



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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 2. ГЛАВА 10

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ



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**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 2. ГЛАВА 10

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа.....	10
2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	70
3. Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	89
4. Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	93
5. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе.....	98
6. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.....	98

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3	11
Таблица 1.2 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на СГРЭС-1 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тыс. м ³ природного газа в час.....	12
Таблица 1.3 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на СГРЭС-2 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тыс. м ³ природного газа в час.....	12
Таблица 1.4 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, Гкал	13
Таблица 1.5 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», Гкал	15
Таблица 1.6 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», Гкал	15
Таблица 1.7 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 АО «Сургутский Хлебозавод», Гкал	16
Таблица 1.8 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», Гкал....	16
Таблица 1.9 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», Гкал	17
Таблица 1.10 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», Гкал.....	17
Таблица 1.11 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «СКАТ-База», Гкал	18
Таблица 1.12 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «ТехСтрой», Гкал.....	18
Таблица 1.13 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 АО «Завод промстройдеталей», Гкал.....	19
Таблица 1.14 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО XXX, Гкал	19
Таблица 1.15 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3*, кг условного топлива/Гкал	20
Таблица 1.16 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», кг условного топлива/Гкал	22
Таблица 1.17 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», кг условного топлива/Гкал	22
Таблица 1.18 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 АО «Сургутский Хлебозавод», кг условного топлива/Гкал	23

Таблица 1.71 – Таблица П45.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии, т.у.т.	65
Таблица 1.72 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3 (вариант разработчика).....	71
Таблица 1.73 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, Гкал (вариант разработчика).....	72
Таблица 1.74 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тонн условного топлива(вариант разработчика).....	74
Таблица 1.75 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тыс. м ³ , тыс. кВт·ч (вариант разработчика).....	76
Таблица 1.76 – Таблица П45.11. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии, тыс. м ³ и тыс. кВт·ч (вариант разработчика).....	78
Таблица 1.77 – Таблица П45.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии, т.у.т. (вариант разработчика).....	83
Таблица 3.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута.....	90
Таблица 4.1 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания	94

1. РАСЧЕТЫ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПЕРСПЕКТИВНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ ЧАСОВЫХ И ГОДОВЫХ РАСХОДОВ ТОПЛИВА ДЛЯ ЗИМНЕГО И ЛЕТНЕГО ПЕРИОДОВ, НЕОБХОДИМОГО ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Максимальные часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии на источниках теплоснабжения для летнего и зимнего периода определены по нагрузке на коллекторах.

Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования систем отопления равной -42 °С.

Для летнего периода – по максимальной нагрузке на коллекторах в летний период.

Показатели 2024 года (базового периода) приняты в соответствии с фактическими показателями функционирования систем теплоснабжения, предоставленными ТСО. Расчет показателей перспективного периода выполнен на основании прогнозируемого перспективного спроса на тепловую энергию и мощность с учетом своевременного ввода в эксплуатацию всех запланированных объектов капитального строительства.

Прогнозные значения показателей выработки и отпуска тепловой энергии, а также потребления топлива на период до 2044 гг. приняты с учетом плановых значений, установленных теплоснабжающими организациями и представлены ниже в п. 1.1.

Расчетные значения показателей выработки и отпуска тепловой энергии, а также потребления топлива на период до 2044 гг. в случае своевременной реализации мероприятий схемы теплоснабжения в части строительства и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей (вариант разработчика), отличные от значений ТСО, представлены ниже в п.1.2 .

1.1 Топливоно-энергетические показатели работы источников тепловой энергии на территории городского округа в перспективном периоде

Топливоно-энергетические балансы работы источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблицах ниже.

Таблица 1.1 – Таблица П45.1. Топливоно-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3

Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
ЕТО №1													
СГРЭС-1													
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1683,7	1683,7	1683,7	1683,7	1734,03	1759,56	1885,23	1909,92	2035,81	2050,35	2064,59	2064,59
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	14,7	14,7	14,7	14,7	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721
Отпуск в сеть (полезный отпуск ПАО «ОГК-2»)	тыс. Гкал	1669,0	1669,0	1669,0	1669,0	1719,31	1744,84	1870,50	1895,20	2021,09	2035,63	2049,87	2049,87
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	14592,2	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	13626,1	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. ту.т	4726,2	4749,5	4749,5	4749,5	4757,2	4761,0	4780,1	4783,8	4802,9	4805,1	4807,3	4807,3
а) на выработку электрической энергии	тыс. ту.т	4472,9	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4
б) на выработку тепловой энергии	тыс. ту.т	253,3	253,2	253,2	253,2	260,8	264,7	283,7	287,5	306,6	308,8	310,9	310,9
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	323,136	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	151,760	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689
СГРЭС-2													
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	896,343	896,343	896,343	1165,39	1200,45	1248,08	1150,48	1200,12	1124,42	1161,71	1191,16	1191,16
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	12,217	12,217	12,2	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217
Отпуск в сеть (полезный отпуск ПАО «Юнипро»)	тыс. Гкал	884,126	884,126	884,126	1153,17	1188,23	1235,86	1138,27	1187,91	1112,21	1149,50	1178,95	1178,95
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	24 322,88	24 322,88	24 322,88	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	408,837	408,837	408,837	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	23 914,05	23 914,05	23 914,05	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. ту.т	7 416,84	7414,82	7414,82	7459,3	7465,1	7473,0	7456,8	7465,0	7452,5	7458,7	7463,6	7463,6
а) на выработку электрической энергии	тыс. ту.т	7268,67	7268,67	7268,67	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7
б) на выработку тепловой энергии	тыс. ту.т	146,15	146,15	146,15	190,6	196,4	204,3	188,2	196,4	183,8	190,0	194,9	194,9
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	306,9	306,9	306,9	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	165,3	165,3	165,3	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300
ИТОГО по на базе источников комбинированной выработки электрической энергии													
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2553,1	2553,1	2553,1	2822,2	2907,5	2980,7	3008,8	3083,1	3133,3	3185,1	3228,8	3228,8
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	38915,1	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1374,9	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	37540,2	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. ту.т	12143,1	12164,4	12164,4	12208,8	12222,3	12234,0	12236,9	12248,9	12255,5	12263,8	12270,9	12270,9
а) на выработку электрической энергии	тыс. ту.т	11741,6	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0
б) на выработку тепловой энергии	тыс. ту.т	399,4	399,3	399,3	443,8	457,2	469,0	471,9	483,8	490,4	498,8	505,8	505,8
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	312,9	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	156,4	156,4	156,4	157,3	157,3	157,3	156,8	156,9	156,5	156,6	156,7	156,7

Таблица 1.2 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на СГРЭС-1 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тыс. м³ природного газа в час

Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Максимальный часовой расход газ при расчетной температуре наружного воздуха, тыс. м3/ч	53,0	53,5	54,8	58,0	59,9	61,2	64,4	65,6	66,0	66,6	67,3	67,3
Максимальный часовой расход газа в летний период, тыс. м3/ч (т)	10,9	10,7	11,1	11,3	11,9	12,2	12,7	12,7	12,7	12,7	12,8	12,8

Таблица 1.3 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на СГРЭС-2 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тыс. м³ природного газа в час

Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Максимальный часовой расход газ при расчетной температуре наружного воздуха, тыс. м3/ч	39,3	40,6	44,2	47,4	49,3	51,8	50,8	53,3	54,4	56,4	57,9	57,9
Максимальный часовой расход газа в летний период, тыс. м3/ч (т)	7,9	8,1	8,8	9,6	10,2	10,7	10,3	10,7	10,8	11,1	11,4	11,4

