



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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 2. ГЛАВА 13

**ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА**



РАЗРАБОТАНО:

Генеральный директор
ООО «Невская Энергетика»

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель директора
Муниципального казенного учреждения
«Дирекция дорожно-транспортного и
жилищно-коммунального комплекса»

_____ Е. А. Кикоть

_____ Е. Н. Клименко

"__" _____ 2026 г.

"__" _____ 2026 г.

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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 2. ГЛАВА 13

**ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

Санкт-Петербург

2026



СОСТАВ РАБОТЫ

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

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	5
1. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность.....	6
2. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения.....	7
3. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных).....	12
4. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения	54
5. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения	56
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	57

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.....	53

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	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
СГРЭС-1																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j, \text{тэц}}$	МВт	3333	3333	3333	3333	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308
2.	Установленная тепловая мощность ГРЭС, в том числе:	$Q_{j, \text{тэц}}$	Гкал/ч	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j, \text{та, тэц}}$	Гкал/ч	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
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	0	0
4.	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j, \text{р. тэц}}$	Гкал/ч	333,5	344,8	381,8	389,9	392,3	404,9	413,1	437,0	458,8	470,0	463,2	463,6	464,0	474,7	476,0	476,0	476,0
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ, j}}$	%	63,07%	61,82%	57,72%	56,82%	62,67%	61,48%	60,70%	58,42%	56,35%	55,28%	55,93%	55,89%	55,85%	54,84%	54,71%	54,71%	54,71%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов (вариант разработчика), в том числе:	$Q_{j, \text{год. тэц}}$	тыс. Гкал	1771,60	1751,70	1646,50	1752,99	1709,42	1683,73	1683,73	1683,73	1847,64	1888,93	1902,82	1904,06	1905,20	1928,47	1932,04	1932,04	1932,04
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j, \text{год. та. тэц}}$	тыс. Гкал	1771,60	1751,70	1646,50	1752,99	1709,42	1683,73	1683,73	1683,73	1847,64	1888,93	1902,82	1904,06	1905,20	1928,47	1932,04	1932,04	1932,04
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	1	1
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_{j, \text{э. тэц}}$	г/кВт-ч	322,440	322,110	325,000	327,000	326,600	325,100	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j, \text{эт. тэц}}$	г/кВт-ч	199,630	188,590	185,000	194,600	195,700	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	40,93%	40,87%	40,61%	40,45%	41,01%	40,70%	40,77%	40,81%	41,33%	41,44%	41,34%	41,34%	41,19%	41,26%	41,27%	41,27%	41,27%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1962	1940	1823	1941	1626	1602	1602	1602	1758	1797	1810	1812	1813	1835	1838	1838	1838
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1962	1940	1823	1941	1626	1602	1602	1602	1758	1797	1810	1812	1813	1835	1838	1838	1838
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{j, \text{тэц}}$	МВт/тыс.чел.	9,52	9,33	8,45	8,61	8,69	8,77	8,85	8,93	9,01	9,09	9,17	9,25	9,33	9,41	9,49	9,81	10,18
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j, \text{тэц}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	0	0	0	14191	17901	25814	21010	16207	24880	20076	15273	24936	20133	15329	10526	8994	1795

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

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
СГРЭС-2																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j, \text{тэц}}$	МВт	5667,10	5687,10	5687,10	5722,24	5722,24	5742,24	5742,24	5462,24	5782,24	5802,24	5802,24	5802,24	5802,24	5802,24	5802,24	5802,24	5802,24
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j, \text{тэц}}$	Гкал/ч	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j, \text{та, тэц}}$	Гкал/ч	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
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	0	0
4.	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j, \text{р. тэц}}$	Гкал/ч	273,9	290,0	282,7	269,6	286,5	305,1	323,1	331,8	360,0	370,5	387,8	397,7	404,9	390,8	397,3	405,2	405,2
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ, j}}$	%	67,39%	65,48%	66,35%	67,90%	65,90%	63,68%	61,54%	60,49%	57,14%	55,89%	53,83%	52,66%	51,80%	53,48%	52,70%	51,76%	51,76%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов (вариант разработчика), в том числе:	$Q_{j, \text{год. тэц}}$	тыс. Гкал	948,2	873,5	865,96	920,3	873,4	896,3	890,5	993,0	1068,3	1096,2	1143,3	1169,8	1188,8	1162,8	1180,3	1200,9	1200,9
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j, \text{год. та. тэц}}$	тыс. Гкал	948,2	873,5	865,96	920,3	873,4	896,3	890,5	993,0	1068,3	1096,2	1143,3	1169,8	1188,8	1162,8	1180,3	1200,9	1200,9
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	1	1
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_{j, \text{э. тэц}}$	г/кВт-ч	306,591	306,180	307,120	306,941	306,250	306,900	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j, \text{эт. тэц}}$	г/кВт-ч	161,431	160,566	160,972	161,570	164,670	165,300	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	41,11%	41,01%	40,76%	40,89%	40,88%	40,90%	40,78%	40,89%	41,00%	41,01%	41,19%	41,20%	41,31%	41,22%	41,23%	41,27%	41,27%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1129	1040	1031	1096	1040	1067	1060	1182	1272	1305	1361	1393	1415	1384	1405	1430	1430
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1129	1040	1031	1096	1040	1067	1060	1182	1272	1305	1361	1393	1415	1384	1405	1430	1430
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{j, \text{тэц}}$	МВт/тыс.чел.	8,88	8,71	9,50	9,70	9,79	9,87	9,96	10,04	10,13	10,21	10,30	10,38	10,47	10,55	10,64	10,98	11,40
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j, \text{тэц}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	6708	6581	6452	6324	41104	100688	94893	89098	83302	77507	71711	65916	60120	54325	98183	75001	46024

