



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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 11

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Книга 1. Схема теплоснабжения в административных границах г. Сургута на период до 2035 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-6)
Книга 1. Схема теплоснабжения в административных границах г. Сургута на период до 2035 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 7-17)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Сургута на период до 2035 года
Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-5)
Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 6-13)
Книга 3. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Книга 4. Электронная модель системы теплоснабжения
Книга 5. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
Книга 6. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Книга 7. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Книга 8. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
Книга 9. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей
Книга 10. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения
Книга 11. Перспективные топливные балансы
Книга 12. Оценка надежности теплоснабжения
Книга 13. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Книга 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Книга 15. Ценовые (тарифные) последствия
Книга 16. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Книга 17. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Книга 18. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Книга 19. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения
Книга 20. 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	43
4. Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	44
5. Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	48
6. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе.....	56
7. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.....	57

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	12
Таблица 2.4 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, Гкал	13
Таблица 2.5 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», Гкал	14
Таблица 2.6 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», Гкал.....	14
Таблица 2.7 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 СГМУП «Сургутский Хлебозавод», Гкал.....	14
Таблица 2.8 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», Гкал.....	14
Таблица 2.9 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», Гкал	15
Таблица 2.10 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», Гкал.....	15
Таблица 2.11 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «Технические системы», Гкал.....	15
Таблица 2.12 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «СКАТ-База», Гкал	15
Таблица 2.13 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 ООО «ТехСтрой», Гкал.....	16
Таблица 2.14 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХХ, Гкал.....	16
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	17
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	18
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	18

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	18
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.....	18
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.....	19
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.....	19
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	19
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.....	19
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	20
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.....	20
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	21
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	22
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	22
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	22
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.....	22
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	23
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.....	23
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	23
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.....	23

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	24
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	24
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	25
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....	26
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...	26
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.....	26
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	26
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.....	27
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	27
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.....	27
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	27
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	28
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.....	28
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.....	29
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.....	30
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.....	30

[illegible]

деятельности ЕТО №10 ООО «Технические системы», тыс. м ³ /ч, тонн натурального топлива/ч.....	35
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..	35
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....	36
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.....	36
Таблица 2.70 – Таблица П45.11. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии, тыс. м ³ /тонн натурального топлива.....	37
Таблица 2.71 – Таблица П45.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии, т.у.т.....	39
Таблица 4.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута.....	45
Таблица 5.1 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания	49

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.

Дополнительно в качестве справочной информации в Приложении 1 к Книге 11 приведены балансы тепловой энергии СГМУП «ГТС» и ООО «СГЭС», применяемые при утверждении тарифов на тепловую энергию.

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	1683,725	1683,725	1736,260	1785,647	1823,915	1995,445	2049,735	2059,201	2078,071	2091,268	2102,846	2110,892	2122,474
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	11,750	14,723	14,723	14,723	14,723	14,723	14,723	14,723	14,723	14,723	14,723	14,723	14,723	14,723
Отпуск в сеть (полезный отпуск ПАО «ОГК-2»)	тыс. Гкал	1739,943	1669,002	1669,002	1721,537	1770,924	1809,192	1980,722	2035,012	2044,478	2063,348	2076,545	2088,123	2096,169	2107,751
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	1073,5	1073,5	1099,9	1124,7	1143,9	1230,0	1257,3	1262,0	1271,5	1278,1	1283,9	1288,0	1293,8
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	15755,8	15796,7	15375,9	15349,6	15324,8	15305,5	15219,4	15192,2	15187,4	15177,9	15171,3	15165,5	15161,5	15155,6
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т _{у.т}	5438,4	5285,6	5160,1	5088,8	5091,4	5053,5	5048,8	4963,1	4956,3	4933,7	4920,9	4910,9	4906,8	4897,1
а) на выработку электрической энергии	тыс. т _{у.т}	5173,0	5031,2	4905,7	4828,3	4823,9	4780,5	4751,5	4657,8	4649,5	4624,1	4609,3	4597,7	4592,4	4580,9
б) на выработку тепловой энергии	тыс. т _{у.т}	265,4	254,4	254,4	260,5	267,5	273,0	297,2	305,3	306,7	309,5	311,5	313,2	314,4	316,2
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	306,6	298,2	298,2	293,5	293,3	290,6	288,9	283,2	282,7	281,1	280,2	279,5	279,2	278,5
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	305,2	304,6	303,0	302,0	301,2	300,9	300,1
Причина изменения		Факт	Норматив	Норматив	Снижение, в связи с реконструкцией оборудования и дозагрузкой ТФУ										
УРУТ на отпуск тепловой энергин	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	873,474	896,340	876,983	930,450	952,279	1025,239	1148,235	1176,585	1196,724	1210,699	1219,479	1228,776	1236,792	1248,854
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	12,397	12,210	12,176	12,176	12,176	12,176	12,176	12,176	12,176	12,176	12,176	12,176	12,176	12,176
Отпуск в сеть (полезный отпуск ПАО «Юнипро»)	тыс. Гкал	861,077	884,130	864,807	918,274	940,103	1013,063	1136,059	1164,409	1184,548	1198,523	1207,303	1216,600	1224,616	1236,678
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	401,7	393,0	417,1	426,9	459,8	515,2	528,0	537,1	543,4	547,3	551,5	555,2	560,6
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	24437,5	22710,7	22719,5	22695,4	22685,5	22652,6	22597,2	22584,4	22575,3	22569,0	22565,1	22560,9	22557,3	22551,8
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т _{у.т}	7548,7	7041,8	7031,6	7040,5	7048,6	7059,5	7079,9	7084,5	7087,9	7090,2	7091,6	7093,2	7094,5	7096,5
а) на выработку электрической энергии	тыс. т _{у.т}	7405,4	6893,7	6886,7	6886,7	6891,2	6890,1	6890,1	6890,1	6890,1	6890,1	6890,1	6890,1	6890,1	6890,1
б) на выработку тепловой энергии	тыс. т _{у.т}	143,3	148,2	145,0	153,8	157,4	169,5	189,8	194,5	197,8	200,1	201,6	203,1	204,4	206,4
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	298,2	298,3	298,0	298,0	298,2	298,1	298,1	298,1	298,1	298,1	298,1	298,1	298,1	298,1
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	306,2	305,9	305,9	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1
Причина изменения		Факт	Норматив	Норматив	Снижение, в связи с дозагрузкой ТФУ										
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,0	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	2625,167	2580,065	2560,708	2666,710	2737,926	2849,154	3143,680	3226,320	3255,924	3288,770	3310,747	3331,622	3347,684	3371,328
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	24,147	26,933	26,899	26,899	26,899	26,899	26,899	26,899	26,899	26,899	26,899	26,899	26,899	26,899
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	1475,2	1466,5	1516,9	1551,6	1603,7	1745,2	1785,3	1799,1	1814,9	1825,5	1835,5	1843,1	1854,4
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	40193,3	38507,5	38095,4	38044,9	38010,3	37958,2	37816,6	37776,6	37762,7	37747,0	37736,4	37726,4	37718,7	37707,5
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т _{у.т}	12987,1	12327,4	12191,7	12129,3	12140,0	12113,0	12128,6	12047,7	12044,1	12023,9	12012,5	12004,1	12001,3	11993,6
а) на выработку электрической энергии	тыс. т _{у.т}	12578,5	11924,8	11792,4	11715,0	11715,1	11670,6	11641,6	11547,9	11539,6	11514,2	11499,4	11487,7	11482,5	11471,0
б) на выработку тепловой энергии	тыс. т _{у.т}	408,7	402,6	399,4	414,3	424,9	442,5	487,0	499,8	504,6	509,7	513,1	516,4	518,9	522,6
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	301,6	298,3	298,1	296,1	296,1	295,0	294,3	291,9	291,7	291,0	290,7	290,4	290,2	289,9
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	141,6	141,5	141,5	140,8	140,7	140,6	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	312,5	312,4	312,2	310,1	310,1	308,9	308,2	305,7	305,5	304,8	304,4	304,1	304,0	303,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	155,7	156,0	156,0	155,3	155,2	155,3	154,9	154,9	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0

