



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ

НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год)	61401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	61401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	61401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	61401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	61401.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	61401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Графическая часть»	61401.ОМ-ПСТ.003.001
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	61401.ОМ-ПСТ.004.000
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	61401.ОМ-ПСТ.006.000

Наименование документа	Шифр
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»	61401.ОМ-ПСТ.007.000
Приложение 1 «Графическая часть»	61401.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей»	61401.ОМ-ПСТ.008.000
Приложение 1 «Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения с учетом реализации мероприятий схемы теплоснабжения)»	61401.ОМ-ПСТ.008.001
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	61401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»	61401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	61401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	61401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	61401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.019.000

СОДЕРЖАНИЕ

1	Общая часть	7
2	Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа города Рязани	8
2.1	Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения	10
2.2	Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО	62
2.3	Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа	73
2.4	Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения	78
2.5	Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа	81
2.6	Приложение. Письмо Управления Федеральной антимонопольной службы по Рязанской области	83

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Ново-Рязанской ТЭЦ, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	10
Таблица 2.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Дягилевской ТЭЦ, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	11
Таблица 2.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных МУП «РМПТС», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	12
Таблица 2.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения ведомственных котельных, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	13
Таблица 2.5 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Ново-Рязанская ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №1	14
Таблица 2.6 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Дягилевской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №1	15
Таблица 2.7 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных МУП «РМПТС» в зоне деятельности ЕТО №1	16
Таблица 2.8 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций	49
Таблица 2.9 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зонах действия источников в зоне деятельности ЕТО №1 МУП "РМПТС"	58
Таблица 2.10 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №1 МУП "РМПТС", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	62
Таблица 2.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №1 МУП "РМПТС" (Ново-Рязанская ТЭЦ и Дягилевская ТЭЦ).....	64

Таблица 2.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО №1 МУП "РМПТС" (зона котельных МУП "РМПТС")	65
Таблица 2.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных прочих теплоснабжающих организаций.....	66
Таблица 2.14 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 МУП "РМПТС"	71
Таблица 2.15 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе город Рязань	73
Таблица 2.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городском округе город Рязань	75
Таблица 2.17 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городском округе город Рязань	76
Таблица 2.18 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению на источниках тепловой энергии в целом по городу Рязань	77
Таблица 2.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе город Рязань	77
Таблица 2.20 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе город Рязань.....	78
Таблица 2.21 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения ЕТО МУП «РМПТС»*	80

1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ

Существующее состояние теплоснабжения на территории городского округа города Рязани характеризуется значениями базовых индикаторов функционирования систем теплоснабжения, определенных при анализе существующего состояния.

Оценка значений индикаторов, планируемых на перспективу (на срок реализации схемы теплоснабжения), произведена при условии полной реализации проектов, предложенных к включению в утверждаемую часть схемы теплоснабжения.

2 ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ

Для городского округа развитие системы теплоснабжения оценивается по индикаторам, применяемым отдельно:

- к системам теплоснабжения;
- к ЕТО;
- к городскому округу в целом.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения (таблицы 2.1-2.8), относятся:

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

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО (таблицы 2.9-2.13), относятся:

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

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения городского округа (таблицы 2.14-2.18), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе;
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в городском округе;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения городского округа.

В таблице 2.19 приводятся индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе.

Индикатор, характеризующий отсутствие (наличие) зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие (наличие) фактов 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, представлен для зон деятельности ЕТО в таблице 2.9, для городского округа в таблице 2.14. Подтверждающий документ приведен в Приложении.

2.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения

Таблица 2.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Ново-Рязанской ТЭЦ, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	7166,0	7193,7	7291,1	7322,5	7485,6	8343,3	8423,1	8636,8	8917,7	9124,6	9366,5	9607,9	9875,6	10140,3	10512,3	10749,3	10912,3	10912,3
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	2335,5	2345,1	2376,7	2387,3	2441,2	2703,7	2792,9	2836,3	2904,1	2970,7	3002,2	3046,1	3064,5	3090,2	3111,9	3146,4	3176,4	3176,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	745,916	762,734	769,201	781,846	790,076	799,725	816,531	837,265	868,165	895,571	916,185	931,569	946,678	955,218	966,534	970,641	970,641	970,641
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	531,938	543,869	548,468	557,440	563,401	570,339	582,313	597,104	619,273	638,962	653,782	664,806	675,659	681,830	689,976	692,932	692,933	692,933
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	462,878	473,595	477,664	485,706	490,411	496,151	506,625	519,473	538,069	554,437	566,708	576,031	585,057	590,005	596,694	599,125	599,126	599,126
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	69,060	70,274	70,804	71,734	72,990	74,188	75,688	77,631	81,204	84,525	87,074	88,775	90,602	91,825	93,282	93,807	93,807	93,807
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	213,978	218,865	220,733	224,406	226,675	229,386	234,218	240,161	248,892	256,609	262,403	266,763	271,019	273,388	276,558	277,709	277,708	277,708
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	202,285	206,967	208,745	212,260	214,317	216,825	221,403	227,017	235,143	242,297	247,660	251,733	255,678	257,841	260,764	261,827	261,826	261,826
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	11,693	11,898	11,988	12,146	12,358	12,561	12,815	13,144	13,749	14,312	14,743	15,030	15,341	15,547	15,794	15,882	15,882	15,882
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1459,301	1565,570	1440,589	1390,660	1514,920	1519,500	1496,620	1489,989	1562,881	1633,120	1693,951	1728,749	1760,409	1793,150	1841,180	1873,210	1892,231	1892,231
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1111,542	1192,629	1097,172	1057,722	1152,233	1154,062	1133,016	1130,609	1189,188	1245,446	1298,816	1329,379	1360,252	1389,002	1430,633	1456,684	1470,754	1470,754
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	606,765	651,029	598,921	582,636	634,697	635,819	623,450	621,249	652,330	682,390	710,642	726,417	742,673	757,391	778,797	792,596	800,252	800,252
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	504,777	541,600	498,251	475,086	517,536	518,243	509,566	509,360	536,858	563,056	588,174	602,962	617,579	631,611	651,836	664,088	670,502	670,502
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	347,759	372,941	343,417	332,938	362,687	365,438	363,604	359,380	373,693	387,674	395,135	399,370	400,157	404,148	410,547	416,526	421,477	421,477
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	287,821	308,663	284,228	276,500	301,206	304,015	303,395	300,293	312,700	324,647	330,963	334,568	335,270	338,660	344,050	349,088	353,267	353,267
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	59,938	64,278	59,189	56,438	61,481	61,423	60,209	59,087	60,993	63,027	64,172	64,802	64,887	65,488	66,497	67,438	68,210	68,210
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	64,6	65,8	65,5	66,3	65,5	59,5	60,1	60,1	60,3	60,8	60,5	60,0	59,2	58,2	56,8	55,7	54,9	54,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,085	0,090	0,082	0,080	0,085	0,076	0,074	0,072	0,073	0,075	0,076	0,076	0,075	0,075	0,074	0,074	0,073	0,073
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	17,32	18,51	16,81	16,28	17,35	15,59	15,14	14,72	14,97	15,30	15,52	15,47	15,39	15,28	15,16	15,08	15,00	15,00
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	86,6	88,3	87,8	88,9	87,8	80,2	79,3	80,0	81,0	81,6	82,5	82,6	83,4	83,4	83,8	83,2	82,4	82,4
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	25,2	26,9	24,5	23,7	25,2	23,0	22,2	21,7	22,0	22,4	22,6	22,5	22,4	22,4	22,6	22,7	22,8	22,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,276	0,279	0,279	0,280	0,280	0,281	0,284	0,288	0,296	0,302	0,306	0,308	0,310	0,310	0,311	0,309	0,306	0,303
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,411	0,437	0,398	0,379	0,409	0,405	0,394	0,389	0,405	0,420	0,434	0,440	0,446	0,451	0,460	0,464	0,464	0,460
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00174	0,00175	0,00180	0,00182	0,00185	0,00189	0,00193	0,00198	0,00205	0,00210	0,00215	0,00218	0,00221	0,00223	0,00225	0,00225	0,00225	0,00225
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,28	2,40	2,25	2,18	2,39	2,42	2,38	2,36	2,48	2,59	2,69	2,75	2,81	2,86	2,93	2,98	3,00	3,00

Таблица 2.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Дягилевской ТЭЦ, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{j\text{жф}}$	тыс. м ²	2211,6	2179,8	2202,7	2210,5	2230,6	2293,4	2391,4	2458,4	2468,6	2468,6	2470,5	2470,5	2470,5	2470,5	2470,5	2470,5	2470,5	2470,5
2.	Общая отопляемая площадь общественных зданий	$F_{j\text{одф}}$	тыс. м ²	705,6	695,3	702,4	704,8	711,9	779,8	787,8	794,8	801,5	836,5	863,5	868,5	868,5	868,5	868,5	868,5	868,5	868,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{сумм}}$	Гкал/ч	228,820	229,687	230,931	234,528	233,994	234,674	241,294	245,745	247,073	254,228	259,686	260,891	260,891	260,891	260,891	260,891	260,891	260,891
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	164,169	164,799	165,693	168,279	167,889	165,027	168,971	171,794	173,502	175,059	177,537	177,539	177,539	177,539	177,539	177,539	177,539	177,539
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{р.ов.жф}}$	Гкал/ч	137,668	138,164	138,905	141,043	140,747	138,040	141,234	143,567	145,042	145,835	147,995	147,995	147,995	147,995	147,995	147,995	147,995	147,995
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гв.жф}}$	Гкал/ч	26,501	26,635	26,788	27,236	27,142	26,987	27,737	28,227	28,460	29,224	29,542	29,544	29,544	29,544	29,544	29,544	29,544	29,544
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	64,651	64,888	65,238	66,249	66,105	69,647	72,323	73,951	73,571	79,169	82,149	83,352	83,352	83,352	83,352	83,352	83,352	83,352
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч	60,164	60,379	60,703	61,638	61,509	64,756	67,261	68,755	68,411	73,596	76,473	77,664	77,664	77,664	77,664	77,664	77,664	77,664
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гв.одф}}$	Гкал/ч	4,487	4,509	4,535	4,611	4,596	4,891	5,062	5,196	5,160	5,573	5,676	5,688	5,688	5,688	5,688	5,688	5,688	5,688
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{\text{сумм}}$	тыс. Гкал	510,129	551,638	511,621	508,469	563,989	552,898	523,899	537,650	554,350	559,980	566,220	564,289	561,878	559,469	557,058	554,649	552,228	549,819
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{\text{жф}}$	тыс. Гкал	385,961	417,367	387,089	384,705	426,711	418,321	396,380	406,783	419,418	423,678	428,399	426,938	425,114	423,291	421,467	419,644	417,813	415,990
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{ов.жф}}$	тыс. Гкал	220,135	238,048	220,778	219,419	243,377	238,591	226,077	232,011	239,217	241,647	244,340	243,506	242,466	241,426	240,386	239,346	238,302	237,262
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гв.жф}}$	тыс. Гкал	165,826	179,319	166,311	165,286	183,334	179,730	170,303	174,772	180,201	182,031	184,059	183,432	182,648	181,865	181,081	180,298	179,511	178,728
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{одф}}$	тыс. Гкал	124,168	134,271	124,532	123,764	137,278	134,577	127,519	130,867	134,932	136,302	137,821	137,351	136,764	136,178	135,591	135,005	134,415	133,829
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{ов.одф}}$	тыс. Гкал	104,469	112,969	104,775	104,129	115,499	113,227	107,288	110,105	113,525	114,677	115,956	115,560	115,066	114,573	114,079	113,586	113,090	112,597
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гв.одф}}$	тыс. Гкал	19,699	21,302	19,757	19,635	21,779	21,350	20,231	20,762	21,407	21,625	21,865	21,791	21,698	21,605	21,512	21,419	21,325	21,232
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{\text{р.ов.жф}}$	ккал/ч/м ²	62,2	63,4	63,1	63,8	63,1	60,2	59,1	58,4	58,8	59,1	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{ов.жф}}$	Гкал/год/м ²	0,100	0,109	0,100	0,099	0,109	0,104	0,095	0,094	0,097	0,098	0,099	0,099	0,098	0,098	0,097	0,097	0,096	0,096
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	ккал/м ² (°С x сут)	20,36	22,34	20,51	20,31	22,32	21,28	19,34	19,31	19,82	20,03	20,23	20,16	20,08	19,99	19,91	19,82	19,73	19,65
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м ²	85,3	86,8	86,4	87,5	86,4	83,0	85,4	86,5	85,3	88,0	88,6	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/м ² (°С x сут)	30,3	33,2	30,5	30,2	33,2	29,7	27,9	28,3	29,0	28,0	27,5	27,2	27,1	27,0	26,9	26,8	26,6	26,5
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,326	0,327	0,328	0,333	0,332	0,333	0,342	0,348	0,350	0,360	0,367	0,369	0,368	0,368	0,368	0,368	0,367	0,367
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,550	0,594	0,551	0,547	0,606	0,594	0,562	0,577	0,594	0,600	0,606	0,603	0,600	0,597	0,594	0,591	0,588	0,586
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00175	0,00173	0,00174	0,00180	0,00179	0,00177	0,00182	0,00186	0,00187	0,00188	0,00191	0,00190	0,00190	0,00190	0,00189	0,00189	0,00189	0,00188
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	2,80	2,98	2,76	2,80	3,09	3,05	2,92	3,00	3,09	3,12	3,15	3,13	3,11	3,10	3,08	3,06	3,04	3,02

