



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 10

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Схема теплоснабжения в административных границах г. Сургута на период до 2035 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Сургута на период до 2035 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-15)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Сургута на период до 2035 года
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-5)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 6-13)
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	4
1. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии	9
2. 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
3. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	42
4. Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	43
5. Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	47
6. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе.....	55
7. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.....	56

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3	11
Таблица 2.2 – 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	11
Таблица 2.3 – 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	11
Таблица 2.4 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, Гкал	12
Таблица 2.5 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», Гкал	13
Таблица 2.6 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», Гкал.....	13
Таблица 2.7 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 СГМУП «Сургутский Хлебозавод», Гкал.....	13
Таблица 2.8 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», Гкал.....	13
Таблица 2.9 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», Гкал	14
Таблица 2.10 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», Гкал.....	14
Таблица 2.11 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «Технические системы», Гкал.....	14
Таблица 2.12 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «СКАТ-База», Гкал	14
Таблица 2.13 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 ООО «ТехСтрой», Гкал.....	15
Таблица 2.14 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХХ, Гкал.....	15
Таблица 2.15 – 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	16
Таблица 2.16 – 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	17
Таблица 2.17 – 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	17

Таблица 2.18 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 СГМУП «Сургутский Хлебозавод», кг условного топлива/Гкал	17
Таблица 2.19 – 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.....	17
Таблица 2.20 – 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.....	18
Таблица 2.21 – 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.....	18
Таблица 2.22 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «Технические системы», кг условного топлива/Гкал	18
Таблица 2.23 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «СКАТ-База», кг условного топлива/Гкал.....	18
Таблица 2.24 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 ООО «ТехСтрой», кг условного топлива/Гкал	19
Таблица 2.25 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО XXX, кг условного топлива/Гкал.....	19
Таблица 2.26 – 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	20
Таблица 2.27 – 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	21
Таблица 2.28 – 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	21
Таблица 2.29 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 СГМУП «Сургутский Хлебозавод», тонн условного топлива.....	21
Таблица 2.30 – 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.....	21
Таблица 2.31 – 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.....	22
Таблица 2.32 – 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.....	22
Таблица 2.33 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «Технические системы», тонн условного топлива	22
Таблица 2.34 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «СКАТ-База», тонн условного топлива.....	22

Таблица 2.35 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 ООО «ТехСтрой», тонн условного топлива	23
Таблица 2.36 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХХ, тонн условного топлива	23
Таблица 2.37 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тыс. м ³ , тонн натурального топлива	24
Таблица 2.38 – 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. м ³ , тонн натурального топлива....	25
Таблица 2.39 – 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. м ³ , тонн натурального топлива...	25
Таблица 2.40 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 СГМУП «Сургутский Хлебозавод», тыс. м ³ , тонн натурального топлива.....	25
Таблица 2.41 – 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. м ³ , тонн натурального топлива	25
Таблица 2.42 – 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. м ³ , тонн натурального топлива.....	26
Таблица 2.43 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», тыс. м ³ , тонн натурального топлива	26
Таблица 2.44 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «Технические системы», тыс. м ³ , тонн натурального топлива.....	26
Таблица 2.45 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «СКАТ-База», тыс. м ³ , тонн натурального топлива	26
Таблица 2.46 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 ООО «ТехСтрой», тыс. м ³ , тонн натурального топлива	27
Таблица 2.47 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХХ, тыс. м ³ , тонн натурального топлива.....	27
Таблица 2.48 – 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. м ³ /ч, тонн натурального топлива/ч.....	28
Таблица 2.49 – 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. м ³ /ч, тонн натурального топлива/ч	29
Таблица 2.50 – 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. м ³ /ч, тонн натурального топлива/ч	29

деятельности ЕТО №10 ООО «Технические системы», тыс. м ³ /ч, тонн натурального топлива/ч.....	34
Таблица 2.67 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «СКАТ-База», тыс. м ³ /ч, тонн натурального топлива/ч..	34
Таблица 2.68 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №12 ООО «ТехСтрой», тыс. м ³ /ч, тонн натурального топлива/ч....	35
Таблица 2.69 – 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. м ³ /ч, тонн натурального топлива/ч.....	35
Таблица 2.70 – Таблица П45.11. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии, тыс. м ³ /тонн натурального топлива	36
Таблица 2.71 – Таблица П45.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии, т.у.т.....	38
Таблица 4.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута.....	44
Таблица 5.1 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания	48

1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТОПЛИВНЫХ БАЛАНСАХ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПРОСТРОЕННЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Форма представление топливных балансов переработана и приведена в соответствие требованиям МУ по разработке схем теплоснабжения. Существенных изменений в структуре топливных балансов существующих источников не произошло. Изменения объемных показателей потребления основного топлива связаны с неравномерностью температуры наружного воздуха в отопительный период и прочими климатическими характеристиками.

Существенных изменений в перспективных топливных балансах, по сравнению с базовой версией схемы, настоящая актуализация не предусматривает.

Изменения носят точечный характер и являются следствием более подробной проработки вариантов перспективного развития.

2. 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.

Топливные балансы для источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблице.

Показатели 2022 года (базового периода) приняты в соответствии с фактическими показателями функционирования систем теплоснабжения, предоставленными ТСО. Показатели 2023 года приняты на основании утвержденных Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Показатели 2024 года по организациям, предоставившим данные, приняты в соответствии с заявками на 2024 год. Прогноз показателей на период 2025-2035 гг. выполнен на основании прогнозируемого перспективного спроса на тепловую энергию и мощность с учетом эффектов, достигаемых при реализации мероприятий, рекомендованных схемой теплоснабжения.

Таблица 2.1 – Таблица П45.1. Топливоно-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1															
СГРЭС-1															
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1751,693	1684,204	1712,360	1737,035	1793,816	1845,527	1877,322	1885,247	1906,471	1907,808	1916,733	1927,464	1933,244	1943,250
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	11,750	15,200	13,322	13,424	13,982	13,576	13,661	13,740	13,659	13,686	13,695	13,680	13,687	13,687
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	16870,2	16870,2	16449,4	16449,4	16449,4	16449,4	16449,4	16449,4	16449,4	16449,4	16449,4	16449,4	16449,4	16449,4
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1114,5	1073,7	1087,9	1100,3	1128,8	1154,7	1170,7	1174,7	1185,3	1186,0	1190,5	1195,9	1198,8	1203,8
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	15755,8	15796,5	15361,6	15349,2	15320,7	15294,7	15278,7	15274,8	15264,1	15263,4	15258,9	15253,6	15250,7	15245,6
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. Т _{у.т}	5438,4	5285,7	5164,4	5088,9	5092,6	5056,7	5031,2	5025,7	4995,6	5002,6	4995,5	4985,3	4984,2	4975,4
а) на выработку электрической энергии	тыс. Т _{у.т}	5173,0	5031,2	4905,7	4828,3	4823,9	4780,5	4751,5	4744,9	4711,6	4718,4	4710,0	4698,2	4696,2	4685,9
б) на выработку тепловой энергии	тыс. Т _{у.т}	265,4	254,5	258,7	260,6	268,7	276,2	279,6	280,8	284,0	284,2	285,5	287,1	288,0	289,5
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	306,6	298,2	298,2	293,5	293,3	290,6	288,9	288,5	286,4	286,8	286,3	285,6	285,5	284,9
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	144,7	144,3	144,3	143,2	143,0	142,9	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	322,1	321,4	321,4	316,3	316,0	313,2	311,3	310,9	308,7	309,1	308,6	307,8	307,7	307,0
Причина изменения		Факт	Норматив	Норматив	Снижение, в связи с реконструкцией оборудования и дозагрузкой ТФУ										
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	151,5	151,1	151,1	150,0	149,8	149,7	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0
Причина изменения		Факт	Норматив	Норматив	Снижение, в связи с реконструкцией оборудования										
СГРЭС-2															
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	871,729	896,350	877,574	924,605	943,290	1008,118	1117,724	1141,996	1158,834	1170,078	1176,659	1183,689	1189,557	1199,035
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	12,397	12,220	12,767	12,461	12,483	12,570	12,505	12,519	12,531	12,518	12,523	12,524	12,522	12,523
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	24830,6	23112,4	23112,4	23112,4	23112,4	23112,4	23112,4	23112,4	23112,4	23112,4	23112,4	23112,4	23112,4	23112,4
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	393,1	401,9	393,4	414,5	422,9	452,0	501,3	512,2	519,7	524,8	527,7	530,9	533,5	537,8
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	24437,5	22710,6	22719,0	22697,9	22689,5	22660,4	22611,2	22600,3	22592,7	22587,6	22584,7	22581,5	22578,9	22574,6
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. Т _{у.т}	7548,7	7057,4	7054,3	6972,3	6906,9	6861,8	6826,2	6818,9	6790,6	6781,2	6778,2	6766,3	6761,0	6736,7
а) на выработку электрической энергии	тыс. Т _{у.т}	7405,4	6909,2	6909,2	6819,4	6751,0	6695,2	6641,5	6630,1	6599,0	6587,8	6583,7	6570,7	6564,4	6538,5
б) на выработку тепловой энергии	тыс. Т _{у.т}	143,3	148,2	145,1	152,8	155,9	166,6	184,8	188,8	191,6	193,4	194,5	195,7	196,6	198,2
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	298,2	298,9	298,9	295,1	292,1	289,7	287,4	286,9	285,5	285,0	284,9	284,3	284,0	282,9
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	136,2	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	306,2	306,9	306,9	302,9	299,9	297,4	295,0	294,5	293,1	292,6	292,4	291,9	291,6	290,4
Причина изменения		Факт	Норматив	Норматив	Снижение, в связи с дозагрузкой ТФУ										
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,4	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
Причина изменения		Факт	Норматив												
ИТОГО по на базе источников комбинированной выработки электрической энергии															
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2623,422	2580,554	2589,934	2661,641	2737,106	2853,644	2995,046	3027,243	3065,304	3077,886	3093,392	3111,153	3122,801	3142,285
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	24,147	27,420	26,089	25,885	26,465	26,146	26,165	26,259	26,190	26,205	26,218	26,204	26,209	26,210
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	41700,9	39982,7	39561,9	39561,9	39561,9	39561,9	39561,9	39561,9	39561,9	39561,9	39561,9	39561,9	39561,9	39561,9
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1507,6	1475,6	1481,3	1514,8	1551,7	1606,8	1672,0	1686,9	1705,1	1710,8	1718,2	1726,8	1732,3	1741,6
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	40193,3	38507,1	38080,6	38047,0	38010,1	37955,1	37889,9	37875,0	37856,8	37851,1	37843,6	37835,1	37829,5	37820,3
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. Т _{у.т}	12987,1	12343,0	12218,7	12061,2	11999,5	11918,5	11857,4	11844,6	11786,2	11783,8	11773,7	11751,6	11745,2	11712,1
а) на выработку электрической энергии	тыс. Т _{у.т}	12578,5	11940,4	11814,9	11647,8	11574,9	11475,7	11393,0	11375,0	11310,6	11306,2	11293,7	11268,9	11260,6	11224,4
б) на выработку тепловой энергии	тыс. Т _{у.т}	408,7	402,6	403,8	413,4	424,6	442,9	464,4	469,6	475,5	477,6	480,0	482,8	484,6	487,7
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	301,6	298,6	298,6	294,4	292,6	290,1	288,0	287,5	285,9	285,8	285,5	284,8	284,6	283,7
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	141,6	141,5	141,6	140,8	140,7	140,6	140,1	140,1	140,1	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	312,5	312,8	312,8	308,3	306,4	303,8	301,6	301,1	299,4	299,3	299,0	298,3	298,1	297,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	155,8	156,0	155,9	155,3	155,1	155,2	155,1	155,1	155,1	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2