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	45,39	45,60	45,79	47,01	47,97	52,18	53,59	53,85	54,35	54,69	54,99	55,20	55,50
Максимальный часовой расход газа в летний период, тыс. м³/ч (т)	6,58	6,77	6,80	6,83	6,88	7,00	7,55	7,85	7,88	7,92	7,93	7,94	7,95	7,97

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	26,18	26,33	26,50	27,35	28,03	22,26	23,18	23,31	23,63	23,64	23,67	23,77	23,78
Максимальный часовой расход газа в летний период, тыс. м³/ч (т)	3,30	3,43	3,45	3,47	3,51	3,58	2,23	2,40	2,41	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44

Таблица 2.4 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, Гкал

N котельно й	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	63646,0	64408,0	65358,9	67732,5	69571,7	56452,5	58924,6	59259,0	60165,9	60200,7	60283,4	60531,1	60577,3
65	Новая пиковая котельная	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16533,9	16224,1	16330,2	16332,0	16757,3	17094,1	17143,1	17504,2
4	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	71504,0	70758,0	70174,0	70174,0	70174,0	70174,0	70174,0	70174,0	70174,0	70174,0	70174,0	70174,0	71452,6	71452,6
5	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	126076,0	131540,0	143592,0	152517,7	152517,7	152517,7	152517,7	154203,1	156850,7	164243,5	164470,7	164470,7	164470,7	164470,7
6	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	172805,0	183098,0	189997,0	189997,0	189997,0	189997,0	189997,0	121450,7	121450,7	121450,7	121450,7	121450,7	121450,7	121450,7
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	18178,0	13822,0	20519,0	17509,3	17509,3	17509,3	17509,3	17509,3	17509,3	17509,3	17509,3	17815,2	17815,2	18121,0
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	10850,0	10761,0	11474,0	17345,6	17345,6	17345,6	17345,6	17345,6	17345,6	17345,6	17345,6	17345,6	17345,6	17345,6
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	10548,0	10617,0	10325,0	10325,0	10325,0	10325,0	10325,0	10325,0	10325,0	10325,0	10325,0	10325,0	10325,0	10325,0
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	8074,0	8294,0	7715,0	7715,0	7715,0	7715,0	7715,0	7715,0	7715,0	7715,0	7715,0	7715,0	7715,0	7715,0
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	16396,0	9395,0	12787,0	12787,0	12787,0	12787,0	12787,0	12787,0	12787,0	12787,0	12787,0	12787,0	12787,0	12787,0
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	132589,0	134539,0	145150,0	145150,0	145150,0	145150,0	147696,9	147696,9	147696,9	147696,9	147696,9	147696,9	165006,5	165006,5
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	9101,0	8708,0	8912,0	8912,0	8912,0	8912,0	8912,0	8912,0	8912,0	8912,0	8912,0	8912,0	8912,0	8912,0
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	4586,0	4519,0	5279,0	5279,0	5279,0	5279,0	5279,0	5279,0	5279,0	5279,0	5279,0	5279,0	5279,0	5279,0
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	7564,0	7671,0	7340,0	7340,0	7340,0	7340,0	7340,0	7340,0	7340,0	7340,0	7340,0	7340,0	7340,0	7340,0
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	2481,0	2475,0	2464,0	2464,0	2464,0	2464,0	2464,0	2464,0	2464,0	2464,0	2464,0	2464,0	2464,0	2464,0
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	603,6	539,0	631,0	631,0	631,0	631,0	631,0	631,0	631,0	631,0	631,0	631,0	631,0	631,0
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	1685,8	1784,5	1695,6	1695,6	1695,6	1695,6	1695,6	1695,6	1695,6	1695,6	1695,6	1695,6	1695,6	1695,6
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	3966,2	4198,5	4192,4	4192,4	4192,4	4192,4	4192,4	4192,4	4192,4	4192,4	4192,4	4192,4	4192,4	4192,4
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	16706,0	10064,0	17826,0	15959,9	15959,9	15959,9	15959,9	32435,8	95636,6	108308,4	127065,9	142693,4	160753,2	174759,0
21	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	газ	5655,0	4809,0	6407,0	6407,0	6407,0	6407,0	8654,8	8654,8	8654,8	8654,8	8654,8	8818,8	8818,8	8818,8
22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	11914,0	8467,0	9640,0	9640,0	9640,0	9640,0	11037,6	11037,6	11037,6	11037,6	11037,6	11037,6	11037,6	11037,6
23	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	411,7	388,1	397,4	397,4	397,4	397,4	397,4	397,4	397,4	397,4	397,4	397,4	397,4	397,4
24	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	5609,9	5292,9	5419,6	5419,6	5419,6	5419,6	5419,6	5419,6	5419,6	5419,6	5419,6	5419,6	5419,6	5419,6
25	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	883,0	883,0	1061,0	1061,0	1061,0	1061,0	1061,0	1061,0	1061,0	1061,0	1061,0	1061,0	1061,0	1061,0