Таблица 1.4 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	67 499,0	44 127,0	44 127,0	44 127,0	98 397,2	111 503,7	70 561,9	70 561,9	77 002,5	77 002,5	77 229,8	77 229,8
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	0	0	84 854,2	86 787,1	82 898,3	83 487,7	87 239,2	87 239,2
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	70 873,0	76 566,0	76 566,0	76 566,0	161 370,6	160 960,1	160 960,1	160 960,1	119 226,6	119 226,6	119 226,6	119 226,6
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	138 845,0	136 454,0	136 454,0	136 454,0	179 740,5	190 560,9	193 377,4	194 329,8	180 155,8	180 155,8	180 155,8	180 155,8
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	192 931,0	197 290,0	197 290,0	197 290,0	216 261,2	216 261,2	216 261,2	216 261,2	216 261,2	216 261,2	216 261,2	216 261,2
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	2 771,5	2 771,5	2 771,5	8 706,3	10 648,6	14 384,8	19 703,3	19 703,3
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	16 089,0	17 477,0	17 477,0	17 477,0	17 477,0	17 477,0	17 477,0	17 477,0	17 477,0	17 477,0	17 477,0	17 477,0
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	11 439,0	10 844,0	10 844,0	10 844,0	11 540,9	11 540,9	11 540,9	11 540,9	11 540,9	11 540,9	11 540,9	11 540,9
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	9 876,0	9 080,0	9 080,0	9 080,0	9 080,0	9 080,0	9 080,0	9 080,0	9 080,0	9 080,0	9 080,0	9 080,0
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	8 161,0	7 531,0	7 531,0	7 531,0	7 531,0	7 531,0	7 531,0	7 531,0	7 531,0	7 531,0	7 531,0	7 531,0
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	9 542,0	11 351,0	11 351,0	11 351,0	14 471,6	14 471,6	14 471,6	14 471,6	14 471,6	14 471,6	14 471,6	14 471,6
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	137 091,0	140 937,0	140 937,0	140 937,0	168 626,2	168 626,2	168 626,2	168 626,2	168 626,2	168 626,2	168 626,2	168 626,2
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	8 597,0	8 938,0	8 938,0	8 938,0	8 938,0	8 938,0	8 938,0	8 938,0	8 938,0	8 938,0	8 938,0	8 938,0
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	5 158,0	4 795,0	4 795,0	4 795,0	10 966,8	10 966,8	10 966,8	10 966,8	10 966,8	10 966,8	10 594,1	10 594,1
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	7 496,0	7 498,0	7 498,0	7 498,0	11 206,0	11 206,0	11 206,0	11 206,0	11 206,0	11 206,0	11 206,0	11 206,0
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	2 697,0	2 864,0	2 864,0	2 864,0	9 432,0	9 432,0	9 432,0	9 432,0	9 432,0	9 432,0	9 432,0	9 432,0
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	166,0	558,0	558,0	558,0	558,0	558,0	558,0	558,0	558,0	558,0	558,0	558,0
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	5 165,0	5 659,0	5 659,0	5 659,0	5 659,0	5 659,0	5 659,0	5 659,0	5 659,0	5 659,0	5 659,0	5 659,0
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ												
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	13 804,0	12 965,0	12 965,0	12 965,0	14 881,8	18 008,9	15 682,4	28 367,8	37 526,8	49 284,0	57 999,1	57 999,1
21	пос. Мостоотряд-94	газ	0	0	0	0	0	0	5 053,3	24 425,9	36 811,8	44 929,2	52 042,2	52 042,2
22	Котельная №29 п. Тажный (СГМУП «ГТС»)	газ	5 081,0	5 549,0	5 549,0	5 549,0	5 258,2	5 258,2	5 258,2	5 258,2	5 258,2	5 258,2	5 298,5	5 298,5
23	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	9 269,0	10 029,0	10 029,0	10 029,0	13 121,8	13 121,8	13 121,8	13 121,8	13 121,8	13 121,8	13 121,8	13 121,8
24	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	5 768,0	5 837,0	5 837,0	5 837,0	5 837,0	5 837,0	5 837,0	5 837,0	5 837,0	5 837,0	5 837,0	5 837,0
25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ												
26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	970,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0
29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4
30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6
31	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9
32	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8
33	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6
34	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
35	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8
36	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9
37	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3
38	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6
39	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1
40	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9
41	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0
42	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9
43	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0
44	Котельная К-45	газ	155 376,5	166 517,1	184 062,9	247 390,1	269 361,4	264 149,6	282 362,8	282 362,8	282 794,3	282 794,3	282 794,3	282 794,3
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	2 030,4	2 031,0	2 031,0	2 031,0	2 031,0	2 031,0	2 031,0	2 031,0	2 031,0	2 031,0	2 031,0	2 031,0
	Всего природный газ	газ	1 069 454,9	1 071 008,2	1 088 553,9	1 151 881,1	1 430 629,7	1 452 061,4	1 519 730,2	1 560 608,3	1 531 171,5	1 555 371,5	1 580 164,7	1 580 164,7
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	166,0	558,0	558,0	558,0	558,0	558,0	558,0	558,0	558,0	558,0	558,0	558,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		1 069 620,9	1 071 566,2	1 089 111,9	1 152 439,1	1 431 187,7	1 452 619,4	1 520 288,2	1 561 166,3	1 531 729,5	1 555 929,5	1 580 722,7	1 580 722,7

Таблица 1.5 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3
	Всего природный газ	газ	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3	34 618,3

Таблица 1.6 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0
	Всего природный газ	газ	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0	14 501,0

Таблица 1.7 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 АО «Сургутский Хлебозавод», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
48	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	17 845,0	17 845,0	17 845,0	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4
	Всего природный газ	газ	17 845,0	17 845,0	17 845,0	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		17 845,0	17 845,0	17 845,0	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4	17 763,4

Таблица 1.8 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
49	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7
	Всего природный газ	газ	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7	9 550,7

Таблица 1.9 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0
	Всего природный газ	газ	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0	5 118,0

Таблица 1.10 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
51	Котельная АО «Горремстрой»	газ	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0
	Всего природный газ	газ	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0	1 957,0

Таблица 1.11 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «СКАТ-База», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0
	Всего природный газ	газ	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0	5 187,0

Таблица 1.12 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «ТехСтрой», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	4 740,0	6 138,8	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6
	Всего природный газ	газ	4 740,0	6 138,8	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		4 740,0	6 138,8	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6	7 537,6

Таблица 1.13 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 АО «Завод промстройдеталей», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
54	Котельная АО "Завод промстройдеталей"	газ	4 652,3	4 652,3	4 652,3	4 652,3	40 894,2	40 894,2	40 894,2	40 894,2	40 894,2	40 894,2	40 894,2	40 894,2
	Всего природный газ	газ	4 652,3	4 652,3	4 652,3	4 652,3	40 894,2	40 894,2	40 894,2	40 894,2	40 894,2	40 894,2	40 894,2	40 894,2
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		4 652,3	4 652,3	4 652,3	4 652,3	40 894,2	40 894,2	40 894,2	40 894,2	40 894,2	40 894,2	40 894,2	40 894,2

Таблица 1.14 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО XXX, Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
56	Котельная мкр.51	газ	0	11 303,7	11 303,7	18 823,8	32 828,7	46 601,7	52 877,4	52 877,4	52 877,4	52 877,4	52 877,4	52 877,4
57	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПД2	газ	0	0	0	0	0	2 440,1	2 440,1	2 440,1	2 440,1	2 440,1	2 440,1	2 440,1
58	Новая котельная 43 мкр	газ	0	0	0	0	0	0	0	72 945,3	72 945,3	72 945,3	72 945,3	72 945,3
59	Новая котельная 48 мкр.	газ	0	0	0	0	3 975,6	5 963,4	7 576,6	7 576,6	7 576,6	7 576,6	7 576,6	7 576,6
60	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	газ	0	0	0	3 803,3	14 749,7	30 733,0	63 934,8	97 240,1	97 240,1	97 240,1	97 240,1	97 240,1
61	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	газ	0	0	0	15 546,4	20 461,1	33 529,9	43 699,0	73 968,6	73 968,6	73 968,6	73 968,6	73 968,6
62	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0	0	0	0	0	5 796,0	27 023,6	46 308,3	69 390,7	82 763,0	149 624,2	149 624,2
63	Новая котельная пос. Снежный	газ	0	0	0	0	301,9	1 351,8	1 682,5	2 233,4	2 233,4	2 233,4	2 233,4	2 233,4
	Всего природный газ	газ	3 059,1	17 274,7	17 274,7	54 332,4	114 261,0	202 849,3	324 162,4	481 194,9	504 277,4	517 649,6	586 171,6	586 171,6
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		3 059,1	17 274,7	17 274,7	54 332,4	114 261,0	202 849,3	324 162,4	481 194,9	504 277,4	517 649,6	586 171,6	586 171,6

Таблица 1.15 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	143,95	158,16	158,16	158,16	158,16	158,16	158,16	158,16	158,16	158,16	158,16	158,16
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	201,61	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	145,36	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	149,15	152,17	152,17	152,17	152,17	152,17	152,17	152,17	152,17	152,17	152,17	152,17
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	147,12	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	153,49	152,32	152,32	152,32	152,32	152,32	152,32	152,32	152,32	152,32	152,32	152,32
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	184,16	166,82	166,82	166,82	166,82	166,82	166,82	166,82	166,82	166,82	166,82	166,82
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	143,65	154,38	154,38	154,38	154,38	154,38	154,38	154,38	154,38	154,38	154,38	154,38
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	155,39	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	155,58	157,38	157,38	157,38	157,38	157,38	157,38	157,38	157,38	157,38	157,38	157,38
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	157,84	152,84	152,84	152,84	152,84	152,84	152,84	152,84	152,84	152,84	152,84	152,84
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	114,06	153,44	153,44	153,44	153,44	153,44	153,44	153,44	153,44	153,44	153,44	153,44
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	148,95	151,39	151,39	151,39	151,39	151,39	151,39	151,39	151,39	151,39	151,39	151,39
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	148,95	151,29	151,29	151,29	151,29	151,29	151,29	151,29	151,29	151,29	151,29	151,29
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	155,81	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	160,38	154,89	154,89	154,89	154,89	154,89	154,89	154,89	154,89	154,89	154,89	154,89
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ												
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	150,41	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30
21	пос. Мостоотряд-94	газ	0	0	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
22	Котельная №29 п. Тажный (СГМУП «ГТС»)	газ	133,26	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49
23	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	168,71	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50
24	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	150,69	149,72	149,72	149,72	149,72	149,72	149,72	149,72	149,72	149,72	149,72	149,72
25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ												
26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	156,70	152,28	152,28	152,28	152,28	152,28	152,28	152,28	152,28	152,28	152,28	152,28
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05
29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87
30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90
31	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40
32	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05
33	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40
34	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
35	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
36	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22
37	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63
38	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43
39	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05
40	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66
41	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55
42	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
43	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	152,30	152,30	152,30	152,30	152,30	152,30	152,30	152,30	152,30	152,30	152,30	152,30
44	Котельная К-45	газ	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89	159,89
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
	Всего природный газ	газ	154,86	155,60	155,60	155,60	155,53	155,53	155,41	155,41	155,41	155,41	155,41	155,41
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	155,81	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		155,33	156,55	156,55	156,55	156,52	156,52	156,46	156,46	156,46	156,46	156,46	156,46

