



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 2. ГЛАВА 13

**ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА**



РАЗРАБОТАНО:

Генеральный директор

ООО «Невская Энергетика»

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель директора

Муниципального казенного учреждения

«Дирекция дорожно-транспортного и
жилищно-коммунального комплекса»

_____ Е. А. Кикоть

_____ Е. Н. Клименко

"__" _____ 2026 г.

"__" _____ 2026 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 2. ГЛАВА 13

**ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

Санкт-Петербург

2026



СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Утверждаемая часть (УЧ)
Книга 1. Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ Сургут Ханты-Мансийского Автономного округа – Югры. Том 1
Книга 1. Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ Сургут Ханты-Мансийского Автономного округа – Югры. Том 2
Обосновывающие материалы (ОМ)
Книга 2. Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 1
Книга 2. Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2
Книга 2. Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Книга 2. Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения городского округа
Книга 2. Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
Книга 2. Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа
Книга 2. Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах
Книга 2. Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
Книга 2. Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей
Книга 2. Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Книга 2. Глава 10 Перспективные топливные балансы
Книга 2. Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения
Книга 2. Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Книга 2. Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа
Книга 2. Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия
Книга 2. Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций
Книга 2. Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Книга 2. Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Книга 2. Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения
Книга 2. Глава 19 Оценка экологической безопасности теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	5
1. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность.....	6
2. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения.....	7
3. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных).....	12
4. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения	93
5. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения	95
6. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	96

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 3.1 –Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-1 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3.....	9
Таблица 3.2 –Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-2 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3.....	10
Таблица 3.3 –Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в целом по городу	11
Таблица 4.1– Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных.....	13
Таблица 4.41 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в МО.....	92

1. ИНДИКАТОРЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ СПРОС НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ И ТЕПЛОВУЮ МОЩНОСТЬ

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с п. 182 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, а именно:

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

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

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с п. 183 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, а именно:

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

- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от источника комбинированной выработки
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов.

Вышеприведенные показатели представлены в таблицах ниже.

Таблица 2.1 –Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-1 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
СГРЭС-1																			
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j}^{тэц}$	МВт	3333	3333	3333	3333	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{тэц}$	Гкал/ч	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{та,тэц}$	Гкал/ч	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
2.2.	пиковая	$Q_j^{п,тэц}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{р,тэц}$	Гкал/ч	333,5	344,8	381,8	389,9	392,32	404,85	413,09	436,97	447,28	458,50	463,18	465,88	465,88	465,88	465,88	465,88
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ, j}$	%	63,07%	61,82%	57,72%	56,82%	62,67%	61,48%	60,70%	58,42%	57,44%	56,37%	55,93%	55,67%	55,67%	55,67%	55,67%	55,67%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов (вариант разработчика), в том числе:	$Q_j^{год,тэц}$	тыс. Гкал	1771,6	1751,7	1646,5	1738,3	1709,42	1683,73	1683,73	1683,73	1722,20	1765,06	1782,94	1793,24	1793,24	1793,24	1793,24	1793,24
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{год,та,тэц}$	тыс. Гкал	1771,60	1751,70	1646,50	1738,30	1709,42	1683,73	1683,73	1683,73	1722,20	1765,06	1782,94	1793,24	1793,24	1793,24	1793,24	1793,24
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{год,тэц}$	б/р	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{э,тэц}$	г/кВт-ч	322,44	322,11	325	327	326,6	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт,тэц}$	г/кВт-ч	199,63	188,59	185	194,6	188,981	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	40,93%	40,87%	40,61%	40,41%	41,19%	40,98%	40,88%	40,84%	40,79%	40,82%	40,99%	41,00%	41,19%	41,20%	41,20%	41,20%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1962	1940	1823	1925	1962	1690	1638	1611	1588	1602	1699	1701	1813	1814	1818	1818
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1962	1940	1823	1925	1962	1690	1638	1611	1588	1602	1699	1701	1813	1814	1818	1818
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_j^{тэц}$	МВт/тыс. чел.	9,52	9,33	8,45	8,61	8,69	8,77	8,85	8,93	9,01	9,09	9,17	9,25	9,33	9,41	9,81	10,18
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{тэц}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	0	0	0	14191	26612	27445	41877	51145	49936	48728	47519	46310	46109	45907	44900	43892

Таблица 2.2 –Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-2 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
СГРЭС-2																			
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{тэц}$	МВт	5667,1	5687,1	5687,1	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{тэц}$	Гкал/ч	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{та,тэц}$	Гкал/ч	840	840	840	560	420	420	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560
2.2.	пиковая	$Q_j^{п,тэц}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{р,тэц}$	Гкал/ч	273,9	290	286,474	305,11	323,46	340,71	358,79	376,32	398,01	448,2	448,2	448,2	448,2	448,2	448,2	448,2
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ, j}$	%	67,39%	65,48%	65,90%	45,52%	22,99%	18,88%	35,93%	32,80%	28,93%	19,96%	19,96%	19,96%	19,96%	19,96%	19,96%	19,96%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов (вариант разработчика), в том числе:	$Q_j^{год,тэц}$	тыс. Гкал	948,2	873,5	865,96	907,8	873,44	896,34	890,47	901,98	948,81	997,91	1045,50	1104,39	1240,64	1240,64	1240,64	1240,64
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{год,та,тэц}$	тыс. Гкал	948,2	873,5	865,96	907,8	873,44	896,34	890,47	901,98	948,81	997,91	1045,50	1104,39	1240,64	1240,64	1240,64	1240,64
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{год,тэц}$	б/р	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{э,тэц}$	г/кВт-ч	306,591	306,18	307,12	306,941	306,25	306,9	306,92	306,92	306,92	306,92	306,92	306,92	306,92	306,92	306,92	306,92
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт,тэц}$	г/кВт-ч	161,431	160,566	160,972	161,570	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	41,11%	41,01%	40,76%	40,86%	40,99%	41,01%	41,13%	41,22%	41,26%	41,31%	41,21%	41,26%	41,18%	41,22%	41,25%	41,25%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1129	1040	1031	1081	1109	1139	1279	1389	1431	1487	1370	1429	1337	1382	1417	1417
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1129	1040	1031	1621	1663	1709	1919	2084	2146	2231	2055	2144	2006	2073	2125	2125
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_j^{тэц}$	МВт/тыс. чел.	8,88	8,71	9,50	9,70	9,79	9,87	9,96	10,04	10,13	10,21	10,30	10,38	10,47	10,55	10,98	11,40
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{тэц}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	6708	6581	6452	6324	6195	6066	5936	5804	5671	5539	5406	5272	5250	5228	5118	5006