Таблица 2.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных МУП «РМПТС», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{j}^{жф}$	тыс. м ²	2645,8	2664,5	2540,2	2510,4	2318,2	2475,1	2474,6	2469,1	2464,1	2478,1	2507,8	2538,5	2538,5	2562,3	2586,1	2624,1	2624,1	2624,1
2.	Общая отопляемая площадь общественных зданий	$F_{j}^{одф}$	тыс. м ²	838,1	844,2	804,0	794,6	730,0	768,0	774,0	783,1	801,7	804,4	827,3	851,8	878,3	878,3	878,3	878,3	878,3	878,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{j}^{сумм}$	Гкал/ч	273,187	280,234	265,757	265,800	242,258	246,684	250,760	259,474	254,051	247,185	247,949	255,050	258,337	259,806	261,014	262,916	262,916	262,916
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{j}^{р.жф}$	Гкал/ч	196,397	201,445	191,084	191,111	174,479	178,099	181,022	187,249	183,294	178,259	178,818	183,890	186,167	187,202	188,039	189,379	189,378	189,378
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	162,640	166,909	158,082	158,127	142,836	143,561	146,015	151,369	148,386	144,734	145,140	149,515	151,842	152,814	153,667	154,920	154,920	154,920
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j}^{р.гв.жф}$	Гкал/ч	33,757	34,536	33,002	32,984	31,643	34,538	35,007	35,880	34,908	33,525	33,678	34,375	34,325	34,388	34,372	34,459	34,458	34,458
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j}^{р.одф}$	Гкал/ч	76,790	78,789	74,673	74,689	67,779	68,585	69,738	72,225	70,757	68,926	69,131	71,160	72,170	72,604	72,975	73,537	73,538	73,538
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j}^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	71,075	72,941	69,085	69,104	62,422	62,738	63,810	66,151	64,847	63,250	63,429	65,340	66,358	66,782	67,155	67,703	67,703	67,703
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j}^{р.гв.одф}$	Гкал/ч	5,715	5,848	5,588	5,585	5,357	5,847	5,928	6,074	5,910	5,676	5,702	5,820	5,812	5,822	5,820	5,834	5,835	5,835
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{j}^{сумм}$	тыс. Гкал	599,413	594,296	539,748	518,194	547,272	538,390	571,531	567,623	553,916	525,382	519,826	528,932	531,941	539,461	535,280	537,964	537,964	537,964
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{j}^{жф}$	тыс. Гкал	455,715	451,825	410,353	393,966	416,074	409,321	434,517	431,546	421,125	399,431	395,207	402,130	404,418	410,135	406,956	408,997	408,997	408,997
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j}^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	251,739	249,590	226,681	217,629	229,841	226,111	240,030	238,388	232,632	220,648	218,314	222,138	223,402	226,560	224,804	225,932	225,932	225,932
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j}^{р.гв.жф}$	тыс. Гкал	203,976	202,235	183,672	176,337	186,233	183,210	194,487	193,158	188,493	178,783	176,893	179,992	181,016	183,575	182,152	183,065	183,065	183,065
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j}^{одф}$	тыс. Гкал	143,698	142,471	129,395	124,228	131,198	129,069	137,014	136,077	132,791	125,951	124,619	126,802	127,523	129,326	128,324	128,967	128,967	128,967
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j}^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	119,467	118,447	107,576	103,280	109,075	107,305	113,910	113,131	110,399	104,712	103,605	105,420	106,019	107,519	106,685	107,220	107,220	107,220
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j}^{р.гв.одф}$	тыс. Гкал	24,231	24,024	21,819	20,948	22,123	21,764	23,104	22,946	22,392	21,239	21,014	21,382	21,504	21,807	21,639	21,747	21,747	21,747
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{j}^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	61,5	62,6	62,2	63,0	61,6	58,0	59,0	61,3	60,2	58,4	57,9	58,9	59,8	59,6	59,4	59,0	59,0	59,0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{j}^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,095	0,094	0,089	0,087	0,099	0,091	0,097	0,097	0,094	0,089	0,087	0,088	0,088	0,088	0,087	0,086	0,086	0,086
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_{j}^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	19,47	19,16	18,26	17,74	20,28	18,69	19,84	19,75	19,31	18,22	17,81	17,90	18,00	18,09	17,78	17,61	17,61	17,61
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_{j}^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	84,8	86,4	85,9	87,0	85,5	81,7	82,4	84,5	80,9	78,6	76,7	76,7	75,6	76,0	76,5	77,1	77,1	77,1
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_{j}^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	29,2	28,7	27,4	26,6	30,6	28,6	30,1	29,6	28,2	26,6	25,6	25,3	24,7	25,0	24,9	25,0	25,0	25,0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_{j}	Гкал/ч/га	0,234	0,238	0,226	0,224	0,203	0,204	0,206	0,212	0,206	0,200	0,199	0,203	0,205	0,205	0,204	0,205	0,203	0,202
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,390	0,384	0,349	0,333	0,349	0,339	0,358	0,353	0,342	0,323	0,317	0,321	0,321	0,323	0,319	0,318	0,316	0,315
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00199	0,00201	0,00194	0,00193	0,00176	0,00178	0,00182	0,00188	0,00184	0,00179	0,00180	0,00185	0,00187	0,00188	0,00189	0,00190	0,00190	0,00190
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,08	3,01	2,78	2,66	2,83	2,81	2,99	2,96	2,89	2,73	2,70	2,74	2,76	2,79	2,77	2,77	2,77	2,77

Таблица 2.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения ведомственных котельных, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{j\text{жф}}$	тыс. м ²	807,4	792,8	796,8	787,3	796,3	789,1	803,3	836,3	864,7	880,9	879,5	890,1	890,1	890,1	890,1	890,1	890,1	890,1
2.	Общая отопляемая площадь общественных зданий	$F_{j\text{одф}}$	тыс. м ²	256,4	251,7	252,9	249,9	253,0	249,2	256,4	291,3	291,3	293,1	293,1	293,1	293,1	293,1	293,1	293,1	293,1	293,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{сумм}}$	Гкал/ч	86,362	86,362	86,362	86,362	86,362	86,362	86,362	75,217	75,217	75,217	75,217	75,217	75,217	75,217	75,217	75,217	75,217	75,217
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	59,937	59,937	59,937	59,937	59,937	59,937	59,937	52,201	52,201	52,201	52,201	52,201	52,201	52,201	52,201	52,201	52,201	52,201
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{р.ов.жф}}$	Гкал/ч	51,133	51,133	51,133	51,133	51,133	51,133	51,133	45,987	45,987	45,987	45,987	45,987	45,987	45,987	45,987	45,987	45,987	45,987
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гв.жф}}$	Гкал/ч	8,804	8,804	8,804	8,804	8,804	8,804	8,804	6,214	6,214	6,214	6,214	6,214	6,214	6,214	6,214	6,214	6,214	6,214
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	26,425	26,425	26,425	26,425	26,425	26,425	26,425	23,016	23,016	23,016	23,016	23,016	23,016	23,016	23,016	23,016	23,016	23,016
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч	22,544	22,544	22,544	22,544	22,544	22,544	22,544	20,276	20,276	20,276	20,276	20,276	20,276	20,276	20,276	20,276	20,276	20,276
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гв.одф}}$	Гкал/ч	3,881	3,881	3,881	3,881	3,881	3,881	3,881	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{\text{сумм}}$	тыс. Гкал	190,000	190,000	190,000	190,000	190,000	190,000	190,000	163,900	163,900	163,900	163,900	163,900	163,900	163,900	163,900	163,900	163,900	163,900
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{\text{жф}}$	тыс. Гкал	141,107	141,107	141,107	141,107	141,107	141,107	141,107	121,723	121,723	121,723	121,723	121,723	121,723	121,723	121,723	121,723	121,723	121,723
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{ов.жф}}$	тыс. Гкал	77,574	77,574	77,574	77,574	77,574	77,574	77,574	66,917	66,917	66,917	66,917	66,917	66,917	66,917	66,917	66,917	66,917	66,917
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гв.жф}}$	тыс. Гкал	63,533	63,533	63,533	63,533	63,533	63,533	63,533	54,805	54,805	54,805	54,805	54,805	54,805	54,805	54,805	54,805	54,805	54,805
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{одф}}$	тыс. Гкал	48,893	48,893	48,893	48,893	48,893	48,893	48,893	42,177	42,177	42,177	42,177	42,177	42,177	42,177	42,177	42,177	42,177	42,177
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{ов.одф}}$	тыс. Гкал	39,666	39,666	39,666	39,666	39,666	39,666	39,666	34,217	34,217	34,217	34,217	34,217	34,217	34,217	34,217	34,217	34,217	34,217
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гв.одф}}$	тыс. Гкал	9,227	9,227	9,227	9,227	9,227	9,227	9,227	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{\text{р.ов.жф}}$	ккал/ч/м ²	63,3	64,5	64,2	64,9	64,2	64,8	63,7	55,0	53,2	52,2	52,3	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{ов.жф}}$	Гкал/год/м ²	0,096	0,098	0,097	0,099	0,097	0,098	0,097	0,080	0,077	0,076	0,076	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4889
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	ккал/м ² (°С x сут)	19,66	20,02	19,92	20,16	19,93	20,11	19,76	16,37	15,83	15,54	15,57	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м ²	87,9	89,6	89,1	90,2	89,1	90,5	87,9	69,6	69,6	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/м ² (°С x сут)	31,7	32,2	32,1	32,5	32,1	32,6	31,7	24,0	24,0	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00182	0,00179	0,00183	0,00182	0,00183	0,00185	0,00185	0,00166	0,00166	0,00166	0,00166	0,00165	0,00165	0,00165	0,00165	0,00165	0,00164	0,00164
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	2,77	2,72	2,77	2,76	2,78	2,81	2,81	2,42	2,42	2,41	2,41	2,41	2,40	2,40	2,40	2,39	2,39	2,39

Таблица 2.5 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Ново-Рязанская ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №1

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	430,0	430,0	430,0	430,0	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0	445,0	3 443,9	3 446,7	3 450,6	3 470,4	3 473,6	3 463,2	3 432,9
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1458,3	1458,3	1458,3	1385,3	1210,3	1210,3	1210,3	1220,3	1220,3	1408,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 283	1 283	1 283	1 210	1 210	1 210	1 210	1 220	1 220	1 408	3 415,6	3 418,4	3 422,3	3 442,1	3 445,3	3 434,9	3 404,6
2.2.	пиковая	Гкал/ч	175	175	175	175	0	0	0	0	0	0	1 035,5	1 035,5	1 035,5	1 035,5	1 035,5	1 035,5	1 035,5
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	998	987	942	945	933	945	964	994	1 021	1 042	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	29	29	33	29	19	18	17	15	13	23	1 033,5	1 033,5	1 033,5	1 033,5	1 033,5	1 033,5	1 033,5
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	3519,9	3305,3	3101,2	3331,6	3406,9	3299,9	3280,6	3384,1	3425,7	3437,9	2 380,1	2 382,8	2 386,7	2 406,6	2 409,7	2 399,3	2 369,1
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	3499,0	3290,7	3089,0	3331,6	3396,1	3299,9	3280,6	3384,1	3425,7	3437,9	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,99	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	2 285,4	2 288,1	2 292,0	2 311,9	2 315,1	2 304,6	2 274,4
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	252,4	246,6	265,6	258,7	269,6	243,7	241,0	241,2	241,0	239,1	1 588,5	1 585,0	1 581,5	1 583,8	1 581,4	1 570,3	1 558,8
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	237,7	232,3	245,8	239,8	240,0	231,8	229,2	229,7	229,7	227,9	1 436,5	1 433,0	1 429,5	1 431,8	1 429,4	1 418,3	1 406,8
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	139,5	139,5	139,5	139,5	139,6	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	85,7	86,3	83,7	84,7	80,8	88,4	88,4	88,6	88,7	88,6	807,6	807,6	807,8	811,3	811,9	808,8	802,6
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 550	2 385	2 259	2 571	3 009	2 915	2 898	2 965	3 001	2 610	327,5	327,1	326,7	327,5	327,3	326,0	324,1
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 882	2 699	2 558	2 942	3 000	2 915	2 898	2 965	3 001	2 610	480,1	480,5	481,0	483,8	484,6	482,8	478,5
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,9	6,0	6,3	5,9	5,1	5,0	4,9	4,7	4,6	5,1	206,2	206,4	206,6	206,8	207,0	207,6	207,9
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	130,4	130,4	130,4	130,4	130,5	130,4	130,4
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	62 780	57 244	52 122	69 964	71 422	65 473	68 043	62 094	53 823	236,9	237,2	237,6	237,9	238,2	239,0	239,5

Таблица 2.6 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Дягилевской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №1

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	224,7	224,7	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	421,0	421,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	355,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	321,0	321,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	101,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	188,4	192,8	191,9	196,2	203,3	210,1	210,9	213,6	218,8	221,0	222,2	222,2	222,2	222,2	222,2	222,2	222,2
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	54	53	44	43	41	39	39	38	36	36	35	35	35	35	35	35	36
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	599,4	554,4	561,4	616,9	602,9	577,3	589,6	607,2	610,1	614,7	610,4	606,3	602,2	598,2	594,1	590,1	586,0
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	550,9	494,8	493,0	565,7	530,5	514,8	527,1	543,2	545,9	550,1	546,1	542,4	538,7	535,0	531,2	527,5	523,8
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,92	0,89	0,88	0,92	0,88	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	222,9	214,1	230,9	231,1	249,9	227,5	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	206,8	198,7	217,4	209,9	237,6	212,2	213,2	212,8	212,8	212,7	212,8	212,8	212,9	213,0	213,1	213,1	213,2
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	156,9	159,8	158,9	151,5	151,9	151,4	152,4	152,5	152,5	152,6	152,5	152,5	152,5	152,4	152,4	152,4	152,3
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	70,8	71,8	68,1	70,0	64,7	69,6	70,0	70,2	70,2	70,3	70,2	70,2	70,1	70,1	70,0	70,0	69,9
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 475	1 402	1 651	1 796	1 753	1 691	1 726	1 777	1 785	1 798	1 786	1 774	1 762	1 751	1 739	1 727	1 711
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 736	1 632	2 031	2 302	2 158	2 111	2 160	2 224	2 235	2 252	2 236	2 221	2 206	2 191	2 176	2 161	2 138
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,8	8,6	7,3	7,1	6,8	6,6	6,6	6,5	6,4	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	84 469	78 532	70 532	65 806	61 661	54 660	54 205	47 204	40 204	33 203	26 202	19 202	18 747	17 485	21 184	17 077	12 922

Таблица 2.7 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных МУП «РМПТС» в зоне деятельности ЕТО №1

