



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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**КНИГА 2. ГЛАВА 1**

**СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ  
ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ  
ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 6 - 13)**



РАЗРАБОТАНО:  
Генеральный директор  
ООО «Невская Энергетика»

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

\_\_\_\_\_ Е. А. Кикоть

\_\_\_\_\_ Е. Н. Клименко

"\_\_" \_\_\_\_\_ 2026 г.

"\_\_" \_\_\_\_\_ 2026 г.

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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**КНИГА 2. ГЛАВА 1**

**СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ  
ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ  
ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 6 - 13)**

Санкт-Петербург

2026



## СОСТАВ РАБОТЫ

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

## СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц .....	6
Перечень рисунков .....	8
6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.....	9
6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто», потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии.....	9
6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии .....	41
6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю .....	42
6.4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения.....	42
6.5. Описание резервов тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.....	43
7. Балансы теплоносителя .....	44
7.1. Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть .....	44
7.2. Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения .....	51
8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом .....	77
8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии .....	77
8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями .....	89
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	91
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	91
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса .....	91
9. Надежность теплоснабжения.....	92
9.1. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей.....	92
9.2. Частота отключений потребителей.....	120
9.3. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключения .....	121
9.4. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения) .....	141
9.5. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. N 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении	



и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике".....	143
9.6. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении.....	144
9.7. Расчет показателей надежности системы теплоснабжения г. Сургута.....	144
10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	159
10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций .....	159
10.2. Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций	163
11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	191
11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах).....	191
11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов) .....	193
11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию .....	193
11.2.2. Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии .....	199
11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель .....	202
11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) .....	205
11.3. Структура тарифов, установленных на момент разработки схемы теплоснабжения .....	205
11.4. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности .....	216
11.5. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей .....	219
12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	220
12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) .....	220
12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения городского округа (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) .....	236
12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения .....	237
12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения .....	237
12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения .....	237
13. Экологическая безопасность теплоснабжения .....	238
13.1. Электронная карта территории города Сургут .....	238
13.2. Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории города Сургут .....	241
13.3. Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 Книги 2 требований к схемам .....	242
13.4. Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 Книги 2 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб	245
13.5. Описание результатов расчетов средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения.....	271
13.6. Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме города Сургут	288

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 6.1 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии общего пользования, в зоне деятельности ЕТО за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.2 МУ).....	9
Таблица 6.2 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ).....	10
Таблица 7.1 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО.....	45
<b>Таблица 7.2 – Потребители, присоединенные по открытой схеме.....</b>	<b>52</b>
Таблица 7.3 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО.....	58
Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута.....	77
Таблица 8.2 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии СГРЭС-1 за 2025 год.....	79
Таблица 8.3 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии СГРЭС-2 за 2025 год.....	80
Таблица 8.4 – Таблица П17.2 Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных за 2025 год.....	81
Таблица 8.5 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО №1-3 за 2025 год.....	87
Таблица 8.6 – Таблица П17.4 Топливный баланс в г. Сургут за 2025 год.....	88
Таблица 8.7 – Информация о состоянии бакового хозяйства аварийного топлива на источниках тепловой энергии СГМУП «ГТС».....	90
<b>Таблица 9.1 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии.....</b>	<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>
<b>Таблица 9.2 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ).....</b>	<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>
<b>Таблица 9.3 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ).....</b>	<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>
<b>Таблица 9.4 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет, Гкал/отказ (таблица П18.4 МУ).....</b>	<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>
<b>Таблица 9.5 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет, Гкал/отказ (таблица П18.5 МУ).....</b>	<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>
<b>Таблица 9.6 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений.....</b>	<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>
<b>Таблица 9.7 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ).....</b>	<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>
<b>Таблица 9.8 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ).....</b>	<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>
Таблица 10.1 – Результаты реализации инвестиционных программ теплоснабжающими организациями г. Сургута за 2024 г. ....	161

Таблица 10.2 – Основные технико-экономические показатели деятельности теплоснабжающих (теплосетевых) организаций г. Сургута за 2023-2024 гг.....	164
Таблица 11.1 – Перечень организаций г. Сургута, для которых в период 2023-2025 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию.....	193
Таблица 11.2 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Сургуте на 2023-2025 гг. ....	194
Таблица 11.3 – Перечень ТСО г. Сургута, для которых были утверждены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2023-2025 гг. ....	200
Таблица 11.4 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Сургуте на 2023-2025 гг.....	201
Таблица 11.5 – Перечень ТСО г. Сургута, для которых были утверждены тарифы на теплоноситель на 2023-2025 гг. ....	202
Таблица 11.6 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Сургуте на 2023-2025 гг....	204
Таблица 11.7 – Структура тарифов на тепловую энергию в г. Сургуте на 2025 г. ....	206
Таблица 11.8 – Структура тарифов на передачу тепловой энергии в г. Сургуте на 2025 г. ....	214
Таблица 11.9 – Структура тарифов на теплоноситель в г. Сургуте на 2025 г. ....	215
Таблица 11.10 – Плата за подключение в расчете на единицу мощности в г. Сургуте в 2023-2025 гг., тыс. руб./Гкал/ч (без НДС).....	217
Таблица 11.11 - Размер платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для потребителей СГМУП «ГТС» на территории г. Сургута (за исключением потребителей от котельных № 26 27 по пр. Набережный, д. 17, д. 17/1, д. 17/2), кроме социально значимых потребителей.....	219
Таблица 13.1 – Перечень источников загрязнения атмосферного воздуха (ИЗАВ) .....	239
Таблица 13.2 – Значения фоновых концентраций вредных (загрязняющих) веществ.....	241
Таблица 13.3 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута.....	242
Таблица 13.4 - Характеристики оборудования теплофикационных установок .....	246
Таблица 13.5 - Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух .....	253
Таблица 13.6 – Значения максимальных среднегодовых концентраций загрязняющих веществ .....	271
Таблица 13.7 – Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения.....	277

## ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 7.1 – Утечки из тепловых сетей.....</i>	<i>44</i>
<i>Рисунок 7.2 – Резерв ВПУ.....</i>	<i>57</i>
<b><i>Рисунок 9.1 – Соотношение числа отказов.....</i></b>	<b><i>Ошибка! Закладка не определена.</i></b>
<i>Рисунок 13.1 – Карта территории .....</i>	<i>238</i>
<i>Рисунок 13.2 – Результаты расчета среднегодовых концентраций Диоксида Азота.....</i>	<i>272</i>
<i>Рисунок 13.3 – Результаты расчета среднегодовых концентраций Оксида Азота .....</i>	<i>273</i>
<i>Рисунок 13.4 – Результаты расчета среднегодовых концентраций Диоксида Серы .....</i>	<i>274</i>
<i>Рисунок 13.5 – Результаты расчета среднегодовых концентраций Углерода Оксида .....</i>	<i>275</i>
<i>Рисунок 13.6 – Результаты расчета среднегодовых концентраций Бенз/а/пирена .....</i>	<i>276</i>
<i>Рисунок 13.7 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота.....</i>	<i>289</i>

## 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

### 6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто», потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Балансы тепловой мощности представлены в таблицах 6.1 - 6.2. При дальнейших актуализациях проекта рекомендуется сохранять единство приводимой информации и проводить анализ ретроспективных показателей.

**Таблица 6.1 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии общего пользования, в зоне деятельности ЕТО за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.2 МУ)**

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
<b>СГРЭС-1</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	903	903	903	903	1051
отборы паровых турбин. в том числе:	903	903	903	903	1051
производственных показателей (с учетом противодействия) теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	0	0	0	0	0
РОУ	903	903	903	903	1051
ПВК	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	903	903	903	903	1051
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	18,4	18,4	13	12,7	13,9
Потери в тепловых сетях в горячей воде. в том числе по выводам тепловой мощности:*	0	0	0	0	0
Город	0	0	0	0	0
Потери в паропроводах	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде. в том числе	506,632	506,632	506,632	533,686	533,745
<i>Присоединенная непосредственно к коллекторам станции. в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ</i>	2,204	2,204	2,204	2,278	2,321
отопление	1,609	1,609	1,609	1,674	1,679
вентиляция	0,492	0,492	0,492	0,501	0,519
горячее водоснабжение (ср.)	0,103	0,103	0,103	0,103	0,123
<i>Город</i>	504,428	504,428	504,428	531,408	531,424
отопление	382,720	382,720	382,720	409,700	409,700
вентиляция	77,000	77,000	77,000	77,000	77,016
горячее водоснабжение (ср.)	44,708	44,708	44,708	44,708	44,708
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции)	333,500	344,800	381,800	389,934	392,318
отопление	252,992	261,564	289,632	300,568	302,456
вентиляция	51,011	52,739	58,398	56,626	56,856
горячее водоснабжение (ср.)	29,498	30,497	33,770	32,741	33,005
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	377,968	377,968	383,368	356,614	503,355
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	551,100	539,800	508,200	500,366	644,782
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	624,6	624,6	630	630,3	777,1
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	303,485	313,768	347,438	354,840	357,009
Зона действия источника тепловой мощности. га	1194	1218	1218	1218	1236,27
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,279	0,283	0,313	0,320	0,317
Резерв при аварийном выводе турбоагрегата	321,12	310,83	282,56	275,46	420,09

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
<b>СГРЭС-2</b>					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	840	840	840	840	840
отборы паровых турбин, в том числе:	0	0	0	0	0
производственных показателей (с учетом противодействия)	0	0	0	0	0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	0	0	0	0	0
РОУ	0	0	0	0	0
ПВК	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	840	840	840	560	420
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	337	337	337	130	130
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:*	0	0	0	0	0
<i>Промзона</i>	0	0	0	0	0
<i>ВЖР</i>	0	0	0	0	0
Потери в паропроводах	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	292,195	292,195	292,195	292,195	292,195
<i>Промзона</i>	82,081	82,081	82,081	82,081	82,081
<i>ВЖР</i>	210,114	210,114	210,114	210,114	210,114
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	273,900	290,000	282,700	269,629	286,474
<i>Промзона</i>	70	73,4	81,5	77,78	83,52
<i>ВЖР</i>	207,3	216,6	201,2	191,85	202,95
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	210,81	210,81	210,81	137,81	-2,19
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	229,10	213,00	220,30	116,00	3,53
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	503,00	503,00	503,00	430,00	150,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	249,25	263,90	257,26	245,36	260,69
Зона действия источника тепловой мощности, га	1178,16	1178,16	1178,16	1178,16	1178,16
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,25	0,24	0,23	0,24
Резерв при аварийном выводе турбоагрегата*	253,75	239,10	245,74	184,64	-110,69

\*На время ввода в работу резервного блока (не более 24 часов)

\*\* - на балансе СГРЭС-1 и СГРЭС-2 отсутствуют тепловые сети (отсутствуют потери), конечным потребителем является ООО «СГЭС» (которая дальше транспортирует и реализует тепловую энергию по своим тепловым сетям). Соответственно нагрузкой конечных потребителей для СГРЭС-1 и СГРЭС-2 является нагрузка на границе балансовой принадлежности с ООО «СГЭС».

**Таблица 6.2 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ)**

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Котельная ПКТС</b>					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	350	350	350	350	350
Располагаемая тепловая мощность котельной	296,659	296,659	293,332	289,503	289,503
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,168	0,168
Потери в тепловых сетях в горячей воде	30,34	30,34	30,34	30,34	30,57
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	212,279	212,279	212,279	212,279	212,279
отопление	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678
вентиляция	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720
горячее водоснабжение (ср.)	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881
Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	242,619	242,619	242,619	242,619	242,619

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
отопление	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678
вентиляция	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720
горячее водоснабжение	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	53,956	53,956	50,629	46,716	46,486
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	53,956	53,956	50,629	46,716	46,716
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	211,816	211,816	207,096	203,183	203,183
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	220,783	220,783	220,783	220,783	220,783
Зона действия источника тепловой мощности. га	470,525	479,488	479,488	479,488	484,652
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,451	0,443	0,443	0,443	0,438
<b>Котельная №1 СГМУП «ГТС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000
Располагаемая тепловая мощность котельной	65,641	65,64	65,641	65,132	65,132
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,173	0,173	0,173	0,574	0,574
Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,489	2,58	2,442	2,451	2,436
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	28,453	30,529	28,896	29,005	28,828
отопление	23,85	25,861	24,03	24,078	24,153
вентиляция	2,42	2,485	2,653	2,713	2,307
горячее водоснабжение (ср.)	2,183	2,183	2,214	2,214	2,368
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	22,701	23,538	23,924	23,583	23,323
отопление	16,942	17,753	17,864	17,542	17,500
вентиляция	1,719	1,706	1,972	1,976	1,671
горячее водоснабжение	1,551	1,499	1,646	1,613	1,716
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	34,526	32,358	34,130	33,102	33,294
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	42,767	41,929	41,544	40,975	41,235
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	48,968	48,967	48,968	48,058	48,058
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	20,658	21,420	21,771	21,461	21,224
Зона действия источника тепловой мощности. га	45,9	46,7	46,7	45,197	45,197
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,440	0,449	0,460	0,468	0,462
<b>Котельная №2 СГМУП «ГТС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90
Располагаемая тепловая мощность котельной	87,74	87,74	87,773	89,693	89,693
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,324	0,324	0,324	0,66	0,66
Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,024	1,842	1,791	1,781	1,716

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	68,838	65,880	64,070	63,685	61,383
отопление	50,95	47,686	47,426	47,386	45,013
вентиляция	11,6	11,906	10,439	10,114	10,233
горячее водоснабжение (ср.)	6,288	6,288	6,205	6,185	6,137
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	58,344	53,099	47,349	46,243	45,657
отопление	41,685	37,102	33,723	33,083	32,222
вентиляция	9,491	9,263	7,423	7,061	7,325
горячее водоснабжение	5,144	4,892	4,412	4,318	4,393
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,555	19,695	21,588	23,567	25,934
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	29,072	34,317	40,1002	42,790	43,376
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	57,416	57,416	57,449	59,033	59,033
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	53,093	48,320	43,087	42,081	41,548
Зона действия источника тепловой мощности. га	110,8	106,5	106,5	101,990	99,280
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,508	0,481	0,428	0,436	0,443
<b>Котельная №3 СГМУП «ГТС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90
Располагаемая тепловая мощность котельной	89,61	89,66	89,746	89,986	89,986
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,45	0,451	0,451	0,896	0,896
Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,304	2,231	2,233	2,234	2,246
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	79,406	79,470	79,551	79,571	80,018
отопление	59,5	59,473	59,545	59,565	59,638
вентиляция	13,41	13,501	13,501	13,501	13,555
горячее водоснабжение (ср.)	6,496	6,496	6,505	6,505	6,826
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	68,951	66,747	64,836	62,818	61,768
отопление	49,940	48,282	46,859	45,351	44,247
вентиляция	11,255	10,961	10,625	10,279	10,057
горячее водоснабжение	5,452	5,274	5,119	4,953	5,217
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,450	7,508	7,511	7,285	6,825
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	20,209	22,462	24,4586	26,272	27,322
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	59,160	59,209	59,295	59,090	59,090
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	62,745	60,740	59,001	57,164	56,209
Зона действия источника тепловой мощности. га	146,6	144,6	144,6	133,7971	133,797



Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,455	0,446	0,433	0,453	0,445
<b>Котельная №5 СГМУП «ГТС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320
Располагаемая тепловая мощность котельной	10,27	10,258	10,258	10,258	10,335
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,134	0,134	0,134	0,153	0,153
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,539	0,505	0,489	0,489	0,425
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,973	5,855	5,672	5,672	4,925
отопление	4,67	4,55	4,389	4,389	3,706
вентиляция	0,94	0,942	0,942	0,942	0,942
горячее водоснабжение (ср.)	0,363	0,363	0,341	0,341375	0,277
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	6,29	5,897	5,4637	5,2367	4,220
отопление	4,497	4,191	3,849	3,673	2,856
вентиляция	0,905	0,868	0,826	0,788	0,726
горячее водоснабжение	0,349	0,334	0,299	0,286	0,214
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,625	3,765	3,963	3,943	4,832
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,846	4,227	4,6603	4,868	5,962
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5,836	5,824	5,824	5,805	5,882
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	5,724	5,366	4,972	4,765	3,840
Зона действия источника тепловой мощности. га	21,5	20,8	20,8	28,3	28,343
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,267	0,259	0,239	0,168	0,134
<b>Котельная №6 СГМУП «ГТС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56
Располагаемая тепловая мощность котельной	9,026	9,234	9,234	9,318	9,390
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,131	0,134	0,134	0,085	0,085
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,114
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,643	5,641	5,643	5,643	5,841
отопление	5,5	5,503	5,503	5,503	5,606
вентиляция	0,13	0,125	0,125	0,125	0,221
горячее водоснабжение (ср.)	0,013	0,013	0,015	0,015	0,015
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,273	4,264	4,071	4,358	4,298
отопление	4,058	4,053	3,863	4,142	4,015
вентиляция	0,096	0,092	0,088	0,094	0,158
горячее водоснабжение	0,009	0,009	0,011	0,011	0,010
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,143	3,350	3,347	3,480	3,350
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,622	4,836	5,029	4,875	5,007

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5,118	5,236	5,153	5,286	5,358
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	3,888	3,880	3,705	3,965	3,911
Зона действия источника тепловой мощности. га	2,7	2,7	2,7	2,0	2,838
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,542	1,539	1,467	2,126	1,474
<b>Котельная №7 СГМУП «ГТС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	21,6	21,6	21,6	8,6	8,6
Располагаемая тепловая мощность котельной	10,524	10,025	9,932	8,49	8,49
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,06	0,057	0,057	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,258	0,234	0,234	0,234	0,219
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,47	4,067	4,067	4,067	3,807
отопление	4,47	4,067	4,067	4,067	3,807
вентиляция	0	0	0	0	0,000
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,427	4,028	3,894	3,792	3,729
отопление	4,169	3,794	3,660	3,558	3,510
вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,736	5,667	5,574	4,109	4,384
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,037	5,940	5,981	4,618	4,681
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	9,587	9,132	8,941	6,27	6,27
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,029	3,665	3,543	3,451	3,393
Зона действия источника тепловой мощности. га	23,8	22,9	22,9	40,99346	40,993
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,175	0,166	0,160	0,087	0,086
<b>Котельная №9 СГМУП «ГТС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Располагаемая тепловая мощность котельной	5,534	5,534	5,534	6,02	6,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,036	0,036
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,123	0,123	0,123	0,123	0,057
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,33	4,332	4,332	4,332	2,001
отопление	4,27	4,269	4,269	4,269	2,001
вентиляция	0,06	0,063	0,063	0,063	0,000
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0,000

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	3,284	3,286	3,144	1,553	1,566
отопление	3,117	3,117	2,977	1,409	1,509
вентиляция	0,044	0,046	0,044	0,021	0,000
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,072	1,070	1,070	1,529	3,926
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,241	2,239	2,381	4,431	4,418
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,549	3,549	3,472	3,834	3,834
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,988	2,990	2,861	1,414	1,425
Зона действия источника тепловой мощности. га	6,4	6,4	6,4	9,060024	9,060
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,494	0,494	0,472	0,158	0,167
<b>Котельная №13 СГМУП «ГТС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
Располагаемая тепловая мощность котельной	20,9	20,9	21,54	21,54	21,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,064	0,064	0,064	0,006	0,006
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,194	0,198	0,193	0,193	0,192
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,78	6,896	6,742	6,735	6,70
отопление	6,28	6,398	6,244	6,237	6,202
вентиляция	0,33	0,328	0,328	0,328	0,328
горячее водоснабжение (ср.)	0,17	0,17	0,17	0,17	0,170
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	7,280	7,223	7,105	7,191	7,016
отопление	6,563	6,518	6,401	6,481	6,317
вентиляция	0,345	0,334	0,336	0,341	0,334
горячее водоснабжение	0,178	0,173	0,174	0,177	0,173
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,862	13,742	14,541	14,606	14,643
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	13,556	13,613	14,371	14,343	14,518
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	10,386	10,386	10,686	10,744	10,744
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	6,625	6,573	6,466	6,544	6,385
Зона действия источника тепловой мощности. га	28,8	28,6	28,6	35,54843	35,548
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,246	0,246	0,242	0,197	0,192
<b>Котельная №14 СГМУП «ГТС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90
Располагаемая тепловая мощность котельной	89,26	89,719	90,189	89,90	89,90

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,364	0,366	0,366	0,621	0,621
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,94	1,861	1,788	1,782	1,782
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	46,558	46,545	44,720	44,565	44,571
отопление	37,94	37,765	37,142	36,986	36,989
вентиляция	4,13	4,129	3,297	3,297	3,297
горячее водоснабжение (ср.)	4,4875	4,4875	4,118	4,118	4,122
технологические нужды	0	0,163	0,163	0,163	0,163
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	35,905	35,810	40,617	39,007	41,306
отопление	27,678	27,642	32,367	30,873	32,785
вентиляция	3,013	3,022	2,873	2,752	2,922
горячее водоснабжение	3,274	3,285	3,589	3,437	3,654
технологические нужды	0	0	0	0,163	0,163
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	40,399	40,948	43,315	42,933	42,926
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	52,991	53,543	49,206	50,272	47,973
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	59,142	59,447	59,553	59,009	59,009
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	32,674	32,587	36,961	35,496	37,589
Зона действия источника тепловой мощности. га	73,4	73,4	73,4	104,7453	117,437
<b>Котельная №21 СГМУП «ГТС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515
Располагаемая тепловая мощность котельной	4,47	4,461	4,461	4,461	4,571
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,035	0,035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,044	3,043	3,046	3,046	3,046
отопление	2,84	2,842	2,842	2,842	2,842
вентиляция	0,05	0,05	0,05	0,05	0,050
горячее водоснабжение (ср.)	0,154	0,151	0,154	0,154	0,154
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,976	2,971	3,136	3,052	2,916
отопление	2,685	2,683	2,834	2,756	2,629
вентиляция	0,047	0,047	0,050	0,048	0,047
горячее водоснабжение	0,146	0,142	0,154	0,149	0,142
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,312	1,304	1,301	1,282	1,392
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,478	1,474	1,309	1,374	1,620
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,964	2,958	2,941	2,922	3,032
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	2,708	2,704	2,854	2,778	2,654

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
при аварийном выводе самого мощного котла					
Зона действия источника тепловой мощности. га	7	7	7	7,932647	7,933
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,411	0,410	0,434	0,372	0,355
<b>Котельная №22 «Олимпия» СГМУП «ГТС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность котельной	5,167	5,167	5,167	5,259	5,259
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,042	0,042
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,160	0,160	0,140	0,140	0,168
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,778	1,742	1,637	1,637	1,964
отопление	1,27	1,237	1,174	1,174	1,332
вентиляция	0,17	0,167	0,167	0,167	0,336
горячее водоснабжение (ср.)	0,338	0,338	0,296	0,296	0,296
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,819	3,998	1,352	1,288	1,284
отопление	3,329	2,726	0,869	0,823	0,715
вентиляция	0,446	0,368	0,124	0,117	0,180
горячее водоснабжение	0,885	0,744	0,219	0,208	0,220
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,190	3,226	3,350	3,440	3,085
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,308	1,129	3,775	3,929	3,933
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,405	3,405	3,375	3,399	3,399
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,385	3,638	1,230	1,172	1,169
Зона действия источника тепловой мощности. га	12,470	12,470	12,470	12,470	16,254
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,374	0,308	0,097	0,092	0,069
<b>Котельная №23 «Ледовый Дворец» СГМУП «ГТС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность котельной	4,666	4,666	4,666	4,642	4,642
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,033	0,033
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,009	0,009	0,009	0,009
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,35	5,608	5,332	5,331	5,332
отопление	1,1	1,103	1,103	1,103	1,103
вентиляция	3,5	3,5	3,5	3,5	3,500
горячее водоснабжение (ср.)	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,510	3,983	2,209	2,221	2,381
отопление	0,929	0,822	0,455	0,458	0,491
вентиляция	2,956	2,609	1,445	1,452	1,557
горячее водоснабжение	0,615	0,543	0,300	0,302	0,324

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,720	-0,977	-0,701	-0,731	-0,732
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,130	0,657	2,431	2,388	2,228
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,696	2,696	2,626	2,598	2,598
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,104	3,625	2,010	2,021	2,167
Зона действия источника тепловой мощности. га	0,7	0,7	0,7	1,761	2,452
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	6,429	5,677	3,143	1,256	0,968
<b>Котельная №24 «Нефтяник» СГМУП «ГТС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Располагаемая тепловая мощность котельной	4,95	4,95	4,95	5,088	5,088
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,009	0,009	0,009	0,009
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,83	1,833	1,833	1,833	1,833
отопление	0,38	0,382	0,382	0,382	0,382
вентиляция	1,27	1,271	1,271	1,271	1,271
горячее водоснабжение (ср.)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,180
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,025	0,937	0,985	0,946	0,730
отопление	0,211	0,193	0,203	0,195	0,150
вентиляция	0,704	0,643	0,677	0,650	0,500
горячее водоснабжение	0,100	0,091	0,096	0,092	0,071
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,080	3,078	3,078	3,226	3,226
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,895	3,983	3,935	4,122	4,338
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,445	2,445	2,372	2,451	2,451
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,933	0,853	0,896	0,861	0,664
Зона действия источника тепловой мощности. га	0,8	0,8	0,8	0,8	0,887
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,269	1,160	1,220	1,171	0,812
<b>Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,059	0,07	0,091	0,101	0,101
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,08	0,095	0,123	0,137	0,137
отопление	0,08	0,095	0,123	0,137	0,137
вентиляция	0	0	0	0	0,000
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,184	0,218	0,218	0,228	0,228
отопление	0,125	0,148	0,127	0,127	0,127
вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,700	0,674	0,625	0,601	0,601
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,655	0,621	0,621	0,612	0,612
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,167	0,198	0,198	0,208	0,208
Зона действия источника тепловой мощности. га	5,1	5,6	5,6	5,907	5,907
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,025	0,026	0,023	0,021	0,021
<b>Котельная №26 «Набережный» СГМУП «ГТС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,200	1,200	1,240	1,240	1,240
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,024	0,024
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,087	0,177	0,177	0,177	0,177
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,847	1,404	1,404	1,404	1,404
отопление	0,53	1,087	1,087	1,087	1,087
вентиляция	0	0	0	0	0,000
горячее водоснабжение (ср.)	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,285	0,579	0,576	0,595	0,472
отопление	0,124	0,311	0,309	0,324	0,228
вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение	0,074	0,091	0,090	0,094	0,067
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,247	-0,400	-0,360	-0,365	-0,365
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,896	0,602	0,645	0,621	0,744
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,581	0,581	0,601	0,596	0,596
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,259	0,527	0,524	0,542	0,429
Зона действия источника тепловой мощности. га	0,2	0,3	0,3	0,3	
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,990	1,340	1,330	1,394	
<b>Котельная №27 «Набережный» СГМУП «ГТС»</b>					

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность. в том числе:	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Располагаемая тепловая мощность котельной	2,35	2,35	2,18	2,18	2,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,648	0,647	0,647	0,647	0,647
отопление	0,53	0,529	0,529	0,529	0,529
вентиляция	0	0	0	0	0,000
горячее водоснабжение (ср.)	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,163	1,167	1,129	1,134	1,134
отопление	0,880	0,883	0,852	0,856	0,715
вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение	0,196	0,197	0,190	0,191	0,160
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,599	1,600	1,430	1,437	1,437
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,171	1,167	1,035	1,037	1,037
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,159	1,159	1,064	1,071	1,071
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,058	1,062	1,027	1,032	1,032
Зона действия источника тепловой мощности. га	0,9	0,9	0,9	1,436411	1,436
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,196	1,200	1,158	0,729	0,609
<b>Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	16	16	16	16	16
Располагаемая тепловая мощность котельной	14,1	14,1	13,24	13,24	13,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,082	0,082	0,082	0,063	0,063
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,699	0,691	0,691	0,663	0,409
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,977	4,954	4,953	4,752	2,934
отопление	4,770	4,745	4,744	4,543	2,757
вентиляция	0,01	0,012	0,012	0,012	0,012
горячее водоснабжение (ср.)	0,197	0,197	0,197	0,197	0,165
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	5,596	5,526	3,647	3,569	3,484
отопление	4,693	4,631	2,831	2,778	2,889
вентиляция	0,010	0,012	0,007	0,007	0,013
горячее водоснабжение	0,194	0,192	0,118	0,120	0,173
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,342	8,373	7,514	7,762	9,834
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,422	8,492	9,511	9,608	9,693
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной)	10,493	10,493	9,758	9,777	9,777



Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
при аварийном выводе самого мощного котла					
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	5,092	5,029	3,319	3,248	3,171
Зона действия источника тепловой мощности. га	45,7	45,5	45,5	51,525	52,775
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,107	0,106	0,065	0,056	0,058
<b>Котельная №29 п. Тасжый СГМУП «ГТС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность котельной	4,789	4,789	4,789	4,821	4,821
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,261	0,251	0,250	0,248	0,248
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,240	2,173	2,173	2,159	2,159
отопление	2,110	2,047	2,047	2,033	2,033
вентиляция	0,11	0,106	0,106	0,106	0,106
горячее водоснабжение (ср.)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,020
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,141	2,057	2,071	2,012	2,014
отопление	1,771	1,701	1,716	1,661	1,663
вентиляция	0,092	0,088	0,089	0,087	0,087
горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	0,016	0,016
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,277	2,354	2,355	2,374	2,374
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,637	2,721	2,707	2,769	2,767
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,182	3,182	3,17	3,152	3,152
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,948	1,872	1,885	1,831	1,833
Зона действия источника тепловой мощности. га	16	15,7	15,7	15,92447	15,924
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,118	0,115	0,116	0,111	0,111
<b>Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Располагаемая тепловая мощность котельной	7,659	7,659	7,659	7,889	7,889
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,068	0,068
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,402	0,408	0,406	0,415	0,415
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,239	3,318	3,299	3,372	3,379
отопление	3,170	3,249	3,230	3,303	3,320
вентиляция	0	0	0	0	0,000
горячее водоснабжение (ср.)	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,043	4,106	3,642	3,645	3,375
отопление	3,563	3,621	3,169	3,164	2,900

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение	0,078	0,077	0,068	0,066	0,060
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,948	3,863	3,884	4,035	4,027
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,546	3,483	3,947	4,177	4,446
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	6,313	6,313	6,131	6,372	6,372
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	3,679	3,736	3,314	3,316	3,071
Зона действия источника тепловой мощности. га	15,1	15,2	15,2	14,66297	14,663
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,241	0,243	0,213	0,220	0,202
<b>Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП «ГТС» (консервация с 12.12.2020г. Переведена в режим ЦТП)</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:					
Располагаемая тепловая мощность котельной					
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде					
Потери в тепловых сетях в горячей воде					
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					
отопление					
вентиляция					
горячее водоснабжение (ср.)					
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:					
отопление					
вентиляция					
горячее водоснабжение					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла					
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла					
Зона действия источника тепловой мощности. га					
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га					
<b>Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,9	1,9	1,93	1,93	1,930
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353
отопление	0,44	0,44	0,44	0,44	0,440
вентиляция	0,54	0,54	0,54	0,54	0,540
горячее водоснабжение (ср.)	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,764	1,409	1,011	0,2	0,200
отопление	0,558	0,443	0,313	0,000	0,000
вентиляция	0,685	0,543	0,384	0,000	0,000
горячее водоснабжение	0,473	0,375	0,265	0,152	0,152
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,483	0,483	0,513	0,515	0,515
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,120	0,475	0,903	1,716	1,716
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,934	0,934	0,934	0,936	0,936
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,605	1,282	0,920	0,182	0,182
Зона действия источника тепловой мощности. га	8,7	7,901	7,901	1,43792	1,438
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,197	0,172	0,122	0,106	0,106
<b>Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
Располагаемая тепловая мощность котельной	4,76	4,76	4,76	4,887	4,887
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,026	0,026
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,481	0,481	0,483	0,482	0,482
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,305	3,308	3,32	3,313	3,313
отопление	0,74	0,743	0,755	0,748	0,748
вентиляция	2,52	2,52	2,52	2,52	2,520
горячее водоснабжение (ср.)	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,898	1,873	1,818	1,937	1,721
отопление	0,317	0,313	0,304	0,328	0,280
вентиляция	1,080	1,060	1,013	1,107	0,942
горячее водоснабжение	0,019	0,019	0,018	0,020	0,017
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,945	0,942	0,928	1,066	1,066
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,833	2,858	2,913	2,924	3,140
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,351	2,351	2,297	2,404	2,404
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,727	1,704	1,654	1,763	1,566
Зона действия источника тепловой мощности. га	8	7,901	7,901	5,50669	5,507

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,177	0,176	0,169	0,264	0,225
<b>Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,083	1,083	1,094	1,176	1,176
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,006	0,006
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,132	1,12	1,124	1,124	1,124
отопление	0,5	0,5	0,504	0,504	0,504
вентиляция	0,622	0,62	0,62	0,62	0,620
горячее водоснабжение (ср.)	0,01	0	0	0	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,1	0,099	0,044	0,049	0,049
отопление	0,044	0,044	0,020	0,022	0,049
вентиляция	0,055	0,055	0,024	0,027	0,022
горячее водоснабжение	0,001	0,000	0,000	0,000	0,027
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,058	-0,046	-0,039	0,046	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,974	0,975	1,041	1,121	1,121
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,533	0,533	0,492	0,504	0,504
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,091	0,090	0,040	0,044	0,044
Зона действия источника тепловой мощности. га	0,8	0,8	0,8	2,157327	2,157
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,125	0,124	0,055	0,023	0,046
<b>Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:					
Располагаемая тепловая мощность котельной					
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде					
Потери в тепловых сетях в горячей воде					
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					
отопление					
вентиляция					
горячее водоснабжение (ср.)					
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:					
отопление					
вентиляция					
горячее водоснабжение					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла					
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла					
Зона действия источника тепловой мощности. га					
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га					
<b>Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,38	1,38	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,22	1,22	1,52	1,52	1,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,014	0,014	0,016	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,913	0,874	0,874	0,868	0,866
отопление	0,429	0,425	0,425	0,419	0,417
вентиляция	0,460	0,425	0,425	0,425	0,425
горячее водоснабжение	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,489	0,468	0,570	0,609	0,630
отопление	0,230	0,228	0,277	0,294	0,303
вентиляция	0,246	0,228	0,277	0,298	0,309
горячее водоснабжение	0,013	0,013	0,016	0,017	0,018
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,293	0,332	0,630	0,638	0,640
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,717	0,738	0,934	0,897	0,876
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,902	0,902	0,644	0,646	0,646
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,445	0,426	0,519	0,554	0,574
Зона действия источника тепловой мощности. га	1,9	1,9	1,9	1,9	1,900
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,257	0,246	0,300	0,320	0,320
<b>Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность котельной	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,073	0,074	0,069	0,074	0,074
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,849	4,142	4,142	4,098	3,962
отопление	2,749	2,675	2,675	2,630	2,455
вентиляция	0,982	1,349	1,349	1,349	1,390
горячее водоснабжение	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	3,104	3,340	3,001	3,048	2,872
отопление	2,217	2,157	1,938	1,956	1,778
вентиляция	0,792	1,088	0,977	1,004	1,007
горячее водоснабжение	0,095	0,095	0,085	0,088	0,087
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,058	0,764	0,769	0,808	0,944
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,803	1,566	1,910	1,858	2,034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,247	3,246	3,191	3,186	3,186
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,825	3,039	2,731	2,774	2,613
Зона действия источника тепловой мощности. га	5,3	5,4	5,4	5,4	5,400
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,586	0,619	0,556	0,564	0,564
<b>Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:		5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность котельной		5,16	5,15	5,15	5,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде		0,073	0,068	0,073	0,073
Потери в тепловых сетях в горячей воде		0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		3,401	3,401	3,367	3,350
отопление		2,587	2,587	2,553	2,536
вентиляция		0,533	0,533	0,534	0,534
горячее водоснабжение		0,281	0,281	0,281	0,281
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:		3,084	2,817	2,630	2,706
отопление		2,346	2,143	1,994	2,040
вентиляция		0,483	0,441	0,417	0,429
горячее водоснабжение		0,255	0,233	0,219	0,237
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		1,686	1,681	1,710	1,727
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		2,003	2,265	2,447	2,371
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла		2,507	2,503	2,497	2,497
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла		2,806	2,563	2,393	2,463
Зона действия источника тепловой мощности. га		6,117	6,117	6,117	6,117
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га		0,504	0,461	0,430	0,430
<b>Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Располагаемая тепловая мощность котельной	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,169	0,153	0,116	0,112	0,112
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,208	5,93	5,93	4,8708	4,855
отопление	7,199	4,77	4,77	3,7582	3,742
вентиляция	1,561	1,084	1,084	1,0371	1,037
горячее водоснабжение	0,448	0,076	0,076	0,0755	0,076
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	9,656	6,217	4,359	4,384	4,316
отопление	7,549	5,001	3,506	3,383	3,327
вентиляция	1,637	1,136	0,797	0,934	0,922
горячее водоснабжение	0,470	0,080	0,056	0,068	0,068
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,963	4,257	4,294	5,357	5,373
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,515	3,970	5,865	5,844	5,912
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7,586	7,602	7,644	7,648	7,648
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	8,787	5,657	3,967	3,990	3,928
Зона действия источника тепловой мощности. га	16,8	13,8	13,8	13,8	13,800
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,575	0,451	0,316	0,318	0,318
<b>Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность котельной	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,027	0,03	0,031	0,034	0,034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,339	1,300	1,300	1,289	1,278
отопление	1,339	1,300	1,300	1,289	1,278
вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,218	1,182	1,306	1,285	1,273
отопление	1,218	1,182	1,306	1,285	1,273
вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,054	2,090	2,089	2,097	2,109
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,175	2,208	2,083	2,102	2,113
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,683	1,680	1,669	1,666	1,666
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	1,108	1,076	1,188	1,169	1,158

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
при аварийном выводе самого мощного котла					
Зона действия источника тепловой мощности. га	3,8	3,8	3,8	3,8	3,800
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,321	0,311	0,344	0,338	0,338
<b>Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Располагаемая тепловая мощность котельной	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,061	0,063	0,063	0,065	0,065
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,194	3,118	3,118	3,419	3,295
отопление	2,537	2,298	2,298	2,410	2,299
вентиляция	0,410	0,509	0,509	0,665	0,617
горячее водоснабжение	0,247	0,311	0,311	0,345	0,380
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,727	2,662	2,537	2,662	2,594
отопление	2,166	1,962	1,870	1,876	1,794
вентиляция	0,350	0,435	0,414	0,517	0,482
горячее водоснабжение	0,211	0,266	0,253	0,269	0,318
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,935	1,009	1,009	0,706	0,830
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,402	1,465	1,590	1,463	1,531
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,034	2,032	1,977	1,975	1,975
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,482	2,422	2,309	2,423	2,360
Зона действия источника тепловой мощности. га	10,2	10,1	10,1	10,1	10,100
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,267	0,264	0,251	0,264	0,264
<b>Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Располагаемая тепловая мощность котельной	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,041	0,041	0,042	0,047	0,047
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,988	2,172	2,172	2,161	2,161
отопление	1,548	1,650	1,650	1,629	1,629
вентиляция	0,348	0,430	0,430	0,439	0,439
горячее водоснабжение	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,819	1,987	1,815	1,882	1,882
отопление	1,416	1,509	1,379	1,420	1,214
вентиляция	0,318	0,393	0,359	0,382	0,328
горячее водоснабжение	0,084	0,084	0,077	0,080	0,071



Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,981	1,797	1,796	1,802	1,802
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,150	1,982	2,153	2,081	2,081
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,964	1,965	1,818	1,813	1,813
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,655	1,808	1,652	1,713	1,713
Зона действия источника тепловой мощности. га	5,7	5,9	5,9	5,9	5,900
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,319	0,337	0,308	0,319	0,319
<b>Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая тепловая мощность котельной	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,103	0,111	0,113	0,118	0,118
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,086	5,068	5,068	4,961	4,831
отопление	4,717	4,704	4,704	4,609	4,479
вентиляция	0,323	0,318	0,318	0,306	0,306
горячее водоснабжение	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,854	4,836	4,574	4,537	4,427
отопление	4,502	4,489	4,245	4,215	4,104
вентиляция	0,308	0,303	0,287	0,280	0,281
горячее водоснабжение	0,044	0,044	0,042	0,042	0,042
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,111	2,121	2,119	2,221	2,351
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,343	2,353	2,613	2,645	2,755
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	4,764	4,756	4,607	4,602	4,602
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,417	4,401	4,162	4,129	4,028
Зона действия источника тепловой мощности. га	20,5	20,5	20,5	20,5	20,500
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,237	0,236	0,223	0,221	0,221
<b>Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
Располагаемая тепловая мощность котельной	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,272	0,29	0,313	0,328	0,328
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,055	16,188	16,188	15,872	15,665
отопление	9,853	10,184	10,184	9,812	9,527
вентиляция	4,601	5,043	5,043	5,085	5,038
горячее водоснабжение	0,602	0,961	0,961	0,975	1,100
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	10,894	11,713	12,022	12,567	11,106
отопление	7,129	7,369	7,563	7,769	6,734
вентиляция	3,329	3,649	3,745	4,026	3,561
горячее водоснабжение	0,436	0,695	0,714	0,772	0,811
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,333	10,182	10,159	10,460	10,667
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	15,494	14,657	14,325	13,766	15,226
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	19,724	19,706	19,468	19,453	19,453
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	9,914	10,659	10,940	11,436	10,107
Зона действия источника тепловой мощности. га	15,1	15,5	15,5	15,5	15,500
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,721	0,756	0,776	0,811	0,811
<b>Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46
Располагаемая тепловая мощность котельной	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,307	0,313	0,321	0,349	0,349
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	16,560	15,932	15,932	15,885	16,904
отопление	13,294	12,320	12,320	11,966	11,713
вентиляция	2,901	3,098	3,098	3,372	4,505
горячее водоснабжение	0,366	0,514	0,514	0,547	0,686
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	14,543	13,991	13,296	13,207	11,837
отопление	11,674	10,819	10,282	9,948	8,194
вентиляция	2,548	2,721	2,585	2,804	3,152
горячее водоснабжение	0,321	0,451	0,429	0,455	0,492
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,963	20,585	20,577	20,596	19,577
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	21,980	22,526	23,213	23,274	24,644
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	26,796	26,789	26,879	26,851	26,851
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	13,234	12,732	12,099	12,018	10,772
Зона действия источника тепловой мощности. га	34,8	34,2	34,2	34,2	34,200
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,418	0,409	0,389	0,386	0,386
<b>Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность котельной	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,058	0,056	0,282	0,296	0,296
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,625	2,543	2,543	2,350	2,273
отопление	2,464	2,396	2,396	2,306	2,232
вентиляция	0,161	0,147	0,147	0,044	0,042
горячее водоснабжение (ср.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,519	2,440	2,321	2,284	2,201
отопление	2,365	2,299	2,187	2,241	2,161
вентиляция	0,154	0,141	0,134	0,043	0,040
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,407	2,491	2,265	2,444	2,521
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,513	2,594	2,487	2,510	2,593
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,335	3,337	3,088	3,074	3,074
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,292	2,220	2,112	2,078	2,003
Зона действия источника тепловой мощности. га	6,5	6,4	6,4	6,4	6,400
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,388	0,381	0,363	0,357	0,357
<b>Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая тепловая мощность котельной	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,11	0,08	0,079	0,095	0,095
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,742	6,882	6,882	7,454	7,454
отопление	2,292	2,257	2,257	2,159	2,159
вентиляция	4,580	3,780	3,780	4,474	4,474
горячее водоснабжение	0,870	0,845	0,845	0,821	0,821
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,677	4,157	3,791	4,098	3,913
отопление	1,385	1,363	1,243	1,187	1,125
вентиляция	2,767	2,283	2,082	2,459	2,331
горячее водоснабжение	0,526	0,510	0,465	0,451	0,457
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,412	0,478	0,479	-0,109	-0,109
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,653	3,203	3,570	3,247	3,432
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной)	5,264	5,293	5,211	5,195	5,195

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
при аварийном выводе самого мощного котла					
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,256	3,783	3,450	3,729	3,561
Зона действия источника тепловой мощности. га	3,8	3,6	3,6	3,6	3,600
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,231	1,155	1,053	1,138	1,138
<b>Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,28	1,28	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,27	1,27	1,28	1,27	1,27
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,014	0,014	0,056	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,713	0,710	0,710	0,685	0,705
отопление	0,414	0,426	0,426	0,401	0,417
вентиляция	0,233	0,222	0,222	0,222	0,225
горячее водоснабжение	0,066	0,063	0,063	0,063	0,063
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,601	0,599	0,590	0,571	0,516
отопление	0,349	0,359	0,354	0,334	0,304
вентиляция	0,196	0,187	0,184	0,185	0,164
горячее водоснабжение	0,056	0,053	0,052	0,052	0,048
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,543	0,546	0,514	0,525	0,505
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,655	0,657	0,634	0,639	0,694
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,000	1,000	0,967	0,952	0,952
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,547	0,545	0,537	0,519	0,469
Зона действия источника тепловой мощности. га	3,8	3,8	3,8	3,8	3,800
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,158	0,158	0,155	0,150	0,150
<b>Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Располагаемая тепловая мощность котельной	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,056	0,058	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,009	2,843	2,843	2,8185	2,819
отопление	2,317	2,15	2,15	2,1225	2,123
вентиляция	0,553	0,553	0,553	0,5563	0,556
горячее водоснабжение	0,14	0,14	0,14	0,1397	0,140
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,613	2,469	2,367	2,371	2,316
отопление	2,011	1,867	1,790	1,786	1,742