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	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
ИТОГО по на базе источников комбинированной выработки электрической энергии																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{тэц}$	МВт	9000	9020	9020	9055	9030	9050	9050	8770	9090	9110	9110	9110	9110	9110	9110	9110	9110
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{тэц}$	Гкал/ч	1743	1743	1743	1743	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{та,тэц}$	Гкал/ч	1743	1743	1743	1743	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891
2.2.	пиковая	$Q_j^{п.тэц}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{р.тэц}$	Гкал/ч	607,4	634,8	664,5	659,6	678,8	710,0	736,1	768,8	818,8	840,5	851,0	861,2	868,9	865,5	873,3	881,2	881,2
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ,j}$	%	65,2%	63,6%	61,9%	62,2%	64,1%	62,5%	61,1%	59,3%	56,7%	55,6%	55,0%	54,5%	54,1%	54,2%	53,8%	53,4%	53,4%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{год.тэц}$	тыс. Гкал	2719,8	2625,2	2512,5	2673,3	2582,9	2580,1	2574,2	2574,2	2738,1	2779,4	2793,3	3073,9	3094,0	3091,3	3112,4	3133,0	3133,0
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{год.та.тэц}$	тыс. Гкал	2719,8	2625,2	2512,5	2673,3	2582,9	2580,1	2574,2	2574,2	2738,1	2779,4	2793,3	3073,9	3094,0	3091,3	3112,4	3133,0	3133,0
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{год.тэц}$	б/р	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{э.тэц}$	г/кВт-ч	313,15	312,54	313,32	314,34	313,76	313,61	314,16	314,16	314,16	314,16	314,16	314,16	314,16	314,16	314,16	314,16	314,16
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт.тэц}$	г/кВт-ч	189,27	181,28	178,46	185,59	187,22	182,61	183,16	183,16	183,16	183,16	183,16	183,16	183,16	183,16	183,16	183,16	183,16
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	41,03%	40,95%	40,71%	40,71%	40,93%	40,82%	40,77%	40,74%	40,92%	40,94%	40,96%	41,26%	41,26%	41,24%	41,24%	41,27%	41,27%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1560	1506	1441	1534	1366	1364	1361	1361	1448	1470	1477	1626	1636	1635	1646	1657	1657
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1560	1506	1441	1534	1366	1364	1361	1361	1448	1470	1477	1626	1636	1635	1646	1657	1657
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_j^{тэц}$	МВт/тыс.чел.	9,1	8,9	9,1	9,3	9,4	9,5	9,6	9,6	9,7	9,8	9,9	10	10,1	10,1	10,2	10,6	11
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{тэц}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	4223,8	4149,3	4067,9	9219,6	32604	73320,6	67887,7	61604,2	62041,8	56653,2	51218	51035,8	45600,5	40165,3	66353,9	51033,5	29964

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	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
Котельная ПКТС в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{п.кот}$	Гкал/ч	242,62	242,62	242,62	242,62	242,62	251,57	258,84	266,51	193,92	203,81	196,56	196,23	196,61	196,61	196,7	196,7	196,7
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	30,7%	30,7%	30,7%	30,7%	30,7%	28,1%	26,0%	23,9%	44,6%	41,8%	43,8%	43,9%	43,8%	43,8%	43,8%	43,8%	43,8%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	99,8	37,9	64,52	27,53	41,75	35,71	45,26	45,26	44,24	51,75	51,25	84,82	85,84	85,84	86,05	86,05	86,05
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	97,8	37,14	63,23	26,58	40,62	34,9	44,53	44,53	43,51	51,03	50,52	84,09	85,11	85,11	85,32	85,32	85,32
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	158,8	157,4	153,78	155,62	157,67	155,59	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90,0%	90,8%	92,9%	91,8%	90,6%	91,8%	89,6%	89,6%	89,6%	89,6%	89,6%	89,6%	89,6%	89,6%	89,6%	89,6%	89,6%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	285	108	184	79	119	102	129	129	126	148	146	242	245	245	246	246	246
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
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Новая пиковая котельная в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{п.кот}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	93,29	93,53	94,36	95,06	95,06	102,93	104,05	104,05	104,05
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%				0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	22,3%	22,1%	21,4%	20,8%	20,8%	14,2%	13,3%	13,3%	13,3%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				-	-	-	-	-	81,98	82,52	83,39	85,28	85,28	106,89	109,91	109,91	109,91
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал				-	-	-	-	-	81,98	82,52	83,39	85,28	85,28	106,89	109,91	109,91	109,91
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
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%

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год				0	0	0	0	0	683	688	695	711	711	891	916	916	916
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%				100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №1 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	22,7	23,54	23,92	23,58	23,32	23,32	23,32	23,32	23,32	23,32	23,32	23,32	23,32	23,32	23,32	23,32	23,32
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	65,6%	64,3%	63,8%	64,3%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	59,1	71,6	92,56	96,37	85,18	72,92	73,87	73,87	74,07	74,07	74,07	74,07	74,07	74,07	74,07	74,07	74,07
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	57,5	69,7	90,16	93,93	83,02	70,98	71,92	71,92	72,12	72,12	72,12	72,12	72,12	72,12	72,12	72,12	72,12
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	162,4	160,1	157,05	150,38	152,30	152,87	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31	155,31
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	88,0%	89,2%	91,0%	95,0%	93,8%	93,5%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	895	1085	1402	1460	1291	1105	1119	1119	1122	1122	1122	1122	1122	1122	1122	1122	1122
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	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	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%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
Котельная №2 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	58,34	53,1	47,35	46,24	45,66	52,38	52,38	52,38	68,57	59,49	61,89	62,24	62,24	62,24	62,24	62,24	62,24
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	35,2%	41,0%	47,4%	48,6%	49,3%	41,8%	41,8%	41,8%	23,8%	33,9%	31,2%	30,8%	30,8%	30,8%	30,8%	30,8%	30,8%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	142,1	126,1	130,51	128,26	130,66	132,95	131,65	131,65	158,52	163,38	169,3	170,25	170,25	170,25	170,25	170,25	170,25
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	138,5	122,9	127,15	125,19	127,51	129,97	128,75	128,75	155,62	160,48	166,39	167,35	167,35	167,35	167,35	167,35	167,35
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	160,6	158,9	157,29	152,65	152,51	157,52	158,32	158,32	158,32	158,32	158,32	158,32	158,32	158,32	158,32	158,32	158,32
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	89,0%	89,9%	90,8%	93,6%	93,7%	90,7%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1579	1401	1450	1425	1452	1477	1463	1463	1761	1815	1881	1892	1892	1892	1892	1892	1892
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
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №3 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	68,95	66,75	64,84	62,82	61,77	62,19	62,19	62,19	67,83	67,83	67,83	67,83	67,83	67,83	67,83	67,83	67,83
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	23,4%	25,8%	28,0%	30,2%	31,4%	30,9%	30,9%	30,9%	24,6%	24,6%	24,6%	24,6%	24,6%	24,6%	24,6%	24,6%	24,6%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	190,9	172,7	187,11	193,52	187,28	187,91	197,09	197,09	209,38	209,38	209,38	209,38	209,38	209,38	209,38	209,38	209,38
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	186,1	168,4	182,43	188,95	182,83	183,92	193,2	193,2	205,49	205,49	205,49	205,49	205,49	205,49	205,49	205,49	205,49
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	151	153,5	156,3	148,71	146,95	152,24	153,24	153,24	153,24	153,24	153,24	153,24	153,24	153,24	153,24	153,24	153,24
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	94,6%	93,1%	91,4%	96,1%	97,2%	93,8%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2121	1919	2079	2150	2081	2088	2190	2190	2326	2326	2326	2326	2326	2326	2326	2326	2326
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	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	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%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	62,77	62,77	62,77	62,77	62,77	62,77	62,77
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21,6	23,8	24,61	26,37	27,63	27,63	27,63
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%				0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	65,6%	62,1%	60,8%	58,0%	56,0%	56,0%	56,0%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				-	-	-	-	-	-	-	4,13	10,11	12,15	16,27	19,43	19,43	19,43
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал				-	-	-	-	-	-	-	4,13	10,11	12,15	16,27	19,43	19,43	19,43
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
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				0	0	0	0	0	0	0	66	161	194	259	310	310	310
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%				100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №5 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																				

