



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 2. ГЛАВА 13

**ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА**



РАЗРАБОТАНО:

Генеральный директор

ООО «Невская Энергетика»

СОГЛАСОВАНО:

Директор

Муниципального казенного учреждения

«Дирекция дорожно-транспортного и
жилищно-коммунального комплекса»

_____ Е. А. Кикоть

_____ Е. Н. Клименко

"__" _____ 2025 г.

"__" _____ 2025 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

КНИГА 2. ГЛАВА 13

**ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

Санкт-Петербург

2025



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 разработанной 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	44
5. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения	46
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	47

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.....	43

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.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
СГРЭС-1																		
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{тэц}$	МВт	3333	3333	3333	3333	3333	3308	3308	3308	3308	3320	3320	3320	3320	3320	3320
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{тэц}$	Гкал/ч	903	903	903	903	903	903	1051	1051	1056	1056	1056	1056	1056	1056	1056
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{б.тэц}$	Гкал/ч	903	903	903	903	903	903	1051	1051	1056	1056	1056	1056	1056	1056	1056
2.2.	пиковая	$Q_{п.тэц}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{пр.тэц}$	Гкал/ч	326	333,5	344,8	381,8	389,9	402,2	419,7	429,1	446,1	447,1	476,3	478,8	481,9	484,4	486,1
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ.тэц}$	%	63,9	63,1	61,8	56,30%	56,82%	55,46%	60,07%	59,17%	57,76%	57,66%	54,90%	54,66%	54,37%	54,13%	53,97%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{отп.тэц}$	тыс.Гкал	1557,3	1771,6	1751,7	1646,5	1738,3	1773,1	1778,4	1795,4	1835,0	1871,5	1886,0	1932,0	1934,1	1939,0	1939,0
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{отп.та.тэц}$	тыс.Гкал	1557,3	1771,6	1751,7	1646,5	1738,3	1773,1	1778,4	1795,4	1835,0	1871,5	1886,0	1932,0	1934,1	1939,0	1939,0
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{отп.тэц}$	б/р	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	323,09	322,44	322,11	325	327	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эл.тэц}$	г/кВт-ч	323,09	322,44	322,11	325	327	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	41%	41%	41%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1725	1962	1940	1865	1865	1616	1616	1634	1680	1683	1695	1695	1704	1711	1715
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1725	1962	1940	1865	1865	1616	1616	1634	1680	1683	1695	1695	1704	1711	1715
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_j^{тэц}$	МВт/тыс. чел.	9,78	9,52	9,33	8,45	8,61	8,84	8,98	9,12	9,25	9,36	9,49	9,63	9,77	9,9	10,04
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	45101	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.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
СГРЭС-2																		
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j, \text{тэц}}$	МВт	5667,1	5667,1	5687,1	5687,1	5687,1	5740,1	5760,1	5780,1	5780,1	5780,1	5780,1	5780,1	5780,1	5780,1	5780,1
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j, \text{тэц}}$	Гкал/ч	840	840	840	840	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j, \text{та, тэц}}$	Гкал/ч	840	840	840	840	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560
2.2.	пиковая	$Q_{j, \text{п. тэц}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j, \text{р. тэц}}$	Гкал/ч	273,9	273,9	290	282,7	269,6292	274,22	274,22	274,22	274,22	274,22	274,22	274,22	274,22	274,22	274,22
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ. j}}$	%	67,4	67,4	65,5	66,3%	51,9%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{j, \text{год. тэц}}$	тыс. Гкал	809,3	948,2	873,5	865,96	920,3	932,4	957,8	1028,5	1089,9	1125,0	1172,6	1151,7	1201,3	1251,4	1251,4
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j, \text{год. та, тэц}}$	тыс. Гкал	809,3	948,2	873,5	865,96	920,3	932,4	957,8	1028,5	1089,9	1125,0	1172,6	1151,7	1201,3	1251,4	1251,4
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{j, \text{год. тэц}}$	б/р	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	$b_{j, \text{э. тэц}}$	г/кВт-ч	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	291,28	290,23	289,49
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j, \text{эт. тэц}}$	г/кВт-ч	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	153,11	152,55	152,16
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	41%	41%	41%	87%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	963	1129	1040	1045	1044	1067	1067	1134	1153	1167	1176	1180	1183	1186	1189
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	963	1129	1040	1045	1044	1067	1067	1134	1153	1167	1176	1180	1183	1186	1189
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{j, \text{тэц}}$	МВт/тыс. чел.	9,13	8,88	8,71	9,5	9,7	9,9	10	10,2	10,3	10,5	10,6	10,8	10,9	11,1	11,2
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j, \text{тэц}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	6828	6708	6581	6452	6324	6195	6066	5936	5804	5671	5539	5406	5272	5139	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.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
ИТОГО по на базе источников комбинированной выработки электрической энергии																		
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{тэц}$	МВт	9000,1	9000,1	9020,1	9020,1	9020,1	9048,1	9068,1	9088,1	9088,1	9100,1	9100,1	9100,1	9100,1	9100,1	9100,1
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{тэц}$	Гкал/ч	1743	1743	1743	1743	1463	1463	1611	1611	1616	1616	1616	1616	1616	1616	1616
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{та,тэц}$	Гкал/ч	1743	1743	1743	1743	1463	1463	1611	1611	1616	1616	1616	1616	1616	1616	1616
2.2.	пиковая	$Q_j^{п,тэц}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{пр.тэц}$	Гкал/ч	599,9	607,4	634,8	664,5	659,6	676,4	693,9	703,3	720,3	721,3	750,5	753,0	756,1	758,6	760,3
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ.тэц}$	%	65,6%	65,2%	63,6%	61,9%	54,9%	53,8%	56,9%	56,3%	55,4%	55,4%	53,6%	53,4%	53,2%	53,1%	53,0%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{отп.тэц}$	тыс. Гкал	2366,6	2719,8	2625,2	2512,5	2658,6	2705,5	2736,2	2823,8	2924,9	2996,5	3058,6	3083,7	3135,4	3190,4	3190,4
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{отп.та,тэц}$	тыс. Гкал	2366,6	2719,8	2625,2	2512,5	2658,6	2705,5	2736,2	2823,8	2924,9	2996,5	3058,6	3083,7	3135,4	3190,4	3190,4
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{отп.тэц}$	б/р	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	312,92	312,65	312,52	313,59	314,33	312,82	312,81	312,80	312,80	312,81	312,81	312,81	302,89	302,22	301,75
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{э.тэц}$	г/кВт-ч	312,92	312,65	312,52	313,59	314,33	312,82	312,81	312,80	312,80	312,81	312,81	312,81	302,89	302,22	301,75
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	42%	42%	42%	43%	43%	44%	44%	45%	45%	46%	46%	46%	47%	47%	47%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1497	1716	1656	1484	1469	1372	1372	1413	1447	1454	1466	1467	1473	1478	1482
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1358	1560	1506	1484	1469	1372	1372	1413	1447	1454	1466	1467	1473	1478	1482
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_j^{тэц}$	МВт/тыс. чел.	9,46	9,2	9,02	8,84	8,67	8,54	8,43	8,32	8,19	8,08	7,97	7,86	7,75	7,64	7,54
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{тэц}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	4299	4224	4144	4063	9238	13720	13673	18724	22554	22024	21493	20963	20432	19902	19371