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
вентиляция	0,480	0,480	0,460	0,468	0,456
горячее водоснабжение	0,122	0,122	0,117	0,118	0,118
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,135	1,299	1,343	1,368	1,368
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,531	1,673	1,819	1,815	1,870
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,044	2,042	2,036	2,036	2,036
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,378	2,247	2,154	2,158	2,108
Зона действия источника тепловой мощности. га	6,3	6,1	6,1	6,1	6,100
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,415	0,405	0,388	0,389	0,389
<b>Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43
Располагаемая тепловая мощность котельной	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,247	0,278	0,0577	0,059	0,059
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,548	12,421	12,421	12,737	12,674
отопление	9,277	9,586	9,586	9,969	9,908
вентиляция	2,954	2,555	2,555	2,489	2,486
горячее водоснабжение (ср.)	0,317	0,280	0,280	0,280	0,280
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	11,556	11,44	10,891	10,286	9,845
отопление	8,544	8,829	8,405	8,050	7,694
вентиляция	2,720	2,353	2,240	2,010	1,931
горячее водоснабжение	0,292	0,258	0,246	0,226	0,220
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,875	15,971	16,191	15,874	15,937
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	16,867	16,952	17,721	18,325	18,766
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	19,600	19,570	19,556	19,555	19,555
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	10,516	10,410	9,911	9,360	8,959
Зона действия источника тепловой мощности. га	14,1	14,1	14,1	14,1	14,100
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,820	0,811	0,772	0,730	0,730
<b>Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,012	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,387	0,450	0,450	0,480	0,48
отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0
вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0
горячее водоснабжение (ср.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0
технологические нужды	0,387	0,450	0,450	0,480	0,48
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,468	0,544	0,45	0,48	0,48
отопление	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0
технологические нужды	0,468	0,544	0,45	0,48	0,48
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,891	0,830	0,830	0,800	0,8
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,810	0,736	0,830	0,800	0,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,678	0,68	0,68	0,68	0,68
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,426	0,495	0,410	0,437	0,4368
Зона действия источника тепловой мощности. га	1,9	2	2	2	2
<b>Котельная К-45 ООО «СГЭС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	60	60	60	60	60
Располагаемая тепловая мощность котельной	60	60	60	60	59,92
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,923	0,917	1,157	1,205	1,232
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	57,296	56,951	71,808	74,774	76,492
отопление	45,450	47,200	55,322	56,879	58,892
вентиляция	6,000	3,510	8,428	9,458	8,911
горячее водоснабжение (ср.)	5,846	6,221	7,480	7,859	8,388
технологические нужды	0	0,02	0,578	0,578	0,301
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	54,447	54,605	47,1391	57,625	60,657
отопление	42,458	44,495	35,425	42,918	45,753
вентиляция	5,605	3,309	5,397	7,137	6,923
горячее водоснабжение	5,461	5,864	4,790	5,930	6,517
технологические нужды	0	0,019	0,370	0,436	0,233
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,831	1,182	-13,915	-16,929	-18,754
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,603	4,445	11,911	1,425	-1,687
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	44,050	44,050	44,050	44,050	43,970
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	49,547	49,691	42,897	52,439	55,198

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Зона действия источника тепловой мощности. га	102,5	102,6	102,6	141,118	130,697
<b>Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) ООО «СГЭС»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,92	1,92	1,917	1,917	1,917
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,92	1,92	1,917	1,917	1,917
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0	0,065	0,065
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,174	2,174	2,180	2,180	2,180
отопление	1,500	1,500	1,503	1,503	1,503
вентиляция	0,620	0,620	0,623	0,623	0,623
горячее водоснабжение (ср.)	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,805	1,805	0,663	0,830	1,328
отопление	1,201	1,201	0,412	0,528	1,023
вентиляция	0,496	0,496	0,171	0,219	0,219
горячее водоснабжение	0,043	0,043	0,015	0,019	0,021
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,319	-0,319	-0,328	-0,393	-0,393
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,115	0,115	1,254	1,022	0,524
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,818	0,818	0,817	0,752	0,752
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,643	1,643	0,603	0,755	1,208
Зона действия источника тепловой мощности. га	1,8	1,8	1,8	1,8	1,800
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,967	0,967	0,332	0,425	0,425
<b>Котельная ООО "Газпром энерго"</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	38,69	38,69	38,693	38,693	38,693
Располагаемая тепловая мощность котельной	36,88	36,88	33,13	33,56	33,56
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	1,29	1,29	1,345	1,128	1,128
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,652	0,639	0,623	0,609	0,613
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	22,755	22,119	22,582	22,582	22,697
отопление	21,485	20,849	21,312	21,312	21,421
вентиляция	1,27	1,27	1,27	1,27	1,276
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	18,208	17,233	12,100	11,933	14,197
отопление	16,576	15,641	10,832	10,687	12,820
вентиляция	0,980	0,953	0,645	0,637	0,764
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,183	12,832	8,580	9,241	9,122
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	17,382	18,357	19,685	20,499	18,235

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	31,291	31,291	27,486	28,133	28,133
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	16,569	15,682	11,011	10,859	12,920
Зона действия источника тепловой мощности. га	39	38,1	38,1	38,1	38,100
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,450	0,436	0,301	0,297	0,297
<b>Котельная АО «Аэропорт Сургут»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
Располагаемая тепловая мощность котельной	14,65	14,65	14,65	11,95	11,95
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,74	0,74	0,74	0,74	0,304
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,69	3,69	3,69	3,285	1,695
отопление	3,69	3,69	3,69	1,665	1,585
вентиляция	0	0	0	1,62	0,110
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,952	2,952	4,921	5,009	6,077
отопление	2,212	2,212	4,181	2,164	5,399
вентиляция	0,000	0,000	0,000	2,105	0,375
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,970	9,970	9,970	7,675	9,701
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,448	11,448	9,479	6,691	5,623
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	8,970	8,970	8,950	7,490	7,490
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,686	2,686	4,478	4,558	5,530
Зона действия источника тепловой мощности. га	169,3	169,3	169,3	169,3	169,300
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,013	0,013	0,025	0,025	0,025
<b>Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
Располагаемая тепловая мощность котельной	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,14	0,14	0,14	0,665	0,665
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0,059	0,059	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,76	2,76	2,76	2,76	2,760
отопление	2,76	2,76	2,76	2,76	2,760
вентиляция	0	0	0	0	0,000
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0,000



Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,208	2,208	5,386	5,773	6,276
отопление	2,208	2,208	5,327	5,714	6,276
вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,180	7,180	7,121	6,596	6,655
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,732	7,732	4,554	3,642	3,139
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7,440	7,440	7,780	7,255	7,255
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,009	2,009	4,901	5,254	5,711
Зона действия источника тепловой мощности. га	3,2	3,2	3,2	3,2	3,200
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,690	0,690	1,665	1,786	1,786
<b>Котельная ООО УК "СЗТК"</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	15	15	15	15	15
Располагаемая тепловая мощность котельной	13	13	15	15	15
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,37	0,37	0,37	0,492	0,492
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,072	0,072	0,072	0,072	0,203
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,84	3,84	3,84	3,84	3,840
отопление	3,84	3,84	3,84	3,84	3,840
вентиляция	0	0	0	0	0,000
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	3,072	3,072	2,775	3,021	3,532
отопление	3	3	2,703	2,949	3,329
вентиляция	0	0	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение	0	0	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,718	8,718	10,718	10,596	10,465
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,558	9,558	11,855	11,487	10,976
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,796	2,796	2,525	2,749	3,214
Зона действия источника тепловой мощности. га	17,6	17,6	17,6	17,6	17,600
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,170	0,170	0,154	0,168	0,168
<b>Котельная ООО «ТВС-сервис»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	2,75	2,27	3,384	3,384	3,384

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Располагаемая тепловая мощность котельной	2,25	2,64	3,384	3,384	3,384
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,07	1,75	1,75	1,75	1,750
отопление	2,07	1,75	1,75	1,75	1,750
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,656	1,4	1,743	1,848	1,963
отопление	1,656	1,4	1,743	1,848	1,963
вентиляция	0	0	0	0,000	0,000
горячее водоснабжение	0	0	0	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,11	0,82	1,564	1,564	1,564
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,524	1,17	1,571	1,466	1,351
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,3	1,686	2,626	2,626	2,626
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,507	1,274	1,586	1,681	1,787
Зона действия источника тепловой мощности. га	4	3,8	3,8	3,8	3,800
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,414	0,368	0,459	0,486	0,486
<b>Котельная АО «Горремстрой»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,93	1,93	1,927	1,927	2,88
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,81	1,81	1,81	1,81	2,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0,001	0,034	0,034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,033
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,614	1,61	0,56	0,56	0,560
отопление	1,61	1,61	0,56	0,56	0,560
вентиляция	0	0	0	0	0,000
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,291	1,288	0,56	0,56	1,584
отопление	1,171	1,168	0,44	0,44	1,551
вентиляция	0	0	0	0	0,000
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,076	0,08	1,129	1,096	2,233
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,519	0,522	1,249	1,216	1,242
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,905	0,905	0,846	0,846	0,846

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,175	1,172	0,510	0,510	1,441
Зона действия источника тепловой мощности. га	2,1	2,1	2,1	2,1	2,100
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,558	0,556	0,210	0,210	0,210
<b>Котельная ООО «СКАТ-База»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:	6	6	6	6	5,46
Располагаемая тепловая мощность котельной	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0,012	0,047	0,047
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,105
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,700	1,700	1,700	1,820	1,820
отопление	1,700	1,700	1,700	1,820	1,820
вентиляция	0	0	0	0	0,000
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,36	1,36	1,728	1,728	2,103
отопление	1,355	1,355	1,723	1,723	1,999
вентиляция	0	0	0	0	0,000
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,995	0,995	0,983	0,828	0,728
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,340	1,340	0,960	0,925	0,550
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,700	2,700	2,688	2,688	2,688
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,238	1,238	1,572	1,572	1,914
Зона действия источника тепловой мощности. га	7,6	7,6	7,6	7,6	7,600
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,178	0,178	0,227	0,227	0,227
<b>Котельная ООО «ТехСтрой»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:		2,32	2,32	2,32	2,32
Располагаемая тепловая мощность котельной		2,32	2,32	2,32	2,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде		0,04	0,04	0,008	0,05
Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,074	0,074	0,074	0,017
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		1,97	1,17	1,14	1,140
отопление		1,97	1,17	0,82	0,820
вентиляция		0	0	0	0,000
горячее водоснабжение (ср.)		0	0	0,32	0,320
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:		1,650	1,432	1,432	1,432
отопление		1,576	1,358	1,038	1,038
вентиляция		0	0	0	0,000
горячее водоснабжение		0	0	0,32	0,320

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		0,310	1,110	1,172	1,113
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,630	0,848	0,880	0,838
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла		1,122	1,12	1,12	1,120
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла		1,502	1,303	1,303	1,303
Зона действия источника тепловой мощности. га		3,1	3,1	3,1	3,100
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га		0,508	0,438	0,335	0,335
<b>Котельная АО «Завод промстройдеталей»</b>					
Установленная тепловая мощность. в том числе:					10,32
Располагаемая тепловая мощность котельной					5,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде					0,075
Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,136
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					2,699
отопление					2,699
вентиляция					0
горячее водоснабжение (ср.)					0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:					3,813
отопление					3,677
вентиляция					0
горячее водоснабжение					0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					2,249
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					1,271
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла					-0,075
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла					3,470
Зона действия источника тепловой мощности. га					1,604
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га					2,292

## **6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии**

Величина резерва и дефицита тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии представлена в таблицах 6.1 и 6.2.

В подавляющем большинстве системы теплоснабжения имеют резервы тепловой мощности по горячей воде, достаточные для качественного и надежного теплоснабжения подключенных потребителей.

Дефициты тепловой мощности выявлены в системах теплоснабжения на базе следующих котельных:

- Котельная №23 «Ледовый Дворец» СГМУП «ГТС», дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке составляет (-0,732) Гкал/ч, что соответствует 15,8% от располагаемой тепловой мощности. При этом по расчётной нагрузке дефицит отсутствует, что свидетельствует о завышенных договорных нагрузках. Фактически котельная способна обеспечить теплоснабжение существующих потребителей.- котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС», дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке составляет (-0.365) Гкал/ч, что соответствует 29,4% от располагаемой тепловой мощности. При этом по расчетной нагрузке дефицит отсутствует, что свидетельствует о завышенных договорных нагрузках. Фактически котельная способна обеспечить теплоснабжение существующих потребителей.

- Котельная №26 «Набережный» СГМУП «ГТС» - Дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке составляет (-0,365) Гкал/ч, что соответствует 29,4% от располагаемой тепловой мощности. При этом по расчётной нагрузке дефицит отсутствует, что также указывает на завышение договорных нагрузок. Фактически котельная способна обеспечить теплоснабжение существующих потребителей.

Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз» - Дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке составляет (-0,109) Гкал/ч, что соответствует 1,5% от располагаемой тепловой мощности. При этом по расчётной нагрузке дефицит отсутствует, что свидетельствует о завышенных договорных нагрузках. Фактически котельная способна обеспечить теплоснабжение существующих потребителей.

Котельная К-45 ООО «СГЭС» - Дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке составляет (-18,754) Гкал/ч, что соответствует 30,9% от располагаемой тепловой мощности. По расчётной нагрузке также имеется дефицит: (-1,687) Гкал/ч, что составляет 2,8% от располагаемой мощности. Также стоит учитывать, что минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла составит 55,198 Гкал/ч, а располагаемая тепловая мощность нетто (с учётом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла составит 43,970 Гкал/ч. Таким образом, при развитии аварийной ситуации на котельной образуется дефицит тепловой

мощности по расчётной нагрузке, который составит (-11,228) Гкал/ч. В настоящий момент на котельной реализуется мероприятие по увеличению установленной тепловой мощности (установка дополнительных котлов).

Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) ООО «СГЭС» - Дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке составляет (-0,393) Гкал/ч, что соответствует 20,5% от располагаемой тепловой мощности. При этом по расчётной нагрузке дефицит отсутствует, что свидетельствует о завышенных договорных нагрузках. Фактически котельная способна обеспечить теплоснабжение существующих потребителей.

Котельная ПКТС СГМУП «ГТС» - Несмотря на наличие резерва тепловой мощности (по договорной нагрузке — 46,486 Гкал/ч), отсутствует резерв по пропускной способности теплоносителя. В результате в зоне действия котельной ПКТС на сегодняшний день отсутствует возможность подключения дополнительной нагрузки.

### **6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю**

Пьезометрические графики, отражающие гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующие существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю, представлены в Книге 2 Главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения».

### **6.4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения**

Причиной возникновения дефицита тепловой энергии на К-45 ПАО ООО «СГЭС» являются:

- изначально недостаточная установленная мощность котельной с учетом развития застройки ЗЖР;
- ускорение темпов застройки ЗЖР;

На котельной ПКТС несмотря на резерв тепловой мощности отсутствует резерв по пропускной способности теплоносителя. В результате в зоне действия ПКТС на сегодняшний день отсутствует возможность подключения дополнительной нагрузки. Причинами возникновения дефицита являются:

- недостаточная пропускная способность тепломагистрали П-3-ПКТС;

- наличие технологических ограничений ПКТС (максимально возможный расход через ПКТС);

Причиной возникновения дефицита тепловой энергии на остальных источниках является:

- завышенные значения договорной тепловой нагрузки.

#### **6.5. Описание резервов тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности**

Описание резервов тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии подробно представлено в разделе 6.1.

В настоящий момент рассматриваются следующие возможности расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности:

С целью обеспечения тепловой энергией потребителей рассматриваются мероприятия по строительству: 3-го тепловывода от СГРЭС-1, новой пиковой котельной и НПС. Мероприятие позволит переключить существующую и перспективную тепловую нагрузку в районе ул. Университетской, и разгрузит котельную ПКТС.

Планируется переключение части существующей тепловой нагрузки мкр. 40 с котельной К-45 на котельную №14. Данное мероприятие позволит разгрузить котельную К-45.

Планируется строительство тепломагистрали по ул. Игоря Киртбая в район мкр. 35, 35А, 50 и реконструкция тепломагистрали по проспекту Ленина, Мира, Мероприятие позволит подключить перспективную и существующую тепловую нагрузку данных микрорайонов к комплексу СГРЭС-1-ПКТС. На первом этапе будет выполнено строительство тепломагистрали ул. Игоря Киртбая и подключение перспективных абонентов. После разгрузки ПКТС и реконструкции тепломагистрали по проспекту Мира, Ленина, будет выполнено переключение и существующей нагрузки мкр.35. Мероприятие позволит разгрузить котельную К-45.

## 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

### 7.1. Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО отражен в таблице ниже.

На рисунке ниже представлены фактические и нормативные утечки на источниках теплоснабжения г. Сургута. С 2023 г. прослеживается некоторое уменьшение утечек (рисунок 7.1) При этом фактические утечки не превосходят нормативных.

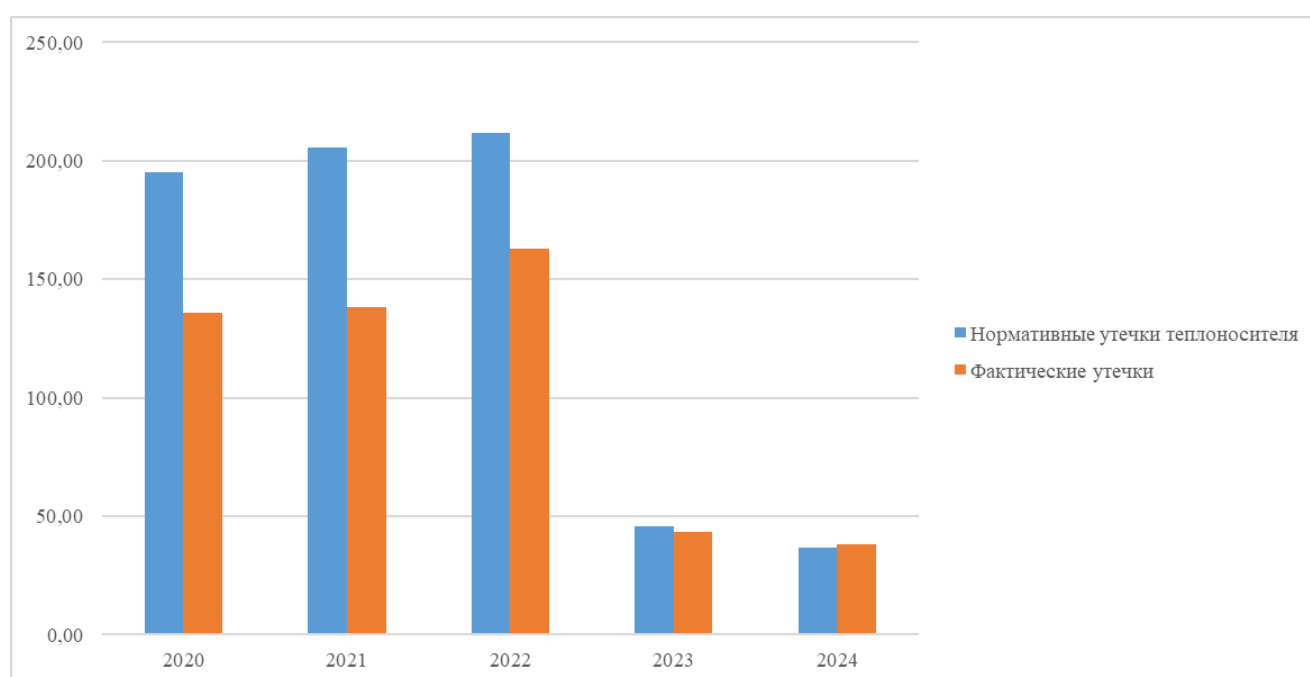


Рисунок 7.1 – Утечки из тепловых сетей



**Таблица 7.1 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО**

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»</b>						
<b>СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	388,43	578,85	418,23	421,73	423,39
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1 011,43	1 048,49	1 075,83	1084,84	1089,11
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-623	-469,64	-657,59	-661,25	-663,30
<b>СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	316,39	322,82	333,06	237,40	260,26
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	302,77	309,2	319,01	223,78	246,64
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619
<b>Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	704,82	901,67	751,29	659,1	693,459
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1314,2	1357,69	1394,83	1308,6	1355,78
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-609,381	-456,021	-643,974	-647,6	-662,33
<b>Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Сургута</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	704,82	901,67	751,29	658,889	683,7
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1314,2	1357,69	1394,83	1318,839	1335,7
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-609,381	-456,021	-643,97	-659,95	-649,7
<b>Котельная ПКТС (г. Сургут, ул. Мира, д.41 - ООО "СГЭС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	16,17	17,45	7,21	6,798	6,798
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	16,17	17,45	7,21	6,798	6,798
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Котельная №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	85,36	82,31	38,7	20,3	20,340
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	64,44	61,4	23,6	5,152	5,222
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	20,9	20,9	15,1	15,1	15,1
<b>Котельная №3 (г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	26,79	26,81	25,65	26,232	26,240
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	26,79	26,81	25,65	26,232	26,240
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,85	1,81	1,11	3,415	3,415
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,85	1,81	1,11	3,415	3,415
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,38	4,55	4,55	6,66	2,822
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,38	4,55	4,55	6,66	2,822
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,55	4,55	6,66	2,822	8,39
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,55	4,55	6,66	2,822	8,39
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	5	4,55	1,62	1,549	1,549
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	5	4,55	1,62	1,549	1,549
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Котельная №13 (р-н ж/д, ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	28,3	28,8	10,44	6,82	6,81
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	28,3	28,8	10,44	6,82	6,81
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Котельная №14 (р-н ж/д ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	45,66	47,54	43,35	32,347	32,347
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	45,66	47,54	43,35	32,347	32,347
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Котельная №21 (п. Звездный ул. Трубная - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,67	0,67	0,62	0,633	0,633
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,67	0,67	0,62	0,633	0,633
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,08	0,08	0,08	0,121	0,121
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,08	0,08	0,08	0,121	0,121
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,08	0,08	0,08	0,261	0,261
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,08	0,08	0,08	0,261	0,261
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,08	1,93	0,25	0,036	0,036
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,08	1,93	0,25	0,036	0,036
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,3	0,36	0,08	0,198	0,198
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,3	0,36	0,08	0,198	0,198
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,39	0,8	0,02	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,39	0,8	0,02	0,01	0,01
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,17	0,17	0,44	0,128	0,17
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,17	0,17	0,44	0,128	0,17
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	11,68	11,63	6,24	3,952	11,68
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	10,7	10,65	5,26	2,972	10,7
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
<b>Котельная №29 п. Таежный (п. Таежный - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	16,65	16,22	9,46	8,003	16,65
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,24	4,11	7,21	5,753	4,24
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	10,17	9,86	2,25	2,25	10,17
<b>Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	7,92	8,05	2,19	3,28	7,92

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	5,39	5,53	2,19	0,76	5,39
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	2,53	2,52	2,52	2,52	2,53
<b>Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,62	2,62	0,09	0,031	2,62
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,62	2,62	0,09	0,031	2,62
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,25	0,25	0,04	0,022	0,25
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,25	0,25	0,04	0,022	0,25
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,17	0,12	0,02	0,015	0,17
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,17	0,12	0,02	0,015	0,17
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,3	0,05	0,04	0,04	0,3
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,67	0,67	0,49	0,49	0,67
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,37	-0,62	-0,45	-0,45	-0,37
<b>Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,15	0,16	0,13	0,13	0,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,55	0,59	0,43	0,43	0,55
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,4	-0,43	-0,3	-0,3	-0,4
<b>Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0,15	0,21	0,21	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0,51	0,37	0,37	0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	-0,35	-0,15	-0,15	0
<b>Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,42	0,35	0,38	0,38	0,42
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,62	1,1	0,79	0,79	1,62
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-1,2	-0,74	-0,41	-0,41	-1,2
<b>Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,04	0,16	0,12	0,12	0,04
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,23	0,24	0,24	0,24	0,23
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,2	-0,09	-0,12	-0,12	-0,2
<b>Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,21	0,16	0,12	0,12	0,21
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,51	0,51	0,37	0,37	0,51
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,29	-0,35	-0,25	-0,25	-0,29
<b>Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,45	0,17	0,09	0,09	0,45
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,68	0,67	0,49	0,49	0,68
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,24	-0,51	-0,4	-0,4	-0,24
<b>Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,56	0,47	0,4	0,4	0,56
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,12	1,1	0,79	0,79	1,12
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,56	-0,62	-0,4	-0,4	-0,56

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,79	1,79	1,29	1,29	1,79
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,33	4,3	3,11	3,11	4,33
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-2,54	-2,51	-1,82	-1,82	-2,54
<b>Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	5,72	3,1	2,24	2,24	5,72
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	8,93	8,93	6,46	6,46	8,93
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-3,21	-5,83	-4,22	-4,22	-3,21
<b>Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,05	0,11	0,11	0,11	0,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,31	-0,26	-0,26	-0,26	-0,31
<b>Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,06	0,16	0,07	0,07	0,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,45	0,42	0,3	0,3	0,45
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,4	-0,26	-0,23	-0,23	-0,4
<b>Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,03	0,08	0,06	0,06	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,17	0,17	0,12	0,12	0,17
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,14	-0,09	-0,06	-0,06	-0,14
<b>Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,12	0,15	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,51	0,51	0,37	0,37	0,51
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,39	-0,35	-0,25	-0,25	-0,39
<b>Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	3,44	7,65	5,54	5,54	3,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	9,77	9,77	7,07	7,07	9,77
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-6,33	-2,12	-1,54	-1,54	-6,33
<b>Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	13,66	13,66	13,71	13,71	13,66
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0,51	0
<b>Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 - ООО "СГЭС")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	3,57	3,57	3,56	3,56	3,57
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0,01	0
<b>Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	288,14	289,57	167,95	130,46	130,46
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	267,59	267,92	175,33	135,32	135,32
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	18,02	19,14	-5,11	-4,59	-4,59
<b>ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»</b>						
<b>Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная,17 - ООО "Газпром энерго")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,76	6,49	6,16	7,58	7,58
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,76	6,49	6,16	7,58	7,58
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,76	6,49	6,16	7,85	7,85
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,76	6,49	6,16	7,58	7,58
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»</b>						
<b>Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,28	4,28	3,54	3,54	3,54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,28	4,28	3,54	3,54	3,54
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,28	4,28	3,54	3,54	3,54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,28	4,28	3,54	3,54	3,54
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»</b>						
<b>Котельная АО "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - АО "Сургутский Хлебозавод")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,29	0,34	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	12,19	12,19	0,14	0,14	0,14
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-11,91	-11,86	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,29	0,34	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	12,19	12,19	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-11,91	-11,86	0	0	0
<b>ЕТО №7 - ООО УК «СЗТК»</b>						
<b>Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,45	4,45	7,28	7,28	7,28
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,45	4,45	7,28	7,28	7,28
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №7 - ООО УК «СЗТК»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,45	4,45	7,28	7,28	7,28
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,45	4,45	7,28	7,28	7,28
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»</b>						
<b>Котельная ООО «ТВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ТВС-сервис")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,4	2,03	2,03	2,03	2,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,4	2,03	2,03	2,03	2,03
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,4	2,03	2,03	2,03	2,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,4	2,03	2,03	2,03	2,03
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №9 - АО «Горремстрой»</b>						
<b>Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»</b>						
<b>Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,99	0,99	0,99	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,99	0,99	0,99	0,9	0,9
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,99	0,99	0,99	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,99	0,99	0,99	0,9	0,9
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»</b>						
<b>Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой")</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0,02	0,02	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0,01	0,01	0,011	0,011
<b>Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0,02	0,02	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0,01	0,01	0,011	0,011
<b>ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»</b>						
<b>ООО «Завод промстройдетали»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³				40,2	40,2
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³				0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³				40,2	40,2
<b>ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³				40,2	40,2
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³				0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³				40,2	40,2
<b>Итого по источникам теплоснабжения г. Сургута</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1011,71	1211,37	956,16	866,71	866,71
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1600,54	1645,73	1591,95	1465,74	1465,74
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-591,361	-436,871	-633,96	-596,89	-596,89

## **7.2. Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения**

В Сургуте применяется преимущественно закрытая система теплоснабжения, в которой не предусматривается использование сетевой воды потребителями для нужд горячего водоснабжения путем ее санкционированного отбора из тепловой сети. Потребители, подключенные по открытой схеме, имеются в зонах действия СГРЭС-2, котельных СГМУП «ГТС» №№ 2, 28 (п. Юность), 29 (п. Таежный), 30 (п. Лунный) и приведены в таблице ниже.

**Таблица 7.2 – Потребители, присоединенные по открытой схеме**

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Источник	Нагрузка на отопление, Гкал/ч	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка всего, Гкал/ч
1	Затонская, 14	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0250	0,0000	0,0010	0,0260
2	Линия 2, 3	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0215	0,0000	0,0010	0,0225
3	Линия 2, 3	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0215	0,0000	0,0010	0,0225
4	Мелик-Карамова, 24А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0087	0,0000	0,0010	0,0097
5	Московская, 45	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0442	0,0000	0,0010	0,0452
6	Московская, 46	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0289	0,0000	0,0010	0,0299
7	Московская, 49	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0104	0,0000	0,0010	0,0114
8	Московская, 52	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0188	0,0000	0,0010	0,0198
9	Нагорная, 1	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0033	0,0000	0,0010	0,0043
10	Нагорная, 3а	Жилой дом, откp ГВ С	СГpЭC-2	0,0058	0,0000	0,0010	0,0068
11	Нагорная, 4А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0211	0,0000	0,0010	0,0221
12	Нагорная, 5Б	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0032	0,0000	0,0010	0,0042
13	Нагорная, 6А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0121	0,0000	0,0010	0,0131
14	Нагорная, 9/3	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0097	0,0000	0,0010	0,0107
15	Нагорная, 9А кв1	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0075	0,0000	0,0010	0,0085
16	Нагорная, 9А кв2	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0107	0,0000	0,0010	0,0117
17	Озерная, 11А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0787	0,0000	0,0010	0,0797
18	Озерная, 19	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0706	0,0000	0,0010	0,0716
19	Октябрьская, 18	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0400	0,0000	0,0010	0,0410
20	Октябрьская, 26А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0062	0,0000	0,0010	0,0072
21	Рыбников, 1	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0094	0,0000	0,0010	0,0104
22	Рыбников, 14	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0096	0,0000	0,0010	0,0106
23	Рыбников, 1А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0067	0,0000	0,0010	0,0077
24	Рыбников, 4	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0131	0,0000	0,0010	0,0141
25	Сургутская, 11	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0290	0,0000	0,0010	0,0300
26	Сургутская, 13	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0090	0,0000	0,0010	0,0100
27	Сургутская, 21	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0114	0,0000	0,0010	0,0124
28	Сургутская, 28	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0080	0,0000	0,0005	0,0085
29	Сургутская, 28	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0080	0,0000	0,0005	0,0085



№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Источник	Нагрузка на отопление, Гкал/ч	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка всего, Гкал/ч
30	Сургутская, 6	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0157	0,0000	0,0010	0,0167
31	Федорова, 11	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0090	0,0000	0,0010	0,0100
32	Федорова, 5А	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0066	0,0000	0,0010	0,0076
33	Федорова, 7	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0090	0,0000	0,0010	0,0100
34	Школьная, 12	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0034	0,0000	0,0010	0,0044
35	Школьная, 27	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0085	0,0000	0,0010	0,0095
36	Щепеткина, 5	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0062	0,0000	0,0010	0,0072
37	Восход, 17	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №2	0,0510	0,0000	0,0010	0,0520
38	Марии Поливановой, 11	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №2	0,0581	0,0000	0,0010	0,0591
39	Молодежный проезд, 3	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №2	0,0375	0,0000	0,0010	0,0385
40	Молодежный проезд, 4	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №2	0,0493	0,0000	0,0010	0,0503
41	Молодежный проезд, 6	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №2	0,0392	0,0000	0,0010	0,0402
42	Набережный проспект, 20	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №2	0,0678	0,0000	0,0010	0,0688
43	Первомайская, 5	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №28 п. Юность	0,0110	0,0000	0,0010	0,0120
44	Автомарожная, 114	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0205	0,0000	0,0010	0,0215
45	Автомарожная, 115	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0053	0,0000	0,0010	0,0063
46	Автомарожная, 119	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0136	0,0000	0,0010	0,0146
47	Аэрофлотская, 23	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0082	0,0000	0,0010	0,0092
48	Аэрофлотская, 23	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0081	0,0000	0,0010	0,0091
49	Аэрофлотская, 36	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,4183	0,0000	0,0010	0,4193
50	Аэрофлотская, 38	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,4189	0,0000	0,0010	0,4199
51	Аэрофлотская, 50	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0922	0,0000	0,0010	0,0932
52	Березовская, 21	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0080	0,0000	0,0010	0,0090
53	Березовская, 24	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0162	0,0000	0,0010	0,0172
54	Пилотов, 19	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0099	0,0000	0,0010	0,0109
55	Пилотов, 7	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0660	0,0000	0,0010	0,0670

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Источник	Нагрузка на отопление, Гкал/ч	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка всего, Гкал/ч
56	ЛИНИЯ 1 12	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0087	0,0000	0,0010	0,0097
57	ЛИНИЯ 1 1А	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0057	0,0000	0,0010	0,0067
58	ЛИНИЯ 12 21	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0073	0,0000	0,0010	0,0083
59	ЛИНИЯ 5 10	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0087	0,0000	0,0010	0,0097
60	ЛИНИЯ 5 21	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0089	0,0000	0,0010	0,0099
61	ЛИНИЯ 6 12	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0304	0,0000	0,0010	0,0314
62	ЛИНИЯ 6 4	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0085	0,0000	0,0010	0,0095
63	ЛИНИЯ 7 28	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0080	0,0000	0,0010	0,0090
64	ЛИНИЯ 9 1	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0083	0,0000	0,0010	0,0093
65	ЛИНИЯ 9 7	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0077	0,0000	0,0010	0,0087
66	Таежная, 4Б	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0049	0,0000	0,0010	0,0059
Итого:				2,1167		0,065	2,1817

В качестве источников исходной воды для подпитки теплосети для СГРЭС-1 и СГРЭС-2 используется вода из открытых источников (Сургутское водохранилище на реке Чёрная). Для прочих источников теплоснабжения в качестве источника исходной воды как правило используется городской водопровод, в отдельных случаях – артезианские скважины.

В настоящее время на крупных источниках тепловой энергии Сургута (СГРЭС-1 и СГРЭС-2) имеются системы водоподготовки подпиточной воды, включающие её очистку, осветление и умягчение (Na-катионитовые фильтры), а также деаэрацию в атмосферных деаэраторах. На источниках теплоснабжения средней производительности ХВО подпиточной воды включает в себя, преимущественно системы её умягчения, кроме этого есть котельные имеющие и термическую деаэрацию, а именно, котельные № 1-2, 3, 13-14 принадлежащие СГМУП «ГТС», а также котельная АО «Сургутский хлебозавод». На наиболее современных котельных небольшой производительности в качестве ХВО используется коррекционная обработка подпиточной воды посредством дозированного ввода реагентов – ингибиторов коррозии. Некоторые котельные малой производительности не имеют собственных систем ХВО. Котельная ПКТС также не имеет собственной ХВО, так как подпитка общей зоны теплоснабжения СГРЭС-1 – ПКТС осуществляется со стороны СГРЭС-1.

#### **Схема водоподготовки ПАО ОГК-2 (СГРЭС-1)** **Характеристики водоподготовительных установок, описание схемы** **водоподготовки**

Химводоочистка Сургутской ГРЭС-1 предназначена для подготовки химочищенной воды, используемой для питания испарителей блоков №1÷16, подпитки теплосети города.

Перед химводоочисткой сырая вода проходит процесс предварительной обработки на двух установках – предочистка №1 и предочистка №2. Перед подачей в осветлители, вода подогревается до  $25+5$  °С на подогревателях сырой воды (ПСВ), проходит через вакуумные деаэраторы (ВД) для удаления из воды растворенных газов. Далее вода поступает в осветлители №1, №2, №3 – предочистки №1 или в осветлитель №4 - предочистки №2, где проходит очистку методом коагуляции в процессе которой происходит удаление из воды грубодисперсных, органических и коллоидных примесей.

#### **Норма качества коагулированной воды:**

- взвешенные вещества  $<5$  мг/дм<sup>3</sup>;
- остаточное содержание  $Fe^{3+} \leq 300$  мкг/дм<sup>3</sup>;
- остаточное содержание  $Al^{3+} \leq 150$  мкг/дм<sup>3</sup>)

Коагулированная вода с предочистки № 1 поступает в БКВ №1 и далее насосами коагулированной воды (НКВ № 2,3,8) по двум коллекторам подаётся на механические фильтры. Коагулированная вода с предочистки № 2 собирается в баки коагулированной воды (БКВ №2-5) и, оттуда насосами коагулированной воды (НКВ № 4-7) по одному коллектору подается для осветления в процессе фильтрования на механические фильтры (МФ №1-9). На

МФ происходит удаление взвеси, оставшейся после коагуляции, и осветление воды до полной её прозрачности.

**Норма качества осветленной воды:**

- содержание взвешенные вещества менее  $2 \div 5$  мг/дм<sup>3</sup>;
- остаточное содержание алюминия  $Al \leq 100$  мкг/дм<sup>3</sup>;
- остаточное содержание железа  $Fe^{3+} \leq 100$  мкг/дм<sup>3</sup>.

Осветлённая вода поступает на Na-катионитовые фильтры (КФ №8-10) и далее умягчённая вода направляется по коллекторам на подпитку теплосети города и внешних сооружений.

**Норма качества воды для теплосети:**

Жёсткость  $\leq 500$  мкг-экв/дм<sup>3</sup>;

**Техническая характеристика оборудования:**

**Механический фильтр вертикальный (МФ 1-9) Двухкамерный ФОВ2к-3,4-0,6 -9**

шт.

Площадь фильтрования 2-х камер -18,2 м<sup>2</sup> Диаметр фильтра - 3,4 м

Высота фильтрующего слоя - 0,9 м. х 2

Фильтр Na-катионитовый (КФ 8-10) ФИПа1-3,4-0,6 - 8 шт. Площадь фильтрования - 9,1 м<sup>2</sup>

Диаметр фильтра - 3,4 м.

Высота фильтрующего слоя - 1,8-2,2 м. Объем загрузки - 19,6-22,95 м<sup>3</sup>.

**Насос промывочной воды механических фильтров (НПВ № 1) -1 шт.**

Тип - 1 НДВ-315/50

Производительность - 315 м<sup>3</sup>/час Напор - 50 м.вод.ст.

Максимально потребляемая мощность эл.двигателя - 68 кВт Частота вращения эл.двигателя - 2900 об/мин

**Насос промывочной воды катионитных фильтров (НПВ № 2) -1 шт.**

Тип - 1Д 200-36

Производительность - 200 м<sup>3</sup>/час Напор - 36 м.вод.ст.

Максимально потребляемая мощность эл.двигателя - 45 кВт Частота вращения эл.двигателя - 1450 об/мин

**Бак промывочной воды (ПБ 1-3) -3 шт.**

Объем -100 м<sup>3</sup>.

Бак мерник соли (БМС) -1 шт. Объем - 9,4 м<sup>3</sup>.

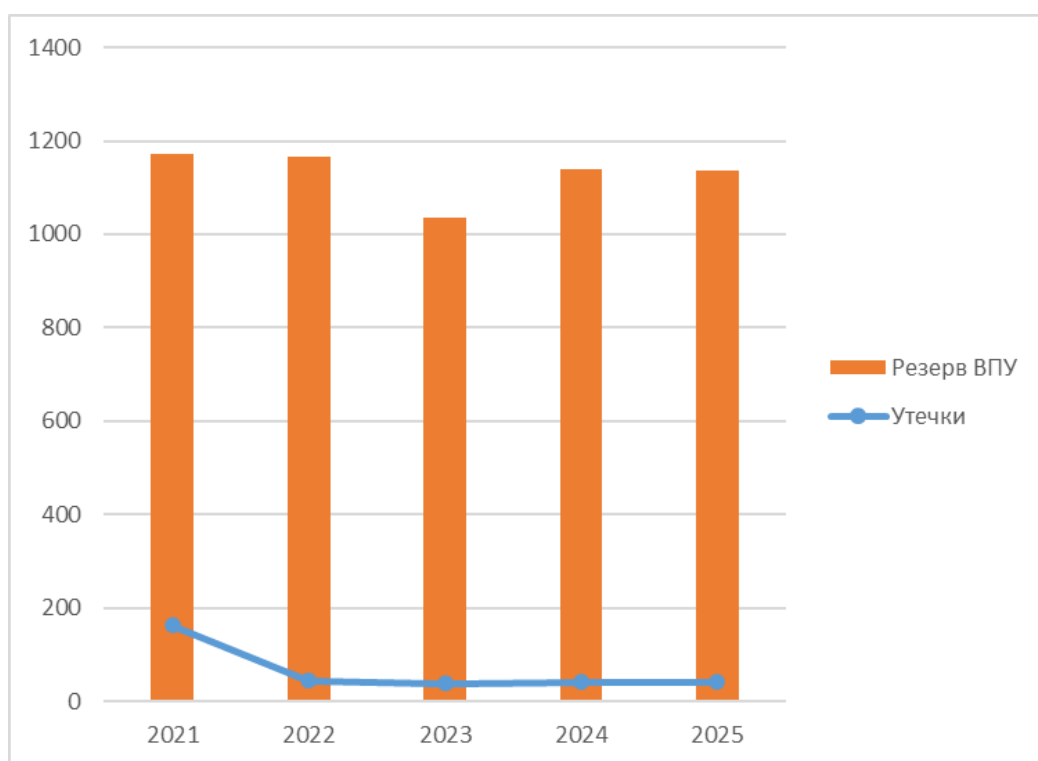
Эжектор соли (ЭС) -1 шт.

Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО приведен в таблице ниже.

Расходы теплоносителя на собственные нужды источников при выполнении расчетов балансов производительности ВПУ учтены.

Анализ балансов производительности ВПУ и потерь теплоносителя показывает, что на протяжении всего периода разработки схемы теплоснабжения величина подпитки тепловых сетей от источников г. Сургута в период 2021-2025 гг. изменяется незначительно (рисунок 7.2).

Производительности ВПУ источников г. Сургута достаточно для компенсации потерь теплоносителя в перспективных режимах каждого источника.



**Рисунок 7.2 – Резерв ВПУ**

По ряду источников выявлена сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Для устранения сверхнормативных утечек теплоносителя необходимы:

- содержание запорной и регулирующей арматуры в надлежащем состоянии;
- своевременное обнаружение мест утечек и их устранение;
- своевременное проведение мероприятий по капитальному и текущему ремонту тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс (в том числе мероприятия, представленные в книге 9).

Также на ряде источников отражена отрицательная сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Эти случаи объясняются тем, что фактическая подпитка на данных источниках меньше нормативной. Также по ряду источников сверхнормативная подпитка

отсутствует, что объясняется либо отсутствием внешних тепловых сетей от источника, либо приводится согласно предоставленным ТСО данным.