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{п.кот}$	Гкал/ч	6,29	5,9	5,46	5,24	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	39,1%	42,9%	47,1%	49,3%	59,1%	59,1%	59,1%	59,1%	59,1%	59,1%	59,1%	59,1%	59,1%	59,1%	59,1%	59,1%	59,1%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	21,2	18,1	16,52	14,92	13,28	15,33	14,6	14,6	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	20,6	17,6	16,1	14,34	12,78	14,35	13,32	13,32	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	135	143	145,74	143,19	145,72	154,89	149,36	149,36	149,36	149,36	149,36	149,36	149,36	149,36	149,36	149,36	149,36
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	105,8%	99,9%	98,0%	99,8%	98,0%	92,2%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2054	1754	1601	1445	1287	1485	1414	1414	1355	1355	1355	1355	1355	1355	1355	1355	1355
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
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №6 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{п.кот}$	Гкал/ч	4,27	4,26	4,07	4,36	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
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	55,3%	55,4%	57,4%	54,4%	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	12,7	10,8	10,1	11,4	11,26	10,95	10,79	10,79	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	12,3	10,5	9,84	10,88	10,78	10,03	9,87	9,87	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	162	171,9	176,77	158,04	156,52	152,05	153,05	153,05	153,05	153,05	153,05	153,05	153,05	153,05	153,05	153,05	153,05
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	88,2%	83,1%	80,8%	90,4%	91,3%	94,0%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1328	1130	1056	1192	1178	1145	1129	1129	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	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	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	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	$a_{\text{ж}}$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_{\text{ж}}$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №7 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	21,6	21,6	21,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	4,43	4,03	3,89	3,79	3,73	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{\text{и,ж}}$	%	80%	81%	87%	55,9%	56,6%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	$Q_{\text{и}}$	тыс. Гкал	0,82	0,8	0,78	9,93	9,71	8,48	9,03	9,03	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	12,3	10,2	9,29	9,58	9,37	7,9	8,46	8,46	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{\text{и,ж}}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	195,1	189,4	194	185,39	158,06	168,60	167,96	167,96	167,96	167,96	167,96	167,96	167,96	167,96	167,96	167,96	167,96
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	73,2%	75,4%	73,6%	77,1%	90,4%	84,7%	85,1%	85,1%	85,1%	85,1%	85,1%	85,1%	85,1%	85,1%	85,1%	85,1%	85,1%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	38	37	36	1155	1129	986	1050	1050	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149
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	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	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	$a_{\text{ж}}$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_{\text{ж}}$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №9 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{\text{и,ж}}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	3,28	3,29	3,14	1,55	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	45,4%	45,4%	47,8%	74,2%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	8,6	8,1	7,51	6,65	3,91	7,55	6,41	6,41	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	8,4	7,9	7,32	6,54	3,83	7,48	6,35	6,35	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	157,9	152,9	158,8	156,67	159,87	155,87	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90,5%	93,4%	90,0%	91,2%	89,4%	91,6%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1429	1346	1248	1105	649	1254	1065	1065	707	707	707	707	707	707	707	707	707
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
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Котельная №13 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3

1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	7,28	7,22	7,11	7,19	7,02	7,02	8,38	8,38	8,38	8,38	12,06	20,06	27,12	32,9	37,22	37,22	37,22
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	69,7%	69,9%	70,4%	70,0%	70,8%	70,8%	65,1%	65,1%	86,7%	86,7%	80,8%	68,0%	56,8%	47,6%	40,7%	40,7%	40,7%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	16,0	16,4	14,49	11,38	14,13	9,28	11,05	11,05	15,55	15,55	24,95	44,44	61,62	75,58	85,72	85,72	85,72
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	15,5	15,9	14,09	11,06	13,74	8,87	10,86	10,86	15,36	15,36	24,76	44,25	61,44	75,39	85,54	85,54	85,54
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	139,8	123,4	155,09	146,38	150,22	157,49	160,25	160,25	160,25	160,25	160,25	160,25	160,25	160,25	160,25	160,25	160,25
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	102,2 %	115,8 %	92,1%	97,6%	95,1%	90,7%	89,1%	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	667	683	604	474	589	386	460	460	248	248	397	708	982	1204	1365	1365	1365
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