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1521,0	1680,7	1680,7	1680,7	1680,7	1680,7	1680,7	1680,7	1680,7	1680,7	1680,7	1680,7	1680,7	1680,7
28	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	7727,0	8800,2	8800,2	8800,2	8800,2	8800,2	8800,2	8800,2	8800,2	8800,2	8800,2	8800,2	8800,2	8800,2
29	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	2844,0	7626,3	7626,3	7626,3	7626,3	7626,3	7626,3	7626,3	7626,3	7626,3	7626,3	7626,3	7626,3	7626,3
30	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	16099,0	13708,7	13708,7	13708,7	13708,7	13708,7	13708,7	13708,7	13708,7	13708,7	13708,7	13708,7	13708,7	13708,7
31	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	3098,0	3278,7	3278,7	3278,7	3278,7	3278,7	3278,7	3278,7	3278,7	3278,7	3278,7	3278,7	3278,7	3278,7
32	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	6524,0	6967,9	6967,9	6967,9	6967,9	6967,9	6967,9	6967,9	6967,9	6967,9	6967,9	6967,9	6967,9	6967,9
33	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4195,0	4860,7	4860,7	4860,7	4860,7	4860,7	4860,7	4860,7	4860,7	4860,7	4860,7	4860,7	4860,7	4860,7
34	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	11646,0	12462,5	12462,5	12462,5	12462,5	12462,5	12462,5	12462,5	12462,5	12462,5	12462,5	12462,5	12462,5	12462,5
35	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	30482,0	33865,1	33865,1	33865,1	33865,1	33865,1	33865,1	33865,1	33865,1	33865,1	33865,1	33865,1	33865,1	33865,1
36	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	32711,0	36207,3	36207,3	36207,3	36207,3	36207,3	36207,3	36207,3	36207,3	36207,3	36207,3	36207,3	36207,3	36207,3
37	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	5911,0	6215,7	6215,7	6215,7	6215,7	6215,7	6215,7	6215,7	6215,7	6215,7	6215,7	6215,7	6215,7	6215,7
38	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	12182,0	13489,4	13489,4	13489,4	13489,4	13489,4	13489,4	13489,4	13489,4	13489,4	13489,4	13489,4	13489,4	13489,4
39	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1462,0	1460,7	1460,7	1460,7	1460,7	1460,7	1460,7	1460,7	1460,7	1460,7	1460,7	1460,7	1460,7	1460,7
40	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	6014,0	6344,2	6344,2	6344,2	6344,2	6344,2	6344,2	6344,2	6344,2	6344,2	6344,2	6344,2	6344,2	6344,2
41	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	28516,0	28097,8	28097,8	28097,8	28097,8	28097,8	28097,8	28097,8	28097,8	28097,8	28097,8	28097,8	28097,8	28097,8
42	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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	130668,0	131940,3	145036,0	172447,3	185731,5	126578,7	128206,8	128206,8	115815,6	142694,3	156042,2	166850,5	177658,7
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	2268,1	1978,0	2029,2	2029,2	2029,2	2029,2	2029,2	2029,2	2029,2	2029,2	2029,2	2029,2	2029,2	2029,2
Всего природный газ		газ	1006458,3	1017978,0	1070346,5	1094314,5	1124099,4	1139222,8	1089677,0	1043082,4	1109371,4	1117953,4	1164582,9	1194141,7	1241894,8	1267421,9
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	603,6	539,0	631,0	631,0	631,0	631,0	631,0	631,0	631,0	631,0	631,0	631,0	631,0	631,0
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			1007062,0	1018517,0	1070977,5	1094945,5	1124730,4	1139853,8	1090308,0	1043713,4	1110002,4	1118584,4	1165213,9	1194772,7	1242525,8	1268052,9

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	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7
Всего природный газ		газ	38722,1	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7
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			38722,1	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7	39004,7

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	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4
Всего природный газ		газ	14845,1	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4
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			14845,1	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4	15287,4

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	13601,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6
Всего природный газ		газ	18640,0	13601,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6
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			18640,0	13601,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6	14461,6

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	9744,8	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0
Всего природный газ		газ	8430,8	9744,8	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0
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			8430,8	9744,8	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0	9161,0