Таблица 1.16 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75
	Всего природный газ	газ	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75

Таблица 1.17 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87
	Всего природный газ	газ	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87

Таблица 1.18 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 АО «Сургутский Хлебозавод», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
48	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	162,75	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22
	Всего природный газ	газ	162,75	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		162,75	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22

Таблица 1.19 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
49	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29
	Всего природный газ	газ	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29	214,29

Таблица 1.20 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38
	Всего природный газ	газ	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38

Таблица 1.21 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
51	Котельная АО «Горремстрой»	газ	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88
	Всего природный газ	газ	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88

Таблица 1.22 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «СКАТ-База», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80
	Всего природный газ	газ	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80	148,80

Таблица 1.23 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «ТехСтрой», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72
	Всего природный газ	газ	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72

Таблица 1.24 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 АО «Завод Промстройдеталей», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
54	Котельная АО "Заводпростройдеталей"	газ	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19
	Всего природный газ	газ	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19

Таблица 1.25 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХХ, кг условного топлива/Гкал(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
56	Котельная мкр.51	газ	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
57	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПД2	газ	0	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
58	Новая котельная 43 мкр	газ	0	0	0	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
59	Новая котельная 48 мкр.	газ	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
60	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	газ	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
61	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	газ	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
62	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
63	Новая котельная пос. Снежный	газ	0	0	0	0	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
	Всего природный газ	газ	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00

Таблица 1.26 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	9 716,5	6 979,0	6 979,0	6 979,0	15 562,1	17 635,0	11 159,8	11 159,8	12 178,4	12 178,4	12 214,4	12 214,4
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	0	0	12 982,7	13 278,4	12 683,4	12 773,6	13 347,6	13 347,6
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	14 288,7	11 864,5	11 864,5	11 864,5	25 005,7	24 942,1	24 942,1	24 942,1	18 475,1	18 475,1	18 475,1	18 475,1
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	20 182,5	21 475,8	21 475,8	21 475,8	28 288,5	29 991,5	30 434,7	30 584,6	28 353,9	28 353,9	28 353,9	28 353,9
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	28 775,7	30 021,3	30 021,3	30 021,3	32 908,1	32 908,1	32 908,1	32 908,1	32 908,1	32 908,1	32 908,1	32 908,1
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	424,0	424,0	424,0	1 332,1	1 629,2	2 200,9	3 014,6	3 014,6
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	2 367,0	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 755,8	1 651,8	1 651,8	1 651,8	1 757,9	1 757,9	1 757,9	1 757,9	1 757,9	1 757,9	1 757,9	1 757,9
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 818,8	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 172,3	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 482,7	1 773,3	1 773,3	1 773,3	2 260,8	2 260,8	2 260,8	2 260,8	2 260,8	2 260,8	2 260,8	2 260,8
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	21 328,6	22 181,1	22 181,1	22 181,1	26 538,9	26 538,9	26 538,9	26 538,9	26 538,9	26 538,9	26 538,9	26 538,9
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 357,0	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	588,3	735,8	735,8	735,8	1 682,8	1 682,8	1 682,8	1 682,8	1 682,8	1 682,8	1 625,6	1 625,6
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	1 116,5	1 135,1	1 135,1	1 135,1	1 696,5	1 696,5	1 696,5	1 696,5	1 696,5	1 696,5	1 696,5	1 696,5
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	401,7	433,3	433,3	433,3	1 427,0	1 427,0	1 427,0	1 427,0	1 427,0	1 427,0	1 427,0	1 427,0
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	25,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	828,4	876,5	876,5	876,5	876,5	876,5	876,5	876,5	876,5	876,5	876,5	876,5
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ												
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	2 076,3	2 065,4	2 065,4	2 065,4	2 370,7	2 868,9	2 498,3	4 519,1	5 978,2	7 851,2	9 239,5	9 239,5
21	пос. Мостоотряд-94	газ	0	0	0	0	0	0	773,2	3 737,2	5 632,2	6 874,2	7 962,5	7 962,5
22	Котельная №29 п. Тажный (СГМУП «ГТС»)	газ	677,1	857,2	857,2	857,2	812,3	812,3	812,3	812,3	812,3	812,3	818,6	818,6
23	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	1 563,8	1 549,5	1 549,5	1 549,5	2 027,4	2 027,4	2 027,4	2 027,4	2 027,4	2 027,4	2 027,4	2 027,4
24	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	869,2	873,9	873,9	873,9	873,9	873,9	873,9	873,9	873,9	873,9	873,9	873,9
25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ												
26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	152,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5
29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5
30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6
31	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9
32	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1
33	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9
34	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
35	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9
36	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4
37	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4
38	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1
39	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4
40	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9
41	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7
42	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8
43	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5
44	Котельная К-45	газ	24 843,2	26 624,4	29 429,8	39 555,2	43 068,2	42 234,9	45 147,0	45 147,0	45 216,0	45 216,0	45 216,0	45 216,0
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	315,3	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4
	Всего природный газ	газ	166 703,3	167 315,1	170 120,5	180 245,9	223 798,5	227 175,6	237 441,0	243 779,5	239 225,7	243 002,5	246 851,9	246 851,9
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	25,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		166 729,2	167 403,0	170 208,4	180 333,8	223 886,4	227 263,5	237 528,9	243 867,4	239 313,6	243 090,4	246 939,7	246 939,7

Таблица 1.27 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2
	Всего природный газ	газ	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2

Таблица 1.28 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8
	Всего природный газ	газ	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8

Таблица 1.29 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 АО «Сургутский Хлебозавод», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
48	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	2 904,3	3 001,9	3 001,9	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2
	Всего природный газ	газ	2 904,3	3 001,9	3 001,9	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		2 904,3	3 001,9	3 001,9	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2

Таблица 1.30 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
49	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6
	Всего природный газ	газ	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6

Таблица 1.31 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1
	Всего природный газ	газ	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1

Таблица 1.32 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
51	Котельная АО «Горремстрой»	газ	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1
	Всего природный газ	газ	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1

Таблица 1.33 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «СКАТ-База», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8
	Всего природный газ	газ	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8

Таблица 1.34 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «ТехСтрой», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	733,4	949,8	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2
	Всего природный газ	газ	733,4	949,8	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		733,4	949,8	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2

Таблица 1.35 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 АО «Завод Промстройдеталей», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
54	Котельная АО "Заводпростройдеталей"	газ	717,3	717,3	717,3	717,3	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5
	Всего природный газ	газ	717,3	717,3	717,3	717,3	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		717,3	717,3	717,3	717,3	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5

Таблица 1.36 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО XXX, тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
56	Котельная мкр.51	газ	0	1 729,5	1 729,5	2 880,0	5 022,8	7 130,1	8 090,2	8 090,2	8 090,2	8 090,2	8 090,2	8 090,2
57	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПД2	газ	0	0	0	0	0	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3
58	Новая котельная 43 мкр	газ	0	0	0	0	0	0	0	11 160,6	11 160,6	11 160,6	11 160,6	11 160,6
59	Новая котельная 48 мкр.	газ	0	0	0	0	608,3	912,4	1 159,2	1 159,2	1 159,2	1 159,2	1 159,2	1 159,2
60	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	газ	0	0	0	581,9	2 256,7	4 702,1	9 782,0	14 877,7	14 877,7	14 877,7	14 877,7	14 877,7
61	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	газ	0	0	0	2 378,6	3 130,5	5 130,1	6 685,9	11 317,2	11 317,2	11 317,2	11 317,2	11 317,2
62	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0	0	0	0	0	886,8	4 134,6	7 085,2	10 616,8	12 662,7	22 892,5	22 892,5
63	Новая котельная пос. Снежный	газ	0	0	0	0	46,2	206,8	257,4	341,7	341,7	341,7	341,7	341,7
	Всего природный газ	газ	468,0	2 643,0	2 643,0	8 312,9	17 481,9	31 035,9	49 596,8	73 622,8	77 154,4	79 200,4	89 684,2	89 684,2
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		468,0	2 643,0	2 643,0	8 312,9	17 481,9	31 035,9	49 596,8	73 622,8	77 154,4	79 200,4	89 684,2	89 684,2