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	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	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j, \text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №14 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j, \text{кот}}$	Гкал/ч	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j, \text{п.кот}}$	Гкал/ч	35,91	35,81	40,62	39,01	41,31	42,12	42,12	42,12	42,12	42,12	42,12	42,12	42,12	42,12	42,12	42,12	42,12
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	60,1%	60,2%	54,9%	56,7%	54,1%	53,2%	53,2%	53,2%	53,2%	53,2%	53,2%	53,2%	53,2%	53,2%	53,2%	53,2%	53,2%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	148,0	132,7	131,5	140,56	129,55	135,16	142,32	142,32	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j, \text{год.кот}}$	тыс. Гкал	143,9	129,0	127,87	136,9	126,17	131,99	138,97	138,97	137,98	137,98	137,98	137,98	137,98	137,98	137,98	137,98	137,98
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j, \text{кот}}$	кг/Гкал	156,6	169,6	159,7	150,26	152,01	157,68	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	91,2%	84,2%	89,5%	95,1%	94,0%	90,6%	90,3%	90,3%	90,3%	90,3%	90,3%	90,3%	90,3%	90,3%	90,3%	90,3%	90,3%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1644	1474	1461	1562	1439	1502	1581	1581	1570	1570	1570	1570	1570	1570	1570	1570	1570
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j, \text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j, \text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j, \text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №21 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j, \text{кот}}$	Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j, \text{п.кот}}$	Гкал/ч	2,98	2,97	3,14	3,05	2,92	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	34,1%	34,2%	30,5%	32,4%	35,4%	30,7%	30,7%	30,7%	30,7%	30,7%	30,7%	30,7%	30,7%	30,7%	30,7%	30,7%	30,7%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	9,5	9,1	9,44	9,46	8,83	8,57	9,64	9,64	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	9,3	8,9	9,2	9,24	8,62	8,43	9,47	9,47	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	149,3	150,9	146,2	145,12	153,06	153,28	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	95,7%	94,7%	97,7%	98,4%	93,3%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2104	2016	2091	2096	1956	1897	2136	2136	2317	2317	2317	2317	2317	2317	2317	2317	2317
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	4,82	4,0	1,35	1,29	1,28	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	25,3%	38,0%	79,0%	80,0%	80,1%	44,3%	44,3%	44,3%	44,3%	44,3%	44,3%	44,3%	44,3%	44,3%	44,3%	44,3%	44,3%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	4,8	4,6	4,33	4,12	4,17	5,05	4,16	4,16	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	4,7	4,5	4,21	3,98	4,03	4,78	3,78	3,78	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	139,7	134	160,51	138,47	137,21	153,88	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	102,3 %	106,6 %	89,0%	103,2 %	104,1 %	92,8%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	744	713	671	639	646	783	644	644	1546	1546	1546	1546	1546	1546	1546	1546	1546
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
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	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	4,51	3,98	2,21	2,22	2,38	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	12,6%	22,8%	57,2%	57,0%	53,9%	39,0%	39,0%	39,0%	39,0%	39,0%	39,0%	39,0%	39,0%	39,0%	39,0%	39,0%	39,0%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	7,6	7,6	7,26	7,55	7,0	14,72	14,52	14,52	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	7,4	7,4	7,07	7,35	6,81	14,51	14,32	14,32	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	163,6	158,8	152,91	149,17	149,84	152,31	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	87,3%	90,0%	93,4%	95,8%	95,3%	93,8%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1473	1473	1407	1463	1357	2389	2357	2357	1745	1745	1745	1745	1745	1745	1745	1745	1745
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
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	5,5	5,5
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	1,03	0,94	0,99	0,95	0,73	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	81,4%	83,0%	82,1%	82,8%	86,7%	44,7%	44,7%	44,7%	44,7%	44,7%	44,7%	44,7%	44,7%	44,7%	44,7%	44,7%	44,7%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	2,4	2,5	2,4	2,53	2,13	9,15	9,75	9,75	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	2,3	2,4	2,34	2,4	2,03	8,94	9,45	9,45	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	157,7	152,5	152,82	138,97	145,18	152,15	164,77	164,77	164,77	164,77	164,77	164,77	164,77	164,77	164,77	164,77	164,77
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90,6%	93,7%	93,5%	102,8%	98,4%	93,9%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	436	455	436	459	387	1663	1773	1773	1794	1794	1794	1794	1794	1794	1794	1794	1794
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	0,18	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	78%	74%	94%	72,8%	72,8%	72,8%	72,8%	72,8%	72,8%	72,8%	72,8%	72,8%	72,8%	72,8%	72,8%	72,8%	72,8%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	0,7	0,6	0,56	0,63	0,58	0,18	0,32	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,7	0,6	0,56	0,63	0,58	0,18	0,32	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	152,8	153,4	303,01	142,73	103,22	154,85	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	93,5%	93,1%	47,1%	100,1%	138,4%	92,3%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	833	714	667	751	689	217	385	385	396	396	396	396	396	396	396	396	396
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная № 26,27 "Набережный" (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	0,29	0,58	0,58	0,6	0,47	0,47	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	77%	53%	61%	52,0%	62,0%	62,0%	52,0%	52,0%	52,0%	52,0%	52,0%	52,0%	52,0%	52,0%	52,0%	52,0%	52,0%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	1,8	1,7	5,54	5,82	5,73	5,09	5,65	5,65	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	1,8	1,7	5,41	5,62	5,54	4,96	5,32	5,32	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	170,8	159,7	159,36	151,11	151,32	160,52	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	83,6%	89,5%	89,6%	94,5%	94,4%	89,0%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1452	1371	4468	4697	4621	4101	4554	4554	4431	4431	4431	4431	4431	4431	4431	4431	4431
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	5,6	5,53	3,65	3,57	3,48	2,83	3,78	4,25	4,25	5,21	3,93	7,68	9,44	11,89	14,26	14,26	14,26
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	65,0%	65,5%	77,2%	77,7%	78,2%	82,3%	76,4%	73,4%	73,4%	67,4%	75,4%	52,0%	41,0%	25,7%	10,8%	10,8%	10,8%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	16,3	16,7	14,97	10,95	11,09	12,54	7,41	7,41	8,95	11,26	7,64	16,75	21,09	27,01	32,64	32,64	32,64
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	15,9	16,3	14,59	10,56	10,7	11,91	6,59	6,59	8,13	10,44	6,82	15,93	20,27	26,19	31,82	31,82	31,82