Таблица 2.3 –Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в целом по городу

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
ИТОГО по зоне теплоснабжения на базе источников комбинированной выработки электрической энергии																			
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{тэц}$	МВт	9000	9020	9020	9055	9030	9030	9030	9030	9030	9030	9030	9030	9030	9030	9030	9030
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{тэц}$	Гкал/ч	1743	1743	1743	1743	1743	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{та,тэц}$	Гкал/ч	1743	1743	1743	1463	1463	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611
2.2.	пиковая	$Q_j^{птэц}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{р.тэц}$	Гкал/ч	607,4	634,8	668,3	695,0	715,8	745,6	771,9	813,3	845,3	906,7	911,4	914,1	914,1	914,1	914,1	914,1
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ, j}$	%	65,2%	63,6%	61,9%	54,9%	53,8%	57,3%	55,4%	53,4%	52,5%	51,4%	50,8%	49,9%	49,6%	48,7%	47,9%	47,9%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{год, тэц}$	тыс. Гкал	2719,8	2625,2	2512,5	2646,1	2582,9	2580,1	2574,2	2585,7	2671,0	2763,0	2828,4	2897,6	3033,9	3033,9	3033,9	3033,9
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{год, та, тэц}$	тыс. Гкал	2719,8	2625,2	2512,5	2646,1	2702,8	2733,5	2796,6	2860,3	2870,8	2932,9	2936,4	2988,1	3029,3	3067,2	3101,3	3101,3
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{год, тэц}$	б/р	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{эл, тэц}$	г/кВт-ч	313,15	312,54	313,32	314,34	312,89	313,60	313,60	313,60	313,60	313,60	313,60	313,60	313,60	313,60	313,60	313,60
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт, тэц}$	г/кВт-ч	189,27	181,28	178,46	185,59	181,52	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	41,03%	40,95%	40,71%	40,69%	41,07%	41,00%	41,03%	41,07%	41,08%	41,12%	41,12%	41,16%	41,19%	41,21%	41,23%	41,23%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1560	1506	1441	1518	1551	1446	1479	1513	1518	1551	1553	1580	1602	1622	1640	1640
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1560	1506	1441	1809	1847	1697	1736	1775	1782	1821	1823	1855	1880	1904	1925	1925
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_j^{тэц}$	МВт/тыс. чел.	9,1	8,9	9,1	9,3	9,4	9,5	9,6	9,6	9,7	9,8	9,9	10	10,1	10,1	10,6	11
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{тэц}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	4223,8	4149,3	4067,9	9219,6	13674,2	13897,7	19102,1	22413,5	21886,4	21360,2	20833	20305,2	20217,7	20129,7	19691,1	19250,9

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

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов, характеризующих функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных), рассчитанных в соответствии с п. 184 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, а именно:

- установленная тепловая мощность котельной;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности котельной;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе на цели отопления и вентиляции, на цели горячего водоснабжения;
- удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива;
- число часов использования установленной тепловой мощности;
- удельная установленная тепловая мощность на одного жителя;
- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от котельной;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной;
- доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с установленной тепловой мощностью меньше либо равной 10 Гкал/ч;
- доля котельных, оборудованных приборами учета.

Вышеприведенные показатели представлены в таблицах ниже.