Таблица 1.37 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тыс. м³, тыс. кВт·ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	8 449,1	6 068,7	6 068,7	6 068,7	13 532,3	15 334,8	9 704,2	9 704,2	10 589,9	10 589,9	10 621,2	10 621,2
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	0	0	11 289,3	11 546,5	11 029,1	11 107,5	11 606,6	11 606,6
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	12 425,0	10 317,0	10 317,0	10 317,0	21 744,1	21 688,7	21 688,7	21 688,7	16 065,3	16 065,3	16 065,3	16 065,3
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	17 550,0	18 674,7	18 674,7	18 674,7	24 598,7	26 079,5	26 465,0	26 595,3	24 655,5	24 655,5	24 655,5	24 655,5
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	25 022,3	26 105,5	26 105,5	26 105,5	28 615,7	28 615,7	28 615,7	28 615,7	28 615,7	28 615,7	28 615,7	28 615,7
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	368,7	368,7	368,7	1 158,3	1 416,7	1 913,8	2 621,4	2 621,4
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	2 058,3	2 334,1	2 334,1	2 334,1	2 334,1	2 334,1	2 334,1	2 334,1	2 334,1	2 334,1	2 334,1	2 334,1
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 526,8	1 436,3	1 436,3	1 436,3	1 528,6	1 528,6	1 528,6	1 528,6	1 528,6	1 528,6	1 528,6	1 528,6
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 581,5	1 317,1	1 317,1	1 317,1	1 317,1	1 317,1	1 317,1	1 317,1	1 317,1	1 317,1	1 317,1	1 317,1
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 019,4	1 011,0	1 011,0	1 011,0	1 011,0	1 011,0	1 011,0	1 011,0	1 011,0	1 011,0	1 011,0	1 011,0
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 289,3	1 542,0	1 542,0	1 542,0	1 965,9	1 965,9	1 965,9	1 965,9	1 965,9	1 965,9	1 965,9	1 965,9
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	18 546,6	19 287,9	19 287,9	19 287,9	23 077,3	23 077,3	23 077,3	23 077,3	23 077,3	23 077,3	23 077,3	23 077,3
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 180,0	1 187,9	1 187,9	1 187,9	1 187,9	1 187,9	1 187,9	1 187,9	1 187,9	1 187,9	1 187,9	1 187,9
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	511,6	639,8	639,8	639,8	1 463,3	1 463,3	1 463,3	1 463,3	1 463,3	1 463,3	1 413,6	1 413,6
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	970,9	987,1	987,1	987,1	1 475,2	1 475,2	1 475,2	1 475,2	1 475,2	1 475,2	1 475,2	1 475,2
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	349,3	376,8	376,8	376,8	1 240,8	1 240,8	1 240,8	1 240,8	1 240,8	1 240,8	1 240,8	1 240,8
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	22,5	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	720,3	762,2	762,2	762,2	762,2	762,2	762,2	762,2	762,2	762,2	762,2	762,2
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ												
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	1 805,4	1 796,0	1 796,0	1 796,0	2 061,5	2 494,7	2 172,4	3 929,7	5 198,4	6 827,1	8 034,4	8 034,4
21	пос. Мостоотряд-94	газ	0	0	0	0	0	0	672,3	3 249,7	4 897,6	5 977,5	6 923,9	6 923,9
22	Котельная №29 п. Тажный (СГМУП «ГТС»)	газ	588,8	745,4	745,4	745,4	706,4	706,4	706,4	706,4	706,4	706,4	711,8	711,8
23	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	1 359,8	1 347,4	1 347,4	1 347,4	1 762,9	1 762,9	1 762,9	1 762,9	1 762,9	1 762,9	1 762,9	1 762,9
24	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	755,8	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0
25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ												
26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	132,2	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1
29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1
30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4
31	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8
32	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7
33	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7
34	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
35	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5
36	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1
37	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3
38	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8
39	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5
40	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2
41	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7
42	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2
43	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9
44	Котельная К-45	газ	21 489,8	23 030,7	25 457,4	34 216,1	37 254,9	36 534,1	39 053,1	39 053,1	39 112,8	39 112,8	39 112,8	39 112,8
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	272,7	272,8	272,8	272,8	272,8	272,8	272,8	272,8	272,8	272,8	272,8	272,8
	Всего природный газ	газ	144 714,1	145 238,0	147 664,7	156 423,4	194 279,3	197 219,7	206 132,8	211 644,6	207 684,5	210 968,6	214 315,9	214 315,9
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	22,5	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.38 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», тыс. м³, тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4
	Всего природный газ	газ	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.39 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», тыс. м³, тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1
	Всего природный газ	газ	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.40 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 АО «Сургутский Хлебозавод», тыс. м³, тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
48	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	2 499,4	2 583,4	2 583,4	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6
	Всего природный газ	газ	2 499,4	2 583,4	2 583,4	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.41 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», тыс. м³, тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
49	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7
	Всего природный газ	газ	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.42 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», тыс. м³, тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7
	Всего природный газ	газ	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.43 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», тыс. м³, тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
51	Котельная АО «Горремстрой»	газ	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9
	Всего природный газ	газ	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.44 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «СКАТ-База», тыс. м³, тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2
	Всего природный газ	газ	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.45 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «ТехСтрой», тыс. м³, тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	641,7	831,1	1 020,4	1 020,4	1 020,4	1 020,4	1 020,4	1 020,4	1 020,4	1 020,4	1 020,4	1 020,4
	Всего природный газ	газ	641,7	831,1	1 020,4	1 020,4	1 020,4	1 020,4	1 020,4	1 020,4	1 020,4	1 020,4	1 020,4	1 020,4
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.46 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 АО «Завод Промстройдеталей», тыс. м³, тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
54	Котельная АО "Заводпростройдеталей"	газ	623,8	623,8	623,8	623,8	5 483,0	5 483,0	5 483,0	5 483,0	5 483,0	5 483,0	5 483,0	5 483,0
	Всего природный газ	газ	623,8	623,8	623,8	623,8	5 483,0	5 483,0	5 483,0	5 483,0	5 483,0	5 483,0	5 483,0	5 483,0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.47 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХХ, тыс. м³, тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
55	Котельная мкр.51	газ	0	1 503,9	1 503,9	2 504,4	4 367,6	6 200,0	7 035,0	7 035,0	7 035,0	7 035,0	7 035,0	7 035,0
56	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПД2	газ	0	0	0	0	0	324,6	324,6	324,6	324,6	324,6	324,6	324,6
57	Новая котельная 43 мкр	газ	0	0	0	0	0	0	0	9 704,9	9 704,9	9 704,9	9 704,9	9 704,9
58	Новая котельная 48 мкр.	газ	0	0	0	0	528,9	793,4	1 008,0	1 008,0	1 008,0	1 008,0	1 008,0	1 008,0
59	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	газ	0	0	0	506,0	1 962,3	4 088,8	8 506,1	12 937,2	12 937,2	12 937,2	12 937,2	12 937,2
60	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	газ	0	0	0	2 068,4	2 722,2	4 460,9	5 813,9	9 841,0	9 841,0	9 841,0	9 841,0	9 841,0
61	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0	0	0	0	0	771,1	3 595,3	6 161,0	9 232,0	11 011,1	19 906,5	19 906,5
62	Новая котельная пос. Снежный	газ	0	0	0	0	40,2	179,8	223,8	297,1	297,1	297,1	297,1	297,1
	Всего природный газ	газ	407,0	2 298,3	2 298,3	7 228,6	15 201,7	26 987,8	43 127,7	64 019,8	67 090,8	68 869,9	77 986,3	77 986,3
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.48 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тыс. м³/ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	27,501	30,380	29,399	27,820	27,904	28,470	20,129	20,129	21,729	21,729	21,740	21,740
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	0	0	11,043	11,130	12,054	12,081	12,232	12,232
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	3,722	2,853	2,853	6,654	6,654	6,634	6,634	6,634	4,675	4,675	4,675	4,675
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	5,825	6,712	8,664	7,740	8,024	8,480	8,601	8,645	7,933	7,933	7,933	7,933
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	7,874	8,052	8,052	7,689	8,322	8,322	8,322	8,322	8,322	8,322	8,322	8,322
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	2,859	2,859	2,859	3,130	3,216	3,374	3,610	3,610
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,605	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,591	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,568	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,178	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,943	0,945	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	5,994	6,101	6,101	6,101	6,101	6,101	6,101	6,101	6,101	6,101	6,101	6,101
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,404	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,172	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,415	0,415
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,444	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,121	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	0,161	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,204	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ												
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	0,526	0,555	0,555	0,555	0,555	0,688	0,573	1,103	1,489	1,979	2,326	2,326
21	пос. Мостоотряд-94	газ	0	0	0	0	0	0	0,219	1,007	1,510	1,837	2,116	2,116
22	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0,204	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,237	0,237
23	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	0,473	0,432	0,432	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
24	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0,210	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ												
26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
31	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
32	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
33	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
34	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
35	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
36	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1,698	1,698	1,698	1,698	1,698	1,698	1,698	1,698	1,698	1,698	1,698	1,698
37	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789
38	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
39	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
40	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
41	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
42	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381
43	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
44	Котельная К-45	газ	7,570	8,497	9,390	10,567	11,573	11,336	12,189	12,189	12,207	12,207	12,207	12,207
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
	Всего природный газ	газ	73,29	77,93	79,97	82,22	87,08	87,98	91,76	93,48	94,33	95,33	96,34	96,34
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.49 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», тыс. м³/ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м³/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511
	Всего природный газ	газ	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.50 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», тыс. м³/ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м³/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582
	Всего природный газ	газ	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.51 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №6 АО «Сургутский Хлебозавод», тыс. м³/ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м ³ /ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
48	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	0,800	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827
	Всего природный газ	газ	0,80	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.52 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», тыс. м³/ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м ³ /ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
49	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
	Всего природный газ	газ	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.53 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», тыс. м³/ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м ³ /ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
	Всего природный газ	газ	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.54 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», тыс. м³/ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м ³ /ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
51	Котельная АО «Горремстрой»	газ	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	Всего природный газ	газ	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.55 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «СКАТ-База», тыс. м³/ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м³/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
	Всего природный газ	газ	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.56 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «ТехСтрой», тыс. м³/ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м³/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	0,184	0,241	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
	Всего природный газ	газ	0,18	0,24	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.57 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №12 АО «Завод Промстройдеталей», тыс. м³/ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м³/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
54	Котельная АО "Заводпростройдеталей"	газ	0,189	0,189	0,189	0,189	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691
	Всего природный газ	газ	0,189	0,189	0,189	0,189	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.58 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХХ, тыс. м³/ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
55	Котельная мкр.51	газ	0	0,444	0,444	0,779	1,413	2,032	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315
56	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПД2	газ	0	0	0	0	0	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
57	Новая котельная 43 мкр	газ	0	0	0	0	0	0	0	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329
58	Новая котельная 48 мкр.	газ	0	0	0	0	0,184	0,275	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
59	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	газ	0	0	0	0,173	0,663	1,384	2,841	4,366	4,366	4,366	4,366	4,366
60	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	газ	0	0	0	0,694	0,909	1,483	1,949	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297
61	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0	0	0	0	0	0,266	1,239	2,122	3,180	3,792	6,853	6,853
62	Новая котельная пос. Снежный	газ	0	0	0	0	0,014	0,062	0,077	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Всего природный газ		газ	0,13	0,71	0,71	2,38	5,10	9,11	14,62	21,76	22,81	23,43	26,56	26,56
Всего мазут		мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.59 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тыс. м³/ ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	14,201	15,526	14,674	13,681	13,002	13,117	8,301	8,301	9,254	9,254	9,254	9,254
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	0	0	5,666	5,666	6,426	6,427	6,463	6,463
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,706	0,541	0,541	1,295	1,295	1,295	1,295	1,295	0,906	0,906	0,906	0,906
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	1,349	1,539	2,002	1,744	1,811	1,923	1,949	1,950	1,766	1,766	1,766	1,766
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	1,538	1,570	1,570	1,570	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	1,882	1,882	1,882	1,884	1,891	1,918	1,935	1,935
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,088	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	1,351	1,355	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,049	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,049	0,069	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,103	0,103
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,104	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,095	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	0,038	0,040	0,040	0,040	0,040	0,073	0,083	0,239	0,347	0,496	0,638	0,638
21	пос. Мостоотряд-94	газ	0	0	0	0	0	0	0,027	0,235	0,371	0,466	0,563	0,563
22	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
23	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	0,023	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
24	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0,054	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
31	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
32	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
34	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
35	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
36	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
37	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
38	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
40	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
41	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
42	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
43	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная К-45	газ	1,904	2,165	2,332	2,475	2,576	2,548	2,593	2,593	2,599	2,599	2,599	2,599
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	Всего природный газ	газ	22,58	24,24	24,06	23,71	25,15	25,39	26,34	26,71	28,11	28,38	28,67	28,67
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.60 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», тыс. м³/ ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего природный газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.61 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», тыс. м³/ ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2040
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего природный газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.62 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №6 АО «Сургутский Хлебозавод», тыс. м³/ ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
48	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего природный газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.63 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», тыс. м³/ ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
49	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего природный газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.64 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», тыс. м³/ ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего природный газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.65 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», тыс. м³/ ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
51	Котельная АО «Горремстрой»	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего природный газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.66 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «СКАТ-База», тыс. м³/ ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м ³ /ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего природный газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.67 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «ТехСтрой», тыс. м³/ ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м ³ /ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	0	0,017	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
	Всего природный газ	газ	0	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.68 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №12 АО «Завод Промстройдеталей», тыс. м³/ ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
54	Котельная АО "Заводпростройдеталей"	газ	0,029	0,029	0,029	0,029	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
	Всего природный газ	газ	0,029	0,029	0,029	0,029	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.69 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХХ, тыс. м³/ ч, тонн натурального топлива/ч