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	171,9	151,3	168,9	150,88	143,45	160,06	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	83,1%	94,4%	84,6%	94,7%	99,6%	89,3%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1019	1044	936	684	693	783	463	463	559	704	478	1047	1318	1688	2040	2040	2040
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №29 п. Тасжыный (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	2,14	2,06	2,07	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	58,5%	60,1%	59,9%	61,0%	61,0%	61,0%	61,0%	61,0%	61,0%	61,0%	61,0%	61,0%	61,0%	61,0%	61,0%	61,0%	61,0%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	5,7	5,7	5,7	5,46	5,21	5,4	4,71	4,71	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	5,55	5,55	5,55	5,32	5,07	5,26	4,59	4,59	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	191,37	191,37	191,37	142,19	143,57	155,11	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	74,6%	74,6%	74,6%	100,5%	99,5%	92,1%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1105	1105	1105	1059	1009	1046	913	913	898	898	898	898	898	898	898	898	898
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	4,04	4,11	3,64	3,64	3,37	3,37	3,37	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	60,8%	60,2%	64,7%	64,7%	67,3%	67,3%	67,3%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	8,91	8,91	8,91	11,1	10,61	9,58	9,81	9,81	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	8,38	8,38	8,38	10,69	10,23	9,05	9,12	9,12	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92
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	153,16	155,70	154,32	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	87,2%	87,2%	87,2%	93,3%	91,8%	92,6%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	863	863	863	1076	1028	928	951	951	1222	1222	1222	1222	1222	1222	1222	1222	1222
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
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	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	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	1,76	1,41	1,01	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	7,2%	25,8%	46,8%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	0,4	0,4	5,38	6,1	6,01	5,84	5,79	5,79	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,4	0,4	5,21	5,88	5,8	5,52	5,53	5,53	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	166,9	180,8	165,13	146,15	143,73	152,06	152,06	152,06	152,06	152,06	152,06	152,06	152,06	152,06	152,06	152,06	152,06
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	85,6%	79,0%	86,5%	97,7%	99,4%	93,9%	93,9%	93,9%	93,9%	93,9%	93,9%	93,9%	93,9%	93,9%	93,9%	93,9%	93,9%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	211	211	2832	3212	3163	3072	3049	3049	3003	3003	3003	3003	3003	3003	3003	3003	3003
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	0,1	0,1	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	93,5%	93,6%	97,1%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	1,0	0,9	0,84	0,97	0,93	0,97	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	1,0	0,9	0,82	0,93	0,9	0,91	0,91	0,91	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	167,3	161,9	161,4	152,28	152,71	153,21	152,59	152,59	152,59	152,59	152,59	152,59	152,59	152,59	152,59	152,59	152,59
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	85,4%	88,2%	88,5%	93,8%	93,5%	93,2%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	649	584	545	628	603	631	631	631	624	624	624	624	624	624	624	624	624
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС») СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%				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%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел																	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год																	
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	%																	
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:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	1,38	1,38	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	0,49	0,47	0,57	0,61	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	65%	66%	67%	64,6%	63,4%	63,4%	63,4%	63,4%	63,4%	63,4%	63,4%	63,4%	63,4%	63,4%	63,4%	63,4%	63,4%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	1,6	1,5	1,49	1,37	1,3	1,69	1,69	1,69	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	1,6	1,5	1,45	1,34	1,27	1,66	1,66	1,66	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	157,1	156	164,4	155,46	155,46	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90,9%	91,6%	86,9%	91,9%	91,9%	87,7%	87,7%	87,7%	87,7%	87,7%	87,7%	87,7%	87,7%	87,7%	87,7%	87,7%	87,7%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1159	1087	866	797	753	980	980	980	753	753	753	753	753	753	753	753	753
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	3,1	3,34	3,0	3,05	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	40%	35%	42%	40,9%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%	44,4%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	8,8	7,8	6,91	7,38	7,1	8,2	8,2	8,2	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	8,6	7,6	6,76	7,22	6,95	8,04	8,04	8,04	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	158,9	153,5	158,5	152,37	152,37	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	89,9%	93,1%	90,1%	93,8%	93,8%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1705	1512	1339	1430	1376	1589	1589	1589	1376	1376	1376	1376	1376	1376	1376	1376	1376
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	0	3,08	2,82	2,63	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	40%	45%	49,0%	47,6%	47,6%	47,6%	47,6%	47,6%	47,6%	47,6%	47,6%	47,6%	47,6%	47,6%	47,6%	47,6%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	-	2,9	6,76	7,03	7,05	7,54	7,54	7,54	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	-	2,8	6,61	6,88	6,9	7,38	7,38	7,38	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	0	161,4	158,5	157,59	157,59	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	88,5	90,10 %	90,6%	90,6%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	539	1309	1363	1367	1460	1460	1460	1367	1367	1367	1367	1367	1367	1367	1367	1367
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	9,66	6,22	4,36	4,38	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	6%	40%	58%	57,5%	58,2%	58,2%	58,2%	58,2%	58,2%	58,2%	58,2%	58,2%	58,2%	58,2%	58,2%	58,2%	58,2%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			11,58	10,94	10,47	11,02	11,02	11,02	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	20,0	15,7	11,33	10,7	10,24	10,79	10,79	10,79	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	160,9	154,3	154,1	156,31	156,31	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	88,8	92,6	92,70 %	91,4%	91,4%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1934	1525	1122	1060	1014	1067	1067	1067	1014	1014	1014	1014	1014	1014	1014	1014	1014
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	1,22	1,18	1,31	1,28	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	65%	66%	62%	62,7%	63,0%	63,0%	63,0%	63,0%	63,0%	63,0%	63,0%	63,0%	63,0%	63,0%	63,0%	63,0%	63,0%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			3,1	3,33	3,24	3,32	3,32	3,32	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	3,3	3,0	3,03	3,26	3,17	3,25	3,25	3,25	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	154,6	157,4	160,1	155,51	155,51	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	92,4	90,7	89,30 %	91,9%	91,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	949	881	901	968	942	964	964	964	942	942	942	942	942	942	942	942	942
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	2,73	2,66	2,54	2,66	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	37%	38%	41%	38,1%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			6,26	6,45	6,58	7,2	7,2	7,2	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	7,2	6,4	6,12	6,31	6,44	7,06	7,06	7,06	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	166,1	161,6	162,7	154,56	154,56	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	86	88,4	87,80 %	92,4%	92,4%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1680	1484	1456	1500	1530	1674	1674	1674	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
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	4,3	4,3
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	1,82	1,99	1,82	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	58%	54%	58%	56,2%	56,2%	56,2%	56,2%	56,2%	56,2%	56,2%	56,2%	56,2%	56,2%	56,2%	56,2%	56,2%	56,2%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			4,26	4,6	4,17	4,81	4,81	4,81	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	4,8	4,1	4,17	4,5	4,08	4,72	4,72	4,72	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	160,5	161,3	162,4	157,34	157,34	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	89	88,6	88,00 %	90,8%	90,8%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1125	954	991	1070	970	1120	1120	1120	970	970	970	970	970	970	970	970	970
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	4,85	4,84	4,57	4,54	4,43	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	37%	38%	35%	41,4%	42,8%	41,4%	41,4%	41,4%	41,4%	41,4%	41,4%	41,4%	41,4%	41,4%	41,4%	41,4%	41,4%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			11,05	10,99	11,5	11,92	11,92	11,92	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	12,1	11,4	10,8	10,74	11,24	11,67	11,67	11,67	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	160,6	155,8	158,4	151,50	151,50	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	89	91,7	90,20 %	94,3%	94,3%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1563	1471	1428	1420	1485	1540	1540	1540	1485	1485	1485	1485	1485	1485	1485	1485	1485
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	10,89	11,71	12,02	12,57	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	60%	57%	56%	54,3%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			30,64	30,69	29,24	32,55	32,55	32,55	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	32,1	29,8	29,95	29,98	28,6	31,9	31,9	31,9	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	157,2	155,9	159,6	156,38	156,38	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90,9	91,6	89,50 %	91,4%	91,4%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1166	1083	1114	1115	1063	1183	1183	1183	1063	1063	1063	1063	1063	1063	1063	1063	1063
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	14,54	13,99	13,3	13,21	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	60%	62%	64%	63,8%	67,5%	67,5%	67,5%	67,5%	67,5%	67,5%	67,5%	67,5%	67,5%	67,5%	67,5%	67,5%	67,5%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			31,51	32,48	31,54	36,69	36,69	36,69	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	36,1	32,0	30,8	31,73	30,84	36,0	36,0	36,0	30,84	30,84	30,84	30,84	30,84	30,84	30,84	30,84	30,84