**Таблица 7.3 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО**

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
<b>СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	450	450	450	450	450
Срок службы	лет	49	50	51	52	53
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	48,31	71,21	47,74	48,14	49,55
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	48,31	71,21	47,74	48,14	49,55
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	120,07	124,46	125,7	126,4	128
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-71,75	-53,26	-77,96	-78,22	-78,48
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	870,66	902,27	902,27	914,39	945,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	401,69	378,79	402,26	401,86	400,45
Доля резерва	%	89,30%	84,20%	89,39%	89,30%	88,99%
<b>СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	300	300
Срок службы	лет	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	630	630	630	630	630
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	39,12	41,32	38,02	50,9	40,87
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	39,12	41,32	38,02	50,9	40,87
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	37,5	39,7	46,94	49,3	49,78
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	333,49	353,08	353,08	370,73	417,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	160,88	158,68	161,98	249,1	159,13
Доля резерва	%	80,40%	79,30%	80,99%	83,03%	79,56%
<b>Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Сургута</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	650	650	650	650	650
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3630	3630	3630	3630	3630
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	89,03	87,43	112,53	85,76	90,42
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	89,03	87,43	112,53	85,76	90,42
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	150,95	157,57	164,16	172,64	177,81
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-63,54	-71,75	-53,26	-77,96	-78,48
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1184,63	1204,15	1255,35	1255,35	1362,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	560,97	562,57	537,47	564,24	559,58
Доля резерва	%	86,30%	86,55%	82,69%	86,81%	86,09%
<b>Котельные в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»</b>						
<b>Котельная ПКТС (г. Сургут, ул. Мира, д.41 - ООО "СГЭС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
<b>Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	50	50	50
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	25	25	50	50	50
Срок службы	лет					0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,50	2,50	2,50	2,50	2,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,92	2,07	1,18	1,12	1,12
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,92	2,07	1,18	1,12	1,12
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,92	2,07	1,18	1,12	1,12
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	37,13	38,78	38,78	38,8	38,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,08	22,93	48,818	48,9	48,88
Доля резерва	%	92,30%	91,70%	97,64%	97,8%	98%
<b>Котельная №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	35	35	35
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	50	50	30	30	30
Срок службы	лет					0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	250,00	250,00	250,00	250,00	250
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	10,13	9,77	6,35	3,33	3,34
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	10,13	9,77	6,35	3,33	3,34
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,65	7,29	3,87	0,85	0,86
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	102,86	94,37	94,37	94,820	95,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,87	40,23	23,65	26,7	26,66
Доля резерва	%	79,70%	80,50%	78,83%	88,92%	88,88%
<b>Котельная №3 (г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	50	50	35	35	35
Срок службы	лет					0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3,00	3,00	3,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	555,00	555,00	555,00	370,00	370
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,18	3,18	4,21	4,303	4,305
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,18	3,18	4,21	4,303	4,305

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,18	3,18	4,21	4,30	4,305
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	122,18	118,97	118,97	118,97	119,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	46,82	46,82	45,792	45,7	45,7
Доля резерва	%	93,60%	93,60%	91,58%	91,4%	91,4%
<b>Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	12	12	12
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	10	10	12	12	12
Срок службы	лет					0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	56,30	56,30	56,30	56,30	56,3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,22	0,22	0,18	0,56	0,56
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,22	0,22	0,18	0,56	0,56
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,22	0,22	0,18	0,56	0,56
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,64	10,05	10,05	8,84	8,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,78	9,78	11,818	11,4	11,4
Доля резерва	%	97,80%	97,80%	98,48%	95,3%	95,3%
<b>Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	12	12	12
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	15	15	12	12	12
Срок службы	лет					0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	10,00	10,00	10,00	10,00	10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,54	0,54	1,09	0,463	1,376
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,54	0,54	1,09	0,463	1,376
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,54	0,54	1,09	0,463	1,376
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,91	7,9	7,9	7,9	23,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,46	14,46	10,907	11,537	10,624
Доля резерва	%	96,40%	96,40%	90,89%	96,14%	88,53%
<b>Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10
Срок службы	лет					0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	255,00	255,00	255,00	255,00	255
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,82	0,75	0,27	0,25	0,25
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,82	0,75	0,27	0,25	0,25
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,82	0,75	0,27	0,25	0,25
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0



Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,93	7,21	7,21	7,21	7,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,18	9,25	9,733	9,7	9,7
Доля резерва	%	91,80%	92,50%	97,33%	97,5%	97,5%
<b>Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,04	0,03	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,09	0,09	0,04	0,03	0,04
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,09	0,04	0,03	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,01	6,01	6,01	6,01	5,89
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,51	5,51	5,56	5,57	5,56
Доля резерва	%	98,40%	98,40%	99,21%	99,4%	99,21%
<b>Котельная №13, 14 (р-н ж/д, ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	300,00	300,00	35,00	35,00	35
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	300,00	300,00	30,00	30,00	30
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	44,00	44,00	44,00	44,00	44
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,78	9,06	8,82	6,42	7,28
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,78	9,06	8,82	6,42	7,28
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,78	9,06	8,82	6,42	7,28
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	69,24	69,65	69,65	69,65	78,88
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	291,22	290,94	26,18	28,58	27,72
Доля резерва	%	98,90%	98,90%	95,11%	81,6%	79,2%
<b>Котельная №21 (п. Звездный ул. Трубная - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,50	2,50	2,50	2,50	2,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,08	0,10	0,10	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,10	0,10	0,1
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,10	0,10	0,1
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,35	5,34	5,34	5,34	5,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,92	2,92	2,90	2,90	2,898
Доля резерва	%	97,30%	97,30%	96,60%	96,60%	96,60%
<b>Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,3

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,3
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3,50	3,50	3,50	3,50	3,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,023
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,023
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,21	6,98	6,98	10,61	12,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,29	5,29	5,29	5,28	5,277
Доля резерва	%	99,80%	99,80%	99,76%	99,6%	99,57%
<b>Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,5
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,5
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3,00	3,00	3,00	3,00	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,04	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,04	0,09
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,04	0,09
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,08	7,28	7,28	7,35	16,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,49	3,49	3,49	3,46	3,41
Доля резерва	%	99,70%	99,70%	99,62%	98,8%	97,33%
<b>Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,4
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,4
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	3,00	3,00	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,23	0,21	0,04	0,01	0,027
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,23	0,21	0,04	0,01	0,027
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,23	0,21	0,04	0,01	0,027
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,85	1,72	1,72	1,72	7,97
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,17	2,19	2,36	2,39	2,373
Доля резерва	%	90,40%	91,10%	98,26%	99,8%	98,86%
<b>Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7,00	7,00	7,00	7,00	7
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,06	0,01	0,03	0,01

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,06	0,01	0,03	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,06	0,01	0,03	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,24	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
<b>Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,09	0,004	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,09	0,004	0,002	0,002
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,09	0,004	0,002	0,002
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,35	0,71	0,71	0,71	0,710
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,56	5,51	5,60	5,60	5,598
Доля резерва	%	99,20%	98,40%	99,94%	99,97%	99,97%
<b>Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,07	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,07	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,07	0,02	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,90	1,91	1,91	1,91	1,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,58	5,58	5,53	5,58	5,58
Доля резерва	%	99,60%	99,60%	98,70%	99,6%	99,6%
<b>Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	5,60	5,60	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	5,60	5,60	5,6
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	2,00	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	4,00	4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,39	1,38	1,02	0,65	0,648
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,39	1,38	1,02	0,65	0,648
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,27	1,26	1,02	0,53	0,528
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,14	9,04	9,04	11,86	11,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,11	1,12	4,58	4,95	4,952
Доля резерва	%	44,50%	44,80%	81,73%	88,4%	88,42%
<b>Котельная №29 п. Тасжыный (п. Тасжыный - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22,00	22,00	22,00	22,00	22
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,98	1,93	1,18	0,44	0,443
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,98	1,93	1,18	0,44	0,443
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,50	0,49	1,18	0,17	0,173
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,21	1,17	0,00	0,00	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,56	3,43	3,43	3,44	3,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,62	3,67	4,42	5,16	5,16
Доля резерва	%	64,70%	65,60%	78,89%	92,1%	92,09%
<b>Котельная №30 п. Луный (п. Луный - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	3,00	3,00	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6,00	6,00	6,00	6,00	6
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,94	0,96	0,36	0,43	0,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,94	0,96	0,36	0,43	0,66
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,64	0,66	0,36	0,13	0,36
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,3
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,85	6,97	6,97	6,97	6,97
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,66	4,64	5,24	5,17	4,94
Доля резерва	%	83,20%	82,90%	93,57%	92,4%	88,21%
<b>Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1,00	1,00	1,00	1,00	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,31	0,31	0,01	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,94	2,42	2,42	2,42	2,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,29	5,29	5,59	5,59	5,585
Доля резерва	%	94,40%	94,40%	99,74%	99,74%	99,74%
<b>Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	1,00	1,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,01	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,01	0,13	0,13
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,01	0,13	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,68	2,65	2,65	2,65	2,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,57	5,57	5,59	5,47	5,47
Доля резерва	%	99,50%	99,50%	99,88%	97,7%	97,7%
<b>Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	0,80	0,80	0,8
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	0,80	0,80	0,8
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3,00	3,00	3,00	3,00	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,00	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,00	0,00	0,003
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,00	0,003	0,003
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,98	0,98	0,80	0,80	0,797
Доля резерва	%	98,00%	98,00%	99,67%	99,67%	99,67%
<b>Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
<b>Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	0,50	0,50	0,5
Срок службы	лет			1,00	2,00	3
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,040	0,010	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,01	0,01	0,006	0,006

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,080	0,08
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,040	-0,070	-0,074	-0,074	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,92	0,89	1,20	1,20	1,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,46	1,49	0,42	0,42	0,42
Доля резерва	%	97,60%	99,60%	84%	84%	84%
<b>Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,5
Срок службы	лет	-	-	16,00	17,00	18
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,021
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,021
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,049
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,87	6,32	9,00	9,00	9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,48	1,43	1,43	1,43
Доля резерва	%	98,80%	98,70%	95,30%	95,30%	95,30%
<b>Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	0,00	0,00	-	1,50	2,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	1,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,02	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,02	0,04	0,04
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	-0,04	-0,03	-0,025
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	5,77	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,48	1,44	1,44
Доля резерва	%	-	-	98,80%	96,00%	96%
<b>Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,5
Срок службы	лет	-	-	15,00	16,00	17
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	0,00	0,00	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,04	0,06	0,06	0,063
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,04	0,06	0,06	0,063
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,13	0,13	0,13	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,14	-0,09	-0,07	-0,07	-0,067
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	18,18	11,79	4,20	4,20	4,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,45	1,46	1,37	1,37	1,37
Доля резерва	%	96,70%	97,20%	91,30%	91,30%	91,30%
<b>Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	15,00	16,00

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,03	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,03	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,03	-0,01	-0,02	-0,02
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,49	2,32	2,25	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,49	1,47	1,46	1,46
Доля резерва	%	98,50%	99,60%	98,30%	97,30%	97,30%
<b>Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	14,00	15,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,03	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,82	5,10	4,96	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,47	1,48	1,48	1,44	1,44
Доля резерва	%	97,90%	98,30%	98,70%	96,00%	96,00%
<b>Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	14,00	15,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,05	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,05	0,02	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,08	0,08	0,31	0,31
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,02	-0,03	-0,06	-0,29	-0,29
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,56	3,43	3,75	5,00	5,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,45	1,48	1,42	1,42
Доля резерва	%	98,90%	96,50%	98,70%	94,70%	94,70%
<b>Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	7,00	8,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,06	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,07	0,06	0,07	0,07
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,05	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,25	9,21	9,18	5,00	5,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,43	1,43	1,44	1,37	1,37
Доля резерва	%	95,10%	95,50%	96,30%	91,30%	91,30%
<b>Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	-	-	-	15,00	16,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,21	0,21	0,21	0,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,17	0,21	0,21	0,21	0,21
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,02	0,51	0,51	0,51	0,51
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,85	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20,76	20,55	22,01	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,83	9,79	9,79	9,49	9,49
Доля резерва	%	98,30%	97,90%	97,90%	94,90%	94,90%
<b>Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	2,50	3,50
Срок службы	лет	-	-	-	15,00	15,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,68	0,37	0,37	0,37
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,39	0,68	0,37	0,37	0,37
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,67	-0,38	-0,69	-0,69	-0,69
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	28,80	27,53	26,43	11,50	11,50
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,61	2,32	2,63	1,44	1,44
Доля резерва	%	86,90%	77,40%	87,70%	57,60%	57,60%
<b>Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Срок службы	лет	-	-	-	16,00	17,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,05	-0,04	-0,04	-0,04
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,79	4,79	4,64	9,00	9,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,98	4,99	4,98	4,94	4,94
Доля резерва	%	99,60%	99,80%	99,60%	98,80%	98,80%
<b>Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	11,00	12,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	-0,05	-0,03	-0,04	-0,04
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,77	8,69	7,71	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,49	1,49	1,48	1,45	1,45
Доля резерва	%	99,10%	99,50%	98,70%	96,70%	96,70%
<b>Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	-	-	-	1	2
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0	0,01	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,02	-0,01	-0,01	-0,01
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,12	1,12	1,12	4,2	4,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,49	0,5	0,49	0,48	0,48
Доля резерва	%	98,00%	99,40%	98,20%	96,00%	96,00%
<b>Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	14,00	15,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,05	-0,04	-0,04	-0,04
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,34	4,92	4,65	5,00	5,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,49	1,48	1,44	1,44
Доля резерва	%	98,70%	99,10%	98,80%	96,00%	96,00%
<b>Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Срок службы	лет	-	-	-	22,00	23,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,23	0,41	0,91	0,91	0,91
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,23	0,41	0,91	0,91	0,91
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,41	1,16	1,16	1,16	1,16
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,18	-0,75	-0,25	-0,25	-0,25
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,81	21,87	21,66	30,00	30,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,77	19,59	19,09	18,84	18,84

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
Доля резерва	%	93,90%	98,00%	95,50%	94,20%	94,20%
<b>Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	2,20	2,20
Срок службы	лет	0,00	0,00	0,00	3,00	4,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	1,20	1,20
Доля резерва	%	-	-	-	54,50%	54,50%
<b>Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч					
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	12,58	12,58	12,41	12,41	12,41
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	12,58	12,58	12,41	12,41	12,41
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,55	12,55	12,37	13,71	13,71
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	97,33	97,33	97,30	97,30	97,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
<b>Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 - ООО "СГЭС")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,019
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,003
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,003
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
<b>ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»</b>						
<b>Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная, 17 - ООО "Газпром энерго")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	30	30	30
Срок службы	лет	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	49	49	600	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,85	0,82	0,7	0,7	0,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,85	0,82	0,48	0,58	0,037

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,85	0,82	0,48	0,58	0,037
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,65	11,68	29,3	29,3	29,3
Доля резерва	%	93,20%	93,40%	97,67%	97,67%	97,67%
<b>Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	30	30	30
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	49	49	600	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,85	0,82	0,7	0,7	0,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,85	0,82	0,48	0,58	0,037
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,85	0,82	0,48	0,58	0,037
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,65	11,68	29,3	29,3	29,3
Доля резерва	%	93,20%	93,40%	97,67%	97,67%	97,67%
<b>ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»</b>						
<b>Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	64	64	64	64	64
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,3	63,3	63,3	63,42	63,42
Доля резерва	%	98,90%	98,90%	98,90%	99,09%	99,09%
<b>Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	64	64	64	64	64
Количество баков-аккумуляторов	ед.					
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,3	63,3	63,3	63,42	63,42
Доля резерва	%	98,90%	98,90%	98,90%	99,09%	99,09%
<b>ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»</b>						
<b>Котельная АО "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - АО "Сургутский Хлебозавод")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22	22	22	22	22
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2	2	2	2	2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2	2	2	2	2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2	2	2	2	2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12
Доля резерва	%	85,70%	85,70%	85,70%	85,71%	85,71%
<b>Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22	22	22	22	22
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2	2	2	2	2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2	2	2	2	2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2	2	2	2	2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12
Доля резерва	%	85,70%	85,70%	85,70%	85,71%	85,71%
<b>ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»</b>						
<b>Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 - ООО "ОРИОН")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
<b>Итого по ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
<b>ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»</b>						
<b>Котельная ООО «ТВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ТВС-сервис")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,15	3,15	2,66	2,66	2,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
<b>Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,15	3,15	2,66	2,66	2,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
<b>ЕТО №9 - АО «Горремстрой»</b>						
<b>Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,23	2,23	2,22	2,22	2,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
<b>Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,23	2,23	2,22	2,22	2,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
<b>ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»</b>						
<b>Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
<b>Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
<b>ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»</b>						
<b>Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой")</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	1,5	1	1
Срок службы	лет	0	0	2	9	10
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	3	1	1,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,4	0,8	0,79
Доля резерва	%	-	-	93,30%	80%	78,90%
<b>Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	1,5	1	1
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	3	1	1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,4	0,8	0,8
Доля резерва	%	-	-	93,30%	80,00%	80,00%
<b>ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»</b>						
<b>ООО «Завод промстройдетали»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч					1,5
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³					3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,005
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,005
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,005
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч					0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					1,495
Доля резерва	%					99,7%
<b>Итого по ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч					1,5
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³					3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,005
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,005
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,005
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч					0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					1,495
Доля резерва	%					99,7%
<b>Итого по источникам теплоснабжения г. Сургута</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	1309,4	1309,4	1329,9	1077,5	1179,0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	57,0	58,0	60,0	57,0	74,0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4948,1	4954,4	5506,4	1877,4	1818,4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	135,9	138,1	163,1	43,4	38,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	135,9	138,1	162,9	43,3	38,2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	195,1	205,8	212,0	45,6	36,7

Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-64,1	-72,5	-53,9	-1,0	0,7
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	4,8	4,8	4,8	3,2	2,5
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1856,9	1876,6	1915,4	630,1	625,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1173,6	1171,3	1166,8	1034,1	1140,4
Доля резерва	%	89,6%	89,5%	87,7%	96,0%	96,7%



## 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

### 8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

В качестве основного топлива для котельных ТСО Сургута (за исключением Котельной №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС», использующей в качестве топлива электричество) используется природный газ, поставляемый к источникам теплоснабжения Сургут от месторождения природного газа Уренгойское и от Среднеобских нефтяных месторождений (попутный газ), по отводам от магистральных газопроводов Уренгой- Челябинск и Уренгой-Сургут-Омск.

Основными газоснабжающими организациями Сургута являются ПАО «Сургутнефтегаз» (снабжение природным и попутным газом) и ЗАО «Газпром энерго» (региональная компания ОАО «Газпром» - снабжение природным газом). Природный и попутный газ, поставляемый в ТСО Сургута имеет сходные составы, и близкие теплотворные способности по этой причине в топливном балансе ТСО как правило учитывается общее потребление газового топлива (без разделения на природный газ и попутный газ).

Виды основного, резервного топлива, используемые на источниках тепловой энергии г. Сургута по состоянию на начало 2025 г. представлены в таблице ниже.

**Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута**

№ п/п	Наименование источника	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	СГРЭС-1	газ	газ
2	Котельная ПКТС	газ	-
3	СГРЭС-2	газ	газ
4	Котельная №1	газ	газ
5	Котельная №2	газ	газ
6	Котельная №3	газ	газ
7	Котельная №5	газ	дизель
8	Котельная №6	газ	-
9	Котельная №7	газ	дизель
10	Котельная №9	газ	дизель
11	Котельная №13	газ	дизель
12	Котельная №14	газ	-
13	Котельная №21	газ	-
14	Котельная №22 "Олимпия"	газ	дизель
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	газ	дизель
16	Котельная №24 "Нефтяник"	газ	-
17	Котельная №25 п. Лесной	электроэнергия	-
18	Котельная №26 "Набережный"	газ	-
19	Котельная №27 "Набережный"	газ	-
20	Котельная №28 п. Юность	газ	-
21	Котельная №29 п. Таежный	газ	дизель
22	Котельная №30 п. Лунный	газ	-
23	Котельная №32 п. Снежный	газ	дизель
24	Котельная №33 п. Снежный	газ	дизель
25	Котельная №34 Крылова, 40	газ	дизель
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	газ	-

№ п/п	Наименование источника	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
27	Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
28	Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
29	Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
30	Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
31	Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
32	Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
33	Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
34	Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
35	Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
36	Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
37	Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
38	Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
39	Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
40	Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
41	Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
42	Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
43	Котельная К-45	газ	-
45	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	-
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	-
47	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	-
48	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	-
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	-
50	Котельная АО «Горремстрой»	газ	-
51	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	-
52	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	-
53	АО «Завод промстройдеталей»	газ	дизель

Монотопливность города является одновременно и положительным, и отрицательным фактором: с одной стороны – при сжигании природного газа экологическая ситуация не столь напряженная, как при сжигании мазута или угля, но с другой стороны – не выдерживается условие необходимости резервирования и безопасности топливоснабжения города.

Топливный баланс источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, составленный в соответствии с формой Приложения 8 Методических рекомендаций по разработке Схем теплоснабжения, представлен в таблице ниже.

Таблица 8.2 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии СГРЭС-1 за 2025 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2025 год							
Газ	0	3698480	3698480	3698480	4287400	0	8114,63
Итого					4287400		
2024 год							
Газ	0	4533094	4533094	4533094	5258730	0	8121
Итого					5258730		
2023 год							
Газ	0	4347440	4347440	4347440	4994932	0	8043
Итого					5013564		
2022 год							
Газ	0	4737124	4737124	4737124	5438421	0	8036
Итого					5438421		
2021 год							
Газ	0	4649831	4649831	4649831	5322673	0	8013
Итого					5322673		

Таблица 8.3 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии СГРЭС-2 за 2025 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2025 год							
Газ	0	6988492	6988492	-	8105732	0	8119,08
Итого					8105732		
2024 год							
Газ	0	7817732	7817732	7816605	9041590	0	8097
Итого					9041590		
2023 год							
Газ	0	8215103	8215103	8211334	9464724	0	8068
Итого					9464724		
2022 год							
Газ	0	7595498	7595498	7587064	8764761	0	8087
Итого					8764761		
2021 год							
Газ	0	7093848	7093848	7088290	8185889	0	8084
Итого					8185889		

**Таблица 8.4 – Таблица П17.2 Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных за 2025 год**

Год	Остаток на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано всего, в т. условного топлива	Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
Котельная ПКТС						
2025	0	5655,2	5655,2	6542,3	0	8098
2024	0	3725	3725	4284	0	8098
2023	0	8373	8373	9628	0	8065
2022	0	5187	5187	5965	0	8050
2021	0	13782	13782	15849	0	8050
Котельная №1 СГМУП «ГТС»						
2025	0	11146,6	11146,7	12895	0	8098
2024	0	12602	12602	14492	0	8098
2023	0	12313	12313	14160	0	8065
2022	0	9699	9699	11153	0	8050
2021	0	8116	8116	9333	0	8050
Котельная №2 СГМУП «ГТС»						
2025	0	17120,1	17120,9	19805,5	0	8098
2024	0	17026	17026	19580	0	8098
2023	0	17391	17391	20000	0	8065
2022	0	16981	16981	19528	0	8050
2021	0	19346	19346	22247	0	8050
Котельная №3 СГМУП «ГТС»						
2025	0	23644,9	23647,8	27353,8	0	8098
2024	0	25024	25024	28778	0	8098
2023	0	24795	24795	28514	0	8065
2022	0	22480	22480	25852	0	8050
2021	0	24442	24442	28108	0	8050
Котельная №5 СГМУП «ГТС»						
2025	0	1662,3	1662,4	1923,1	0	8098
2024	0	1857	1857	2136	0	8098
2023	0	2040	2040	2346	0	8065
2022	0	2185	2185	2513	0	8050
2021	0	2425	2425	2788	0	8050
Котельная №6 СГМУП «ГТС»						
2025	0	1514,3	1514,6	1751,8	0	8098
2024	0	1566	1566	1801	0	8098
2023	0	1513	1513	1740	0	8065
2022	0	1570	1570	1805	0	8050
2021	0	1731	1731	1990	0	8050
Котельная №7 СГМУП «ГТС»						
2025	0	1318,1	1318,1	1524,9	0	8098
2024	0	1601	1601	1842	0	8098
2023	0	1567	1567	1802	0	8065
2022	0	1686	1686	1939	0	8050
2021	0	2078	2078	2390	0	8050
Котельная №9 СГМУП «ГТС»						
2025	0	536,9	536,9	621,1	0	8098
2024	0	906	906	1042	0	8098
2023	0	1010	1010	1162	0	8065
2022	0	1049	1049	1207	0	8050
2021	0	1153	1153	1326	0	8050
Котельная №13 СГМУП «ГТС»						
2025	0	1823,5	1823,8	2109,5	0	8098
2024	0	1448	1448	1666	0	8098
2023	0	1900	1900	2185	0	8065
2022	0	1711	1711	1968	0	8050
2021	0	1884	1884	2166	0	8050

Год	Остаток на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано всего, в т. условного топлива	Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
Котельная №14 СГМУП «ГТС»						
2025	0	16920,6	16922,8	19574,7	0	8098
2024	0	18365	18365	21120	0	8098
2023	0	17757	17757	20421	0	8065
2022	0	19022	19022	21875	0	8050
2021	0	19584	19584	22522	0	8050
Котельная №21 СГМУП «ГТС»						
2025	0	1161,2	1161,2	1343,3	0	8098
2024	0	1194	1194	1373	0	8098
2023	0	1169	1169	1345	0	8065
2022	0	1165	1165	1340	0	8050
2021	0	1213	1213	1395	0	8050
Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»						
2025	0	491,2	491,2	568,2	0	8098
2024	0	496	496	571	0	8098
2023	0	507	507	583	0	8065
2022	0	519	519	596	0	8050
2021	0	575	575	662	0	8050
Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»						
2025	0	901,1	901,2	1042,5	0	8098
2024	0	979	979	1126	0	8098
2023	0	940	940	1081	0	8065
2022	0	1018	1018	1171	0	8050
2021	0	1059	1059	1218	0	8050
Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»						
2025	0	265,3	265,3	306,9	0	8098
2024	0	305	305	351	0	8098
2023	0	311	311	358	0	8065
2022	0	318	318	365	0	8050
2021	0	318	318	366	0	8049
Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»						
2025	0	485522	485522	60	0	-
2024	0	731883	731883	90	0	-
2023	0	1382,45	1382,45	170	0	-
2022	0	749	749	92	0	-
2021	0	871	871	107	0	-
Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»						
2025	0	745,1	745,2	862	0	8098
2024	0	765	765	880	0	8098
2023	0	526	526	605	0	8065
2022	0	551	551	633	0	8050
2021	0	612	612	703	0	8050
Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»						
2025	0	0,0	0		0	8098
2024	0	765	765	880	0	8098
2023	0	223	223	257	0	8065
2022	0	234	234	269	0	8050
2021	0	267	267	307	0	8050
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»						
2025	0	1367,3	1367,6	1581,81	0	8098
2024	0	1437	1437	1652	0	8098
2023	0	1789	1789	2057	0	8065
2022	0	2139	2139	2460	0	8050
2021	0	2379	2379	2736	0	8050
Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»						
2025	0	642,1	642,1	742,85	0	8098
2024	0	676	676	777	0	8098
2023	0	583	583	671	0	8065

Год	Остаток на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано всего, в т. условного топлива	Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
2022	0	649	649	746	0	8050
2021	0	876	876	1007	0	8050
Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»						
2025	0	1419,5	1419,7	1642,12	0	8098
2024	0	1479	1479	1701	0	8098
2023	0	1347	1347	1550	0	8065
2022	0	1658	1658	1906	0	8050
2021	0	1578	1578	1814	0	8050
Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»						
2025	0	742,3	742,5	858,68	0	8098
2024	0	776	776	892	0	8098
2023	0	60	60	69	0	8065
2022	0	63	63	72	0	8050
2021	0	63	63	72	0	8050
Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»						
2025	0	0	0		0	8098
2024	0	776	776	892	0	8098
2023	0	689	689	792	0	8065
2022	0	729	729	838	0	8050
2021	0	852	852	980	0	8050
Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»						
2025	0	127,2	127,3	147,2	0	8098
2024	0	128	128	147	0	8098
2023	0	114	114	132	0	8065
2022	0	120	120	138	0	8050
2021	0	147	147	169	0	8048
Котельная №35 Спортивное (законсервирована)						
2025	0		0	0	0	0
2024	0	0	0	0	0	0
2023	0	0	0	0	0	0
2022	0	0	0	0	0	0
2021	0	0	0	0	0	0
Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2025	0	174,1	174,1	201,3	0	8092
2024	0	196,656	196,656	226,138	0	8092
2023	0	207,959	207,959	238,873	0	8041
2022	0	203	203	232	0	8012
2021	0	219	219	250	0	8012
Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2025	0	936,0	936,4	1082	0	8092
2024	0	990,506	990,506	1139,099	0	8092
2023	0	932,582	932,582	1071,169	0	8040
2022	0	1014	1014	1160	0	8012
2021	0	1183	1183	1359	0	8037
Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2025	0	961,3	961,5	1111,3	0	8092
2024	0	972,945	972,945	1119,101	0	8092
2023	0	911,077	911,077	1046,937	0	8044
2022	0	392	392	449	0	8020
2021	0	0	0	0	0	0
Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2025	0	1415,2	1415,4	1636	0	8092
2024	0	1508,86	1508,86	1735,253	0	8092
2023	0	1519,42	1519,42	1745,693	0	8042
2022	0	2123	2123	2429	0	8010
2021	0	2797	2797	3211	0	8037
Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2025	0	435,9	435,9	503,9	0	8092

Год	Остаток на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано всего, в т. условного топлива	Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм <sup>3</sup> )
2024	0	441,478	441,478	507,8	0	8092
2023	0	422,304	422,304	485,308	0	8044
2022	0	417	417	477	0	8012
2021	0	439	439	505	0	8038
Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2025	0	879,6	879,7	1016,8	0	8092
2024	0	901,302	901,302	1036,256	0	8092
2023	0	867,129	867,129	996,005	0	8040
2022	0	901	901	1031	0	8012
2021	0	1045	1045	1200	0	8037
Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2025	0	568,0	568	656,6	0	8092
2024	0	614,298	614,298	706,452	0	8092
2023	0	589,387	589,387	676,986	0	8040
2022	0	578	578	661	0	8012
2021	0	677	677	777	0	8037
Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2025	0	1506,7	1507	1741,7	0	8092
2024	0	1543,954	1543,954	1775,712	0	8092
2023	0	1488,617	1488,617	1710,593	0	8044
2022	0	1550	1550	1774	0	8012
2021	0	1692	1692	1943	0	8037
Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2025	0	3956,1	3956,4	4573,2	0	8092
2024	0	4168,604	4168,604	4794,079	0	8092
2023	0	4163,641	4163,641	4780,717	0	8037
2022	0	4060	4060	4647	0	8012
2021	0	4391	4391	5042	0	8037
Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2025	0	4197,6	4197,8	4852,4	0	8092
2024	0	4442,415	4442,415	5109,908	0	8092
2023	0	4307,987	4307,987	4951,694	0	8046
2022	0	4496	4496	5146	0	8012
2021	0	5074	5074	5825	0	8037
Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2025	0	758,9	759	877,3	0	8092
2024	0	794,791	794,791	914,129	0	8092
2023	0	766,673	766,673	881,025	0	8044
2022	0	808	808	925	0	8012
2021	0	946	946	1087	0	8037
Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2025	0	1586,2	1586,3	1833,7	0	8092
2024	0	1602,842	1602,842	1845,173	0	8092
2023	0	1561,961	1561,961	1793,527	0	8038
2022	0	1618	1618	1852	0	8015
2021	0	1790	1790	2055	0	8037
Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2025	0	176,5	176,5	204	0	8092
2024	0	195,204	195,204	224,47	0	8092
2023	0	180,102	180,102	206,947	0	8043
2022	0	193	193	221	0	8012
2021	0	218	218	250	0	8037
Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2025	0	760,8	760,8	879,5	0	8092
2024	0	795,202	795,202	914,441	0	8092
2023	0	784,606	784,606	901,38	0	8042
2022	0	822	822	941	0	8012
2021	0	929	929	1066	0	8037



Год	Остаток на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано всего, в т. условного топлива	Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм <sup>3</sup> )
Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2025	0	3644,0	3644,1	4212,5	0	8092
2024	0	3864,25	3864,25	4444,248	0	8092
2023	0	3755,356	3755,356	4315,04	0	8043
2022	0	3962	3962	4535	0	8012
2021	0	4062	4062	4664	0	8037
Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2025	0	524,1	524	606,2	0	8097
2024	0	516,671	516,671	597,756	0	8092
2023	0	543,77	543,77	623,564	0	8027
2022	0	609	609	699	0	8031
2021	0	529	529	607	0	8039
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)						
2025	0	363,7	363,6	420,4	0	8092
2024	0	349,91	349,91	402	0	8092
2023	0	254	254	282	0	7798
2022	0	302	302	347	0	8034
2021	0	364	364	418	0	8038
Котельная ООО «Газпром энерго»						
2025	0	5250,0	5250,5	6087	0	8116
2024	0	5325,05	5325,05	6174	0	8116
2023	0	4953,6	4953,6	5713,81	0	8074,32
2022	0	5145	5145	5935	0	8075
2021	0	5888	5888	6800	0	8085
Котельная АО «Аэропорт Сургут»						
2025	0	2000,9	2000,9	2301	0	8050
2024	0	2064	2064	2506,41	0	8050
2023	0	2006,16	2006,16	2298,12	0	8050
2022	0	2060	2060	2369	0	8050
2021	0	2314	2314	2662	0	8050
Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»						
2025	0	2138,6	2138,4	2485	0	8134
2024	0	2420,83	2420,83	2783,94	0	8134
2023	0	2053	2053	2361,2	0	8051
2022	0	2617	2617	3010	0	8051
2021	0	2799	2799	3230	0	8078
Котельная ООО УК «СЗТК»						
2025	0	1564,3	1564,3	1798,96	0	8050
2024	0	1581,8	1581,8	1819,07	0	8050
2023	0	6503,69	6503,69	7449	0	8050
2022	0	1738	1738	1999	0	8050
2021	0	1892	1892	2175	0	8050
Котельная ООО «ТВС-сервис»						
2025	0	702,3	702,3	807,68	0	8050
2024	0	762,69	762,69	877,1	0	8050
2023	0	762,69	762,69	877,1	0	8050
2022	0	761	761	876	0	8050
2021	0	930	930	1070	0	8050
Котельная АО «Горремстрой»						
2025	0	546,1	546,1	624,1	0	8000
2024	0	265,31	265,31	305,1	0	8000
2023	0	241,9	241,9	278,3	0	8053
2022	0	226	226	260	0	8050
2021	0	303	303	348	0	8050
Котельная ООО «СКАТ-База»						
2025	0	642,4	642,5	738,8	0	8050
2024	0	671,2	671,2	771,8	0	8050
2023	0	659,8	659,8	829,4	0	8050

Год	Остаток на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано всего, в т. условного топлива	Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм <sup>3</sup> )
Котельная ООО «ТехСтрой»						
2025	0	655,2	655,2	748,84	0	8000
2024	0	772,02	772,02	887,8	0	8000
2023	0	597,43	597,43	682,8	0	8000
2022	0	213	213	249	0	8190
2021	0	0	0	0	0	0
Котельная АО "Завод промстройдеталей						
2025	0	1815,7	2401,2	2088		8050

**Таблица 8.5 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО №1-3 за 2025 год**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2025 год							
Газ	0	10 802 623	188339	400900	11993500	0	8095
Электроэнергия	0	485522	60			0	
Итого				400900	11993500		
2024 год							
Газ	0	12 492 211	162629	414706	13885614	0	8096
Электроэнергия	0	731883	90			0	
Итого				414706	13885614		
2023 год							
Газ	0	12703079	160849	394199	14065457	0	8043
Электроэнергия	0	1382	170			0	
Итого				394199	14065457		
2022 год							
Газ	0	12467422	153899	408662	13794520	0	8036
Электроэнергия	0	749	92			0	
Итого				408662	13794520		
2021 год							
Газ	0	11895189	174147	424379	13084183	0	8044
Электроэнергия	0	871	107			0	
Итого				424379	13084183		
2020 год							
Газ	0	11359294	140354	368238	12549652	0	8029
Электроэнергия	0	743	91			0	
Итого				368238	12549652		

В связи с отсутствием в зонах действия прочих ЕТО источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии таблицы по форме П17.3 аналогичны таблицам по форме П17.2 и повторно не приводятся.

**Таблица 8.6 – Таблица П17.4 Топливный баланс в г. Сургут за 2025 год**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2025 год							
Газ	0	10817938	207004	400900	11993500	0	8070
Электроэнергия	0	485522	60			0	
Итого				400900	11993500		
2024 год							
Газ	0	12506074	178754	414706	13885614	0	8061
Электроэнергия	0	731883	90			0	
Итого				414706	13885614		
2023 год							
Газ	0	12720858	181339	394199	14065457	0	8047
Электроэнергия	0	1382	170			0	
Итого				394199	14065457		
2022 год							
Газ	0	12480813	169341	408662	13794520	0	8067
Электроэнергия	0	749	92			0	
Итого				408662	13794520		
2021 год							
Газ	0	11909315	190432	424379	13084183	0	8058
Электроэнергия	0	871	107			0	
Итого				424379	13084183		
2020 год							
Газ	0	11370621	153410	368238	12549652	0	8055
Электроэнергия	0	743	91			0	
Итого				368238	12549652		

## **8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями**

В качестве резервного топлива на крупных источниках теплоснабжения используется также газовое топливо, доставляемое по второму газовому вводу, пропускная способность которого соответствует 100% потреблению газа всеми газоиспользующими установками источника. Данные о наличии резервного топлива на источниках теплоснабжения приведены в таблице 8.1.

Информация о состоянии бакового хозяйства аварийного топлива на источниках тепловой энергии СГМУП «ГТС» представлены в таблице ниже.

**Таблица 8.7 – Информация о состоянии бакового хозяйства аварийного топлива на источниках тепловой энергии СГМУП «ГТС»**

№ п/п	Источник тепловой энергии, адрес	Количество ёмкостей	объем каждой, м³	вместимость каждой, тонн	наличие емкости аварийных проливов, объем	год ввода в эксплуатацию	длина трубопровода варийного топлива,м	Состояние
1	Котельная №5 п.Дорожный	1	15	13.605	16	2021	157	рабочее
2	Котельная №9 ул. Буровая	1	5	4.25	0	2019	125	рабочее
3	Котельная № 13 ж/д район ул. Западная 1/1	2	100	85	5	2020	247	рабочее
4	Котельная № 22 МБУ Олимпия п. Барсово ул.Олимпийская	1	50	42.5	5	2005	46	рабочее
5	Котельная № 23 Югорский тракт, 40	1	25	21.25	нет	2011	128	рабочее
	Котельная №29 пос. Таёжный	1	5	5	5,5	2023	250	рабочее
6	Котельная № 32 пос. Снежный	2	10	8.5	нет	2003	9	рабочее
7	Котельная № 33 пос. Снежный	2	20	17	нет	2004	36	рабочее
8	Котельная № 34 ПЧ-49 ул. Крылова,40	1	15	12.75	5	2008	29.6	рабочее
9	Котельная №7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	рабочее

### **8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

В качестве основного топлива на СГРЭС и котельных г. Сургута используется природный газ. На нём вырабатывается 99,99% тепловой энергии.

На электроэнергии работает всего один теплоисточника - Котельная №25 п. Лесной.

Значения низшей теплоты сгорания по каждому источнику тепловой энергии представлены в разделе 8.2.

### **8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе**

Преобладающим видом топлива в системах теплоснабжения города Сургута является природный газ, на долю которого приходится 99,99% производимой тепловой энергии.

### **8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса**

Исходя из отсутствия проблем с поставкой природного газа в качестве топлива для источников тепловой энергии в дальнейшем так же предлагается использовать природный газ в качестве приоритетного топлива.

## 9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

### 9.1. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Интенсивность (частота) отказов оборудования тепловых сетей должна вычисляться для следующих условий:

- интегральная интенсивность отказов/повреждений в течение года;
- интенсивность отказов/повреждений в течение отопительного периода;
- интенсивность отказов/повреждений при проведении на них испытаний на прочность и плотность и испытаний на максимальную температуру теплоносителя;
- интенсивность отказов/повреждений по зоне действия источника тепловой энергии.

Средняя интегральная интенсивность отказов (повреждений) вычислялась следующим образом:

$$\bar{\lambda}_{j,m} = \frac{\sum_{i=1}^{i=N} n_{i,j,m}}{L_{j,m}},$$

где

- |             |   |                                                                                                                              |
|-------------|---|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| $i$         | - | номер зарегистрированного события, состоящего в отказе оборудования тепловой сети;                                           |
| $j$         | - | год регистрации события                                                                                                      |
| $m$         | - | номер системы теплоснабжения (зоны действия системы теплоснабжения), для которой определяется частота отказов                |
| $N$         | - | общее число событий (отказов) за $j$ -й год в зоне действия системы теплоснабжения $m$ ;                                     |
| $n_{i,j,m}$ | - | $i$ -й отказ оборудования тепловой сети (участка, ЗРА, НС, и т.д.) в зоне действия системы теплоснабжения $m$ за $j$ -й год; |
| $L_{j,m}$   | - | протяженность теплопроводов (прямого и обратного) тепловой сети, км.                                                         |

В число событий для вычисления средней интегральной интенсивности отказов/повреждений в течение года включаются все зарегистрированные отказы тепловых сетей, после обнаружения которых проведена процедура ремонта (восстановления) оборудования тепловой сети в течение отопительного и неотопительного (в процессе гидравлических испытаний) периодов.

Протяженность тепловых сетей устанавливается по данным о протяженности прямого и обратного теплопроводов тепловой сети, представленных в электронной модели системы теплоснабжения и/или по данным расчета энергетических характеристик тепловых сетей.

Для вычисления интенсивности отказов/повреждений в расчет принимаются все зафиксированные события отказов оборудования тепловых сетей в течение календарного года, в том числе события отказов, которые не приводили к прекращению теплоснабжения потребителей, а также события отказов (повреждения, свищи на теплопроводах) с отложенным ремонтом.



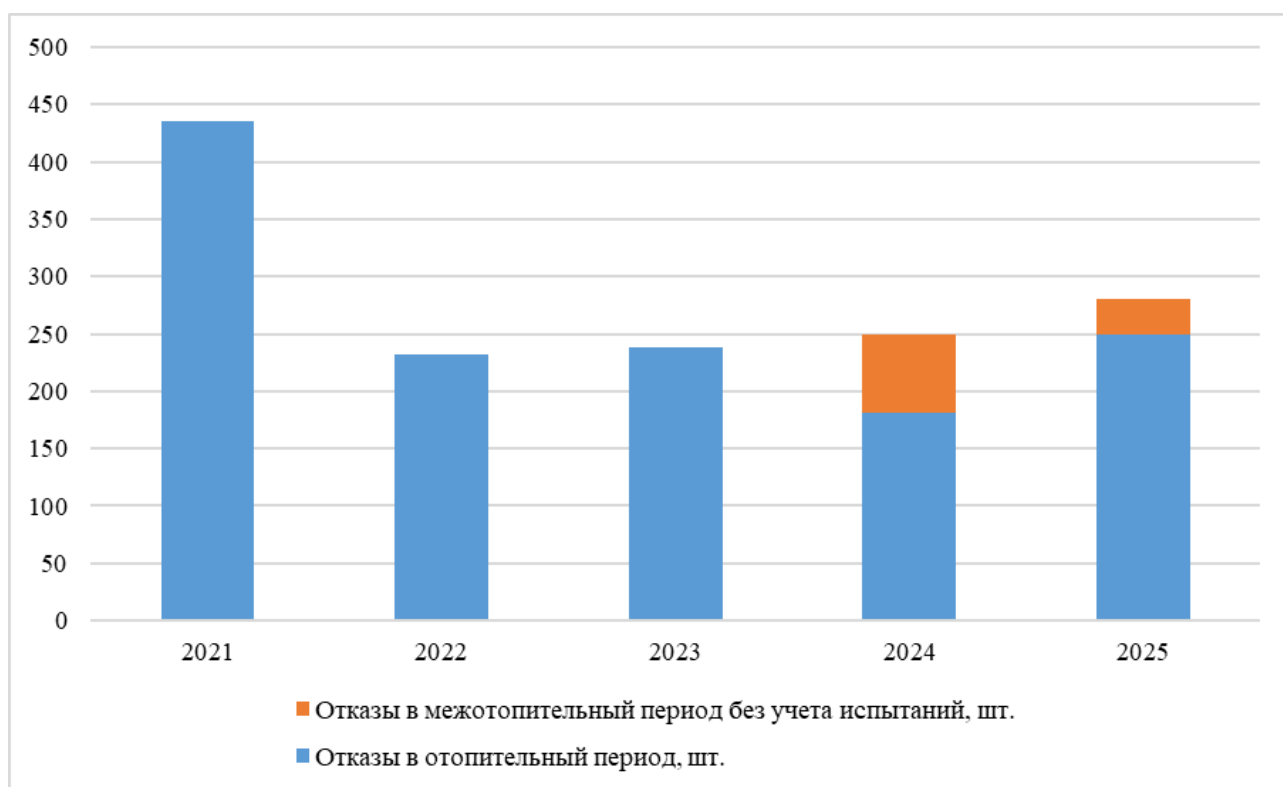
В процессе вычислений предполагается, что протяженность и материальная характеристика тепловых сетей, а также значения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, остаются неизменными.

Ниже представлены интегральные показатели, характеризующие надежность тепловых сетей муниципального образования за ретроспективный период.

Описание показателей надежности систем теплоснабжения осуществлено на основании данных, предоставленных теплоснабжающими и теплосетевыми организациями о повреждениях объектов теплоснабжения.

В таблице и на рисунке ниже представлен поток отказов (частота отказов) на тепловых сетях города, в разрезе источников централизованного теплоснабжения, а также рассчитана удельная повреждаемость.

Наибольшее количество повреждений в 2021-2025 гг. в г. Сургуте фиксируется в тепловых сетях СГМУП «ГТС» и, как видно из диаграммы, имеет тенденцию к снижению.