Таблица 2.2 – 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	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальный часовой расход газ при расчетной температуре наружного воздуха, тыс. м³/ч (т)	43,52	44,56	45,38	45,74	47,17	48,54	49,17	49,41	50,01	50,09	50,36	50,68	50,87	51,18
Максимальный часовой расход газа в летний период, тыс. м³/ч (т)	6,58	6,67	6,77	6,82	6,89	7,08	7,19	7,21	7,23	7,23	7,24	7,26	7,26	7,28

Таблица 2.3 – 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	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальный часовой расход газ при расчетной температуре наружного воздуха, тыс. м³/ч (т)	24,87	25,66	26,26	26,56	27,61	28,60	29,09	29,27	29,70	17,14	17,26	17,40	17,49	17,62
Максимальный часовой расход газа в летний период, тыс. м³/ч (т)	3,31	3,30	3,30	3,27	3,27	3,27	3,25	3,25	3,25	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20

Таблица 2.4 – 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													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Котельная ПКТС	газ	38911,0	62916,7	62025,0	63239,7	66027,5	68608,3	70203,3	70660,6	71763,3	48824,6	49169,1	49573,0	49814,1	50194,7
66	Новая пиковая котельная	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29099,5	30929,7	33081,1	34365,8	36391,3
4	Котельная №1	газ	71504,0	70769,5	70104,3	71200,5	71145,5	71097,1	71035,2	70980,7	70926,3	70870,0	70815,4	70760,9	71971,7	71916,7
5	Котельная №2	газ	126076,0	131858,9	144145,6	161004,1	160844,9	160708,4	160557,7	162091,2	164584,5	171794,4	171865,8	171712,1	171558,7	171406,3
6	Котельная №3	газ	172805,0	183858,2	190995,8	194461,9	194319,0	194195,5	194059,5	193926,8	193797,3	193665,9	193536,1	193407,1	193278,3	193150,4
7	Котельная №5	газ	18178,0	13912,0	20109,6	17140,0	17083,6	17062,2	17031,9	16996,1	16967,3	16936,0	17200,2	17169,4	17138,1	17401,2
8	Котельная №6	газ	10850,0	10831,4	10916,1	16835,0	16835,0	16835,0	16835,0	16835,0	16835,0	16835,0	16835,0	16835,0	16835,0	16835,0
9	Котельная №7	газ	10548,0	13759,0	10086,2	10092,6	10076,7	10077,6	10074,8	10068,9	10066,4	10062,7	10058,7	10055,3	10051,6	10048,0
10	Котельная №9	газ	8074,0	8281,0	7865,7	7871,3	7860,6	7861,6	7860,3	7856,7	7855,4	7853,3	7851,0	7849,1	7847,1	7845,0
11	Котельная №13	газ	16396,0	9368,2	12769,2	12750,6	12731,8	12713,3	12694,8	12676,4	12658,1	12639,9	12621,8	12603,8	12585,8	12568,0
12	Котельная №14	газ	132589,0	134739,3	146014,9	145900,0	145787,6	145676,4	148110,4	147997,8	147885,9	147774,3	147663,3	147552,9	164666,3	164544,3
13	Котельная №21	газ	9101,0	8696,4	8844,2	8839,8	8835,3	8830,9	8826,5	8822,1	8817,8	8813,4	8809,1	8804,8	8800,6	8796,3
14	Котельная №22 "Олимпия"	газ	4586,0	4258,8	5152,7	6981,3	12764,8	12753,3	12740,7	12729,0	12717,1	12705,2	12693,5	12681,8	12670,1	12658,5
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	газ	7564,0	7667,6	7318,7	12171,2	12171,2	12171,2	12171,2	12171,2	12171,2	12171,2	12171,2	12171,2	12171,2	12171,2
16	Котельная №24 "Нефтяник"	газ	2481,0	2497,6	2323,5	2322,9	2322,2	2321,6	2320,9	2320,3	2319,6	2319,0	2318,4	2317,7	2317,1	2316,5
17	Котельная №25 п. Лесной	ЭЭ	591,0	301,9	525,8	526,8	521,9	520,9	519,3	516,8	515,1	513,2	511,2	509,3	507,4	505,5
18	Котельная №26 "Набережный"	газ	3966,2	4198,4	3989,2	3986,7	3984,2	3981,8	3979,4	3976,9	3974,5	3972,1	3969,7	3967,3	3965,0	3962,6
19	Котельная №27 "Набережный"	газ	1685,8	1784,5	1695,6	1694,5	1693,5	1692,5	1691,4	1690,4	1689,4	1688,3	1687,3	1686,3	1685,3	1684,3
20	Котельная №28 п. Юность	газ	16706,0	10074,8	17477,7	21634,3	23905,1	28337,4	33206,2	49029,6	109770,5	123300,4	140976,1	155574,1	172421,1	185330,1
21	Котельная №29 п. Таежный	газ	5655,0	4802,5	5523,1	5523,1	5508,1	5507,5	7444,3	7435,5	7429,5	7422,3	7415,1	7549,3	7542,2	7535,2
22	Котельная №30 п. Лунный	газ	11914,0	8480,8	9305,4	9296,0	9286,6	9277,2	10607,2	10596,6	10586,0	10575,5	10565,1	10554,7	10544,4	10534,1
23	Котельная №32 п. Снежный	газ	479,1	382,4	433,1	433,1	432,6	432,6	432,4	432,1	432,0	431,8	431,6	431,4	431,2	431,0
24	Котельная №33 п. Снежный	газ	5550,9	5281,6	5213,8	5212,9	5207,8	5206,7	5204,3	5201,5	5199,5	5197,1	5194,7	5192,4	5190,1	5187,8
25	Котельная №34 Крылова, 40	газ	883,0	889,2	1029,7	1029,7	1029,7	1029,7	1029,7	1029,7	1029,7	1029,7	1029,7	1029,7	1029,7	1029,7
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котельная №1	газ	1521,0	1681,4	1681,4	1681,4	1681,4	1681,4	1681,4	1681,4	1681,4	1681,4	1681,4	1681,4	1681,4	1681,4
28	Котельная №3	газ	7727,0	8810,0	8810,0	8810,0	8810,0	8810,0	8810,0	8810,0	8810,0	8810,0	8810,0	8810,0	8810,0	8810,0
29	Котельная №4	газ	2844,0	7731,0	7731,0	7731,0	7731,0	7731,0	7731,0	7731,0	7731,0	7731,0	7731,0	7731,0	7731,0	7731,0
30	Котельная №5	газ	16099,0	13624,3	13624,3	13624,3	13624,3	13624,3	13624,3	13624,3	13624,3	13624,3	13624,3	13624,3	13624,3	13624,3
31	Котельная №6	газ	3098,0	3276,9	3276,9	3276,9	3276,9	3276,9	3276,9	3276,9	3276,9	3276,9	3276,9	3276,9	3276,9	3276,9
32	Котельная №7	газ	6524,0	6965,7	6965,7	6965,7	6965,7	6965,7	6965,7	6965,7	6965,7	6965,7	6965,7	6965,7	6965,7	6965,7
33	Котельная №8	газ	4195,0	4867,9	4867,9	4867,9	4867,9	4867,9	4867,9	4867,9	4867,9	4867,9	4867,9	4867,9	4867,9	4867,9
34	Котельная №9	газ	11646,0	12459,0	12459,0	12459,0	12459,0	12459,0	12459,0	12459,0	12459,0	12459,0	12459,0	12459,0	12459,0	12459,0
35	Котельная №10	газ	30482,0	33884,1	33884,1	33884,1	33884,1	33884,1	33884,1	33884,1	33884,1	33884,1	33884,1	33884,1	33884,1	33884,1
36	Котельная №12	газ	32711,0	36224,8	36224,8	36224,8	36224,8	36224,8	36224,8	36224,8	36224,8	36224,8	36224,8	36224,8	36224,8	36224,8
37	Котельная №14	газ	5911,0	6211,6	6211,6	6211,6	6211,6	6211,6	6211,6	6211,6	6211,6	6211,6	6211,6	6211,6	6211,6	6211,6
38	Котельная №15	газ	12182,0	13496,0	13496,0	13496,0	13496,0	13496,0	13496,0	13496,0	13496,0	13496,0	13496,0	13496,0	13496,0	13496,0
39	Котельная №16	газ	1462,0	1457,9	1457,9	1457,9	1457,9	1457,9	1457,9	1457,9	1457,9	1457,9	1457,9	1457,9	1457,9	1457,9
40	Котельная №17	газ	6014,0	6340,3	6340,3	6340,3	6340,3	6340,3	6340,3	6340,3	6340,3	6340,3	6340,3	6340,3	6340,3	6340,3
41	Котельная №19	газ	28516,0	28033,1	28033,1	28033,1	28033,1	28033,1	28033,1	28033,1	28033,1	28033,1	28033,1	28033,1	28033,1	28033,1
42	Котельная №22	газ	4536,0	4536,0	4536,0	4536,0	4536,0	4536,0	4536,0	4536,0	4536,0	4536,0	4536,0	4536,0	4536,0	4536,0
43	Котельная К-45	газ	152227,7	188740,4	188672,3	211491,8	244324,0	253884,6	291579,0	310420,3	315317,3	329128,1	347512,7	361828,7	372347,5	382859,7
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	2268,1	2267,8	2267,5	2267,2	2266,9	2266,6	2266,4	2266,1	2265,8	2265,5	2265,2	2264,9	2264,7	2264,4
Всего природный газ		газ	1006466,8	1079916,8	1123878,8	1182980,0	1226044,1	1242128,9	1291562,3	1327811,4	1396659,1	1436975,0	1475185,3	1506254,0	1553092,6	1578662,1
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	591,0	301,9	525,8	526,8	521,9	520,9	519,3	516,8	515,1	513,2	511,2	509,3	507,4	505,5
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			1007057,8	1080218,7	1124404,5	1183506,8	1226566,0	1242649,8	1292081,6	1328328,2	1397174,3	1437488,2	1475696,5	1506763,4	1553600,0	1579167,6