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	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0
Всего природный газ		газ	1607,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0
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			1607,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0	2285,0

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	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0
Всего природный газ		газ	2235,5	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0
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			2235,5	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0	2232,0

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	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1
Всего природный газ		газ	4694,0	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1
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			4694,0	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1	5620,1

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	4180,6	9757,2	10855,6	10855,6	10855,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего природный газ		газ	1289,2	4180,6	9757,2	10855,6	10855,6	10855,6	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			1289,2	4180,6	9757,2	10855,6	10855,6	10855,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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	14733,3	14733,3	14733,3	14733,3	14733,3	14733,3	14733,3	14733,3
55	Новая котельная мкр. 51	газ	0,0	0,0	3528,8	5507,5	15816,0	24527,4	4130,2	19913,4	26226,0	27998,1	27998,1	27998,1	27998,1	28626,7
56	Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11775,9	11775,9	11775,9	11775,9	11775,9	11775,9	11775,9
57	Новая БМК 48 мкр.	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5613,7	8420,6	10698,6	10698,6	10698,6	10698,6	10698,6
58	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	8374,5	195560,1	204105,4	218142,4
59	Новая котельная ЦЖ-1,1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4234,0	39260,4	42614,4	45968,4	46345,4	81371,8	81754,8
60	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	280,7	7415,8	8781,9	8781,9	8781,9	8781,9	8781,9
61	Новая котельная НТЦ №1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32002,3	92805,3	195876,0	195876,0	195876,0	195876,0	195876,0
62	Новая котельная НТЦ №2	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64917,1	72171,5	97121,4	97121,4	97121,4	97121,4	97121,4
63	Новая котельная кв. Пойма-2	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52265,0	134255,7	229076,8	229076,8	229076,8	229076,8	229076,8
64	Новая котельная кв. П-12	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	586,5	1760,0	2061,8	2061,8	2061,8	3797,4	3797,4
66	Новая котельная кв. Пойма-5	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2623,9	3816,2	2623,9	5218,8
Всего природный газ		газ	0,0	0,0	3528,8	5507,5	15816,0	24527,4	18863,5	206321,9	408824,6	640738,3	655090,7	843845,6	887960,6	905604,2
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			0,0	0,0	3528,8	5507,5	15816,0	24527,4	18863,5	206321,9	408824,6	640738,3	655090,7	843845,6	887960,6	905604,2

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	156,7	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
65	Новая пиковая котельная	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
4	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	156,0	160,0	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
5	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	154,9	160,3	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
6	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	149,6	159,6	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	138,2	158,3	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 (СГМУП «ГТС»)	газ	166,4	159,4	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	183,8	175,6	169,9	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 (СГМУП «ГТС»)	газ	149,5	158,5	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	120,0	157,6	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	165,0	160,3	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	147,2	159,9	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	130,1	159,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	154,8	157,6	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	147,2	152,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	152,6	159,6	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	159,7	157,7	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	159,7	157,7	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	147,2	163,5	160,9	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 (СГМУП «ГТС»)	газ	131,9	173,1	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	160,0	158,6	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
23	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	175,8	184,3	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1
24	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	149,5	156,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6
25	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	156,7	158,4	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	152,7	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
28	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	150,2	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
29	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	157,8	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
30	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	150,9	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
31	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	154,0	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
32	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	157,7	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
34	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	152,4	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
36	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	157,3	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
37	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	156,4	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
38	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	152,1	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
39	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	151,0	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3
40	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	156,4	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
41	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	159,0	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
42	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	154,2	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
43	Котельная К-45	газ	150,9	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
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	158,7	155,1	154,8	154,9	154,9	154,8	154,9	154,9	154,9	154,9	155,0	155,0	155,0
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	152,6	159,6	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
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	158,7	155,1	154,9	154,9	154,9	154,8	154,9	154,9	154,9	155,0	155,0	155,0	155,0

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	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Всего природный газ		газ	153,3	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
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			153,3	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0

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	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9
Всего природный газ		газ	237,1	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9
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			237,1	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9

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	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0
Всего природный газ		газ	161,6	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0
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			161,6	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0

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	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
Всего природный газ		газ	159,7	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
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			159,7	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4

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
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