**Рисунок 9.1 – Соотношение числа отказов**

Таблица 9.1 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Общее число отказов, шт.					Отказы в отопительный период, шт.					Отказы в межотопительный период без учета испытаний, шт.					Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, шт./ (км·год)					Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, шт./ (км·год)				
			2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025
1	СГРЭС-1	1	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная ПКТС	1	190	119	154	116	132	190	100	112	97	110	0	0	42	19	22	5,37	3,36	4,35	3,28	3,75	5,37	2,83	3,17	2,46	3,13
3	СГРЭС-2*	1	125	77	66	69	77	125	74	64	65	72	0	0	2	4	5	0,53	0,31	0,2	0,21	0,48	0,53	0,3	0,19	0,19	0,45
4	Котельная №1 СГМУП «ГТС»	1	18	5	6	3	14	18	4	4	3	14	0	0	2	0	0	0,81	0,23	0,15	0,08	0,96	0,81	0,18	0,1	0,25	0,96
5	Котельная №2 СГМУП «ГТС»	1	34	18	26	1	12	34	16	19	1	12	0	0	7	0	0	0,64	0,34	0,31	0,01	0,41	0,64	0,3	0,23	0,04	0,41
6	Котельная №3 СГМУП «ГТС»	1	20	3	7	1	4	20	1	4	1	4	0	0	3	0	0	0,42	0,06	0,09	0,01	0,10	0,42	0,02	0,05	0,06	0,10
7	Котельная №5 СГМУП «ГТС»	1	3	0	0	0	2	3	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0,19	0	0	0	0,31	0,19	0	0	0,06	0,15
8	Котельная №6 СГМУП «ГТС»	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная №7 СГМУП «ГТС»	2	0	1	0	1	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0,4	0	0	0	0	0	0,4	0	0
10	Котельная №9 СГМУП «ГТС»	2	1	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0,59	0	0	0	0,63	0,59	0	0	0	0
11	Котельная №13 СГМУП «ГТС»	2	16	4	3	4	8	16	1	0	0	1	0	0	3	4	7	0,8	0,15	0,21	0,28	1,04	0,8	0,04	0	0	0,13
12	Котельная №14 СГМУП «ГТС»	2	10	5	18	0	6	10	4	15	0	6	0	0	3	0		0,23	0,12	0,27	0	0,19	0,23	0,09	0,23	0,05	0,19
13	Котельная №21 СГМУП «ГТС»	2	0	0	2	0	1	0	0	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0,49	0	0,49	0	0	0,49	0	0,49
14	Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	2	0	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,29	0	0	0	0	0,29	0	0	0
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»	2	0	0	1	2	2	0	0	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0,29	0,58	1,18	0	0	0,29	0,58	1,18
18	Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»	2	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,9	0	0	0	0	11,9	0	0	0
20	Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	2	10	19	17	7	22	10	19	11	5	22	0	0	6	2	0	0,43	0,82	0,71	0,29	2,26	0,43	0,82	0,46	0,42	2,26

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Общее число отказов, шт.					Отказы в отопительный период, шт.					Отказы в межотопительный период без учета испытаний, шт.					Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, шт./ (км·год)					Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, шт./ (км·год)				
			2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025
21	Котельная №29 п. Тажный СГМУП «ГТС»	2	1	1	0	0	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0,69	0,69	0	0	0,23	0,69	0,69	0	0	0,23
22	Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	2	5	7	7	6	2	5	7	6	6	2	0	0	1	0	0	0,63	0,88	0,75	0,64	0,35	0,63	0,88	0,64	0,75	0,35
23	Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП «ГТС» (законсервирована, переведена в режим ЦТП)																										
24	Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»	2	0	3	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2,15	0	0	1,47	0	0,72	0	0	0
25	Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»	2	3	0	0	1	1	3	0	0	0	1	0	0	0	1	0	5,89	0	0	0	0,50	5,89	0	0	0	0,5
26	Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»	2	0	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 №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	2										0										0					0
28	Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Общее число отказов, шт.					Отказы в отопительный период, шт.					Отказы в межотопительный период без учета испытаний, шт.					Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, шт./ (км·год)					Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, шт./ (км·год)				
			2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025
42	Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная К-45	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0,06	0	0	0	0	0,06	0
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная ООО УК «СЗТК»	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная ООО «ТВС- сервис»	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная АО «Горремстрой»	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	Котельная ООО «СКАТ- База»	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная АО "Завод промстройдеталей"	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* - Указана величина аварий на сетях СГМУП «ГТС» /ООО «СГЭС»

В зонах деятельности остальных единых теплоснабжающих организаций отказы на сетях отсутствуют.

**Таблица 9.2 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ)**

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
<b>ЕТО №1 - ООО «СГЭС»</b>					
<b>СГРЭС-1</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Котельная ПКТС</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0,1	0,08	0,1
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0,1	0,08	0,1
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	5,76	2,51	0,15	0,11	3,21
в отопительный период, 1/км/оп	5,76	2,51	0,14	0,11	3,13
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0,01	0,01	0,09
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	4,57	4,09	0,51	0,38	0,63
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	5,37	3,36	0,24	0,18	3,75
<b>СГРЭС-2*</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,42	0,38	0,25	0,26	0,53
в отопительный период, 1/км/оп	0,42	0,38	0,25	0,26	0,53
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,01
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,39	0,37	0,16	0,17	0,22
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,53	0,31	0,23	0,24	0,48
<b>Котельная К-45</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0,058
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0,058
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0,058

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,05	0,03	0,14	0,12	0,0
в отопительный период, 1/км/оп	0,05	0,03	0,14	0,12	0,0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,47	0,26	2,35	1,98	0,49
в отопительный период, 1/км/оп	0,47	0,26	2,21	1,86	0,48
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0,14	0,12	0,01
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,95	0,49	0	0	0,26
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,61	0,31	1,16	0,98	0,43
<b>ЕТО №2 - СГМУП «ГТС»</b>					
<b>Котельная №1 СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,73	0,1	0,06	0,03	1,50
в отопительный период, 1/км/оп	1,73	0,1	0,06	0,03	1,50
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0,45	0,29	0,15	0,0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,81	0,23	0,15	0,08	0,96
<b>Котельная №2 СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,43	0,34	0,37	0,01	0,57
в отопительный период, 1/км/оп	0,43	0,34	0,34	0,01	0,57
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0,02	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,12	0,39	0,33	0,01	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,64	0,34	0,33	0,01	0,41
<b>Котельная №3 СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,8	0	0,06	0,01	0,14
в отопительный период, 1/км/оп	0,8	0	0,06	0,01	0,14
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0,23	0,18	0,03	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,42	0,06	0,09	0,01	0,10
<b>Котельная №5 СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,3	0	0	0	0,25
в отопительный период, 1/км/оп	0,3	0	0	0	0,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0,40
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,19	0	0	0	0,31
<b>Котельная №6 СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
<b>Котельная №7 СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0,4	0	0	0,0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0,4	0	0	0,0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0,0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0,4	0	0	0,0
<b>Котельная №9 СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,59	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0,59	0	0	0	0

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0,63
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,59	0	0	0	0,63
<b>Котельная №13 СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0,39	0,98	1,31	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0,39	0,98	1,31	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,89	0	0,15	0,2	1,04
в отопительный период, 1/км/оп	0,89	0	0	0	0,13
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0,15	0,2	0,91
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,8	0,15	0,21	0,28	1,04
<b>Котельная №14 СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,45	0,14	0,12	0	0,275
в отопительный период, 1/км/оп	0,45	0,14	0,12	0	0,275
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0,14	0,39	0	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,23	0,12	0,29	0	0,191
<b>Котельная №21 СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0,94	0	0,60
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0,94	0	0,60
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0,79	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0,86	0	0,49
<b>Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0,34	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0,34	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0,25	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0,29	0	0	0,00
<b>Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»</b>					



Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
<b>Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
<b>Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0,29	0,58	1,18
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0,29	0,58	1,18
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0,29	0,58	1,18
<b>Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
<b>Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	23,81	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	11,9	0	0	0,00
<b>Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,6	0,48	0,27	0,11	2,48
в отопительный период, 1/км/оп	0,6	0,48	0,27	0,11	2,48
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	1,7	6,17	2,54	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,43	0,82	0,71	0,29	2,26
<b>Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,69	0,69	0	0	0,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,69	0,69	0	0	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,69	0,69	0	0	0,23
<b>Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,79	0,79	0,54	0,46	0,42
в отопительный период, 1/км/оп	0,79	0,79	0,54	0,46	0,42
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	1,25	0,97	0,83	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,63	0,88	0,62	0,53	0,35
<b>Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	6,27	0	0	2,51
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	2,15	0	0	1,47
<b>Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	87,57	0	0	0	0,86
в отопительный период, 1/км/оп	87,57	0	0	0	0,86
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	5,89	0	0	0	0,50
<b>Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
<b>Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №2 - СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0,04	0,02	0,01	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0,04	0,02	0,01	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,65	0,19	0,12	0,04	0,53
в отопительный период, 1/км/оп	0,65	0,19	0,11	0,03	0,53
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0,01	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0,31	0,23	0,07	0,25
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,17	0,17	0,07	0,02	0,46

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
<b>ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
<b>Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»</b>					
<b>Котельная ООО «Газпром энерго»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»</b>					
<b>Котельная АО «Аэропорт Сургут»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»</b>					
<b>Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0



Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №7 - ООО УК "СЗТК"</b>					
<b>Котельная ООО УК «СЗТК»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №7 - ООО УК «СЗТК»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»</b>					
<b>Котельная ООО «ТВС-сервис»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №9 - АО «Горремстрой»</b>					
<b>Котельная АО «Горремстрой»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»</b>					
<b>Котельная ООО «СКАТ-База»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»</b>					

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»</b>					
<b>Котельная ООО «ТехСтрой»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №12 - АО «Завод промстройдеталей»</b>					
<b>Котельная АО «Завод промстройдеталей»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №12 - АО «Завод промстройдеталей»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Система теплоснабжения г. Сургут</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,04	0,03	0,01	0,01	0,01
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,03	0,01	0,01	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,45	0,2	0,12	0,08	0,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,45	0,2	0,12	0,08	0,51
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,01
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,66	0,45	0,33	0,23	0,26
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,44	0,24	0,1	0,07	0,41

\* - Указана величина аварий на сетях СГМУП «ГТС»/ООО «СГЭС»

**Таблица 9.3 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ)**

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
<b>ЕТО №1 - ООО «СГЭС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,05	0,03	0,14	0,12	0,0
в отопительный период, 1/км/оп	0,05	0,03	0,14	0,12	0,0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,47	0,26	2,35	1,98	0,49
в отопительный период, 1/км/оп	0,47	0,26	2,21	1,86	0,48
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0,14	0,12	0,01
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,95	0,49	0	0	0,26
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,61	0,31	1,16	0,98	0,43
<b>ЕТО №2 - СГМУП «ГТС»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0,04	0,02	0,01	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0,04	0,02	0,01	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,65	0,19	0,12	0,04	0,53
в отопительный период, 1/км/оп	0,65	0,19	0,11	0,03	0,53
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0,01	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0,31	0,23	0,07	0,25
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,17	0,17	0,07	0,02	0,46
<b>ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №7 - ООО УК "СЗТК"</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №9 - АО «Горремстрой»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»</b>					

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №12 - АО «Завод промстройдеталей»</b>					
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
<b>Система теплоснабжения г. Сургут</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,04	0,03	0,01	0,01	0,01
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,03	0,01	0,01	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,45	0,2	0,12	0,08	0,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,45	0,2	0,12	0,08	0,51
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,01
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,66	0,45	0,33	0,23	0,26
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,44	0,24	0,1	0,07	0,41

**Таблица 9.4 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет, Гкал/отказ (таблица П18.4 МУ)**

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
ЕТО №1 - ООО «СГЭС»					
СГРЭС-1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная ПКТС					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,231	0,081	0,081	0,081	0,081
СГРЭС-2*					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,508	2,599	2,599	2,599	2,599
Котельная К-45					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
ЕТО №2 - СГМУП «ГТС»					
Котельная №1 СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №2 СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №3 СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №5 СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №6 СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №7 СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №9 СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №13 СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №14 СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №21 СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»					



Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №29 п. Тасжыный СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №2 - СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»					
Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»					
Котельная ООО «Газпром энерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»					
Котельная АО «Аэропорт Сургут»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»					
Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
ЕТО №7 - ООО УК «СЗТК»					
Котельная ООО УК «СЗТК»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №7 - ООО УК «СЗТК»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»					

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Котельная ООО «ТВС-сервис»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
ЕТО №9 - АО «Горремстрой»					
Котельная АО «Горремстрой»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»					
Котельная ООО «СКАТ-База»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»					
Котельная ООО «ТехСтрой»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
ЕТО №12 - АО "Завод промстройдеталей"					
Котельная АО "Завод промстройдеталей"					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №12 - АО "Завод промстройдеталей"					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
Система теплоснабжения г. Сургут					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0

\* - Указана величина аварий на сетях СГМУП «ГТС» /ООО «СГЭС»

**Таблица 9.5 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет, Гкал/отказ (таблица П18.5 МУ)**

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
<b>ЕТО №1 - ООО «СГЭС»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕТО №2 - СГМУП «ГТС»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕТО №9 - АО «Горремстрой»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕТО №10 - ООО «Технические системы»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Система теплоснабжения г. Сургут</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

## 9.2. Частота отключений потребителей

Частота отключений потребителей определяется количеством вынужденных отключений (отказов) участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям из-за возникновения повреждений оборудования и трубопроводов тепловых сетей, а также отказов оборудования на источниках (отключений (и ограничений) подачи газа; отключений (и ограничений) электроснабжения).

Сведения о частоте и продолжительности отключений потребителей в результате аварий и инцидентов на тепловых сетях ТСО за 2021-2025 гг. представлены в разделе 1.3.9. Восстановление теплоснабжения осуществлялось в сроки, предусмотренные СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети. Актуализированная редакция».

Как показал анализ полученной при разработке Схемы теплоснабжения информации, ограничений подачи топлива на котельные (даже в периоды стояния расчетных температур наружного воздуха) не было.

### **9.3. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключения**

По категории отключений потребителей, инциденты на тепловых сетях классифицируются на:

- отказы (инциденты, которые не считаются авариями);
- аварии.

В соответствии с п. 2.10 Методических рекомендаций по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса МДК 4-01.2001:

*«2.10. Авариями в тепловых сетях считаются:*

*2.10.1. Разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов».*

Как показал статистический анализ инцидентов на тепловых сетях, в городе за 2021-2025 гг. аварийных ситуаций не возникало. Происходили только отказы.

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также времени, затраченного на согласование раскопок с собственниками смежных коммуникаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода). Указанные нормативы регламентированы п. 6.10 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 и представлены в таблице ниже.

**Таблица 9.6 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений**

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	до 54

В целом по городу время восстановления работоспособности тепловых сетей соответствует установленным нормативам, что отражено в таблицах ниже. Среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, не превышает нормативные сроки ликвидации повреждений на тепловых сетях.

**Таблица 9.7 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ)**

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
<b>ЕТО №1 - ООО «СГЭС»</b>					
<b>СГРЭС-1</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>Котельная ПКТС</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	3,1	4,1	6,84	4,14	
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,1	3,7	3,66	3,85	4,48
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	3,1	2,8	3,84	3,19	3
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,1	3,8	4,03	3,54	4,26
<b>СГРЭС-2*</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	2,8	2,8	2,64	2,82	2,35
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	2,8	2,4	2,69	2,7	2,52
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	2,8	2,8	2,64	2,8	2,53
<b>Котельная К-45</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	7,5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	7,5
<b>Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)</b>					

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	3,1	4,1	0	4,14	8,54
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,1	3,2	0	3,34	4,78
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	3	2,8	0	3,1	2,76
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,1	3,2	0	3,26	4,76
<b>ЕТО №2 - СГМУП «ГТС»</b>					
<b>Котельная №1 СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	4	5,9	2,25	4,86	3,27
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	3	2,8	2,67	2,50
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	4	5,9	2,25	3,17	2,79
<b>Котельная №2 СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,6	2,8	3,28	1,58	4,56
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	3,6	3,2	2,08	7,71	4,58
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,6	2,8	3,28	4,65	4,57
<b>Котельная №3 СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	2,6	0	4,17	1,58	1,71



Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	2,8	3,08	7,71	3,29
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	2,6	0	4,17	5,67	2,50
<b>Котельная №5 СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	2,5	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	2,42	1,42
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	2,5	0	0	2,42	1,42
<b>Котельная №6 СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0,00
<b>Котельная №7 СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0,8	0	1	0,00
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0,8	0	1	0,00
<b>Котельная №9 СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	1,8	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	5,58
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	1,8	0	0	0	5,58
<b>Котельная №13 СГМУП «ГТС»</b>					

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	10,2	12,25	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,6	0	0	5,83	5,83
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	4,3	9	2,11	5,04
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,6	10,2	12,25	3,04	5,04
<b>Котельная №14 СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,2	2,7	3,73	0	2,92
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	3,5	2,02	4,03	2,63
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,2	2,7	3,73	4,03	2,63
<b>Котельная №21 СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	2,33	0	0,00
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	2,17	0	2,42
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	2,33	0	2,42
<b>Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	1,8	0	0	0,00
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	1,5	0	0	0,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	1,8	0	0	0,00
<b>Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0,00
<b>Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0,00
<b>Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	1	3,79	1,50
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	1	3,79	1,50
<b>Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0,00
<b>Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	7,8	0	0	0,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0,00
<b>Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»</b>					

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	2,5	1,6	2,04	1,9	2,36
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	3,5	3,33	3,66	4,04
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	2,5	1,6	2,04	2,98	2,93
<b>Котельная №29 п. Тасжый СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,3	2,3	0	0	2,08
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,3	2,3	0	0	2,08
<b>Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,6	2,8	3,25	1,65	4,50
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	8,8	2,17	2,33	0,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,6	2,8	3,25	1,75	4,50
<b>Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	5,3	0	0	2,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	2,00
<b>Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,4	0	0	0	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	5,5	1,42
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,4	0	0	5,5	1,42
<b>Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0,00
<b>Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0,00
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0,00
<b>Итого по ЕТО №2 - СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	10,2	6,92	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,6	2,1	3,02	2,64	2,05
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	4,4	2,82	3,36	2,49
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,6	2,5	3,21	3,09	2,96
<b>ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
<b>Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0









Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»</b>					
<b>Котельная ООО «Газпром энерго»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»</b>					

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Котельная АО «Аэропорт Сургут»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»</b>					
<b>Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №7 - ООО УК «СЗТК»</b>					
<b>Котельная ООО УК «СЗТК»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №7 - ООО УК «СЗТК»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»</b>					
Котельная ООО «ТВС-сервис»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №9 - АО «Горремстрой»</b>					
<b>Котельная АО «Горремстрой»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»</b>					
<b>Котельная ООО «СКАТ-База»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»</b>					
<b>Котельная ООО «ТехСтрой»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»</b>					

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №12 - АО "Завод промстройдеталей"</b>					
<b>Котельная АО "Завод промстройдеталей"</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №12 - АО "Завод промстройдеталей"</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>Система теплоснабжения г. Сургут</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	3,1	5,4	6,86	4,14	8,54
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,2	3,1	3,13	3,23	2,53
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	3	3,1	3,31	3,18	2,38
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,2	3,1	3,35	3,22	3,27

\* - Указана величина аварий на сетях СГМУП «ГТС» /ООО «СГЭС»

**Таблица 9.8 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ)**

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
<b>ЕТО №1 - ООО «СГЭС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	3,1	4,1	0	4,14	8,54
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,1	3,2	0	3,34	4,78
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	3	2,8	0	3,1	2,76
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,1	3,2	0	3,26	4,76
<b>ЕТО №2 - СГМУП «ГТС»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	10,2	6,92	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,6	2,1	3,02	2,64	2,05
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	4,4	2,82	3,36	2,49
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,6	2,5	3,21	3,09	2,96
<b>ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»</b>					

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №7 - ООО УК «СЗТК»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №9 - АО «Горремстрой»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №12 - АО "Завод промстройдеталей"</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
<b>Система теплоснабжения г. Сургут</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	3,1	5,4	6,86	4,14	8,54
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,2	3,1	3,13	3,23	2,53
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	3	3,1	3,31	3,18	2,38
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,2	3,1	3,35	3,22	3,27



#### **9.4. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)**

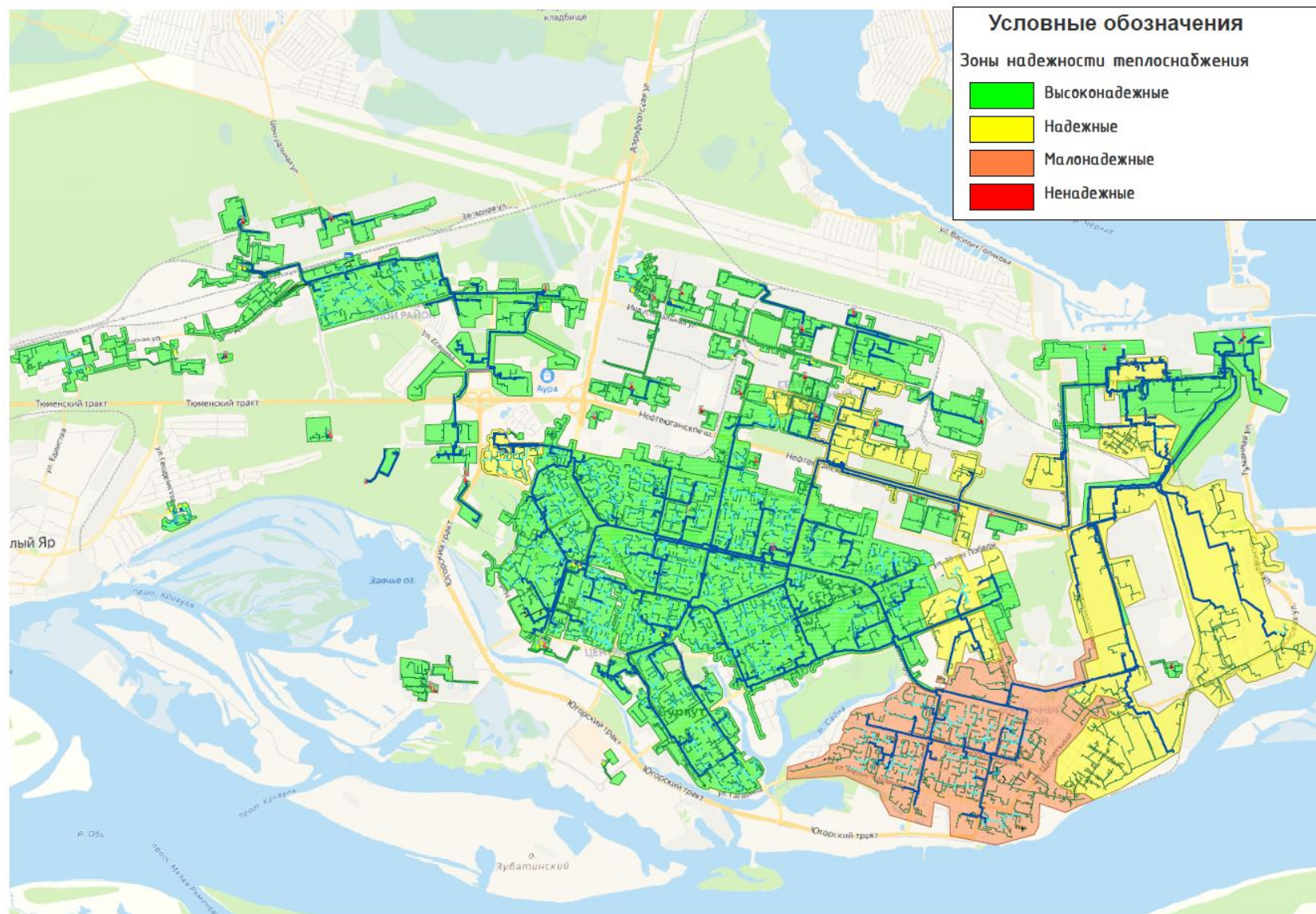
В соответствии с приказом Минэнерго № 212 «Методические указания по разработке схем теплоснабжения» от 05.03.2019 г. (приложение 18), а также СП 124.13330.2012 "Тепловые сети" (пункты 6.26, 6.29), надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии оценивается численными значениями вероятности безотказной работы каждой системы централизованного теплоснабжения относительно каждого потребителя.

Группировка оценок вероятностей безотказной работы по диапазонам численных значений (0–0,5; 0,5–0,74; 0,75–0,89; 0,9–1) позволяет потребителей системы централизованного теплоснабжения условно отнести к определенной группе (территориальной зоне) с соответствующим численным значением вероятности безотказной работы системы централизованного теплоснабжения, характеризующим надежность обеспечения каждого потребителя тепловой энергией.

Графическое изображение территориальных зон расположения групп потребителей тепловой энергии, характеризующихся вероятностями безотказной работы систем централизованного теплоснабжения г. Сургута, соответствующим принятым выше диапазонам численных значений, представлены на рисунке ниже.

Зоны надежного теплоснабжения сформированы с учетом:

- анализа показателей надежности;
- анализа вероятности безотказной работы и коэффициента готовности, рассчитанных в электронной модели ZuluThermo (результаты расчета приведены в Главе 11 «Оценка надежности теплоснабжения»).



**Рисунок 9.2 –Карта-схема тепловых сетей с обозначением зон надежности теплоснабжения**

**9.5. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. N 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике"**

Согласно полученным сведениям, за предыдущий пятилетний период аварийных ситуаций на тепловых сетях не возникало.

При прочих инцидентах на тепловых сетях значения времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений находится в допустимом интервале. Высокая надежность системы теплоснабжения достигается многократным резервированием тепловых сетей в границах кварталов от нескольких магистральных сетей.

Большинство квартальных вводов не являются резервируемыми. Ограничение теплоснабжения, по причине повреждения магистралей тепловых сетей, в большинстве случаев, приводит к отключению потребителей, подключенных между секционирующими задвижками поврежденной магистрали, но как правило не приводит к отключению горячего водоснабжения и/или снижению температуры внутри помещений у остальных потребителей системы теплоснабжения из-за технологической возможности переключения нагрузок через межлучевые перемычки и между зонами действия источников теплоснабжения.

Восстановление теплоснабжения осуществляется в сроки, предусмотренные согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети. Актуализированная редакция».

Аварийных ситуаций, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. N 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике", в системе теплоснабжения г. Сургут округа не возникало.

## **9.6. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении**

Значения времени восстановления теплоснабжения потребителей в случае аварийных отключений находится в допустимом интервале и составляет 3,27 ч. Высокая надежность системы теплоснабжения достигается многократным резервированием тепловых сетей в границах кварталов от нескольких магистральных сетей.

## **9.7. Расчет показателей надежности системы теплоснабжения г. Сургута**

Расчет показателей надежности системы теплоснабжения г. Сургута основывается на Методических указаниях по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства регионального развития РФ 26.07.2013 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения».

Методические указания содержат методики расчета показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов, в документе приведены практические рекомендации по классификации систем теплоснабжения поселений, городских округов по условиям обеспечения надежности на:

- высоконадежные;
- надежные;
- малонадежные;
- ненадежные.

Методические указания предназначены для использования инженерно-техническими работниками теплоэнергетических предприятий, персоналом органов государственного энергетического надзора и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации при проведении оценки надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов.

Надежность системы теплоснабжения должна обеспечивать бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией в течение заданного периода, недопущение опасных для людей и окружающей среды ситуаций.

Показатели надежности системы теплоснабжения подразделяются на:

- показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии (Кэ);
- показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии (Кв);
- показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии (Кт);

- показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (Кб);
- показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек (Кр);
- показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов (Кс);
- показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения (Котк.тс);
- показатель относительного аварийного недоотпуска тепла (Кнед);
- показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель) (Кгот);
- показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом (Кп);
- показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием (Км);
- показатель наличия основных материально-технических ресурсов (Ктр);
- показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ (Кист).

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

По существующему положению теплоэнергетический комплекс города следует оценить как надежный, а готовность систем и оперативного персонала к безаварийному теплоснабжению, как удовлетворительную.

Результаты оценки изменений показателей надежности теплоснабжения, с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения представлен в таблице ниже.

Результаты расчета показателей надёжности системы теплоснабжения на базе источников муниципального образования представлены в таблице ниже.

**Таблица 9.9 – Показатели надежности систем теплоснабжения**

Наименование показателя	Сведения по показателю	Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 *	Котельная ПКТС	"Сургутская ГРЭС-2" ПАО "Юнипро"	Котельная №1 СГМУП «ГТС»	Котельная №2 СГМУП «ГТС»	Котельная №3 СГМУП «ГТС»	Котельная №5 СГМУП «ГТС»	Котельная №6 СГМУП «ГТС»	Котельная №7 СГМУП «ГТС»	Котельная №9 СГМУП «ГТС»
		628406, ХМАО-Югра, г.о. Сургут, г. Сургут, ул. Электротехническая, зд. 23/1	г. Сургут, пр-кт Мира, 43	г. Сургут, улица Энергостроител ей 23	г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6	г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4	г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2	г. Сургут, п. Дорожный	г. Сургут, Заячий остров	г. Сургут, 8-ой пром.узел, ул. Индустриальная	г. Сургут, 8-ой пром.узел, ул.Буровая
		Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	СГМУП «Городские тепловые сети»	ПАО "Юнипро"	СГМУП «Городские тепловые сети»	СГМУП «Городские тепловые сети»	СГМУП «Городские тепловые сети»	СГМУП «Городские тепловые сети»	СГМУП «Городские тепловые сети»	СГМУП «Городские тепловые сети»	СГМУП «Городские тепловые сети»
Наличие резервного электроснабжения	Категория надежности электроснабжения по договору	I	I	I	II	II	II	II	II	III	II
	Наличие потребителей первой категории	да	да	да	нет	нет	да	нет	нет	нет	нет
	Установленная мощность электрооборудования котельной, кВт	3308000		5742,243	1134	2040	2238	486	455	308	236
	Мощность дизель-генераторной установки, кВт (при наличии)	отсутствует	-	-	500	1000	-	500	200	320	160
	Возможность ДГУ может обеспечить запуск минимально-необходимого количества оборудования для предотвращения размораживания сети (циркуляционные и сетевые насосы, горелки)	нет	нет	да	да	да	нет	да	да	да	да
Наличие резервного водоснабжения	Средняя за ОЗП 2025-2026 величина подпитки тепловой сети, м3/сут	446,40	-	1078,00	28,00	26,00	62,00	2,8	6,7	4,9	0,5
	Объем емкости запаса теплоносителя на котельной (суммарный объем, если емкостей несколько), м3	2000,00	-	1260,00	2,50	250,00	370,00	56,3	10	255	27,25
	Наличие запаса теплоносителя для работы в течение суток при средней за ОЗП подпитке тепловой сети на случай аварийного отключения на водопроводе	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да
Наличие резервного топливоснабжения	Наличие в работоспособном состоянии системы хранения/ подачи/ сжигания резервного топлива?	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да

Наименование показателя	Сведения по показателю	Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 *	Котельная ПКТС	"Сургутская ГРЭС-2" ПАО "Юнипро"	Котельная №1 СГМУП «ГТС»	Котельная №2 СГМУП «ГТС»	Котельная №3 СГМУП «ГТС»	Котельная №5 СГМУП «ГТС»	Котельная №6 СГМУП «ГТС»	Котельная №7 СГМУП «ГТС»	Котельная №9 СГМУП «ГТС»
		628406, ХМАО-Югра, г.о. Сургут, г. Сургут, ул. Электротехническая, зд. 23/1	г. Сургут, пр-кт Мира, 43	г. Сургут, улица Энергостроителей 23	г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6	г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4	г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2	г. Сургут, п. Дорожный	г. Сургут, Заячий остров	г. Сургут, 8-ой пром.узел, ул. Индустриальная	г. Сургут, 8-ой пром.узел, ул.Буровая
		Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	СГМУП «Городские тепловые сети»	ПАО "Юнипро"	СГМУП «Городские тепловые сети»	СГМУП «Городские тепловые сети»	СГМУП «Городские тепловые сети»	СГМУП «Городские тепловые сети»	СГМУП «Городские тепловые сети»	СГМУП «Городские тепловые сети»	СГМУП «Городские тепловые сети»
Тепловая мощность источника теплоснабжения	Гкал/ч	1051,00	289,50	420,00	66,00	90,00	90,00	10,320	9,560	8,600	6,020
Доля тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников питания и/или пропускной способностью тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации в двухтрубном исполнении	км	300,79	35,17	155,11	10,84	22,28	25,04	6,5376	0,56759	1,332	0,843
Протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации в двухтрубном исполнении	км	44,30	5,18	19,22	0,04	0,65	1,16				
Количество отказов за предыдущий год	Ед.	0,00	110,00	72,00	14,00	12,00	4,00	1	0	0	0
Фактический отпуск тепла системой теплоснабжения	Гкал	1709424,00	1697683,00	860880,00	83 021,08	127 506,75	182 827,07	12 784,20	10 782,06	9 366,19	3 833,14
Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Наименование показателя	Сведения по показателю	Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 *	Котельная ПКТС	"Сургутская ГРЭС-2" ПАО "Юнипро"	Котельная №1 СГМУП «ГТС»	Котельная №2 СГМУП «ГТС»	Котельная №3 СГМУП «ГТС»	Котельная №5 СГМУП «ГТС»	Котельная №6 СГМУП «ГТС»	Котельная №7 СГМУП «ГТС»	Котельная №9 СГМУП «ГТС»
		628406, ХМАО-Югра, г.о. Сургут, г. Сургут, ул. Электротехническая, зд. 23/1	г. Сургут, пр-кт Мира, 43	г. Сургут, улица Энергостроителей 23	г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6	г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4	г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2	г. Сургут, п. Дорожный	г. Сургут, Заячий остров	г. Сургут, 8-ой пром.узел, ул. Индустриальная	г. Сургут, 8-ой пром.узел, ул.Буровая
		Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	СГМУП «Городские тепловые сети»	ПАО "Юнипро"	СГМУП «Городские тепловые сети»	СГМУП «Городские тепловые сети»	СГМУП «Городские тепловые сети»	СГМУП «Городские тепловые сети»	СГМУП «Городские тепловые сети»	СГМУП «Городские тепловые сети»	СГМУП «Городские тепловые сети»
Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения	-	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность
Оценка надежности источников тепловой энергии	-	Высоконадежная	Надежная	Высоконадежная	Высоконадежная	Высоконадежная	Высоконадежная	Высоконадежная	Высоконадежная	Высоконадежная	Высоконадежная
Оценка надежности тепловых сетей	-	Надежная	Надежная	Малонадежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная
Общая оценка надежности систем теплоснабжения (общий показатель надежности системы)	-	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная



**Показатели надежности систем теплоснабжения (продолжение)**

Наименование показателя	Сведения по показателю	Котельная №13 СГМУП «ГТС»	Котельная №14 СГМУП «ГТС»	Котельная №21 СГМУП «ГТС»	Котельная №22 «Олимпия» СГМУП «ГТС»	Котельная №23 «Ледовый Дворец» СГМУП «ГТС»	Котельная №24 «Нефтяник» СГМУП «ГТС»	Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»	Котельная №26 «Набережный» СГМУП «ГТС»	Котельная №27 «Набережный» СГМУП «ГТС»	Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»	Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»	Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»
		г. Сургут, р-н ж/д, ул.Западная 1/1	г. Сургут, р-н ж/д, ул.Западная 1/1	г. Сургут, п. Звездный ул.Трубинная	г. Сургут, ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово	г. Сургут, Ледовый дворец Югорский тракт, 40	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (поликлиника Нефтяник)	г. Сургут, пос. Лесной	г. Сургут, Набережный пр. 17/2	г. Сургут, Набережный пр. 17	г. Сургут, п. Юность	г. Сургут, п. Таежный	г. Сургут, п. Лунный	г. Сургут, п. Снежный	г. Сургут, п. Снежный	г. Сургут, ул. Крылова, 40
		СГМУП «Городские тепловые сети»														
Наличие резервного электроснабжения	Категория надежности электроснабжения по договору	II	II	II	III	II	II	III	III	III	II	II	II	III	II	I
	Наличие потребителей первой категории	нет	да	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
	Установленная мощность электрооборудования котельной, кВт	1308	2941	112	109	107	152	1034	45	62	578	119	252	92	208	45
	Мощность дизель-генераторной установки, кВт (при наличии)	1000	1000	100	100	100	100	320 и 500	-	-	500	100	200	-	100	-
	Возможность ДГУ может обеспечить запуск минимально-необходимого количества оборудования для предотвращения размораживания сети (циркуляционные и сетевые насосы, горелки)	да	да	да	да	да	да	да	нет	нет	да	да	да	нет	да	нет
Наличие резервного водоснабжения	Средняя за ОЗП 2025-2026 величина подпитки тепловой сети, м3/сут	118,4		2,06	0,5	2,5	0,03	0,5	0,04	0,2	6,2	24	3,3	0	0,2	0,09

Наименование показателя	Сведения по показателю	Котельная №13 СГМУП «ГТС»	Котельная №14 СГМУП «ГТС»	Котельная №21 СГМУП «ГТС»	Котельная №22 «Олимпия» СГМУП «ГТС»	Котельная №23 «Ледовый Дворец» СГМУП «ГТС»	Котельная №24 «Нефтяник» СГМУП «ГТС»	Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»	Котельная №26 «Набережный» СГМУП «ГТС»	Котельная №27 «Набережный» СГМУП «ГТС»	Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Котельная №29 п. Тасжыный СГМУП «ГТС»	Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»	Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»	Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»
		г. Сургут, р-н ж/д, ул.Западная 1/1	г. Сургут, р-н ж/д, ул.Западная 1/1	г. Сургут, п. Звездный ул.Трубная	г. Сургут, ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово	г. Сургут, Ледовый дворец Югорский тракт, 40	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (поликлиника Нефтяник)	г. Сургут, пос. Лесной	г. Сургут, Набережный пр. 17/2	г. Сургут, Набережный пр. 17	г. Сургут, п. Юность	г. Сургут, п. Тасжыный	г. Сургут, п. Лунный	г. Сургут, п. Снежный	г. Сургут, п. Снежный	г. Сургут, ул. Крылова, 40
		СГМУП «Городские тепловые сети»														
	Объем емкости запаса теплоносителя на котельной, м3	44		2,5	3,5	3	2	7	2	2	4	22	6	1	3,5	3
	Наличие запаса теплоносителя для работы в течение суток при средней за ОЗП подпитке тепловой сети на случай аварийного отключения на водопроводе	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да
Наличие резервного топливоснабжения	Наличие в работоспособном состоянии системы хранения/подачи/сжигания резервного топлива	да	да	да	да	да	да		да	да	да	да	да	да	да	да
Тепловая мощность источника теплоснабжения	Гкал/ч	24,00	90,00	4,52	6,45	5,16	5,50	0,84	1,24	2,40	16,00	5,16	10,32	1,90	5,42	1,54
Доля тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников питания и/или пропускной способностью тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации в двухтрубном исполнении	км	21,92698	21,92698	1,085	3,99	0,253	0,236	0,998	0,032	0,132	8,156	2,615	4,159	0,952		0,13497

Наименование показателя	Сведения по показателю	Котельная №13 СГМУП «ГТС»	Котельная №14 СГМУП «ГТС»	Котельная №21 СГМУП «ГТС»	Котельная №22 «Олимпия» СГМУП «ГТС»	Котельная №23 «Ледовый Дворец» СГМУП «ГТС»	Котельная №24 «Нефтяник» СГМУП «ГТС»	Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»	Котельная №26 «Набережный» СГМУП «ГТС»	Котельная №27 «Набережный» СГМУП «ГТС»	Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Котельная №29 п. Тасжыный СГМУП «ГТС»	Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»	Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»	Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»
		г. Сургут, р-н ж/д, ул.Западная 1/1	г. Сургут, р-н ж/д, ул.Западная 1/1	г. Сургут, п. Звездный ул.Трубная	г. Сургут, ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово	г. Сургут, Ледовый дворец Югорский тракт, 40	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (поликлиника Нефтяник)	г. Сургут, пос. Лесной	г. Сургут, Набережный пр. 17/2	г. Сургут, Набережный пр. 17	г. Сургут, п. Юность	г. Сургут, п. Тасжыный	г. Сургут, п. Лунный	г. Сургут, п. Снежный	г. Сургут, п. Снежный	г. Сургут, ул. Крылова, 40
		СГМУП «Городские тепловые сети»														
Протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации в двухтрубном исполнении	км		1,14									0,47				0,13
Количество отказов за предыдущий год	Ед.	0	15	1	0	0	0	2	0	0	22	1	2	1	1	0
Фактический отпуск тепла системой теплоснабжения	Гкал	13 738,71	126 172,06	8 622,07	4 025,96	6 813,42	2 029,06	576,57	5 535,41		10 703,18	5 069,73	10 228,48	5 796,56		897,39
Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,0		1,00	1,00	1,00	1,00		1,00
Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,0		1,00	1,00	1,00	1,00		1,00
Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,0		1,00	1,00	1,00	1,00		1,00
Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,0		1,000	1,000	1,000	1,00		1,000
Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-	-	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность		Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность		Удовл. готовность

Наименование показателя	Сведения по показателю	Котельная №13 СГМУП «ГТС»	Котельная №14 СГМУП «ГТС»	Котельная №21 СГМУП «ГТС»	Котельная №22 «Олимпия» СГМУП «ГТС»	Котельная №23 «Ледовый Дворец» СГМУП «ГТС»	Котельная №24 «Нефтяник» СГМУП «ГТС»	Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»	Котельная №26 «Набережный» СГМУП «ГТС»	Котельная №27 «Набережный» СГМУП «ГТС»	Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Котельная №29 п. Тасжыный СГМУП «ГТС»	Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»	Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»	Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»
		г. Сургут, р-н ж/д, ул.Западная 1/1	г. Сургут, р-н ж/д, ул.Западная 1/1	г. Сургут, п. Звездный ул.Трубная	г. Сургут, ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово	г. Сургут, Ледовый дворец Югорский тракт, 40	г. Сургут, ул. Игора Киртбая 12/1 (поликлиника Нефтяник)	г. Сургут, пос. Лесной	г. Сургут, Набережный пр. 17/2	г. Сургут, Набережный пр. 17	г. Сургут, п. Юность	г. Сургут, п. Тасжыный	г. Сургут, п. Лунный	г. Сургут, п. Снежный	г. Сургут, п. Снежный	г. Сургут, ул. Крылова, 40
		СГМУП «Городские тепловые сети»														
восстановительных работ в системах теплоснабжения																
Оценка надежности источников тепловой энергии	-	Высоконадежная	Высоконадежная	Высоконадежная	Высоконадежная	Высоконадежная	Высоконадежная	Надежная	Высоконадежная		Высоконадежная	Высоконадежная	Высоконадежная	Высоконадежная	Высоконадежная	Малонадежная
Оценка надежности тепловых сетей	-	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная		Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Малонадежная
Общая оценка надежности систем теплоснабжения (общий показатель надежности системы)	-	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная		Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Малонадежная

**Показатели надежности систем теплоснабжения (продолжение)**

Наименование показателя	Сведения по показателю	Котельная №1	Котельная №3	Котельная №4	Котельная №5	Котельная №6	Котельная №7	Котельная №8	Котельная №9	Котельная №10	Котельная №12	Котельная №14	Котельная №15	Котельная №16	Котельная №17	Котельная №19	Котельная №22
		г.Сургут, ул.Аэрофлотская, 51/2	г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 56	г.Сургут, заезд Андреевский, 14	г.Сургут, заезд Андреевский, 14	г.Сургут, ул.Буровая, 1	г.Сургут, ул.Заячий остров, 6	г.Сургут, заезд Андреевский, 2	г.Сургут, ул.Индустриальная, 56	г.Сургут, ш.Нефтеюганское,7/1, соор.4	г.Сургут, ул.Промышленная, 20/1	г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 54, соор.1	г.Сургут, Югорский тракт 6/1	г.Сургут, ул.Промышленная, 2, соор.9	г.Сургут, заезд Андреевский, 9, соор.8	г.Сургут, ул.Автомобилистов, 16	г.Сургут, Заячий остров, 6, соор.19
		ПАО "Сургутнефтегаз"															
Наличие резервного электроснабжения	Категория надежности электроснабжения по договору	I	II	I	I	II	I	II	II	II	II	II	II	I	II	II	III
	Наличие потребителей первой категории	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	да	нет	нет	нет	нет	нет	нет
	Установленная мощность электрооборудования котельной, кВт	72,39	121,8	100,77	184,6	97,8	82	57	185	300	800	55	208	62	139	495	-
	Мощность дизель-генераторной установки, кВт (при наличии)	400	250*	250*	250*	100*	100*	100*	250*	250*	250*	100*	250*	100	250*	250*	-
	Возможность ДГУ может обеспечить запуск минимально-необходимого количества оборудования для предотвращения размораживания сети (циркуляционные и сетевые насосы, горелки)	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да
Наличие резервного водоснабжения	Средняя за ОЗП 2025-2026 величина подпитки тепловой сети, м3/сут	1,95	1,68	1,50	3,00	0,90	1,44	1,95	3,20	12,34	25,44	1,44	1,30	0,47	1,44	27,84	-
	Объем емкости запаса теплоносителя на котельной (суммарный объем, если емкостей несколько), м3	3,00	3,00	5,00	3,00	3,00	3,00	3,00	106,00	135,00	40,00	3,00	3,00	3,00	3,00	423,00	-