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная №1, 2, 2а 1-ый Тракторный пр.14																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	57,19	57,19	57,19	57,19	57,19	57,19	52,62	52,62	52,62	52,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,31	1,09	1,09	1,11	1,10	1,16	1,16	1,18	1,18	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	46,8	40,1	40,0	40,7	40,4	42,6	42,6	43,5	43,5	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,3	36,0	36,1	35,0	35,4	32,0	32,0	24,0	24,0	21,7	21,7	21,7	21,7	14,9	14,9	14,9	14,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	146,8	131,2	128,3	142,5	140,5	140,3	140,3	142,9	142,3	143,5	143,0	142,4	141,9	141,3	140,8	140,2	139,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,5	166,7	167,3	167,5	167,3	167,7	167,7	167,6	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	161,6	161,6	161,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 411	2 153	2 106	2 338	2 305	2 308	2 308	2 572	2 562	2 584	2 574	2 564	2 554	2 765	2 755	2 744	2 733
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,6	5,3	5,3	5,3	5,3	5,0	5,0	4,5	4,5	4,4	4,4	4,4	4,4	4,0	4,0	4,0	4,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	12 590	10 084	7 577	5 070	2 563	56	0	63 202	60 387	57 572	54 756	51 941	49 126	75 750	72 750	69 750	66 750
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 3, ул. Костычева 3 стр.3																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,41	1,44	1,44	1,23	1,26	1,26	1,26	1,26	1,34	1,34	1,34	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	50,4	50,0	50,0	42,7	43,8	43,8	43,8	43,8	46,5	46,5	46,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	19,5	20,2	20,2	31,8	30,1	30,1	30,1	27,1	22,5	22,5	22,5	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	153,6	141,3	140,8	152,7	148,7	148,6	148,6	148,6	155,7	155,1	154,6	156,2	155,7	155,1	154,6	154,0	153,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,2	162,5	162,5	162,5	162,5	162,9	162,9	162,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 522	2 322	2 314	2 509	2 444	2 448	2 448	2 555	2 678	2 668	2 659	2 686	2 677	2 667	2 658	2 648	2 639
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,3	4,2	4,2	5,0	4,8	4,8	4,8	4,6	4,3	4,3	4,3	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.1-ая Красная 22 б																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,11	0,11	0,11	0,11
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	4,8	4,8	4,8	4,8
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,2	46,8	46,8	51,4	46,9	46,9	46,9	46,9	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	24,5	24,5	24,5	24,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,4	4,1	3,9	4,5	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,3	4,3	4,3	4,2	10,2	10,1	10,1	10,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,5	162,5	162,6	162,6	162,6	162,9	162,9	162,9	162,9	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 749	1 622	1 550	1 784	1 738	1 740	1 740	1 740	694	689	683	678	673	1 621	1 615	1 610	1 605
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,8	6,8	6,8	7,6	6,7	6,7	6,7	6,7	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	4,7	4,7	4,7	4,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	38 177	35 298	32 419	29 540	26 660	23 781	20 902	18 023	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.Аллеиная, 56 а (школа 30)																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	0,3	0,3	0,3
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77,6	80,7	80,7	84,6	84,8	84,8	84,8	84,8	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,2	1,1	1,0	1,1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	168,6	168,5	168,5	168,4	168,7	169,0	169,0	169,0	169,0	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	676	601	559	592	515	516	516	516	1 439	1 420	1 401	1 381	1 362	1 343	1 323	1 304	1 285

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,5	19,7	19,7	26,9	26,8	26,8	26,8	26,8	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №1, ул. Белякова 20 а гарнизон Дягилево																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,31	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,89	0,89	0,89	1,02	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,5	7,8	7,8	7,8	8,0	8,0	24,5	24,5	24,5	28,2	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,2	31,6	31,6	31,3	29,5	29,5	30,0	29,9	29,9	19,6	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	27,4	25,9	25,8	29,2	27,5	27,5	67,1	67,1	67,0	73,2	79,3	79,2	79,1	79,0	78,9	78,8	78,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	167,3	166,6	166,6	166,6	166,6	167,2	167,2	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 488	2 348	2 343	2 649	2 498	2 503	1 990	1 990	1 987	2 170	2 352	2 349	2 345	2 342	2 339	2 335	2 332
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,7	5,0	5,0	5,0	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,1	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №3, ул. Белякова 35 гарнизон Дягилево																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,13	0,14	0,14	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,6	4,7	4,7	3,8	3,9	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,6	38,0	38,0	49,5	48,3	48,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,3	13,5	12,6	13,3	12,2	12,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	166,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 811	1 846	1 719	1 817	1 668	1 671	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,6	5,5	5,5	6,9	6,6	6,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	50 566	48 247	45 927	43 607	41 288	38 968	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.Птицеводов, 3а																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,09	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,2	3,0	3,0	2,7	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,7	41,2	41,2	48,1	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,6	8,8	8,6	9,4	9,2	9,2	9,2	9,2	9,1	9,1	9,0	9,0	8,9	8,9	8,8	8,8	8,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 899	1 752	1 714	1 870	1 818	1 822	1 822	1 822	1 813	2 071	2 061	2 051	2 041	2 030	2 020	2 010	2 000
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,7	5,8	5,8	6,8	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	39 000	36 000	33 000	30 000	27 049	24 000	21 000	18 000	15 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.Мервинская, 18 а																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды ко-	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
тепловой																		
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,1	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,1	27,8	27,8	39,0	33,3	33,5	33,5	33,5	33,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,7	3,5	3,4	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,9	160,1	160,1	160,9	160,9	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 170	2 074	1 972	2 092	2 070	2 065	2 065	2 065	2 065	2 093	2 093	2 092	2 092	2 091	2 091	2 090	2 090
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,3	4,4	4,4	5,2	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	42 000	39 000	36 000	33 000	29 862	27 000	24 000	21 000	18 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТП Октябрьская, 63 а																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,7	59,5	59,5	62,4	59,7	59,8	59,8	59,8	59,8	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,0	0,7	0,7	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	0,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,9	159,9	159,9	159,8	159,9	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 515	1 161	1 169	1 289	1 271	1 269	1 269	1 269	1 269	1 673	1 673	1 673	1 673	1 673	1 673	1 673	1 673
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,1	7,9	7,9	8,5	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 000	48 000	45 000	42 000	38 921	36 000	33 000	30 000	27 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
учета																		
Котельная пос. Элеватор, 6а																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,5	0,5	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,7	52,9	52,9	59,3	55,3	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,6	1,5	1,5	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 627	1 466	1 472	1 551	1 504	1 503	1 503	1 503	1 487	1 470	1 453	1 436	1 419	1 403	1 386	1 369	1 352
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,7	8,2	8,2	10,1	8,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	22 522	19 589	16 655	13 721	10 651	7 853	4 920	1 986	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.1-я Красная 18г																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,8	38,3	38,3	17,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	3,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,7	0,6	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	0,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,5	159,5	159,5	158,9	158,9	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 011	1 835	1 740	1 999	1 978	1 978	1 978	1 978	1 966	1 954	1 941	1 929	1 917	1 905	1 893	1 880	2 119
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,4	5,7	5,7	4,4	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	3,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	87 000

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул.Высоковольтная, 33а (кв.148)																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,49	6,49	6,49	6,49	5,62	6,49	6,49	6,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,09	0,08	0,08	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,4	2,8	2,8	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,2	56,1	56,1	62,4	51,6	58,1	58,1	58,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,9	8,8	8,1	9,3	9,1	9,1	9,1	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	169,6	169,4	169,4	169,0	169,7	170,1	170,1	170,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 565	1 394	1 281	1 474	1 666	1 446	1 446	1 446	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,7	9,1	9,1	11,6	8,2	9,5	9,5	9,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	36 000	33 000	30 000	27 000	13 783	21 000	18 000	15 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул.Лен.Комсомола, 76А																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,4	1,2	1,2	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,0	38,1	38,1	13,9	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,1	3,6	3,5	4,1	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	168,3	168,3	168,3	168,0	168,0	168,4	168,4	168,4	168,4	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 103	1 840	1 784	2 075	1 959	1 961	1 961	1 961	1 952	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,7	5,5	5,5	4,1	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточ-ный парковый ресурс котлоагрегатов ко-тельной	час	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ мень-ше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул.Лен.Комсомола, 108а																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды ко-тельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на кол-лекторах	Гкал/ч	0,4	0,3	0,3	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,5	40,4	40,4	5,1	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,2	1,0	1,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекто-ров котельной	кг у.т./Гкал	166,9	166,4	166,4	166,5	168,2	168,5	160,1	160,1	160,1	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 033	1 782	1 815	2 288	1 867	1 869	1 869	1 869	1 859	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощ-ность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,9	5,8	5,8	3,7	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточ-ный парковый ресурс котлоагрегатов ко-тельной	час	69 000	66 000	63 000	60 000	87 001	84 000	81 000	78 000	75 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ мень-ше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.Чкалова, 58																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,33	0,33	0,33
Затраты тепла на собственные нужды ко-тельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на кол-лекторах	Гкал/ч	0,2	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,1	29,2	29,2	1,4	-6,1	-6,1	-6,1	-6,1	-6,1	-6,1	-6,1	-6,1	-6,1	-6,1	14,3	14,3	14,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,6	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекто-ров котельной	кг у.т./Гкал	157,2	158,5	158,5	158,5	159,1	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,1	159,1

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 102	2 140	2 040	2 516	2 540	2 541	2 541	2 541	2 523	2 505	2 487	2 469	2 451	2 433	1 951	1 937	1 922
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,0	5,1	5,1	3,7	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	4,2	4,2	4,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	87 000	84 000	81 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул. Керамзавода, 21а(АО "Стройкерамика")																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,39	0,37	0,37	0,34	0,20	0,20	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,8	11,3	11,3	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,3	47,9	47,9	52,0	52,1	52,1	52,1	52,1	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	32,5	28,9	27,5	31,9	31,1	31,1	31,1	31,1	33,2	33,0	32,8	32,6	32,4	32,1	31,9	31,7	31,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,8	162,8	162,8	162,6	163,7	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 554	1 382	1 316	1 524	1 488	1 491	1 491	1 491	1 594	1 583	1 573	1 562	1 552	1 541	1 531	1 521	1 510
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,5	6,8	6,8	7,6	7,1	7,1	7,1	7,1	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, Московское ш., 6																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,20	0,19	0,19	0,16	0,17	0,17	0,18	0,22	0,24	0,30	0,44	0,50	0,56	0,62	0,71	0,71	0,71
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,3	5,3	5,4	4,4	4,9	4,9	5,2	6,4	6,7	8,5	12,7	14,2	15,9	17,6	20,3	20,3	20,3

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,0	73,0	72,6	77,2	75,1	74,6	73,3	67,3	65,4	56,3	34,9	27,0	18,3	9,7	-4,0	-4,0	-4,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,7	14,7	14,5	16,2	15,6	15,6	15,9	17,0	17,2	19,6	23,6	24,7	27,6	30,4	35,1	35,0	34,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	169,8	170,1	170,1	170,1	170,1	170,6	170,6	170,6	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	835	783	769	859	831	833	846	903	914	1 045	1 256	1 314	1 467	1 621	1 870	1 863	1 855
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,9	13,3	13,1	16,7	14,7	14,4	13,6	11,1	10,5	8,3	5,6	5,0	4,5	4,0	3,5	3,5	3,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИИТ 1-я Чернобаевская, 1б																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-7,4	5,1	5,1	-17,1	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 145	2 564	2 396	3 028	2 939	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,0	3,4	3,4	2,8	3,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	36 000	33 000	30 000	27 000	90 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Котельная №1 Октябрьский городок, 7а
стр. 3

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,9	2,5	2,5	2,3	2,5	2,5	2,5	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,0	55,4	55,4	57,8	54,7	54,7	54,7	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,6	7,3	7,2	8,4	8,0	8,0	8,0	19,2	19,1	19,0	19,0	18,9	18,8	18,8	18,7	18,6	18,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	165,3	165,3	165,6	165,7	165,7	166,1	166,1	166,1	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 603	1 365	1 349	1 569	1 498	1 500	1 500	2 850	2 840	2 830	2 821	2 811	2 801	2 791	2 781	2 771	2 761
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,6	8,2	8,2	9,0	8,0	8,0	8,0	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, Михайловское шоссе, 250а																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	6,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,5	3,3	3,3	3,0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,4	36,9	36,9	41,7	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	49,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,3	9,4	9,1	10,4	10,2	10,2	10,2	10,2	10,1	10,1	10,1	10,0	10,0	10,0	9,9	9,9	9,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,3	161,1	161,1	161,1	161,1	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 040	1 864	1 814	2 072	2 024	2 026	2 026	2 026	2 019	2 012	2 005	1 998	1 991	1 983	1 976	1 969	1 570
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,9	5,3	5,3	5,9	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	6,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	87 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ше/равной 10 Гкал/																		
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Лен. комсомола, 134/56 (крышная)																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,7	30,1	30,1	38,6	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,1	1,1	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,3	160,2	160,2	160,1	160,5	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 975	2 004	1 827	2 103	2 143	2 143	2 143	2 143	2 143	2 143	2 143	2 143	2 143	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,7	4,6	4,6	5,2	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, Октябрьский гор., 45																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,05	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,1	2,3	2,3	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,9	42,6	42,6	50,4	44,2	44,2	44,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,1	6,8	6,3	7,1	7,2	7,1	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,5	160,2	160,2	160,2	160,2	160,5	160,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 745	1 685	1 550	1 752	1 771	1 772	1 772	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,6	5,8	5,8	6,8	5,9	5,9	5,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, Октябрьский гор., 41г																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,7	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,0	16,1	16,1	30,4	23,1	23,1	23,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,5	2,5	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,9	160,4	160,4	161,1	161,1	161,3	161,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 451	2 438	2 197	2 422	2 528	2 528	2 528	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,9	3,9	3,9	4,7	4,3	4,3	4,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	43 523	40 618	37 713	34 809	31 904	28 999	26 094	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, пос. Мехзавода, 10 стр.1																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,15	0,14	0,14	0,13	0,27	0,27	0,27	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,7	5,7	5,7	5,4	5,8	5,8	5,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,5	52,5	52,5	55,3	51,7	51,7	51,7	42,6	42,6	42,6	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,7	16,3	14,2	16,3	16,8	16,7	16,7	19,0	18,9	18,7	18,6	18,5	18,3	18,2	18,1	17,9	17,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,3	162,1	162,1	162,1	162,1	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 517	1 392	1 216	1 391	1 431	1 433	1 433	1 624	1 613	1 602	2 427	2 410	2 393	2 376	2 359	2 342	2 325