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тыс. кВт, тонн натурального топлива/ч											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
55	Котельная мкр.51	газ	0	0,160	0,160	0,186	0,213	0,249	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
56	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПД2	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Новая котельная 43 мкр	газ	0	0	0	0	0	0	0	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
58	Новая котельная 48 мкр.	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	газ	0	0	0	0,006	0,036	0,072	0,231	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
60	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	газ	0	0	0	0,050	0,073	0,135	0,143	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
61	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0	0	0	0	0	0,003	0,019	0,034	0,050	0,062	0,117	0,117
62	Новая котельная пос. Снежный	газ	0	0	0	0	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего природный газ		газ	0,03	0,19	0,19	0,27	0,36	0,52	0,73	0,96	0,98	0,99	1,05	1,05
Всего мазут		мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.70 – Таблица П45.11. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии, тыс. м³ и тыс. кВт·ч

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1, 2, 3	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	10 700 033,2	10 700 903,4	10 703 330,1	10 750 678,4	10 800 184,5	10 813 318,6	10 824 775,6	10 840 657,9	10 842 412,8	10 852 959,6	10 862 405,1	10 862 405,1
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	22,5	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	2 499,4	2 583,4	2 583,4	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Природный газ	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	641,7	831,1	1 020,4	1 020,4	1 020,4	1 020,4	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	623,8	623,8	623,8	5 483,0	5 483,0	5 483,0	5 483,0	5 483,0	5 483,0	5 483,0	5 483,0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	407,0	2 298,3	2 298,3	7 228,6	15 201,7	26 987,9	43 127,9	64 020,1	67 091,0	68 870,1	77 986,5	77 986,5
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в городском округе	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	10 713 684,2	10 717 342,8	10 719 958,9	10 772 225,7	10 834 564,3	10 859 484,4	10 886 060,9	10 922 835,5	10 927 661,3	10 939 987,2	10 958 549,2	10 958 549,2
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	22,5	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.71 – Таблица П45.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии, т.у.т.

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива											
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1, 2, 3	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	12 309 773,3	12 331 667,2	12 334 472,6	12 389 071,4	12 446 049,4	12 461 173,7	12 474 367,9	12 492 657,6	12 494 687,2	12 506 833,7	12 517 710,8	12 517 710,8
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	25,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива											
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	2 904,3	3 001,9	3 001,9	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива											
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива											
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	733,4	949,8	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	717,3	717,3	717,3	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	468,0	2 643,1	2 643,1	8 312,9	17 482,0	31 036,1	49 597,0	73 623,1	77 154,7	79 200,6	89 684,5	89 684,5
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива											
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в городском округе	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	12 325 511,6	12 350 611,9	12 353 633,7	12 413 888,6	12 485 623,8	12 514 302,3	12 544 891,1	12 587 206,8	12 592 768,1	12 606 960,5	12 628 321,5	12 628 321,5
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	25,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.2 Расчетные значения топливно-энергетических показателей работы источников тепловой энергии на территории городского округа в перспективном периоде (вариант разработчика)

В настоящем разделе представлены расчетные значения топливно-экономических показателей, отражающие перспективное развитие системы централизованных систем теплоснабжения г. Сургута в случае реализации проектов перспективного строительства и планируемых мероприятий настоящей схемы теплоснабжения. Представлены показатели для следующих источников теплоснабжения:

- Сургутская ГРЭС-1 ПАО «ОГК-2»;
- Сургутская ГРЭС-2 ПАО «Юнипро»;
- котельные СГМУП «ГТС»;
- котельная К-45 ООО «СГЭС».

Топливо-энергетические балансы работы источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения (вариант разработчика) приведены в таблицах ниже.

Таблица 1.72 – Таблица П45.1. Топливоно-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3 (вариант разработчика)

Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
ЕТО №1													
СГРЭС-1													
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1782,45	1797,72	1759,19	1756,47	1734,03	1759,56	1885,23	1909,92	2035,81	2050,35	2064,59	2064,59
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721
Отпуск в сеть (полезный отпуск ПАО «ОГК-2»)	тыс. Гкал	1767,73	1783,00	1744,47	1741,75	1719,31	1744,84	1870,50	1895,20	2021,09	2035,63	2049,87	2049,87
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	14592,2	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. ту.т	4741,2	4766,8	4761,0	4760,6	4757,2	4761,0	4780,1	4783,8	4802,9	4805,1	4807,3	4807,3
а) на выработку электрической энергии	тыс. ту.т	4472,9	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4
б) на выработку тепловой энергии	тыс. ту.т	268,3	270,5	264,6	264,2	260,8	264,7	283,7	287,5	306,6	308,8	310,9	310,9
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	323,136	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	151,760	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689
СГРЭС-2													
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	931,21	956,60	1073,67	1165,39	1200,45	1248,08	1150,48	1200,12	1124,42	1161,71	1191,16	1191,16
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217
Отпуск в сеть (полезный отпуск ПАО «Юнипро»)	тыс. Гкал	919,00	944,38	1061,45	1153,17	1188,23	1235,86	1138,27	1187,91	1112,21	1149,50	1178,95	1178,95
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. ту.т	7420,6	7424,8	7444,1	7459,3	7465,1	7473,0	7456,8	7465,0	7452,5	7458,7	7463,6	7463,6
а) на выработку электрической энергии	тыс. ту.т	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7
б) на выработку тепловой энергии	тыс. ту.т	151,9	156,1	175,5	190,6	196,4	204,3	188,2	196,4	183,8	190,0	194,9	194,9
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300
ИТОГО по на базе источников комбинированной выработки электрической энергии													
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2686,7	2727,4	2805,9	2894,9	2907,5	2980,7	3008,8	3083,1	3133,3	3185,1	3228,8	3228,8
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	38915,1	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. ту.т	12161,8	12191,6	12205,1	12219,9	12222,3	12234,0	12236,9	12248,9	12255,5	12263,8	12270,9	12270,9
а) на выработку электрической энергии	тыс. ту.т	11741,6	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0
б) на выработку тепловой энергии	тыс. ту.т	420,2	426,6	440,1	454,8	457,2	469,0	471,9	483,8	490,4	498,8	505,8	505,8
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	312,9	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	156,4	156,4	156,8	157,1	157,3	157,3	156,8	156,9	156,5	156,6	156,7	156,7