Таблица 2.5 – 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													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
45	Котельная ООО "Газпром энерго"	газ	38722,1	38702,5	38683,0	38663,5	38644,2	38625,0	38605,9	38586,8	38567,9	38549,1	38530,3	38511,7	38493,1	38474,6
Всего природный газ		газ	38722,1	38702,5	38683,0	38663,5	38644,2	38625,0	38605,9	38586,8	38567,9	38549,1	38530,3	38511,7	38493,1	38474,6
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			38722,1	38702,5	38683,0	38663,5	38644,2	38625,0	38605,9	38586,8	38567,9	38549,1	38530,3	38511,7	38493,1	38474,6

Таблица 2.6 – 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													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	14845,1	14841,4	14837,7	14834,0	14830,4	14826,7	14823,1	14819,5	14815,9	14812,4	14808,8	14805,3	14801,8	14798,3
Всего природный газ		газ	14845,1	14841,4	14837,7	14834,0	14830,4	14826,7	14823,1	14819,5	14815,9	14812,4	14808,8	14805,3	14801,8	14798,3
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			14845,1	14841,4	14837,7	14834,0	14830,4	14826,7	14823,1	14819,5	14815,9	14812,4	14808,8	14805,3	14801,8	14798,3

Таблица 2.7 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 СГМУП «Сургутский Хлебозавод», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
47	Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"	газ	18640,0	18639,1	18638,2	18637,3	18636,5	18635,6	18634,7	18633,8	18633,0	18632,1	18631,3	18630,4	18629,6	18628,7
Всего природный газ		газ	18640,0	18639,1	18638,2	18637,3	18636,5	18635,6	18634,7	18633,8	18633,0	18632,1	18631,3	18630,4	18629,6	18628,7
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			18640,0	18639,1	18638,2	18637,3	18636,5	18635,6	18634,7	18633,8	18633,0	18632,1	18631,3	18630,4	18629,6	18628,7

Таблица 2.8 – 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													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
48	Котельная ООО УК "СЗТК"	газ	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8
Всего природный газ		газ	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8	8430,8

Таблица 2.9 – 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													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0
Всего природный газ		газ	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0	5118,0

Таблица 2.10 – 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													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
50	Котельная АО «Горремстрой»	газ	1607,0	1606,7	1606,5	1606,2	1605,9	1605,7	1605,4	1605,2	1604,9	1604,7	1604,4	1604,2	1603,9	1603,7
Всего природный газ		газ	1607,0	1606,7	1606,5	1606,2	1605,9	1605,7	1605,4	1605,2	1604,9	1604,7	1604,4	1604,2	1603,9	1603,7
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			1607,0	1606,7	1606,5	1606,2	1605,9	1605,7	1605,4	1605,2	1604,9	1604,7	1604,4	1604,2	1603,9	1603,7

Таблица 2.11 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «Технические системы», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
51	Котельная ООО «Технические системы»	газ	2235,5	2235,0	2234,6	2234,1	2233,7	2233,2	2232,8	2232,4	2231,9	2231,5	2231,1	2230,7	2230,2	2229,8
Всего природный газ		газ	2235,5	2235,0	2234,6	2234,1	2233,7	2233,2	2232,8	2232,4	2231,9	2231,5	2231,1	2230,7	2230,2	2229,8
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			2235,5	2235,0	2234,6	2234,1	2233,7	2233,2	2232,8	2232,4	2231,9	2231,5	2231,1	2230,7	2230,2	2229,8

Таблица 2.12 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «СКАТ-База», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	4694,0	4691,7	4689,3	4687,0	4684,7	4682,4	4680,1	4677,8	4675,6	4673,3	4671,1	4668,9	4666,6	4664,4
Всего природный газ		газ	4694,0	4691,7	4689,3	4687,0	4684,7	4682,4	4680,1	4677,8	4675,6	4673,3	4671,1	4668,9	4666,6	4664,4
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			4694,0	4691,7	4689,3	4687,0	4684,7	4682,4	4680,1	4677,8	4675,6	4673,3	4671,1	4668,9	4666,6	4664,4

Таблица 2.13 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 ООО «ТехСтрой», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	газ	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2
Всего природный газ		газ	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2	1289,2

Таблица 2.14 – 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													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
54	Новая котельная №15 кв. П-9	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14393,8	14393,8	14393,8	14393,8	14393,8	14393,8	14393,8	14393,8
55	Новая котельная мкр. 51	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	34253,7	42764,3	51224,4	73828,5	96091,3	130610,2	133666,4	138027,4	141083,5	141697,6
56	Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11504,6	11504,6	11504,6	11504,6	11504,6	11504,6
57	Новая котельная торгово-развлекательного комплекса мкр. 39	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10590,3	10590,3	10590,3	10590,3	10590,3	10590,3
58	Новая БМК 48 мкр.	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5484,4	8226,5	10452,1	10452,1	10452,1	10452,1	10452,1
59	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8181,5	191053,7	199402,1	213115,6
60	Новая котельная ЦЖ-1,1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4136,5	38355,7	41632,4	44909,1	44909,1	79128,4	79128,4
61	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	274,2	7244,9	8579,6	8579,6	8579,6	8579,6	8579,6
62	Новая котельная НТЦ №1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	274,2	7244,9	8579,6	8579,6	8579,6	8579,6	8579,6
63	Новая котельная НТЦ №2	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63421,2	70508,4	94883,4	94883,4	94883,4	94883,4	94883,4
64	Новая котельная кв. Пойма-2	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51060,6	131162,0	223798,1	223798,1	223798,1	223798,1	223798,1
65	Новая котельная кв. П-12	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	572,9	1719,5	2014,2	2014,2	2014,2	3709,9	3709,9
Всего природный газ		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	34253,7	42764,3	65618,2	213446,3	397041,9	557038,2	571552,5	758785,7	806105,2	820432,9
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			0,0	0,0	0,0	0,0	34253,7	42764,3	65618,2	213446,3	397041,9	557038,2	571552,5	758785,7	806105,2	820432,9

Таблица 2.15 – 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													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Котельная ПКТС	газ	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
66	Новая пиковая котельная	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
4	Котельная №1	газ	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
5	Котельная №2	газ	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
6	Котельная №3	газ	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6
7	Котельная №5	газ	138,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
8	Котельная №6	газ	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4
9	Котельная №7	газ	183,8	183,8	183,8	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
10	Котельная №9	газ	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5
11	Котельная №13	газ	120,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
12	Котельная №14	газ	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
13	Котельная №21	газ	147,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
14	Котельная №22 "Олимпия"	газ	130,1	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	газ	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
16	Котельная №24 "Нефтяник"	газ	147,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
17	Котельная №25 п. Лесной	ЭЭ	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
18	Котельная №26 "Набережный"	газ	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
19	Котельная №27 "Набережный"	газ	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
20	Котельная №28 п. Юность	газ	147,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
21	Котельная №29 п. Тажный	газ	131,9	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
22	Котельная №30 п. Лунный	газ	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
23	Котельная №32 п. Снежный	газ	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1
24	Котельная №33 п. Снежный	газ	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1
25	Котельная №34 Крылова, 40	газ	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котельная №1	газ	152,7	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2
28	Котельная №3	газ	150,2	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
29	Котельная №4	газ	157,8	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
30	Котельная №5	газ	150,9	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
31	Котельная №6	газ	154,0	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
32	Котельная №7	газ	158,1	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
33	Котельная №8	газ	157,7	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
34	Котельная №9	газ	152,3	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
35	Котельная №10	газ	152,4	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1
36	Котельная №12	газ	157,3	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5
37	Котельная №14	газ	156,4	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
38	Котельная №15	газ	152,1	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
39	Котельная №16	газ	151,0	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6
40	Котельная №17	газ	156,4	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
41	Котельная №19	газ	159,0	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
42	Котельная №22	газ	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
43	Котельная К-45	газ	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
Всего природный газ		газ	153,8	155,2	155,2	154,9	154,8	154,8	154,7	154,6	154,6	154,7	154,6	154,6	154,7	154,7
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			153,8	155,2	155,2	154,9	154,8	154,8	154,7	154,6	154,6	154,7	154,6	154,6	154,7	154,7

Таблица 2.16 – 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													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
45	Котельная ООО "Газпром энерго"	газ	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
	Всего природный газ	газ	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3

Таблица 2.17 – 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													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
	Всего природный газ	газ	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6

Таблица 2.18 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 СГМУП «Сургутский Хлебозавод», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
47	Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"	газ	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
	Всего природный газ	газ	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5

Таблица 2.19 – 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													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
48	Котельная ООО УК "СЗТК"	газ	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1
	Всего природный газ	газ	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого			237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	237,1	

Таблица 2.20 – 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													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1
Всего природный газ		газ	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1

Таблица 2.21 – 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													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
50	Котельная АО «Горремстрой»	газ	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
Всего природный газ		газ	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6

Таблица 2.22 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «Технические системы», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
51	Котельная ООО «Технические системы»	газ	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Всего природный газ		газ	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7

Таблица 2.23 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 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													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
Всего природный газ		газ	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3

Таблица 2.24 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 ООО «ТехСтрой», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	газ	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3
	Всего природный газ	газ	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3