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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
Котельная ПКТС в зоне ЕТО №1,2,3																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	242,6	242,6	242,6	242,6	242,6	253,0	255,1	247,1	229,7	230,6	235,7	157,5	157,5	172,6	172,6
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	31%	31%	31%	31%	31%	28%	27%	29%	34%	34%	33%	55%	55%	51%	51%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	43,2	99,8	37,9	64,52	27,53	54,15	58,96	74,32	70,83	102,25	115,35	81,42	84,14	84,14	84,14
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	42,34	97,80	37,14	63,23	26,98	53,06	57,78	72,84	69,41	100,20	113,04	79,79	82,45	82,45	82,45
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	158,9	158,8	157,4	153,78	155,62	143,95	143,95	143,95	143,95	143,95	143,95	143,95	143,95	143,95	143,95
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	89,9%	90,0%	90,8%	92,9%	91,8%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	123	285	108	184	179	180	183	186	172	175	186	187	189	190	191
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Новая пиковая котельная																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч												120	120	120	120
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч												107,5	108,2	119,1	119,1
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%												10%	10%	1%	1%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал												77,08	79,01	79,01	79,01
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал												75,53	77,43	77,43	77,43
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал												153,0	153,0	153,0	153,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%												93,4%	93,4%	93,4%	93,4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год												114	116	117	118
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел												0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год												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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%												100%	100%	100%	100%
Котельная №1 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	22,7	22,7	23,5	15,963	23,937	23,937	23,937	23,937	23,937	23,937	23,937	23,937	23,937	23,937	23,937
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	66%	66%	64%	76%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				92,56	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год,кот}}$	тыс. Гкал	70,2	57,5	69,7	90,16	94,45	94,45	94,45	94,45	94,45	94,45	94,45	94,45	94,45	94,45	94,45
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	158,8	162,4	160,1	157,05	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90	88	89,2	91%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1063	871	1056	1402	1460	1460	1460	1460	1460	1460	1460	1460	1460	1460	1460
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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																		
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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п,кот}}$	Гкал/ч	58,4	58,3	53,1	41,28	48,461	52,170	68,883	61,059	63,766	68,157	69,288	69,637	63,547	63,547	63,547
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	35%	35%	41%	54%	46%	42%	23%	32%	29%	24%	23%	23%	29%	29%	29%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				130,51	128,26	133,84	143,37	146,16	150,53	157,22	168,04	170,86	171,81	171,81	171,81
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год,кот}}$	тыс. Гкал	117,7	138,5	122,9	127,15	125,70	131,17	140,50	143,24	147,52	154,08	164,68	167,44	168,37	168,37	168,37
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	160,5	160,6	158,9	157,29	152,65	145,36	145,36	145,36	145,36	145,36	145,36	145,36	145,36	145,36	145,36
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	89	89	89,9	91%	93,6%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1308	1539	1366	1450	1425	1487	1593	1624	1673	1747	1867	1898	1909	1909	1909
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п,кот}}$	Гкал/ч	67,3	69	66,7	57,87	63,531	63,531	63,531	60,640	66,272	66,272	66,272	66,272	66,272	66,272	66,272
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	25%	23%	26%	36%	29%	29%	29%	33%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				187,11	193,52	195,40	195,40	195,40	187,47	202,10	202,10	202,10	202,10	202,10	202,10
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год,кот}}$	тыс. Гкал	154,1	186,1	168,4	182,43	189,65	191,50	191,50	191,50	183,72	198,06	198,06	198,06	198,06	198,06	198,06
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	152,6	151	153,5	156,3	148,71	149,15	149,15	149,15	149,15	149,15	149,15	149,15	149,15	149,15	149,15
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	93,6	94,6	93,1	91%	96,1%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1712	2068	1871	2079	2150	2171	2171	2171	2083	2246	2246	2246	2246	2246	2246
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{кот}}$	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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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										60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч										29,08	29,08	31,25	34,59	34,59	34,59
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%										52%	52%	48%	42%	42%	42%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал										5,09	5,09	5,09	11,03	11,03	11,03
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал										4,99	4,99	4,99	10,81	10,81	10,81
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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%										93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год										85	85	85	184	184	184
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел										0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{кот}}$	1/год										0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{кот}}$	час										-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%										0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%										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	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	6,2	6,3	5,9	3,73	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	40%	39%	43%	64%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				16,52	14,92	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	15,4	20,6	17,6	16,1	14,62	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	151,8	135	143	145,74	143,19	147,12	147,12	147,12	147,12	147,12	147,12	147,12	147,12	147,12	147,12
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	94,1	105,8	99,90%	98%	99,8%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1490	2001	1708	1601	1445	1559	1559	1559	1559	1559	1559	1559	1559	1559	1559
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	3,74	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	55%	55%	55%	61%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				10,1	11,40	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	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	10,3	12,3	10,5	9,84	11,17	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	164	162	171,9	176,77	158,04	153,49	153,49	153,49	153,49	153,49	153,49	153,49	153,49	153,49	153,49
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	87,1	88,2	83,1	81%	90,4%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1077	1285	1098	1057	1192	1252	1252	1252	1252	1252	1252	1252	1252	1252	1252
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	21,6	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	4,5	4,4	4	2,75	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	79%	80%	81%	87%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				9,54	9,93	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	10,1	12,3	10,2	9,29	9,74	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	180,2	195,1	189,4	194	185,39	184,16	184,16	184,16	184,16	184,16	184,16	184,16	184,16	184,16	184,16
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	79,3	73,2	75,4	74%	77,1%	77,6%	77,6%	77,6%	77,6%	77,6%	77,6%	77,6%	77,6%	77,6%	77,6%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	468	567	474	441	1155	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	6	6	6	6	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	3,3	3,3	3,3	3,14	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	46%	45%	45%	48%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				7,51	6,65	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	6,7	8,4	7,9	7,32	6,52	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	164,7	157,9	152,9	158,8	156,67	143,65	143,65	143,65	143,65	143,65	143,65	143,65	143,65	143,65	143,65
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	86,8	90,5	93,4	90%	91,2%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1107	1395	1311	1248	1105	1356	1356	1356	1356	1356	1356	1356	1356	1356	1356
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	24	24	24	24	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	7,3	7,3	7,2	4,26	7,191	7,191	8,555	8,555	8,555	8,555	8,555	8,555	8,555	8,555	8,555
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	70%	70%	70%	82%	70%	70%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				14,49	11,38	11,38	11,38	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	17,1	15,5	15,9	14,09	11,15	11,15	11,15	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	149,2	139,8	123,4	155,09	146,38	155,39	155,39	155,39	155,39	155,39	155,39	155,39	155,39	155,39	155,39
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	95,7	102,2	115,8	92%	97,6%	91,9%	91,9%	91,9%	91,9%	91,9%	91,9%	91,9%	91,9%	91,9%	91,9%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	712	646	664	604	474	474	474	630	630	630	630	630	630	630	630
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	35,9	35,9	35,8	32,99	48,084	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	60%	60%	60%	63%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				131,5	140,56	142,38	141,74	141,74	141,74	141,74	141,74	141,74	141,74	141,74	141,74
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	121,5	143,9	129	127,87	137,75	139,53	138,91	138,91	138,91	138,91	138,91	138,91	138,91	138,91	138,91