Таблица 1.73 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, Гкал (вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	52 815,3	57 628,5	67 406,2	66 393,8	97 527,9	110 634,4	69 692,6	69 692,6	76 133,2	76 133,2	76 360,5	76 360,5
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	0	0	84 854,2	86 787,1	82 898,3	83 487,7	87 239,2	87 239,2
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	97 096,5	97 096,5	97 096,5	178 053,8	178 053,8	177 643,3	177 643,3	177 643,3	135 909,8	135 909,8	135 909,8	135 909,8
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	133 842,4	143 627,8	182 530,6	164 706,3	171 393,8	182 214,2	185 030,7	185 983,1	171 809,2	171 809,2	171 809,2	171 809,2
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	194 475,1	195 405,2	195 405,2	187 472,5	202 099,3	202 099,3	202 099,3	202 099,3	202 099,3	202 099,3	202 099,3	202 099,3
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	2 771,5	2 771,5	2 771,5	8 706,3	10 648,6	14 384,8	19 703,3	19 703,3
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	14 916,7	14 916,7	14 916,7	14 916,7	14 916,7	14 916,7	14 916,7	14 916,7	14 916,7	14 916,7	14 916,7	14 916,7
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	11 967,6	11 967,6	11 967,6	11 967,6	11 967,6	11 967,6	11 967,6	11 967,6	11 967,6	11 967,6	11 967,6	11 967,6
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	9 934,4	9 934,4	9 934,4	9 934,4	9 934,4	9 934,4	9 934,4	9 934,4	9 934,4	9 934,4	9 934,4	9 934,4
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	6 650,7	6 650,7	6 650,7	6 650,7	6 650,7	6 650,7	6 650,7	6 650,7	6 650,7	6 650,7	6 650,7	6 650,7
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	11 378,6	11 378,6	15 120,8	15 120,8	15 120,8	15 120,8	15 120,8	15 120,8	15 120,8	15 120,8	15 120,8	15 120,8
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	165 571,3	166 621,0	166 711,7	166 711,7	166 711,7	166 711,7	166 711,7	166 711,7	166 711,7	166 711,7	166 711,7	166 711,7
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	9 463,0	9 463,0	9 463,0	9 463,0	9 463,0	9 463,0	9 463,0	9 463,0	9 463,0	9 463,0	9 463,0	9 463,0
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	5 838,1	10 228,2	10 580,0	10 580,0	10 580,0	10 580,0	10 580,0	10 580,0	10 580,0	10 580,0	10 207,4	10 207,4
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	11 204,6	11 204,6	11 204,6	11 204,6	11 204,6	11 204,6	11 204,6	11 204,6	11 204,6	11 204,6	11 204,6	11 204,6
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	3 010,2	9 347,3	9 347,3	9 347,3	9 347,3	9 347,3	9 347,3	9 347,3	9 347,3	9 347,3	9 347,3	9 347,3
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	630,7	630,7	630,7	630,7	630,7	630,7	630,7	630,7	630,7	630,7	630,7	630,7
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	5 824,2	5 824,2	5 824,2	5 824,2	5 824,2	5 824,2	5 824,2	5 824,2	5 824,2	5 824,2	5 824,2	5 824,2
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ												
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	14 194,7	14 194,7	14 194,7	14 194,7	14 194,7	17 321,8	14 995,2	27 680,7	36 839,7	48 596,8	57 312,0	57 312,0
21	пос. Мостоотряд-94	газ	0	0	0	0	0	0	5 053,3	24 425,9	36 811,8	44 929,2	52 042,2	52 042,2
22	Котельная №29 п. Тажный (СГМУП «ГТС»)	газ	5 463,7	5 463,7	5 463,7	5 463,7	5 463,7	5 463,7	5 463,7	5 463,7	5 463,7	5 463,7	5 504,0	5 504,0
23	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	11 125,4	11 125,4	11 125,4	14 046,1	14 046,1	14 046,1	14 046,1	14 046,1	14 046,1	14 046,1	14 046,1	14 046,1
24	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	6 102,9	6 102,9	6 102,9	6 102,9	6 102,9	6 102,9	6 102,9	6 102,9	6 102,9	6 102,9	6 102,9	6 102,9
25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ												
26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	966,7	966,7	966,7	966,7	966,7	966,7	966,7	966,7	966,7	966,7	966,7	966,7
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0	1 693,0
29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4	8 615,4
30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6	7 562,6
31	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9	11 092,9
32	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8	3 317,8
33	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6	7 499,6
34	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3	4 847,3

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
35	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8	12 274,8
36	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9	33 173,9
37	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3	35 155,3
38	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6	6 597,6
39	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1	13 393,1
40	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9	1 518,9
41	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0	6 217,0
42	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9	28 571,9
43	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0	4 166,0
44	Котельная К-45	газ	174 273,0	196 212,0	216 503,8	242 459,1	264 430,5	259 218,7	277 431,8	277 431,8	277 863,4	277 863,4	277 863,4	277 863,4
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	2 468,2	2 468,2	2 468,2	2 468,2	2 468,2	2 468,2	2 468,2	2 468,2	2 468,2	2 468,2	2 468,2	2 468,2
Всего природный газ		газ	1 134 280,5	1 183 524,9	1 256 681,9	1 339 745,8	1 416 937,1	1 438 368,8	1 506 037,6	1 546 915,8	1 517 478,9	1 541 679,0	1 566 472,1	1 566 472,1
Всего мазут		мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего электроэнергия		ЭЭ	630,7	630,7	630,7	630,7	630,7	630,7	630,7	630,7	630,7	630,7	630,7	630,7
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			1 134 911,2	1 184 155,6	1 257 312,7	1 340 376,5	1 417 567,8	1 438 999,6	1 506 668,3	1 547 546,5	1 518 109,6	1 542 309,7	1 567 102,8	1 567 102,8

Таблица 1.74 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тонн условного топлива(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	7 602,8	9 114,3	10 660,7	10 500,6	15 424,6	17 497,5	11 022,3	11 022,3	12 040,9	12 040,9	12 076,9	12 076,9
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	0	0	12 982,7	13 278,4	12 683,4	12 773,6	13 347,6	13 347,6
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	19 575,6	15 045,9	15 045,9	27 590,9	27 590,9	27 527,3	27 527,3	27 527,3	21 060,3	21 060,3	21 060,3	21 060,3
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	19 455,3	22 604,9	28 727,6	25 922,3	26 974,9	28 677,8	29 121,1	29 271,0	27 040,2	27 040,2	27 040,2	27 040,2
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	29 006,0	29 734,5	29 734,5	28 527,4	30 753,1	30 753,1	30 753,1	30 753,1	30 753,1	30 753,1	30 753,1	30 753,1
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	424,0	424,0	424,0	1 332,1	1 629,2	2 200,9	3 014,6	3 014,6
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	2 194,5	2 291,0	2 291,0	2 291,0	2 291,0	2 291,0	2 291,0	2 291,0	2 291,0	2 291,0	2 291,0	2 291,0
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 836,9	1 822,9	1 822,9	1 822,9	1 822,9	1 822,9	1 822,9	1 822,9	1 822,9	1 822,9	1 822,9	1 822,9
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 829,5	1 657,2	1 657,2	1 657,2	1 657,2	1 657,2	1 657,2	1 657,2	1 657,2	1 657,2	1 657,2	1 657,2
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	955,4	1 026,8	1 026,8	1 026,8	1 026,8	1 026,8	1 026,8	1 026,8	1 026,8	1 026,8	1 026,8	1 026,8
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 768,1	1 777,6	2 362,2	2 362,2	2 362,2	2 362,2	2 362,2	2 362,2	2 362,2	2 362,2	2 362,2	2 362,2
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	25 759,6	26 223,3	26 237,6	26 237,6	26 237,6	26 237,6	26 237,6	26 237,6	26 237,6	26 237,6	26 237,6	26 237,6
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 493,6	1 446,4	1 446,4	1 446,4	1 446,4	1 446,4	1 446,4	1 446,4	1 446,4	1 446,4	1 446,4	1 446,4
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	665,9	1 569,4	1 623,4	1 623,4	1 623,4	1 623,4	1 623,4	1 623,4	1 623,4	1 623,4	1 566,3	1 566,3
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	1 668,9	1 696,3	1 696,3	1 696,3	1 696,3	1 696,3	1 696,3	1 696,3	1 696,3	1 696,3	1 696,3	1 696,3
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	448,4	1 414,1	1 414,1	1 414,1	1 414,1	1 414,1	1 414,1	1 414,1	1 414,1	1 414,1	1 414,1	1 414,1
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	98,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	934,1	902,1	902,1	902,1	902,1	902,1	902,1	902,1	902,1	902,1	902,1	902,1
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ												
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	2 135,0	2 261,3	2 261,3	2 261,3	2 261,3	2 759,4	2 388,8	4 409,7	5 868,7	7 741,7	9 130,1	9 130,1
21	пос. Мостоотряд-94	газ	0	0	0	0	0	0	773,2	3 737,2	5 632,2	6 874,2	7 962,5	7 962,5
22	Котельная №29 п. Тажный (СГМУП «ГТС»)	газ	728,1	844,1	844,1	844,1	844,1	844,1	844,1	844,1	844,1	844,1	850,3	850,3
23	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	1 877,0	1 718,9	1 718,9	2 170,2	2 170,2	2 170,2	2 170,2	2 170,2	2 170,2	2 170,2	2 170,2	2 170,2
24	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	919,7	913,8	913,8	913,8	913,8	913,8	913,8	913,8	913,8	913,8	913,8	913,8
25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ												
26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	151,5	147,2	147,2	147,2	147,2	147,2	147,2	147,2	147,2	147,2	147,2	147,2
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5
29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5
30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6
31	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9
32	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1
33	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9
34	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
35	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9
36	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4
37	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4
38	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1
39	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4
40	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9
41	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7
42	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8
43	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5
44	Котельная К-45	газ	27 864,5	31 372,3	34 616,8	38 766,8	42 279,8	41 446,5	44 358,6	44 358,6	44 427,6	44 427,6	44 427,6	44 427,6
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3
	Всего природный газ	газ	178 279,7	184 993,6	196 560,1	209 533,8	221 673,2	225 050,2	235 315,6	241 654,1	237 100,4	240 877,1	244 726,5	244 726,5
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	98,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		178 378,0	185 093,0	196 659,4	209 633,2	221 772,5	225 149,6	235 415,0	241 753,5	237 199,7	240 976,4	244 825,8	244 825,8