Таблица 2.25 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО XXX, кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
54	Новая котельная №15 кв. П-9	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
55	Новая котельная мкр. 51	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
56	Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
57	Новая котельная торгово-развлекательного комплекса мкр. 39	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
58	Новая БМК 48 мкр.	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
59	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3
60	Новая котельная ЦЖ-1,1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
61	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
62	Новая котельная НТИЦ №1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
63	Новая котельная НТИЦ №2	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
64	Новая котельная кв. Пойма-2	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
65	Новая котельная кв. П-12	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3

Таблица 2.26 – 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.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Котельная ПКТС	газ	5964,9	9644,8	9508,1	9694,3	10121,7	10517,3	10761,8	10831,9	11000,9	7484,6	7537,4	7599,3	7636,2	7694,6
66	Новая пиковая котельная	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4518,5	4802,7	5136,8	5336,3	5650,8
4	Котельная №1	газ	11153,3	11038,8	10935,0	11106,0	11097,4	11089,8	11080,2	11071,7	11063,2	11054,4	11045,9	11037,4	11226,3	11217,7
5	Котельная №2	газ	19527,8	20423,5	22326,6	24937,8	24913,1	24892,0	24868,6	25106,1	25492,3	26609,1	26620,1	26596,3	26572,6	26548,9
6	Котельная №3	газ	25852,5	27506,1	28573,9	29092,5	29071,1	29052,6	29032,3	29012,4	28993,0	28973,4	28953,9	28934,7	28915,4	28896,3
7	Котельная №5	газ	2512,8	2160,2	3122,6	2661,5	2652,7	2649,4	2644,7	2639,2	2634,7	2629,8	2670,8	2666,1	2661,2	2702,0
8	Котельная №6	газ	1805,2	1802,1	1816,2	2801,0	2801,0	2801,0	2801,0	2801,0	2801,0	2801,0	2801,0	2801,0	2801,0	2801,0
9	Котельная №7	газ	1939,1	2529,4	1854,2	1567,2	1564,7	1564,9	1564,4	1563,5	1563,1	1562,5	1561,9	1561,4	1560,8	1560,2
10	Котельная №9	газ	1206,7	1237,7	1175,6	1176,4	1174,9	1175,0	1174,8	1174,3	1174,1	1173,8	1173,4	1173,1	1172,8	1172,5
11	Котельная №13	газ	1967,7	1454,7	1982,8	1979,9	1977,0	1974,1	1971,2	1968,4	1965,5	1962,7	1959,9	1957,1	1954,3	1951,6
12	Котельная №14	газ	21875,1	22229,8	24090,1	24071,1	24052,6	24034,3	24435,8	24417,3	24398,8	24380,4	24362,1	24343,9	27167,3	27147,2
13	Котельная №21	газ	1339,8	1350,4	1373,3	1372,6	1371,9	1371,3	1370,6	1369,9	1369,2	1368,5	1367,9	1367,2	1366,5	1365,9
14	Котельная №22 "Олимпия"	газ	596,5	661,3	800,1	1084,0	1982,1	1980,3	1978,4	1976,5	1974,7	1972,9	1971,0	1969,2	1967,4	1965,6
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	газ	1170,6	1186,6	1132,6	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5
16	Котельная №24 "Нефтяник"	газ	365,3	387,8	360,8	360,7	360,6	360,5	360,4	360,3	360,2	360,1	360,0	359,9	359,8	359,7
17	Котельная №25 п. Лесной	ЭЭ	90,2	46,1	80,2	80,4	79,6	79,5	79,2	78,9	78,6	78,3	78,0	77,7	77,4	77,1
18	Котельная №26 "Набережный"	газ	633,3	670,4	637,0	636,6	636,2	635,8	635,4	635,0	634,6	634,3	633,9	633,5	633,1	632,7
19	Котельная №27 "Набережный"	газ	269,2	284,9	270,7	270,6	270,4	270,2	270,1	269,9	269,8	269,6	269,4	269,3	269,1	268,9
20	Котельная №28 п. Юность	газ	2459,6	1564,4	2713,9	3359,4	3712,0	4400,2	5156,2	7613,3	17045,1	19146,0	21890,7	24157,5	26773,5	28778,0
21	Котельная №29 п. Таежный	газ	746,0	745,7	857,6	857,6	855,3	855,2	1155,9	1154,6	1153,7	1152,5	1151,4	1172,3	1171,2	1170,1
22	Котельная №30 п. Лунный	газ	1906,3	1357,0	1488,9	1487,4	1485,9	1484,4	1697,2	1695,5	1693,8	1692,2	1690,5	1688,8	1687,2	1685,5
23	Котельная №32 п. Снежный	газ	72,4	57,8	65,4	65,4	65,4	65,3	65,3	65,3	65,3	65,2	65,2	65,2	65,1	65,1
24	Котельная №33 п. Снежный	газ	838,5	797,8	787,6	787,4	786,7	786,5	786,2	785,7	785,4	785,1	784,7	784,4	784,0	783,7
25	Котельная №34 Крылова, 40	газ	138,4	139,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котельная №1	газ	232,2	257,7	257,7	257,7	257,7	257,7	257,7	257,7	257,7	257,7	257,7	257,7	257,7	257,7
28	Котельная №3	газ	1160,2	1380,0	1380,0	1380,0	1380,0	1380,0	1380,0	1380,0	1380,0	1380,0	1380,0	1380,0	1380,0	1380,0
29	Котельная №4	газ	448,8	1206,4	1206,4	1206,4	1206,4	1206,4	1206,4	1206,4	1206,4	1206,4	1206,4	1206,4	1206,4	1206,4
30	Котельная №5	газ	2429,4	2126,7	2126,7	2126,7	2126,7	2126,7	2126,7	2126,7	2126,7	2126,7	2126,7	2126,7	2126,7	2126,7
31	Котельная №6	газ	477,0	520,2	520,2	520,2	520,2	520,2	520,2	520,2	520,2	520,2	520,2	520,2	520,2	520,2
32	Котельная №7	газ	1031,2	1105,0	1105,0	1105,0	1105,0	1105,0	1105,0	1105,0	1105,0	1105,0	1105,0	1105,0	1105,0	1105,0
33	Котельная №8	газ	661,5	772,2	772,2	772,2	772,2	772,2	772,2	772,2	772,2	772,2	772,2	772,2	772,2	772,2
34	Котельная №9	газ	1774,0	1944,9	1944,9	1944,9	1944,9	1944,9	1944,9	1944,9	1944,9	1944,9	1944,9	1944,9	1944,9	1944,9
35	Котельная №10	газ	4646,9	5221,9	5221,9	5221,9	5221,9	5221,9	5221,9	5221,9	5221,9	5221,9	5221,9	5221,9	5221,9	5221,9
36	Котельная №12	газ	5146,1	5596,6	5596,6	5596,6	5596,6	5596,6	5596,6	5596,6	5596,6	5596,6	5596,6	5596,6	5596,6	5596,6
37	Котельная №14	газ	924,7	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8
38	Котельная №15	газ	1852,5	2118,2	2118,2	2118,2	2118,2	2118,2	2118,2	2118,2	2118,2	2118,2	2118,2	2118,2	2118,2	2118,2
39	Котельная №16	газ	220,8	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0
40	Котельная №17	газ	940,8	1005,5	1005,5	1005,5	1005,5	1005,5	1005,5	1005,5	1005,5	1005,5	1005,5	1005,5	1005,5	1005,5
41	Котельная №19	газ	4535,0	4421,0	4421,0	4421,0	4421,0	4421,0	4421,0	4421,0	4421,0	4421,0	4421,0	4421,0	4421,0	4421,0
42	Котельная №22	газ	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2
43	Котельная К-45	газ	22975,5	28486,3	28476,0	31920,1	36875,4	38318,4	44007,5	46851,2	47590,3	49674,8	52449,5	54610,2	56197,8	57784,4
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	346,6	346,5	346,5	346,5	346,4	346,4	346,3	346,3	346,2	346,2	346,2	346,1	346,1	346,0
Всего природный газ		газ	154843,2	167632,6	174426,2	183250,1	189788,5	192239,0	199778,5	205323,4	215989,1	222231,5	228083,7	232844,6	240239,1	244162,5
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	90,2	46,1	80,2	80,4	79,6	79,5	79,2	78,9	78,6	78,3	78,0	77,7	77,4	77,1
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			154933,4	167678,6	174506,4	183330,5	189868,2	192318,5	199857,8	205402,2	216067,7	222309,8	228161,7	232922,3	240316,5	244239,7

Таблица 2.27 – 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.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
45	Котельная ООО "Газпром энерго"	газ	5935,0	5932,0	5929,0	5926,0	5923,1	5920,1	5917,2	5914,3	5911,4	5908,5	5905,6	5902,7	5899,9	5897,1
Всего природный газ		газ	5935,0	5932,0	5929,0	5926,0	5923,1	5920,1	5917,2	5914,3	5911,4	5908,5	5905,6	5902,7	5899,9	5897,1
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			5935,0	5932,0	5929,0	5926,0	5923,1	5920,1	5917,2	5914,3	5911,4	5908,5	5905,6	5902,7	5899,9	5897,1

Таблица 2.28 – 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.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	2369,0	2368,4	2367,8	2367,2	2366,6	2366,0	2365,5	2364,9	2364,3	2363,7	2363,2	2362,6	2362,1	2361,5
Всего природный газ		газ	2369,0	2368,4	2367,8	2367,2	2366,6	2366,0	2365,5	2364,9	2364,3	2363,7	2363,2	2362,6	2362,1	2361,5
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			2369,0	2368,4	2367,8	2367,2	2366,6	2366,0	2365,5	2364,9	2364,3	2363,7	2363,2	2362,6	2362,1	2361,5

Таблица 2.29 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 СГМУП «Сургутский Хлебозавод», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
47	Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"	газ	3010,0	3009,9	3009,7	3009,6	3009,4	3009,3	3009,1	3009,0	3008,9	3008,7	3008,6	3008,5	3008,3	3008,2
Всего природный газ		газ	3010,0	3009,9	3009,7	3009,6	3009,4	3009,3	3009,1	3009,0	3008,9	3008,7	3008,6	3008,5	3008,3	3008,2
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			3010,0	3009,9	3009,7	3009,6	3009,4	3009,3	3009,1	3009,0	3008,9	3008,7	3008,6	3008,5	3008,3	3008,2

Таблица 2.30 – 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.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
48	Котельная ООО УК "СЗТК"	газ	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9
Всего природный газ		газ	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого			1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9