Таблица 3.1– Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
Котельная ПКТС в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	242,62	251,57	258,99	266,67	242,62	251,57	258,99	266,67	183,70	193,59	196,72	197,18	197,18	197,18	197,18	197,18
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	30,68%	28,12%	26,00%	23,81%	30,68%	28,12%	26,00%	23,81%	47,52%	44,69%	43,80%	43,66%	43,66%	43,66%	43,66%	43,66%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	99,8	37,9	64,52	27,53	41,75	35,71	36,77	25,33	26,69	27,13	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	97,8	37,14	63,23	26,58	51,86	56,68	58,36	40,20	42,37	43,05	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	158,8	157,4	153,78	161,19	156,72	154,65	159,231	160,46	159,71	159,53	160,35	160,35	160,16	160,16	160,15	160,15
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90,00%	90,80%	92,90%	88,60%	97,50%	88,80%	89,10%	89,00%	89,40%	89,50%	89,10%	89,10%	89,20%	89,20%	89,20%	89,20%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	285	108	184	79	151	165	193	190	279	316	199	199	218	218	218	218
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Новая пиковая котельная																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч									120	120	120	120	120	120	120	120
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч									93,29	93,53	94,36	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%									10,20%	2,20%	10,70%	10,20%	2,20%	2,00%	1,10%	1,10%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал									86,79	82,9	84,85	86,79	82,9	83,49	87,24	87,24
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал									85,09	81,27	83,19	85,09	81,27	81,85	85,53	85,53
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал									156,06	156,06	156,06	156,06	156,06	156,06	156,06	156,06
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%									91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год									723	691	707	723	691	696	727	727
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел									0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год									0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час									-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%									0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%									100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №1 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	22,70	23,50	15,96	23,60	23,32	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	65,61%	64,39%	75,81%	64,24%	64,66%	64,27%	64,27%	64,27%	64,27%	64,27%	64,27%	64,27%	64,27%	64,27%	64,27%	64,27%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	59,1	71,6	92,56	96,37	85,18	72,92	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	57,5	69,7	90,16	93,93	94,65	94,65	94,65	94,65	94,65	94,65	94,65	94,65	94,65	94,65	94,65	94,65
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	162,4	160,1	157,05	154,29	151,38	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	88,00%	89,20%	91,00%	92,60%	69,10%	89,90%	89,90%	90,90%	90,90%	90,90%	90,90%	90,90%	90,50%	90,50%	90,50%	90,50%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	895	1085	1402	1460	1471	1471	1471	2698	2698	2692	2692	2692	2059	2059	2059	2059
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №2 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{р.кот}$	Гкал/ч	58,30	53,10	41,28	46,20	45,66	52,38	52,38	52,38	70,72	75,11	77,52	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	35,22%	41,00%	54,13%	48,67%	49,27%	41,80%	41,80%	41,80%	21,42%	16,54%	13,87%	13,48%	13,48%	13,48%	13,48%	13,48%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	142,1	126,1	130,51	128,26	133,84	143,63	143,6	143,6	193,9	206,0	212,6	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	138,5	122,9	127,15	125,19	130,77	140,56	140,6	140,6	189,8	201,6	208,0	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	160,6	158,9	157,29	156,39	148,77	160,82	160,08	160,37	160,26	160,08	160,04	160,03	160,25	160,25	160,25	160,25
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	89,00%	89,90%	90,80%	91,30%	96,00%	88,80%	89,20%	89,10%	89,10%	89,20%	89,30%	89,30%	89,10%	89,10%	89,10%	89,10%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1579	1401	1450	1425	1487	1596	2028	1830	1904	2025	2056	2066	1909	1909	1909	1909
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №3 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	69,00	66,70	57,87	62,80	61,77	62,19	62,19	62,19	67,83	67,83	67,83	67,83	67,83	67,83	67,83	67,83
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	23,30%	25,90%	35,70%	30,20%	29,40%	29,40%	29,40%	32,60%	26,40%	26,40%	26,40%	26,40%	26,40%	26,40%	26,40%	26,40%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	190,9	172,7	187,11	193,52	194,48	195,41	195,41	187,47	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	186,1	168,4	182,43	188,95	189,9	190,83	190,83	182,9	197,53	197,53	197,53	197,53	197,53	197,53	197,53	197,53
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	151	153,5	156,3	152,31	152,74	155,81	155,81	155,97	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	94,60%	93,10%	91,40%	93,80%	93,50%	91,70%	91,70%	91,60%	91,80%	91,80%	91,80%	91,80%	91,80%	91,80%	91,80%	91,80%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2121	1919	2079	2150	2161	2171	2171	2083	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч									60	60	60	60	60	60	60	60
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч									21,45	21,45	21,45	26,97	26,97	26,97	26,97	26,97
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%									51,50%	51,50%	51,50%	47,90%	48,10%	45,70%	42,30%	42,30%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал									2,77	2,77	2,77	8,71	10,65	14,38	19,7	19,7
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал									2,72	2,72	2,72	8,53	10,44	14,1	19,31	19,31

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал									156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%									91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год									46	46	46	145	177	240	328	328
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел									0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год									0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час									-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%									0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%									100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №5 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	6,30	5,90	3,73	5,20	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	38,80%	42,70%	63,80%	49,30%	49,30%	49,30%	49,30%	49,30%	49,30%	49,30%	49,30%	49,30%	49,30%	49,30%	49,30%	49,30%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	21,2	18,1	16,52	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	20,6	17,6	16,1	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	135	143	145,74	148,95	153,04	159,77	159,77	159,77	159,77	159,77	159,77	159,77	159,77	159,77	159,77	159,77
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	105,80%	99,90%	98,00%	95,90%	93,30%	89,40%	89,40%	89,40%	89,40%	89,40%	89,40%	89,40%	89,40%	89,40%	89,40%	89,40%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2058	1757	1604	1445	1445	1445	1445	1445	1445	1445	1445	1445	1445	1445	1445	1445
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №6 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	4,30	4,30	3,74	4,40	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	55,20%	55,20%	61,00%	54,40%	52,20%	52,20%	52,20%	52,20%	52,20%	52,20%	52,20%	52,20%	52,20%	52,20%	52,20%	52,20%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	12,7	10,8	10,1	11,4	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	12,3	10,5	9,84	10,88	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	162	171,9	176,77	165,59	160,46	159,24	159,24	159,24	159,24	159,24	159,24	159,24	159,24	159,24	159,24	159,24
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	88,20%	83,10%	80,80%	86,30%	89,00%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1323	1125	1052	1192	1252	1252	1252	1252	1252	1252	1252	1252	1252	1252	1252	1252