Таблица 1.75 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тыс. м³, тыс. кВт·ч (вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	6 589,5	7 878,5	9 215,2	9 076,8	13 333,2	15 125,0	9 527,8	9 527,8	10 408,3	10 408,3	10 439,4	10 439,4
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	0	0	11 222,4	11 478,0	10 963,7	11 041,7	11 537,8	11 537,8
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	16 966,7	13 005,8	13 005,8	23 849,8	23 849,8	23 794,9	23 794,9	23 794,9	18 204,8	18 204,8	18 204,8	18 204,8
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	16 862,4	19 539,9	24 832,5	22 407,6	23 317,4	24 789,4	25 172,6	25 302,2	23 373,9	23 373,9	23 373,9	23 373,9
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	25 140,2	25 702,8	25 702,8	24 659,4	26 583,3	26 583,3	26 583,3	26 583,3	26 583,3	26 583,3	26 583,3	26 583,3
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	366,6	366,6	366,6	1 151,5	1 408,3	1 902,5	2 605,9	2 605,9
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 902,1	1 980,4	1 980,4	1 980,4	1 980,4	1 980,4	1 980,4	1 980,4	1 980,4	1 980,4	1 980,4	1 980,4
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 592,1	1 575,8	1 575,8	1 575,8	1 575,8	1 575,8	1 575,8	1 575,8	1 575,8	1 575,8	1 575,8	1 575,8
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 585,7	1 432,5	1 432,5	1 432,5	1 432,5	1 432,5	1 432,5	1 432,5	1 432,5	1 432,5	1 432,5	1 432,5
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	828,0	887,6	887,6	887,6	887,6	887,6	887,6	887,6	887,6	887,6	887,6	887,6
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 532,5	1 536,6	2 041,9	2 041,9	2 041,9	2 041,9	2 041,9	2 041,9	2 041,9	2 041,9	2 041,9	2 041,9
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	22 326,4	22 667,7	22 680,0	22 680,0	22 680,0	22 680,0	22 680,0	22 680,0	22 680,0	22 680,0	22 680,0	22 680,0
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 294,6	1 250,2	1 250,2	1 250,2	1 250,2	1 250,2	1 250,2	1 250,2	1 250,2	1 250,2	1 250,2	1 250,2
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	577,2	1 356,6	1 403,3	1 403,3	1 403,3	1 403,3	1 403,3	1 403,3	1 403,3	1 403,3	1 353,9	1 353,9
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	1 446,5	1 466,3	1 466,3	1 466,3	1 466,3	1 466,3	1 466,3	1 466,3	1 466,3	1 466,3	1 466,3	1 466,3
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	388,6	1 222,4	1 222,4	1 222,4	1 222,4	1 222,4	1 222,4	1 222,4	1 222,4	1 222,4	1 222,4	1 222,4
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	800,0	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	809,6	779,8	779,8	779,8	779,8	779,8	779,8	779,8	779,8	779,8	779,8	779,8
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	1 850,5	1 954,7	1 954,7	1 954,7	1 954,7	2 385,3	2 064,9	3 811,8	5 073,0	6 692,0	7 892,1	7 892,1
21	пос. Мостоотряд-94	газ	0	0	0	0	0	0	668,3	3 230,4	4 868,5	5 942,1	6 882,8	6 882,8
22	Котельная №29 п. Тажный (СГМУП «ГТС»)	газ	631,1	729,6	729,6	729,6	729,6	729,6	729,6	729,6	729,6	729,6	735,0	735,0
23	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	1 626,8	1 485,9	1 485,9	1 875,9	1 875,9	1 875,9	1 875,9	1 875,9	1 875,9	1 875,9	1 875,9	1 875,9
24	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	797,1	789,9	789,9	789,9	789,9	789,9	789,9	789,9	789,9	789,9	789,9	789,9
25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	131,3	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1
29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1	1 169,1
30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4	1 026,4
31	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8	1 500,8
32	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7	450,7
33	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7	1 014,7
34	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
35	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5	1 656,5
36	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1	4 483,1
37	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3	4 763,3
38	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8	892,8
39	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5	1 819,5
40	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2
41	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7	852,7
42	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2	3 837,2
43	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9
44	Котельная К-45	газ	24 103,4	27 137,7	29 944,2	33 534,1	36 572,9	35 852,1	38 371,1	38 371,1	38 430,8	38 430,8	38 430,8	38 430,8
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5
	Всего природный газ	газ	154 422,7	159 948,5	169 948,6	181 165,8	191 661,3	194 580,0	203 455,3	208 934,4	204 998,1	208 262,7	211 590,2	211 590,2
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	800,0	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.76 – Таблица П45.11. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии, тыс. м³ и тыс. кВт·ч (вариант разработчика)

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1, 2, 3	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	10 726 051,4	10 739 263,0	10 760 982,6	10 784 996,6	10 797 566,6	10 810 678,9	10 822 098,0	10 837 947,7	10 839 726,4	10 850 253,7	10 859 679,4	10 859 679,4
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	800,0	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4	4 644,4
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1	1 978,1
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	2 499,4	2 583,4	2 583,4	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6	2 571,6
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7	1 779,7
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Природный газ	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7	762,7
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2	671,2
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	641,7	831,1	1 020,4	1 020,4	1 020,4	1 020,4	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	623,8	623,8	623,8	5 483,0	5 483,0	5 483,0	5 483,0	5 483,0	5 483,0	5 483,0	5 483,0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	407,0	2 298,3	2 298,3	7 228,6	15 201,7	26 987,9	43 127,9	64 020,1	67 091,0	68 870,1	77 986,5	77 986,5
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тыс. кВт·ч, тонн натурального топлива											
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в городском округе	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	10 739 702,3	10 755 702,5	10 777 611,4	10 806 543,9	10 831 946,3	10 856 844,8	10 883 383,4	10 920 125,3	10 924 974,9	10 937 281,4	10 955 823,5	10 955 823,5
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	800,0	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.77 – Таблица П45.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии, т.у.т. (вариант разработчика)

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива											
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1, 2, 3	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	12 340 077,5	12 376 598,0	12 401 671,6	12 429 393,4	12 443 924,0	12 459 048,4	12 472 242,5	12 490 532,2	12 492 561,8	12 504 708,3	12 515 585,4	12 515 585,4
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	98,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива											
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	2 904,3	3 001,9	3 001,9	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива											
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Природный газ	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива											
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	733,4	949,8	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	717,3	717,3	717,3	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	468,0	2 643,1	2 643,1	8 312,9	17 482,0	31 036,1	49 597,0	73 623,1	77 154,7	79 200,6	89 684,5	89 684,5
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива											
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в городском округе	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	12 355 815,7	12 395 542,6	12 420 832,7	12 454 210,6	12 483 498,5	12 512 176,9	12 542 765,7	12 585 081,5	12 590 642,7	12 604 835,1	12 626 196,1	12 626 196,1
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	98,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НОРМАТИВНЫХ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА

В качестве резервного топлива на крупных источниках теплоснабжения (Сургутские ГРЭС-1 и ГРЭС-2, котельные СГМУП «ГТС» №№ 1, 2, 3) используется природный газ, доставляемый по второму газовому вводу, пропускная способность которого соответствует 100% потребления газа всеми газоиспользующими установками источника.

Все котельные, за исключением котельной № 25 работают на природном (попутном) газе. Котельные СГМУП «ГТС» № 1, 2, 3, 6, 14, 21, 24, 26, 27, 28, 30 аварийного топлива не имеют.

Проектом предусмотрено аварийное топливо на котельных № 5, 7, 9, 13, 22, 23, 29, 32, 33, 34. В качестве аварийного топлива используется дизельное топливо.

На котельной №13 в 2019 году было выполнено техническое перевооружение с устройством аварийного теплоснабжения.