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 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	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего природный газ		газ	193,3	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	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			193,3	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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	155,3	155,3	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	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
57	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
58	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
59	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
60	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
61	Новая котельная НТЦ №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
62	Новая котельная НТЦ №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
63	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
64	Новая котельная кв. П-12	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	197,6	287,4	107,3	213,4
66	Новая котельная кв. Пойма-5	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 природный газ		газ	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
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	155,3	155,3	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	9975,6	9988,9	10136,4	10504,5	10789,7	8755,1	9138,5	9190,3	9331,0	9336,4	9349,2	9387,6	9394,8
65	Новая пиковая котельная	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2567,4	2519,3	2535,7	2536,0	2602,1	2654,4	2662,0	2718,0
4	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	11153,3	11323,9	10821,9	10821,9	10821,9	10821,9	10821,9	10821,9	10821,9	10821,9	10821,9	10821,9	11019,1	11019,1
5	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	19527,8	21088,8	22336,0	23724,3	23724,3	23724,3	23724,3	23986,5	24398,4	25548,3	25583,7	25583,7	25583,7	25583,7
6	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	25852,5	29216,6	29239,2	29239,2	29239,2	29239,2	29239,2	18690,4	18690,4	18690,4	18690,4	18690,4	18690,4	18690,4
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	2512,8	2188,0	3185,8	2718,5	2718,5	2718,5	2718,5	2718,5	2718,5	2718,5	2766,0	2766,0	2766,0	2813,5
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	1805,2	1715,7	1735,0	2622,8	2622,8	2622,8	2622,8	2622,8	2622,8	2622,8	2622,8	2622,8	2622,8	2622,8
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	1939,1	1864,5	1754,0	1603,3	1603,3	1603,3	1603,3	1603,3	1603,3	1603,3	1603,3	1603,3	1603,3	1603,3
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	1206,7	1314,8	1181,4	1181,4	1181,4	1181,4	1181,4	1181,4	1181,4	1181,4	1181,4	1181,4	1181,4	1181,4
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	1967,7	1480,6	1946,8	1946,8	1946,8	1946,8	1946,8	1946,8	1946,8	1946,8	1946,8	1946,8	1946,8	1946,8
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	21875,1	21567,6	22317,3	22317,3	22317,3	22317,3	22708,8	22708,8	22708,8	22708,8	22708,8	22708,8	25370,3	25370,3
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	1339,8	1392,7	1356,6	1356,6	1356,6	1356,6	1356,6	1356,6	1356,6	1356,6	1356,6	1356,6	1356,6	1356,6
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	596,5	718,6	812,8	812,8	812,8	812,8	812,8	812,8	812,8	812,8	812,8	812,8	812,8	812,8
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	1170,6	1208,8	1124,6	1124,6	1124,6	1124,6	1124,6	1124,6	1124,6	1124,6	1124,6	1124,6	1124,6	1124,6
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	365,3	377,1	372,8	372,8	372,8	372,8	372,8	372,8	372,8	372,8	372,8	372,8	372,8	372,8
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	92,1	86,1	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	269,2	281,4	277,0	277,0	277,0	277,0	277,0	277,0	277,0	277,0	277,0	277,0	277,0	277,0
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	633,3	661,9	651,7	651,7	651,7	651,7	651,7	651,7	651,7	651,7	651,7	651,7	651,7	651,7
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	2459,6	1645,0	2868,5	2478,2	2478,2	2478,2	2478,2	5036,6	14850,4	16818,1	19730,7	22157,4	24961,7	27136,5
21	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	газ	746,0	832,4	982,5	982,5	982,5	982,5	1327,2	1327,2	1327,2	1327,2	1327,2	1352,3	1352,3	1352,3
22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	1906,3	1343,1	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5	1688,3	1688,3	1688,3	1688,3	1688,3	1688,3	1688,3	1688,3
23	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	72,4	71,5	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
24	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	838,5	828,7	810,7	810,7	810,7	810,7	810,7	810,7	810,7	810,7	810,7	810,7	810,7	810,7
25	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	138,4	139,9	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	699,2	716,5	716,5	716,5	716,5	716,5	716,5	716,5	716,5	716,5	716,5	716,5	716,5	716,5
43	Котельная К-45	газ	22975,5	20425,0	20623,9	22670,9	26955,6	29032,1	19785,8	20040,3	20040,3	18103,4	22304,9	24391,3	26080,8	27770,2
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	346,6	302,3	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1
Всего природный газ		газ	154843,2	161550,5	165990,4	169452,8	174105,6	176467,3	168703,8	161565,4	171859,3	173181,0	180449,4	185052,7	192451,1	196426,1
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	92,1	86,1	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0
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			154935,3	161636,5	166095,4	169557,7	174210,6	176572,3	168808,8	161670,3	171964,3	173285,9	180554,4	185157,7	192556,1	196531,1

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

№ 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	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0
Всего природный газ		газ	5935,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0
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			5935,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0

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

№ 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	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5
Всего природный газ		газ	2369,0	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5
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	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5

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

№ 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	2196,4	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3
Всего природный газ		газ	3010,0	2196,4	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3
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			3010,0	2196,4	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3

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

№ 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	1597,2	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5
Всего природный газ		газ	1998,9	1597,2	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5
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			1998,9	1597,2	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5

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

№ 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

№ 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	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2
Всего природный газ		газ	259,7	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2
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			259,7	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2

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

№ 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	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7
Всего природный газ		газ	357,1	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7
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			357,1	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7

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

№ 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	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7
Всего природный газ		газ	719,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7
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

№ 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 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	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7

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

№ 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	610,8	1425,6	1586,1	1586,1	1586,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего природный газ		газ	249,2	610,8	1425,6	1586,1	1586,1	1586,1	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			249,2	610,8	1425,6	1586,1	1586,1	1586,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

№ 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	2287,8	2287,8	2287,8	2287,8	2287,8	2287,8	2287,8	2287,8
55	Новая котельная мкр. 51	газ	0,0	0,0	548,0	855,2	2455,9	3808,6	641,3	3092,1	4072,4	4347,5	4347,5	4347,5	4347,5	4445,1
56	Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1828,6	1828,6	1828,6	1828,6	1828,6	1828,6	1828,6
57	Новая БМК 48 мкр.	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	871,7	1307,5	1661,3	1661,3	1661,3	1661,3	1661,3
58	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	1300,4	30366,5	31693,4	33873,0
59	Новая котельная ЦЖ-1,1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	657,5	6096,3	6617,1	7138,0	7196,5	12635,4	12694,9
60	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,6	1151,5	1363,7	1363,7	1363,7	1363,7	1363,7
61	Новая котельная НТЦ №1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4969,3	14410,8	30415,5	30415,5	30415,5	30415,5	30415,5
62	Новая котельная НТЦ №2	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10080,3	11206,8	15081,0	15081,0	15081,0	15081,0	15081,0
63	Новая котельная кв. Пойма-2	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8115,7	20847,2	35570,9	35570,9	35570,9	35570,9	35570,9
64	Новая котельная кв. П-12	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	91,1	273,3	320,1	320,1	320,1	589,7	589,7
66	Новая котельная кв. Пойма-5	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	407,4	592,6	407,4	810,4
Всего природный газ		газ	0,0	0,0	548,0	855,2	2455,9	3808,6	2929,1	32037,6	63482,1	99493,5	101722,2	131031,9	137882,1	140621,8
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	548,0	855,2	2455,9	3808,6	2929,1	32037,6	63482,1	99493,5	101722,2	131031,9	137882,1	140621,8