Наименование показателя	Сведения по показателю	Котельная №1	Котельная №3	Котельная №4	Котельная №5	Котельная №6	Котельная №7	Котельная №8	Котельная №9	Котельная №10	Котельная №12	Котельная №14	Котельная №15	Котельная №16	Котельная №17	Котельная №19	Котельная №22
		г.Сургут, ул.Аэрофлотская, 51/2	г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 56	г.Сургут, заезд Андреевский, 14	г.Сургут, заезд Андреевский, 14	г.Сургут, ул.Буровая, 1	г.Сургут, ул.Заячий остров, 6	г.Сургут, заезд Андреевский, 2	г.Сургут, ул.Индустриальная, 56	г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 7/1, соор.4	г.Сургут, ул.Промышленная, 20/1	г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 54, соор.1	г.Сургут, Югорский тракт 6/1	г.Сургут, ул.Промышленная, 2, соор.9	г.Сургут, заезд Андреевский, 9, соор.8	г.Сургут, ул.Автомобилистов, 16	г.Сургут, Заячий остров, 6, соор.19
		ПАО "Сургутнефтегаз"															
	Наличие запаса теплоносителя для работы в течение суток при средней за ОЗП подпитке тепловой сети на случай аварийного отключения на водопроводе	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да
Наличие резервного топливоснабжения	Наличие в работоспособном состоянии системы хранения/ подачи/ сжигания резервного топлива?	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	
Тепловая мощность источника теплоснабжения	Гкал/ч	1,72	5,16	5,16	1,03	3,44	4,30	4,30	7,74	27,52	36,46	5,16	7,74	1,29	4,30	29,43	1,29
Доля тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников питания и/или пропускной способностью тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации в двухтрубном исполнении	км	0,44	1,13	2,73	2,45	1,62	2,26	1,54	6,65	3,81	9,12	1,66	0,90	0,49	1,88	2,64	-
Протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации в двухтрубном исполнении	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Количество отказов за предыдущий год	Ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактический отпуск тепла системой теплоснабжения	Гкал	1267,00	6945,00	6898,00	10236,00	3170,00	6435,00	4079,00	11243,00	28597,00	30842,00	5496,00	11603,00	1323,00	5563,00	26739,00	3976,81

Наименование показателя	Сведения по показателю	Котельная №1	Котельная №3	Котельная №4	Котельная №5	Котельная №6	Котельная №7	Котельная №8	Котельная №9	Котельная №10	Котельная №12	Котельная №14	Котельная №15	Котельная №16	Котельная №17	Котельная №19	Котельная №22
		г.Сургут, ул.Аэрофлотская, 51/2	г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 56	г.Сургут, заезд Андреевский, 14	г.Сургут, заезд Андреевский, 14	г.Сургут, ул.Буровая, 1	г.Сургут, ул.Заячий остров, 6	г.Сургут, заезд Андреевский, 2	г.Сургут, ул.Индустриальная, 56	г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 7/1, соор.4	г.Сургут, ул.Промышленная, 20/1	г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 54, соор.1	г.Сургут, Югорский тракт 6/1	г.Сургут, ул.Промышленная, 2, соор.9	г.Сургут, заезд Андреевский, 9, соор.8	г.Сургут, ул.Автомобилистов, 16	г.Сургут, Заячий остров, 6, соор.19
		ПАО "Сургутнефтегаз"															
Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения	-	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность
Оценка надежности источников тепловой энергии	-	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная
Оценка надежности тепловых сетей	-	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная
Общая оценка надежности систем теплоснабжения (общий показатель надежности системы)	-	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная	Малонадежная

### Показатели надежности систем теплоснабжения (продолжение)

Наименование показателя	Сведения по показателю	Котельная К-45 ООО «СГЭС»	Котельная «Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) ООО «СГЭС»	Котельная ООО "Газпром энерго"	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"	Котельная ООО УК "СЗТК"	Котельная ООО «ТВС-сервис»	Котельная АО «Горремстрой»	Котельная ООО «СКАТ-База»	Котельная ООО «ТехСтрой»	Котельная АО «Завод промстройдеталей»
		г. Сургут ул. Крылова 55/2	Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5	ООО "Газпром энерго" Сургутский филиал	628422, ХМАО-Югра, г. Сургут, аэропорт	628404, г. Сургут, ш нефтеюганское, Д. 2	г. Сургут, ул. Автомобилистов, дом 3	г. Сургут, ул. Инженерная, соор. 20/2	г.Сургут, Нефтеюганское ш., д.21, корп.1.		Сургут, микрорайон 35А	г. Сургут, проспект Набережный, 15/2
		ООО "СГЭС"	Группа компаний ЭСЭ	ООО "Газпром энерго"	АО «Аэропорт Сургут»	АО "Сургутский хлебозавод"	ООО УК "СЗТК"	ООО «ТВС-сервис»	АО «Горремстрой»	ООО «СКАТ-База»	ООО "ТехСтрой"	АО «Завод промстройдеталей»
Наличие резервного электроснабжения	Категория надежности электроснабжения по договору	II	II	I	I	II	III	III	II	III	II	II
	Наличие потребителей первой категории	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
	Установленная мощность электрооборудования котельной, кВт	2100	25	1683,5	360	156,6	125	83	164	70	30	221
	Мощность дизель-генераторной установки, кВт (при наличии)	2х500	нет	400	360	нет	нет	-	800	-	-	нет
	Возможность ДГУ может обеспечить запуск минимально-необходимого количества оборудования для предотвращения размораживания сети (циркуляционные и сетевые насосы, горелки)	да	нет	да	да	нет	нет	нет	да	нет	нет	нет
	Средняя за ОЗП 2025-2026 величина подпитки тепловой сети, м3/сут	20,00	0,20	12,00	11,66	0,45	12,50	0,10	6,69	3,50	-	0,04
Наличие резервного водоснабжения	Объем емкости запаса теплоносителя на котельной (суммарный объем, если емкостей несколько), м3	50,00	2,00	600,00	30,00	нет	19,50	60,00	2,00	25,00	-	5,00
	Наличие запаса теплоносителя для работы в течение суток при средней за ОЗП подпитке	да	да	да	да	нет	да	да	да	да	нет	да



Наименование показателя	Сведения по показателю	Котельная К-45 ООО «СГЭС»	Котельная «Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) ООО «СГЭС»	Котельная ООО "Газпром энерго"	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"	Котельная ООО УК "СЗТК"	Котельная ООО «ТВС-сервис»	Котельная АО «Горремстрой»	Котельная ООО «СКАТ-База»	Котельная ООО «ТехСтрой»	Котельная АО «Завод промстройдеталей»
		г. Сургут ул. Крылова 55/2	Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5	ООО "Газпром энерго" Сургутский филиал	628422, ХМАО-Югра, г. Сургут, аэропорт	628404, г. Сургут, ш. нефтеюганское, Д. 2	г. Сургут, ул. Автомобилистов, дом 3	г. Сургут, ул. Инженерная, соор. 20/2	г.Сургут, Нефтеюганское ш., д.21, корп.1.		Сургут, микрорайон 35А	г. Сургут, проспект Набережный, 15/2
		ООО "СГЭС"	Группа компаний ЭСЭ	ООО "Газпром энерго"	АО «Аэропорт Сургут»	АО "Сургутский хлебозавод"	ООО УК "СЗТК"	ООО «ТВС-сервис»	АО «Горремстрой»	ООО «СКАТ-База»	ООО "ТехСтрой"	АО «Завод промстройдеталей»
	тепловой сети на случай аварийного отключения на водопроводе											
Наличие резервного топливоснабжения	Наличие в работоспособном состоянии системы хранения/ подачи/ сжигания резервного топлива?	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	да	нет	да
Тепловая мощность источника теплоснабжения	Гкал/ч	60,00	1,94	38,69	11,93	10,08	15,00	3,40	2,88	6,00	2,32	10,32
Доля тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников питания и/или пропускной способностью тепловых сетей	%	3%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации в двухтрубном исполнении	км	12,93	0,14	8,58	4,10	0,35	3,43	0,87	0,41	1,74	0,38	0,80
Протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации в двухтрубном исполнении	км	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество отказов за предыдущий год	Ед.	1,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
Фактический отпуск тепла системой теплоснабжения	Гкал	165386	2783	37 529,17	15516,98	15639,00	8496,02	5363,00	4029,00	5425,59	3828,55	9468,54
Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Наименование показателя	Сведения по показателю	Котельная К-45 ООО «СГЭС»	Котельная «Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) ООО «СГЭС»	Котельная ООО "Газпром энерго"	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"	Котельная ООО УК "СЗТК"	Котельная ООО «ТВС-сервис»	Котельная АО «Горремстрой»	Котельная ООО «СКАТ-База»	Котельная ООО «ТехСтрой»	Котельная АО «Завод промстройдеталей»
		г. Сургут ул. Крылова 55/2	Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5	ООО "Газпром энерго" Сургутский филиал	628422, ХМАО-Югра, г. Сургут, аэропорт	628404, г. Сургут, ш. нефтеюганское, Д. 2	г. Сургут, ул. Автомобилистов, дом 3	г. Сургут, ул. Инженерная, соор. 20/2	г. Сургут, Нефтеюганское ш., д.21, корп.1.		Сургут, микрорайон 35А	г. Сургут, проспект Набережный, 15/2
		ООО "СГЭС"	Группа компаний ЭСЭ	ООО "Газпром энерго"	АО «Аэропорт Сургут»	АО "Сургутский хлебозавод"	ООО УК "СЗТК"	ООО «ТВС-сервис»	АО «Горремстрой»	ООО «СКАТ-База»	ООО "ТехСтрой"	АО «Завод промстройдеталей»
Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Показатель готовности ТСО к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения	-	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность	Удовл. готовность
Оценка надежности источников тепловой энергии	-	Малонадежная	Ненадежная	Малонадежная	Малонадежная	Ненадежная	Ненадежная	Ненадежная	Малонадежная	Малонадежная	Ненадежная	Высоконадежная
Оценка надежности тепловых сетей	-	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Надежная	Высоконадежная	Надежная
Общая оценка надежности систем теплоснабжения (общий показатель надежности системы)	-	Малонадежная	Ненадежная	Малонадежная	Малонадежная	Ненадежная	Ненадежная	Ненадежная	Малонадежная	Малонадежная	Ненадежная	Надежная

## **10.ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

### **10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций**

Технико-экономические показатели работы наиболее крупных организаций и их зон деятельности в сфере теплоснабжения в 2024 г. приведены ниже:

- Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 (производство тепловой энергии, комбинированная выработка с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более):

в 2024 г. выручка составила 944 млн. руб., при этом себестоимость – 1 123 млн. руб. (основные статьи расходов: топливо (80%), ФОТ основного персонала (8%), прочие расходы (3%)). В отчетности за 2024 г. ТСО указала убыток в размере -179 млн. руб. Установленная мощность источников составила 903,0 Гкал/ч, выработка – 1 738,29 тыс. Гкал, покупка тепла отсутствует, отпуск потребителям – 1726,29 тыс. Гкал.

– Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» (производство тепловой энергии, комбинированная выработка с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более):

в 2024 г. выручка составила 613 млн. руб., при этом себестоимость – 646 млн. руб. (основные статьи расходов: топливо (73%), ФОТ основного персонала (12%), амортизация (8%), прочие расходы (3%)). В отчетности за 2024 г. ТСО указала убыток в размере - 33 млн. руб. Установленная мощность источников составила 840,0 Гкал/ч, выработка – 907,80 тыс. Гкал, покупка тепла отсутствует, отпуск потребителям – 907,80 тыс. Гкал.

– СГМУП «Городские тепловые сети» (производство, передача и сбыт тепловой энергии от объектов СГМУП «ГТС», без учета котельных на пр. Набережный):

в 2024 г. выручка по тепловой энергии на территории г. Сургута (с учетом тепловой энергии на приготовление горячей воды) составила 4 689 млн. руб., при этом себестоимость (с учетом затрат на тепловую энергию для приготовления горячей воды) – 4 387 млн. руб. (основные статьи расходов: покупка тепловой энергии (40%), прочие расходы (10%), топливо (10%), ФОТ основного персонала (9%), ФОТ АУП (7%), амортизация (6%)). В отчетности за 2024 г. ТСО указала валовую прибыль в размере 302 млн. руб. Установленная мощность источников составила 822,29 Гкал/ч, выработка – 699,41 тыс. Гкал, покупка тепла – 2 213,65 тыс. Гкал, отпуск потребителям – 2 471,18 тыс. Гкал.

– ООО «Сургутские городские электрические сети» (сбыт тепловой энергии кроме котельных по ш. Нефтеюганское, 22, стр. 5 и ул. Крылова, 55/2):

в 2024 г. выручка составила 2 014 млн. руб., при этом себестоимость – 2 019 млн. руб. (основные статьи расходов: покупка тепловой энергии (77%), ФОТ основного персонала (6%), амортизация (4%)). В отчетности за 2024 г. ТСО указала убыток в размере -5 млн. руб. ТСО в данной зоне не эксплуатирует источники тепловой энергии поэтому установленная мощность источников и выработка тепла отсутствуют, покупка тепла составила 2 628,41 тыс. Гкал, отпуск потребителям – 2 505,93 тыс. Гкал.

- ООО «Сургутские городские электрические сети» (производство и сбыт тепловой энергии от котельной по ул. Крылова, 55/2):

в 2024 г. выручка составила 315 млн. руб., при этом себестоимость – 280 млн. руб. (основные статьи расходов: топливо (37%), амортизация (19%), прочие расходы (16%), ФОТ основного персонала (8%)). В отчетности за 2024 г. ТСО указала валовую прибыль в размере 35 млн. руб. Установленная мощность источников составила 60,0 Гкал/ч, выработка – 179,73 тыс. Гкал, покупка тепла отсутствует, отпуск потребителям – 166,55 тыс. Гкал.

Инвестиционные программы в 2024 г. исполнялись двумя организациями ООО «Сургутские городские электрические сети» (на 2023-2027 гг. и на 2023-2028 гг.), СГМУП «Городские тепловые сети» (на 2023-2026 гг.).

Отчетные данные реализации инвестиционных программ за 2024 г. представлены в следующей таблице.

**Таблица 10.1 – Результаты реализации инвестиционных программ теплоснабжающими организациями г. Сургута за 2024 г.**

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	ООО «Сургутские городские электрические сети»		СГ МУП «Городские тепловые сети»
1	Информация об инвестиционных программах регулируемой организации				
1.1	Наименование инвестиционной программы	х	Инвестиционная программа от 09.08.2022 ООО «Сургутские городские электрические сети» в сфере теплоснабжения по строительству котельных и тепловых сетей, на территории городского округа Сургут на 2023-2027 годы	Инвестиционная программа от 28.10.2022 ООО «Сургутские городские электрические сети» в сфере теплоснабжения по строительству котельных и тепловых сетей, на территории городского округа Сургут на 2023-2028 годы	Инвестиционная программа от 14.10.2022 СГ МУП «Городские тепловые сети» в сфере теплоснабжения по строительству, реконструкции и модернизации котельных и тепловых сетей, на территории городского округа Сургут на 2023-2026 годы
1.2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	09.08.2022	28.10.2022	14.10.2022
1.3	Дата изменения инвестиционной программы	х	29.11.2024	14.11.2024	25.11.2024
1.4	Цель инвестиционной программы	х	повышение надёжности и энергетической эффективности	повышение надёжности и энергетической эффективности	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); повышение надёжности и энергетической эффективности
1.5	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югра	Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югра	Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
1.6	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	Администрация города Сургута	Администрация города Сургута	Администрация города Сургута
1.7	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023
1.8	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2027	31.12.2028	31.12.2026
1.9	Решение уполномоченного органа об утверждении инвестиционной программы	х	Приказ от 09.08.2022 № 33-Пр-63	Приказ от 28.10.2022 № 42-Пр-13	Приказ от 14.10.2022 № 42-Пр-10
1.10	Решение уполномоченного органа о внесении изменений, корректировке инвестиционной программы	х	Приказ от 29.11.2024 № 46-Пр-16	Приказ от 14.11.2024 № 46-Пр-6	Приказ от 25.11.2024 № 46-Пр-11
2	Плановые и фактические размеры и источники финансирования, предусмотренные в утвержденной инвестиционной программе				
2.1	План на 2024 год, в т. ч.:	тыс. руб.	99 792,69	88 392,79	398 598,83
2.1.1	амортизационные отчисления	тыс. руб.	44 941,48	88 392,79	199 407,71
2.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.1.3	плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	54 851,21	0,00	93 342,16
2.1.4	заемные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	105 848,96
2.2	Факт за 2024 год, в т. ч.:	тыс. руб.	99 792,69	88 392,79	338 155,68
2.2.1	амортизационные отчисления	тыс. руб.	44 941,48	88 392,79	230 962,43
2.2.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.3	плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	54 851,21	0,00	32 804,47
2.2.4	заемные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	74 388,78
3	Информация об изменении показателей качества, надежности и энергетической эффективности, утвержденных в инвестиционной программе				
3.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений				
3.1.1	План	ед. в год/км	-	-	0,49
3.1.2	Факт	ед. в год/км	-	-	0,47
3.2	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии				
3.2.1	План	т.у.т. /Гкал	0,159	-	0,150
3.2.2	Факт	т.у.т. /Гкал	0,153	-	0,150
3.3	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети				
3.3.1	План	Гкал/кв. м	1,57	2,59	2,39

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	ООО «Сургутские городские электрические сети»		СГ МУП «Городские тепловые сети»
3.3.2	Факт	Гкал/кв. м	1,71	2,36	3,60
3.4	Величина технологических потерь				
3.4.1	при передаче тепловой энергии				
3.4.1.1	План	Гкал/год	9 419,00	161 554,00	282 280,00
3.4.1.2	Факт	Гкал/год	11 175,59	122 478,78	424 145,00
3.4.2	при передаче теплоносителя по тепловым сетям				
3.4.2.1	План	тонн/год	-	-	1 018,41
3.4.2.2	Факт	тонн/год	-	-	302,91

## **10.2. Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций**

Далее приведены технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, установленными в Постановлении Правительства РФ от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования».

Сведения приведены по всем теплоснабжающим/теплосетевым организациям г. Сургута, которые опубликовали данные и содержат данные, сформированные службами ТСО и опубликованные на сайте РСТ ХМАО-Югры (портал публикации сведений, подлежащих свободному доступу).

В соответствии с Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, настоящий раздел содержит описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения.

В следующей таблице приведены основные технико-экономические показатели деятельности за 2023-2024 гг. указанных организаций г. Сургута (по всем видам деятельности).

Таблица 10.2 – Основные технико-экономические показатели деятельности теплоснабжающих (теплосетевых) организаций г. Сургута за 2023-2024 гг.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1.															
	Вид деятельности		ООО «Сургутские городские электрические сети»															
	Территория оказания услуг		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ								Сбыт. ТЭ				Передача. ТЭ			
	Централизованная система теплоснабжения		г. Сургут															
	Период		Тепловая энергия от котельной по шоссе Нефтеюганское д. 22, стр. 5				Тепловая энергия от котельной по ул. Крылова д. 55/2				-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%	
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	9 324	11 223	1 899	20%	270 895	315 064	44 169	16%	1 826 447	2 014 330	187 883	10%	18 813	19 883	1 070	6%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	7 975	7 851	-124	-2%	240 514	279 684	39 170	16%	1 807 452	2 019 495	212 042	12%	25 900	18 488	-7 413	-29%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	1 396 547	1 553 729	157 182	11%	0	0	-	-
2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	1 222	1 755	533	44%	85 402	103 221	17 819	21%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2.1.1.	объем	тыс. м3	254	350	96	38%	20 363	23 589	3 226	16%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	4,19	5,01	0,82	20%	4,19	4,38	0,18	4%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
2.2.1.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	158,28	0,00	-158,28	-100%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
2.2.1.4.	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	-	-	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	410	581	171	42%	22 161	26 427	4 265	19%	71 140	84 557	13 417	19%	0	1 706	1 706	100%
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	7	7	0	4%	7	7	0	4%	6	6	0	4%	0	7	7	100%
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	60	82	22	36%	3 263	3 754	491	15%	11 381	13 049	1 668	15%	0	242	242	100%
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0	0	-	-	914	780	-134	-15%	21 338	19 759	-1 578	-7%	0	0	-	-
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3 295	1 516	-1 779	-54%	15 963	18 045	2 082	13%	136 906	88 274	-48 631	-36%	3 573	1 919	-1 654	-46%
2.7.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	512	456	-55	-11%	5 398	5 379	-19	0%	24 579	26 294	1 716	7%	674	576	-98	-15%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0	860	860	100%	6 075	6 854	779	13%	19 921	29 495	9 574	48%	315	784	468	148%
2.9.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	70	213	143	203%	481	1 699	1 217	253%	2 572	7 304	4 732	184%	129	194	65	50%
2.10.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	80	48	-33	-41%	52 490	53 383	893	2%	77 444	88 600	11 156	14%	5 670	3 790	-1 880	-33%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	626	626	0	0%	16 838	16 682	-155	-1%	12 484	13 723	1 239	10%	2 580	2 492	-88	-3%
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	737	285	-452	-61%	3 903	2 921	-982	-25%	18 928	14 997	-3 931	-21%	0	0	-	-
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	1 024	1 534	510	50%	29 853	44 293	14 440	48%	22 321	92 763	70 441	316%	14 475	7 024	-7 452	-51%
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	1 349	3 372	2 023	150%	30 382	35 380	4 999	16%	18 995	-5 165	-24 160	-127%	603	1 396	793	131%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	759	2 641	1 882	248%	19 940	21 090	1 150	6%	10 540	-5 926	-16 466	-156%	-1 405	625	2 030	-144%
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т. ч.:	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-



№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1.															
	Вид деятельности		ООО «Сургутские городские электрические сети»															
	Территория оказания услуг		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ								Сбыт. ТЭ				Передача. ТЭ			
	Централизованная система теплоснабжения		г. Сургут															
	Период		Тепловая энергия от котельной по шоссе Нефтеюганское д. 22, стр. 5				Тепловая энергия от котельной по ул. Крылова д. 55/2				-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%	
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=9710bbe7-3301-4445-a0a6-0e03576e5e1d">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=9710bbe7-3301-4445-a0a6-0e03576e5e1d</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=d4c5a926-b4c6-4af6-90a3-f6a65ed86879">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=d4c5a926-b4c6-4af6-90a3-f6a65ed86879</a>	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=9710bbe7-3301-4445-a0a6-0e03576e5e1d">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=9710bbe7-3301-4445-a0a6-0e03576e5e1d</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=d4c5a926-b4c6-4af6-90a3-f6a65ed86879">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=d4c5a926-b4c6-4af6-90a3-f6a65ed86879</a>	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=9710bbe7-3301-4445-a0a6-0e03576e5e1d">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=9710bbe7-3301-4445-a0a6-0e03576e5e1d</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=d4c5a926-b4c6-4af6-90a3-f6a65ed86879">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=d4c5a926-b4c6-4af6-90a3-f6a65ed86879</a>	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=9710bbe7-3301-4445-a0a6-0e03576e5e1d">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=9710bbe7-3301-4445-a0a6-0e03576e5e1d</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=d4c5a926-b4c6-4af6-90a3-f6a65ed86879">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=d4c5a926-b4c6-4af6-90a3-f6a65ed86879</a>	-	-
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	1,94	1,92	-0,02	-1%	60,00	60,00	0,00	0%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	2,26	2,26	0,00	0%	68,62	86,45	17,83	26%	1 128,42	1 141,51	13,09	1%	35,61	35,61	0,00	0%
9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	1,96	2,47	0,51	26%	153,62	179,73	26,11	17%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	2 497,00	2 628,41	131,41	5%	0,00	0,00	-	-
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	1,91	2,38	0,47	25%	145,36	166,55	21,19	15%	2 357,91	2 505,93	148,02	6%	137,34	103,23	-34,10	-25%
10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	1,91	2,38	0,47	25%	145,36	159,89	14,53	10%	2 357,91	2 380,64	22,72	1%	137,34	103,23	-34,10	-25%
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,00	2,38	2,38	100%	143,90	159,89	15,98	11%	2 334,33	2 380,64	46,30	2%	137,34	103,23	-34,10	-25%
10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	6,66	6,66	100%	23,58	125,30	101,72	431%	0,00	0,00	-	-
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	1,45	0,00	-1,45	-100%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч. мес.	0,05	0,05	0,00	2%	9,33	9,42	0,09	1%	135,42	163,21	27,79	21%	3,29	2,16	-1,13	-34%
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0,05	0,09	0,04	70%	6,69	11,18	4,49	67%	139,09	122,48	-16,61	-12%	3,07	2,69	-0,38	-12%
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	тыс. Гкал	4,20	1,12	-3,08	-73%	16,70	19,26	2,56	15%	81,75	69,41	-12,34	-15%	1,40	1,29	-0,11	-8%
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	0,00	0,00	-	-	3,60	2,93	-0,67	-19%	14,25	12,59	-1,66	-12%	0,10	0,33	0,23	230%
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	155,28	155,28	0,00	0%	159,18	159,18	0,00	0%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
16.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	148,72	148,72	0,00	0%	153,76	152,79	-0,97	-1%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
17.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	30,83	30,83	0,00	0%	21,24	20,89	-0,35	-2%	4,56	4,96	0,40	9%	0,00	2,28	2,28	100%
18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,00	0,00	-	-	0,04	0,03	-0,01	-25%	0,17	0,14	-0,03	-18%	0,00	0,00	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1.															
			ООО «Сургутские городские электрические сети»															
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ								Сбыт. ТЭ				Передача. ТЭ			
	Территория оказания услуг		г. Сургут															
	Централизованная система теплоснабжения		Тепловая энергия от котельной по шоссе Нефтеюганское д. 22, стр. 5				Тепловая энергия от котельной по ул. Крылова д. 55/2				-				-			
	Период		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
	абсолютные значения	%				абсолютные значения			%				абсолютные значения	%				абсолютные значения
19.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т. ч.:	х	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-
19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-
19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1.1								1.2							
			Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1								Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро»							
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более				Ппроизводство. Теплоноситель				Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более				Ппроизводство. Теплоноситель			
	Территория оказания услуг		г. Сургут								г. Сургут							
	Централизованная система теплоснабжения		-				-				-				-			
	Период		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%	
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	845 980	943 839	97 859	12%	8 417	5 077	-3 340	-40%	552 684	612 967	60 283	11%	12 920	14 682	1 762	14%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	1 003 021	1 123 023	120 002	12%	13 460	9 699	-3 762	-28%	621 717	645 732	24 015	4%	16 115	15 105	-1 010	-6%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	98	119	21	21%	1	1	0	-34%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	791 762	895 712	103 950	13%	0	0	-	-	439 586	473 265	33 679	8%	0	0	-	-
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2.1.1.	объем	тыс. м3	217 481	227 102	9 622	4%	0	0	-	-	125 252	8 663	-116 589	-93%	-	-	-	-
2.2.1.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	3,64	3,94	0,30	8%	0,00	0,00	-	-	3,51	3,96	0,45	13%	-	-	-	-
2.2.1.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
2.2.1.4.	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	-	-	-	-	-	-	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	-	-	-	-	-	-
2.2.2.	газ природный по нерегулируемой цене	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2.2.1.	объем	тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	122 142	122 142	-	-	-	-	-
2.2.2.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,59	4	-	-	-	-	-
2.2.2.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-
2.2.2.4.	способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Прямые договора без торгов	-	-	-	-	-	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	206	199	-7	-3%	3	1	-1	-51%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	7	7	0	5%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	31	28	-2	-8%	0,0	0,0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	1 049	1 796	747	71%	932	904	-28	-3%	288	363	75	26%	1 369	886	-484	-35%
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	55 434	65 148	9 714	18%	5 459	4 674	-785	-14%	61 197	59 148	-2 050	-3%	6 201	5 859	-341	-6%
2.7.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	16 458	19 399	2 941	18%	1 604	1 390	-213	-13%	17 374	17 549	175	1%	1 748	1 707	-41	-2%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.9.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.10.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	24 406	24 752	346	1%	426	403	-23	-5%	38 634	53 672	15 038	39%	1 168	1 626	458	39%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	45	37	-8	-18%	0	0	-	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	37 074	33 210	-3 864	-10%	2 967	1 277	-1 690	-57%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	18 549	21 694	3 145	17%	295	218	-77	-26%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	28 142	31 868	3 726	13%	1 359	547	-812	-60%	16 530	23 315	6 785	41%	4 330	3 653	-678	-16%
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-	есть	есть	-	-
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	29 943	29 128	-815	-3%	417	284	-133	-32%	48 061	18 382	-29 680	-62%	1 298	1 375	76	6%
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-157 041	-179 184	-22 143	14%	-5 043	-4 622	422	-8%	-69 033	-32 765	36 268	-53%	-3 194	-423	2 772	-87%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	-69 131	-33 045	36 085	-52%	-6 363	-419	5 944	-93%
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т. ч.:	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	1 418	1 418	100%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1.1								1.2							
	Вид деятельности		Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1								Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро»							
			Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более				Ппроизводство. Теплоноситель				Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более				Ппроизводство. Теплоноситель			
			г. Сургут								г. Сургут							
			-				-				-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения			%									
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	1 418	1 418	100%
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	1 418	1 418	100%
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	903,00	903,00	0,00	0%	0,00	0,00	-	-	840,00	840,00	0,00	0%	840,00	840,00	0,00	0%
8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	601,82	601,82	0,00	0%	0,00	0,00	-	-	313,91	907,80	593,89	189%	313,91	313,91	0,00	0%
9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	1 646,53	1 738,29	91,77	6%	0,00	0,00	-	-	865,96	907,80	41,84	5%	865,96	865,96	0,00	0%
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	1 635,12	1 726,29	91,16	6%	0,00	0,00	-	-	865,96	907,80	41,84	5%	865,96	907,80	41,84	5%
10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	1 635,12	0,00	-1 635,12	-100%	0,00	0,00	-	-	865,96	907,80	41,84	5%	865,96	907,80	41,84	5%
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	865,96	0,00	-865,96	-100%	865,96	0,00	-865,96	-100%
10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч. мес.	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	тыс. Гкал	919,51	915,63	-3,88	0%	919,51	915,63	-3,88	0%	27,73	28,96	1,23	4%	2,80	2,57	-0,23	-8%
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./ Гкал	151,10	151,10	0,00	0%	0,00	0,00	-	-	165,30	165,30	0,00	0%	165,30	0,00	-165,30	-100%
16.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./ Гкал	151,69	151,47	-0,22	0%	0,00	0,00	-	-	164,54	164,52	-0,02	0%	164,54	0,00	-164,54	-100%
17.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	0,02	0,02	0,00	-13%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
19.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т. ч.:	х	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-
19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-
19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.												
			СГМУП «Городские тепловые сети»												
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ								Передача. ТЭ	Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения			
	Территория оказания услуг		г. Сургут												
	Централизованная система теплоснабжения		Объекты СГМУП «ГТС»				Котельные на пр. Набережный				-	-			
	Период		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2024	2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%				абсолютные значения	%		
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	4 588 915	4 688 956	100 041	2%	10 311	8 036	-2 275	-22%	2 335	219	20 313	20 094	9168%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	4 235 674	4 387 057	151 382	4%	12 562	13 414	852	7%	4 696	89	2 419	2 330	2606%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	1 640 398	1 768 929	128 531	8%	0	0	-	-	2 378	0	0	-	-
2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	443 730	426 379	-17 350	-4%	3 474	3 605	132	4%	0	0	0	-	-
2.2.1.	газ природный по нерегулируемой цене	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х			
2.2.1.1.	объем	тыс. м3	96 169	91 592	-4 577	-5%	749	765	16	2%	-	-			
2.2.1.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	4,16	4,20	0,04	1%	3,99	4,06	0	2%	-	-			
2.2.1.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	38 002,42	37 090,64	-911,78	-2%	485,12	500,71	16	3%	-	-			
2.2.1.4.	способ приобретения	х	Торги/ аукционы	Торги/ аукционы	-	-	Торги/ аукционы	Торги/ аукционы	-	-	-	-			
2.2.2.	электроэнергия (СН1)	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х			
2.2.2.1.	объем	тыс. кВтч	790,27	731,88	-58	-7%	-	-	-	-	-	-			
2.2.2.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	7,76	6,68	-1	-14%	-	-	-	-	-	-			
2.2.2.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-			
2.2.2.4.	способ приобретения	х	Торги/ аукционы	Торги/ аукционы	-	-	-	-	-	-	-	-			
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	172 640	179 470	6 829	4%	1 133	869	-265	-23%	122	0	0	-	-
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	7	7	0	3%	7	7	0	3%	7	0	0	-	-
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	25 521	25 691	169	1%	167	125	-42	-25%	17	0	0	-	-
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	12 069	17 537	5 469	45%	74	292	217	292%	35	0	0	-	-
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	2 863	430	-2 433	-85%	0	0	-	-	0	0	0	-	-
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	280 517	286 578	6 062	2%	1 078	1 176	98	9%	272	23	12	-11	-47%
2.7.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	85 079	88 568	3 489	4%	324	355	31	9%	82	7	4	-3	-48%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	220 344	250 097	29 753	14%	996	1 226	230	23%	282	11	1 487	1 476	13380%
2.9.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	62 545	69 273	6 728	11%	282	347	65	23%	74	4	408	405	11504%
2.10.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	313 624	246 512	-67 112	-21%	1 699	1 609	-91	-5%	259	1	0	-1	-100%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	14 933	14 933	0	0%	0	0	-	-	0	0	0	-	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	224 323	222 320	-2 002	-1%	688	788	99	14%	342	31	24	-7	-22%
2.12.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0	-	-
2.12.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0	-	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	158 867	213 209	54 342	34%	732	1 046	314	43%	89	6	481	475	7983%
2.13.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	191	0	-191	-100%	1	0	-1	-100%	0	0	0	-	-
2.13.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0	-	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	135 469	124 124	-11 344	-8%	369	258	-111	-30%	149	0	0	-	-
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	отсутствует	отсутствует	-	-
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	468 275	478 697	10 422	2%	1 712	1 844	132	8%	710	8	4	-4	-47%
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	353 241	301 899	-51 342	-15%	-2 251	-5 378	-3 127	139%	-2 361	130	17 894	17 764	13688%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	78 126	31 229	-46 897	-60%	-5 309	-6 378	-1 069	20%	0	0	0	-	-
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0	-	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т. ч.:	тыс. руб.	20 883	499 744	478 862	2293%	524	0	-524	-100%	0	0	0	-	-
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	20 883	499 744	478 862	2293%	524	0	-524	-100%	0	0	0	-	-
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	22 559	566 431	543 872	2411%	524	0	-524	-100%	0	0	0	-	-
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс. руб.	-1 676	-66 687	-65 010	3878%	0	0	-	-	0	0	0	-	-
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.												
			СГМУП «Городские тепловые сети»												
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ									Передача. ТЭ	Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения		
	Территория оказания услуг		г. Сургут												
	Централизованная система теплоснабжения		Объекты СГМУП «ГТС»				Котельные на пр. Набережный				-	-			
	Период		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2024	2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%				абсолютные значения	%	
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=884dbbee-9838-4baf-a6aa-4f4b936ffe27">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=884dbbee-9838-4baf-a6aa-4f4b936ffe27</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b78a21f4-2c28-4da2-8ac4-f5ff4f8e3d41">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b78a21f4-2c28-4da2-8ac4-f5ff4f8e3d41</a>	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=884dbbee-9838-4baf-a6aa-4f4b936ffe27">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=884dbbee-9838-4baf-a6aa-4f4b936ffe27</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b78a21f4-2c28-4da2-8ac4-f5ff4f8e3d41">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b78a21f4-2c28-4da2-8ac4-f5ff4f8e3d41</a>	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b78a21f4-2c28-4da2-8ac4-f5ff4f8e3d41">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b78a21f4-2c28-4da2-8ac4-f5ff4f8e3d41</a>	н/д	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b78a21f4-2c28-4da2-8ac4-f5ff4f8e3d41">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b78a21f4-2c28-4da2-8ac4-f5ff4f8e3d41</a>	-	-
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	822,29	822,29	0,00	0%	3,64	3,64	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	-	-
7.1	Котельная №1	Гкал/ч	66,00	66,00	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	Котельная №2	Гкал/ч	90,00	90,00	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.3	Котельная №3	Гкал/ч	90,00	90,00	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.4	Котельная №5	Гкал/ч	10,32	10,32	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.5	Котельная №6	Гкал/ч	9,56	9,56	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.6	Котельная №7	Гкал/ч	21,60	21,60	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.7	Котельная №9	Гкал/ч	6,02	6,02	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.8	Котельная №13	Гкал/ч	24,00	24,00	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.9	Котельная №14	Гкал/ч	90,00	90,00	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.10	Котельная №21	Гкал/ч	4,52	4,52	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.11	Котельная №22	Гкал/ч	6,45	6,45	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.12	Котельная №23	Гкал/ч	5,16	5,16	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.13	Котельная №24	Гкал/ч	5,50	5,50	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.14	Котельная ПКТС	Гкал/ч	350,00	350,00	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.15	Котельная №25	Гкал/ч	0,84	0,84	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.16	Котельная №26	Гкал/ч	-	-	-	-	1,24	1,24	0,00	0%	-	-	-	-	-
7.17	Котельная №27	Гкал/ч	-	-	-	-	2,40	2,40	0,00	0%	-	-	-	-	-
7.18	Котельная №28	Гкал/ч	16,00	16,00	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.19	Котельная №29	Гкал/ч	5,16	5,16	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.20	Котельная №30	Гкал/ч	10,32	10,32	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.21	Котельная №32	Гкал/ч	1,90	1,90	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.22	Котельная №33	Гкал/ч	5,42	5,42	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.23	Котельная №34	Гкал/ч	1,54	1,54	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.24	Котельная №35	Гкал/ч	1,98	1,98	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	1 309,66	1 315,68	6,02	0%	2,66	2,66	0,00	0%	0,00	5,57	5,92	0,35	6%
9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	725,48	699,41	-26,07	-4%	5,54	5,82	0,28	5%	0,00	0,00	0,00	-	-
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	2 213,65	2 213,65	100%	0,00	0,00	-	-	1,07	0,00	0,00	-	-
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	2 400,72	2 471,18	70,46	3%	4,91	4,88	-0,03	-1%	7,98	0,00	0,00	-	-
10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	1 837,38	2 011,70	174,31	9%	4,91	4,88	-0,03	-1%	7,98	0,00	0,00	-	-
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	-
10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	563,33	459,48	-103,85	-18%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	-
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	563,33	0,00	-563,33	-100%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч. мес.	238,79	281,59	42,80	18%	0,00	0,06	0,06	100%	3,00	0,00	0,00	-	-
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	409,40	423,41	14,01	3%	0,50	0,74	0,24	47%	3,64	0,00	0,00	-	-
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	тыс. Гкал	362,71	339,29	-23,42	-6%	1,48	1,44	-0,04	-3%	0,30	0,00	0,00	-	-
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	159,95	166,01	6,06	4%	0,74	0,83	0,09	12%	0,19	0,00	0,00	-	-
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./ Гкал	164,81	159,51	-5,30	-3%	0,00	164,79	164,79	100%	0,00	0,00	0,00	-	-
15.1	Котельная №1	кг у. т./ Гкал	160,12	160,12	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.2	Котельная №2	кг у. т./ Гкал	157,33	157,33	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.3	Котельная №3	кг у. т./ Гкал	157,37	157,37	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.												
			СГМУП «Городские тепловые сети»												
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ								Передача. ТЭ	Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения			
	Территория оказания услуг		г. Сургут												
	Централизованная система теплоснабжения		Объекты СГМУП «ГТС»				Котельные на пр. Набережный				-	-			
	Период		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2024	2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%				абсолютные значения	%	
15.4	Котельная №5	кг у .т / Гкал	166,55	166,55	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.5	Котельная №6	кг у .т./ Гкал	160,12	156,54	-3,58	-2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.6	Котельная №7	кг у. т./ Гкал	157,33	160,91	3,58	2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.7	Котельная №9	кг у. т./ Гкал	157,37	155,38	-1,99	-1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.8	Котельная №13	кг у. т./ Гкал	166,55	162,66	-3,89	-2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.9	Котельная №14	кг у. т./ Гкал	167,97	166,36	-1,61	-1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.10	Котельная №21	кг у. т./ Гкал	185,83	178,22	-7,61	-4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.11	Котельная №22	кг у. т./ Гкал	189,21	155,75	-33,46	-18%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.12	Котельная №23	кг у. т./ Гкал	163,52	161,99	-1,53	-1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.13	Котельная №24	кг у. т./ Гкал	158,67	161,01	2,34	1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.14	Котельная ПКТС	кг у. т./ Гкал	163,00	155,33	-7,67	-5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.15	Котельная №25	кг у. т./ Гкал	н/д	145,78	145,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.16	Котельная №26, 27	кг у. т./ Гкал	-	-	-	-	н/д	164,79	164,79	-	-	-	-	-	-
15.17	Котельная №28	кг у. т./ Гкал	н/д	167,36	167,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.18	Котельная №29	кг у. т./ Гкал	н/д	158,25	158,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.19	Котельная №30	кг у. т./ Гкал	н/д	163,09	163,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.20	Котельная №32,33	кг у. т./ Гкал	н/д	161,11	161,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.21	Котельная №34	кг у. т./ Гкал	н/д	158,41	158,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.22	Котельная №35	кг у. т./ Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у .т. / Гкал	152,56	154,83	2,27	1%	155,46	156,61	1,16	1%	0,00	0,00	0,00	-	-
16.1	Котельная №1	кг у. т./ Гкал	149,53	154,29	4,76	3%	-	-	-	-	-	-			
16.2	Котельная №2	кг у. т./ Гкал	153,24	156,39	3,16	2%	-	-	-	-	-	-			
16.3	Котельная №3	кг у .т./ Гкал	152,39	152,30	-0,09	0%	-	-	-	-	-	-			
16.4	Котельная №5	кг у .т / Гкал	141,95	148,96	7,01	5%	-	-	-	-	-	-			
16.5	Котельная №6	кг у .т./ Гкал	172,19	165,59	-6,60	-4%	-	-	-	-	-	-			
16.6	Котельная №7	кг у. т./ Гкал	189,00	192,30	3,30	2%	-	-	-	-	-	-			
16.7	Котельная №9	кг у. т./ Гкал	154,64	159,37	4,73	3%	-	-	-	-	-	-			
16.8	Котельная №13	кг у. т./ Гкал	150,78	150,54	-0,24	0%	-	-	-	-	-	-			
16.9	Котельная №14	кг у. т./ Гкал	155,29	154,27	-1,01	-1%	-	-	-	-	-	-			
16.10	Котельная №21	кг у. т./ Гкал	142,38	148,55	6,17	4%	-	-	-	-	-	-			
16.11	Котельная №22	кг у. т./ Гкал	134,79	143,48	8,70	6%	-	-	-	-	-	-			
16.12	Котельная №23	кг у. т./ Гкал	148,95	153,26	4,31	3%	-	-	-	-	-	-			
16.13	Котельная №24	кг у. т./ Гкал	148,95	146,22	-2,73	-2%	-	-	-	-	-	-			
16.14	Котельная ПКТС	кг у. т./ Гкал	149,23	161,19	11,96	8%	-	-	-	-	-	-			
16.15	Котельная №25	кг у. т./ Гкал	172,65	143,30	-29,35	-17%	-	-	-	-	-	-			
16.16	Котельная №26, 27	кг у. т./ Гкал	-	-	-	-	155,46	156,61	1,16	1%	-	-			
16.17	Котельная №28	кг у. т./ Гкал	137,39	156,40	19,01	14%	-	-	-	-	-	-			
16.18	Котельная №29	кг у. т./ Гкал	127,07	146,00	18,93	15%	-	-	-	-	-	-			
16.19	Котельная №30	кг у. т./ Гкал	145,57	159,12	13,56	9%	-	-	-	-	-	-			
16.20	Котельная №32,33	кг у. т./ Гкал	160,13	151,73	-8,40	-5%	-	-	-	-	-	-			
16.21	Котельная №34	кг у. т./ Гкал	156,70	158,35	1,65	1%	-	-	-	-	-	-			
16.22	Котельная №35	кг у. т./ Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-			
17.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	7,22	7,15	-0,07	-1%	15,24	10,89	-4,35	-29%	1,84	0,00	0,00	-	-
18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,17	0,11	-0,06	-35%	0,33	0,50	0,17	53%	0,08	0,00	0,00	-	-
19.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т. ч.:	х	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426</a>	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426</a>	-	-	н/д	н/д	н/д	-	-
19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426</a>	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426</a>	-	-	н/д	н/д	н/д	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.												
			СГМУП «Городские тепловые сети»												
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ								Передача. ТЭ	Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения			
	Территория оказания услуг		г. Сургут												
	Централизованная система теплоснабжения		Объекты СГМУП «ГТС»				Котельные на пр. Набережный				-	-			
	Период		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2024	2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%						
			pe=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426	type=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426			pe=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426	pe=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625427							
19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625427	-	-	н/д	н/д	н/д	-	-