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №7 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	21,6	21,6	21,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	4,40	4,00	2,75	3,80	3,73	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	80%	81%	87%	55,90%	55,90%	55,90%	55,90%	55,90%	55,90%	55,90%	55,90%	55,90%	55,90%	55,90%	55,90%	55,90%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	81,80%	79,80%	68,40%	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	12,3	10,2	9,29	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	195,1	189,4	194	192,31	191,03	173,04	173,04	173,04	173,04	173,04	173,04	173,04	173,04	173,04	173,04	173,04
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	73,20%	75,40%	73,60%	74,30%	74,80%	82,60%	82,60%	82,60%	82,60%	82,60%	82,60%	82,60%	82,60%	82,60%	82,60%	82,60%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	38	37	32	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №9 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	3,30	3,30	3,14	1,60	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	45,00%	45,00%	47,70%	74,20%	74,20%	74,20%	74,20%	74,20%	74,20%	74,20%	74,20%	74,20%	74,20%	74,20%	74,20%	74,20%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	8,6	8,1	7,51	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	8,4	7,9	7,32	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	157,9	152,9	158,8	159,37	146,13	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90,50%	93,40%	90,00%	89,60%	97,80%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1433	1350	1252	1105	1105	1105	1105	1105	1105	1105	1105	1105	1105	1105	1105	1105
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №13 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	7,30	7,20	4,26	7,20	7,02	7,02	8,38	8,38	8,38	8,38	12,06	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	69,60%	70,00%	82,30%	70,00%	70,00%	70,00%	64,40%	64,40%	64,40%	64,40%	64,40%	64,40%	64,40%	64,40%	64,40%	64,40%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	16	16,4	14,49	11,38	11,38	11,38	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	15,5	15,9	14,09	11,06	11,06	11,06	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	139,8	123,4	155,09	150,54	159,8	160,66	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	102,20%	115,80%	92,10%	94,90%	89,40%	88,90%	89,50%	89,50%	89,50%	89,50%	89,50%	89,50%	89,50%	89,50%	89,50%	89,50%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	667	683	604	474	474	474	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №14 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	35,90	35,80	32,99	39,00	41,31	42,12	42,12	42,12	42,12	42,12	42,12	42,12	42,12	42,12	42,12	42,12
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	60,10%	60,20%	63,30%	56,70%	46,60%	46,80%	46,80%	46,80%	46,80%	46,80%	46,80%	46,80%	46,80%	46,80%	46,80%	46,80%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	148	132,7	131,5	140,56	165,57	166,62	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	143,9	129	127,87	136,9	161,91	162,96	163,05	163,05	163,05	163,05	163,05	163,05	163,05	163,05	163,05	163,05

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	156,6	169,6	159,7	154,27	159,09	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	91,20%	84,20%	89,50%	92,60%	89,80%	88,80%	88,80%	88,80%	88,80%	88,80%	88,80%	88,80%	88,80%	88,80%	88,80%	88,80%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1644	1474	1461	1562	1840	1851	1852	1852	1852	1852	1852	1852	1852	1852	1852	1852
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №21 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	3,00	3,00	2,52	3,10	2,92	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	33,30%	33,30%	44,00%	32,40%	32,40%	32,40%	32,40%	32,40%	32,40%	32,40%	32,40%	32,40%	32,40%	32,40%	32,40%	32,40%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	9,5	9,1	9,44	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	9,3	8,9	9,2	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	149,3	150,9	146,2	148,55	161,57	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	95,70%	94,70%	97,70%	96,20%	88,40%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2111	2022	2098	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	6,5	6,5	6,5	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	4,80	4,00	3,30	1,29	1,28	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	26,20%	38,50%	49,20%	80,00%	65,60%	43,30%	43,30%	43,30%	43,30%	43,30%	43,30%	43,30%	43,30%	43,30%	43,30%	43,30%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	4,8	4,6	4,33	4,12	5,84	10,23	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,21	10,21
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	4,7	4,5	4,21	3,98	5,69	10,08	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,06	10,06
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	139,7	134	160,51	143,48	116,94	155,63	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,64	155,64
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	102,30%	106,60%	89,00%	99,60%	122,20%	91,80%	91,80%	91,80%	91,80%	91,80%	91,80%	91,80%	91,80%	91,80%	91,80%	91,80%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	738	708	666	639	905	1586	1640	1640	1640	1640	1640	1640	1640	1640	1583	1583

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	5,16	5,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	4,50	4,00	2,05	2,22	2,38	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	13,50%	23,10%	60,60%	57,00%	30,30%	41,60%	41,60%	41,60%	41,60%	41,60%	41,60%	41,60%	41,60%	41,60%	41,60%	41,60%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	7,6	7,6	7,26	7,55	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	7,4	7,4	7,07	7,35	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	163,6	158,8	152,91	153,26	151,68	154,16	154,16	154,16	154,16	154,16	154,16	154,16	154,16	154,16	154,16	154,16
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	87,30%	90,00%	93,40%	93,20%	94,20%	92,70%	92,70%	92,70%	92,70%	92,70%	92,70%	92,70%	92,70%	92,70%	92,70%	92,70%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1462	1462	1396	1463	2171	1819	1819	1819	1819	1819	1819	1819	1819	1819	1819	1819
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	1,00	0,90	0,99	0,95	0,73	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	81,80%	83,60%	82,00%	82,80%	82,80%	40,80%	40,80%	40,80%	40,80%	40,80%	40,80%	40,80%	40,80%	40,80%	40,80%	40,80%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	2,4	2,5	2,4	2,53	3,01	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	2,3	2,4	2,34	2,4	2,89	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	157,7	152,5	152,82	146,22	155,42	153,34	153,34	153,34	153,34	153,34	153,34	153,34	153,34	153,34	153,34	153,34
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90,60%	93,70%	93,50%	97,70%	91,90%	93,20%	93,20%	93,20%	93,20%	93,20%	93,20%	93,20%	93,20%	93,20%	93,20%	93,20%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	436	455	436	459	547	1700	1700	1700	1700	1700	1700	1700	1700	1700	1700	1700
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	0,20	0,20	0,05	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
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	78%	74%	94%	72,80%	72,80%	72,80%	72,80%	72,80%	72,80%	72,80%	72,80%	72,80%	72,80%	72,80%	72,80%	72,80%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	0,7	0,6	0,56	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,7	0,6	0,56	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	152,8	153,4	303,01	143,3	156,43	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	93,50%	93,10%	47,10%	99,70%	91,30%	90,30%	90,30%	90,30%	90,30%	90,30%	90,30%	90,30%	90,30%	90,30%	90,30%	90,30%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	875	750	700	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная № 26,27 "Набережный" (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	1,2	1,2	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	0,30	0,60	1,41	1,73	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	77%	53%	61%	52,50%	52,50%	52,50%	52,50%	52,50%	52,50%	52,50%	52,50%	52,50%	52,50%	52,50%	52,50%	52,50%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	1,8	1,7	5,54	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	1,8	1,7	5,41	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	170,8	159,7	159,36	156,62	166,22	160,53	160,53	160,53	160,53	160,53	160,53	160,53	160,53	160,53	160,53	160,53
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	83,60%	89,50%	89,60%	91,20%	85,90%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1500	1417	1522	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	5,60	5,50	1,88	3,57	3,48	2,83	3,78	4,25	4,25	5,21	5,21	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	65,00%	65,60%	88,30%	77,70%	70,30%	70,40%	70,40%	70,40%	70,30%	66,30%	71,30%	41,70%	19,10%	37,50%	14,20%	14,20%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	16,3	16,7	14,97	10,95	14,19	14,19	14,19	14,19	14,19	17,32	15	27,68	36,84	48,6	57,31	57,31
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	15,9	16,3	14,59	10,56	13,81	13,81	13,81	13,81	13,81	16,94	14,61	27,29	36,45	48,21	56,93	56,93
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	171,9	151,3	168,9	156,4	154,62	163,77	163,77	163,77	163,77	162,94	163,52	161,56	160,99	160,58	160,39	160,39
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	83,10%	94,40%	84,60%	91,30%	92,40%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,70%	87,40%	88,40%	88,70%	89,00%	89,10%	89,10%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1019	1044	936	684	887	887	887	887	887	1083	937	1730	2302	3037	3582	3582
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №29 п. Тажный (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	75,80%	75,80%	75,80%	61,00%	60,70%	60,70%	60,70%	60,70%	60,70%	60,70%	60,70%	60,70%	60,70%	60,70%	60,70%	60,70%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	5,7	5,7	5,7	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,5	5,5
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	5,55	5,55	5,55	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,36	5,36
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	191,37	191,37	191,37	146	136,83	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63	158,6	158,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	74,60%	74,60%	74,60%	97,80%	104,40%	90,10%	90,10%	90,10%	90,10%	90,10%	90,10%	90,10%	90,10%	90,10%	90,10%	90,10%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1096	1096	1096	1059	1059	1059	1059	1059	1059	1059	1059	1059	1059	1059	1067	1067