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,2	7,5	7,5	8,4	7,7	7,7	7,7	6,5	6,5	6,5	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТП Строителей, 17в (Н1)																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,3	35,4	35,4	41,5	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 724	1 849	1 386	1 343	1 750	1 750	1 750	1 750	1 750	1 750	1 750	1 750	1 750	1 750	1 750	1 750	1 750
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,4	4,9	4,9	5,4	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	48 000	45 000	42 000	50 769	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТП Энергетическая, 1в (а)																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-0,3	3,4	3,4	10,7	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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	0,2	0,2
Удельный расхода условного топлива на	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной																		
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 927	2 786	2 313	2 806	2 893	2 893	2 893	2 893	2 889	2 515	2 511	2 507	2 504	2 500	2 496	2 492	2 488
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,3	3,4	3,4	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковий ресурс котлоагрегатов котельной	час	76 500	73 500	70 500	67 500	64 500	61 500	58 500	55 500	52 500	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул. Михайловское шоссе, 69В																		
(а) блочно-модульная																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	1,0	1,0	1,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,4	63,6	63,6	66,9	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,4	3,1	3,1	3,4	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,6	160,3	160,3	160,3	160,3	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 200	1 087	1 093	1 194	1 147	1 148	1 148	1 148	1 142	1 135	1 129	1 122	1 115	1 109	1 102	1 096	1 089
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,0	9,6	9,6	10,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковий ресурс котлоагрегатов котельной	час	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул. 1-я Железнодорожная, 60, стр.1																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,5	42,1	42,1	46,7	43,3	43,3	43,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,8	1,7	1,6	1,9	1,8	1,8	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,3	159,8	159,9	159,9	159,9	160,2	160,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 721	1 684	1 600	1 861	1 796	1 797	1 797	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,4	5,7	5,7	6,2	5,8	5,8	5,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	38 215	34 979	31 742	28 506	25 269	22 033	18 796	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.Загородная, 4а (Попова 24)																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,09	0,09	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,3	3,9	3,9	3,3	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	18,1	25,8	25,8	37,0	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,4	11,2	10,5	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	175,8	176,0	176,0	176,0	176,0	176,3	176,3	176,3	176,3	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 434	2 195	2 059	2 253	2 259	2 261	2 261	2 261	2 251	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,1	4,6	4,6	5,5	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	30 462	27 462	24 462	21 462	18 462	15 462	12 462	9 462	6 462	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная, ул. Новая 51, стр.1																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,7	0,6	0,6	0,9	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,3	57,3	57,3	37,4	46,7	46,7	46,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,1	1,8	1,7	2,2	1,9	1,9	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	165,6	165,6	165,6	165,6	167,0	167,3	167,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 418	1 256	1 171	1 486	1 263	1 264	1 264	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,6	7,9	7,9	5,4	6,3	6,3	6,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	33 722	30 760	27 798	24 836	21 874	18 912	15 950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.Зубковой, 10е (Зубковой, 10 Б)																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,9	1,0	1,0	0,6	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	10,5	4,6	4,6	45,9	61,5	61,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,7	2,9	2,9	2,1	1,3	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,0	159,0	159,0	159,1	160,0	160,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 667	2 879	2 850	2 021	1 234	1 235	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,8	3,8	3,8	7,2	9,0	9,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57 512	54 913	52 314	49 715	47 116	44 517	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.Новоселов, 17 б																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,4	0,3	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	70,8	74,0	74,0	84,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,0	0,9	0,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,6	159,3	159,5	159,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	843	745	665	520	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,0	12,2	12,2	21,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	30 000	27 000	24 000	21 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТП Полевая, 35а, 35б																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	14,2	16,7	16,7	15,1	16,0	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 522	2 450	1 958	2 049	1 986	1 979	1 979	1 979	1 969	1 958	1 948	1 937	1 927	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,9	4,1	4,1	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением тепло-	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
снабжения от котельной																		
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	53 880	50 880	47 880	44 880	41 688	38 880	35 880	32 880	29 880	26 880	23 880	20 880	17 880	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.Пугачева, 11а (11/19)																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,10	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	3,8	4,2	4,2	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,4	48,1	48,1	55,7	51,0	51,0	51,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,1	12,9	12,4	13,3	13,1	13,1	13,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	162,3	162,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 561	1 538	1 483	1 584	1 568	1 570	1 570	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,4	6,5	6,5	7,8	6,9	6,9	6,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.Новоселов, 53а																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,13	0,24	0,32	0,32	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,1	7,1	7,1	5,9	6,2	8,3	8,3	8,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,1	20,1	20,1	33,6	30,0	6,2	6,2	1,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	20,8	19,5	18,9	21,1	19,0	18,9	18,9	19,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,7	161,7	161,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 392	2 245	2 176	2 431	2 187	2 188	2 188	2 252	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,2	4,1	4,1	5,0	4,8	3,6	3,6	3,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, пр-зд Васильевский, стр. 7а																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,8	0,7	0,7	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,1	83,4	83,4	85,4	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,3	2,0	1,7	2,1	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,3	158,1	158,1	158,1	158,1	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	550	476	421	505	486	486	486	486	486	485	484	484	483	483	482	482	481
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,3	19,3	19,3	22,4	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул. Васильевская, 11 б; Д/сад № 21																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	67,8	70,5	70,5	76,1	73,0	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,6	1,4	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	983	889	700	878	869	870	870	870	864	857	850	844	837	830	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,3	12,1	12,1	15,7	13,3	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 000	66 000	63 000	60 000	57 040	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.1-е Бутырки, 9																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,44	0,41	0,41	0,38	0,25	0,25	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,1	13,2	13,2	12,1	10,3	10,3	11,1	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,1	53,9	53,9	57,6	64,0	64,0	14,2	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,2	38,4	37,3	42,5	38,8	38,8	39,6	40,4	40,0	39,6	39,3	38,9	38,5	38,2	37,8	37,4	37,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	167,7	167,0	167,0	167,0	167,0	167,5	167,5	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 489	1 385	1 345	1 533	1 399	1 402	3 176	3 235	3 206	3 176	3 147	3 118	3 088	3 059	3 030	3 000	2 971
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,5	7,9	7,9	9,0	9,9	9,9	4,1	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	19 091	16 091	13 091	10 091	7 091	4 091	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.Затинная, 30Б																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,05	0,05	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,4	2,0	2,0	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,1	53,3	53,3	58,3	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,0	6,0	5,7	6,6	6,3	6,3	6,3	6,3	6,2	6,2	6,1	6,1	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,0	159,8	160,0	160,0	160,0	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 667	1 439	1 370	1 563	1 502	1 504	1 504	1 504	1 490	1 476	1 462	1 447	1 433	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,0	7,9	7,9	9,3	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.Яхонтова, 6																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,10	24,10	24,10	24,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,20	0,19	0,19	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,1	7,4	7,4	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,3	69,5	69,5	84,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	24,9	22,6	22,1	13,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,5	160,8	160,8	160,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 057	963	940	556	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,9	11,1	11,1	22,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	90 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.Ленина (Астраханская), 20а																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,8	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,9	38,7	38,7	42,2	32,5	32,5	32,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,3	2,1	2,0	2,4	2,5	2,5	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	171,9	171,9	171,9	173,1	173,1	173,4	173,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 033	1 831	1 780	2 088	2 183	2 185	2 185	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,0	5,7	5,7	6,2	5,1	5,1	5,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.Введенская, 120а																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,6	2,1	2,1	1,9	2,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,6	55,7	55,7	61,3	59,0	59,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,6	6,2	5,9	6,6	6,2	5,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	171,0	170,9	170,9	170,9	170,9	171,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 614	1 314	1 238	1 386	1 320	1 200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,2	7,7	7,7	9,0	8,3	8,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
тальной																		
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул. Есенина, 176 (17И) (4-я б-ца) резервная																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	100,0	100,0	100,0	100,0	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,1	0,2	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,9	161,7	161,7	161,7	161,7	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	19	68	18	25	37	37	37	37	37	37	37	36	36	36	36	36	36
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	73 500	72 000	70 500	69 000	67 500	66 000	64 500	63 000	61 500	60 000	58 500	57 000	55 500	54 000	52 500	51 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИИТ Чапаева, 42а (пристроенная)																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,7	11,6	11,6	24,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2	174,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 883	2 549	2 404	1 764	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность	МВт/тыс.	3,3	3,7	3,7	4,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ность котельной на одного жителя	чел																	
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточ-ный парковый ресурс котлоагрегатов ко-тельной	час	36 000	33 000	30 000	90 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ мень-ше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.Кудрявцева, 50 (крышная)																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды ко-тельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на кол-лекторах	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,9	57,6	57,6	63,0	53,5	53,5	53,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,6	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллек-торов котельной	кг у.т./Гкал	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,4	160,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 505	1 214	1 129	1 266	1 402	1 402	1 402	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощ-ность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,1	7,5	7,5	8,6	6,9	6,9	6,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточ-ный парковый ресурс котлоагрегатов ко-тельной	час	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ мень-ше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.Лесопарковая, 6а																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды ко-тельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,04	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на кол-лекторах	Гкал/ч	2,6	2,3	2,3	1,8	2,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	23,5	32,4	32,4	46,0	39,8	39,8	39,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,6	6,8	6,4	6,6	6,6	6,6	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекто-	кг у.т./Гкал	175,5	175,9	175,9	175,2	175,2	175,5	175,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ров котельной																		
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 278	2 042	1 925	2 001	1 982	1 985	1 985	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,4	5,3	5,3	7,0	6,0	6,0	6,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.Николодворянская, 18а, стр. 1																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,1	20,0	20,0	-12,8	11,8	11,8	11,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,3	173,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 424	2 334	2 159	2 642	2 538	2 538	2 538	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,0	4,2	4,2	3,0	3,6	3,6	3,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, Остров пос., 15а																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на кол-	Гкал/ч	0,5	0,4	0,4	0,6	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

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
лекторах																		
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-6,0	5,1	5,1	-19,9	-13,0	-13,0	-13,0	-13,0	-13,0	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,5	1,3	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	173,1	173,5	173,6	173,6	173,6	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 231	2 981	2 694	3 154	3 164	3 169	3 169	3 169	3 127	1 650	1 628	1 605	1 583	1 560	1 538	1 515	1 493
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,4	4,2	4,2	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул. Радищева, 28 (полуподвал)																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,8	50,1	50,1	52,3	43,3	43,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,5	1,4	1,4	1,6	1,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,9	160,6	160,6	161,1	161,1	161,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 571	1 436	1 492	1 642	1 762	1 763	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,2	6,4	6,4	6,7	5,6	5,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.Сенная, 3а (Костюшко, 3а)																		

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,6	65,3	65,3	69,9	100,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,1	3,0	3,1	3,1	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,2	160,7	160,7	161,1	162,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 035	996	1 022	1 034	655	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,1	9,2	9,2	10,7	10,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	41 969	38 967	35 965	32 963	30 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, Шпалозавода пос., 7 (паровая)																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,40	7,40	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,05	0,05	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,8	1,4	1,4	1,0	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	76,3	80,9	25,3	46,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,4	4,9	4,8	4,7	4,4	4,4	4,4	4,4	4,3	4,2	4,1	4,0	3,9	3,8	3,7	3,6	3,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	169,6	169,6	169,6	161,8	162,2	162,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	759	687	2 641	2 529	2 366	2 373	2 373	2 373	2 316	2 260	2 203	2 147	2 090	2 034	1 977	1 921	1 864
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,7	32,0	8,2	22,0	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ше/равной 10 Гкал/																		
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТП Соборная пл., 15 (МОУ "Лицей № 4)																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,8	45,9	45,9	47,2	46,5	46,5	46,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,7	0,7	0,6	0,8	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,6	156,6	157,5	157,7	157,7	158,0	158,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 724	1 558	1 496	1 823	1 665	1 665	1 665	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,5	6,0	6,0	6,2	6,0	6,0	6,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.Мещерская, 20, стр. 4 (пос.Солотча)																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,04	0,04	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,1	1,6	1,6	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,1	33,2	33,2	49,5	41,7	41,7	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,3	5,2	4,7	5,0	4,9	4,9	4,9	4,9	4,8	4,7	4,6	4,5	4,4	4,3	4,2	4,1	4,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,3	163,3	163,3	168,0	168,8	169,2	169,2	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 676	2 214	2 010	2 134	2 104	2 110	1 888	1 888	1 850	1 812	1 773	1 735	1 697	1 658	1 620	1 582	1 543
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,2	6,8	6,8	11,6	8,1	8,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул.Владимирская, 32в (пос.Солотча)																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,4	1,3	1,3	1,1	1,2	1,2	1,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,9	47,9	47,9	55,0	51,3	51,3	56,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,2	3,9	3,8	4,1	3,9	3,9	3,9	4,9	4,8	4,7	4,7	4,6	4,6	4,5	4,5	4,4	4,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,6	169,6	169,6	171,0	171,3	171,6	171,6	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 793	1 649	1 611	1 752	1 679	1 682	1 505	1 857	1 838	1 818	1 798	1 779	1 759	1 739	1 720	1 700	1 680
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,0	7,6	7,6	9,6	8,1	8,1	9,1	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, 9-й район, 61Б (пос. Борки)																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,33	0,33	0,33	0,33
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	0,2	0,2
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,8	61,1	61,1	61,2	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	48,0	48,0	48,0	48,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,6	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,8	163,8	163,8	163,8	167,5	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	160,0	160,0	160,0
Число часов использования установленной	час/год	1 298	1 154	1 076	1 389	1 235	1 236	1 236	1 236	1 229	1 223	1 217	1 210	1 204	1 576	1 568	1 559	1 551

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
тепловой мощности																		
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,5	8,9	8,9	9,1	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	6,5	6,5	6,5	6,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	87 000	84 000	81 000	78 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул. Чапаева, 22а																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,2	1,1	1,1	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15,9	21,5	21,5	27,2	20,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,4	3,2	2,9	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,6	159,9	159,9	160,2	160,2	160,4	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 463	2 286	2 103	2 541	2 496	2 275	2 275	2 275	2 270	2 264	2 259	2 254	2 249	2 244	2 238	2 233	2 228
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,9	4,2	4,2	4,6	4,2	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	48 000	45 000	42 000	39 000	86 707	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, р-н Солотча, 34К																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	1,79	1,79	1,79	1,79
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,1	0,9	0,9	0,8	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,5	60,1	60,1	64,4	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	59,7	59,7	59,7	59,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,1	2,4	2,4	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,9	165,6	165,6	165,8	166,9	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	160,5	160,5	160,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 442	1 147	1 107	1 279	1 209	1 210	1 210	1 210	1 204	1 198	1 192	1 186	1 179	1 424	1 416	1 409	1 401
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,6	8,1	8,1	9,9	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	8,6	8,6	8,6	8,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	87 000	84 000	81 000	78 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная «Солотчинский квартал»																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч							1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч							0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч							0,4	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва тепловой мощности котельной	%							71,4	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал							3,9	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал							159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год							2 751	5 734	5 734	5 734	5 734	5 734	5 734	5 734	5 734	5 734	5 734
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел							11,8	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час							87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%							100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%							100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1-я Красная 22в (временное техобслуживание)																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды ко-	Гкал/ч	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
тепловой																		
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,4	1,3	1,3	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,0	50,6	50,6	57,7	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,2	3,7	3,6	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,4	160,8	160,8	160,3	160,3	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 662	1 451	1 400	1 502	1 458	1 459	1 459	1 459	1 453	1 447	1 441	1 435	1 429	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,0	6,8	6,8	8,2	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 220	65 756	62 293	58 829	55 366	51 902	48 439	44 976	41 512	38 049	34 585	31 122	27 659	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ул. Шереметьевская, стр. 9Б																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	0	2 753	2 753	2 753	2 753	2 753	2 753	2 753	2 753	2 753	2 753	2 753	2 753
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами	%	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
учета																		