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	152,2	156,6	169,6	159,7	150,26	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	93,9	91,2	84,3	89%	95,1%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1350	1598	1434	1461	1562	1582	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	5,5	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{пр.кот}$	Гкал/ч	3	3	3	2,52	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	46%	34%	34%	44%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				9,44	9,46	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	8,1	9,3	8,9	9,2	9,27	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	149,8	149,3	150,9	146,2	145,12	157,84	157,84	157,84	157,84	157,84	157,84	157,84	157,84	157,84	157,84
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	95,4	95,7	94,7	98%	98,4%	90,5%	90,5%	90,5%	90,5%	90,5%	90,5%	90,5%	90,5%	90,5%	90,5%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1461	2068	1966	2092	2103	1910	1910	1910	1910	1910	1910	1910	1910	1910	1910
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{пр.кот}$	Гкал/ч	4,8	4,8	4	3,3	2,220	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	25%	25%	38%	49%	66%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				4,33	4,12	6,65	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	3,8	4,7	4,5	4,21	4,04	6,51	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	146,3	139,7	134	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	97,6	102,3	106,6	89%	89,0%	89,0%	89,0%	89,0%	89,0%	89,0%	89,0%	89,0%	89,0%	89,0%	89,0%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	596	735	690	671	634	1022	1570	1570	1570	1570	1570	1570	1570	1570	1570
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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j\text{ кот}}$	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j\text{ п.кот}}$	Гкал/ч	4,5	4,5	4	2,05	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	13%	13%	23%	61%	31%	31%	31%	31%	31%	31%	31%	31%	31%	31%	31%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				7,26	7,55	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j\text{ год.кот}}$	тыс. Гкал	6,6	7,4	7,4	7,07	7,40	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j\text{ кот}}$	кг/Гкал	159,6	163,6	158,8	152,91	149,17	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	89,5	87,3	90	93%	95,8%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1274	1442	1428	1407	1452	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j\text{ кот}}$	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j\text{ п.кот}}$	Гкал/ч	1	1	0,9	0,99	0,946	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	81%	81%	83%	82%	83%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				2,4	2,53	3,01	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j\text{ год.кот}}$	тыс. Гкал	1,8	2,3	2,4	2,34	2,48	2,95	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j\text{ кот}}$	кг/Гкал	154,9	157,7	152,5	152,82	138,97	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	92,3	90,6	93,7	93%	102,8%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	331	422	435	437	459	547	1700	1700	1700	1700	1700	1700	1700	1700	1700
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,05	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	73%	78%	74%	94%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				0,56	0,63	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,6	0,7	0,6	0,56	0,62	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	152,9	152,8	153,4	303,01	142,73	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	93,5	93,5	93,2	47%	100,1%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	711	833	715	670	788	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,2	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	0,5	0,3	0,6	1,41	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	63%	77%	53%	61%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				5,54	5,82	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1,7	1,8	1,7	5,41	5,71	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	160,3	170,8	159,7	159,36	151,11	160,38	160,38	160,38	160,38	160,38	160,38	160,38	160,38	160,38	160,38
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	89,1	83,6	89,5	90%	94,5%	89,1%	89,1%	89,1%	89,1%	89,1%	89,1%	89,1%	89,1%	89,1%	89,1%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1405	1448	1360	1523	1600	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	16	16	16	16	16	16	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	5,6	5,6	5,5	1,88	3,806	4,741	4,741	4,741	4,751	5,397	4,587	9,328	13,729	13,729	13,729
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	65%	65%	65%	88%	76%	70%	70%	70%	70%	66%	71%	41%	14%	14%	14%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				14,97	10,95	11,60	14,19	14,19	14,19	14,19	17,32	15,00	27,68	27,68	27,68