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	10,3	10,3	10,3	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	2,42	2,42	2,42	3,64	3,37	3,37	3,37	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	76,50%	76,50%	76,50%	64,70%	64,60%	64,60%	64,60%	54,30%	54,30%	54,30%	54,30%	54,30%	54,30%	54,30%	54,30%	54,30%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	8,91	8,91	8,91	11,1	11,13	11,13	11,13	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	8,38	8,38	8,38	10,69	10,71	10,71	10,71	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	163,77	163,77	163,77	159,13	175,27	160,51	160,51	159,22	159,22	159,22	159,22	159,22	159,22	159,22	159,22	159,22
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	87,20%	87,20%	87,20%	89,80%	81,50%	89,00%	89,00%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	865	865	865	1076	1078	1078	1078	1361	1361	1361	1361	1361	1361	1361	1361	1361
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №32,33 п.Снежный (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	1,9	1,9	7,3	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	1,80	1,40	4,33	2,14	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	5,30%	26,30%	40,70%	70,80%	70,80%	70,80%	70,80%	70,80%	70,80%	70,80%	70,80%	70,80%	70,80%	70,80%	70,80%	70,80%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	0,4	0,4	5,38	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	0,4	0,4	5,21	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	166,9	180,8	165,13	151,73	156,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	85,60%	79,00%	86,50%	94,20%	91,30%	91,90%	91,90%	91,90%	91,90%	91,90%	91,90%	91,90%	91,90%	91,90%	91,90%	91,90%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	211	211	737	834	834	834	834	834	834	834	834	834	834	834	834	834
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	0,10	0,10	1,12	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	93,30%	93,30%	25,10%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	1	0,9	0,84	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	1	0,9	0,82	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	167,3	161,9	161,4	158,35	162,94	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	85,40%	88,20%	88,50%	90,20%	87,70%	90,20%	90,20%	90,20%	90,20%	90,20%	90,20%	90,20%	90,20%	90,20%	90,20%	90,20%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	667	600	560	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч																
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч																
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%																
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал																
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал																

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал																
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год																
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел																
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год																
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%																
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%																
Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	1,4	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,50	0,50	0,57	0,57	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	65%	66%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	1,6	1,5	1,49	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	1,6	1,5	1,45	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	157,1	156	164,4	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90,90%	91,60%	86,90%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1143	872	866	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	5,2	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	3,10	3,30	3,00	3,00	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	40%	35%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	8,8	7,8	6,91	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	8,6	7,6	6,76	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	158,9	153,5	158,5	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	89,90%	93,10%	90,10%	90,50%	90,50%	90,50%	90,50%	90,50%	90,50%	90,50%	90,50%	90,50%	90,50%	90,50%	90,50%	90,50%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1692	1512	1339	1676	1676	1676	1676	1676	1676	1676	1676	1676	1676	1676	1676	1676