Таблица 2.8 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Котельная АО "360 АРЗ"																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	38,43	38,43	43,51	45,49	38,44	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 377	1 377	1 559	1 630	1 378	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	11 806	8 806	5 806	2 806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ, Котельная БМК №Б/н, Октябрьский городок, д 53а																		
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,65	2,65	2,94	2,94	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,2	157,2	156,4	154,6	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 182	1 182	1 314	1 314	1 548	1 548	1 548	1 548	1 548	1 548	1 548	1 548	1 548	1 548	1 548	1 548
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ, Котельная БМК №Б/н, ш. Михайловское, д. 896																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	18,97	18,97	19,02	19,02	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,8	157,8	157,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 471	1 471	1 474	1 474	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
АО "Государственный Рязанский приборный завод", Котельная 1																	

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	54,05	54,05	58,66	58,71	51,45	51,45	51,45	51,45	51,45	51,45	51,45	51,45	51,45	51,45	51,45	51,45
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	164,8	164,8	169,3	162,8	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	804	804	873	874	766	766	766	766	766	766	766	766	766	766	766	766
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	81 371	80 024	78 677	77 329	75 982	74 635	73 288	71 941	70 593	69 246	67 899	66 552	65 205	63 857	62 510	61 163
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
АО "Государственный Рязанский приборный завод", Котельная 2																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,60	2,60	2,43	2,29	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	152,2	152,2	167,2	167,3	152,1	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 343	1 343	1 257	1 184	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная по ул. 1-я Красная д.20 [ФКУ ИК-2 УФСИН России по Рязанской области]																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,07	15,07	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	162,7	162,7	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	951	951	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО "Ансет", Котельная																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,73	0,73	0,75	0,71	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,0	160,0	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	913	913	938	888	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО "УК "Вертикаль", Котельная, Московское ш. стр. 33и																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,73	8,73	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,5	153,5	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	938	938	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО "ПРИТОК", Котельная																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,84	0,84	1,40	1,35	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,0	155,0	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 050	1 050	1 750	1 688	1 588	1 588	1 588	1 588	1 588	1 588	1 588	1 588	1 588	1 588	1 588	1 588
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
АО "Рязанский радиозавод", Котельная																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	19,72	19,72	18,91	18,91	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 433	1 433	1 374	1 374	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ФГБОУ ВО РГАТУ, Котельная №1																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,08	15,08	13,50	13,60	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	162,5	162,5	209,8	186,8	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	628	628	562	567	643	643	643	643	643	643	643	643	643	643	643	643
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	58 500	55 500	52 500	49 500	46 500	43 500	40 500	37 500	34 500	31 500	28 500	25 500	22 500	19 500	16 500	13 500
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", Котельная Товарный двор (ст. Рязань-1) 486																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,15	4,15	4,15	4,22	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,0	158,0	158,0	154,7	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	501	501	501	509	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	37,05	37,05	37,05	37,05	37,05	37,05	37,05	37,05	37,05	37,05	37,05	37,05	37,05	37,05	37,05	37,05
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов ко-	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
тальной																	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО "РЗЖБИ-2", Котельная																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,16	34,16	34,16	34,16	34,16	34,16	34,16	34,16	34,16	34,16	34,16	34,16	34,16	34,16	34,16	34,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	22,80	22,80	22,79	21,87	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	667	667	667	640	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЗАО "Рязанский завод силикатных изделий", паросилового цех																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	31,81	31,81	32,31	17,82	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,0	160,0	157,6	164,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 136	1 136	1 154	636	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Рязанский филиал ФГБУ Рослесинфорг																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,31	0,31	0,33	0,32	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,0	155,0	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 354	1 354	1 441	1 391	1 304	1 304	1 304	1 304	1 304	1 304	1 304	1 304	1 304	1 304	1 304	1 304
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 2.9 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зонах действия источников в зоне деятельности ЕТО №1 МУП "РМПТС"

Наименование показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Дягилевская ТЭЦ																		
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	174,0	174,5	174,6	175,4	176,6	178,7	181,8	183,4	184,2	184,9	185,3	185,3	185,3	185,3	185,3	185,3	185,3
магистральных	км	47,4	47,9	48,0	48,8	50,1	50,7	51,6	52,0	52,2	52,4	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
распределительных	км	126,5	126,5	126,5	126,5	126,5	128,1	130,3	131,4	132,0	132,5	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	33,8	33,9	34,7	35,0	35,0	35,2	35,4	35,6	35,8	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9
магистральных	тыс. м ²	20,2	20,2	21,1	21,4	21,4	21,5	21,6	21,8	21,8	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
распределительных	тыс. м ²	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,7	13,8	13,9	13,9	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	34,6	35,3	35,29	35,73	36,69	36,68	36,66	36,65	36,64	36,62	36,61	36,59	36,58	36,57	36,56	36,54	36,53
магистральных	лет	33,1	34,0	33,8	34,3	35,3	35,3	35,3	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,1	35,1
распределительных	лет	37,2	37,7	37,9	38,3	39,2	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,42	0,42	0,44	0,44	0,45	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	152,7	156,3	155,5	159,0	159,6	165,0	168,6	169,7	175,5	179,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	221,6	216,8	223,0	220,1	219,3	213,4	210,1	210,0	204,0	199,4	198,6	198,6	198,6	198,6	198,6	198,6	198,6
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	108,2	87,6	97,5	101,7	100,0	99,8	101,4	100,8	95,9	92,9	88,4	84,5	80,7	76,9	73,1	69,3	65,4
магистральных		64,6	52,3	59,2	62,1	61,1	60,9	61,9	61,5	58,6	56,7	54,0	51,6	49,3	47,0	44,6	42,3	40,0
распределительных		43,6	35,3	38,3	39,6	39,0	38,9	39,5	39,2	37,3	36,2	34,4	32,9	31,4	29,9	28,5	27,0	25,5
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,2	15,9	17,5	16,6	16,7	17,4	17,3	16,4	15,5	14,9	14,3	13,8	13,2	12,7	12,1	11,6	11,0
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,4	3,2	3,2	3,5	3,4	3,2	3,2	3,3	3,4	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,2	3,2
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях	ед./год	148	166	136	117	111	108	105	103	101	98	95	93	91	89	86	84	82
Удельная повреждаемость тепловых сетей*	ед./км/год	0,810	0,909	0,745	0,641	0,630	0,615	0,597	0,585	0,571	0,556	0,541	0,526	0,516	0,503	0,489	0,478	0,466
магистральных	ед./км/год	0,274	0,304	0,335	0,274	0,166	0,162	0,157	0,154	0,150	0,146	0,142	0,138	0,135	0,132	0,129	0,126	0,122
распределительных	ед./км/год	0,808	0,956	0,631	0,771	0,549	0,536	0,520	0,509	0,497	0,484	0,471	0,458	0,449	0,438	0,426	0,416	0,406
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	3081	3865	3940	3913	3924	4031	4102	4124	4239	4327	4346	4346	4346	4346	4346	4346	4346
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	2425	3107	3092	3162	3173	3280	3352	3373	3488	3576	3596	3596	3596	3596	3596	3596	3596

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	15,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	24,84	24,85	24,51	23,74	24,64	24,69	25,69	25,71	25,79	25,86	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	26,00	27,77	22,79	22,63	24,58	24,63	25,63	25,65	25,73	25,80	25,81	25,81	25,81	25,81	25,81	25,81	25,81
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д																
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д																
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м ²	3,20	2,59	2,81	2,90	2,86	2,83	2,86	2,83	2,68	2,59	2,46	2,35	2,25	2,14	2,03	1,93	1,82
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м ³ /м ²	6,73	7,18	5,76	5,66	6,15	6,13	6,34	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
Ново-Рязанская ТЭЦ																		
Наименование показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	694,36	698,33	698,42	698,70	699,19	714,18	724,33	735,82	743,64	748,78	753,16	757,26	762,33	764,35	767,28	767,66	836,12
магистральных	км	231,0	233,1	233,13	233,13	233,13	238,12	241,51	245,34	247,95	249,66	251,12	252,49	254,18	254,85	255,83	255,95	278,78
распределительных	км	463,3	465,2	465,29	465,57	466,07	476,05	482,82	490,48	495,69	499,12	502,04	504,77	508,15	509,50	511,45	511,70	557,34
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	170,85	171,24	141,85	172,43	172,57	175,41	176,98	180,46	181,69	182,39	182,92	183,73	184,91	185,20	185,74	185,79	199,00
магистральных	тыс. м ²	120,4	120,8	120,82	121,32	121,32	123,31	124,41	126,86	127,73	128,22	128,59	129,16	129,99	130,20	130,57	130,61	139,90
распределительных	тыс. м ²	50,4	50,4	21,03	51,11	51,25	52,10	52,56	53,60	53,96	54,17	54,33	54,57	54,92	55,01	55,16	55,18	59,10
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	32,8	33,0	33,16	32,70	32,60	32,59	32,57	32,56	32,55	32,53	32,52	32,50	32,49	32,48	32,47	32,45	32,44
магистральных	лет	32,4	32,4	32,38	31,68	31,60	31,59	31,57	31,56	31,55	31,53	31,52	31,50	31,49	31,48	31,47	31,45	31,44
распределительных	лет	33,8	34,6	35,00	34,80	34,90	34,89	34,87	34,86	34,85	34,83	34,82	34,80	34,79	34,78	34,77	34,75	34,74
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,63	0,64	0,53	0,65	0,66	0,67	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,70	0,70	0,70	0,70	0,75
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	603,7	592,5	564,4	572,1	591,6	608,4	629,2	660,1	687,5	708,1	723,5	738,6	747,1	758,5	762,6	762,6	762,6
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	283,01	288,99	251,31	301,39	291,68	288,28	281,28	273,39	264,29	257,58	252,83	248,75	247,49	244,18	243,57	243,64	260,97
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	605,0	585,0	562,3	621,7	676,8	630,9	632,9	609,0	584,8	560,2	534,5	508,7	482,8	457,7	431,9	405,4	378,2
магистральных		426,5	412,7	478,9	437,5	475,8	443,5	444,9	428,1	411,1	393,8	375,8	357,6	339,4	321,8	303,6	285,0	265,9
распределительных		178,5	172,3	83,4	184,3	201,0	187,4	188,0	180,9	173,7	166,4	158,8	151,1	143,4	135,9	128,3	120,4	112,3
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	27,8	29,0	29,0	28,4	30,8	29,6	29,8	28,0	26,3	24,8	23,6	22,4	21,2	19,9	18,7	17,6	16,6
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,1	2,9	2,8	3,1	3,1	3,0	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях	ед./год	1611	1357	1228	948	1335	1303	1266	1239	1210	1177	1146	1115	1093	1066	1037	1013	988
Удельная повреждаемость тепловых се-	ед./км/год	2,347	1,977	1,789	1,381	1,945	1,899	1,844	1,805	1,763	1,716	1,669	1,625	1,592	1,553	1,511	1,476	1,440

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
теп*																		
магистральных	ед./км/год	1,844	1,736	1,549	0,844	1,657	1,618	1,571	1,538	1,502	1,462	1,422	1,384	1,356	1,323	1,287	1,257	1,226
распределительных	ед./км/год	2,015	1,751	1,607	1,318	1,676	1,635	1,588	1,555	1,519	1,478	1,438	1,399	1,371	1,338	1,301	1,271	1,240
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	4,19	3,89	3,60	3,31	3,02	2,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	5,09	4,70	4,29	3,88	3,48	2,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	12662	12796	13123	13483	13978	14448	14928	15605	16185	16613	16936	17255	17435	17658	17740	17740	17740
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	12834	12597	12000	12163	12578	12936	13376	14033	14616	15054	15381	15703	15884	16125	16212	16212	16212
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	208,21	207,48	201,91	201,72	197,77	195,11	199,54	206,15	212,01	216,41	219,70	222,93	224,75	227,17	228,05	228,05	228,05
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	347,94	277,17	227,54	259,70	251,16	244,39	244,71	247,21	248,96	249,26	248,44	247,57	245,29	243,60	240,37	236,26	232,16
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д																
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д																
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м2	3,54	3,42	3,96	3,61	3,92	3,60	3,58	3,37	3,22	3,07	2,92	2,77	2,61	2,47	2,33	2,18	1,90
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/м2	17,84	14,18	14,05	13,19	12,75	12,21	12,11	12,00	12,00	11,97	11,90	11,80	11,62	11,52	11,34	11,14	10,22
Котельные МУП «РМПТС» и ведомственные котельные																		
Наименование показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	231,8	231,8	232,1	232,3	232,3	233,0	233,3	234,6	235,1	237,8	238,9	240,8	240,9	241,3	241,4	241,4	250,5
магистральных	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
распределительных	км	231,8	231,8	232,1	232,3	232,3	233,0	233,3	234,6	235,1	237,8	238,9	240,8	240,9	241,3	241,4	241,4	250,5
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	29,9	30,0	30,2	30,2	30,2	30,3	30,3	30,5	30,5	30,9	31,1	31,3	31,3	31,4	31,4	31,4	32,6
магистральных	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
распределительных	тыс. м ²	29,9	30,0	30,2	30,2	30,2	30,3	30,3	30,5	30,5	30,9	31,1	31,3	31,3	31,4	31,4	31,4	32,6
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	36,4	37,0	37,8	38,4	39,4	39,4	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,2	39,2	39,2	39,2
магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
распределительных	лет	36,4	37,0	37,8	38,4	39,4	39,4	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,2	39,2	39,2	39,2
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,30
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	203,3	188,8	188,8	165,3	169,7	173,8	182,5	177,1	170,2	171,0	178,1	181,4	182,8	184,0	185,9	185,9	185,9