№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
			ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
	Вид деятельности		Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
	Территория оказания услуг		г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
	Централизованная система теплоснабжения		-				-			
Период		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		
				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%	
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	0	13 419	13 419	100%	52 152	57 450	5 298	10%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	82 694	92 737	10 043	12%	3 831 067	2 495 252	-1 335 815	-35%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	0	0	-	-	345 659	282 696	-62 963	-18%
2.2.1.	газ природный по нерегулируемой цене	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2.1.1.	объем	тыс. м3	-	-	-	-	116 554	82 302	-34 251	-29%
2.2.1.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	-	-	-	-	2,94	3,43	0,49	17%
2.2.1.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	-	-	-	-	0,00	0,00	-	-
2.2.1.4.	способ приобретения	х	-	-	-	-	Прочее	Прочее	-	-
2.2.2.	нефть	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2.2.1.	объем	тонна	-	-	-	-	129,21	129,21	0,00	0%
2.2.2.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	-	-	-	-	18,86	18,86	0,00	0%
2.2.2.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	-	-	-	-	0,00	0,00	-	-
2.2.2.4.	способ приобретения	х	-	-	-	-	Прочее	Прочее	-	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	278	332	54	19%	126 969	100 978	-25 991	-20%
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	5	5	0	2%	5	6	1	10%
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	55	64	9	17%	24 473	17 691	-6 782	-28%
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0	0	-	-	155 570	123 099	-32 471	-21%
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0	0	-	-	114	169	56	49%
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 609	2 824	214	8%	241 734	187 789	-53 945	-22%
2.7.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	793	858	65	8%	68 435	50 094	-18 341	-27%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0	0	-	-	188 135	132 438	-55 697	-30%
2.9.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0	0	-	-	46 031	32 191	-13 841	-30%
2.10.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	4 400	2 291	-2 108	-48%	359 729	219 012	-140 716	-39%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	2 282	1 646	-636	-28%	72 487	54 797	-17 690	-24%
2.12.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	12 839	8 133	-4 706	-37%
2.12.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	0	0	-	-	251 706	151 985	-99 721	-40%
2.13.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	10 168	6 272	-3 896	-38%
2.13.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	312	312	100%
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0	0	-	-	613 853	369 206	-244 647	-40%
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	72 331	84 786	12 455	17%	1 360 644	790 798	-569 846	-42%
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	0	79 318	79 318	100%	-2 264	-8 257	-5 993	265%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т. ч.:	тыс. руб.	0	0	-	-	681 872	169 170	-512 703	-75%
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0	0	-	-	534 822	169 170	-365 652	-68%
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0	0	-	-	688 607	303 487	-385 120	-56%
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс. руб.	0	0	-	-	-153 785	-134 317	19 468	-13%
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	0	-	-	147 050	0	-147 050	-100%
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	896,35	579,35	-317,00	-35%
7.1	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №1	Гкал/ч	-	-	-	-	16,88	н/д	-	-
7.2	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №2	Гкал/ч	-	-	-	-	10,32	н/д	-	-
7.3	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №7	Гкал/ч	-	-	-	-	21,31	н/д	-	-
7.4	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №14	Гкал/ч	-	-	-	-	2,41	н/д	-	-
7.5	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №15	Гкал/ч	-	-	-	-	0,86	н/д	-	-
7.6	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №16	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	н/д	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
			ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
			Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
			г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
			-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%					
7.7	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №17	Гкал/ч	-	-	-	-	3,44	н/д	-	-
7.8	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №18	Гкал/ч	-	-	-	-	3,44	н/д	-	-
7.9	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №19	Гкал/ч	-	-	-	-	4,30	н/д	-	-
7.10	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №20	Гкал/ч	-	-	-	-	5,16	н/д	-	-
7.11	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №21	Гкал/ч	-	-	-	-	5,16	н/д	-	-
7.12	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №22	Гкал/ч	-	-	-	-	0,59	н/д	-	-
7.13	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №23	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	н/д	-	-
7.14	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №24	Гкал/ч	-	-	-	-	4,30	н/д	-	-
7.15	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №25	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	н/д	-	-
7.16	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №26	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	н/д	-	-
7.17	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №27	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	н/д	-	-
7.18	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №28	Гкал/ч	-	-	-	-	1,38	н/д	-	-
7.19	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №29	Гкал/ч	-	-	-	-	4,30	н/д	-	-
7.20	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №30	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	н/д	-	-
7.21	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №31	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	н/д	-	-
7.22	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №32	Гкал/ч	-	-	-	-	4,30	н/д	-	-
7.23	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №33	Гкал/ч	-	-	-	-	2,40	н/д	-	-
7.24	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №1	Гкал/ч	-	-	-	-	0,69	н/д	-	-
7.25	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №2	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	н/д	-	-
7.26	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №3	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	н/д	-	-
7.27	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №4	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	н/д	-	-
7.28	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №5	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	н/д	-	-
7.29	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №6	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	н/д	-	-
7.30	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №7	Гкал/ч	-	-	-	-	4,64	н/д	-	-
7.31	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №8	Гкал/ч	-	-	-	-	0,77	н/д	-	-
7.32	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №9	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	н/д	-	-
7.33	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №10	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	н/д	-	-
7.34	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №11	Гкал/ч	-	-	-	-	5,68	н/д	-	-
7.35	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №12	Гкал/ч	-	-	-	-	0,86	н/д	-	-
7.36	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №13	Гкал/ч	-	-	-	-	6,00	н/д	-	-
7.37	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №14	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	н/д	-	-
7.38	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №15	Гкал/ч	-	-	-	-	0,69	н/д	-	-
7.39	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №16	Гкал/ч	-	-	-	-	0,86	н/д	-	-
7.40	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №17	Гкал/ч	-	-	-	-	12,90	н/д	-	-
7.41	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №18	Гкал/ч	-	-	-	-	56,60	н/д	-	-
7.42	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №18/1	Гкал/ч	-	-	-	-	1,67	н/д	-	-
7.43	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №19	Гкал/ч	-	-	-	-	3,10	н/д	-	-
7.44	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №1 ЦППН	Гкал/ч	-	-	-	-	56,60	н/д	-	-
7.45	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №3 Обский водозабор	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	н/д	-	-
7.46	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №4 ЦКПН	Гкал/ч	-	-	-	-	5,16	н/д	-	-
7.47	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №5 ДНС-12	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	н/д	-	-
7.48	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №6 ДНС-11	Гкал/ч	-	-	-	-	3,44	н/д	-	-
7.49	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №7 ДНС-16	Гкал/ч	-	-	-	-	1,29	н/д	-	-
7.50	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №8 ДНС-9	Гкал/ч	-	-	-	-	3,44	н/д	-	-
7.51	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №9 ДНС-7	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	н/д	-	-
7.52	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №10 ДНС-10	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	н/д	-	-
7.53	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №11 ДНС-15	Гкал/ч	-	-	-	-	1,38	н/д	-	-
7.54	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №12 ДНС-17	Гкал/ч	-	-	-	-	1,38	н/д	-	-
7.55	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №13 ЦОПТ	Гкал/ч	-	-	-	-	5,00	н/д	-	-
7.56	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №14 ДНС-1	Гкал/ч	-	-	-	-	0,69	н/д	-	-
7.57	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №15	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	н/д	-	-
7.58	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №16 ДНС-18	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	н/д	-	-
7.59	НГДУ "Лянторнефть" Котельная автоматизированная паровая	Гкал/ч	-	-	-	-	4,11	4,11	0,00	0%
7.60	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДЕ-25	Гкал/ч	-	-	-	-	56,60	56,60	0,00	0%
7.61	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-6	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%
7.62	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-20	Гкал/ч	-	-	-	-	0,20	0,20	0,00	0%
7.63	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-2	Гкал/ч	-	-	-	-	0,17	0,17	0,00	0%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
			ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
	Вид деятельности		Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
	Территория оказания услуг		г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
	Централизованная система теплоснабжения		-				-			
Период			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
7.64	НГДУ "Лянторнефть" Котельная АБК ПАТ-2 ЦДНГ-2	Гкал/ч	-	-	-	-	0,20	0,20	0,00	0%
7.65	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-4	Гкал/ч	-	-	-	-	1,38	1,38	0,00	0%
7.66	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-19	Гкал/ч	-	-	-	-	0,34	0,34	0,00	0%
7.67	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-9	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	1,03	0,00	0%
7.68	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-7	Гкал/ч	-	-	-	-	0,69	0,69	0,00	0%
7.69	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-12	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	1,03	0,00	0%
7.70	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ПАТ-4	Гкал/ч	-	-	-	-	0,72	0,72	0,00	0%
7.71	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%
7.72	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-5	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	1,03	0,00	0%
7.73	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-13	Гкал/ч	-	-	-	-	3,44	3,44	0,00	0%
7.74	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-14	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	1,03	0,00	0%
7.75	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-10	Гкал/ч	-	-	-	-	3,44	3,44	0,00	0%
7.76	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-18	Гкал/ч	-	-	-	-	0,17	0,17	0,00	0%
7.77	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-16	Гкал/ч	-	-	-	-	0,43	0,43	0,00	0%
7.78	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-17	Гкал/ч	-	-	-	-	0,20	0,20	0,00	0%
7.79	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3С	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%
7.80	НГДУ "Лянторнефть" Котельная УТТ транспортный участок №1	Гкал/ч	-	-	-	-	0,69	0,69	0,00	0%
7.81	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-ММ	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%
7.82	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-НМ	Гкал/ч	-	-	-	-	3,10	3,10	0,00	0%
7.83	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-1-ЗК	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%
7.84	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-2-ЗК	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.85	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3-ЗК	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.86	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-СМ	Гкал/ч	-	-	-	-	1,38	1,38	0,00	0%
7.87	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-СС	Гкал/ч	-	-	-	-	4,30	4,30	0,00	0%
7.88	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №1Б	Гкал/ч	-	-	-	-	56,60	56,60	0,00	0%
7.89	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №2А	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	1,03	0,00	0%
7.90	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №2	Гкал/ч	-	-	-	-	1,38	1,38	0,00	0%
7.91	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №3А	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.92	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №4	Гкал/ч	-	-	-	-	8,94	8,94	0,00	0%
7.93	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №5	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.94	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №6	Гкал/ч	-	-	-	-	7,22	7,22	0,00	0%
7.95	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №7	Гкал/ч	-	-	-	-	5,16	5,16	0,00	0%
7.96	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №8А	Гкал/ч	-	-	-	-	3,96	3,96	0,00	0%
7.97	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №9	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.98	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №10	Гкал/ч	-	-	-	-	0,69	0,69	0,00	0%
7.99	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №11	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	1,03	0,00	0%
7.100	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №12	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.101	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №13	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	1,03	0,00	0%
7.102	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №14	Гкал/ч	-	-	-	-	1,29	1,29	0,00	0%
7.103	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-25/14 промзона	Гкал/ч	-	-	-	-	42,45	42,45	0,00	0%
7.104	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-16/14 промзона	Гкал/ч	-	-	-	-	18,11	н/д	-	-
7.105	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-4/14 промзона	Гкал/ч	-	-	-	-	2,26	2,26	0,00	0%
7.106	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ЦППН Алехинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	6,36	6,36	0,00	0%
7.107	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Ульяновского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	2,41	2,41	0,00	0%
7.108	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Камынского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	1,03	0,00	0%
7.109	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Ай-Пимского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.110	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Западно-Чигоринского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	3,01	3,01	0,00	0%
7.111	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Биттемского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%
7.112	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	3,44	3,44	0,00	0%
7.113	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	5,16	5,16	0,00	0%
7.114	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.115	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-4 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.116	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%
7.117	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.118	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.119	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Верхнеказымского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	5,16	5,16	0,00	0%
7.120	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Жумажановского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
	Вид деятельности		ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
			Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
			г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
			-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%					
7.121	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Жумажановского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%
7.122	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Нижне-Сортымского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.123	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Нижне-Сортымского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	0,08	0,08	0,00	0%
7.124	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Нижне-Сортымского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,38	1,38	0,00	0%
7.125	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Мурьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,29	1,29	0,00	0%
7.126	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Мурьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,55	1,55	0,00	0%
7.127	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Мурьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.128	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-4 Лукьявинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,29	1,29	0,00	0%
7.129	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-5 Лукьявинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	3,61	3,61	0,00	0%
7.130	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Тромьеганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%
7.131	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Хорлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	1,03	0,00	0%
7.132	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ПСВП Лукьявинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	21,00	21,00	0,00	0%
7.133	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-6 Юкьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	3,44	3,44	0,00	0%
7.134	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-7 Юкьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	5,16	5,16	0,00	0%
7.135	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Западно-Перевальной площади	Гкал/ч	-	-	-	-	0,86	0,86	0,00	0%
7.136	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Верхне-Надымского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	3,44	3,44	0,00	0%
7.137	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Южно-Сомлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.138	УПГ Котельная №1	Гкал/ч	-	-	-	-	20,66	20,66	0,00	0%
7.139	УПГ Котельная №2	Гкал/ч	-	-	-	-	1,55	1,55	0,00	0%
7.140	УПГ Котельная №3	Гкал/ч	-	-	-	-	11,04	11,04	0,00	0%
7.141	УЭЗиС Котельная №1	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%
7.142	УЭЗиС Котельная №2	Гкал/ч	-	-	-	-	4,30	4,30	0,00	0%
7.143	УЭЗиС Котельная №3	Гкал/ч	-	-	-	-	5,16	5,16	0,00	0%
7.144	УЭЗиС Котельная №4	Гкал/ч	-	-	-	-	5,16	5,16	0,00	0%
7.145	УЭЗиС Котельная №5	Гкал/ч	-	-	-	-	10,32	10,32	0,00	0%
7.146	УЭЗиС Котельная №6	Гкал/ч	-	-	-	-	3,44	3,44	0,00	0%
7.147	УЭЗиС Котельная №7	Гкал/ч	-	-	-	-	4,30	4,30	0,00	0%
7.148	УЭЗиС Котельная №8	Гкал/ч	-	-	-	-	4,30	4,30	0,00	0%
7.149	УЭЗиС Котельная №9	Гкал/ч	-	-	-	-	7,74	7,74	0,00	0%
7.150	УЭЗиС Котельная №10	Гкал/ч	-	-	-	-	27,52	27,52	0,00	0%
7.151	УЭЗиС Котельная №11	Гкал/ч	-	-	-	-	4,30	4,30	0,00	0%
7.152	УЭЗиС Котельная №12	Гкал/ч	-	-	-	-	36,46	36,46	0,00	0%
7.153	УЭЗиС Котельная №14	Гкал/ч	-	-	-	-	5,16	5,16	0,00	0%
7.154	УЭЗиС Котельная №15	Гкал/ч	-	-	-	-	7,74	7,74	0,00	0%
7.155	УЭЗиС Котельная №16	Гкал/ч	-	-	-	-	1,29	1,29	0,00	0%
7.156	УЭЗиС Котельная №17	Гкал/ч	-	-	-	-	4,30	4,30	0,00	0%
7.157	УЭЗиС Котельная №18	Гкал/ч	-	-	-	-	12,29	12,29	0,00	0%
7.158	УЭЗиС Котельная №19	Гкал/ч	-	-	-	-	29,43	29,43	0,00	0%
7.159	УЭЗиС Котельная №20	Гкал/ч	-	-	-	-	20,38	19,78	-0,60	-3%
7.160	УЭЗиС Котельная №21	Гкал/ч	-	-	-	-	7,36	7,36	0,00	0%
7.161	УЭЗиС Котельная №22	Гкал/ч	-	-	-	-	1,29	1,29	0,00	0%
7.162	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-25/14 промзона	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	42,45	-	-
7.163	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-4/14 промзона	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,26	-	-
7.164	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ЦППН Алехинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	6,36	-	-
7.165	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Ульяновского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,41	-	-
7.166	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Камынского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,03	-	-
7.167	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Ай-Пимского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.168	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Западно-Чигоринского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	3,01	-	-
7.169	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Биттемского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,72	-	-
7.170	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	3,44	-	-
7.171	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	5,16	-	-
7.172	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.173	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-4 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.174	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,72	-	-
7.175	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.176	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.177	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Верхнеказымского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	5,16	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
			ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
	Вид деятельности		Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
	Территория оказания услуг		г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
	Централизованная система теплоснабжения		-				-			
Период			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
7.178	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-1 Жумажановского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,72	-	-
7.179	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Жумажановского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,72	-	-
7.180	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-1 Нижне-Сортимского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.181	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Нижне-Сортимского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	0,08	-	-
7.182	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-3 Нижне-Сортимского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,38	-	-
7.183	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-1 Мурьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,29	-	-
7.184	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Мурьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,55	-	-
7.185	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-3 Мурьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.186	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-4 Лукьявинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,29	-	-
7.187	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-5 Лукьявинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	3,61	-	-
7.188	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Тромьеганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,72	-	-
7.189	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Хорлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,03	-	-
7.190	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ПСВП Лукьявинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	21,00	-	-
7.191	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-6 Юкьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	3,44	-	-
7.192	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-7 Юкьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	5,16	-	-
7.193	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Западно-Перевальной площади	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	0,86	-	-
7.194	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Верхне-Надымского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	3,44	-	-
7.195	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Южно-Сомлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.162	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДЕ-25/14 промзона	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	42,45	-	-
7.163	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДЕ-4/14 промзона	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,26	-	-
7.164	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ЦППН Алехинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	6,36	-	-
7.165	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Ульяновского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,41	-	-
7.166	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Камынского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,03	-	-
7.167	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Ай-Пимского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.168	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Западно-Чигоринского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	3,01	-	-
7.169	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Биттемского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,72	-	-
7.170	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-1 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	3,44	-	-
7.171	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	5,16	-	-
7.172	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-3 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.173	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-4 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.174	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-1 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,72	-	-
7.175	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.176	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-3 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.177	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Верхнеказымского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	5,16	-	-
7.178	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-1 Жумажановского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,72	-	-
7.179	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Жумажановского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,72	-	-
7.180	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-1 Нижне-Сортимского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.181	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Нижне-Сортимского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	0,08	-	-
7.182	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-3 Нижне-Сортимского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,38	-	-
7.183	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-1 Мурьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,29	-	-
7.184	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Мурьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,55	-	-
7.185	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-3 Мурьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.186	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-4 Лукьявинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,29	-	-
7.187	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-5 Лукьявинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	3,61	-	-
7.188	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Тромьеганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,72	-	-
7.189	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Хорлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,03	-	-
7.190	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ПСВП Лукьявинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	21,00	-	-
7.191	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-6 Юкьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	3,44	-	-
7.192	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-7 Юкьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	5,16	-	-
7.193	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Западно-Перевальной площади	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	0,86	-	-
7.194	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Верхне-Надымского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	3,44	-	-
7.195	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Южно-Сомлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	10,90	10,90	10,47	-0,43
9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	938,50	938,50	665,76	-272,74
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	-
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	38,44	38,44	0,00	0%	19,45	19,45	20,74	1,29

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
			ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
			Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
			г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
			-				-			
2023		2024		изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		
				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%	
10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	17,35	17,35	17,20	-0,15
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	3,38	3,38	3,54	0,17
10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	2,10	2,10	3,54	1,43
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч. мес.	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	37,45	37,45	27,45	-10,00
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	тыс. Гкал	3,00	3,00	0,00	0%	248,00	248,00	163,00	-85,00
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	0,00	0,00	-	-	99,00	99,00	60,00	-39,00
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	0,00	0,00	-	-	160,50	160,50	161,61	1,11
15.1	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.2	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.3	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.4	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №14	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.5	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №15	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.6	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №16	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	163,82	н/д	-	-
15.7	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №17	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.8	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №18	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.9	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №19	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.10	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №20	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.11	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №21	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.12	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №22	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.13	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №23	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.14	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №24	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.15	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №25	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.16	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №26	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.17	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №27	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.18	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №28	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.19	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №29	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.20	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №30	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.21	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №31	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.22	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №32	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.23	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №33	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.24	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.25	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.26	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №3	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.27	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №4	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.28	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №5	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.29	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №6	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.30	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.31	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №8	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.32	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №9	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.33	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №10	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.34	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №11	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.35	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №12	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.36	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №13	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.37	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №14	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.38	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №15	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.39	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №16	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.40	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №17	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.41	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №18	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.42	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №18/1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.43	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №19	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.44	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №1 ЦППН	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
	Вид деятельности		ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
			Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
			г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
			-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
		абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			
15.45	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №3 Обский водозабор	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.46	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №4 ЦКПН	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.47	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №5 ДНС-12	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.48	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №6 ДНС-11	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.49	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №7 ДНС-16	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.50	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №8 ДНС-9	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.51	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №9 ДНС-7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.52	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №10 ДНС-10	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.53	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №11 ДНС-15	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.54	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №12 ДНС-17	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.55	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №13 ЦОПТ	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.56	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №14 ДНС-1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.57	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №15	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.58	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №16 ДНС-18	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.59	НГДУ "Лянторнефть" Котельная автоматизированная паровая	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.60	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДЕ-25	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.61	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-6	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.62	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-20	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.63	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.64	НГДУ "Лянторнефть" Котельная АБК ПАТ-2 ЦДНГ-2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.65	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-4	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.66	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-19	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.67	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-9	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.68	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.69	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-12	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.70	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ПАТ-4	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.71	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.72	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-5	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.73	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-13	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.74	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-14	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.75	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-10	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.76	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-18	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.77	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-16	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.78	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-17	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.79	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3С	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.80	НГДУ "Лянторнефть" Котельная УТТ транспортный участок №1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.81	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-ММ	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.82	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-НМ	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.83	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-1-ЗК	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.84	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-2-ЗК	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.85	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3-ЗК	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.86	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-СМ	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.87	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-СС	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.88	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №1Б	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.89	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №1А	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.90	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №2А	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.91	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.92	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №3А	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.93	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №4	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.94	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №5	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.95	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №6	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.96	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.97	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №8А	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.98	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №9	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.99	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №10	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.100	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №11	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.101	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №12	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
	Вид деятельности		ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
	Территория оказания услуг		Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
	Централизованная система теплоснабжения		г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
	Период		-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
15.102	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №13	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.103	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №14	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.104	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДЕ-25/14 промзона	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.105	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДЕ-16/14 промзона	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.106	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДЕ-4/14 промзона	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.107	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ЦППН Алехинского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.108	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Ульяновского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.109	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Камынского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.110	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Ай-Пимского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.111	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Западно-Чигоринского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.112	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Биттемского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.113	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-1 Северо-Лабатьюганского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.114	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Северо-Лабатьюганского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.115	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-3 Северо-Лабатьюганского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.116	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-4 Северо-Лабатьюганского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.117	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-1 Ватлорского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.118	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Ватлорского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.119	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-3 Ватлорского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.120	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Верхнеказымского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.121	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-1 Жумажановского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.122	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Жумажановского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.123	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-1 Нижне-Сортимского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.124	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Нижне-Сортимского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.125	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-3 Нижне-Сортимского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.126	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-1 Мурьяунского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.127	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Мурьяунского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.128	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-3 Мурьяунского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.129	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-4 Лукьявинского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.130	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-5 Лукьявинского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.131	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Тромьеганского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.132	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Хорлорского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.133	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ПСВП Лукьявинского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.134	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-6 Юкьяунского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.135	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-7 Юкьяунского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.136	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Западно-Перевальной площади	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.137	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Верхне-Надымского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.138	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Южно-Сомлорского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.139	УПГ Котельная №1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.140	УПГ Котельная №2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.141	УПГ Котельная №3	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.142	УЭЗиС Котельная №1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.143	УЭЗиС Котельная №2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.144	УЭЗиС Котельная №3	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.145	УЭЗиС Котельная №4	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.146	УЭЗиС Котельная №5	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.147	УЭЗиС Котельная №6	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.148	УЭЗиС Котельная №7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.149	УЭЗиС Котельная №8	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.150	УЭЗиС Котельная №9	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.151	УЭЗиС Котельная №10	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.152	УЭЗиС Котельная №11	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.153	УЭЗиС Котельная №12	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.154	УЭЗиС Котельная №14	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.155	УЭЗиС Котельная №15	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.156	УЭЗиС Котельная №16	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.157	УЭЗиС Котельная №17	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.158	УЭЗиС Котельная №18	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-



№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
	Вид деятельности		ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
			Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
			г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
			-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%					
15.159	УЭЗиС Котельная №19	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.160	УЭЗиС Котельная №20	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.161	УЭЗиС Котельная №21	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.162	УЭЗиС Котельная №22	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
16.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	0,00	0,00	-	-	155,03	154,70	-0,33	0%
16.1	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,40	н/д	-	-
16.2	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,40	н/д	-	-
16.3	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,50	н/д	-	-
16.4	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №14	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	153,70	н/д	-	-
16.5	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №15	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,60	н/д	-	-
16.6	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №16	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	159,46	н/д	-	-
16.7	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №17	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,30	н/д	-	-
16.8	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №18	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,20	н/д	-	-
16.9	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №19	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,60	н/д	-	-
16.10	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №20	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,60	н/д	-	-
16.11	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №21	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,40	н/д	-	-
16.12	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №22	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	150,70	н/д	-	-
16.13	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №23	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,90	н/д	-	-
16.14	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №24	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,70	н/д	-	-
16.15	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №25	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,70	н/д	-	-
16.16	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №26	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,00	н/д	-	-
16.17	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №27	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,50	н/д	-	-
16.18	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №28	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,50	н/д	-	-
16.19	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №29	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	158,50	н/д	-	-
16.20	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №30	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,00	н/д	-	-
16.21	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №31	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,40	н/д	-	-
16.22	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №32	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,40	н/д	-	-
16.23	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №33	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,60	н/д	-	-
16.24	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	158,20	н/д	-	-
16.25	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,90	н/д	-	-
16.26	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №3	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,70	н/д	-	-
16.27	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №4	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,10	н/д	-	-
16.28	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №5	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,00	н/д	-	-
16.29	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №6	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,20	н/д	-	-
16.30	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
16.31	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №8	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	150,70	н/д	-	-
16.32	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №9	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,70	н/д	-	-
16.33	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №10	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,00	н/д	-	-
16.34	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №11	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,70	н/д	-	-
16.35	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №12	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,60	н/д	-	-
16.36	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №13	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	158,70	н/д	-	-
16.37	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №14	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	153,80	н/д	-	-
16.38	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №15	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,50	н/д	-	-
16.39	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №16	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,70	н/д	-	-
16.40	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №17	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,50	н/д	-	-
16.41	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №18	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,80	н/д	-	-
16.42	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №18/1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	159,40	н/д	-	-
16.43	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №19	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	173,50	н/д	-	-
16.44	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №1 ЦППН	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,70	н/д	-	-
16.45	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №3 Обский водозабор	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,70	н/д	-	-
16.46	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №4 ЦКПН	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,30	н/д	-	-
16.47	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №5 ДНС-12	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,90	н/д	-	-
16.48	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №6 ДНС-11	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,80	н/д	-	-
16.49	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №7 ДНС-16	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	149,70	н/д	-	-
16.50	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №8 ДНС-9	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,40	н/д	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
	Вид деятельности Территория оказания услуг Централизованная система теплоснабжения Период		ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
			Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
			г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
			-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
		абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			
16.51	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №9 ДНС-7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,50	н/д	-	-
16.52	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №10 ДНС-10	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,10	н/д	-	-
16.53	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №11 ДНС-15	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,20	н/д	-	-
16.54	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №12 ДНС-17	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,70	н/д	-	-
16.55	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №13 ЦОПГ	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,70	н/д	-	-
16.56	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №14 ДНС-1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,10	н/д	-	-
16.57	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №15	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,70	н/д	-	-
16.58	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №16 ДНС-18	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,20	н/д	-	-
16.59	НГДУ "Лянторнефть" Котельная автоматизированная паровая	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	165,50	н/д	-	-
16.60	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДЕ-25	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	146,10	н/д	-	-
16.61	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-6	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,50	н/д	-	-
16.62	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-20	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	159,30	н/д	-	-
16.63	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	15,80	н/д	-	-
16.64	НГДУ "Лянторнефть" Котельная АБК ПАТ-2 ЦДНГ-2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	135,30	н/д	-	-
16.65	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-4	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	149,50	н/д	-	-
16.66	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-19	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,10	н/д	-	-
16.67	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-9	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	159,00	н/д	-	-
16.68	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,40	н/д	-	-
16.69	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-12	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	153,10	н/д	-	-
16.70	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ПАТ-4	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,80	н/д	-	-
16.71	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,90	н/д	-	-
16.72	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-5	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	151,40	н/д	-	-
16.73	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-13	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,80	н/д	-	-
16.74	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-14	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,50	н/д	-	-
16.75	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-10	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,80	н/д	-	-
16.76	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-18	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	151,20	н/д	-	-
16.77	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-16	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	149,60	н/д	-	-
16.78	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-17	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
16.79	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3С	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	151,60	н/д	-	-
16.80	НГДУ "Лянторнефть" Котельная УТТ транспортный участок №1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,80	н/д	-	-
16.81	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-ММ	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	158,00	н/д	-	-
16.82	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-НМ	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	174,40	н/д	-	-
16.83	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-1-3К	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	151,10	н/д	-	-
16.84	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-2-3К	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	153,50	н/д	-	-
16.85	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3-3К	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,00	н/д	-	-
16.86	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-СМ	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,80	н/д	-	-
16.87	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-СС	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,10	н/д	-	-
16.88	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №1Б	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,20	н/д	-	-
16.89	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №1А	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,50	н/д	-	-
16.90	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №2А	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,20	н/д	-	-
16.91	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	153,30	н/д	-	-
16.92	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №3А	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,30	н/д	-	-
16.93	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №4	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,50	н/д	-	-
16.94	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №5	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,40	н/д	-	-
16.95	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №6	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	173,30	н/д	-	-
16.96	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,30	н/д	-	-
16.97	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №8А	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,30	н/д	-	-
16.98	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №9	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,50	н/д	-	-
16.99	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №10	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,00	н/д	-	-
16.100	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №11	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,60	н/д	-	-
16.101	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №12	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,30	н/д	-	-
16.102	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №13	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	151,90	н/д	-	-
16.103	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №14	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	150,60	н/д	-	-
16.104	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-25/14 промзона	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,00	н/д	-	-
16.105	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-16/14 промзона	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,10	н/д	-	-
16.106	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-4/14 промзона	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	158,60	н/д	-	-
16.107	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ЦППН Алехинского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,90	н/д	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
	Вид деятельности		ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
			Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
			г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
			-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%					
16.108	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Ульяновского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	158,40	н/д	-	-
16.109	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Камынского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,60	н/д	-	-
16.110	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Ай-Пимского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,60	н/д	-	-
16.111	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Западно-Чигоринского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,90	н/д	-	-
16.112	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Биттемского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,90	н/д	-	-
16.113	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Северо-Лабатьюганского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,50	н/д	-	-
16.114	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Северо-Лабатьюганского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,70	н/д	-	-
16.115	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Северо-Лабатьюганского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,10	н/д	-	-
16.116	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-4 Северо-Лабатьюганского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,40	н/д	-	-
16.117	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Ватлорского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,70	н/д	-	-
16.118	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Ватлорского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,70	н/д	-	-
16.119	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Ватлорского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,80	н/д	-	-
16.120	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Верхнеказымского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,90	н/д	-	-
16.121	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Жумажановского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	158,00	н/д	-	-
16.122	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Жумажановского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,40	н/д	-	-
16.123	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Нижне-Сортымского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	158,30	н/д	-	-
16.124	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Нижне-Сортымского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,50	н/д	-	-
16.125	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Нижне-Сортымского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,90	н/д	-	-
16.126	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Мурьяунского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,50	н/д	-	-
16.127	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Мурьяунского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	150,90	н/д	-	-
16.128	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Мурьяунского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,90	н/д	-	-
16.129	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-4 Лукьявинского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	177,30	н/д	-	-
16.130	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-5 Лукьявинского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	174,70	н/д	-	-
16.131	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Тромъеганского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,20	н/д	-	-
16.132	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Хорлорского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	174,60	н/д	-	-
16.133	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ПСВП Лукьявинского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,10	н/д	-	-
16.134	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-6 Юкьяунского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,10	н/д	-	-
16.135	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-7 Юкьяунского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,40	н/д	-	-
16.136	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Западно-Перевальной площади	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	153,10	н/д	-	-
16.137	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Верхне-Надымского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,20	н/д	-	-
16.138	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Южно-Сомлорского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	150,50	н/д	-	-
16.139	УПГ Котельная №1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,70	н/д	-	-
16.140	УПГ Котельная №2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	153,40	н/д	-	-
16.141	УПГ Котельная №3	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,40	н/д	-	-
16.142	УЭЗиС Котельная №1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,70	н/д	-	-
16.143	УЭЗиС Котельная №2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	162,00	н/д	-	-
16.144	УЭЗиС Котельная №3	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	150,20	н/д	-	-
16.145	УЭЗиС Котельная №4	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,80	н/д	-	-
16.146	УЭЗиС Котельная №5	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	150,90	н/д	-	-
16.147	УЭЗиС Котельная №6	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,00	н/д	-	-
16.148	УЭЗиС Котельная №7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	158,10	н/д	-	-
16.149	УЭЗиС Котельная №8	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	167,70	н/д	-	-
16.150	УЭЗиС Котельная №9	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,30	н/д	-	-
16.151	УЭЗиС Котельная №10	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,40	н/д	-	-
16.152	УЭЗиС Котельная №11	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,10	н/д	-	-
16.153	УЭЗиС Котельная №12	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,30	н/д	-	-
16.154	УЭЗиС Котельная №14	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,40	н/д	-	-
16.155	УЭЗиС Котельная №15	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,10	н/д	-	-
16.156	УЭЗиС Котельная №16	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	151,00	н/д	-	-
16.157	УЭЗиС Котельная №17	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,40	н/д	-	-
16.158	УЭЗиС Котельная №18	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	161,70	н/д	-	-
16.159	УЭЗиС Котельная №19	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	159,00	н/д	-	-
16.160	УЭЗиС Котельная №20	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,50	н/д	-	-
16.161	УЭЗиС Котельная №21	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	161,60	н/д	-	-
16.162	УЭЗиС Котельная №22	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,20	н/д	-	-
17.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	0,00	0,00	-	-	0,03	0,03	0,00	2%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
			ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
			Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
			г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
			-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
		абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			
18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,00	0,00	-	-	0,47	0,41	-0,06	-13%
19.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т. ч.:	X	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=038857ee-265c-4bd3-b5ad-dfdb0c264c9">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=038857ee-265c-4bd3-b5ad-dfdb0c264c9</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=0d63a34b-26f9-44f9-be32-0c0b19223b07">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=0d63a34b-26f9-44f9-be32-0c0b19223b07</a>	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=3bb5d7a2-a074-4623-8d6f-ccf667c361bc">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=3bb5d7a2-a074-4623-8d6f-ccf667c361bc</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=53b34ada-cdd2-43b5-8013-6ddbee19fadb">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=53b34ada-cdd2-43b5-8013-6ddbee19fadb</a>	-	-
19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	X	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=038857ee-265c-4bd3-b5ad-dfdb0c264c9">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=038857ee-265c-4bd3-b5ad-dfdb0c264c9</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=0d63a34b-26f9-44f9-be32-0c0b19223b07">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=0d63a34b-26f9-44f9-be32-0c0b19223b07</a>	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=aba4c546-5aa9-4a06-8bb9-b7063d99d44a">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=aba4c546-5aa9-4a06-8bb9-b7063d99d44a</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=a3bf8d35-9b09-4370-9850-d9fea154246f">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=a3bf8d35-9b09-4370-9850-d9fea154246f</a>	-	-
19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	X	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=038857ee-265c-4bd3-b5ad-dfdb0c264c9">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=038857ee-265c-4bd3-b5ad-dfdb0c264c9</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=0d63a34b-26f9-44f9-be32-0c0b19223b07">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=0d63a34b-26f9-44f9-be32-0c0b19223b07</a>	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=f038a307-29c4-4875-bb98-005d4ace0e2e">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=f038a307-29c4-4875-bb98-005d4ace0e2e</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=bcf061a1-2f18-431d-b6f0-7461aa42991a">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=bcf061a1-2f18-431d-b6f0-7461aa42991a</a>	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	4.				5.				6.			
	Вид деятельности Территория оказания услуг Централизованная система теплоснабжения  Период		ООО «Газпром энерго»				АО «Аэропорт Сургут»				СГМУП «Сургутский хлебозавод»			
			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
			г. Сургут											
			-				-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%					
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	113 145	121 013	7 868	7%	4 076	н/д	-	-	30 236	31 105	869	3%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	127 066	142 765	15 699	12%	28 968	н/д	-	-	29 799	15 112	-14 687	-49%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	34	34	0	0%	0	н/д	-	-	0	0	-	-
2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	21 854	24 477	2 623	12%	9 655	н/д	-	-	9 887	10 669	781	8%
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2.1.1.	объем	тыс. м3	4 954	5 325	371	7%	-	н/д	-	-	-	-	-	-
2.2.1.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	3,89	4,06	0,16	4%	-	н/д	-	-	-	-	-	-
2.2.1.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	2 565,82	2 873,45	307,63	12%	-	н/д	-	-	-	-	-	-
2.2.1.4.	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	-	-	-	н/д	-	-	-	-	-	-
2.2.2.	газ природный по нерегулируемой цене	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2.2.1.	объем	тыс. м3	-	-	-	-	2 060	н/д	-	-	2 053	2 421	368	18%
2.2.2.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	-	-	-	-	4,28	н/д	-	-	4,82	4,41	-0,41	-8%
2.2.2.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	-	-	-	-	-	н/д	-	-	0,62	0,68	0,06	9%
2.2.2.4.	способ приобретения	х	-	-	-	-	н/д	н/д	-	-	Торги/ аукционы	Торги/ аукционы	-	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	8 960	9 625	665	7%	756	н/д	-	-	2 243	2 406	162	7%
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	7	7	0	4%	3	н/д	-	-	7	5	-1	-18%
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	1 332	1 382	50	4%	263	н/д	-	-	339	352	13	4%
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	776	893	118	15%	272	н/д	-	-	1 125	1 070	-55	-5%
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0	0	-	-	78	н/д	-	-	580	176	-404	-70%
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	31 544	32 275	731	2%	6 051	н/д	-	-	5 672	4 803	-870	-15%
2.7.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	9 713	9 809	96	1%	1 833	н/д	-	-	1 724	163	-1 561	-91%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	7 131	7 416	285	4%	997	н/д	-	-	2 251	8 200	5 949	264%
2.9.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	2 068	2 151	83	4%	303	н/д	-	-	684	8 200	7 516	1098%
2.10.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 057	1 060	3	0%	637	н/д	-	-	514	0	-514	-100%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	8 390	8 367	-23	0%	185	н/д	-	-	0	0	-	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	11 264	12 152	888	8%	0	н/д	-	-	4 572	0	-4 572	-100%
2.12.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	н/д	-	-	3 827	0	-3 827	-100%
2.12.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	н/д	-	-	0	0	-	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	3 362	2 866	-496	-15%	0	н/д	-	-	527	0	-527	-100%
2.13.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	н/д	-	-	0	0	-	-
2.13.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	н/д	-	-	0	0	-	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0	10 269	10 269	100%	3 085	н/д	-	-	0	0	-	-
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует	отсутствует	-	-	есть	н/д	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	20 912	21 370	458	2%	5 300	н/д	-	-	19	488	470	2516%
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-13 920	-21 751	-7 831	56%	-24 892	н/д	-	-	437	31 104	30 667	7020%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0	0	-	-	-24 892	н/д	-	-	328	31 104	30 776	9384%
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0	0	-	-	0	н/д	-	-	0	0	-	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т. ч.:	тыс. руб.	0	0	-	-	7 095	н/д	-	-	0	0	-	-
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0	0	-	-	0	н/д	-	-	0	0	-	-
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0	0	-	-	0	н/д	-	-	0	0	-	-
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс. руб.	0	0	-	-	0	н/д	-	-	0	0	-	-
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	0	-	-	7 095	н/д	-	-	0	0	-	-
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	38,69	38,69	0,00	0%	17,50	н/д	-	-	10,08	10,08	0,00	0%
7.1	Котельная 8-го пром.узла	Гкал/ч	38,69	38,69	0,00	0%	-	н/д	-	-	-	-	-	-
8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	21,97	21,97	0,00	0%	3,69	н/д	-	-	10,08	0,80	-9,28	-92%
9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	36,87	39,85	2,98	8%	14,61	н/д	-	-	16,78	6,50	-10,28	-61%
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	н/д	-	-	0,00	0,00	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	4.				5.				6.			
	Вид деятельности		ООО «Газпром энерго»				АО «Аэропорт Сургут»				СГМУП «Сургутский хлебозавод»			
			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
			г. Сургут											
			-				-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
абсолютны е значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%					
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	31,22	34,26	3,04	10%	1,95	н/д	-	-	15,51	6,50	-9,01	-58%
10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	24,08	22,02	-2,06	-9%	1,55	н/д	-	-	5,72	5,12	-0,60	-10%
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	н/д	-	-	0,89	5,12	4,23	476%
10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	7,14	12,24	5,10	71%	0,40	н/д	-	-	0,00	0,00	-	-
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	н/д	-	-	0,00	0,00	-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч. мес.	4,17	3,05	-1,12	-27%	0,00	н/д	-	-	0,17	0,00	-0,17	-100%
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	3,63	3,74	0,11	3%	0,71	н/д	-	-	0,08	0,00	-0,08	-100%
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	тыс. Гкал	21,50	21,00	-0,50	-2%	9,90	н/д	-	-	9,50	8,60	-0,90	-9%
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	4,00	4,00	0,00	0%	0,50	н/д	-	-	3,00	3,00	0,00	0%
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	158,05	158,33	0,28	0%	162,30	н/д	-	-	172,69	172,69	0,00	0%
15.1	Котельная 8-го пром.узла	кг у. т./Гкал	158,05	158,33	0,28	0%	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	163,95	162,48	-1,47	-1%	0,00	н/д	-	-	122,30	168,22	45,92	38%
16.1	Котельная 8-го пром.узла	кг у. т./Гкал	163,95	162,48	-1,47	-1%	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	0,04	0,03	-0,01	-14%	0,02	н/д	-	-	20,22	0,00	-20,22	-100%
18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,17	0,19	0,02	12%	0,40	н/д	-	-	1,44	0,00	-1,44	-100%
19.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т. ч.:	х	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=63cb8b76-c7f9-453b-bba7-986cedfe7a74">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=63cb8b76-c7f9-453b-bba7-986cedfe7a74</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=63cb8b76-c7f9-453b-bba7-986cedfe7a74">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=63cb8b76-c7f9-453b-bba7-986cedfe7a74</a>	-	-	н/д	н/д	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=1eddcd-5638-48d2-a98d-20eb14d8de02">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=1eddcd-5638-48d2-a98d-20eb14d8de02</a>	н/д	-	-
19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=63cb8b76-c7f9-453b-bba7-986cedfe7a74">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=63cb8b76-c7f9-453b-bba7-986cedfe7a74</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=63cb8b76-c7f9-453b-bba7-986cedfe7a74">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=63cb8b76-c7f9-453b-bba7-986cedfe7a74</a>	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=5b5547af-40e5-4842-9352-4b43a9a9e56b">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=5b5547af-40e5-4842-9352-4b43a9a9e56b</a>	н/д	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=1eddcd-5638-48d2-a98d-20eb14d8de02">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=1eddcd-5638-48d2-a98d-20eb14d8de02</a>	н/д	-	-
19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=a277821f-90be-4912-b323-fbbe39986fd3">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=a277821f-90be-4912-b323-fbbe39986fd3</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=a277821f-90be-4912-b323-fbbe39986fd3">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=a277821f-90be-4912-b323-fbbe39986fd3</a>	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=ca7c7516-d5af-4a68-a480-c45a27e7f7f1">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=ca7c7516-d5af-4a68-a480-c45a27e7f7f1</a>	н/д	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=1eddcd-5638-48d2-a98d-20eb14d8de02">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=1eddcd-5638-48d2-a98d-20eb14d8de02</a>	н/д	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	7.				8.				9.			
	Вид деятельности		ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания»				ООО «ТВС-сервис»				АО «Горремстрой»			
	Территория оказания услуг		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
	Централизованная система теплоснабжения		г. Сургут				г. Сургут				г. Сургут			
	Период		-				-				-			
			2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.		2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.		2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	26 489	29 094	2 605	10%	12 082	11 623	-459	-4%	3 569	4 386	817	23%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	30 453	24 651	-5 801	-19%	10 980	12 702	1 722	16%	4 687	5 712	1 024	22%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	7 124	8 298	1 174	16%	4 014	4 716	703	18%	1 173	1 599	426	36%
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2.1.1.	объем	тыс. м3	1 603	1 580	-23	-1%	-	-	-	-	242	265	23	9%
2.2.1.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	4,19	4,91	0,72	17%	-	-	-	-	4,19	5,22	1,02	24%
2.2.1.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	399,71	540,00	140,29	35%	-	-	-	-	158,25	217,38	59,13	37%
2.2.1.4.	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	-	-	-	-	-	-	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	-	-
2.2.2.	газ природный по нерегулируемой цене	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2.2.1.	объем	тыс. м3	-	-	-	-	687	785	99	14%	-	-	-	-
2.2.2.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	-	-	-	-	5,03	5,23	0,20	4%	-	-	-	-
2.2.2.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	-	-	-	-	557,76	610,16	52,40	9%	-	-	-	-
2.2.2.4.	способ приобретения	х	-	-	-	-	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	-	-	-	-	-	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	3 848	6 970	3 122	81%	583	608	25	4%	341	1 807	1 466	430%
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	7	7	0	4%	8	7	-1	-15%	7	7	0	-1%
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	565	985	419	74%	72	72	1	1%	50	268	218	436%
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	339	377	38	11%	42	42	0	0%	49	280	231	470%
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0	0	-	-	5	4	-1	-20%	0	0	-	-
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	11 612	10 456	-1 156	-10%	1 685	1 865	181	11%	985	625	-360	-37%
2.7.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 136	2 077	-59	-3%	265	414	149	56%	229	188	-41	-18%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	2 637	2 549	-88	-3%	2 302	2 680	379	16%	577	932	355	62%
2.9.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	561	471	-90	-16%	350	697	347	99%	128	281	153	119%
2.10.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	-	-	527	614	87	16%	300	0	-300	-100%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	1 031	559	-472	-46%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	1 165	387	-779	-67%	220	114	-106	-48%	905	0	-905	-100%
2.12.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	1 165	387	-779	-67%	220	114	-106	-48%	0	0	-	-
2.12.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	0	0	-	-	36	293	257	718%	0	0	-	-
2.13.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	36	293	257	718%	0	0	-	-
2.13.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0	0	-	-	496	177	-319	-64%	0	0	-	-
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0	797	797	100%	455	477	22	5%	0	0	-	-
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	772	4 443	3 671	475%	1 447	2 703	1 256	87%	-1 118	-986	132	-12%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0	130	130	100%	1 447	-1 460	-2 907	-201%	0	0	-	-
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т. ч.:	тыс. руб.	0	0	-	-	496	0	-496	-100%	0	0	-	-
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0	0	-	-	496	0	-496	-100%	0	0	-	-
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0	0	-	-	496	0	-496	-100%	0	0	-	-
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	н/д	н/д	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=274972c1-ef3e-4382-b1a4-831260c054f6">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=274972c1-ef3e-4382-b1a4-831260c054f6</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=1efe6544-9e7f-4767-bf83-767c65f92d7e">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=1efe6544-9e7f-4767-bf83-767c65f92d7e</a>	-	-	н/д	н/д	-	-
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	13,00	13,00	0,00	0%	3,40	3,40	0,00	0%	1,93	1,93	0,00	0%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	7.				8.				9.			
	Вид деятельности		ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания»				ООО «ТВС-сервис»				АО «Горремстрой»			
	Территория оказания услуг		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
	Централизованная система теплоснабжения		г. Сургут				г. Сургут				г. Сургут			
	Период		-				-				-			
			2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.		2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.		2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	3,62	3,62	0,00	0%	1,75	1,72	-0,03	-2%	0,78	0,78	0,00	0%
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	8,33	8,67	0,34	4%	5,36	5,90	0,54	10%	1,64	26,48	24,84	1516%
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	8,30	8,67	0,38	5%	5,30	5,55	0,25	5%	1,51	26,48	24,97	1654%
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	8,30	8,67	0,38	5%	5,30	5,55	0,25	5%	1,51	26,48	24,97	1654%
10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	1,90	0,11	-1,79	-94%	0,00	0,00	-	-
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч. мес.	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0,58	0,00	-0,58	-100%	0,00	0,00	-	-	0,07	0,70	0,63	929%
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	тыс. Гкал	0,51	0,00	-0,51	-100%	0,00	0,00	-	-	0,01	0,10	0,10	1900%
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	20,00	24,00	4,00	20%	3,00	4,00	1,00	33%	2,00	2,00	0,00	0%
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	8,00	5,00	-3,00	-38%	2,00	2,00	0,00	0%	1,00	3,00	2,00	200%
16.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	167,85	182,77	14,92	9%	157,09	160,86	3,77	2%	169,78	186,48	16,70	10%
17.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	34,20	55,61	21,41	63%	12,25	9,90	-2,35	-19%	61,13	268,30	207,17	339%
18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,66	0,49	-0,17	-26%	0,15	0,14	-0,01	-7%	0,64	0,75	0,11	17%
19.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т. ч.:	х	<a href="https://eias.fstrf.ru/disclosure/get_file?p_guid=0a28432b-e4da-48fa-871c-71f896709be7">https://eias.fstrf.ru/disclosure/get_file?p_guid=0a28432b-e4da-48fa-871c-71f896709be7</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=619064b0-bdee-49ba-ac63-2d16a7be3772">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=619064b0-bdee-49ba-ac63-2d16a7be3772</a>	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=619064b0-bdee-49ba-ac63-2d16a7be3772">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=619064b0-bdee-49ba-ac63-2d16a7be3772</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e1cae3eb95-4659-a8b3-59b2f317e21d5bf79de795ba">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e1cae3eb95-4659-a8b3-59b2f317e21d5bf79de795ba</a>	-	-	н/д	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=f6962f6a-f9d3-462b-9994-88d9a7983b68">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=f6962f6a-f9d3-462b-9994-88d9a7983b68</a>	-	-
19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	<a href="https://eias.fstrf.ru/disclosure/get_file?p_guid=0a28432b-e4da-48fa-871c-71f896709be7">https://eias.fstrf.ru/disclosure/get_file?p_guid=0a28432b-e4da-48fa-871c-71f896709be7</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=619064b0-bdee-49ba-ac63-2d16a7be3772">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=619064b0-bdee-49ba-ac63-2d16a7be3772</a>	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=619064b0-bdee-49ba-ac63-2d16a7be3772">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=619064b0-bdee-49ba-ac63-2d16a7be3772</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e1cae3eb95-4659-a8b3-59b2f317e21d5bf79de795ba">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e1cae3eb95-4659-a8b3-59b2f317e21d5bf79de795ba</a>	-	-	н/д	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=62eb811b-cc35-4ef5-a449-4dd343fc10cf">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=62eb811b-cc35-4ef5-a449-4dd343fc10cf</a>	-	-
19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	<a href="https://eias.fstrf.ru/disclosure/get_file?p_guid=0a28432b-e4da-48fa-871c-71f896709be7">https://eias.fstrf.ru/disclosure/get_file?p_guid=0a28432b-e4da-48fa-871c-71f896709be7</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=619064b0-bdee-49ba-ac63-2d16a7be3772">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=619064b0-bdee-49ba-ac63-2d16a7be3772</a>	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=619064b0-bdee-49ba-ac63-2d16a7be3772">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=619064b0-bdee-49ba-ac63-2d16a7be3772</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e1cae3eb95-4659-a8b3-59b2f317e21d5bf79de795ba">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e1cae3eb95-4659-a8b3-59b2f317e21d5bf79de795ba</a>	-	-	н/д	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=62eb811b-cc35-4ef5-a449-4dd343fc10cf">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=62eb811b-cc35-4ef5-a449-4dd343fc10cf</a>	-	-