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	0,00	3,10	2,82	2,82	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	40%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	0	2,9	6,76	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0	2,8	6,61	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	0	161,4	158,5	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	88,5	90,10%	90,30%	90,30%	90,30%	90,30%	90,30%	90,30%	90,30%	90,30%	90,30%	90,30%	90,30%	90,30%	90,30%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	539	1309	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	10,3	10,3	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	9,70	6,20	4,36	4,36	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	6%	40%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			11,58	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	20	15,7	11,33	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	160,9	154,3	154,1	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	88,8	92,6	92,70%	92,90%	92,90%	92,90%	92,90%	92,90%	92,90%	92,90%	92,90%	92,90%	92,90%	92,90%	92,90%	92,90%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1934	1525	1122	1263	1263	1263	1263	1263	1263	1263	1263	1263	1263	1263	1263	1263
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	3,4	3,4	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	1,20	1,20	1,31	1,31	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	65%	66%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			3,1	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	3,3	3	3,03	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	154,6	157,4	160,1	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	92,4	90,7	89,30%	89,40%	89,40%	89,40%	89,40%	89,40%	89,40%	89,40%	89,40%	89,40%	89,40%	89,40%	89,40%	89,40%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	949	881	901	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	2,70	2,70	2,54	2,54	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	37%	38%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			6,26	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	7,2	6,4	6,12	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	166,1	161,6	162,7	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	86	88,4	87,80%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1680	1484	1456	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	1,80	2,00	1,82	1,82	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	58%	54%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			4,26	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	4,8	4,1	4,17	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	160,5	161,3	162,4	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	89	88,6	88,00%	88,30%	88,30%	88,30%	88,30%	88,30%	88,30%	88,30%	88,30%	88,30%	88,30%	88,30%	88,30%	88,30%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1125	954	991	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	7,7	7,7	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	4,90	4,80	5,07	5,07	4,43	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	37%	38%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			11,05	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	12,1	11,4	10,8	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	160,6	155,8	158,4	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	89	91,7	90,20%	90,40%	90,40%	90,40%	90,40%	90,40%	90,40%	90,40%	90,40%	90,40%	90,40%	90,40%	90,40%	90,40%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1563	1471	1428	1582	1582	1582	1582	1582	1582	1582	1582	1582	1582	1582	1582	1582

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	27,5	27,5	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	10,90	11,70	12,02	12,02	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	60%	57%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			30,64	33,05	33,05	33,05	33,05	33,05	33,05	33,05	33,05	33,05	33,05	33,05	33,05	33,05
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	32,1	29,8	29,95	32,36	32,36	32,36	32,36	32,36	32,36	32,36	32,36	32,36	32,36	32,36	32,36	32,36

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	157,2	155,9	159,6	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90,9	91,6	89,50%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1166	1083	1114	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	36,5	36,5	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	14,50	14,00	13,30	13,30	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	60%	62%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			31,51	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	36,1	32	30,8	35,41	35,41	35,41	35,41	35,41	35,41	35,41	35,41	35,41	35,41	35,41	35,41	35,41
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	161,3	160,9	160,8	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	88,6	88,8	88,90%	89,10%	89,10%	89,10%	89,10%	89,10%	89,10%	89,10%	89,10%	89,10%	89,10%	89,10%	89,10%	89,10%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	990	877	864	991	991	991	991	991	991	991	991	991	991	991	991	991
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	5,2	5,2	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	2,50	2,40	2,32	2,32	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	51%	53%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			5,57	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	6,7	5,8	5,45	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	162,5	159,9	161,7	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	87,9	89,3	88,30%	88,50%	88,50%	88,50%	88,50%	88,50%	88,50%	88,50%	88,50%	88,50%	88,50%	88,50%	88,50%	88,50%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1296	1121	1079	1195	1195	1195	1195	1195	1195	1195	1195	1195	1195	1195	1195	1195

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	7,7	7,7	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	4,70	4,20	3,79	3,79	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	40%	46%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			11,66	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	13	11,9	11,4	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	158,2	155,5	157,4	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90,3	91,9	90,80%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1678	1539	1506	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	1,3	1,3	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,60	0,60	0,59	0,59	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	53%	53%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			1,38	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
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	1,6	1,4	1,35	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	156,7	154,5	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	91,2	92,5	92,90%	92,90%	92,90%	92,90%	92,90%	92,90%	92,90%	92,90%	92,90%	92,90%	92,90%	92,90%	92,90%	92,90%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1247	1116	1067	1088	1088	1088	1088	1088	1088	1088	1088	1088	1088	1088	1088	1088
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	2,60	2,50	2,37	2,37	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	39%	43%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			5,83	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	6,5	5,9	5,7	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	164,9	160	158,2	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	86,6	89,3	90,30%	90,50%	90,50%	90,50%	90,50%	90,50%	90,50%	90,50%	90,50%	90,50%	90,50%	90,50%	90,50%	90,50%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1504	1367	1355	1466	1466	1466	1466	1466	1466	1466	1466	1466	1466	1466	1466	1466

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	29,4	29,4	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	11,60	11,40	10,89	10,89	9,85	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	61%	61%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	27,8	27,9	26,34	26,34	26,34	26,34	26,34	26,34	26,34	26,34	26,34	26,34	26,34	26,34	26,34	26,34

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	168,1	162,7	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	85	87,8	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	943	947	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	1,3	1,3	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,50	0,50	0,45	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	64%	58%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			4,07	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	4	4,4	3,98	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	153,4	157,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	93,2	90,5	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	3069	3434	3157	3243	3243	3243	3243	3243	3243	3243	3243	3243	3243	3243	3243	3243
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная К-45 ООО "СГЭС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	60	60	60	60	60	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	54,40	54,60	45,46	57,63	60,66	77,18	84,02	93,36	74,78	75,62	80,94	80,94	80,94	80,94	80,94	80,94
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	9%	9%	24%	4,00%	5,90%	34,50%	26,50%	16,40%	8,00%	10,00%	3,20%	3,20%	3,10%	3,10%	3,10%	3,10%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			153,76	179,73	174,27	196,21	216,5	242,46	264,43	259,22	277,43	277,43	277,86	277,86	277,86	277,86
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	151,7	150,6	152,18	177,73	172,26	194,2	214,5	240,45	262,42	257,21	275,42	275,42	275,85	275,85	275,85	275,85
5	Удельный расход условного топлива на тепловую нагрузку, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	156,5	152,5	149,06	152,79	161,75	161,54	161,39	161,23	161,11	161,14	161,06	161,06	161,05	161,05	161,05	161,05
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	91,3	93,7	96%	93,50%	88,30%	88,40%	88,50%	88,60%	88,70%	88,70%	88,70%	88,70%	88,70%	88,70%	88,70%	88,70%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2529	2511	2563	2996	2905	1962	2165	2425	2644	2592	2774	2774	2779	2779	2779	2779