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

N котельно й	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	8674,4	8679,5	8807,7	9127,5	9375,4	7607,4	7940,6	7985,6	8107,8	8112,5	8123,7	8157,1	8163,3
65	Новая пиковая котельная	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2194,3	2153,2	2167,3	2167,5	2224,0	2268,7	2275,2	2323,1
4	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	9698,5	9846,9	9403,4	9403,4	9403,4	9403,4	9403,4	9403,4	9403,4	9403,4	9403,4	9403,4	9574,7	9574,7
5	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	16980,7	18338,1	19408,1	20614,5	20614,5	20614,5	20614,5	20842,3	21200,2	22199,4	22230,1	22230,1	22230,1	22230,1
6	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	22480,4	25405,7	25406,4	25406,4	25406,4	25406,4	25406,4	16240,4	16240,4	16240,4	16240,4	16240,4	16240,4	16240,4
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	2185,1	1902,6	2768,2	2362,2	2362,2	2362,2	2362,2	2362,2	2362,2	2362,2	2403,4	2403,4	2403,4	2444,7
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	1569,8	1491,9	1507,5	2279,0	2279,0	2279,0	2279,0	2279,0	2279,0	2279,0	2279,0	2279,0	2279,0	2279,0
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	1686,2	1621,3	1524,1	1393,1	1393,1	1393,1	1393,1	1393,1	1393,1	1393,1	1393,1	1393,1	1393,1	1393,1
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	1049,3	1143,3	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	1711,0	1287,4	1691,6	1691,6	1691,6	1691,6	1691,6	1691,6	1691,6	1691,6	1691,6	1691,6	1691,6	1691,6
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	19021,8	18754,4	19391,9	19391,9	19391,9	19391,9	19732,1	19732,1	19732,1	19732,1	19732,1	19732,1	22044,7	22044,7
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	1165,0	1211,0	1178,8	1178,8	1178,8	1178,8	1178,8	1178,8	1178,8	1178,8	1178,8	1178,8	1178,8	1178,8
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	518,7	624,9	706,2	706,2	706,2	706,2	706,2	706,2	706,2	706,2	706,2	706,2	706,2	706,2
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	1017,9	1051,1	977,2	977,2	977,2	977,2	977,2	977,2	977,2	977,2	977,2	977,2	977,2	977,2
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	317,6	327,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	748,9	699,6	853,0	853,0	853,0	853,0	853,0	853,0	853,0	853,0	853,0	853,0	853,0	853,0
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	234,1	244,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	550,7	575,6	566,2	566,2	566,2	566,2	566,2	566,2	566,2	566,2	566,2	566,2	566,2	566,2
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	2138,8	1430,5	2492,5	2153,4	2153,4	2153,4	2153,4	4376,4	12903,8	14613,5	17144,3	19252,9	21689,6	23579,3
21	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	газ	648,7	723,8	853,7	853,7	853,7	853,7	1153,2	1153,2	1153,2	1153,2	1153,2	1175,1	1175,1	1175,1
22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	1657,7	1167,9	1281,2	1281,2	1281,2	1281,2	1467,0	1467,0	1467,0	1467,0	1467,0	1467,0	1467,0	1467,0
23	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	62,9	62,2	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8
24	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	729,1	720,6	704,5	704,5	704,5	704,5	704,5	704,5	704,5	704,5	704,5	704,5	704,5	704,5
25	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	120,4	121,6	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	609,4	624,1	624,1	624,1	624,1	624,1	624,1	624,1	624,1	624,1	624,1	624,1	624,1	624,1
43	Котельная К-45	газ	20019,3	17797,0	17970,3	19753,9	23487,3	25296,6	17240,0	17461,8	17461,8	15774,1	19435,0	21252,9	22725,0	24197,1
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	302,0	263,4	270,2	270,2	270,2	270,2	270,2	270,2	270,2	270,2	270,2	270,2	270,2	270,2
Всего природный газ			газ	134797,5	140560,2	144346,6	147360,0	151413,3	153470,5	146665,8	140464,3	149408,7	150552,4	156877,3	160881,5	167314,0
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
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
Всего электроэнергия			ЭЭ	748,9	699,6	853,0	853,0	853,0	853,0	853,0	853,0	853,0	853,0	853,0	853,0	853,0
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
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
Итого				135546,4	141259,8	145199,6	148213,0	152266,3	154323,5	147518,8	141317,3	150261,7	151405,4	157730,3	161734,5	168167,0

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	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6
Всего природный газ		газ	5145,0	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6
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			5145,0	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6	5240,6

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	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3
Всего природный газ		газ	2060,0	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3
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			2060,0	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3

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	1909,6	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4
Всего природный газ		газ	2617,0	1909,6	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4
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	1909,6	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4	2030,4

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	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2
Всего природный газ		газ	1738,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2
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			1738,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2	1391,2

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	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4
Всего природный газ		газ	225,8	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4
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			225,8	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4

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	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7
Всего природный газ		газ	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7
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			309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7	309,7

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	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3
Всего природный газ		газ	625,8	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3
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

№ 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 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	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3	749,3