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	14,9	15,9	16,3	14,59	10,73	11,37	13,91	13,91	13,91	13,91	16,98	14,70	27,13	27,13	27,13
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	164,5	171,9	151,3	168,9	150,88	150,41	150,41	150,41	150,41	150,41	150,41	150,41	150,41	150,41	150,41
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	86,8	83,1	94,4	101%	94,7%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	933	995	1016	936	684	725	892	892	892	892	1089	942	1740	1740	1740
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная пос. Мостоотряд-94																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч												34,400	34,400	34,400	34,400
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч												9,865	29,093	29,093	29,093
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%												71%	15%	15%	15%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал												5,05	24,43	24,43	24,43
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал												4,95	23,94	23,94	23,94
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал												153	153	153	153
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%												93,4%	93,4%	93,4%	93,4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год												147	710	710	710
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел												0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год												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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%												100%	100%	100%	100%
Котельная №29 п. Таежный (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	5,2	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	76%	76%	76%	76%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	5,7	5,7	5,7	5,7	5,46	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	5,55	5,55	5,55	5,55	5,35	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	159,07	191,37	191,37	191,37	191,37	191,37	191,37	191,37	191,37	191,37	191,37	191,37	191,37	191,37	191,37
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90%	75%	75%	75%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1096	1096	1096	1096	1059	1067	1067	1067	1067	1067	1067	1067	1067	1067	1067