В 2021 году на котельной №5 реализовано мероприятие по устройству аварийного топливоснабжения, установлен резервуар аварийного топлива $V=15\text{ м}^3$.

На котельной №9 в качестве аварийного топлива используется дизельное топливо.

В соответствии с проектом имеют источники аварийного дизельного топлива, котельная № 13 - $V=100\text{ м}^3$ - 2 шт., котельная № 9 - $V=5\text{ м}^3$.

Котельная № 22 «Олимпия» пос. Барсово, котельная №23 «Ледовый дворец спорта» по адресу: Югорский тракт, 40, котельная № 32 п. Снежный, котельная № 33 п. Снежный, котельная № 34 ул. Крылова, 40 в соответствии с проектом имеют источники аварийного дизельного топлива, котельная № 22 - $V=50\text{ м}^3$, а котельная № 23 - $V=25\text{ м}^3$, котельная № 32 - $V=10\text{ м}^3$ - 2 шт., котельная № 33 - $V=20\text{ м}^3$ - 2 шт., котельная № 34 - $V=15\text{ м}^3$, объекты социально значимых категорий к данным котельным не подключены.

По условиям договоров с газоснабжающими организациями ограничения на подачу газа в отопительный период на котельные СГМУП «ГТС» отсутствуют. Складов и запасов резервного топлива на котельных нет.

3. ВИДЫ ТОПЛИВА, ПОТРЕБЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии до и после проведения запланированных в Схеме теплоснабжения мероприятий, представлены в таблице 3.1.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории г. Сургута экономически нецелесообразно и на перспективу не планируется.

Таблица 3.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии						
1	СГРЭС-1	г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1	газ	газ	газ	газ
2	СГРЭС-2	г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23	газ	газ	газ	газ
Котельные						
1	Котельная ПКТС	г. Сургут, ул. Мира, д.40	газ	-	газ	-
2	Новая пиковая котельная	г. Сургут, в районе ул. Рационализаторов, 3	-	-	газ	-
3	Котельная №1	г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6	газ	газ	газ	газ
4	Котельная №2	г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4	газ	газ	газ	газ
5	Котельная №3	г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2	газ	газ	газ	газ
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)					
7	Котельная №5	п. Дорожный	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
8	Котельная №6	Заячий остров	газ	-	газ	-
9	Котельная №7	8-ой пром.узел, ул.Индустриальная	газ	-	газ	-
10	Котельная №9	8-ой пром.узел, ул.Буровая	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
11	Котельная №13	р-н ж/д,ул.Западная 1/1	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
12	Котельная №14	р-н ж/д ул. Западная 1/1	газ	-	газ	-
13	Котельная №21	п. Звездный ул.Трубная	газ	-	газ	-
14	Котельная №22 "Олимпия"	ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	Ледовый дворец Югорский тракт, 40	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
16	Котельная №24 "Нефтяник"	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник)	газ	-	газ	-
17	Котельная №25 п. Лесной	пос. Лесной	электро- энергия	-	электро- энергия	-
18	Котельная №26 "Набережный"	г. Сургут, Набережный пр. 17/2	газ	-	газ	-
19	Котельная №27 "Набережный"	г. Сургут, Набережный пр. 17	газ	-	газ	-
20	Котельная №28 п. Юность	п. Юность	газ	-	газ	-
21	пос. Мостоотряд-94	п. Юность	-	-	газ	-
22	Котельная №29 п. Таежный	п. Таежный	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
23	Котельная №30 п. Лунный	п. Лунный	газ	-	газ	-
24	Котельная №32 п. Снежный	п. Снежный	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
25	Котельная №33 п. Снежный	п. Снежный	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
26	Котельная №34 Крылова, 40	г. Сургут, ул. Крылова, 40	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	г. Сургут Спортивное ядро	газ	-	газ	-
28	Котельная №1	г. Сургут, Аэропорт	газ	-	газ	-
29	Котельная №3	г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19	газ	-	газ	-
30	Котельная №4	г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10	газ	-	газ	-
31	Котельная №5	г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8	газ	-	газ	-
32	Котельная №6	г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15	газ	-	газ	-
33	Котельная №7	г. Сургут, Заячий остров, 6	газ	-	газ	-
34	Котельная №8	г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4	газ	-	газ	-
35	Котельная №9	г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19	газ	-	газ	-
36	Котельная №10	г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4	газ	-	газ	-
37	Котельная №12	г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1	газ	-	газ	-
38	Котельная №14	г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1	газ	-	газ	-
39	Котельная №15	г. Сургут, Югорский тракт, 6/1	газ	-	газ	-
40	Котельная №16	г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9	газ	-	газ	-
41	Котельная №17	г. Сургут, Андреевский заезд, 9	газ	-	газ	-
42	Котельная №19	г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16	газ	-	газ	-
43	Котельная №22	г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19	газ	-	газ	-
44	Котельная К-45	г. Сургут, ул. Крылова, 55/2	газ	-	газ	-
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5	газ	-	газ	-
46	Котельная ООО "Газпром энерго"	г. Сургут, ул. Производственная, 17	газ	-	газ	-
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1	газ	-	газ	-
48	Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА)	газ	-	газ	-
49	Котельная ООО УК "СЗТК"	г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3	газ	-	газ	-
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2	газ	-	газ	-
51	Котельная АО «Горремстрой»	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой»	газ	-	газ	-
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	г. Сургут, ул. Монтажная 4	газ	-	газ	-
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая	газ	-	-	-
54	Котельная АО "Заводпростройдеталей"	г. Сургут, Набережный пр. 15/2	газ	-	газ	-
55	Котельная мкр.51	г. Сургут, 51 мкр.	-	-	газ	-
56	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. 3ПЛ2	г. Сургут, мкр. 3ПЛ2	-	-	газ	-
57	Новая котельная 43 мкр	г. Сургут, 43 мкр.	-	-	газ	-

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо
58	Новая котельная 48 мкр.	г. Сургут, 48 мкр.	-	-	газ	-
59	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	г. Сургут, мкр. Пойма р. Обь	-	-	газ	-
60	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	г. Сургут, мкр. Пойма р. Обь	-	-	газ	-
61	Новая котельная мкр. СЗП1	г. Сургут, СЗП1	-	-	газ	-
62	Новая котельная п. Снежный	г. Сургут, п. Снежный	-	-	газ	-

4. ВИДЫ ТОПЛИВА, ИХ ДОЛИ И ЗНАЧЕНИЯ НИЗШЕЙ ТЕПЛОТЫ СГОРАНИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Виды топлива, их доля и низшая теплота сгорания по каждому источнику на перспективу Схемы теплоснабжения, представлены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания

№ ЕТО	№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Размерность	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
1, 2, 3	1	СГРЭС-1	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 030,56	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05
1, 2, 3	1	СГРЭС-2	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29
Котельные																
1, 2, 3	1	Котельная ПКТС	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 076,4	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	2	Новая пиковая котельная	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 076,4	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 076,4	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 076,4	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 076,4	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 076,4	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 076,4	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 076,4	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 076,4	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 076,4	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 076,4	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 076,4	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ ЕТО	№ ко- тель- ной	Наименование котельной	Вид топлива	Размер- ность	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
			природный газ	ккал/м3	8 076,4	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 076,4	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	электроэнергия	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			электроэнергия	ккал/кВт·ч	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8
1, 2, 3	18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 076,4	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1, 2, 3	20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 076,4	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	21	пос. Мостоотряд-94	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	22	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 076,4	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	23	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 076,4	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	24	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 076,4	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1, 2, 3	26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 076,4	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1, 2, 3	28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	31	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	32	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	33	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0

№ ЕТО	№ ко- тель- ной	Наименование котельной	Вид топлива	Размер- ность	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
1, 2, 3	34	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	35	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	36	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	37	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	38	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	39	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	40	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	41	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	42	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	43	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	44	Котельная К-45	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3
1, 2, 3	45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3
4	46	Котельная ООО «Газпром энерго»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28
5	47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
6	48	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0
7	49	Котельная ООО УК «СЗТК»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
8	50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
9	51	Котельная АО «Горремстрой»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0
10	52	Котельная ООО «СКАТ-База»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ ЕТО	№ ко- тель- ной	Наименование котельной	Вид топлива	Размер- ность	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
			природный газ	ккал/м3	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
11	53	Котельная ООО «ТехСтрой»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	-	-	-	-	-	-
			природный газ	ккал/м3	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	0	0	0	0	0	0
12	54	Котельная АО "Заводпротстройдеталей"	природный газ	%	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	55	Котельная мкр.51	природный газ	%	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	56	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	природный газ	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	57	Новая котельная 43 мкр	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	58	Новая котельная 48 мкр.	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	59	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	природный газ	%	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	60	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	природный газ	%	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	61	Новая котельная мкр. СЗП1	природный газ	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	62	Новая котельная пос. Снежный	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0

5. ПРЕОБЛАДАЮЩИЙ В ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ ВИД ТОПЛИВА, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ ПО СОВОКУПНОСТИ ВСЕХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НАХОДЯЩИХСЯ В ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ

Основным топливом ГРЭС и котельных на территории городского округа является природный газ. На его долю приходится 99% перспективного расхода. Также в качестве топлива на котельной №25 п. Лесной применяется электроэнергия.

6. ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Приоритетным направлением развития топливного баланса городского округа является сохранение природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и экономически эффективного топлива.