Таблица 2.31 – 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.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6
Всего природный газ		газ	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6

Таблица 2.32 – 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.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
50	Котельная АО «Горремстрой»	газ	259,7	259,6	259,6	259,5	259,5	259,5	259,4	259,4	259,3	259,3	259,3	259,2	259,2	259,1
Всего природный газ		газ	259,7	259,6	259,6	259,5	259,5	259,5	259,4	259,4	259,3	259,3	259,3	259,2	259,2	259,1
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			259,7	259,6	259,6	259,5	259,5	259,5	259,4	259,4	259,3	259,3	259,3	259,2	259,2	259,1

Таблица 2.33 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «Технические системы», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
51	Котельная ООО «Технические системы»	газ	357,1	357,0	357,0	356,9	356,8	356,8	356,7	356,6	356,5	356,5	356,4	356,3	356,3	356,2
Всего природный газ		газ	357,1	357,0	357,0	356,9	356,8	356,8	356,7	356,6	356,5	356,5	356,4	356,3	356,3	356,2
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			357,1	357,0	357,0	356,9	356,8	356,8	356,7	356,6	356,5	356,5	356,4	356,3	356,3	356,2

Таблица 2.34 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «СКАТ-База», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	719,7	719,3	719,0	718,6	718,3	717,9	717,6	717,2	716,9	716,5	716,2	715,8	715,5	715,1
Всего природный газ		газ	719,7	719,3	719,0	718,6	718,3	717,9	717,6	717,2	716,9	716,5	716,2	715,8	715,5	715,1

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		719,7	719,3	719,0	718,6	718,3	717,9	717,6	717,2	716,9	716,5	716,2	715,8	715,5	715,1

Таблица 2.35 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 ООО «ТехСтрой», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	газ	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2
	Всего природный газ	газ	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2

Таблица 2.36 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХХ, тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
54	Новая котельная №15 кв. П-9	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2235,1	2235,1	2235,1	2235,1	2235,1	2235,1	2235,1	2235,1
55	Новая котельная мкр. 51	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	5318,9	6640,4	7954,1	11464,1	14921,0	20281,1	20755,6	21432,8	21907,4	22002,7
56	Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1786,4	1786,4	1786,4	1786,4	1786,4	1786,4
57	Новая котельная торгово-развлекательного комплекса мкр. 39	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1644,5	1644,5	1644,5	1644,5	1644,5	1644,5
58	Новая БМК 48 мкр.	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	851,6	1277,4	1623,0	1623,0	1623,0	1623,0	1623,0
59	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1270,4	29666,7	30963,1	33092,5
60	Новая котельная ЦЖ-1,1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	642,3	5955,9	6464,7	6973,5	6973,5	12287,0	12287,0
61	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,6	1125,0	1332,2	1332,2	1332,2	1332,2	1332,2
62	Новая котельная НТЦ №1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,6	1125,0	1332,2	1332,2	1332,2	1332,2	1332,2
63	Новая котельная НТЦ №2	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9848,0	10948,5	14733,4	14733,4	14733,4	14733,4	14733,4
64	Новая котельная кв. Пойма-2	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7928,7	20366,8	34751,3	34751,3	34751,3	34751,3	34751,3
65	Новая котельная кв. П-12	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,0	267,0	312,8	312,8	312,8	576,1	576,1
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	5318,9	6640,4	10189,2	33143,8	61652,5	86496,6	88750,4	117823,9	125171,6	127396,4
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	0,0	0,0	0,0	5318,9	6640,4	10189,2	33143,8	61652,5	86496,6	88750,4	117823,9	125171,6	127396,4

Таблица 2.37 – 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, тонн натурального топлива

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Котельная ПКТС	газ	5186,8	8386,8	8267,9	8429,8	8801,4	9145,5	9358,1	9419,0	9566,0	6508,3	6554,2	6608,1	6640,2	6690,9
66	Новая пиковая котельная	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3862,0	4104,9	4390,4	4560,9	4829,8
4	Котельная №1	газ	9698,5	9598,9	9508,7	9657,4	9649,9	9643,3	9635,0	9627,6	9620,2	9612,5	9605,1	9597,7	9762,0	9754,5
5	Котельная №2	газ	16980,7	17759,6	19414,4	21685,0	21663,6	21645,2	21624,9	21831,4	22167,2	23138,3	23147,9	23127,2	23106,6	23086,0
6	Котельная №3	газ	22480,4	23918,3	24846,9	25297,8	25279,2	25263,1	25245,4	25228,2	25211,3	25194,2	25177,3	25160,6	25143,8	25127,2
7	Котельная №5	газ	2185,1	1878,5	2715,3	2314,3	2306,7	2303,8	2299,7	2294,9	2291,0	2286,8	2322,5	2318,3	2314,1	2349,6
8	Котельная №6	газ	1569,8	1567,1	1579,3	2435,7	2435,7	2435,7	2435,7	2435,7	2435,7	2435,7	2435,7	2435,7	2435,7	2435,7
9	Котельная №7	газ	1686,2	2199,5	1612,3	1362,8	1360,6	1360,7	1360,4	1359,6	1359,2	1358,7	1358,2	1357,7	1357,2	1356,7
10	Котельная №9	газ	1049,3	1076,3	1022,3	1023,0	1021,6	1021,7	1021,6	1021,1	1020,9	1020,7	1020,4	1020,1	1019,9	1019,6
11	Котельная №13	газ	1711,0	1264,9	1724,2	1721,7	1719,1	1716,6	1714,1	1711,6	1709,2	1706,7	1704,3	1701,8	1699,4	1697,0
12	Котельная №14	газ	19021,8	19330,3	20947,9	20931,4	20915,3	20899,4	21248,6	21232,4	21216,3	21200,3	21184,4	21168,6	23623,7	23606,2
13	Котельная №21	газ	1165,0	1174,2	1194,2	1193,6	1193,0	1192,4	1191,8	1191,2	1190,6	1190,0	1189,5	1188,9	1188,3	1187,7
14	Котельная №22 "Олимпия"	газ	518,7	575,0	695,7	942,6	1723,6	1722,0	1720,3	1718,7	1717,1	1715,5	1713,9	1712,4	1710,8	1709,2
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	газ	1017,9	1031,8	984,9	1637,9	1637,9	1637,9	1637,9	1637,9	1637,9	1637,9	1637,9	1637,9	1637,9	1637,9
16	Котельная №24 "Нефтяник"	газ	317,6	337,2	313,7	313,6	313,6	313,5	313,4	313,3	313,2	313,1	313,0	313,0	312,9	312,8
17	Котельная №25 п. Лесной	ЭЭ	734,1	374,9	653,1	654,4	648,3	647,0	645,0	641,9	639,8	637,4	634,9	632,6	630,3	627,9
18	Котельная №26 "Набережный"	газ	550,7	582,9	553,9	553,6	553,2	552,9	552,5	552,2	551,9	551,5	551,2	550,9	550,5	550,2
19	Котельная №27 "Набережный"	газ	234,1	247,8	235,4	235,3	235,1	235,0	234,9	234,7	234,6	234,4	234,3	234,1	234,0	233,9
20	Котельная №28 п. Юность	газ	2138,8	1360,4	2359,9	2921,2	3227,8	3826,3	4483,7	6620,2	14821,8	16648,7	19035,4	21006,5	23281,3	25024,3
21	Котельная №29 п. Тасжрый	газ	648,7	648,5	745,8	745,8	743,7	743,7	1005,2	1004,0	1003,2	1002,2	1001,2	1019,4	1018,4	1017,4
22	Котельная №30 п. Лунный	газ	1657,7	1180,0	1294,7	1293,4	1292,1	1290,8	1475,9	1474,4	1472,9	1471,5	1470,0	1468,6	1467,1	1465,7
23	Котельная №32 п. Снежный	газ	62,9	50,2	56,9	56,9	56,8	56,8	56,8	56,8	56,7	56,7	56,7	56,7	56,6	56,6
24	Котельная №33 п. Снежный	газ	729,1	693,8	684,9	684,7	684,1	683,9	683,6	683,2	683,0	682,7	682,3	682,0	681,7	681,4
25	Котельная №34 Крылова, 40	газ	120,4	121,2	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котельная №1	газ	202,9	224,5	224,5	224,5	224,5	224,5	224,5	224,5	224,5	224,5	224,5	224,5	224,5	224,5
28	Котельная №3	газ	1013,7	1202,1	1202,1	1202,1	1202,1	1202,1	1202,1	1202,1	1202,1	1202,1	1202,1	1202,1	1202,1	1202,1
29	Котельная №4	газ	391,7	1050,8	1050,8	1050,8	1050,8	1050,8	1050,8	1050,8	1050,8	1050,8	1050,8	1050,8	1050,8	1050,8
30	Котельная №5	газ	2123,0	1852,6	1852,6	1852,6	1852,6	1852,6	1852,6	1852,6	1852,6	1852,6	1852,6	1852,6	1852,6	1852,6
31	Котельная №6	газ	416,8	453,2	453,2	453,2	453,2	453,2	453,2	453,2	453,2	453,2	453,2	453,2	453,2	453,2
32	Котельная №7	газ	901,0	962,5	962,5	962,5	962,5	962,5	962,5	962,5	962,5	962,5	962,5	962,5	962,5	962,5
33	Котельная №8	газ	577,9	672,7	672,7	672,7	672,7	672,7	672,7	672,7	672,7	672,7	672,7	672,7	672,7	672,7
34	Котельная №9	газ	1550,0	1694,1	1694,1	1694,1	1694,1	1694,1	1694,1	1694,1	1694,1	1694,1	1694,1	1694,1	1694,1	1694,1
35	Котельная №10	газ	4060,0	4548,7	4548,7	4548,7	4548,7	4548,7	4548,7	4548,7	4548,7	4548,7	4548,7	4548,7	4548,7	4548,7
36	Котельная №12	газ	4496,0	4875,1	4875,1	4875,1	4875,1	4875,1	4875,1	4875,1	4875,1	4875,1	4875,1	4875,1	4875,1	4875,1
37	Котельная №14	газ	807,9	847,4	847,4	847,4	847,4	847,4	847,4	847,4	847,4	847,4	847,4	847,4	847,4	847,4
38	Котельная №15	газ	1617,8	1845,1	1845,1	1845,1	1845,1	1845,1	1845,1	1845,1	1845,1	1845,1	1845,1	1845,1	1845,1	1845,1
39	Котельная №16	газ	192,9	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5
40	Котельная №17	газ	822,0	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9
41	Котельная №19	газ	3962,2	3851,0	3851,0	3851,0	3851,0	3851,0	3851,0	3851,0	3851,0	3851,0	3851,0	3851,0	3851,0	3851,0
42	Котельная №22	газ	609,4	609,4	609,4	609,4	609,4	609,4	609,4	609,4	609,4	609,4	609,4	609,4	609,4	609,4
43	Котельная К-45	газ	20019,3	24821,1	24812,1	27813,1	32130,8	33388,1	38345,2	40823,0	41467,0	43283,3	45701,0	47583,7	48967,0	50349,5
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	302,0	302,0	301,9	301,9	301,8	301,8	301,8	301,7	301,7	301,7	301,6	301,6	301,5	301,5
Всего природный газ		газ	134797,5	145863,6	151771,1	159450,2	165144,5	167277,9	173844,0	178670,7	187946,5	193311,3	198400,8	202539,5	208969,4	212379,2
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	734,1	374,9	653,1	654,4	648,3	647,0	645,0	641,9	639,8	637,4	634,9	632,6	630,3	627,9
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			135531,6	146238,5	152424,2	160104,6	165792,7	167924,9	174489,1	179312,6	188586,4	193948,7	199035,7	203172,2	209599,6	213007,1