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

№ 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	522,1	1218,6	1355,7	1355,7	1355,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего природный газ		газ	213,0	522,1	1218,6	1355,7	1355,7	1355,7	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			213,0	522,1	1218,6	1355,7	1355,7	1355,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.47 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО XXX, 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
54	Новая котельная №15 кв. П-9	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1955,4	1955,4	1955,4	1955,4	1955,4	1955,4	1955,4	1955,4
55	Новая котельная мкр. 51	газ	0,0	0,0	468,3	730,9	2099,1	3255,2	548,2	2642,9	3480,6	3715,8	3715,8	3715,8	3715,8	3799,3
56	Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1562,9	1562,9	1562,9	1562,9	1562,9	1562,9	1562,9
57	Новая БМК 48 мкр.	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	745,0	1117,6	1419,9	1419,9	1419,9	1419,9	1419,9
58	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	1111,4	25954,3	27088,4	28951,3
59	Новая котельная ЦЖ-1,1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	561,9	5210,5	5655,7	6100,8	6150,8	10799,5	10850,3
60	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,3	984,2	1165,5	1165,5	1165,5	1165,5	1165,5
61	Новая котельная НТЦ №1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4247,3	12316,9	25996,2	25996,2	25996,2	25996,2	25996,2
62	Новая котельная НТЦ №2	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8615,6	9578,4	12889,7	12889,7	12889,7	12889,7	12889,7
63	Новая котельная кв. Пойма-2	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6936,5	17818,1	30402,5	30402,5	30402,5	30402,5	30402,5
64	Новая котельная кв. П-12	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,8	233,6	273,6	273,6	273,6	504,0	504,0
66	Новая котельная кв. Пойма-5	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	348,2	506,5	348,2	692,6
Всего природный газ		газ	0,0	0,0	468,3	730,9	2099,1	3255,2	2503,5	27382,5	54258,2	85037,2	86942,0	111993,1	117847,9	120189,5
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			0,0	0,0	468,3	730,9	2099,1	3255,2	2503,5	27382,5	54258,2	85037,2	86942,0	111993,1	117847,9	120189,5

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	28,443	28,278	28,667	29,639	30,392	24,250	25,262	25,396	25,748	25,762	25,794	25,895	25,914
65	Новая пиковая котельная	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,212	9,212	9,266	9,266	9,519	9,719	9,746	9,959
4	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	3,193	3,316	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,234	3,234
5	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	7,152	7,435	7,242	7,515	7,515	7,515	7,515	7,566	7,647	7,872	7,879	7,879	7,879	7,879
6	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	8,683	9,332	8,993	8,993	8,993	8,993	8,993	6,803	6,803	6,803	6,803	6,803	6,803	6,803
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,709	0,812	0,699	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,635	0,635	0,635	0,642
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,617	0,619	0,587	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,644	0,643	0,621	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,427	0,453	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,754	1,338	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	5,137	5,131	4,918	4,918	4,918	4,918	4,998	4,998	4,998	4,998	4,998	4,998	5,546	5,546
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,380	0,413	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,452	0,553	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,536	0,725	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,120	0,124	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	0,271	0,283	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,080	0,079	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,162	0,160	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	0,707	0,609	0,834	0,767	0,767	0,767	0,767	1,102	2,388	2,645	3,027	3,345	3,712	3,997
21	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0,236	0,318	0,282	0,282	0,282	0,282	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,350	0,350	0,350
22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	0,571	0,767	0,739	0,739	0,739	0,739	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782
23	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0,215	0,226	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
24	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0,243	0,255	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
25	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,013	0,014	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) (СГМУП «ГТС»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
30	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,820	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
31	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,159	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
32	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,644	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657
35	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1,560	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573
36	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1,923	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884
37	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,552	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
39	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1,589	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568
42	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,073	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
43	Котельная К-45	газ	7,181	8,471	8,471	8,926	9,876	10,337	8,286	8,342	8,342	7,912	8,844	9,307	9,682	10,057
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Всего природный газ		газ	74,4	80,1	79,2	80,4	82,3	83,5	84,7	84,0	85,5	85,9	87,5	88,5	90,0	90,9
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	0,3	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 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	80,4	79,5	80,7	82,6	83,8	85,0	84,3	85,8	86,2	87,8	88,8	90,3	91,2

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	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319
Всего природный газ		газ	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
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			2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3

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	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
Всего природный газ		газ	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
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			0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

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	0,439	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467
Всего природный газ		газ	0,6	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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			0,6	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

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	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
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	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
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	2035
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	0,181	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
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

№ 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
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
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

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	0,197	0,378	0,414	0,414	0,414	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего природный газ		газ	0,3	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	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			0,3	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
55	Новая котельная мкр. 51	газ	0,000	0,000	0,127	0,198	0,568	0,880	0,148	0,715	0,941	1,005	1,005	1,005	1,005	1,027
56	Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
57	Новая БМК 48 мкр.	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,201	0,302	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
58	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	0,301	7,018	7,325	7,829
59	Новая котельная ЦЖ-1,1	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,152	1,409	1,529	1,650	1,663	2,920	2,934
60	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010	0,266	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
61	Новая котельная НТЦ №1	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,148	3,331	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030
62	Новая котельная НТЦ №2	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,330	2,590	3,485	3,485	3,485	3,485	3,485
63	Новая котельная кв. Пойма-2	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,876	4,818	8,221	8,221	8,221	8,221	8,221
64	Новая котельная кв. П-12	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,021	0,063	0,074	0,074	0,074	0,136	0,136
66	Новая котельная кв. Пойма-5	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,107	0,155	0,112	0,212
Всего природный газ		газ	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	0,9	0,7	7,4	14,7	23,0	23,5	30,3	31,9	32,5
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			0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	0,9	0,7	7,4	14,7	23,0	23,5	30,3	31,9	32,5