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №30 п. Луный (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	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	2,42	2,42	2,42	2,42	3,652	3,652	3,652	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	77%	77%	77%	77%	65%	65%	65%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	8,91	8,91	8,91	8,91	11,10	11,13	11,13	11,13	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	8,38	10,88	10,90	10,90	10,90	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	163,77	163,77	163,77	163,77	153,16	168,71	168,71	168,71	168,71	168,71	168,71	168,71	168,71	168,71	168,71
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	87%	87%	87%	87%	93,3%	84,7%	84,7%	84,7%	84,7%	84,7%	84,7%	84,7%	84,7%	84,7%	84,7%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	865	865	865	865	1076	1078	1078	1078	1361	1361	1361	1361	1361	1361	1361
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	1,8	1,8	1,4	4,33	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	7%	7%	26%	41%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				5,38	6,10	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	5,21	5,98	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	163,1	166,9	180,8	165,13	146,15	150,69	150,69	150,69	150,69	150,69	150,69	150,69	150,69	150,69	150,69
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	87,6	85,6	79	87%	97,7%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	224	227	211	735	836	790	790	790	790	790	790	790	790	790	790
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	1,124	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	94%	94%	94%	25%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				0,84	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	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1	1	0,9	0,82	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	159,3	167,3	161,9	161,4	152,28	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	89,7	85,4	88,3	89%	93,8%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	645	656	555	545	644	647	647	647	647	647	647	647	647	647	647
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч															
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	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	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал															
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,4	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,4	0,5	0,5	0,5701	0,5701	0,5701	0,5701	0,5701	0,5701	0,5701	0,5701	0,5701	0,5701	0,5701	0,5701
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	69%	65%	66%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				1,49	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	1,3	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
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	155,5	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	91,9	90,9	91,6	86,90%	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	951	1154	1079	864	989	989	989	989	989	989	989	989	989	989	989
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	3,2	3,1	3,3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	37%	40%	35%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				6,91	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	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	7	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
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	157,6	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90,7	89,9	93	90,10%	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	1359	1658	1464	1340	1677	1677	1677	1677	1677	1677	1677	1677	1677	1677	1677
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0	0	3,1	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	40%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				6,76	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	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	0	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	0	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
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%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	539	1309	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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	9,7	9,7	6,2	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	6%	6%	40%	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
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	15,9	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
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	159,1	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	89,8	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%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1544	1934	1525	1122	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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	3,4	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	1,3	1,2	1,2	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	62%	65%	66%	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
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	2,7	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
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	162	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	88,2	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%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	788	949	881	901	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962
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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j\text{ п.кот}}$	Гкал/ч	2,5	2,7	2,7	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	41%	37%	38%	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
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j\text{ год.кот}}$	тыс. Гкал	5,8	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
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j\text{ кот}}$	кг/Гкал	164,6	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	86,8	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%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1339	1680	1484	1456	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j\text{ кот}}$	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j\text{ п.кот}}$	Гкал/ч	1,9	1,8	2	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	56%	58%	54%	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
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j\text{ год.кот}}$	тыс. Гкал	3,6	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
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j\text{ кот}}$	кг/Гкал	160,7	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	88,9	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%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	847	1125	954	991	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	7,7	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	4,9	4,9	4,8	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	37%	37%	38%	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
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	10,2	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
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	156,2	160,6	155,8	158,4	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	91,5	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%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1312	1563	1471	1428	1582	1582	1582	1582	1582	1582	1582	1582	1582	1582	1582
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	27,5	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	11	10,9	11,7	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	60%	60%	57%	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
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	26,5	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
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	158,2	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90,3	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%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	964	1166	1083	1114	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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	36,5	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	15,2	14,5	14	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	58%	60%	62%	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	28,9	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
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	157,6	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90,6	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%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	794	990	877	864	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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	2,5	2,5	2,4	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	$R_{i,j}$	%	51%	51%	53%	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
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	5,4	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
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	159,6	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	89,5	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%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1042	1296	1121	1079	1195	1195	1195	1195	1195	1195	1195	1195	1195	1195	1195
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	7,7	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	4,7	4,7	4,2	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	39%	40%	46%	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
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	11,2	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
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	158,8	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	89,9	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%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1443	1678	1539	1506	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	1,3	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	53%	53%	53%	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
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	1,3	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
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	155,3	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	92	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%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	981	1247	1116	1067	1088	1088	1088	1088	1088	1088	1088	1088	1088	1088	1088
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	2,3	2,6	2,5	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	47%	39%	43%	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
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	4,8	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
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	162,9	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	87,7	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%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1122	1504	1367	1355	1466	1466	1466	1466	1466	1466	1466	1466	1466	1466	1466
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	29,4	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	11,5	11,6	11,4	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	61%	61%	61%	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
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	23,6	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
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	162	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	88,2	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%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	803	943	947	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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,3	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	0,4	0,5	0,5	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	66%	64%	58%	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	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,7	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
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	153,7	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	92,9	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%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	551	3069	3434	3157	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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	60	60	60	60	60,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	54,4	54,4	54,6	45,46	54,7	65,1	73,5	83,6	92,0	90,0	96,8	96,8	96,9	96,9	96,9
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	9%	9%	9%	24%	9%	35%	26%	16%	8%	10%	3%	3%	3%	3%	3%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				153,76	179,73	197,34	218,70	239,57	265,52	287,49	282,28	300,50	300,50	300,50	300,50
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	114,5	151,7	150,6	152,18	176,14	193,39	214,32	234,78	260,21	281,74	276,64	294,49	294,49	294,49	294,49
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	156,6	156,5	152,5	149,06	151,08	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	91,2	91,3	93,7	96%	94,6%	89,3%	89,3%	89,3%	89,3%	89,3%	89,3%	89,3%	89,3%	89,3%	89,3%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1908	2529	2511	2563	2996	1973	2187	2396	2655	2875	2823	3005	3005	3005	3005
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	0,66	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	6%	6%	5%	65%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%
	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
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	1,9	2,4	2,3	1,96	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	165,7	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	86,2	81,1	93,5	99%	87,6%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1010	1239	1183	1022	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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	38,693	38,693	38,693	38,693	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	22,4	23,4	22,8	23,2	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	42%	40%	41%	40%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	36,02	44,37	38,72	36,87	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	34,2	43	36,64	34,85	39,05	39,05	39,05	39,05	39,05	39,05	39,05	39,05	39,05	39,05	39,05