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) ООО "СГЭС" в зоне ЕТО №1,2,3																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	1,80	1,80	0,66	0,83	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	6%	5%	65%	56,70%	56,70%	56,70%	56,70%	56,70%	56,70%	56,70%	56,70%	56,70%	56,70%	56,70%	56,70%	56,70%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			1,96	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	2,4	2,3	1,96	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	176,1	152,8	143,88	163,05	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	81,1	93,5	99%	87,60%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1239	1183	1022	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная ООО "Газпром энерго" ООО "Газпром энерго" в зоне ЕТО №4																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	23,40	22,80	23,20	23,19	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	39,50%	41,10%	40,00%	40,10%	40,10%	40,10%	40,10%	40,10%	40,10%	40,10%	40,10%	40,10%	40,10%	40,10%	40,10%	40,10%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	44,37	38,72	36,87	39,85	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	43	36,64	34,85	38	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	158,05	158,05	163,96	162,47	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90,4	88,2	87%	87,90%	90,20%	90,20%	90,20%	90,20%	90,20%	90,20%	90,20%	90,20%	90,20%	90,20%	90,20%	90,20%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1112	947	953	1030	895	895	895	895	895	895	895	895	895	895	895	895
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная АО «Аэропорт Сургут» АО "Аэропорт Сургут" в зоне ЕТО №5																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	17,2	17,2	14,65	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	3,00	3,00	4,92	5,00	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	83%	83%	66%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			14,5	15,51	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	16,3	14,5	14,18	15,2	14,21	14,21	14,21	14,21	14,21	14,21	14,21	14,21	14,21	14,21	14,21	14,21
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	162,9	163,5	162,09	161,61	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	87,7	87,4	88%	88,40%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%	91,10%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	950	842	990	902	843	843	843	843	843	843	843	843	843	843	843	843

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная АО "Сургутский Хлебозавод" АО "Сургутский Хлебозавод" в зоне ЕТО №6																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	10,1	10,1	10,08	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	2,20	2,20	5,39	5,80	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	78%	78%	47%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			16,78	17,85	17,85	17,85	17,85	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	17,8	17,6	15,52	17,49	17,49	17,49	17,49	17,41	17,41	17,41	17,41	17,41	17,41	17,41	17,41	17,41

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	181,7	170,8	152,14	156,007	162,75	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	78,6	83,6	94%	91,60%	87,80%	84,90%	84,90%	84,90%	84,90%	84,90%	84,90%	84,90%	84,90%	84,90%	84,90%	84,90%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1763	1748	1665	1770	1770	1770	1770	1762	1762	1762	1762	1762	1762	1762	1762	1762
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная ООО УК "СЗТК" в зоне ЕТО №7																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	3,10	3,10	2,70	3,00	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	80%	80%	82%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			8,62	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	9,9	8,2	8,3	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	219,9	242,8	192,55	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	65	58,8	74%	66,70%	66,70%	66,70%	66,70%	66,70%	66,70%	66,70%	66,70%	66,70%	66,70%	66,70%	66,70%	66,70%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	659	549	575	637	637	637	637	637	637	637	637	637	637	637	637	637
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная ООО «ТВС-сервис» ООО "ТВС-сервис" в зоне ЕТО №8																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	2,8	2,3	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	1,70	1,40	1,74	1,74	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	40%	38%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	6,1	5	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	174,3	174,4	174,69	174,69	174,69	174,69	174,69	174,69	174,69	174,69	174,69	174,69	174,69	174,69	174,69	174,69
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	82	81,9	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82,00%	82,00%	82,00%	82%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2231	2212	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная АО «Горремстрой» АО "Горремстрой" в зоне ЕТО №9																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	1,9	1,9	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	1,30	1,30	1,62	1,62	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	33%	33%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	2,2	1,6	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	155,9	164,9	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	91,6	86,7	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83,00%	83,00%	83,00%	83%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1159	817	851	851	851	851	851	851	851	851	851	851	851	851	851	851
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная ООО «СКАТ-База» ООО "СКАТ-База" в зоне ЕТО №10																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	5,5	5,5	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	1,40	1,40	1,72	1,72	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	75%	75%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	5,5	4,6	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	165,1	156,2	145,22	145,22	145,22	145,22	145,22	145,22	145,22	145,22	145,22	145,22	145,22	145,22	145,22	145,22
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	86,5	91,4	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98,00%	98,00%	98,00%	98%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	998	844	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная ООО "ТехСтрой" ООО "ТехСтрой" в зоне ЕТО №11																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0	2,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	0,00	1,60	3,26	1,40	1,43	2,01	2,59	2,59	8,98	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	32%	38%	73%	62%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			4,02	4,84	4,74	6,14	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0	1,2	3,91	4,74	4,65	6,02	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	0	204,7	174,54	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	69,8	82%	92,30%	92,30%	92,30%	92,30%	92,30%	92,30%	92,30%	92,30%	92,30%	92,30%	92,30%	92,30%	92,30%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	524	1732	913	894	1158	1422	1422	1422	1422	1422	1422	1422	1422	1422	1422

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная АО «Завод Промстройдеталей» в зоне ЕТО №12																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$						10,32	10,32	10,32	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	10,32
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$						3,81	3,81	3,81	16,88	16,88	16,88	16,88	16,88	16,88	16,88	16,88	3,81
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$						83,40%	83,40%	83,40%	28,30%	28,30%	28,30%	28,30%	28,30%	28,30%	28,30%	28,30%	83,40%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i						4,65	4,65	4,65	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89	4,65
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год,кот}}$						4,58	4,58	4,58	40,29	40,29	40,29	40,29	40,29	40,29	40,29	40,29	4,58