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	161,3	160,9	160,8	153,85	153,85	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	88,6	88,8	88,90 %	92,9%	92,9%	90,4%	90,4%	90,4%	90,4%	90,4%	90,4%	90,4%	90,4%	90,4%	90,4%	90,4%	90,4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	990	877	864	891	865	1006	1006	1006	865	865	865	865	865	865	865	865	865
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	2,52	2,44	2,32	2,28	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	51%	53%	55%	55,7%	57,3%	57,3%	57,3%	57,3%	57,3%	57,3%	57,3%	57,3%	57,3%	57,3%	57,3%	57,3%	57,3%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			5,57	6,31	5,62	6,29	6,29	6,29	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	6,7	5,8	5,45	5,67	5,0	5,67	5,67	5,67	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	162,5	159,9	161,7	156,07	156,07	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	87,9	89,3	88,30 %	91,5%	91,5%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1296	1121	1079	1222	1089	1220	1220	1220	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	4,68	4,16	3,79	4,1	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	40%	46%	51%	47,1%	49,4%	49,4%	49,4%	49,4%	49,4%	49,4%	49,4%	49,4%	49,4%	49,4%	49,4%	49,4%	49,4%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			11,66	12,1	11,86	13,34	13,34	13,34	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	13,0	11,9	11,4	11,84	11,61	13,09	13,09	13,09	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	158,2	155,5	157,4	154,56	154,56	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90,3	91,9	90,80 %	92,4%	92,4%	89,1%	89,1%	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	1678	1539	1506	1563	1533	1724	1724	1724	1533	1533	1533	1533	1533	1533	1533	1533	1533
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	1,28	1,28	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	0,6	0,6	0,59	0,57	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	53%	53%	54%	55,8%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			1,38	1,55	1,35	1,55	1,55	1,55	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	1,6	1,4	1,35	1,42	1,23	1,42	1,42	1,42	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	156,7	154,5	153,8	150,91	150,91	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	91,2	92,5	92,90 %	94,7%	94,7%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1247	1116	1067	1199	1048	1199	1199	1199	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	2,61	2,47	2,37	2,37	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	39%	43%	45%	44,9%	46,1%	46,1%	46,1%	46,1%	46,1%	46,1%	46,1%	46,1%	46,1%	46,1%	46,1%	46,1%	46,1%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			5,83	5,76	5,69	6,21	6,21	6,21	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	6,5	5,9	5,7	5,73	5,66	6,18	6,18	6,18	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	164,9	160	158,2	154,60	154,60	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	86,6	89,3	90,30 %	92,4%	92,4%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1504	1367	1355	1340	1323	1445	1445	1445	1323	1323	1323	1323	1323	1323	1323	1323	1323
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	11,56	11,44	10,89	10,29	9,85	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	61%	61%	63%	65,0%	66,5%	65,0%	65,0%	65,0%	65,0%	65,0%	65,0%	65,0%	65,0%	65,0%	65,0%	65,0%	65,0%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			26,96	26,4	27,36	28,5	28,5	28,5	27,36	27,36	27,36	27,36	27,36	27,36	27,36	27,36	27,36
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	27,8	27,9	26,34	26,27	27,23	28,37	28,37	28,37	27,23	27,23	27,23	27,23	27,23	27,23	27,23	27,23	27,23
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	168,1	162,7	163,8	153,98	153,98	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	85	87,8	87,20 %	92,8%	92,8%	89,0%	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	943	947	916	897	930	968	968	968	930	930	930	930	930	930	930	930	930
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз») ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	0,47	0,54	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	64%	58%	65%	62,8%	62,8%	62,8%	62,8%	62,8%	62,8%	62,8%	62,8%	62,8%	62,8%	62,8%	62,8%	62,8%	62,8%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			4,07	3,9	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	4,0	4,4	3,98	3,81	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	153,4	157,8	156,8	145,30	145,30	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	93,2	90,5	91,10 %	98,3%	98,3%	91,3%	91,3%	91,3%	91,3%	91,3%	91,3%	91,3%	91,3%	91,3%	91,3%	91,3%	91,3%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	3069	3434	3157	3024	3234	3234	3234	3234	3234	3234	3234	3234	3234	3234	3234	3234	3234
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
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная К-45 ООО "СГЭС" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{пр.кот}$	Гкал/ч	54,45	54,61	47,14	57,63	60,66	77,18	84,02	93,36	73,84	74,68	78,38	78,38	78,38	78,38	78,38	78,38	78,38
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	9%	9%	24%	4,0%	-1,1%	22,8%	16,0%	6,6%	26,2%	25,3%	21,6%	21,6%	21,6%	21,6%	21,6%	21,6%	21,6%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			153,76	179,73	174,6	166,52	166,52	166,52	211,88	214,11	225,28	225,28	225,28	225,28	225,28	225,28	225,28
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	151,7	150,6	152,18	177,73	172,68	164,32	164,32	164,32	209,69	211,91	223,09	223,09	223,09	223,09	223,09	223,09	223,09
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	156,5	152,5	149,06	151,08	148,90	159,89	159,89	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	%	91,3	93,7	96%	94,6%	95,9%	89,3%	89,3%	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	2529	2511	2563	2996	2910	1665	1665	1665	2119	2141	2253	2253	2253	2253	2253	2253	2253
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
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) ООО "СГЭС" в зоне ЕТО №1,2,3																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	1,81	1,81	0,66	0,83	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	6%	5%	65%	56,7%	30,7%	30,7%	30,7%	30,7%	30,7%	30,7%	30,7%	30,7%	30,7%	30,7%	30,7%	30,7%	30,7%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			1,96	2,47	2,87	2,24	2,24	2,24	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	2,4	2,3	1,96	0,08	2,87	2,24	2,24	2,24	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	176,1	152,8	143,88	163,05	146,36	154,75	154,75	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	%	81,1	93,5	99%	87,6%	97,6%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1239	1183	1022	1288	1499	1170	1170	1170	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная ООО «Газпром энерго» в зоне ЕТО №4																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	23,40	22,80	23,20	23,19	23,31	23,11	23,11	23,11	23,11	23,11	23,11	23,11	23,11	23,11	23,11	23,11	23,11
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	39,5%	41,1%	40,0%	40,0%	39,8%	40,3%	40,3%	40,3%	40,3%	40,3%	40,3%	40,3%	40,3%	40,3%	40,3%	40,3%	40,3%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	44,37	38,72	36,87	39,85	39,34	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	43,02	36,64	34,85	38,00	37,53	36,70	36,70	36,70	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	158,05	158,05	163,95	162,48	162,20	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90,4	88,2	87%	92,2%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1112	947	953	1030	1017	971	971	971	971	971	971	971	971	971	971	971	971
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная 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	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	2,95	2,95	4,92	5,01	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	83%	83%	66%	70,9%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			14,5	15,51	15,29	15,29	15,29	15,29	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	16,3	14,5	14,18	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	162,9	163,5	162,09	161,61	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	87,7	87,4	88%	88,4%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	950	842	990	902	889	889	889	889	902	902	902	902	902	902	902	902	902
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная АО «Сургутский Хлебозавод» в зоне ЕТО №6																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	2,21	2,21	5,39	5,77	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	78%	78%	47%	42,7%	37,7%	37,7%	37,7%	37,7%	37,7%	37,7%	37,7%	37,7%	37,7%	37,7%	37,7%	37,7%	37,7%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			16,78	17,85	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	17,8	17,6	15,52	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	181,7	170,8	152,14	156,01	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	78,6	83,6	94%	91,6%	91,0%	91,0%	91,0%	91,0%	91,0%	91,0%	91,0%	91,0%	91,0%	91,0%	91,0%	91,0%	91,0%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1763	1748	1665	1770	1685	1685	1685	1685	1685	1685	1685	1685	1685	1685	1685	1685	1685
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная ООО УК "СЗТК" в зоне ЕТО №7																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	3,07	3,07	2,78	3,02	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	80%	80%	82%	79,9%	76,5%	76,5%	76,5%	76,5%	76,5%	76,5%	76,5%	76,5%	76,5%	76,5%	76,5%	76,5%	76,5%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			8,62	9,55	8,5	8,4	8,4	8,4	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	9,9	8,2	8,3	9,24	8,5	8,4	8,4	8,4	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	219,9	242,8	192,55	214,29	209,87	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66	188,66
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	65	58,8	74%	66,7%	68,1%	75,7%	75,7%	75,7%	75,7%	75,7%	75,7%	75,7%	75,7%	75,7%	75,7%	75,7%	75,7%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	659	549	575	637	567	560	560	560	566	566	566	566	566	566	566	566	566
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная ООО «ТВС-сервис» в зоне ЕТО №8																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	2,75	2,27	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	1,66	1,4	1,74	1,85	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	40%	38%	48%	45,4%	42,0%	42,0%	42,0%	42,0%	42,0%	42,0%	42,0%	42,0%	42,0%	42,0%	42,0%	42,0%	42,0%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	6,1	5,0	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	174,3	174,4	174,69	171,38	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74	157,74
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	82	81,9	82%	83,4%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2231	2212	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512	1512	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	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная АО «Горремстрой» в зоне ЕТО №9																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	1,29	1,29	0,56	0,56	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	33%	33%	16%	70,9%	45,0%	45,0%	45,0%	45,0%	45,0%	45,0%	45,0%	45,0%	45,0%	45,0%	45,0%	45,0%	45,0%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			1,64	1,96	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	2,2	1,6	1,62	1,92	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	155,9	164,9	172	155,88	154,90	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	91,6	86,7	83%	91,6%	92,2%	91,9%	91,9%	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	1159	817	851	1016	1399	1399	1399	1399	1399	1399	1399	1399	1399	1399	1399	1399	1399
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная ООО «СКАТ-База» в зоне ЕТО №10																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	1,36	1,36	1,73	1,73	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	75%	75%	68%	71,2%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			5,32	5,19	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	5,5	4,6	5,23	5,1	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	165,1	156,2	145,22	148,80	148,80	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	86,5	91,4	98%	96,0%	96,0%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	998	844	975	865	1007	1007	1007	1007	1007	1007	1007	1007	1007	1007	1007	1007	1007
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
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная ООО «ТехСтрой» в зоне ЕТО №11																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{пр.кот}$	Гкал/ч	0	1,65	1,43	1,43	1,43	2,01	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	32%	38%	38,3%	38,3%	13,4%	53,7%	53,7%	53,7%	53,7%	53,7%	53,7%	53,7%	53,7%	53,7%	53,7%	53,7%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал			4,02	4,84	4,74	5,21	5,21	5,21	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	-	1,2	3,91	4,65	4,65	5,1	5,1	5,1	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	0	204,7	174,54	154,72	154,64	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	69,8	82%	92,3%	92,4%	92,7%	92,7%	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	-	524	1732	2086	2043	2247	933	933	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098
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
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная АО «Завод Промстройдеталей» в зоне ЕТО №12																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:			0	0	0	0	10,32	10,32	10,32	10,32	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах			0	0	0	0	3,81	4,03	4,03	4,03	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69
3	Доля резерва тепловой мощности котельной						0,0%	63,0%	60,9%	60,9%	60,9%	24,0%	24,0%	24,0%	24,0%	24,0%	24,0%	24,0%	24,0%	24,0%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				-	9,47	13,55	13,55	13,55	43,58	43,58	43,58	43,58	43,58	43,58	43,58	43,58	43,58
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год,кот}}$	тыс. Гкал				-	9,29	13,29	13,29	13,29	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной						0,00	144,46	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива						-	98,9%	92,7%	92,7%	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						0	918	1313	1313	1313	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч						0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета						100%	100%	100%	100%	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	0	0	0	0	0	10,0	10,0	10,0	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	0	0	0	0	0	4,77	4,77	4,77	12,4	16,93	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%				0,0%	0,0%	52,3%	52,3%	52,3%	52,3%	34,9%	25,9%	25,9%	25,9%	25,9%	25,9%	25,9%	25,9%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				-	-	11,3	11,3	11,3	31,55	43,5	49,78	49,78	49,78	49,78	49,78	49,78	49,78
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год,кот}}$	тыс. Гкал				-	-	11,3	11,3	11,3	31,55	43,5	49,78	49,78	49,78	49,78	49,78	49,78	49,78