Таблица 2.38 – 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, тонн натурального топлива													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
45	Котельная ООО "Газпром энерго"	газ	5145,0	5142,4	5139,8	5137,2	5134,7	5132,1	5129,6	5127,0	5124,5	5122,0	5119,5	5117,0	5114,6	5112,1
Всего природный газ		газ	5145,0	5142,4	5139,8	5137,2	5134,7	5132,1	5129,6	5127,0	5124,5	5122,0	5119,5	5117,0	5114,6	5112,1
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			5145,0	5142,4	5139,8	5137,2	5134,7	5132,1	5129,6	5127,0	5124,5	5122,0	5119,5	5117,0	5114,6	5112,1

Таблица 2.39 – 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, тонн натурального топлива													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	2060,0	2059,5	2058,9	2058,4	2057,9	2057,4	2056,9	2056,4	2055,9	2055,4	2054,9	2054,4	2054,0	2053,5
Всего природный газ		газ	2060,0	2059,5	2058,9	2058,4	2057,9	2057,4	2056,9	2056,4	2055,9	2055,4	2054,9	2054,4	2054,0	2053,5
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			2060,0	2059,5	2058,9	2058,4	2057,9	2057,4	2056,9	2056,4	2055,9	2055,4	2054,9	2054,4	2054,0	2053,5

Таблица 2.40 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 СГМУП «Сургутский Хлебозавод», тыс. м³, тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
47	Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"	газ	2617,0	2616,9	2616,7	2616,6	2616,5	2616,4	2616,3	2616,1	2616,0	2615,9	2615,8	2615,7	2615,5	2615,4
Всего природный газ		газ	2617,0	2616,9	2616,7	2616,6	2616,5	2616,4	2616,3	2616,1	2616,0	2615,9	2615,8	2615,7	2615,5	2615,4
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			2617,0	2616,9	2616,7	2616,6	2616,5	2616,4	2616,3	2616,1	2616,0	2615,9	2615,8	2615,7	2615,5	2615,4

Таблица 2.41 – 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, тонн натурального топлива													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
48	Котельная ООО УК "СЗТК"	газ	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2
Всего природный газ		газ	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива												
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Итого			1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2

Таблица 2.42 – 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, тонн натурального топлива													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4
Всего природный газ		газ	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4	761,4

Таблица 2.43 – 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, тонн натурального топлива													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
50	Котельная АО «Горремстрой»	газ	225,8	225,8	225,7	225,7	225,7	225,6	225,6	225,5	225,5	225,5	225,4	225,4	225,4	225,3
Всего природный газ		газ	225,8	225,8	225,7	225,7	225,7	225,6	225,6	225,5	225,5	225,5	225,4	225,4	225,4	225,3
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			225,8	225,8	225,7	225,7	225,7	225,6	225,6	225,5	225,5	225,5	225,4	225,4	225,4	225,3

Таблица 2.44 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «Технические системы», тыс. м³, тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
51	Котельная ООО «Технические системы»	газ	309,7	309,7	309,6	309,5	309,5	309,4	309,4	309,3	309,2	309,2	309,1	309,1	309,0	308,9
Всего природный газ		газ	309,7	309,7	309,6	309,5	309,5	309,4	309,4	309,3	309,2	309,2	309,1	309,1	309,0	308,9
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			309,7	309,7	309,6	309,5	309,5	309,4	309,4	309,3	309,2	309,2	309,1	309,1	309,0	308,9

Таблица 2.45 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 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, тонн натурального топлива													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	625,8	625,5	625,2	624,9	624,6	624,3	624,0	623,7	623,4	623,1	622,8	622,5	622,2	621,9
Всего природный газ		газ	625,8	625,5	625,2	624,9	624,6	624,3	624,0	623,7	623,4	623,1	622,8	622,5	622,2	621,9
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		625,8	625,5	625,2	624,9	624,6	624,3	624,0	623,7	623,4	623,1	622,8	622,5	622,2	621,9

Таблица 2.46 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 ООО «ТехСтрой», тыс. м³, тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	газ	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0
	Всего природный газ	газ	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0

Таблица 2.47 – 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, тонн натурального топлива													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
54	Новая котельная №15 кв. П-9	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1910,3	1910,3	1910,3	1910,3	1910,3	1910,3	1910,3	1910,3
55	Новая котельная мкр. 51	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	4546,1	5675,6	6798,4	9798,3	12753,0	17334,3	17739,9	18318,7	18724,3	18805,8
56	Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1526,9	1526,9	1526,9	1526,9	1526,9	1526,9
57	Новая котельная торгово-развлекательного комплекса мкр. 39	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1405,5	1405,5	1405,5	1405,5	1405,5	1405,5
58	Новая БМК 48 мкр.	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	727,9	1091,8	1387,2	1387,2	1387,2	1387,2	1387,2
59	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1085,8	25356,2	26464,2	28284,2
60	Новая котельная ЦЖ-1,1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	549,0	5090,5	5525,4	5960,2	5960,2	10501,7	10501,7
61	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,4	961,5	1138,7	1138,7	1138,7	1138,7	1138,7
62	Новая котельная НТЦ №1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,4	961,5	1138,7	1138,7	1138,7	1138,7	1138,7
63	Новая котельная НТЦ №2	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8417,1	9357,7	12592,7	12592,7	12592,7	12592,7	12592,7
64	Новая котельная кв. Пойма-2	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6776,6	17407,5	29701,9	29701,9	29701,9	29701,9	29701,9
65	Новая котельная кв. П-12	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,0	228,2	267,3	267,3	267,3	492,4	492,4
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	4546,1	5675,6	8708,7	28328,1	52694,4	73928,7	75855,0	100704,2	106984,3	108885,8
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	0,0	0,0	0,0	4546,1	5675,6	8708,7	28328,1	52694,4	73928,7	75855,0	100704,2	106984,3	108885,8

Таблица 2.48 – 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	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Котельная ПКТС	газ	26,352	27,265	27,900	28,426	29,593	30,678	31,351	31,542	32,006	18,475	18,604	18,757	18,847	18,991
66	Новая пиковая котельная	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,272	10,341	10,421	10,469	10,544
4	Котельная №1	газ	3,193	3,193	2,843	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,918	2,918
5	Котельная №2	газ	7,152	6,938	6,647	7,150	7,150	7,150	7,150	7,200	7,279	7,498	7,505	7,505	7,505	7,505
6	Котельная №3	газ	8,683	8,690	8,793	8,902	8,902	8,902	8,902	8,902	8,902	8,902	8,902	8,902	8,902	8,902
7	Котельная №5	газ	0,709	0,796	0,639	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,579	0,579	0,579	0,586
8	Котельная №6	газ	0,617	0,617	0,601	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
9	Котельная №7	газ	0,644	0,673	0,634	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
10	Котельная №9	газ	0,427	0,448	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
11	Котельная №13	газ	0,754	1,318	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
12	Котельная №14	газ	5,137	5,466	5,466	5,466	5,466	5,466	5,552	5,552	5,552	5,552	5,552	5,552	6,140	6,140
13	Котельная №21	газ	0,380	0,401	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
14	Котельная №22 "Олимпия"	газ	0,452	0,582	0,561	0,615	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	газ	0,536	0,536	0,535	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711
16	Котельная №24 "Нефтяник"	газ	0,120	0,126	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
17	Котельная №25 п. Лесной	ЭЭ	0,271	0,271	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
18	Котельная №26 "Набережный"	газ	0,080	0,080	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
19	Котельная №27 "Набережный"	газ	0,162	0,162	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
20	Котельная №28 п. Юность	газ	0,707	0,579	0,505	0,583	0,626	0,709	0,800	1,096	2,232	2,490	2,827	3,108	3,432	3,684
21	Котельная №29 п. Таежный	газ	0,236	0,285	0,250	0,250	0,250	0,250	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,311	0,311	0,311
22	Котельная №30 п. Лунный	газ	0,571	0,603	0,543	0,543	0,543	0,543	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583
23	Котельная №32 п. Снежный	газ	0,185	0,185	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
24	Котельная №33 п. Снежный	газ	0,246	0,246	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
25	Котельная №34 Крылова, 40	газ	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Котельная №1	газ	0,062	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
28	Котельная №3	газ	0,438	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
29	Котельная №4	газ	0,425	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
30	Котельная №5	газ	0,820	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845
31	Котельная №6	газ	0,159	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
32	Котельная №7	газ	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
33	Котельная №8	газ	0,274	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
34	Котельная №9	газ	0,644	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658
35	Котельная №10	газ	1,560	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572
36	Котельная №12	газ	1,923	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883
37	Котельная №14	газ	0,334	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
38	Котельная №15	газ	0,552	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
39	Котельная №16	газ	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
40	Котельная №17	газ	0,337	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
41	Котельная №19	газ	1,589	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571
42	Котельная №22	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	0,073	0,073
43	Котельная К-45	газ	7,181	8,420	8,420	9,197	10,313	10,641	11,923	12,567	12,737	13,210	13,839	14,330	14,692	15,054
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	0,240	0,240	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
Всего природный газ		газ	74,4	77,5	76,5	78,8	81,3	82,8	85,1	86,2	88,1	85,8	87,0	88,0	89,4	90,3
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			74,7	77,8	76,7	79,0	81,5	83,0	85,2	86,4	88,3	86,0	87,1	88,2	89,6	90,4