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	158,05	158,05	158,05	163,96	154,94	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	88,4	90,4	88,2	87%	92,2%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	883	1112	947	953	1030	1030	1030	1030	1030	1030	1030	1030	1030	1030	1030
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	3	3	3	4,92	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	83%	83%	83%	66%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				14,5	15,51	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	12,1	16,3	14,5	14,18	15,20	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	164,7	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	86,7	87,7	87,4	88%	88,4%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	705	950	842	990	902	843	843	843	843	843	843	843	843	843	843
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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	10,1	10,08	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	5,39	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	78%	78%	78%	47%	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
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	15,3	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
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	168,7	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	84,7	78,6	83,6	94%	91,6%	87,8%	84,9%	84,9%	84,9%	84,9%	84,9%	84,9%	84,9%	84,9%	84,9%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1513	1763	1748	1665	1770	1770	1770	1770	1762	1762	1762	1762	1762	1762	1762
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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j\text{ кот}}$	Гкал/ч	15	15	15	15	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j\text{ п.кот}}$	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	80%	80%	80%	82%	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
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j\text{ год.кот}}$	тыс. Гкал	8	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
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j\text{ кот}}$	кг/Гкал	206,2	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	69,3	65	58,8	74%	66,7%	66,7%	66,7%	66,7%	66,7%	66,7%	66,7%	66,7%	66,7%	66,7%	66,7%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	534	659	549	575	637	637	637	637	637	637	637	637	637	637	637
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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	2,8	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j\text{ п.кот}}$	Гкал/ч	1,7	1,7	1,4	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	40%	40%	38%	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
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j\text{ год.кот}}$	тыс. Гкал	6	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	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j\text{ кот}}$	кг/Гкал	173,4	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	82,4	82	81,9	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2189	2231	2212	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
Котельная АО «Горремстрой» АО "Горремстрой" в зоне ЕТО №9																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,9	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	33%	33%	33%	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
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	1,8	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
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	148,7	155,9	164,9	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	96,1	91,6	86,7	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	949	1159	817	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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	5,5	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	1,4	1,4	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
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	75%	75%	75%	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
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	4,8	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	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	142,9	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	100	86,5	91,4	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	877	998	844	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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0	0	2,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3					
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0	0	1,6	3,26	1,4	2,0	2,6	2,6	2,6	2,6					
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	32%	38%	73%	62%	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					