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал				0,00	0,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
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%	93,4%	93,4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год				0	0	1130	1130	1130	1213	1673	1915	1915	1915	1915	1915	1915	1915
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%				100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2 в зоне ЕТО №XXX																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{пр.кот}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%				0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				-	-	-	-	-	-	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал				-	-	-	-	-	-	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%				-	-	-	-	-	-	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				0	0	0	0	0	0	1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220
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
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
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%				100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26,92	26,92	26,92	26,92	26,92	26,92
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%				0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	32,7%	32,7%	32,7%	32,7%	32,7%	32,7%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				-	-	-	-	-	-	-	-	72,95	72,95	72,95	72,95	72,95	72,95
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал				-	-	-	-	-	-	-	-	72,95	72,95	72,95	72,95	72,95	72,95
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
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				0	0	0	0	0	0	0	0	1824	1824	1824	1824	1824	1824
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%				100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Новая котельная 48 мкр. в зоне ЕТО №XXX																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	1,45	2,17	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%				0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	63,8%	45,7%	31,0%	31,0%	31,0%	31,0%	31,0%	31,0%	31,0%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				-	-	-	-	-	3,98	5,96	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал				-	-	-	-	-	3,98	5,96	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
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				0	0	0	0	0	994	1491	1894	1894	1894	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	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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%				100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	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	0	0	0	0	0	0	0	29,2	29,2	29,2	29,2	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{пр.кот}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	1,41	5,52	11,5	24,24	31,95	31,95	31,95	31,95	31,95	31,95
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%				0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,2%	81,1%	60,6%	17,0%	23,9%	23,9%	23,9%	23,9%	23,9%	23,9%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				-	-	-	-	3,8	14,75	30,73	63,93	84,97	84,97	84,97	84,97	84,97	84,97
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал				-	-	-	-	3,8	14,75	30,73	63,93	84,97	84,97	84,97	84,97	84,97	84,97
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал				0,00	0,00	0,00	0,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
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				0	0	0	0	130	505	1052	2190	2023	2023	2023	2023	2023	2023
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
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
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%				100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Новая котельная НТЦ №2 (Восточная) в зоне ЕТО №XXX																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	29,2	29,2	29,2	29,2	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	5,87	7,76	12,77	16,51	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%				0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	79,9%	73,4%	56,3%	43,5%	4,4%	4,4%	4,4%	4,4%	4,4%	4,4%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				-	-	-	-	15,55	20,46	33,53	43,7	86,24	86,24	86,24	86,24	86,24	86,24
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал				-	-	-	-	15,55	20,46	33,53	43,7	86,24	86,24	86,24	86,24	86,24	86,24
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал				0,00	0,00	0,00	0,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
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				0	0	0	0	532	701	1148	1497	2537	2537	2537	2537	2537	2537
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%				100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	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	0	0	0	0	0	0	0	0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	9,28	19,77	37,07	37,07	37,07	37,07	37,07	37,07	37,07
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%				0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	85,7%	69,6%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				-	-	-	-	-	25,38	53,93	101,26	101,26	101,26	101,26	101,26	101,26	101,26
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал				-	-	-	-	-	25,38	53,93	101,26	101,26	101,26	101,26	101,26	101,26	101,26