Таблица 2.49 – 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, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
45	Котельная ООО "Газпром энерго"	газ	2,290	2,290	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
Всего природный газ		газ	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

Таблица 2.50 – 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, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	0,410	0,410	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
Всего природный газ		газ	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Таблица 2.51 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №6 СГМУП «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.м3/ч, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
47	Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"	газ	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Всего природный газ		газ	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Таблица 2.52 – 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.м3/ч, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
48	Котельная ООО УК "СЗТК"	газ	0,633	0,633	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
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	0,6	0,6
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч												
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Итого			0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6

Таблица 2.53 – 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.м3/ч, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Всего природный газ		газ	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Таблица 2.54 – 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.м3/ч, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
50	Котельная АО «Горремстрой»	газ	0,181	0,181	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Всего природный газ		газ	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Таблица 2.55 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «Технические системы», 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, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
51	Котельная ООО «Технические системы»	газ	0,084	0,084	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
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	0,1	0,1
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Таблица 2.56 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «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, тонн натурального топлива/ч												
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Всего природный газ		газ	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Таблица 2.57 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №12 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, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	газ	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
	Всего природный газ	газ	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Таблица 2.58 – 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, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
54	Новая котельная №15 кв. П-9	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481
55	Новая котельная мкр. 51	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	1,144	1,428	1,711	2,466	3,209	4,362	4,464	4,609	4,711	4,732
56	Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
57	Новая котельная торгово-развлекательного комплекса мкр. 39	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
58	Новая БМК 48 мкр.	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,183	0,275	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
59	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,273	6,380	6,659	7,117
60	Новая котельная ЦЖ-1,1	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,138	1,281	1,390	1,500	1,500	2,642	2,642
61	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,009	0,242	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
62	Новая котельная НТЦ №1	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,009	0,242	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
63	Новая котельная НТЦ №2	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,118	2,355	3,169	3,169	3,169	3,169	3,169
64	Новая котельная кв. Пойма-2	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,705	4,380	7,474	7,474	7,474	7,474	7,474
65	Новая котельная кв. П-12	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,019	0,057	0,067	0,067	0,067	0,124	0,124
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,4	2,2	7,1	13,3	18,6	19,1	25,3	26,9	27,4
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,4	2,2	7,1	13,3	18,6	19,1	25,3	26,9	27,4

Таблица 2.59 – 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, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Котельная ПКТС	газ	3,503	3,503	3,503	3,503	3,503	3,503	3,503	3,503	3,503	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376
66	Новая пиковая котельная	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
4	Котельная №1	газ	0,376	0,376	0,376	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,391	0,391
5	Котельная №2	газ	1,081	1,069	1,069	1,122	1,122	1,122	1,122	1,125	1,132	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152
6	Котельная №3	газ	1,244	1,244	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255
7	Котельная №5	газ	0,062	0,070	0,056	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
8	Котельная №6	газ	0,002	0,002	0,002	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
9	Котельная №7	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Котельная №9	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная №13	газ	0,014	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
12	Котельная №14	газ	0,890	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,950	0,950
13	Котельная №21	газ	0,041	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
14	Котельная №22 "Олимпия"	газ	0,108	0,133	0,133	0,133	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	газ	0,096	0,096	0,096	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
16	Котельная №24 "Нефтяник"	газ	0,015	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
17	Котельная №25 п. Лесной	ЭЭ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Котельная №26 "Набережный"	газ	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
19	Котельная №27 "Набережный"	газ	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
20	Котельная №28 п. Юность	газ	0,051	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,090	0,094	0,108	0,117	0,126	0,134
21	Котельная №29 п. Таежный	газ	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
22	Котельная №30 п. Лунный	газ	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
23	Котельная №32 п. Снежный	газ	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
24	Котельная №33 п. Снежный	газ	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
25	Котельная №34 Крылова, 40	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Котельная №1	газ	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
28	Котельная №3	газ	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
29	Котельная №4	газ	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
30	Котельная №5	газ	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
31	Котельная №6	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	Котельная №7	газ	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
33	Котельная №8	газ	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
34	Котельная №9	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	0,006	0,006
35	Котельная №10	газ	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
36	Котельная №12	газ	0,062	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
37	Котельная №14	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38	Котельная №15	газ	0,068	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
39	Котельная №16	газ	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
40	Котельная №17	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	0,017	0,017
41	Котельная №19	газ	0,036	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
42	Котельная №22	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43	Котельная К-45	газ	1,605	1,713	1,713	1,836	1,947	2,001	2,172	2,205	2,213	2,257	2,349	2,445	2,535	2,625
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Всего природный газ		газ	9,7	9,8	9,8	10,1	10,2	10,3	10,5	10,5	10,6	10,6	10,7	10,8	11,0	11,1
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			9,7	9,8	9,8	10,1	10,2	10,3	10,5	10,5	10,6	10,6	10,7	10,8	11,0	11,1

Таблица 2.60 – 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, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
45	Котельная ООО "Газпром энерго"	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.61 – 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, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.62 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №6 СГМУП «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, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
47	Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.63 – 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, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
48	Котельная ООО УК "СЗТК"	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч												
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Итого			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.64 – 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, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего природный газ		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.65 – 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, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
50	Котельная АО «Горремстрой»	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего природный газ		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.66 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «Технические системы», 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, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
51	Котельная ООО «Технические системы»	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего природный газ		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.67 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «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.м3/ч, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего природный газ		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.68 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период) на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №12 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.м3/ч, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.69 – 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, тонн натурального топлива/ч													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
54	Новая котельная №15 кв. П-9	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
55	Новая котельная мкр. 51	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,134	0,178	0,222	0,254	0,298	0,377	0,377	0,379	0,379	0,379
56	Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
57	Новая котельная торгово-развлекательного комплекса мкр. 39	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
58	Новая БМК 48 мкр.	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
59	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,008	0,259	0,267	0,281
60	Новая котельная ЦЖ-1,1	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,085	0,088	0,092	0,092	0,173	0,173
61	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
62	Новая котельная НТИЦ №1	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
63	Новая котельная НТИЦ №2	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,194	0,205	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
64	Новая котельная кв. Пойма-2	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,090	0,262	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
65	Новая котельная кв. П-12	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,004	0,004
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,6	0,9	1,2	1,2	1,5	1,6	1,6
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,6	0,9	1,2	1,2	1,5	1,6	1,6

Таблица 2.70 – Таблица П45.11. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии, тыс. м³/тонн натурального топлива

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3, тонн натурального топлива													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1,2,3	Уголь, в том числе:	0	0	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	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	490589	496243	503196	520840	536703	554912	581303	590636	605117	612262	619469	626028	634058	640142
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтепродукто, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроэнергия	734	375	653	654	648	647	645	642	640	637	635	633	630	628
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	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	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04	Уголь, в том числе:	0	0	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	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	5145	5142	5140	5137	5135	5132	5130	5127	5125	5122	5120	5117	5115	5112
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтепродукто, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроэнергия	0	0	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	0	0
	торф	0	0	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	0	0
05	Уголь, в том числе:	0	0	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	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	2060	2059	2059	2058	2058	2057	2057	2056	2056	2055	2055	2054	2054	2053
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтепродукто, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроэнергия	0	0	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	0	0
	торф	0	0	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	0	0
06	Уголь, в том числе:	0	0	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	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	2617	2617	2617	2617	2617	2616	2616	2616	2616	2616	2616	2616	2616	2615
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтепродукто, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроэнергия	0	0	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	0	0
	торф	0	0	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	0	0
07	Уголь, в том числе:	0	0	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	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3, тонн натурального топлива													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Природный газ	1738	1738	1738	1738	1738	1738	1738	1738	1738	1738	1738	1738	1738	1738
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтепродукто, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроснабжение	0	0	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	0	0
	торф	0	0	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	0	0
08	Уголь, в том числе:	0	0	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	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	761	761	761	761	761	761	761	761	761	761	761	761	761	761
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтепродукто, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроснабжение	0	0	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	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
09	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Уголь, в том числе:	0	0	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	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	226	226	226	226	226	226	226	226	226	225	225	225	225	225
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтепродукто, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроснабжение	0	0	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	0	0
10	торф	0	0	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	0	0
	Уголь, в том числе:	0	0	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	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	310	310	310	310	309	309	309	309	309	309	309	309	309	309
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтепродукто, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	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	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Уголь, в том числе:	0	0	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	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	626	626	625	625	625	624	624	624	623	623	623	622	622	622