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	147,14	159,16	159,81	182,43	178,11	174,36	166,20	172,20	179,44	180,91	174,54	172,65	171,39	170,56	168,90	168,92	175,27
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	79,4	72,8	71,6	76,4	73,0	71,6	70,8	68,2	63,7	61,0	59,9	57,8	55,9	53,9	52,2	49,9	47,5
магистральных		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
распределительных		79,4	72,8	71,6	76,4	73,0	71,6	70,8	68,2	63,7	61,0	59,9	57,8	55,9	53,9	52,2	49,9	47,5
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	10,7	11,1	11,3	11,1	11,2	11,0	11,0	10,8	10,5	10,2	9,8	9,5	9,2	8,9	8,6	8,3	7,9
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,2	2,8	2,7	3,0	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях	ед./год	181	168	141	106	157	153	149	146	142	138	135	131	128	125	122	119	116
Удельная повреждаемость тепловых сетей*	ед./км/год	0,773	0,717	0,602	0,453	0,670	0,654	0,635	0,622	0,608	0,591	0,575	0,560	0,549	0,535	0,520	0,508	0,496
распределительных	ед./км/год	0,648	0,696	0,569	0,491	0,642	0,627	0,609	0,596	0,582	0,566	0,551	0,536	0,525	0,513	0,498	0,487	0,475
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	10,16	9,46	8,75	8,04	7,33	4,92	4,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	25,17	24,50	22,68	21,73	18,15	12,02	11,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	7866	7306	7307	6396	6568	6725	7063	6853	6587	6617	6891	7019	7076	7122	7196	7196	7196
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	7866	7306	7307	6396	6568	6725	7063	6853	6587	6617	6891	7019	7076	7122	7196	7196	7196
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	36,20	38,45	38,43	38,54	31,61	28,73	29,10	28,79	28,48	28,66	28,99	29,18	29,25	29,27	29,33	29,33	29,33
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	36,20	38,45	38,43	38,54	31,61	28,73	29,10	28,79	28,48	28,66	28,99	29,18	29,25	29,27	29,33	29,33	29,33
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д																
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д																
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м ²	2,65	2,42	2,37	2,53	2,41	2,36	2,33	2,24	2,08	1,97	1,93	1,85	1,79	1,72	1,66	1,59	1,46
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м ³ /м ²	10,60	11,21	11,16	11,20	9,16	8,31	8,40	8,27	8,17	8,12	8,17	8,16	8,18	8,17	8,18	8,18	7,88

2.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО

Таблица 2.10 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №1 МУП "РМПТС", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	12023,3	12038,0	12034,0	12043,4	12034,4	13111,8	13289,1	13564,2	13850,4	14071,3	14344,8	14616,9	14884,6	15173,1	15568,9	15843,9	16006,9	16006,9
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	3879,3	3884,6	3883,2	3886,6	3883,1	4251,5	4354,7	4414,2	4507,3	4611,6	4693,0	4766,4	4811,3	4837,0	4858,7	4893,2	4923,2	4923,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1247,9	1272,7	1265,9	1282,2	1266,3	1281,1	1308,6	1342,5	1369,3	1397,0	1423,8	1447,5	1465,9	1475,9	1488,4	1494,4	1494,4	1494,4
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	892,5	910,1	905,2	916,8	905,8	913,5	932,3	956,1	976,1	992,3	1010,1	1026,2	1039,4	1046,6	1055,6	1059,9	1059,9	1059,9
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	763,2	778,7	774,7	784,9	774,0	777,8	793,9	814,4	831,5	845,0	859,8	873,5	884,9	890,8	898,4	902,0	902,0	902,0
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.жф}$	Гкал/ч	129,3	131,4	130,6	132,0	131,8	135,7	138,4	141,7	144,6	147,3	150,3	152,7	154,5	155,8	157,2	157,8	157,8	157,8
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	355,4	362,5	360,6	365,3	360,6	367,6	376,3	386,3	393,2	404,7	413,7	421,3	426,5	429,3	432,9	434,6	434,6	434,6
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	333,5	340,3	338,5	343,0	338,2	344,3	352,5	361,9	368,4	379,1	387,6	394,7	399,7	402,3	405,6	407,2	407,2	407,2
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.одф}$	Гкал/ч	21,9	22,3	22,1	22,3	22,3	23,3	23,8	24,4	24,8	25,6	26,1	26,5	26,8	27,1	27,3	27,4	27,4	27,4
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2568,8	2711,5	2492,0	2417,3	2626,2	2610,8	2592,1	2595,3	2671,1	2718,5	2780,0	2822,0	2854,2	2892,1	2933,5	2965,8	2982,4	2980,0
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1953,2	2061,8	1894,6	1836,4	1995,0	1981,7	1963,9	1968,9	2029,7	2068,6	2122,4	2158,4	2189,8	2222,4	2259,1	2285,3	2297,6	2295,7
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.жф}$	тыс. Гкал	1078,6	1138,7	1046,4	1019,7	1107,9	1100,5	1089,6	1091,6	1124,2	1144,7	1173,3	1192,1	1208,5	1225,4	1244,0	1257,9	1264,5	1263,4
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.жф}$	тыс. Гкал	874,6	923,2	848,2	816,7	887,1	881,2	874,4	877,3	905,6	923,9	949,1	966,4	981,2	997,1	1015,1	1027,5	1033,1	1032,3
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	615,6	649,7	597,3	580,9	631,2	629,1	628,1	626,3	641,4	649,9	657,6	663,5	664,4	669,7	674,5	680,5	684,9	684,3
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	511,8	540,1	496,6	483,9	525,8	524,5	524,6	523,5	536,6	544,0	550,5	555,5	556,4	560,8	564,8	569,9	573,6	573,1
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.одф}$	тыс. Гкал	103,9	109,6	100,8	97,0	105,4	104,5	103,5	102,8	104,8	105,9	107,1	108,0	108,1	108,9	109,6	110,6	111,3	111,2
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	63,5	64,7	64,4	65,2	64,3	59,3	59,7	60,0	60,0	60,1	59,9	59,8	59,5	58,7	57,7	56,9	56,4	56,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,090	0,095	0,087	0,085	0,092	0,084	0,082	0,080	0,081	0,081	0,082	0,082	0,081	0,081	0,080	0,079	0,079	0,079
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	18,35	19,35	17,79	17,32	18,83	17,17	16,77	16,46	16,61	16,64	16,73	16,68	16,61	16,52	16,35	16,24	16,16	16,15
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	86,0	87,6	87,2	88,3	87,1	81,0	80,9	82,0	81,7	82,2	82,6	82,8	83,1	83,2	83,5	83,2	82,7	82,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	27,0	28,4	26,2	25,5	27,7	25,2	24,6	24,3	24,4	24,1	24,0	23,8	23,7	23,7	23,8	23,8	23,8	23,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,273	0,276	0,272	0,274	0,268	0,269	0,273	0,278	0,281	0,285	0,288	0,290	0,292	0,292	0,292	0,291	0,289	0,287
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,427	0,447	0,408	0,392	0,422	0,416	0,409	0,407	0,417	0,421	0,429	0,433	0,436	0,439	0,443	0,445	0,444	0,441
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00179	0,00179	0,00181	0,00184	0,00182	0,00185	0,00189	0,00194	0,00197	0,00200	0,00204	0,00207	0,00209	0,00210	0,00211	0,00212	0,00212	0,00211
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,53	2,62	2,45	2,38	2,60	2,61	2,59	2,60	2,67	2,71	2,78	2,82	2,85	2,89	2,93	2,96	2,97	2,96

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушения законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	4	1	отсутствует										

Таблица 2.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №1 МУП "РМПТС" (Ново-Рязанская ТЭЦ и Дягилевская ТЭЦ)

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	655	655	659	659	634	634	634	634	634	674	674	674	674	674	674	674	674
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 879	1 879	1 812	1 739	1 564	1 564	1 564	1 574	1 574	1 762	1 762	1 762	1 762	1 762	1 762	1 762	1 763
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 604	1 604	1 537	1 464	1 464	1 464	1 464	1 474	1 474	1 662	1 662	1 662	1 662	1 662	1 662	1 662	1 662
2.2.	пиковая	Гкал/ч	275	275	275	275	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 187	1 180	1 134	1 141	1 137	1 155	1 175	1 207	1 240	1 263	1 280	1 295	1 304	1 316	1 320	1 320	1 320
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	34	35	35	32	24	23	22	20	18	25	24	23	23	22	22	22	22
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	4 119	3 860	3 663	3 949	4 010	3 877	3 870	3 991	4 036	4 053	4 054	4 053	4 053	4 069	4 068	4 053	4 019
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 050	3 785	3 582	3 897	3 927	3 815	3 808	3 927	3 972	3 988	3 990	3 989	3 989	4 005	4 005	3 991	3 957
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,98	0,98	0,98	0,99	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	241,3	233,5	251,3	248,2	262,3	236,7	239,3	239,5	239,3	238,1	236,7	236,9	237,2	237,4	237,6	238,1	238,4
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	226,1	218,7	234,1	228,5	239,1	223,4	223,3	223,5	223,5	222,4	222,1	222,3	222,5	222,8	223,0	223,4	223,7
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	142,0	142,4	142,5	141,4	141,5	141,3	141,5	141,5	141,5	141,5	141,4	141,4	141,3	141,3	141,4	141,3	141,3
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	84,9	83,9	80,7	81,8	77,7	84,6	84,6	84,7	84,8	84,8	85,3	85,0	85,0	85,0	84,9	84,9	84,8
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 181	2 047	2 047	2 301	2 555	2 473	2 474	2 535	2 562	2 334	2 333	2 330	2 328	2 334	2 332	2 322	2 302
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 625	2 460	2 455	2 812	2 810	2 733	2 731	2 798	2 829	2 538	2 538	2 537	2 536	2 545	2 544	2 535	2 512
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,6	7,7	7,8	7,4	6,6	6,4	6,3	6,1	5,9	6,4	6,3	6,2	6,2	6,1	6,1	6,1	6,1
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	68 187	61 864	56 880	66 963	65 365	61 401	60 513	54 183	46 814	44 885	41 397	39 468	35 039	34 522	33 576	31 056

Таблица 2.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО №1 МУП "РМПТС" (зона котельных МУП "РМПТС")

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	366,8	366,8	361,3	361,3	335,6	333,5	329,1	300,6	287,9	279,6	275,5	275,5	275,5	262,7	261,2	261,2	262,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	6,0	5,6	5,6	5,0	5,0	5,2	5,7	5,6	5,3	5,4	5,7	5,8	5,8	5,9	6,0	6,0	6,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	218,8	204,1	204,1	183,3	183,3	187,6	200,7	195,5	188,0	188,8	196,6	200,2	201,9	203,3	205,5	205,5	205,5
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,3	44,4	43,5	49,3	45,4	43,7	39,0	35,0	34,7	32,5	28,6	27,3	26,7	22,6	21,3	21,3	21,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	662,1	604,9	587,2	638,7	604,1	602,3	626,1	612,6	591,6	583,0	590,7	591,4	591,8	586,9	587,8	585,1	582,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	171,4	166,2	165,5	164,9	165,0	165,4	165,4	164,5	162,5	162,2	162,2	162,1	162,1	162,1	162,0	162,0	162,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 937,7	1 710,9	1 677,6	1 816,6	1 849,5	1 860,3	1 960,7	2 099,9	2 118,0	2 150,2	2 211,5	2 214,2	2 215,4	2 303,9	2 321,4	2 311,1	2 289,9
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,8	6,2	6,1	7,0	6,3	6,1	5,6	5,3	5,3	5,1	4,8	4,7	4,7	4,5	4,4	4,4	4,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	10 849	10 535	9 181	16 053	8 136	5 387	19 166	63 117	64 724	65 307	64 558	61 566	58 573	63 162	60 408	57 380	56 358
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	2	2	4	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	2	2	5	6	6	7	7	7	7	7	8	8	8

Таблица 2.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных прочих теплоснабжающих организаций

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №1 Котельная АО "360 АРЗ" АО "Государственный Рязанский приборный завод", Котельная 1 АО "Государственный Рязанский приборный завод", Котельная 2 ООО "Ансет", Котельная Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", Котельная Товарный двор (ст. Рязань-1) 486 ООО "РЗЖБИ-2", Котельная ЗАО "Рязанский завод силикатных изделий", паросиловой цех																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	59,93	59,93	59,93	59,93	59,93	47,76	47,76	47,76	47,76	47,76	47,76	47,76	47,76	47,76	47,76	47,76
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	154,56	154,56	164,59	151,10	143,05	104,62	104,62	104,62	104,62	104,62	104,62	104,62	104,62	104,62	104,62	104,62
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,39	160,39	161,76	160,34	159,96	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	918	918	978	898	850	622	622	622	622	622	622	622	622	622	622	622
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	61 883	59 543	57 203	54 863	52 555	50 713	48 870	47 027	45 185	43 342	41 500	39 657	37 815	35 972	34 129	32 287
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №6 ООО "ПРИТОК", Котельная																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,84	0,84	1,40	1,35	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,00	155,00	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1050	1050	1750	1688	1588	1588	1588	1588	1588	1588	1588	1588	1588	1588	1588	1588
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №8 ООО "УК "Вертикаль", Котельная, Московское ш. стр. 33и																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,73	8,73	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,50	153,50	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	938	938	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №10 ФГБОУ ВО РГАТУ, Котельная №1																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,08	15,08	13,50	13,60	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	162,50	162,50	209,82	186,78	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	628	628	562	567	643	643	643	643	643	643	643	643	643	643	643	643
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	58 500	55 500	52 500	49 500	46 500	43 500	40 500	37 500	34 500	31 500	28 500	25 500	22 500	19 500	16 500	13 500
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №11 ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ, Котельная БМК №Б/н, Октябрьский городок, д 53а ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ, Котельная БМК №Б/н, ш. Михайловское, д. 89б																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	21,62	21,62	21,96	21,96	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,73	157,73	157,18	155,23	155,17	155,17	155,17	155,17	155,17	155,17	155,17	155,17	155,17	155,17	155,17	155,17
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1428	1428	1451	1451	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №12 Котельная по ул. 1-я Красная д.20 [ФКУ ИК-2 УФСИН России по Рязанской области]																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,07	15,07	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	162,70	162,70	157,90	157,90	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	951	951	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №14 Рязанский филиал ФГБУ Рослесинфорг																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,31	0,31	0,33	0,32	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,00	155,00	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1354	1354	1441	1391	1304	1304	1304	1304	1304	1304	1304	1304	1304	1304	1304	1304
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №15 АО "Рязанский радиозавод", Котельная																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	19,72	19,72	18,91	18,91	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,70	158,70	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1433	1433	1374	1374	1262	1262	1262	1262	1262	1262	1262	1262	1262	1262	1262	1262
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 2.14 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 МУП "РМПТС"