Продолжение таблицы



№ п/п	Наименование	Ед. изм.	10.				11.				12.			
	Вид деятельности		ООО «Технические системы»				ООО «Специализированная компания автотехники – база»				ООО «ТехСтрой»			
	Территория оказания услуг		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
	Централизованная система теплоснабжения		г. Сургут				г. Сургут				г. Сургут			
	Период		-				-				-			
			2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.		2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.		2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.г.	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	5 302	н/д	-	-	7 840	8 135	295	4%	9 052	8 850	-202	-2%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	901	н/д	-	-	11 301	11 346	44	0%	6 576	7 353	777	12%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	0	н/д	-	-	3 196	4 058	862	27%	3 011	3 783	772	26%
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене	х	х	х	х	х	х	н/д	-	х	х	х	х	х
2.2.1.1.	объем	тыс. м3	-	н/д	-	-	660	671	11	2%	597	687	90	15%
2.2.1.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	-	н/д	-	-	4,84	5,26	0,42	9%	4,19	5,23	1,04	25%
2.2.1.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	-	н/д	-	-	0,76	526,96	526,20	69237%	505,40	190,10	-315,30	-62%
2.2.1.4.	способ приобретения	х	-	н/д	-	-	н/д	Прямые договора без торгов	-	-	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	-	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	505	н/д	-	-	970	1 065	95	10%	689	673	-16	-2%
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	8	н/д	-	-	7	8	1	10%	8	8	0	4%
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	63	н/д	-	-	132	1 320	1 188	900%	84	51	-33	-39%
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0	н/д	-	-	64	67	3	4%	5	6	1	22%
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	679	н/д	-	-	1 649	1 742	93	6%	294	294	0	0%
2.7.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	202	н/д	-	-	495	527	32	6%	55	55	0	0%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	187	н/д	-	-	714	743	29	4%	281	1 303	1 022	364%
2.9.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	56	н/д	-	-	214	227	13	6%	884	320	-564	-64%
2.10.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	94	н/д	-	-	88	103	16	18%	1 417	1 437	20	1%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	0	н/д	-	-	610	641	30	5%	0	0	-	-
2.12.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	н/д	-	-	610	641	30	5%	0	0	-	-
2.12.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	46	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	46	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	н/д	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0	н/д	-	-	3 302	2 174	-1 128	-34%	0	0	-	-
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	0	н/д	-	-	3 459	0	-3 459	-100%	1	1 124	1 123	77151%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	473	н/д	-	-	0	0	-	-	0	-611	-611	-100%
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т. ч.:	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	700	0	-700	-100%
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	700	0	-700	-100%
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	н/д	н/д	-	-	н/д	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=26bfca4dc-3fc6-40c6-8c66-9a95a73dfdd0">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=26bfca4dc-3fc6-40c6-8c66-9a95a73dfdd0</a>	-	-	<a href="http://eias.admhmao.ru/disclo/get_file?pguid=5747a48a-8137-4364-bfa9-367bd01dc53f">http://eias.admhmao.ru/disclo/get_file?pguid=5747a48a-8137-4364-bfa9-367bd01dc53f</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=50c37fe2-ab11-437b-ab9a-ad3baaef5e23">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=50c37fe2-ab11-437b-ab9a-ad3baaef5e23</a>	-	-
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	9,00	н/д	-	-	5,46	5,46	0,00	0%	2,32	2,32	0,00	0%
8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	2,40	н/д	-	-	1,82	0,84	-0,98	-54%	2,20	2,20	0,00	0%
9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	2,58	н/д	-	-	5,07	5,19	0,12	2%	2,09	2,09	0,00	0%
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	н/д	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	2,58	н/д	-	-	3,16	3,16	0,00	0%	2,00	3,76	1,76	88%
10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	2,58	н/д	-	-	3,16	3,16	0,00	0%	2,00	3,76	1,76	88%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	10.				11.				12.			
			ООО «Технические системы»				ООО «Специализированная компания автотехники – база»				ООО «ТехСтрой»			
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
	Территория оказания услуг		г. Сургут				г. Сургут				г. Сургут			
	Централизованная система теплоснабжения		-				-				-			
	Период		2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.		2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.		2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.	
			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%		
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	2,58	н/д	-	-	1,71	0,00	-1,71	-100%	2,00	3,76	1,76	88%
10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0,00	н/д	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,00	н/д	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч. мес.	103,20	н/д	-	-	0,26	0,26	0,00	0%	0,00	0,00	-	-
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	103,20	н/д	-	-	0,52	0,26	-0,26	-50%	0,00	0,00	-	-
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	тыс. Гкал	4,00	н/д	-	-	3,00	3,00	0,00	0%	4,00	4,00	0,00	0%
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	2,00	н/д	-	-	1,00	1,00	0,00	0%	1,00	1,00	0,00	0%
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	159,84	н/д	-	-	158,59	158,59	0,00	0%	154,72	154,72	0,00	0%
16.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	159,84	н/д	-	-	158,59	158,59	0,00	0%	154,72	154,72	0,00	0%
17.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	23,05	н/д	-	-	0,00	0,26	0,26	100%	22,79	22,79	0,00	0%
18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,00	н/д	-	-	0,00	0,90	0,90	100%	0,02	0,02	0,00	0%
19.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т. ч.:	х	н/д	н/д	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=97c1e4e8-82aa-492a-8a14-b4a7a031f3fa">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=97c1e4e8-82aa-492a-8a14-b4a7a031f3fa</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=700bfd3a-7290-47eb-b246-42eff086262c">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=700bfd3a-7290-47eb-b246-42eff086262c</a>	-	-	н/д	н/д	-	-
19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	н/д	н/д	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=97c1e4e8-82aa-492a-8a14-b4a7a031f3fa">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=97c1e4e8-82aa-492a-8a14-b4a7a031f3fa</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=700bfd3a-7290-47eb-b246-42eff086262c">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=700bfd3a-7290-47eb-b246-42eff086262c</a>	-	-	н/д	н/д	-	-
19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	н/д	н/д	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=97c1e4e8-82aa-492a-8a14-b4a7a031f3fa">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=97c1e4e8-82aa-492a-8a14-b4a7a031f3fa</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=700bfd3a-7290-47eb-b246-42eff086262c">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=700bfd3a-7290-47eb-b246-42eff086262c</a>	-	-	н/д	н/д	-	-

## **11.ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Исполнительным органом государственной власти, уполномоченным осуществлять государственное регулирование цен (тарифов) на товары (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (в том числе в сфере теплоснабжения) на территории г. Сургута, является Региональная служба по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры (далее – РСТ ХМАО-Югра).

Государственное регулирование цен (тарифов) Филиала ПАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС-1» и Филиала «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» в сфере теплоснабжения осуществляет Региональная энергетическая комиссия Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЕК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО).

В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения...» настоящий раздел содержит описание цен и тарифов, установленных с учетом последних трех лет (2023-2025 гг.).

### **11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)**

В 2025 г. были отмечены следующие изменения в утвержденных ценах (тарифах).

#### **Тарифы на тепловую энергию**

В 2025 г. число организаций, для которых установлены тарифы на тепловую энергию относительно прошлого года изменилось и составляет 14.

Тарифы на тепловую энергию установлены для одной новой организации - АО «Завод промышленных строительных деталей» (с 03.02.2025);

С 01.01.2025 тарифы на тепловую энергию были отменены для двух организаций:

- ООО «Технические системы»;
- АО «Аэропорт Сургут».

Максимальный темп роста тарифов на 2 п/г 2025 г. отмечен по следующим организациям:

- ООО УК «Северо-Западная Тепловая компания» - рост тарифа поставки на 46,9%;
- ПАО «Сургутнефтегаз» - рост тарифа поставки на 29,3%;
- ООО «Горремстрой» - рост тарифа поставки на 28,5%;
- Филиал ПАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС-1» - рост тарифа на отпуск с коллекторов на 21,2%;
- Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» - рост тарифа на отпуск с коллекторов на 21,0%;
- ООО «Газпром энерго» - рост ставки за тепловую энергию на 17,6%
- ООО «Сургутские городские электрические сети» - рост тарифа поставки от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5 на 14,0%;

По остальным ТСО г. Сургута рост тарифа не превышал 9,0%.

Снижение тарифов на 1 п/г 2025 г. отмечено по организациям:

- ООО «Специализированная компания автотехники - база» - снижение тарифа поставки на 7,1%;

- ООО «Газпром энерго» - снижение ставки за содержание тепловой мощности на 5,6%.

### **Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии**

В 2024 г. число организаций, для которых установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии увеличилось и составляет 2.

Тарифы установлены для одной новой организации - СГМУП «Городские тепловые сети» приказом РСТ ХМАО-Югры от 19.09.2024 №54-нп.

В 2025 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).

Рост тарифа на услуги по передаче тепловой энергии отмечен по организации СГМУП «Городские тепловые сети» и составил 391,7%.

Снижение тарифа на 1 п/г 2025 г. отмечено по организации ООО «Сургутские городские электрические» на 34,8%.

### **Тарифы на теплоноситель**

В 2024 г. число организаций, для которых установлены тарифы на теплоноситель не изменилось и равно 2.

Тарифы на теплоноситель для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).

Рост тарифов с 01.07.2025 по двум организациям (Филиал ПАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС-1» и Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро») составил 21,0%.

Снижение тарифов с 01.01.2025 не отмечено.

### **Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)**

За рассмотренный период тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории г. Сургута регулирующим органом не установлен.

### **Плата за подключение к системе теплоснабжения**

На 2025 г. плата за подключение к системе теплоснабжения в г. Сургуте регулирующим органом была установлена для двух организаций ООО «Сургутские городские электрические сети» и СГМУП «Городские тепловые сети», при этом:

- по ООО «Сургутские городские электрические сети»:
  - плата в 2024 г. состоит только из платы за расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, которая возросла на 21,2% до 721,03 тыс. руб./Гкал/ч.

○ по СГМУП «Городские тепловые сети»:

- плата за проведение мероприятий по подключению возросла на 412,5% до 696,94 тыс. руб./Гкал/ч;
- плата за создание/реконструкцию тепловых сетей (подземная канальная прокладка, до Ду250 мм) – возросла на 64,16% до 47 672,18 тыс. руб./Гкал/ч;
- плата за создание/реконструкцию тепловых сетей (подземная бесканальная прокладка, до Ду250 мм) – снизилась на 12,8% до 14 069,01 тыс. руб./Гкал/ч;
- добавлена плата за создание/реконструкцию тепловых сетей (надземная (наземная) прокладка, до Ду250 мм) и составляет 17 945,02 тыс. руб./Гкал/ч.

### Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

На 2025 г. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Сургуте регулирующим органом не установлена.

## 11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов)

### 11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию

На территории г. Сургут в период 2023-2025 гг. тарифы на тепловую энергию были установлены для 14-15 организаций в зависимости от года).

**Таблица 11.1 – Перечень организаций г. Сургута, для которых в период 2023-2025 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию**

№	Наименование	Деятельность ТСО по годам		
		2023	2024	2025
1	ООО «Сургутские городские электрические сети»	1	1	1
1.1.	Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	1	1	1
1.2.	Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро»	1	1	1
2.	СГМУП «Городские тепловые сети»	1	1	1
2.1	ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»	1	1	1
3	ПАО «Сургутнефтегаз»	1	1	1
4	ООО «Газпром энерго»	1	1	1
5	АО «Аэропорт Сургут»	1	1	1
6	АО «Сургутский хлебозавод»	1	1	1
7	ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания»	1	1	1
8	ООО «ТВС-сервис»	1	1	1
9	АО «Горремстрой»	1	1	1
10	ООО «Технические системы»	1	1	0
11	ООО «Специализированная компания автотехники – база»	1	1	1
12	ООО «ТехСтрой»	с 01.08	1	1
13	АО «Завод промышленных строительных деталей»	0	0	(с 03.02) 1
	<b>ИТОГО</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>14</b>

Утвержденные тарифы на тепловую энергию за 2023-2025 гг. представлены в следующей таблице.

**Таблица 11.2 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Сургуте на 2023-2025 гг.**

№	Наименование	2023			2024				2025			
		с 01.12.2022	с 01.07.2023	рост к предыдущему п/г	с 01.01.2024	рост к предыдущему п/г	с 01.07.2024	рост к предыдущему п/г	с 01.01.2025	рост к предыдущему п/г	с 01.07.2025	рост к предыдущему п/г
1.	ООО «Сургутские городские электрические сети»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	4 880,52	4 880,52	0,0%	4 709,11	-3,5%	4 709,11	0,0%	4 709,11	0,0%	5 369,51	14,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 № 73-нп (в ред. приказа РСТ ХМАО-Югра от 21.11.2023 № 59-нп, от 17.12.2024 № 130-нп)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут от кот. по ул. Крылова, д. 55/2										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1 863,88	1 863,88	0,0%	1 863,88	0,0%	1 941,06	4,1%	1 941,06	0,0%	2 115,75	9,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 236,66	2 236,66	0,0%	2 236,66	0,0%	2 329,27	4,1%	2 329,27	0,0%	2 538,90	9,0%
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 95-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 05.12.2023 № 85-нп)							Приказ РСТ ХМАО-Югра от 17.12.2024 № 129-нп			
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	776,48	776,48	0,0%	776,48	0,0%	851,02	9,6%	851,02	0,0%	927,61	9,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	931,78	931,78	0,0%	931,78	0,0%	1021,22	9,6%	1 021,22	0,0%	1 113,13	9,0%
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 95-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 12.12.2023 № 112-нп (в ред. приказов СТ ХМАО-Югра от 17.12.2024 № 130-нп, от 27.12.2024 № 137-нп)							
1.1.	Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1											
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов										
	- ГВ, руб./Гкал	517,38	517,38	0,0%	517,38	0,0%	594,21	14,8%	594,21	0,0%	719,96	21,2%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Распоряжение РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 № 20 (в ред. распоряжений РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 30.11.2023 № 35, от 27.12.2024 № 51)										
1.2.	Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро»											
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов										
	- ГВ, руб./Гкал	638,23	638,23	0,0%	638,23	0,0%	733,01	14,9%	733,01	0,0%	886,95	21,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Распоряжение РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 14.12.2021 № 19 (в ред. распоряжений РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 № 22, от 30.11.2023 № 36, от 13.12.2024 № 40)										
2.	СГМУП «Городские тепловые сети»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ на компенсацию потерь										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1 798,81	1 798,81	0,0%	1 798,81	0,0%	1 971,49	9,6%	1 971,49	0,0%	2 148,92	9,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 97-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 12.12.2023 № 111-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 17.12.2024 № 130-нп)							
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1 798,81	1 798,81	0,0%	1 798,81	0,0%	1 971,49	9,6%	1 971,49	0,0%	2 148,92	9,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 158,57	2 158,57	0,0%	2 158,57	0,0%	2 365,79	9,6%	2 365,79	0,0%	2 578,70	9,0%
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 95-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 12.12.2023 № 112-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 17.12.2024 № 130-нп)							

№	Наименование	2023			2024				2025			
		с 01.12.2022	с 01.07.2023	рост к предыдущему п/г	с 01.01.2024	рост к предыдущему п/г	с 01.07.2024	рост к предыдущему п/г	с 01.01.2025	рост к предыдущему п/г	с 01.07.2025	рост к предыдущему п/г
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут от котельных, расположенных на проспекте Набережный, д. 17, д. 17/1, д. 17/2										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1 552,52	1 552,52	0,0%	1 552,52	0,0%	1 701,56	9,6%	1 701,56	0,0%	1 854,67	9,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 863,02	1 863,02	0,0%	1 863,02	0,0%	2 041,87	9,6%	2 041,87	0,0%	2 225,60	9,0%
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 95-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 12.12.2023 № 112-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 17.12.2024 № 130-нп)							
2.1	ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городских округов Сургут, Пыть-Ях, Нижневартовск										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1 911,66	1 911,66	0,0%	1 911,66	0,0%	2 095,17	9,6%	2 095,17	0,0%	2 283,73	9,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 293,99	2 293,99	0,0%	2 293,99	0,0%	2 514,20	9,6%	2 514,20	0,0%	2 740,48	9,0%
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 95-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 05.12.2023 № 84-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 10.12.2024 № 106-нп)							
3.	ПАО «Сургутнефтегаз»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	2 681,20	2 681,20	0,0%	2 681,20	0,0%	2 938,58	9,6%	2 938,58	0,0%	3 798,37	29,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 №74-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 05.12.2023 № 84-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 03.12.2024 № 77-нп)							
4.	ООО «Газпром энерго»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	663,99	663,99	0,0%	663,99	0,0%	733,10	10,4%	733,10	0,0%	861,96	17,6%
	- ставка за содержание тепловой мощности, руб./Гкал/ч в мес.	353,21	353,21	0,0%	353,21	0,0%	391,39	10,8%	369,62	-5,6%	369,62	0,0%
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 № 73-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 21.11.2023 № 58-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 03.12.2024 № 77-нп)							
5.	АО «Аэропорт Сургут»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	2 089,51	2 089,51	0,0%	1 560,15	-25,3%	1 560,15	0,0%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 № 74-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 28.11.2023 № 69-нп				-			
6.	СГМУП «Сургутский хлебозавод»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1 895,13	1 895,13	0,0%	1 895,13	0,0%	1 907,57	0,7%	1 907,57	0,0%	1 997,86	4,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование	2023			2024				2025			
		с 01.12.2022	с 01.07.2023	рост к предыдущему п/г	с 01.01.2024	рост к предыдущему п/г	с 01.07.2024	рост к предыдущему п/г	с 01.01.2025	рост к предыдущему п/г	с 01.07.2025	рост к предыдущему п/г
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 95-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 28.11.2023 № 69-нп				Приказ РСТ ХМАО-Югра от 10.12.2024 № 105-нп			
7.	ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	3 193,52	3 193,52	0,0%	3 193,52	0,0%	3 692,43	15,6%	3 692,43	0,0%	5 424,01	46,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 № 74-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 28.11.2023 № 69-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 17.12.2024 № 130-нп)							
8.	ООО «ТВС-сервис»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	2 277,55	2 277,55	0,0%	2 095,27	-8,0%	2 095,27	0,0%	2 095,27	0,0%	2 388,82	14,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 95-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 28.11.2023 № 69-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 10.12.2024 № 106-нп)							
9.	АО «Горремстрой»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	2 364,36	2 364,36	0,0%	2 322,77	-1,8%	2 322,77	0,0%	2 322,77	0,0%	2 984,11	28,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 №74-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 28.11.2023 № 69-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 03.12.2024 № 77-нп)							
10.	ООО «Технические системы»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	2 630,23	2 630,23	0,0%	2 562,08	-2,6%	2 562,08	0,0%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 № 74-нп)			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 21.11.2023 № 84-нп				-			
11.	ООО «Специализированная компания автотехники – база»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	2 484,19	2 484,19	0,0%	2 484,19	0,0%	2 752,21	10,8%	2 557,34	-7,1%	2 557,34	0,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 95-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 28.11.2023 № 70-нп)							Приказ РСТ ХМАО-Югра от 10.12.2024 № 105-нп			
12.	ООО «ТехСтрой»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	2 545,30	2 545,30	0,0%	2 403,21	-5,6%	2 403,21	0,0%	2 403,21	0,0%	2 619,50	9,0%



№	Наименование	2023			2024				2025			
		с 01.12.2022	с 01.07.2023	рост к предыдущему п/г	с 01.01.2024	рост к предыдущему п/г	с 01.07.2024	рост к предыдущему п/г	с 01.01.2025	рост к предыдущему п/г	с 01.07.2025	рост к предыдущему п/г
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 545,30	2 545,30	0,0%	2 403,21	-5,6%	2 403,21	0,0%	2 403,21	0,0%	2 619,50	9,0%
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 95-нп (в ред. приказов СТ ХМАО-Югра от 28.11.2023 № 70-нп, от 10.12.2024 № 106-нп)										
12.	АО «Завод промышленных строительных деталей»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1 723,28 (с 03.02)	-	1 878,33	9,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	2 067,94 (с 03.02)	-	2 254,00	9,0%
	реквизиты документов	-										

В целом по тарифам на тепловую энергию в г. Сургуте можно сделать следующие выводы.

В 2025 г. число организаций, для которых установлены тарифы на тепловую энергию относительно прошлого года изменилось и составляет 14.

При этом отмечены следующие изменения:

**в 2023-2024 гг.**

Тарифы на тепловую энергию для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).

**в 2025 г.**

Тарифы на тепловую энергию установлены для одной новой организации - АО «Завод промышленных строительных деталей» (с 03.02.2025).

С 01.01.2025 тарифы на тепловую энергию были отменены для двух организаций:

ООО «Технические системы»;

АО «Аэропорт Сургут».

### **Темп роста тарифов**

**в 2023 г.**

В основном тарифы с 01.12.2022 установлены с ростом в пределах 9,0%, по ряду ТСО отмечены более значительные изменения тарифов. Максимальный темп роста тарифов с 01.12.2022 отмечен по следующим организациям:

ООО «Сургутские городские электрические сети» - рост тарифа поставки от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5 - на 25,1%.

Снижение тарифов с 01.12.2022 отмечено по организациям:

ООО «ТехСтрой» снижение тарифа поставки на 6,9%;

АО «Горремстрой» - снижение тарифа поставки на 0,8%.

**в 2024 г.**

В основном тарифы на 2 п/г 2024 г. установлены с ростом в пределах 9,6%, но по ряду ТСО отмечены более значительные изменения тарифов. Максимальный темп роста на 2 п/г 2024 г. отмечен по следующим организациям:

ООО УК «Северо-Западная Тепловая компания» - рост тарифа поставки на 15,6%

Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 - рост тарифа на отпуск с коллекторов на 14,9%;

Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» - рост тарифа на отпуск с коллекторов на 14,9%;

ООО «Специализированная компания автотехники - база» - рост тарифа поставки на 10,8%;

ООО «Газпром энерго» - рост ставки за тепловую энергию на 10,4% и ставки за содержание тепловой мощности на 10,8%.

Снижение тарифов на 1 п/г 2024 г. отмечено по организациям:

АО «Аэропорт Сургут» - снижение тарифа поставки на 25,3%;

ООО «ТВС-сервис» - снижение тарифа поставки на 8,0%;

ООО «ТехСтрой» - снижение тарифа поставки на 5,6%.

ООО «Сургутские городские электрические сети» снижение тарифа поставки от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, стр. 5 на 3,5%;

ООО «Технические системы» - снижение тарифа поставки на 2,6%;

ООО «Горремстрой» - снижение тарифа поставки на 1,8%.

в 2025 г.

В основном тарифы на 2 п/г 2025 г. установлены с ростом в пределах 9,0%, при этом по ряду ТСО отмечены более значительные изменения тарифов. Максимальный темп роста отмечен по следующим организациям:

ООО УК «Северо-Западная Тепловая компания» - рост тарифа поставки на 46,9%;

ПАО «Сургутнефтегаз» - рост тарифа поставки на 29,3%;

ООО «Горремстрой» - рост тарифа поставки на 28,5%;

Филиал ПАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС-1» - рост тарифа на отпуск с коллекторов на 21,2%;

Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» - рост тарифа на отпуск с коллекторов на 21,0%;

ООО «Газпром энерго» - рост ставки за тепловую энергию на 17,6%

ООО «Сургутские городские электрические сети» - рост тарифа поставки от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5 на 14,0%;

Снижение тарифов на 1 п/г 2025 г. отмечено по организациям:

ООО «Специализированная компания автотехники - база» - снижение тарифа поставки на 7,1%;

ООО «Газпром энерго» - снижение ставки за содержание тепловой мощности на 5,6%.

### **11.2.2. Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии**

На территории г. Сургута в период 2022-2024 гг. тарифы услуги на передаче тепловой энергии были установлены для 1-2 организаций (в зависимости от года).

**Таблица 11.3 – Перечень ТСО г. Сургута, для которых были утверждены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2023-2025 гг.**

№	Наименование	Деятельность ТСО по годам		
		2023	2024	2025
1	ООО «Сургутские городские электрические сети»	1	1	1
2	СГМУП «Городские тепловые сети»	0	(с 06.10) 1	1
	<b>ИТОГО</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>2</b>

Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергию за 2023-2025 гг. представлены в следующей таблице (нумерация организаций соответствует нумерации ТСО, приведенной в Разделе 11.2.1).

**Таблица 11.4 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Сургуте на 2023-2025 гг.**

№	Наименование	2023			2024				2025				
		с 01.12.2022	с 01.07.2023	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022	с 01.07.2023	рост к предыдущему у п/г	с 01.12.2022	с 01.07.2023	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022	рост к предыдущему п/г	
1.	ООО «Сургутские городские электрические сети»												
	вид теплоносителя	Вода											
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут											
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	192,98	192,98	0,00%	191,55	-0,7%	191,55	0,0%	124,98	-34,8%	124,98	0,0%	
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 96-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 05.12.2023 № 86-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 17.12.2024 № 130-нп)								
2.	СГМУП «Городские тепловые сети»												
	вид теплоносителя	-					Вода						
	зона деятельности	-					на территории городского округа Сургут						
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	-	-	-	-	-	292,52 (с 06.10)	-	292,52	0,0%	1 438,24	391,7%	
	реквизиты документов						Приказ РСТ ХМАО-Югра от 19.09.2024 № 54-нп		Приказ РСТ ХМАО-Югра от 27.12.204 № 132-нп				

В целом по тарифам на услуги по передаче тепловой энергии в г. Сургут можно сделать выводы, что за период 2022-2024 г. тарифы ежегодно утверждались для 1-2 организаций (в зависимости от года), при этом отмечены следующие изменения:

в 2023 г.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).

в 2024 г.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии установлены для одной новой организации СГМУП «Городские тепловые сети» (с 06.10.2024), для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).

в 2025 г.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).

Темп роста тарифов

в 2023 г.

Максимальный рост тарифа с 01.12.2022 по единственной организации, для которой был установлен тариф (ООО «Сургутские городские электрические сети»), составил 7,2%.

Снижение тарифов в 2023 г. не отмечено.

в 2024 г.

Рост тарифа на 2 п/г 2024 г. по единственной организации, для которой был установлен тариф (ООО «Сургутские городские электрические сети»), не отмечено.

Снижение тарифов на 1 п/г 2024 г. составило 0,7%.

в 2025 г.

Рост тарифа отмечен по организации СГМУП «Городские тепловые сети» и составил 391,7%.

Снижение тарифа на 1 п/г 2025 г. отмечено по организации ООО «Сургутские городские электрические на 34,8%.

### 11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель

В г. Сургуте тарифы на теплоноситель в период 2023-2025 гг. были установлены для 2 организаций.

**Таблица 11.5 – Перечень ТСО г. Сургута, для которых были утверждены тарифы на теплоноситель на 2023-2025 гг.**

№	Наименование	2023	2024	2025
1.1.	Филиал ПАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС-1	1	1	1
1.2	Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро»	1	1	1
	<b>ИТОГО</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>

Данные об изменении тарифов на теплоноситель, установленных регулирующим органом на 2023-2025 гг. представлены в следующей таблице (нумерация организаций соответствует нумерации ТСО, приведенной в Разделе 11.2.1).

**Таблица 11.6 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Сургуте на 2023-2025 гг.**

№	Наименование	2023			2024				2025			
		с 01.12.2022	с 01.07.2023	рост к предыдуще му п/г	с 01.12.2022	с 01.07.2023	рост к предыдуще му п/г	с 01.12.2022	с 01.07.2023	рост к предыдуще му п/г	с 01.12.2022	с 01.07.2023
1.1.	Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1											
	вид теплоносителя	Вода										
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб. м	39,36	39,36	0,0%	39,36	0,0%	43,94	11,6%	43,94	0,0%	53,15	21,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб. м	39,36	39,36	0,0%	39,36	0,0%	43,94	11,6%	43,94	0,0%	53,15	21,0%
	реквизиты документов	Распоряжение РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 19.12.2018 № 47 (в ред. распоряжений РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 14.12.2021 № 28, от 29.11.2023 № 29)			Распоряжение РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 30.11.2023 № 43 (в ред. распоряжения РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 13.12.2023 № 47)							
1.2.	Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро»											
	вид теплоносителя	Вода										
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб. м	58,58	58,58	0,0%	58,58	0,0%	65,40	11,6%	65,40	0,0%	79,14	21,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб. м	58,58	58,58	0,0%	58,58	0,0%	65,40	11,6%	65,40	0,0%	79,14	21,0%
	реквизиты документов	Распоряжение РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 № 27 (в ред. распоряжений РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 30.11.2023 № 42, от 13.12.2023 № 46)										



В целом по тарифам на теплоноситель в г. Сургуте можно сделать выводы, что за период 2023-2025 г. тарифы ежегодно утверждались для 2 организаций, при этом отмечены следующие изменения:

**в 2023-2025 гг.**

Тарифы на теплоноситель для новых организаций не установлены, для действующих организаций тарифы не отменялись (не теряли силу).

**Темп роста тарифа**

Темпы роста тарифов на теплоноситель для обеих организаций за период 2022-2024 гг. одинаковы.

**в 2023 г.**

Рост тарифов с 01.12.2022 г. по обеим ТСО составил 9,0%.

Снижения тарифов в 2023 г. не отмечено.

**в 2024 г.**

Рост тарифов на 2 п/г 2024 г. по обеим ТСО составил 11,6%.

Снижения тарифов в 2024 г. не отмечено.

**в 2025 г.**

Рост тарифов на 2 п/г 2022 г. по обеим ТСО составил 21,0%.

Снижения тарифов в 2022 г. не отмечено.

**11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)**

За период 2023-2025 гг. тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории г. Сургута регулирующим органом не установлен.

**11.3. Структура тарифов, установленных на момент разработки схемы теплоснабжения**

Данные о структуре тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, передачу тепловой энергии, установленных (скорректированных) регулирующим органом на 2025 г. сформированы на основании Протоколов заседаний правления РСТ ХМАО-Югра и РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО и представлены в таблицах ниже.

Таблица 11.7 – Структура тарифов на тепловую энергию в г. Сургуте на 2025 г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1						1.1.		1.2.			
			ООО «Сургутские городские электрические сети»						Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1		Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро»			
			поставка ТЭ						отпуск ТЭ с коллекторов					
			на территории городского округа Сургут от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, стр. 5		на территории городского округа Сургут от котельной по ул. Крылова, д. 55/2		на территории городского округа Сургут		на территории городского округа Сургут					
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес		
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5 531	56%	65 644	23%	182 314	8%	117 703	11%	93 851	13%		
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	63	1%	1 280	0%	6 566	0%	12 927	1%	5 736	1%		
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	820	8%	4 028	1%	9 940	0%	23 874	2%	11 422	2%		
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	3 705	38%	31 044	11%	103 941	5%	49 788	5%	56 752	8%		
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	660	7%	22 486	8%	42 767	2%	12 074	1%	2 064	0%		
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	246	3%	5 809	2%	14 134	1%	13 238	1%	7 808	1%		
1.6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	6	0%	98	0%	392	0%	0	0%	93	0%		
1.7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	2	0%	49	0%	140	0%	294	0%	293	0%		
1.8	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	465	0%	2 152	0%	0	0%	31	0%		
1.9	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	29	0%	386	0%	2 281	0%	5 510	1%	9 652	1%		
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 709	17%	97 474	35%	154 092	7%	44 812	4%	56 218	8%		
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	2 121	1%	6 866	0%	0	0%	0	0%		
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	630	6%	16 404	6%	13 243	1%	745	0%	343	0%		
2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	28	0%	11 649	4%	11 294	1%	2 427	0%	6 269	1%		
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	967	10%	9 224	3%	27 364	1%	14 782	1%	16 112	2%		
2.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	62	1%	54 435	19%	94 168	4%	26 859	2%	33 494	5%		
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	3 472	1%	555	0%	0	0%	0	0%		
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	22	0%	169	0%	604	0%	0	0%	0	0%		
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	1 860	19%	132 832	47%	1 970 512	90%	977 060	90%	551 292	78%		
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 536	16%	103 616	37%	0	0%	976 617	90%	551 292	78%		
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	308	3%	27 304	10%	90 633	4%	0	0%	0	0%		
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0%	0	0%	1 850 769	84%	443	0%	0	0%		
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	16	0%	1 912	1%	29 111	1%	0	0%	0	0%		

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1						1.1.		1.2.			
			ООО «Сургутские городские электрические сети»						Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1		Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро»			
			поставка ТЭ						отпуск ТЭ с коллекторов					
			на территории городского округа Сургут от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, стр. 5		на территории городского округа Сургут от котельной по ул. Крылова, д. 55/2		на территории городского округа Сургут		на территории городского округа Сургут					
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес		
4.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	13 151	134%	0	0%		
5.	Прибыль, в том числе:	тыс. руб.	443	5%	20 957	7%	27 264	1%	8 148	1%	3 739	1%		
5.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	377	4%	9 608	3%	22 457	1%	8 148	1%	3 739	1%		
5.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	66	1%	11 349	4%	4 808	0%	0	0%	0	0%		
6.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	293	3%	-35 580	-13%	-133 146	-6%	-76 933	-7%	4 691	1%		
7.	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	9 837	100%	281 328	100%	2 201 036	100%	1 083 942	100%	709 792	100%		
8.	Отпуск тепловой энергии	х												
8.1	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,024	-	153,325	-	0,000	-	1 683,730	-	896,340	-		
8.2	Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	-	0,000	-	0,000	-	14,730	-	12,210	-		
8.3	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,000	-	0,000	-	2 656,620	-	0,000	-	0,000	-		
8.4	Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	2,024	-	153,325	-	2 656,620	-	1 669,000	-	884,130	-		
8,5	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	0,046	-	13,240	-	163,210	-	-	-	-	-		
		%	2,26%	-	8,64%	-	6,14%	-	-	-	-	-		
8.6	Полезный отпуск тепловой энергии из сети	тыс. Гкал	1,978	-	140,085	-	2 493,410	-	-	-	-	-		
9.	Среднегодовой тариф на тепловую энергию с коллекторов	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	649,45	-	802,81	-		
9.1	утвержденный тариф на 1 п/г	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	594,21	-	733,01	-		
9.2	утвержденный тариф на 2 п/г	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	719,96	-	886,95	-		
10.	Среднегодовой тариф на тепловую энергию из сети	руб./Гкал	4 973,06	-	2 008,27	-	882,74	-	-	-	-	-		
10.1	утвержденный тариф на 1 п/г	руб./Гкал	4 709,11	-	1 941,06	-	851,02	-	-	-	-	-		
10.2	утвержденный тариф на 2 п/г	руб./Гкал	5 369,51	-	2 115,75	-	927,61	-	-	-	-	-		

Продолжение таблицы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2				2.1		3	
			СГМУП «Городские тепловые сети»				ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»		ПАО «Сургутнефтегаз»	
			поставка ТЭ							
			на территории городского округа Сургут		на территории городского округа Сургут от котельных, расположенных на проспекте Набережный, д. 17, д. 17/1, д. 17/2		на территории городских округов Сургут, Пыть-Ях, Нижневартовск		на территории Белоярского, Сургутского муниципальных районов и городского округа Сургут	
абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес			
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 401 985	28%	5 037	57%	3 810	4%	634 809	66%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	40 166	1%	190	2%	838	1%	8 707	1%
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	108 087	2%	49	1%	571	1%	211 262	22%
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	923 609	18%	3 721	42%	1 654	2%	184 211	19%
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	136 825	3%	289	3%	696	1%	230 629	24%
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	174 652	3%	722	8%	0	0%	0	0%
1.6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	1 492	0%	6	0%	4	0%	0	0%
1.7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	1 065	0%	0	0%	26	0%	0	0%
1.8	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
1.9	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	16 088	0%	59	1%	21	0%	0	0%
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	678 919	14%	3 654	42%	1 010	1%	84 142	9%
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	17 822	0%	8	0%	0	0%	845	0%
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	17 678	0%	32	0%	0	0%	0	0%
2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	48 496	1%	173	2%	74	0%	5 880	1%
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	269 688	5%	1 074	12%	485	1%	59 311	6%
2.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	244 082	5%	2 189	25%	451	1%	18 105	2%
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	63 637	1%	112	1%	0	0%	0	0%
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	17 517	0%	65	1%	0	0%	0	0%
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	2 538 293	51%	4 560	52%	83 224	97%	199 040	21%
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	492 431	10%	3 867	44%	0	0%	151 713	16%
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	177 864	4%	634	7%	370	0%	37 478	4%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2		2.1		3			
			СГМУП «Городские тепловые сети»		ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»		ПАО «Сургутнефтегаз»			
			поставка ТЭ							
			на территории городского округа Сургут		на территории городского округа Сургут от котельных, расположенных на проспекте Набережный, д. 17, д. 17/1, д. 17/2		на территории городских округов Сургут, Пыть-Ях, Нижневартовск		на территории Белоярского, Сургутского муниципальных районов и городского округа Сургут	
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	1 808 477	36%	0	0%	82 854	96%	0	0%
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	59 521	1%	60	1%	0	0%	9 849	1%
4	Прибыль, в том числе:	тыс. руб.	52 550	1%	196	2%	260	0%	38 314	4%
4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%	260	0%	38 314	4%
4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	52 550	1%	196	2%	0	0%	0	0%
5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	332 834	7%	-4 684	-53%	-2 081	-2%	0	0%
6.	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	5 004 581	100%	8 763	100%	86 223	100%	956 305	100%
7.	Отпуск тепловой энергии	х								
7.1	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	691,110	-	5,038	-	0,000	-	300,932	-
7.2	Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	-	0,000	-	0,000	-	0,000	-
7.3	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	2 052,950	-	0,000	-	41,355	-	0,000	-
7.4	Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	2 744,060	-	5,038	-	41,355	-	300,932	-
7,5	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	290,230	-	0,060	-	1,433	-	10,366	-
		%	10,58%	-	1,19%	-	3,47%	-	3,44%	-
7.6	Полезный отпуск тепловой энергии из сети	тыс. Гкал	2 453,830	-	4,978	-	39,922	-	290,566	-
8.	Среднегодовой тариф на тепловую энергию из сети	руб./Гкал	2 039,50	-	1 760,43	-	2 159,78	-	3 291,18	-
8.1	утвержденный тариф на 1 п/г	руб./Гкал	1 971,49	-	1 701,56	-	2 095,17	-	2 938,58	-
8.2	утвержденный тариф на 2 п/г	руб./Гкал	2 148,92	-	1 854,67	-	2 283,73	-	3 798,37	-