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год,кот}}$	тыс. Гкал	0	0	1,2	3,91	4,74	4,65	6,02	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	0	204,7	174,54	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72					
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	69,8	82%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%					
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	524	1732	913	894	1158	1422	1422	1422					
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					
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	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%					
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%					
Котельная АО "Завод Промстройдеталей" в зоне ЕТО №12																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч						10,3	10,3	10,3	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч						1,7	1,7	1,7	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%						83%	83%	83%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал						0,00	4,65	4,65	4,65	36,24	36,24	36,24	36,24	36,24	36,24
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год,кот}}$	тыс. Гкал						0,00	4,56	4,56	4,56	35,52	35,52	35,52	35,52	35,52	35,52
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал						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	%						92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год						0	451	451	226	1759	1759	1759	1759	1759	1759
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
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год						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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%						100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
БМК 48 мкр 3МВт. в зоне ЕТО №XXX																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч						2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч						1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%						53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал						3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год,кот}}$	тыс. Гкал						3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%						93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год						1186	1186	1186	1186	1186	1186	1186	1186	1186	1186

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	1/год						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%						100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная мкр.51 в зоне ЕТО №XXX																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч							26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч							4,8	7,6	12,8	18,0	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%							82%	71%	51%	31%	22%	22%	22%	22%	22%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал							11,30	11,30	18,82	32,83	46,60	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
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	%							93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год							435	435	724	1263	1792	2034	2034	2034	2034
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел							0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	1/год							0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	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 кв Пойма-5 в зоне ЕТО №XXX																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч													6,4	6,4	6,4
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч													0,4	0,4	0,4
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%													94%	94%	94%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал													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
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал													153	153	153
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%													93,4%	93,4%	93,4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год													92	92	92
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел													0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	1/год													0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	час													-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%													0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%													100%	100%	100%
Новая блочно-модульная котельная 49 в зоне ЕТО №XXX																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч							2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч							1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%							58%	58%	58%	58%	58%	56%	56%	56%	56%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал							2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	3,00	3,00	3,00
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал							2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,94	2,94	2,94
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	%							93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год							1165	1165	1165	1165	1165	1165	1200	1200	1200
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
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 встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗП.12 в зоне ЕТО №XXX																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч											2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч											0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%											56%	56%	56%	56%	56%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал											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
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	%											93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год											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
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%
Новая котельная 43 мкр в зоне ЕТО №XXX																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч													34,4	34,4	34,4

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч													26,9	26,9	26,9
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%													22%	22%	22%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал													72,95	72,95	72,95
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал													71,49	71,49	71,49
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал													153	153	153
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%													93,4%	93,4%	93,4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год													2121	2121	2121
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел													0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год													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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%													100%	100%	100%
Новая котельная 48 мкр. в зоне ЕТО №XXX																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч										4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч										2,2	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%										46%	31%	31%	31%	31%	31%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал										3,98	5,96	7,58	7,58	7,58	7,58
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал										3,90	5,84	7,43	7,43	7,43	7,43
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал										153	153	153	153	153	153
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%										93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год										994	1491	1894	1894	1894	1894
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел										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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%										100%	100%	100%	100%	100%	100%
Новая котельная НТЦ №1 (Западная) в зоне ЕТО №XXX																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч									29,2	29,2	29,2	42,0	42,0	42,0	42,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч									5,5	11,5	24,2	36,5	36,5	36,5	36,5
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%									81%	61%	17%	13%	13%	13%	13%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал									3,80	14,75	30,73	63,93	97,24	97,24	97,24
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал									3,73	14,45	30,12	62,66	95,30	95,30	95,30