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$						154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ						92,70%	92,70%	92,70%	92,70%	92,70%	92,70%	92,70%	92,70%	92,70%	92,70%	92,70%	92,70%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ						451	451	451	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	451
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j						0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j						100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная мкр.51																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч						26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч						4,77	4,77	4,77	12,40	16,93	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%						82%	71%	51%	31%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал						11,3	11,3	18,82	32,83	46,6	52,88	52,88	52,88	52,88	52,88	52,88
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год,кот}}$	тыс. Гкал						11,08	11,08	18,45	32,17	45,67	51,82	51,82	51,82	51,82	51,82	51,82
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал						153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%						93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год						435	435	724	1263	1792	2034	2034	2034	2034	2034	2034
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%						0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	α_j	%						100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Новая Котельная кв Пойма-5 в зоне ЕТО																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч												6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч												0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%												94%	94%	94%	94%	94%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал												0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал												0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал												153	153	153	153	153
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%												93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год												92	92	92	92	92
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел												0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год												0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час												-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%												0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%												100%	100%	100%	100%	100%
Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗП/12																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч										2	2	2	2	2	2	2
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч										0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%										56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал										2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал										2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал										153	153	153	153	153	153	153
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%										93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год										1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел										0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год										0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час										-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%										0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%										100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Новая котельная 43 мкр																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч												34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч												26,90	26,90	26,90	26,90	26,90
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%												22%	22%	22%	22%	22%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал												72,95	72,95	72,95	72,95	72,95

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал												71,49	71,49	71,49	71,49	71,49
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{\text{кот}}$	кг/Гкал												153	153	153	153	153
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%												93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год												2121	2121	2121	2121	2121
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел												0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год												0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час												-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%												0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%												100%	100%	100%	100%	100%

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
Новая котельная НТЦ №1 (Западная)																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч								29,2	29,2	29,2	42	42	42	42	42	42
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{р.кот}$	Гкал/ч								5,50	11,50	24,20	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%								81%	61%	17%	13%	13%	13%	13%	13%	13%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал								3,8	14,75	30,73	63,93	97,24	97,24	97,24	97,24	97,24
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал								3,73	14,45	30,12	62,66	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал								153	153	153	153	153	153	153	153	153
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%								93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год								130	505	1052	1522	2315	2315	2315	2315	2315
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел								0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год								0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час								-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%								0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%								100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч								29,2	29,2	29,2	34	34	34	34	34	34
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч								7,80	12,80	16,50	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%								73%	56%	43%	18%	18%	18%	18%	18%	18%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал								15,55	20,46	33,53	43,7	73,97	73,97	73,97	73,97	73,97
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал								15,24	20,05	32,86	42,82	72,49	72,49	72,49	72,49	72,49
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал								153	153	153	153	153	153	153	153	153
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%								93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год								532	701	1148	1285	2176	2176	2176	2176	2176
8	Удельная установленная тепловая мощность	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел								0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
	котельной на одного жителя																		
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год								0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час								-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%								0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%								100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Новая котельная мкр. СЗП																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч												2	2	2	2	2
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч												0,75	0,75	0,75	1,10	1,10
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%												62%	62%	62%	45%	45%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал												1,57	1,57	1,57	2,27	2,27
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал												1,54	1,54	1,54	2,24	2,24

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал												156,06	156,06	156,06	155,1	155,1
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%												92%	92%	92%	92%	92%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год												783	783	783	1134	1134
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел												0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год												0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час												-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%												0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%												100%	100%	100%	100%	100%
Новая котельная пос. Снежный																			
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч						1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8

N п/п	Наименование показателя	Обозначение пока-зателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч						1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,12	1,12	1,12	1,12	1,15
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%						40%	40%	40%	40%	40%	40%	38%	38%	38%	38%	36%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал						1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	2,05	2,05	2,05	2,05	2,11
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал						1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	2	2	2	2	2,07
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал						156,36	156,36	156,36	156,36	156,36	156,36	156,25	156,25	156,25	156,25	156,15
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%						91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год						1101	1101	1101	1101	1101	1101	1137	1137	1137	1137	1172
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	а _ж	%						0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	ц _ж	%						100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 3.2 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в муниципальном образовании

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1119,0	1126,2	1135,7	1127,8	1174,5	1219,8	1288,5	1359,5	1432,8	1427,5	1640,3	1642,3	1642,3	1642,3	1642,3	1642,3
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	643,2	634,1	587,6	627,7	659,7	683,9	712,6	754,7	845,8	890,3	980,3	998,8	1009,4	1019,4	1029,6	1029,6
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	43%	44%	48%	44%	44%	44%	45%	44%	41%	38%	40%	39%	39%	38%	37%	37%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	813,1	704,8	1138,5	1173,2	1237,6	1314,7	1394,8	1509,8	1691,4	1787,9	1957,6	2141,0	2111,6	2135,8	2161,3	2161,3
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1190,6	1060,1	1118,8	1145,7	1210,7	1287,4	1367,4	1481,9	1661,7	1756,8	1922,7	2102,9	2073,2	2097,2	2122,3	2122,4
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	158,58	157,96	156,49	154,14	149,83	150,97	149,74	143,76	151,56	151,46	148,29	152,72	152,59	152,59	152,59	152,59
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90,1%	90,4%	91,3%	92,7%	95,3%	94,6%	95,4%	99,4%	94,3%	94,3%	96,3%	93,5%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	727	626	1002	1040	1054	1078	1082	1111	1181	1253	1193	1304	1286	1301	1316	1316
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	94%	100%	100%	100%	98%	100%	100%	100%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%

4. ИНДИКАТОРЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ДИНАМИКУ ИЗМЕНЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов, характеризующих функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных), рассчитанных в соответствии с п. 185 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения.

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

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

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

5. ИНДИКАТОРЫ, ИНВЕСТИЦИОННЫХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ПЛАНОВ РАЗВИТИЯ

РЕАЛИЗАЦИЮ СИСТЕМЫ

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов, характеризующих функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных), рассчитанных в соответствии с п. 186 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения.

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

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

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

Факты нарушения антимонопольного законодательства не зафиксированы.

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