Наименование показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Протяженность тепловых сетей , в том числе:	км	1100,1	1104,6	1105,0	1106,4	1108,2	1125,9	1139,5	1153,8	1162,9	1171,5	1177,3	1183,3	1188,5	1190,9	1193,9	1194,3	1271,8	
магистральных	км	278,5	281,0	281,1	282,0	283,2	288,8	293,1	297,3	300,2	302,1	303,6	305,0	306,7	307,4	308,4	308,5	331,3	
распределительных	км	821,7	823,5	823,9	824,5	825,0	837,1	846,4	856,4	862,8	869,4	873,7	878,3	881,8	883,5	885,6	885,8	940,5	
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	234,6	235,2	206,7	237,6	237,8	240,9	242,7	246,6	248,0	249,2	249,9	251,0	252,2	252,5	253,1	253,1	267,5	
магистральных	тыс. м ²	140,6	141,1	141,9	142,7	142,7	144,8	146,0	148,6	149,6	150,1	150,5	151,1	151,9	152,1	152,5	152,5	161,8	
распределительных	тыс. м ²	94,0	94,1	64,8	94,9	95,1	96,1	96,7	98,0	98,4	99,1	99,4	99,9	100,2	100,4	100,6	100,6	105,7	
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,6	33,9	34,1	33,8	34,1	34,1	34,1	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	33,9	33,9
магистральных		31,8	32,7	32,6	32,1	32,2	32,2	32,2	32,2	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,0
распределительных		36,2	36,8	36,3	36,5	36,9	36,9	36,9	36,9	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,7	
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,51	0,52	0,45	0,52	0,53	0,54	0,54	0,55	0,55	0,55	0,55	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,59	
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	959,7	937,6	908,8	896,4	921,0	947,2	980,3	1 006,8	1 033,2	1 059,0	1 082,4	1 100,8	1 110,8	1 123,4	1 129,4	1 129,4	1 129,4	
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	244,5	250,8	227,5	265,0	258,2	254,3	247,6	244,9	240,1	235,3	230,9	228,0	227,0	224,8	224,1	224,1	236,9	
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	792,5	745,4	731,4	799,8	849,9	802,2	805,1	778,0	744,4	714,2	682,8	651,0	619,5	588,5	557,1	524,6	491,2	
магистральных		475,1	447,1	502,0	480,3	509,9	482,2	484,4	468,9	448,9	430,3	411,2	392,0	373,2	354,5	335,8	316,1	297,1	
распределительных		317,4	298,3	229,4	319,4	339,9	320,0	320,7	309,1	295,5	283,9	271,6	259,1	246,3	233,9	221,4	208,4	194,0	
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,6	23,1	23,3	22,9	24,6	23,9	24,0	22,7	21,6	20,5	19,5	18,6	17,7	16,7	15,8	15,0	14,1	
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,2	2,9	2,8	3,2	3,1	3,0	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	3,0	2,9	2,9	2,7	
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях	ед./год	1940	1691	1505	1171	1603	1565	1520	1488	1453	1414	1375	1339	1312	1280	1245	1216	1186	
Удельная повреждаемость тепловых сетей*	ед./км/год	1,759	1,533	1,364	1,062	1,444	1,409	1,369	1,340	1,309	1,274	1,239	1,206	1,182	1,153	1,121	1,095	1,069	
магистральных	ед./км/год	1,648	1,556	1,397	0,773	1,330	1,298	1,261	1,234	1,206	1,173	1,141	1,111	1,088	1,062	1,033	1,009	0,984	
распределительных	ед./км/год	1,428	1,322	1,150	0,995	1,230	1,200	1,166	1,141	1,115	1,085	1,055	1,027	1,007	0,982	0,955	0,933	0,910	
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	14,35	13,35	12,35	11,35	10,35	7,17	4,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	8,62	8,07	7,39	6,80	5,77	3,93	2,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	23609	23967	24371	23792	24470	25204	26093	26581	27011	27557	28174	28620	28856	29126	29282	29282	29282	
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	23126	23010	22399	21721	22319	22941	23791	24259	24691	25247	25868	26317	26555	26843	27003	27003	27003	
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	24,10	24,54	24,65	24,23	24,23	24,22	24,27	24,09	23,90	23,84	23,90	23,91	23,91	23,89	23,91	23,91	23,91	
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	269,25	270,78	264,85	264,00	254,02	248,54	254,34	260,65	266,28	270,93	274,57	277,99	279,88	282,32	283,25	283,25	283,25	
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	410,14	343,39	288,76	320,87	307,35	297,76	299,45	301,65	303,18	303,72	303,25	302,56	300,35	298,68	295,51	291,40	287,29	
Расход электрической энергии на передачу	млн. кВт·ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д								

тепловой энергии и теплоносителя																		
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д															
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м ²	3,38	3,17	3,54	3,37	3,57	3,33	3,32	3,16	3,00	2,87	2,73	2,59	2,46	2,33	2,20	2,07	1,84
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/м ²	15,32	12,79	12,24	11,83	11,32	10,83	10,81	10,72	10,71	10,68	10,63	10,56	10,43	10,36	10,23	10,09	9,41

2.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа

Таблица 2.15 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе город Рязань

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	12254,4	12432,0	12877,0	13541,5	13924,0	14256,4	14449,5	14869,3	15187,1	15584,0	15975,0	16423,4	16797,9	17186,3	17620,5	17895,5	18058,5	18058,5
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	4290,00	4350,00	4510,00	4580,4	4630,8	4630,8	4760,2	4871,7	4994,8	5112,1	5206,9	5282,5	5327,4	5353,1	5374,8	5409,3	5439,3	5439,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	1334,285	1359,017	1352,251	1368,536	1352,690	1367,445	1393,968	1429,059	1458,535	1490,498	1520,719	1552,087	1574,488	1592,135	1610,975	1626,660	1634,338	1634,338
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{жф}$	Гкал/ч	952,441	970,050	965,182	976,767	965,706	974,554	984,712	1006,782	1022,089	1039,295	1058,140	1080,891	1098,545	1113,910	1130,778	1142,015	1148,131	1148,131
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	814,319	829,801	825,784	836,009	825,127	824,501	832,788	851,365	864,189	878,368	893,693	912,510	927,350	939,972	953,822	963,196	968,161	968,161
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.жф}$	Гкал/ч	138,122	140,249	139,398	140,758	140,579	150,053	151,924	155,417	157,900	160,927	164,448	168,381	171,196	173,938	176,955	178,819	179,970	179,970
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	Гкал/ч	381,844	388,967	387,069	391,769	386,984	392,891	409,256	422,277	436,445	451,203	462,579	471,196	475,942	478,225	480,197	484,644	486,207	486,207
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	356,068	362,831	361,077	365,546	360,792	363,522	378,992	391,333	404,710	417,916	428,662	436,957	441,513	443,690	445,572	449,874	451,307	451,307
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.одф}$	Гкал/ч	25,776	26,136	25,992	26,223	26,192	29,369	30,264	30,943	31,735	33,288	33,917	34,239	34,429	34,536	34,625	34,770	34,900	34,900
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2758,843	2901,504	2681,958	2607,323	2816,181	2800,788	2782,050	2759,162	2835,047	2882,382	2943,897	2985,870	3018,128	3055,980	3097,418	3129,723	3146,323	3143,914
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2094,325	2202,928	2035,721	1977,500	2136,125	2122,811	2105,020	2090,661	2151,454	2190,278	2244,145	2280,170	2311,507	2344,151	2380,779	2407,048	2419,287	2417,464
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	1156,213	1216,241	1123,954	1097,258	1185,489	1178,095	1167,131	1158,565	1191,096	1211,602	1240,213	1258,978	1275,458	1292,294	1310,904	1324,791	1331,403	1330,363
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.жф}$	тыс. Гкал	938,112	986,687	911,767	880,242	950,636	944,716	937,889	932,095	960,357	978,675	1003,931	1021,191	1036,048	1051,856	1069,874	1082,256	1087,883	1087,100
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	664,518	698,576	646,237	629,823	680,056	677,977	677,030	668,501	683,593	692,104	699,752	705,700	706,621	711,829	716,639	722,675	727,036	726,450
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	551,423	579,745	536,245	523,575	565,446	564,213	564,259	557,746	570,841	578,253	584,741	589,765	590,572	594,969	599,031	604,111	607,794	607,301
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.одф}$	тыс. Гкал	113,095	118,831	109,992	106,248	114,610	113,764	112,771	110,755	112,752	113,851	115,011	115,935	116,049	116,860	117,608	118,564	119,242	119,149
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	66,5	66,7	64,1	61,7	59,3	57,8	57,6	57,3	56,9	56,4	55,9	55,6	55,2	54,7	54,1	53,8	53,6	53,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,094	0,098	0,087	0,081	0,085	0,083	0,081	0,078	0,078	0,078	0,078	0,077	0,076	0,075	0,074	0,074	0,074	0,074
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888	4888
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	19,30	20,01	17,86	16,58	17,42	16,91	16,52	15,94	16,05	15,91	15,88	15,68	15,53	15,38	15,22	15,15	15,08	15,07
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	83,0	83,4	80,1	79,8	77,9	78,5	79,6	80,3	81,0	81,8	82,3	82,7	82,9	82,9	82,9	83,2	83,0	83,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	26,3	27,3	24,3	23,4	25,0	24,9	24,3	23,4	23,4	23,1	23,0	22,8	22,7	22,7	22,8	22,8	22,9	22,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,268	0,271	0,268	0,269	0,264	0,265	0,268	0,273	0,277	0,281	0,284	0,288	0,290	0,292	0,293	0,294	0,293	0,291
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,421	0,440	0,403	0,389	0,417	0,411	0,405	0,399	0,408	0,412	0,420	0,423	0,426	0,429	0,433	0,435	0,434	0,431
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00178	0,00178	0,00181	0,00182	0,00181	0,00183	0,00185	0,00189	0,00192	0,00194	0,00198	0,00201	0,00204	0,00207	0,00210	0,00211	0,00212	0,00212
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,53	2,62	2,46	2,39	2,61	2,62	2,60	2,57	2,64	2,68	2,74	2,78	2,81	2,84	2,88	2,91	2,92	2,91

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	4	1	отсутствует										
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	66,3	67,4	68,5	69,6	70,7	71,8	72,9	74,0	75,1	76,2	77,3	78,4	79,5	80,6	81,7	82,8	83,9	85,0

Таблица 2.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городском округе город Рязань

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	655	655	659	659	634	634	634	634	634	674	674	674	674	674	674	674	674
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 879	1 879	1 812	1 739	1 564	1 564	1 564	1 574	1 574	1 762	1 762	1 762	1 762	1 762	1 762	1 762	1 763
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 604	1 604	1 537	1 464	1 464	1 464	1 464	1 474	1 474	1 662	1 662	1 662	1 662	1 662	1 662	1 662	1 662
2.2.	пиковая	Гкал/ч	275	275	275	275	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 187	1 180	1 134	1 141	1 137	1 155	1 175	1 207	1 240	1 263	1 280	1 295	1 304	1 316	1 320	1 320	1 320
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	34	35	35	32	24	23	22	20	18	25	24	23	23	22	22	22	22
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	4 119	3 860	3 663	3 949	4 010	3 877	3 870	3 991	4 036	4 053	4 054	4 053	4 053	4 069	4 068	4 053	4 019
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 050	3 785	3 582	3 897	3 927	3 815	3 808	3 927	3 972	3 988	3 990	3 989	3 989	4 005	4 005	3 991	3 957
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,98	0,98	0,98	0,99	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	241,3	233,5	251,3	248,2	262,3	236,7	239,3	239,5	239,3	238,1	236,7	236,9	237,2	237,4	237,6	238,1	238,4
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	226,1	218,7	234,1	228,5	239,1	223,4	223,3	223,5	223,5	222,4	222,1	222,3	222,5	222,8	223,0	223,4	223,7
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	142,0	142,4	142,5	141,4	141,5	141,3	141,5	141,5	141,5	141,5	141,4	141,4	141,3	141,3	141,4	141,3	141,3
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	84,9	83,9	80,7	81,8	77,7	84,6	84,6	84,7	84,8	84,8	85,3	85,0	85,0	85,0	84,9	84,9	84,8
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 181	2 047	2 047	2 301	2 555	2 473	2 474	2 535	2 562	2 334	2 333	2 330	2 328	2 334	2 332	2 322	2 302
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 625	2 460	2 455	2 812	2 810	2 733	2 731	2 798	2 829	2 538	2 538	2 537	2 536	2 545	2 544	2 535	2 512
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,6	7,7	7,8	7,4	6,6	6,4	6,3	6,1	5,9	6,4	6,3	6,2	6,2	6,1	6,1	6,1	6,1
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	68 187	61 864	56 880	66 963	65 365	61 401	60 513	54 183	46 814	44 885	41 397	39 468	35 039	34 522	33 576	31 056

Таблица 2.17 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городском округе город Рязань

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	614,1	608,6	608,6	583,0	618,4	613,9	585,5	572,8	584,4	580,3	580,3	590,3	577,6	576,0	576,0	577,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	8,4	8,4	7,8	7,8	8,1	8,4	8,4	8,3	8,5	9,0	9,2	9,4	9,5	9,6	9,6	9,6
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	293,0	293,1	272,2	272,2	282,5	290,9	288,9	290,6	298,3	314,7	322,8	328,6	331,7	333,8	333,8	333,8
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,9	50,5	54,0	52,0	53,0	51,2	49,2	47,8	47,5	44,2	42,8	42,7	40,9	40,4	40,4	40,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	840,9	823,1	883,7	835,6	842,8	871,9	867,9	877,2	890,6	926,9	942,5	956,7	957,2	958,1	955,5	952,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,9	163,4	164,5	163,9	163,6	160,3	159,6	158,1	157,8	157,9	157,9	157,9	157,9	157,8	157,8	157,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 406	1 383	1 481	1 462	1 393	1 453	1 517	1 567	1 559	1 634	1 662	1 659	1 696	1 702	1 698	1 689
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,4	10,3	11,7	11,0	8,8	8,3	8,0	7,8	7,7	7,2	7,0	7,0	6,8	6,7	6,7	6,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	31 183	29 530	32 572	27 659	28 869	35 214	57 293	56 673	56 706	54 905	52 100	49 984	50 439	47 709	44 889	43 007
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	21	21	20	22	26	28	33	35	37	37	37	37	40	40	40	40