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
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				0	0	0	0	0	390	830	1558	1558	1558	1558	1558	1558	1558
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%				100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Новая котельная мкр. СЗП1 в зоне ЕТО №XXX																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{пр.кот}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,13	49,28	51,45	55,01	55,01	55,01
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%				0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,9%	28,6%	25,4%	20,3%	20,3%	20,3%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				-	-	-	-	-	-	-	-	5,8	134,0	139,91	149,62	149,62	149,62
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал				-	-	-	-	-	-	-	-	5,8	134,0	139,91	149,62	149,62	149,62
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
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				0	0	0	0	0	0	0	0	84	1942	2028	2168	2168	2168
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
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
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%				100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Новая котельная пос. Снежный в зоне ЕТО №XXX																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,11	0,5	0,62	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%				0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	94,5%	75,2%	69,1%	59,0%	59,0%	59,0%	59,0%	59,0%	59,0%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал				-	-	-	-	-	0,3	1,35	1,68	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал				-	-	-	-	-	0,3	1,35	1,68	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
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				0	0	0	0	0	151	676	841	1117	1117	1117	1117	1117	1117
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
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
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%				100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

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

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1 119,52	1 126,52	1 127,98	1 114,98	1 125,71	1 176,71	1 179,98	1 238,38	1 494,48	1 496,48	1 559,24	1 685,84	1 685,84	1 685,84	1 685,84	1 685,84	1 685,84
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	644,8	635,98	617,55	621,51	627,01	672,28	689,4	715,23	774,35	805,21	865,73	933,34	990,52	1 010,55	1 023,26	1 023,26	1 023,26
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	42%	44%	45%	44,3%	44,3%	42,9%	41,6%	42,2%	48,2%	46,2%	44,5%	44,6%	41,2%	40,1%	39,3%	39,3%	39,3%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	813,1	704,8	1138,5	1158,6	1143,7	1170,0	1191,5	1210,8	1466,2	1558,7	1685,0	1898,8	2051,6	2103,1	2135,0	2135,0	2135,0
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1190,6	1060,1	1118,8	1127,4	1083,7	1143,6	1164,4	1183,7	1438,9	1531,3	1657,6	1871,5	2024,3	2075,8	2107,7	2107,7	2107,7
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	156,86	160,77	160,91	161,49	161,35	160,17	159,79	159,39	158,83	158,45	158,36	158,30	158,30	158,30
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%				91,1%	88,9%	88,8%	88,5%	88,5%	89,2%	89,4%	89,6%	89,9%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	726	626	1009	1039	1016	994	1010	978	981	1042	1081	1126	1217	1248	1266	1266	1266
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	96%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

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.