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3, тонн натурального топлива													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроэнергия	0	0	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	0	0
	торф	0	0	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	0	0
12	Уголь, в том числе:	0	0	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	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтепродукто, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроэнергия	0	0	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	0	0
	торф	0	0	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	0	0
XXX	Уголь, в том числе:	0	0	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	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	4546	5676	8709	28328	52694	73929	75855	100704	106984	108886
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтепродукто, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроэнергия	0	0	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	0	0
	торф	0	0	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	0	0
Всего в поселении	Уголь, в том числе:	0	0	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	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	504285	509935	516885	534525	554931	574265	603686	632635	671479	699854	708984	740389	754696	762677
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтепродукто, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроэнергия	734	375	653	654	648	647	645	642	640	637	635	633	630	628
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	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	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.71 – 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													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1,2,3	Уголь, в том числе:	0	0	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	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	563505	570116	578090	598382	616594	637534	667905	678640	695288	703581	711867	719409	728644	735641
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукто, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроэнергия	90	46	80	80	80	79	79	79	79	78	78	78	77	77
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	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	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04	Уголь, в том числе:	0	0	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	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	5935	5932	5929	5926	5923	5920	5917	5914	5911	5908	5906	5903	5900	5897
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтепродукто, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроэнергия	0	0	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	0	0
	торф	0	0	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	0	0
05	Уголь, в том числе:	0	0	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	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	2369	2368	2368	2367	2367	2366	2365	2365	2364	2364	2363	2363	2362	2361
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтепродукто, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроэнергия	0	0	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	0	0
	торф	0	0	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	0	0
06	Уголь, в том числе:	0	0	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	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	3010	3010	3010	3010	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3008	3008	3008
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтепродукто, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроэнергия	0	0	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	0	0
	торф	0	0	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	0	0
07	Уголь, в том числе:	0	0	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	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	1999	1999	1999	1999	1999	1999	1999	1999	1999	1999	1999	1999	1999	1999
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтепродукто, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	сырая нефть	0	0	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	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	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	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
08	каменный	0	0	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	0	0
	Природный газ	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтепродукто, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроэнергия	0	0	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	0	0
	торф	0	0	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	0	0
	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
09	каменный	0	0	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	0	0
	Природный газ	260	260	260	260	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтепродукто, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроэнергия	0	0	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	0	0
	торф	0	0	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	0	0
	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	каменный	0	0	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	0	0
	Природный газ	357	357	357	357	357	357	357	357	357	356	356	356	356	356
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтепродукто, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроэнергия	0	0	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	0	0
	торф	0	0	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	0	0
	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	каменный	0	0	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	0	0
	Природный газ	720	719	719	719	718	718	718	717	717	717	716	716	715	715
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтепродукто, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроэнергия	0	0	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	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Уголь, в том числе:	0	0	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	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Уголь, в том числе:	0	0	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	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроэнергия	0	0	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	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Уголь, в том числе:	0	0	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	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	5319	6640	10189	33144	61652	86497	88750	117824	125172	127396
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроэнергия	0	0	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	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в поселении	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Уголь, в том числе:	0	0	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	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	579279	585886	593856	614144	637670	659927	693843	727528	772682	805815	816350	852962	869540	878758
	Сжиженный природный газ	0	0	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	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	0	0	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	0	0
	диз. топливо	0	0	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	0	0
	Электроэнергия	90	46	80	80	80	79	79	79	79	78	78	78	77	77
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	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	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

В качестве резервного топлива на крупных источниках теплоснабжения 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, 5, 6, 7, 14, 21, 24, 26, 27, 28, 29, 30 аварийного топлива не имеют.

Проектом предусмотрено аварийное топливо на котельных № 9, 13, 22, 23, 32, 33, 34.

На котельной №13 в 2019 году было выполнено техническое перевооружение с устройство аварийного теплоснабжения. В качестве аварийного топлива используется дизельное топливо.

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 - $V=50 \text{ м}^3$.

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.

4. 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 4.1.

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

Таблица 4.1 - 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
1	СГРЭС-1	г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1	газ	газ	газ	газ
2	Котельная ПКТС	г. Сургут, ул. Мира, д.40	газ	-	газ	-
3	СГРЭС-2	г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23	газ	газ	газ	газ
4	Котельная №1	г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6	газ	газ	газ	газ
5	Котельная №2	г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4	газ	газ	газ	газ
6	Котельная №3	г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2	газ	газ	газ	газ
7	Котельная №5	п. Дорожный	газ	-	газ	-
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	дизель	газ	дизель
11	Котельная №13	р-н ж/д, ул. Западная 1/1	газ	дизель	газ	дизель
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	дизель	газ	дизель
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	Ледовый дворец Югорский тракт, 40	газ	дизель	газ	дизель
16	Котельная №24 "Нефтяник"	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник)	газ	-	газ	-
17	Котельная №25 п. Лесной	пос. Лесной	электроэнергия	-	электроэнергия	-
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	Котельная №29 п. Тасжрый	п. Тасжрый	газ	-	газ	-
22	Котельная №30 п. Лунный	п. Лунный	газ	-	газ	-
23	Котельная №32 п. Снежный	п. Снежный	газ	дизель	газ	дизель
24	Котельная №33 п. Снежный	п. Снежный	газ	дизель	газ	дизель
25	Котельная №34 Крылова, 40	г. Сургут, ул. Крылова, 40	газ	дизель	газ	дизель
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	г. Сургут Спортивное ядро	газ	-	газ	-
27	Котельная №1	г. Сургут, Аэропорт	газ	-	газ	-
28	Котельная №3	г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19	газ	-	газ	-
29	Котельная №4	г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10	газ	-	газ	-
30	Котельная №5	г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8	газ	-	газ	-

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
31	Котельная №6	г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15	газ	-	газ	-
32	Котельная №7	г. Сургут, Заячий остров, 6	газ	-	газ	-
33	Котельная №8	г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4	газ	-	газ	-
34	Котельная №9	г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19	газ	-	газ	-
35	Котельная №10	г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4	газ	-	газ	-
36	Котельная №12	г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1	газ	-	газ	-
37	Котельная №14	г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1	газ	-	газ	-
38	Котельная №15	г. Сургут, Югорский тракт, 6/1	газ	-	газ	-
39	Котельная №16	г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9	газ	-	газ	-
40	Котельная №17	г. Сургут, Андреевский заезд, 9	газ	-	газ	-
41	Котельная №19	г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16	газ	-	газ	-
42	Котельная №22	г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19	газ	-	газ	-
43	Котельная К-45	г. Сургут, ул. Крылова, 55/2	газ	-	газ	-
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5	газ	-	газ	-
45	Котельная ООО "Газпром энерго"	г. Сургут, ул. Производственная, 17	газ	-	газ	-
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1	газ	-	газ	-
47	Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА)	газ	-	газ	-
48	Котельная ООО УК "СЗТК"	г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3	газ	-	газ	-
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2	газ	-	газ	-
50	Котельная АО «Горремстрой»	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой»	газ	-	газ	-
51	Котельная ООО «Технические системы»	г. Сургут, ул. Нефтеюганское шоссе, 64/1	газ	-	газ	-
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	г. Сургут, ул. Монтажная 4	газ	-	газ	-
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая	газ	-	газ	-
54	Новая котельная №15 кв. П-9	г. Сургут, П-9	-	-	газ	-
55	Новая котельная мкр. 51	г. Сургут, 31 мкр.	-	-	газ	-

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
56	Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35	г. Сургут, 35 мкр.	-	-	газ	-
57	Новая котельная торгово- развлекательного комплекса мкр. 39	г. Сургут, П-10	-	-	газ	-
58	Новая БМК 48 мкр.	г. Сургут, 48 мкр.	-	-	газ	-
59	Новая котельная мкр. СЗП1	г. Сургут, СЗП1	-	-	газ	-
60	Новая котельная ЦЖ-1,1	г. Сургут, Центральный жилой р-н	-	-	газ	-
61	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	г. Сургут, П-10	-	-	газ	-
62	Новая котельная НТЦ №1	г. Сургут, мкр. Пойма р. Обь	-	-	газ	-
63	Новая котельная НТЦ №2	г. Сургут, мкр. Пойма р. Обь	-	-	газ	-
64	Новая котельная кв. Пойма-2	г. Сургут, Пойма-2	-	-	газ	-
65	Новая котельная кв. П-12	г. Сургут, П-12	-	-	газ	-
66	Новая пиковая котельная	г. Сургут, в районе ул. Рационализаторов, 3	-	-	газ	-

5. 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 5.1.

Таблица 5.1 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Теплоисточник №1 СГРЭС-1 филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023
2.1.	природный газ	ккал/м3	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023
Теплоисточник №2 Котельная ПКТС ООО "СГЭС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №66 Новая пиковая котельная в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №3 СГРЭС-2 ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072
2.1.	природный газ	ккал/м3	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072
Теплоисточник №4 Котельная №1 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №5 Котельная №2 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	уголь	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №6 Котельная №3 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №7 Котельная №5 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №8 Котельная №6 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №9 Котельная №7 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №10 Котельная №9 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №11 Котельная №13 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №12 Котельная №14 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №13 Котельная №21 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №14 Котельная №22 "Олимпия" СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №15 Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №16 Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №17 Котельная №25 п. Лесной СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кВт	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860
2.1.	природный газ	ккал/кВт	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860
Теплоисточник №18 Котельная №26 "Набережный" СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №19 Котельная №27 "Набережный" СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №20 Котельная №28 п. Юность СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №21 Котельная №29 п. Тажный СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №22 Котельная №30 п. Луный СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №23 Котельная №32 п. Снежный СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №24 Котельная №33 п. Снежный СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №25 Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №26 Котельная №35 Спортивное (законсервирована) СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №27 Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №28 Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №29 Котельная №4 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8020	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8020	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №30 Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8010	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8010	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №31 Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №32 Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №33 Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №34 Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №35 Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №36 Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №37 Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №38 Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8015	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8015	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №39 Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №40 Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №41 Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №42 Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031
2.1.	уголь	ккал/м3	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031
Теплоисточник №43 Котельная К-45 ООО "СГЭС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034
2.1.	природный газ	ккал/м3	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034
Теплоисточник №44 Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) ООО "СГЭС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034
2.1.	природный газ	ккал/м3	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034
Теплоисточник №45 Котельная ООО "Газпром энерго" ООО "Газпром энерго" в зоне ЕТО №4																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075
2.1.	природный газ	ккал/м3	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075
Теплоисточник №46 Котельная АО «Аэропорт Сургут» АО "Аэропорт Сургут" в зоне ЕТО №5																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №47 Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" СГМУП "Сургутский Хлебозавод" в зоне ЕТО №6																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051
2.1.	природный газ	ккал/м3	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051
Теплоисточник №48 Котельная ООО УК "СЗТК" ООО "ОРИОН" в зоне ЕТО №7																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №49 Котельная ООО «ТВС-сервис» ООО "ТВС-сервис" в зоне ЕТО №8																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №50 Котельная АО «Горремстрой» АО "Горремстрой" в зоне ЕТО №9																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №51 Котельная ООО «Технические системы» ООО "Технические системы" в зоне ЕТО №10																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071
2.1.	природный газ	ккал/м3	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071
Теплоисточник №52 Котельная ООО «СКАТ-База» ООО "СКАТ-База" в зоне ЕТО №11																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №53 Котельная ООО "ТехСтрой" ООО "ТехСтрой" в зоне ЕТО №12																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №54 Новая котельная №15 кв. П-9 в зоне ЕТО №XXX																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №55 Новая котельная мкр. 51 в зоне ЕТО №XXX																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №56 Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35 в зоне ЕТО №XXX																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №57 Новая котельная торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 в зоне ЕТО №XXX																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №58 Новая БМК 48 мкр. в зоне ЕТО №XXX																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №59 Новая котельная мкр. СЗП1 в зоне ЕТО №XXX																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №60 Новая котельная ЦЖ-1,1 в зоне ЕТО №XXX																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №61 Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10 в зоне ЕТО №XXX																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

6. 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.

7. 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.