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	3,499	3,721	3,701	3,752	3,800	3,883	2,426	2,614	2,628	2,659	2,657	2,658	2,660	2,660
65	Новая пиковая котельная	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,843	1,843	1,847	1,847	1,857	1,865	1,865	1,878
4	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,376	0,400	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,386	0,386
5	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	1,081	1,152	1,123	1,132	1,132	1,132	1,132	1,135	1,141	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162
6	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	1,244	1,332	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,062	0,071	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 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,002	0,002	0,002	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	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 (СГМУП «ГТС»)	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 (СГМУП «ГТС»)	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 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,831	0,825	0,790	0,790	0,790	0,790	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,833	0,833
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,041	0,044	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,108	0,133	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,096	0,109	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	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 (СГМУП «ГТС»)	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" (СГМУП «ГТС»)	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" (СГМУП «ГТС»)	газ	0,052	0,052	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	0,051	0,048	0,048	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 (СГМУП «ГТС»)	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 (СГМУП «ГТС»)	газ	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
23	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0,072	0,076	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
24	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0,003	0,004	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 (СГМУП «ГТС»)	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) (СГМУП «ГТС»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
41	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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	1,728	1,728	1,783	1,867	1,930	1,673	1,675	1,675	1,665	1,829	1,928	2,021	2,114
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	9,6	10,2	10,0	10,2	10,4	10,5	10,6	10,4	10,4	10,5	10,7	10,8	10,9	11,0
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			9,6	10,2	10,0	10,2	10,4	10,5	10,6	10,4	10,4	10,5	10,7	10,8	10,9	11,0

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
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 2.64 – 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
	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

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 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

№ 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	0,040	0,050	0,050	0,050	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

№ 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	0,005	0,018	0,081	0,125	0,006	0,027	0,034	0,037	0,037	0,037	0,037	0,038
56	Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35	газ	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	0,011
57	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
58	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
59	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	0,174
60	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
61	Новая котельная НТЦ №1	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,051	0,109	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
62	Новая котельная НТЦ №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
63	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
64	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
66	Новая котельная кв. Пойма-5	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,004	0,003	0,006
Всего природный газ		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,4	0,7	1,1	1,1	1,4	1,5	1,5
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			0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,4	0,7	1,1	1,1	1,4	1,5	1,5

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	489363	490220	491273	508876	522570	540130	571189	576250	589315	594949	604216	611034	619670	626335
	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	318	328	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324
	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
04	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	5145	5241	5241	5241	5241	5241	5241	5241	5241	5241	5241	5241	5241	5241
	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
05	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	2060	2121	2121	2121	2121	2121	2121	2121	2121	2121	2121	2121	2121	2121
	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
06	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	2617	1910	2030	2030	2030	2030	2030	2030	2030	2030	2030	2030	2030	2030
	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
07	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
	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	1738	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391
	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

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
	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
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
	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
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
09	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	302	302	302	302	302	302	302	302	302	302	302	302	302
	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
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
	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
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	749	749	749	749	749	0	0	0	0	0	0	0	0
	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
	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	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

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
	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	0	0	1955	25075	51578	82054	85031	109924	115937	117934
	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	502845	503005	504179	521781	535474	553032	585296	613476	653043	689154	703620	735375	750030	758739
	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	318	328	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324
	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	561326	562492	563622	583860	599584	619788	655492	661291	676328	682811	693458	701296	711227	718890
	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	365	377	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373
	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	6045	6045	6045	6045	6045	6045	6045	6045	6045	6045	6045	6045	6045
	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

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	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	2440	2440	2440	2440	2440	2440	2440	2440	2440	2440	2440	2440	2440
	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
	Нефтепродукты, 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	2196	2335	2335	2335	2335	2335	2335	2335	2335	2335	2335	2335	2335
	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
	Нефтепродукты, 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	1597	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501
	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
	Нефтепродукты, 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
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	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
	Нефтепродукты, 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

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	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	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347
	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
10	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	357	356	356	356	356	356	356	356	356	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
11	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	720	862	862	862	862	862	0	0	0	0	0	0	0	0
	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
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	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

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	2288	29337	60346	96004	99486	128611	135646	137983
	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
	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	576851	577211	578383	598620	614342	634545	671674	704523	750566	792706	809437	846451	863424	873479
	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	365	377	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373
	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, 6, 7, 14, 21, 24, 26, 27, 28, 29, 30 аварийного топлива не имеют.

Проектом предусмотрено аварийное топливо на котельных № 5, 9, 13, 22, 23, 32, 33, 34.

В качестве аварийного топлива используется дизельное топливо.

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

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

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

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

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

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

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	дизель	газ	дизель
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. Таежный	п. Таежный	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	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
КНИГА 11. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

№ 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	-	-	-
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 БМК 48 мкр.	г. Сургут, 48 мкр.	-	-	газ	-
58	Новая котельная мкр. СЗП1	г. Сургут, СЗП1	-	-	газ	-
59	Новая котельная ЦЖ-1,1	г. Сургут, Центральный жилой р-н	-	-	газ	-
60	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	г. Сургут, П-10	-	-	газ	-
61	Новая котельная НТЦ №1	г. Сургут, мкр. Пойма р. Обь	-	-	газ	-
62	Новая котельная НТЦ №2	г. Сургут, мкр. Пойма р. Обь	-	-	газ	-
63	Новая котельная кв. Пойма-2	г. Сургут, Пойма-2	-	-	газ	-
64	Новая котельная кв. П-12	г. Сургут, П-12	-	-	газ	-
65	Новая пиковая котельная	г. Сургут, в районе ул. Рационализаторов, 3	-	-	газ	-
66	Новая котельная кв. Пойма-5	г. Сургут, Пойма-5	-	-	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.	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 №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	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.	природный газ	%	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.	природный газ	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%	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8190	8190	8190	8190	8190	8190	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	природный газ	ккал/м3	8190	8190	8190	8190	8190	8190	0	0	0	0	0	0	0	0
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 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 №58 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 №57 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 №60 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%
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 НТЦ №1 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.