Таблица 2.18 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению на источниках тепловой энергии в целом по городу Рязань

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	0,81	0,81	0,81	0,82	0,81	0,81	0,82	0,82	0,82	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0,00	0,01	0,00	0,02	2,26	0,45	8,86	0,07	10,13	7,70	0,00	0,56	0,18	0,00	0,00	0,06

Таблица 2.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе город Рязань

Наименование показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1100,1	1104,6	1105,0	1106,4	1108,2	1125,9	1139,5	1153,8	1162,9	1171,5	1177,3	1183,3	1188,5	1190,9	1193,9	1194,3	1271,8
магистральных	км	278,5	281,0	281,1	282,0	283,2	288,8	293,1	297,3	300,2	302,1	303,6	305,0	306,7	307,4	308,4	308,5	331,3
распределительных	км	821,7	823,5	823,9	824,5	825,0	837,1	846,4	856,4	862,8	869,4	873,7	878,3	881,8	883,5	885,6	885,8	940,5
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	234,6	235,2	206,7	237,6	237,8	240,9	242,7	246,6	248,0	249,2	249,9	251,0	252,2	252,5	253,1	253,1	267,5
магистральных	тыс. м ²	140,6	141,1	141,9	142,7	142,7	144,8	146,0	148,6	149,6	150,1	150,5	151,1	151,9	152,1	152,5	152,5	161,8
распределительных	тыс. м ²	94,0	94,1	64,8	94,9	95,1	96,1	96,7	98,0	98,4	99,1	99,4	99,9	100,2	100,4	100,6	100,6	105,7
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,6	33,9	34,1	33,8	34,1	34,1	34,1	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	33,9	33,9
магистральных		31,8	32,7	32,6	32,1	32,2	32,2	32,2	32,2	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,0
распределительных		36,2	36,8	36,3	36,5	36,9	36,9	36,9	36,9	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,7
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,51	0,52	0,45	0,52	0,53	0,54	0,54	0,55	0,55	0,55	0,55	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,59
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	959,7	937,6	908,8	896,4	921,0	947,2	980,3	1 006,8	1 033,2	1 059,0	1 082,4	1 100,8	1 110,8	1 123,4	1 129,4	1 129,4	1 129,4
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	244,5	250,8	227,5	265,0	258,2	254,3	247,6	244,9	240,1	235,3	230,9	228,0	227,0	224,8	224,1	224,1	236,9
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	792,5	745,4	731,4	799,8	849,9	802,2	805,1	778,0	744,4	714,2	682,8	651,0	619,5	588,5	557,1	524,6	491,2
магистральных		475,1	447,1	502,0	480,3	509,9	482,2	484,4	468,9	448,9	430,3	411,2	392,0	373,2	354,5	335,8	316,1	297,1
распределительных		317,4	298,3	229,4	319,4	339,9	320,0	320,7	309,1	295,5	283,9	271,6	259,1	246,3	233,9	221,4	208,4	194,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,6	23,1	23,3	22,9	24,6	23,9	24,0	22,7	21,6	20,5	19,5	18,6	17,7	16,7	15,8	15,0	14,1
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,2	2,9	2,8	3,2	3,1	3,0	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	3,0	2,9	2,9	2,7
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях	ед./год	1940	1691	1505	1171	1603	1565	1520	1488	1453	1414	1375	1339	1312	1280	1245	1216	1186
Удельная повреждаемость тепловых сетей*	ед./км/год	1,759	1,533	1,364	1,062	1,444	1,409	1,369	1,340	1,309	1,274	1,239	1,206	1,182	1,153	1,121	1,095	1,069
магистральных	ед./км/год	1,648	1,556	1,397	0,773	1,330	1,298	1,261	1,234	1,206	1,173	1,141	1,111	1,088	1,062	1,033	1,009	0,984
распределительных	ед./км/год	1,428	1,322	1,150	0,995	1,230	1,200	1,166	1,141	1,115	1,085	1,055	1,027	1,007	0,982	0,955	0,933	0,910
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	14,35	13,35	12,35	11,35	10,35	7,17	4,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	8,62	8,07	7,39	6,80	5,77	3,93	2,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	23609	23967	24371	23792	24470	25204	26093	26581	27011	27557	28174	28620	28856	29126	29282	29282	29282
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	23126	23010	22399	21721	22319	22941	23791	24259	24691	25247	25868	26317	26555	26843	27003	27003	27003
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	24,10	24,54	24,65	24,23	24,23	24,22	24,27	24,09	23,90	23,84	23,90	23,91	23,91	23,89	23,91	23,91	23,91
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	269,25	270,78	264,85	264,00	254,02	248,54	254,34	260,65	266,28	270,93	274,57	277,99	279,88	282,32	283,25	283,25	283,25
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	410,14	343,39	288,76	320,87	307,35	297,76	299,45	301,65	303,18	303,72	303,25	302,56	300,35	298,68	295,51	291,40	287,29
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д																
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д																
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м ²	3,38	3,17	3,54	3,37	3,57	3,33	3,32	3,16	3,00	2,87	2,73	2,59	2,46	2,33	2,20	2,07	1,84
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/м ²	15,32	12,79	12,24	11,83	11,32	10,83	10,81	10,72	10,71	10,68	10,63	10,56	10,43	10,36	10,23	10,09	9,41

2.4 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

Таблица 2.20 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе город Рязань

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	тыс. руб.	443 489	1 294 554	1 158 090	628 376	1 184 156	132 469	108 003	218 566	345 010	230 633	180 387	86 898
Освоение инвестиций	тыс. руб.	443 489	1 294 554	1 158 090	628 376	1 184 156	132 469	108 003	218 566	345 010	230 633	180 387	86 898
В процентах от плана	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	тыс. руб.	1 869 179	1 773 836	1 689 969	1 041 383	1 016 227	403 110	429 282	358 537	327 343	184 937	127 811	99 945
Освоение инвестиций в тепловые сети	тыс. руб.	1 869 179	1 773 836	1 689 969	1 041 383	1 016 227	403 110	429 282	358 537	327 343	184 937	127 811	99 945
Всего плановая потребность в инвестициях	тыс. руб.	2 312 667	3 068 390	2 848 059	1 669 759	2 200 383	535 579	537 285	577 104	672 353	415 570	308 198	186 843
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	тыс. руб.	2 312 667	5 381 057	8 229 116	9 898 875	12 099 258	12 634 836	13 172 121	13 749 225	14 421 577	14 837 147	15 145 345	15 332 188
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	тыс. руб.	155 640	202 813	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего накопленным итогом	тыс. руб.	155 640	358 453	358 453	358 453	358 453	358 453	358 453	358 453	358 453	358 453	358 453	358 453
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	тыс. руб.	155 640	202 813	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники инвестиций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	тыс. руб.	1 072 695	1 668 073	1 819 677	1 233 511	1 571 486	230 469	206 003	329 231	594 768	367 616	278 387	184 898
Средства бюджетов	тыс. руб.	686 566	931 285	140 915	158 081	216 036	124 935	194 357	66 556	22 801	28 326	12 015	1 945
Средства за счет присоединения потребителей	тыс. руб.	553 407	469 032	887 468	278 167	412 860	180 175	136 925	181 317	54 784	19 628	17 796	0
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2273	2353	2479	2578	2681	2788	2900	3016	3136	3262	3392	3528
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2727	2823	2975	3093	3217	3346	3480	3619	3764	3914	4071	4234
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	9,98	3,52	5,35	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00

Таблица 2.21 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения ЕТО МУП «РМПТС»*

Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	тыс. руб.	151 936	549 677	521 902	449 340	74 156	132 469	34 169	35 956	148 183	24 712	22 576	31 525
Освоение инвестиций	тыс. руб.	151 936	549 677	521 902	449 340	74 156	132 469	34 169	35 956	148 183	24 712	22 576	31 525
В процентах от плана	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	тыс. руб.	1 589 354	1 633 580	1 504 577	959 449	978 408	371 302	415 484	344 739	313 545	184 937	127 811	99 945
Освоение инвестиций в тепловые сети	тыс. руб.	1 589 354	1 633 580	1 504 577	959 449	978 408	371 302	415 484	344 739	313 545	184 937	127 811	99 945
Всего плановая потребность в инвестициях	тыс. руб.	1 741 290	2 183 257	2 026 479	1 408 790	1 052 563	503 771	449 653	380 696	461 728	209 649	150 387	131 470
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	тыс. руб.	1 741 290	3 924 547	5 951 026	7 359 816	8 412 379	8 916 150	9 365 803	9 746 499	10 208 226	10 417 875	10 568 262	10 699 733
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники инвестиций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	тыс. руб.	846 718	1 091 827	1 183 489	1 054 475	461 486	230 469	132 169	146 621	397 941	161 695	120 576	129 525
Средства бюджетов	тыс. руб.	530 926	728 472	140 915	158 081	216 036	124 935	194 357	66 556	22 801	28 326	12 015	1 945
Средства за счет присоединения потребителей	тыс. руб.	363 646	362 959	702 075	196 234	375 041	148 367	123 127	167 519	40 986	19 628	17 796	0
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2273	2353	2479	2578	2681	2788	2900	3016	3136	3262	3392	3528
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2727	2823	2975	3093	3217	3346	3480	3619	3764	3914	4071	4234
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	9,98	3,52	5,35	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00

* - для остальных ЕТО города Рязани затраты в системы теплоснабжения ограничиваются включенными в НВВ затратам ремонтного фонда и амортизации.

2.5 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа

На источниках тепловой энергии за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, были выполнены следующие мероприятия, влияющие на значения индикаторов развития систем теплоснабжения.

За период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, на НР ТЭЦ выполнены работы по выводу из эксплуатации паровой турбины типа ПТ-25-90/10 ст.№2 как источника электрической энергии.

За период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, в МУП «РМПТС» были выполнены следующие мероприятия, влияющие на перспективные топливные балансы:

1. Заменены два котла НН-143001Н в котельной по ул. Ленинского комсомола, 108а на два котла RSA-400 (15.11.2022);
2. Заменены два котла Прехал 820 в котельной по ул Чапаева, 22а на два котла ТИТАН Prom 900;
3. Котельная по ул. Сенная, 3а переоборудована в ЦТП с установкой теплообменников Теплотекс-50N и Теплотекс-50M взамен установленных ранее М6 MFM(57) и М6MFM(19) (15.09.2022);
4. Принята на баланс котельная по ул. Шереметьевская, стр.9Б, установленной мощностью 0,516 Гкал/час, присоединенная нагрузка - 0,427 Гкал/час;
5. Закрыта котельная по ул. Новоселов, 17б. Абоненты переведены на теплоснабжение от НР ТЭЦ от ЦТП-3К.

В ближайшей перспективе планируется закрытие котельных:

в 2024г. - ул. Радищева 28, ул. Зубковой, 10е, ул. Введенская 120а;

в 2025г. - ул. Ленина 20, ул. Пугачева 11а.

В 2023 году планируется строительство блочно-модульной котельной с установленной мощностью 3 МВт для нового комплекса многоквартирных жилых домов «Солотчинский квартал».

В 2025 году планируется переключение тепловых нагрузок ведомственной котельной АО «Корпорация «Фазотрон-НИИР» на сети Котельной № 3, ул. Костычева 3 стр.3, (после ее реконструкции).

Кроме указанных мероприятий на значения индикаторов развития систем тепло-

снабжения оказывает влияние уточнение присоединенной нагрузки потребителей в базовом году и уточнение прогнозных значений приростов тепловой нагрузки от нового строительства.

В части тепловых сетей в 2022 году выполнен значительный объем работ по реконструкции участков тепловых сетей. Подробные данные о мероприятиях на тепловых сетях приводятся в Главе 8.

2.6 Приложение. Письмо Управления Федеральной антимонопольной службы по Рязанской области



ФЕДЕРАЛЬНАЯ
АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

УПРАВЛЕНИЕ
Федеральной антимонопольной службы
по Рязанской области

ул. Самарская, д. 15, корп. 2, г. Рязань, 390000
тел./факс: (4912) 27-44-05
e-mail: ro62@fas.gov.ru
http://ryazan.fas.gov.ru

16.02.2023 № ИК/533/23

На № _____ от _____

О нарушении антимонопольного
законодательства едиными
теплоснабжающими организациями

Начальнику Управления энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
администрации города Рязани Д.А.
Кожину
ул. Пожалостина, д. 27, г. Рязань,
390000
glava@admryzn.ru

Уважаемый Дмитрий Анатольевич!

В соответствии с Вашим обращением от 10.02.2023 (вх. №708-ЭП/23 от 10.02.2023) Управление Федеральной антимонопольной службы по Рязанской области сообщает следующее.

В 2022 году в действиях одной единой теплоснабжающей организации выявлено 1 (одно) нарушение части 1 статьи 10 Федерального закона «О защите конкуренции».

В частности, решением комиссии Рязанского УФАС России по делу о нарушении антимонопольного законодательства №062/01/10-1103/2021 от 15.07.2022 действия муниципального унитарного предприятия «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей» (далее также — МУП «РМППС»), выразившиеся несоблюдения сроков перерыва подачи горячей воды в многоквартирные дома г. Рязани, а также порядка уведомления потребителей о приостановлении оказания услуги горячего водоснабжения после 27 июля 2021 года в отсутствие правовых оснований и в непредусмотренном законом порядке, что приводит к ущемлению интересов неопределенного круга лиц, признаны нарушением части 1 статьи 10 Федерального закона «О защите конкуренции». В настоящее время законность принятия решения является предметом рассмотрения Арбитражным судом Рязанской области (дело №А54-8098/2022).

По итогам рассмотрения обращения гражданина в 2022 году возбуждено 1 (одно) дело №062/01/10-478/2022 о нарушении антимонопольного законодательства в отношении МУП «РМППС» в части нарушения установленного срока на проведение ремонтных работ систем теплоснабжения; в настоящее время рассмотрение дела приостановлено до вступления и в силу решения по делу №А54-



2023-599