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал									153	153	153	153	153	153	153
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%									93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год									130	505	1052	1522	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
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год									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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%									100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Новая котельная НТЦ №2 (Восточная) в зоне ЕТО №XXX																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч									29,2	29,2	29,2	34,0	34,0	34,0	34,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч									7,8	12,8	16,5	28,0	28,0	28,0	28,0
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%									73%	56%	43%	18%	18%	18%	18%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал									15,55	20,46	33,53	43,70	73,97	73,97	73,97
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал									15,24	20,05	32,86	42,82	72,49	72,49	72,49
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал									153	153	153	153	153	153	153
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%									93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год									532	701	1148	1285	2176	2176	2176
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел									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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%									100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Новая котельная П-12 в зоне ЕТО №XXX																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч										2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч										0,4	0,5	0,5	1,0	1,0	1,0
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%										78%	74%	74%	52%	52%	52%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал										0,41	1,22	1,42	1,42	1,42	1,42
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал										0,40	1,19	1,39	1,39	1,39	1,39
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал										153	153	153	153	153	153
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%										93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год										203	609	711	711	711	711
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел										0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j\text{ кот}}$	1/год										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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%										100%	100%	100%	100%	100%	100%
Новая котельная кв Пойма-2 в зоне ЕТО №XXX																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j\text{ кот}}$	Гкал/ч										65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j\text{ п.кот}}$	Гкал/ч										19,8	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%										70%	43%	43%	43%	43%	43%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал										25,38	53,93	101,26	101,26	101,26	101,26
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j\text{ год.кот}}$	тыс. Гкал										24,87	52,85	99,24	99,24	99,24	99,24
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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%										93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год										390	830	1558	1558	1558	1558
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j\text{ кот}}$	МВт/тыс. чел										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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%										100%	100%	100%	100%	100%	100%
Новая котельная мкр. СЗП в зоне ЕТО №XXX																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j\text{ кот}}$	Гкал/ч													2	2	2
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j\text{ п.кот}}$	Гкал/ч													0,75	1,1	1,1
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%													62%	45%	45%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал													1,57	2,27	2,27
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j\text{ год.кот}}$	тыс. Гкал													1,54	2,24	2,24
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j\text{ кот}}$	кг/Гкал													156,06	155,1	155,1
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%													92%	92%	92%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год													783	1134	1134
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j\text{ кот}}$	МВт/тыс. чел													0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j\text{ кот}}$	1/год													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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%													100%	100%	100%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
Новая котельная пос. Снежный в зоне ЕТО №XXX																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч							1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{пр.кот}$	Гкал/ч							1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,12	1,12	1,15
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%							40%	40%	40%	40%	40%	40%	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	2,11
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	2,07
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	156,15
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%							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	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
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							-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 производственно- торгового комплек в зоне ЕТО №XXX																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч										1	1	1	1	1	1
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{пр.кот}$	Гкал/ч										0,12	0,53	0,66	0,88	0,88	0,88
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%										88%	47%	34%	12%	12%	12%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал										0,25	1,05	1,29	1,71	1,71	1,71
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал										0,22	1,01	1,26	1,67	1,67	1,67
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал										176,15	158,05	157,07	156,06	156,06	156,06
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%										81%	90%	91%	92%	92%	92%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год										255	1048	1293	1708	1708	1708
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел										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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%										100%	100%	100%	100%	100%	100%
Новая котельная №15 кв. П-9 в зоне ЕТО №XXX																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч						10,32	10,32	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{пр.кот}$	Гкал/ч						1,85	3,7	5,56	7,41	10,77	12,62	13,65	14,72	14,72	14,72
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%						82%	64%	73%	64%	48%	39%	34%	29%	29%	29%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал						5,99	11,52	17,06	22,21	30,58	35,72	38,68	42	42	42

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год,кот}}$	тыс. Гкал						5,54	11,08	16,62	21,76	30,13	35,27	38,23	41,55	41,55	41,55
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал						158,56	158,56	158,56	158,56	158,56	158,56	158,56	158,56	158,56	158,56
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%						90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год						580	1117	827	1076	1481	1731	1874	2035	2035	2035
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
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год						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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%						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	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2044
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1120,0	1119,0	1126,2	1135,7	1138,1	1214,4	1218,6	1287,4	1428,6	1431,6	1460,7	1639,1	1641,1	1641,1	1641,1
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{п.кот}$	Гкал/ч	641,1	643,2	634,1	587,6	628,6	666,4	699,7	704,0	767,8	803,7	854,4	950,9	975,3	1001,5	1001,6
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	43%	43%	44%	48%	45%	45%	43%	45%	46%	44%	42%	42%	41%	39%	39%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	93,8	158,8	91,2	1147,3	1173,2	1242,8	1318,2	1367,9	1421,6	1601,3	1698,1	1867,0	2053,2	2053,9	2054,0
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	965,8	1190,6	1060,1	1118,8	1149,7	1217,6	1291,6	1340,4	1393,2	1569,4	1664,4	1830,0	2012,5	2013,2	2013,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	158,08	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
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90,4%	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%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	84	142	81	1010	1031	1023	1082	1063	995	1118	1163	1139	1251	1252	1252
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
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
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
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
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_i	%	96%	96%	100%	100%	98%	100%	100%	100%	100%	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.