Продолжение таблицы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	4		6		7		8	
			ООО «Газпром энерго»		СГМУП «Сургутский хлебозавод»		ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания»		ООО «ТВС-сервис»	
			поставка ТЭ							
			на территории городского округа Сургут							
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	67 246	54%	11 147	41%	14 868	41%	4 477	40%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	2 011	2%	1 700	6%	118	0%	157	1%
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2 439	2%	0	0%	1 359	4%	0	0%
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	48 620	39%	8 479	32%	12 890	36%	3 436	31%
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	6 278	5%	396	1%	165	0%	367	3%
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	2 968	2%	454	2%	261	1%	472	4%
1.6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	23	0%	0	0%	0	0%	0	0%
1.7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	57	0%	13	0%	0	0%	12	0%
1.8	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
1.9	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	4 849	4%	105	0%	74	0%	32	0%
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	23 405	19%	2 590	10%	9 922	27%	1 309	12%
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	51	0%	51	0%	5 929	16%	2	0%
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	8 160	7%	0	0%	214	4%	0	0%
2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	9	0%	18	0%	0,1	0%	210	2%
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14 033	11%	2 521	9%	3 778	14%	771	9%
2.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 010	1%	0	1%	0	0%	326	2%
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	142	0%	0	0%	0	0%	0	0%
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	33 692	27%	12 342	46%	11 007	30%	4 998	45%
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	24 611	20%	9 978	37%	7 128	20%	4 505	41%
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	8 318	7%	1 882	7%	3 657	10%	0	0%
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	450	4%
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	764	1%	482	2%	221	1%	44	0%
4	Прибыль, в том числе:	тыс. руб.	427	0%	782	3%	337	1%	308	3%
4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0%	782	3%	337	1%	308	3%
4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	427	0%	0	0%	0	0%	0	0%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	4		6		7		8	
			ООО «Газпром энерго»		СГМУП «Сургутский хлебозавод»		ООО УК «Северо- Западная Тепловая Компания»		ООО «ТВС-сервис»	
			поставка ТЭ							
			на территории городского округа Сургут							
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
6.	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	124 771	100%	26 862	100%	36 133	100%	11 092	100%
7.	Отпуск тепловой энергии	х								
7.1	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	33,834	-	13,970	-	8,400		5,021	-
7.2	Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	-	0,000	-	0,000		0,000	-
7.3	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,000	-	0,000	-	0,000	-	0,000	-
7.4	Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	33,834	-	13,970	-	8,400	-	5,021	-
7,5	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	2,975	-	0,170	-	0,000	-	0,000	-
		%	8,79%	-	1,22%	-	0,00%	-	0,00%	-
7.6	Полезный отпуск тепловой энергии из сети	тыс. Гкал	30,859	-	13,800	-	8,400	-	5,021	-
8.	Среднегодовой тариф на тепловую энергию из сети	руб./Гкал	4 043,31	-	1 946,50	-	4 301,60	-	2 209,09	-
8.1	утвержденный тариф на 1 п/г	руб./Гкал	4 043,31	-	1 907,57	-	3 692,43	-	2 095,27	-
8.2	утвержденный тариф на 2 п/г	руб./Гкал	4 043,31	-	1 997,86	-	5 424,01	-	2 388,82	-

Продолжение таблицы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	9		11		12		13			
			АО «Горремстрой»		ООО «Специализированная компания автотехники – база»		ООО «ТехСтрой»		АО «Завод промышленных строительных деталей»			
			поставка ТЭ									
			на территории городского округа Сургут									
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес		
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 103	46%	5 095	40%	4 004	34%	4 980	42%		
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	0	0%	150	1%	95	1%	280	2%		
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1 701	37%	2 696	21%	3 781	32%	4 122	35%		
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	262	6%	779	6%	128	1%	563	5%		
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	140	3%	1 418	11%	0	0%	15	0%		
1.6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
1.7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0%	4	0%	0	0%	0	0%		
1.8	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
1.9	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	0	0%	49	0%	0	0%	0	0%		
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	539	12%	1 428	11%	2 394	20%	4 232	36%		
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	65	1%	0	0%	17	0%		
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	22	0%	402	1%	0	0%	549	0%		
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	357	11%	809	5%	1 119	10%	1 299	10%		
2.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	160	5%	152	1%	1 275	13%	2 367	13%		
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	1 750	39%	5 812	46%	5 309	45%	13 265	112%		
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 385	30%	4 575	36%	4 287	36%	12 906	109%		
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	305	7%	1 170	9%	1 016	9%	358	3%		
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	60	1%	67	1%	6	0%	0	0%		
4	Прибыль, в том числе:	тыс. руб.	150	3%	375	3%	371	3%	643	5%		
4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	150	3%	375	3%	371	3%	643	5%		
4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	0	0%	0	0%	-286	-2%	0	0%		



№ п/п	Наименование	Ед. изм.	9		11		12		13			
			АО «Горремстрой»		ООО «Специализированная компания автотехники – база»		ООО «ТехСтрой»		АО «Завод промышленных строительных деталей»			
			поставка ТЭ									
			на территории городского округа Сургут									
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес		
6.	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	4 542	100%	12 710	100%	11 792	100%	23 119	100%		
7.	Отпуск тепловой энергии	х										
7.1	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,070	-	5,230	-	4,754	-	13,267	-		
7.2	Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	-	0,000	-	0,000	-	0,000	-		
7.3	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,000	-	0,000	-	0,000	-	0,000	-		
7.4	Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	5,070	-	5,230	-	4,754	-	13,267	-		
7,5	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	3,300	-	0,260	-	0,000	-	0,345	-		
		%	65,10%	-	4,97%	-	0,00%	-	2,60%	-		
7.6	Полезный отпуск тепловой энергии из сети	тыс. Гкал	1,770	-	4,970	-	4,754	-	12,922	-		
8.	Среднегодовой тариф на тепловую энергию из сети	руб./Гкал	2 567,00	-	2 557,34	-	2 480,42	-	1 789,13	-		
8.1	утвержденный тариф на 1 п/г	руб./Гкал	2 322,77	-	2 557,34	-	2 403,21	-	1 723,28	-		
8.2	утвержденный тариф на 2 п/г	руб./Гкал	2 984,11	-	2 557,34	-	2 619,50	-	1 878,33	-		

**Таблица 11.8 – Структура тарифов на передачу тепловой энергии в г. Сургуте на 2025 г.**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	8		СГМУП «Городские тепловые сети»	
			ООО «Сургутские городские электрические сети»		передача ТЭ	
			на территории городского округа Сургут			
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютно е значение	удельны й вес
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5 028	43%	4 456	38%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	113	1%	253	2%
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1	0%	986	8%
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	4 485	38%	2 610	22%
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	24	0%	512	4%
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	302	3%	95	1%
1.6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	18	0%	0	0%
1.7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	2	0%	0	0%
1.8	Арендная плата	тыс. руб.	17	0%	0	0%
1.9	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	67	1%	0	0%
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7 751	66%	2 570	22%
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	28	0%
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	2 492	0%	0	0%
2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	217	0%	234	0%
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 214	10%	773	10%
2.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3 818	13%	1 491	13%
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0%	0	0%
2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	10	0%	44	0%
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	10 239	87%	7 914	67%
3.1	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0	0%	0	0%
3.2	Расходы на тепловую энергию для компенсации потерь	тыс. руб.	4 926	42%	209	2%
			5 312	45%	7 454	63%
4	Прибыль, в том числе:	тыс. руб.	0	0%	252	2%
4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.				
4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	915	8%	133	1%
			885	8%	0	0%
5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	30	0%	133	1%
6.	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	-8 635	-69%	0	0%
7.	Передача тепловой энергии	х				
7.1	Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	124,980	-	23,262	-
7.2	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	2,580	-	3,640	-
		%	2,06%	-	15,65%	-
7.3	Полезный отпуск тепловой энергии из сети	тыс. Гкал	122,400	-	19,622	-
8.	Среднегодовой тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	124,98	-	768,20	-
8.1	утвержденный тариф на 1 п/г	руб./Гкал	124,98	-	292,52	-
8.2	утвержденный тариф на 2 п/г	руб./Гкал	124,98	-	1 438,24	-

**Таблица 11.9 – Структура тарифов на теплоноситель в г. Сургуте на 2025 г.**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1.1		1.2	
			Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1		Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро»	
			Производство теплоносителя			
			на территории городского округа Сургут			
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	19 357,44	76%	15 150	70%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	4 520	18%	1 614	7%
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2 610	10%	5 798	27%
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	9 801	38%	7 505	35%
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	348	1%	33	0%
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	1 820	7%	0	0%
1.6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	28	0%	5	0%
1.7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	127	0%	48	0%
1.8	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%
1.9	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	105	0%	147	1%
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 565,89	14%	4 407	20%
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	0	0%
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	4	0%	0	0%
2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	85	0%	896	4%
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 879	11%	2 108	10%
2.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	598	2%	1 403	7%
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0%	0	0%
2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	1 179	5%	0	0%
4	Прибыль, в том числе:	тыс. руб.	1 146	4%	894	4%
4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 146	4%	894	4%
4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%
5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	389	2%	1 110	5%
6.	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	25 637	100%	21 561	100%
7.	Отпуск теплоносителя	х				
7.1	Производство теплоносителя	тыс. м³	2 218,34	-	1 266,89	-
7.2	Покупной теплоноситель	тыс. м³	0,00	-	0,00	-
7.3	Расход на хозяйственные нужды	тыс. м³	1 393,68	-	967,94	-
7.4	Отпуск теплоносителя в сеть	тыс. м³	824,65	-	298,95	-
7.5	Потери при передаче теплоносителя	тыс. м³	298,85	-	0,00	-
		%	36,2%	-	0,0%	-
7.6	Полезный отпуск теплоносителя	тыс. м³	525,80	-	298,95	-
8.	Среднегодовой тариф на теплоноситель	руб./м³	48,76	-	72,12	-
8.1	утвержденный тариф на 1 п/г	руб./м³	43,94	-	65,40	-
8.2	утвержденный тариф на 2 п/г	руб./м³	53,15	-	79,14	-

#### **11.4. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности**

За рассматриваемый период 2023-2025 гг. плата за подключение к системе теплоснабжения в г. Сургуте регулирующим органом была установлена для трех организаций:

ООО «Сургутские городские электрические сети» (на 2023-2025 гг.);

СГМУП «Городские тепловые сети» (на 2023-2025 гг.);

ООО «Газпром энерго» (на 2023 г.).

Утвержденный размер платы за подключение к системе теплоснабжения в г. Сургуте за 2023-2025 гг. представлен в следующей таблице.

Таблица 11.10 – Плата за подключение в расчете на единицу мощности в г. Сургуте в 2023-2025 гг., тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)

Наименование/номер ТСО	1					2					4
	ООО «Сургутские городские электрические сети»					СГМУП «Городские тепловые сети»					ООО «Газпром энерго»
	2023	2024	рост к предыду- щему году	2025	рост к предыду- щему году	2023	2024	рост к предыду- щему году	2025	рост к предыду- щему году	2023
Период действия	01.01.2023- 31.12.2023	01.01.2024- 31.12.2024		01.01.2025- 31.12.2025		01.01.2023- 31.12.2023	01.01.2024- 31.12.2024		01.01.2025- 31.12.2025		13.02.2023- 31.12.2023
Размер платы при подключении нагрузки потребителей, которая превышает 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, при наличии технической возможности подключения, в том числе:											
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	-	594,74	-	721,03	21,2%	122,25	135,69	11,0%	696,94	413,6%	260,71
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе при наличии дифференциации:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Надземная (наземная) прокладка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
до 250 мм	-	-	-	-	-	-	-	-	17 945,02	-	-
Подземная прокладка, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
канальная прокладка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
до 250 мм	-	-	-	-	-	12 200,55	20 027,94	64,2%	47 672,18	138,03%	-
бесканальная прокладка	230,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
до 250 мм	230,96	-	-	-	-	9 248,79	16 162,74	74,8%	14 096,01	-12,8%	-
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	0,00	0,00	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	0,00	0,00	-	0,00	-	-	-	-	21 584,32	-	-
реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО- Югра от 22.11.2022 № 75-нп	Приказ РСТ ХМАО- Югра от 12.12.2023 № 107-нп		Приказ РСТ ХМАО- Югра от 03.12.2024 № 80-нп		Приказ РСТ ХМАО-Югра от 13.12.2022 № 125-нп	Приказ РСТ ХМАО- Югра от 12.12.2023 № 107-нп		Приказ РСТ ХМАО- Югра от 03.12.2024 № 80-нп		Приказ РСТ ХМАО-Югра от 26.01.2023 № 4-нп

Основные изменения платы за подключение к системе теплоснабжения в г. Сургуте:  
**на 2023 г.:**

по ООО «Сургутские городские электрические сети»:

плата в 2023 г. состоит только из платы за создание/реконструкцию сетей бесканальной прокладки диаметром до 250 мм, которая составляет 230,96 тыс. руб./Гкал/ч.

по СГМУП «Городские тепловые сети»:

плата за проведение мероприятий по подключению составляет 122,25 тыс. руб./Гкал/ч;

плата за создание/ реконструкцию тепловых сетей (подземная канальная прокладка, до Ду250 мм) – 12 20,55 тыс. руб./Гкал/ч;

с 2023 г. в составе платы ТСО за подключение учтена плата за создание/ реконструкцию тепловых сетей (подземная бесканальная прокладка, до Ду250 мм) – 9 248,79 тыс. руб./Гкал/ч.

по ООО «Газпром энерго»:

плата в 2023 гг. состоит только из платы за проведение мероприятий по подключению в размере 261 тыс. руб./Гкал/ч.

**на 2024 г.:**

по ООО «Сургутские городские электрические сети»:

плата в 2024 г. состоит только из платы за расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей и составляет 594,74 тыс. руб./Гкал/ч. В 2023 г. данный вид расходов в составе за подключение к системе теплоснабжения не устанавливался.

по СГМУП «Городские тепловые сети»:

плата за проведение мероприятий по подключению возросла на 11% до 135,69 тыс. руб./Гкал/ч;

плата за создание/реконструкцию тепловых сетей (подземная канальная прокладка, до Ду250 мм) – возросла на 64,2% до 20 027,94 тыс. руб./Гкал/ч;

плата за создание/реконструкцию тепловых сетей (подземная бесканальная прокладка, до Ду250 мм) – возросла на 74,8% до 16 162,74 тыс. руб./Гкал/ч.

**на 2025 г.:**

по ООО «Сургутские городские электрические сети»:

плата в 2024 г. состоит только из платы за расходы на проведение мероприятий по подключению объектов и выросла на 21,2% до 721,03 тыс. руб./Гкал/ч.

по СГМУП «Городские тепловые сети»:

плата за проведение мероприятий по подключению возросла на 413,6% до 696,94 тыс. руб./Гкал/ч;

плата за создание/реконструкцию тепловых сетей (подземная канальная прокладка, до Ду250 мм) – возросла на 138,03% до 47 672,18 тыс. руб./Гкал/ч;

плата за создание/реконструкцию тепловых сетей (подземная бесканальная прокладка, до Ду250 мм) – снизилась на 12,8% до 14 096,01 тыс. руб./Гкал/ч.

добавлена плата за создание/реконструкцию тепловых сетей (надземная (наземная) прокладка, до Ду250 мм) и составляет 17 945,02 тыс. руб./Гкал/ч.

#### **11.5. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей**

За период 2022-2024 гг. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Сургуте регулирующим органом не установлена.

СГМУП «Городские тепловые сети» был выполнен расчет размера платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для потребителей СГМУП «ГТС» на территории г. Сургута (за исключением потребителей от котельных № 26 27 по пр. Набережный, д. 17, д. 17/1, д. 17/2), который представлен с следующей таблице.

**Таблица 11.11 - Размер платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для потребителей СГМУП «ГТС» на территории г. Сургута (за исключением потребителей от котельных № 26 27 по пр. Набережный, д. 17, д. 17/1, д. 17/2), кроме социально значимых потребителей**

Наименование	Период действия 01.06.2024 – 31.12.2024
	платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, руб./Гкал/час в мес.
размера платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, без учета НДС	255 307,28
НДС 20%	51 061,46
размера платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, с учетом НДС	306 368,74

## **12. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

### **12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)**

Основные проблемы организации качественного теплоснабжения:

- вынужденная корректировка температурного графика центрального качественного регулирования СГРЭС-1 и СГРЭС-2 с 75°C до 82°C (соответствует тн.в. - минус 7,66°C), что приводит к «перетопу» потребителей, подключенных через элеваторные узлы;

- высокое давление (близкие к максимально допустимым по условиям механической прочности отопительных приборов) в обратных трубопроводах местных систем теплопотребления в ВЖР, наиболее удаленных потребителей от ЦТП 54 и ЦТП 58, 61.

Данная проблема технологического комплекса СГРЭС-2 – ВЖР, обусловлена в первую очередь местоположением и режимом работы ПНС-1.

- значительное изменение расходов циркуляции в СЦТ города в течение отопительного периода, требующее внедрения систем автоматического регулирования расхода на источниках теплоснабжения и ЦТП, а также корректного местного регулирования;

- дефицит напора подкачивающих насосов СЭ2500-60-11 в группе ПН7...ПН12 на ПКТС;

- высокие гидравлические потери тепломагистрали 2Ду1000 «СГРЭС-1 – ПКТС» на участке от П-3 до ПКТС, по причине ограниченной пропускной способности участка;

- превышение договорных тепловых нагрузок относительно их фактически достигаемых значений, отсутствие действенных законодательных механизмов их приведения в соответствие;

- несанкционированный разбор теплоносителя из систем теплоснабжения;

- моральный и физический износ основного оборудования ряда источников теплоснабжения (в первую очередь котельных №6, №28 СГМУП «ГТС»).

- невозможность выдачи всей располагаемой тепловой мощности от СГРЭС-1 и СГРЭС-2 из-за ограничений, налагаемых системой транспортировки тепловой энергии от них.

- дробление систем транспортировки тепловой энергии на отдельные имущественные объекты происходит вплоть до отдельных абонентских тепловых вводов, которые являются частью системы теплопотребления объекта, что может приводить к снижению качества в обслуживании теплосетевых объектов (с возникновением соответствующих рисков) и нежелательному росту тарифов для конечных потребителей.



Существующая схема трубопроводов внутреннего тракта сетевой воды СГРЭС-1 (после реконструкции с расшивкой внутреннего тракта) имеет максимальную пропускную способность равную 11000 т/ч. При данном расходе циркуляции максимальный отпуск тепловой энергии от СГРЭС-1 на город составляет 600 Гкал/ч.

Установленная теплофикационная мощность СГРЭС-1 для теплоснабжения города Сургута составляет 903 Гкал/ч.

Основные выводы по теплофикационному комплексу СГРЭС-1

1). Теплоисточник СГРЭС-1 на настоящий момент не имеет ограничений по гидравлическому режиму и отпуску теплоты и после завершения работ по реконструкции внутреннего тракта сетевой воды обладает требуемым резервом для нужд теплоснабжения города Сургута.

2). Пропускная способность внутреннего тракта сетевой воды и существующий состав насосного оборудования теплофикационного комплекса СГРЭС-1:

- первый подъем (ТНП-1...ТНП-4 и ТНЛ-1...ТНЛ-2) с насосами СЭ2500-60-11;
- второй подъем (ТНЗ-1...ТНЗ-6) с насосами СЭ2500-180-10.

При существующем максимальном расходе циркуляции в тепломагистрали «СГРЭС-1 – ПКТС» составляющем 7750...7890 т/ч (7900 ч) имеет резерв для обеспечения увеличения циркуляции при аварийных режимах на  $(11000 - 7900) = 3100$  т/ч (+39%).

3). На основании имеющегося на СГРЭС-1 резерва по циркуляции в размере до 3000...3100 т/ч должны быть разработаны технические мероприятия обеспечивающие его использование для аварийного резервирования теплоисточника СГРЭС-2 (тепломагистрали: «СГРЭС-2 – ВЖР» и «СГРЭС-2 – Промзона».

Анализ гидравлических режимов тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС»

Тепломагистраль 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» и внутренний тракт сетевой воды ПКТС на настоящий момент не обладают требуемой пропускной способностью для существующей величины подключенной нагрузки.

Выводы по гидравлическим режимам тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС»

1). Тепломагистраль 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» на настоящий момент является основным ограничителем подачи требуемого расхода теплоносителя в город от теплоисточника СГРЭС-1 и не обладает требуемой пропускной способностью для существующей величины подключенной нагрузки (по состоянию на 01.09.2018 года).

2). Дальнейшее подключение потребителей в зоне теплоснабжения ПКТС без увеличения пропускной способности тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» и(или) выполнения работ по техническому перевооружению внутреннего тракта сетевой воды

ПКТС недопустимо, т.к. это может привести к полному «обвалу» гидравлического режима СЦТ Центрального жилого района города Сургута.

3). Заложенное в проекте тепломагистрали «СГРЭС-1 – ПКТС» (ОАО «ВНИПИЭнергопром», 1982 год) техническое решение со строительством:

- головного участка тепломагистрали  $2d1220 \times 10,0$  мм,  $L = 5840$  м от выхода из стены главного корпуса СГРЭС-1 до павильона П-3;
- участка на входе в город  $2d1020 \times 9,0$  мм,  $L = 1474$  м от павильона П-3 до входа в здание ПКТС.

При росте нагрузок в зоне теплоснабжения ПКТС и выработке трубопроводами тепломагистрали рабочего ресурса (25 лет) проектом предусматривалось перекладка участка от павильона П-3 до входа в здание ПКТС с увеличением диаметров с  $2d1020 \times 9,0$  мм на  $2d1220 \times 10,0$  мм.

При перекладке участка №2 с увеличением диаметра с  $2d1220 \times 10,0$  мм на  $2d1020 \times 9,0$  мм доля гидравлических потерь снизится с 40,7% до 14,9%, что позволит обеспечить подключение дополнительно тепловой нагрузки в зоне теплоснабжения ПКТС в количестве + 48...52 Гкал/ч.

Анализ тепловых режимов тепломагистрали  $2Du1200/1000$  мм «СГРЭС-1 – ПКТС».

Для увеличения пропускной способности тепломагистрали  $2Du1200/1000$  мм с 2007 года была увеличена температура в подающем трубопроводе на выходе с СГРЭС-1 с  $T1\_СГРЭС-1 = 75^{\circ}\text{C}$  до  $T1\_СГРЭС-1 = 82^{\circ}\text{C}$  в диапазоне температур наружного воздуха  $T_{н.в.} = -7,66...0,0^{\circ}\text{C}$ .

Повышение температуры  $T1\_СГРЭС-1$  до  $82^{\circ}\text{C}$  привело к нерасчетному увеличению отпуска теплоты потребителям.

Потребители в зоне теплоснабжения ПКТС подразделяются на три группы:

- 1 группа потребителей: с прямым подключением к магистральным тепловым сетям и элеваторными узлами в ИТП (без автоматики и корректирующих насосов);
- 2 группа потребителей: подключенных после ЦТП оснащенных корректирующими насосами;
- 3 группа потребителей: с прямым подключением к магистральным тепловым сетям и автоматизированными тепловыми узлами.

Первая группа потребителей имеет перетоп во всем диапазоне температур наружного воздуха с  $T_{н.в.} = -7,66...0,0^{\circ}\text{C}$ .

Вторая группа потребителей имеет перетоп в диапазоне температур наружного воздуха от  $T_{н.в.} = -7,66... - 4,2(0,0)^{\circ}\text{C}$  (до момента включения в работу корректирующих насосов).

Третья группа потребителей: не имеет перетопа.

Применительно ко второй группе потребителей избыточный отпуск теплоты (перетоп) в диапазоне температур наружного воздуха  $T_{н.в.} = -7,66...-4,2(0,0)^0\text{C}$  происходит в связи с невозможностью работы корректирующих насосов с производительностью менее 10...15% от номинальной (нерабочая зона характеристики Q-H).

Оценка дальнейшего увеличения температуры  $T1_{\text{СГРЭС-1}}$  в подающем трубопроводе на выходе из СГРЭС-1 более  $82^0\text{C}$  для режима в точке излома температурного графика.

Возможное перспективное повышение температуры  $T1_{\text{СГРЭС-1}}$  для нижней срезки температурного графика с  $82,0^0\text{C}$  до  $90,0^0\text{C}$  приведет к дополнительному снижению относительного расхода греющего теплоносителя на подогреватели ГВС только на 13,0%, но при этом температура внутреннего воздуха в помещениях увеличится с  $22,14^0\text{C}$  до  $24,58^0\text{C}$ , что может вызвать встречные иски и отказ от оплаты сверхнормативной тепловой энергии со стороны управляющих компаний.

Согласно требований п.7.6. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003: «При центральном качественном и качественно-количественном регулировании по совместной нагрузке отопления, вентиляции и горячего водоснабжения точка излома графика температур воды в подающем и обратном трубопроводах должна приниматься при температуре наружного воздуха, соответствующей точке излома графика регулирования по нагрузке отопления».

Дальнейшее повышение температуры  $T1_{\text{СГРЭС-1}}$  для нижней срезки температурного графика более  $90,0^0\text{C}$  (согласно представленного графика) уже не имеет физического смысла, т.к. это уже не будет приводить к снижению расхода греющего теплоносителя, а только к увеличению температура внутреннего воздуха в отапливаемых помещениях.

После выполнения мероприятий по увеличению пропускной способности тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» рекомендуется выполнить снижение температуры  $T1_{\text{СГРЭС-1}}$  для нижней срезки температурного графика с  $82,0^0\text{C}$  до расчетного значения равного  $75,0^0\text{C}$  (согласно требований п.7.6. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

Анализ оборудования пиковой котельной тепловых сетей (ПКТС)

Существующая пиковая котельная тепловых сетей (ПКТС) предназначена для:

- пикового подогрева прямой сетевой воды от Сургутской ГРЭС-1 с температуры  $112^0\text{C}$  до  $113^0\text{C} ... 142^0\text{C}$  в диапазоне температур наружного воздуха от минус  $23^0\text{C}$  до минус  $43^0\text{C}$ ;
- перекачки обратной сетевой воды от потребителей Центрального жилого района на СГРЭС-1 и снижения давления в обратном трубопроводе вывода тепловой сети на город до  $2,0 \text{ кгс/см}^2$  в течении всего отопительного сезона;
- автоматического поддержания постоянных давлений в подающем и обратном трубопроводах и расчетных значений располагаемых напоров  $dP = (P1 - P2) = (80 - 20) = 60 \text{ м}$

= const на город после коллекторных №1 и №2 при изменении гидравлического режима на тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» на входе в ПКТС со стороны СГРЭС-1;

- защиты системы теплоснабжения города от внезапного повышения давления при отключении перекачивающих насосов в группе ПН-7...ПН-12 (от одного до всех);
- для аварийного резервирования системы теплоснабжения Центрального жилого района при аварийных ситуациях на тепломагистрали «СГРЭС-1 – ПКТС» или теплоисточнике СГРЭС-1.

Выводы по установленной и фактической тепловой мощности пиковой водогрейной котельной ПКТС:

Располагаемая тепловая мощность пиковой котельной тепловых сетей (ПКТС) составляет – 289,503 Гкал/ч. Расчетная тепловая нагрузка на догрев ПКТС для теплоснабжения города Сургута составляет 242,619 Гкал/ч. Резерв (с учетом собственных нужд) составляет 46,768 Гкал/ч.

Теплоисточник ПКТС имеет резерв по тепловой мощности и дефицит по величине пропускной способности внутреннего тракта сетевой воды (по условию требуемого максимального часового расхода циркуляции на город до 7774/7727 т/ч) по отношению к существующей подключенной нагрузке (по состоянию на 01.09.2018 года) при работе трех перекачивающих насосов в группе ПН-7...ПН-12:

- дефицит по пропускной способности (расходу)  $(7385 - 7724) = - 339$  т/ч (- 4,6%);
- резерв по фактической мощности водогрейных котлов 82,59 Гкал/ч (+ 27,84%).

Анализ и выводы по фактической совместной пропускной способности тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» и внутреннего тракта сетевой воды ПКТС

Для режима с увеличением давления в подающем трубопроводе на выходе из стены главного корпуса до  $P1\_СГРЭС-1 = 16,0$  кгс/см<sup>2</sup> фактическое значение максимальной пропускной способности для подающего трубопровода тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» и внутреннего тракта сетевой воды ПКТС по результатам испытаний проведенным в 2017 году составляет 8780 т/ч.

Основные выводы по совместной пропускной способности тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» и внутреннего тракта сетевой воды ПКТС

1). Подающий трубопровод тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» имеет большую максимальную пропускную способность равную 8780 т/ч по отношению к обратному трубопроводу для которого она составляет 8020 т/ч (при работе четырех перекачивающих насосов в группе ПН-7...ПН-12 в ПКТС).

2). При включении в ПКТС только трех перекачивающих насосов в группе ПН-7...ПН-12 максимальная пропускная способность обратного трубопровода составляет не более 7730 т/ч (с учетом переключения на тепломагистраль 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» подмешивающей насосной станции ПС-4 СГМУП «ГТС»).

3). Для существующей величины подключенной тепловой нагрузки в зоне теплоснабжения ПКТС и гидравлическом режиме в точке излома температурного графика при максимальном часовом водоразборе на ГВС фактические расходы теплоносителя по обратному трубопроводу в тепломагистрале 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» составляют 7750...7890 т/ч, т.е. превышают максимальную пропускную способность обратного трубопровода для поддержания стабильного гидравлического режима, которая составляет не более 7730 т/ч.

4). Любое дополнительное подключение потребителей в зоне теплоснабжения ПКТС будет приводить к систематическим, а не кратковременным (по 2...4 часа) гидравлическим «обвалам» которые сегодня фиксируются в часы максимальных водоразборов на ГВС или при запаздывании с увеличением температуры Т1\_СГРЭС-1 на выходе из СГРЭС-1 (например: при существенном изменении температуры наружного воздуха).

5). В настоящий момент любое подключение новых объектов капитального строительства в зоне теплоснабжения ПКТС будет приводить к дополнительному росту гидравлических потерь ( $dP = S \times G^2$ ) в тепломагистрале 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» и снижению фактического располагаемого напора на выходе из ПКТ, что не допустимо, т.к. приводит к нарушениям в теплоснабжении наиболее удаленных потребителей.

2. Оценка существующей пропускной способности магистральной тепловой сети «СГРЭС-2 – ВЖР» и внутренних трактов сетевой воды теплоисточника СГРЭС-2 и перекачивающей насосной станции ПНС с учетом имеющихся ограничений и допустимых характеристик оборудования

Анализ гидравлических режимов тепломагистрале 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР»

Тепломагистраль 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – Восточный жилой район» с перекачивающей насосной станцией ПНС-1 на настоящий момент обладает требуемой пропускной способностью для существующей величины подключенной нагрузки только при условии поддержания нижней срезки температурного графика не менее 82<sup>0</sup>С.

Предельные значения давлений Р2 и Р4 в обратных трубопроводах на вводах магистральной тепловой сети и на выводах распределительной тепловой сети отопления для ЦТП составляют:

- ЦТП-54:  $P_2 \leq 4,45 \text{ кгс/см}^2$ ,  $P_4 \leq 4,90 \text{ кгс/см}^2$ ;
- ЦТП-58:  $P_2 \leq 3,81 \text{ кгс/см}^2$ ,  $P_4 \leq 4,34 \text{ кгс/см}^2$ ;
- ЦТП-61:  $P_2 \leq 4,27 \text{ кгс/см}^2$ ,  $P_4 \leq 4,75 \text{ кгс/см}^2$ .

В случае превышения давления Р2 на выходе из ЦТП более указанных значений у части потребителей давление в обратном трубопроводе местной системы отопления будет равно максимально допустимому значению  $P4_{\text{макс}} = 6,0 \text{ кгс/см}^2$  по условию механической прочности отопительных приборов, что недопустимо.

Общие выводы по тепломагистрالي 2Ду1000/800 мм «Сургутская ГРЭС-2 – Восточный жилой район»:

1). Тепломагистраль 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» и внутренний тракт сетевой воды перекачивающей насосной станции ПНС для режима в точке излома температурного графика при  $T_{н.в.} = -7,66^{\circ}\text{C}$  при максимальном часовом режиме водоразбора на ГВС и выполнении следующих условий обладают требуемой пропускной способностью для существующей величины подключенной нагрузки:

- обеспечения температуры  $T1_{\text{СГРЭС-2}}$  не менее  $82^{\circ}\text{C}$  в диапазоне температур наружного воздуха  $T_{н.в.} = -7,66 \dots 0,0^{\circ}\text{C}$ ;
- включении трех насосов в группе ПН-1...ПН-4 в перекачивающей насосной станции ПНС при расходах более 3300...3350 т/ч.

2). Диапазон суточного изменения расходов теплоносителя в тепломагистрالي 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в точке излома температурного графика на отопительный сезон 2018-2019 г.г. составляет:

- среднее за сутки (базовое значение)  $G1_{\text{СГРЭС-2\_ср\_сут}} = 3\,000,30 \text{ т/ч}$  или 100%;
- минимальное часовое  $G1_{\text{СГРЭС-2\_мин}} = 2507,05 \text{ т/ч}$  или 83,56%;
- максимальное часовое  $G1_{\text{СГРЭС-2\_макс}} = 3455,75 \text{ т/ч}$  или 115,18%.

ИТОГО: изменение расхода составляет  $948,69 + 493,25 - 455,45 \text{ т/ч}$  или  $(16,44 + 15,18) = 31,62\%$ .

Анализ тепловых режимов тепломагистрالي 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР».

Для увеличения пропускной способности тепломагистрالي 2Ду1000/800 мм с 2010 года была увеличена температура в подающем трубопроводе на выходе с СГРЭС-2 с  $T1_{\text{СГРЭС-2}} = 75^{\circ}\text{C}$  до  $T1_{\text{СГРЭС-2}} = 82^{\circ}\text{C}$  в диапазоне температур наружного воздуха  $T_{н.в.} = -7,66 \dots 0,0^{\circ}\text{C}$ .

Повышение температуры  $T1_{\text{СГРЭС-2}}$  до  $82^{\circ}\text{C}$  привело к нерасчетному увеличению отпуска теплоты потребителям.

По состоянию на потребители в зоне теплоснабжения СГРЭС-2 подразделяются на три группы:

- 1 группа потребителей: с прямым подключением к магистральным тепловым сетям и элеваторными узлами в ИТП (без автоматики и корректирующих насосов);
- 2 группа потребителей: подключенных после ЦТП оснащенных корректирующими насосами;

- 3 группа потребителей: с прямым подключением к магистральным тепловым сетям и автоматизированными тепловыми узлами или смесительными насосами в ЦТП (с температурными графиками 95-70<sup>0</sup>С распределительных тепловых сетей).

Первая группа потребителей имеет перетоп во всем диапазоне температур наружного воздуха с  $T_{н.в.} = -7,66...0,0^{\circ}\text{C}$ .

Вторая группа потребителей имеет перетоп в диапазоне температур наружного воздуха от  $T_{н.в.} = -7,66...-4,2(0,0)^{\circ}\text{C}$  (до момента включения в работу корректирующих насосов).

Третья группа потребителей: не имеет перетопов.

Применительно ко второй группе потребителей избыточный отпуск теплоты (перетоп) в диапазоне температур наружного воздуха  $T_{н.в.} = -7,66...-4,2(0,0)^{\circ}\text{C}$  происходит в связи с невозможностью работы корректирующих насосов с производительностью менее 10...15% от номинальной (нерабочая зона характеристики Q-H).

Увеличение отпуска теплоты (перетоп) по зоне теплоснабжения СГРЭС-2 в течение отопительного сезона в диапазоне температур наружного воздуха  $T_{н.в.} = -7,66^{\circ}\text{C} ... -4,2^{\circ}\text{C} ... +0,00^{\circ}\text{C}$  составляет:

- 1 группа потребителей:  $(52\,038 - 51\,449) = +589$  Гкал;
- 2 группа потребителей:  $(90\,633 - 89\,814) = +819$  Гкал.;

ИТОГО по зоне теплоснабжения СГРЭС-2:  $(589 + 819) = +1408$  Гкал.

Выводы:

1). Первое повышение температуры  $T1_{\text{СГРЭС-2}}$  для нижней срезки температурного графика в 2002 году с 72,0<sup>0</sup>С до 75,0<sup>0</sup>С привело к снижению относительного расхода греющего теплоносителя на подогреватели ГВС на 31,0%.

2). Второе повышение температуры  $T1_{\text{СГРЭС-2}}$  для нижней срезки температурного графика в 2010 году с 75,0<sup>0</sup>С до 82,0<sup>0</sup>С привело к снижению относительного расхода греющего теплоносителя на подогреватели ГВС на 25,7%.

График зависимости относительного расхода греющего теплоносителя  $q_{\text{ВВП\_ГВС}} (\%)$  на подогреватели ГВС от  $T1_{\text{греющ}}$  в диапазоне 70,0...92,5<sup>0</sup>С для режима в точке излома температурного графика при  $T_{н.в.} = -4,2^{\circ}\text{C}$ .

Оценка дальнейшего увеличения температуры  $T1_{\text{СГРЭС-2}}$  в подающем трубопроводе на выходе из СГРЭС-2 более 82<sup>0</sup>С для режима в точке излома температурного графика аналогична.

После выполнения мероприятий по увеличению пропускной способности тепломагистрали 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» рекомендуется выполнить снижение температуры  $T1_{\text{СГРЭС-2}}$  для нижней срезки температурного графика с 82,0<sup>0</sup>С до расчетного значения равного 75,0<sup>0</sup>С (согласно требований п.7.6. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

## Анализ перекачивающей насосной станции ПНС

Выполненная ОАО «Фортум» в летний период 2010 года реконструкция ПНС-1 с целью увеличения производительности с 3850 м<sup>3</sup>/ч до 5400 м<sup>3</sup>/ч (+ 40%) фактически привела к увеличению производительности не более чем до 4285 м<sup>3</sup>/ч (4180 т/ч) или на 435 м<sup>3</sup>/ч (424 т/ч), что составляет +11%.

Причины фактического отсутствия результата при выполнении реконструкции ПНС:

- не выполнена реконструкция подводящих трубопроводов d720x7,0 мм и коллекторов в насосной станции (сохранены тройники 720x426 мм на коллекторах);
- напор новых насосов подобран не верно (фактически с завода рабочие колеса пришли меньше проектных на (440 мм – 453 мм) = - 13 мм;
- не верно проектно решена автоматизация насосной с сохранением существующего регулирующего клапана;
- при реконструкции не автоматизирована схема частичной рассечки по подающему трубопроводу в павильоне П-3 (с увеличением производительности);
- при реконструкции не заменен быстродействующий сбросной клапан на всасывающем коллекторе насосной.

## Выводы по перекачивающей насосной станции ПНС

1). Фактически при расходах циркуляции более 3 535 м<sup>3</sup>/ч (3 362 т/ч) и работе двух насосов в группе ПН-1...ПН-4 в перекачивающей насосной станции ПГС-1 она уже не может обеспечивать поддержание постоянного заданного значения давления в обратном трубопроводе тепломагистрали 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» со стороны города равного  $P_{21\_ПНС-1} = 1,10 \pm 0,10$  кгс/см<sup>2</sup>.

При отсутствии включения в работу третьего насоса в ПНС-1 при расходах циркуляции в тепломагистрали более 3 350...3 400 т/ч будет происходить:

- снижение располагаемых напоров на вводах у всех потребителей в Восточном жилом районе и частичному ограничению циркуляции в подзонах теплоснабжения ЦТП-54, ЦТП-59 и ЦТП-61;
- повышению давления Р4 на вводах у наиболее неблагополучных потребителей выше максимально допустимых значений по механической прочности ( $P \geq 6,0$  кгс/см<sup>2</sup>).

2). Назначенная существующая уставка автоматического включения третьего насоса в ПНС-1 составляет:

- включение насоса – 3520...3540 т/ч;
- отключение насоса – 3460...3480 т/ч,

Назначенная существующая уставка автоматического включения третьего насоса в ПНС-1 несколько выше требуемых значений.



3). Максимальная нагрузка ПНС-1 при включении в работу трех насосов составляет не более 4250...4285 т/ч и ограничена снижением давления обратной сетевой воды во всасывающих патрубках перекачивающих насосов ПН-1...ПН-4 типа Wilo SCP 350/470HA-355 ниже допустимого кавитационного запаса ( $NPSH = 7,34$  м).

Основные выводы по перекачивающей насосной станции ПНС

1). Тепломagистраль 2Дy1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» и внутренний тракт сетевой воды перекачивающей насосной станции ПНС-1 для режима в точке излома температурного графика при  $T_{н.в.} = -7,66^{\circ}\text{C}$  при максимальном часовом режиме водоразбора на ГВС и выполнении следующих условий обладают требуемой пропускной способностью для существующей величины подключенной нагрузки:

- обеспечения температуры  $T1_{\text{СГРЭС-2}}$  не менее  $82^{\circ}\text{C}$  в диапазоне температур наружного воздуха  $T_{н.в.} = -7,66...0,0^{\circ}\text{C}$

- включении трех насосов в группе ПН-1...ПН-4 в перекачивающей насосной станции ПНС-1 при расходах более 3 350...3 400 т/ч.

2). Максимальная пропускная способность тепломagистралы 2Дy1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» после ввода в эксплуатацию ПНС-2 по предельным параметрам гидравлического режима (с увеличением  $P1_{\text{СГРЭС-2}}$  с  $10,5$  кгс/см<sup>2</sup> до  $16,0$  кгс/см<sup>2</sup> и перекладкой трубопроводов тепломagистралы с увеличением диаметров между павильонами П-5 и П-9 с  $2d820 \times 9,0$  мм до  $2d1020 \times 10,0$  мм) увеличивается с  $4\,250...4\,285$  т/ч до  $5600...5800$  т/ч, что позволит выполнить подключение дополнительной нагрузки в размере  $+185...220$  Гкал/ч.

Имеющееся технологическое ограничение для оборудования ПНС

Основным ограничением пропускной способности тепломagистралы «СГРЭС-2 – Восточный жилой район» является снижение давления обратной сетевой воды во всасывающих патрубках насосов ПН-1...ПН-4 типа Wilo SCP 350/470HA-355 снижается ниже допустимого кавитационного запаса ( $NPSH = 7,34$  м) при расходе циркуляции  $G2 > 3\,600...3\,650$  т/ч.

Примечание: существующее технологическое ограничение обусловлено проектными ошибками, допущенными ОАО «Фортум» при проведении реконструкции ПНС в 2010 году.

Описание и анализ существующей системы защиты потребителей от внезапного повышения при аварийном отключении сетевых насосов на Сургутской ГРЭС-2

В настоящий момент на СГРЭС-2 смонтирована и включена в работу схема защиты первой секции общестанционного обратного коллектора сетевой воды  $d1020 \times 10$  мм на базе двух быстродействующих клапанов сбросных БКС модели Bermad WW-720-00-ES (Израиль) с электронным управлением через электромагнитные клапана от системы АСУ ТП ОСО.

Схема защиты первой секции общестанционного обратного трубопровода  $d1020 \times 10$  мм (всасы СН-1...СН-3) предусматривает защиту:

- от внезапного повышения давления, вызванного аварийным отключением одного или нескольких работающих сетевых насосов первого подъема (насосы СН-1...СН-7);

- от гидравлического удара, что может быть вызвано аварийным отключением одного или нескольких работающих откачивающих сетевых насосов на перекачивающей насосной станции ПНС (расположенной на обратном трубопроводе тепломагистрали «СГРЭС-2 – ВЖР») образующего в общестанционном обратном трубопроводе d1020x10 мм волны высокого и низкого давления.

Оба быстродействующих клапана сбросных (БКС) Bermad WW-720-00-ES подключены к первой секции общестанционного обратного коллектора сетевой воды d1020x10 мм (всасы СН-1...СН-3) к которым подключены обратные трубопроводы основных потребителей - тепломагистралей «СГРЭС-2 – ВЖР» (первая и третья секции) и «СГРЭС-2 – Промзона» (первая секция).

Уставка срабатывания быстродействующих клапанов сбросных (БКС) Bermad WW-720-00-ES принята равной:

- быстродействующий клапан БКС:  $4,0 \pm 0,1$  кгс/см<sup>2</sup>;
- быстродействующий клапан БКС:  $4,2 \pm 0,1$  кгс/см<sup>2</sup>.

Выполненные расчеты и испытания под нагрузкой показывает, что для существующей подключенной теплофикационной нагрузки к СГРЭС-2 достаточно действия одного быстродействующего сбросного клапана DN200 мм с расходом сбрасываемой сетевой воды из обратного общестанционного коллектора Ду800 мм в сливной циркуловод в количестве 1 385 м<sup>3</sup>/ч (384,6 л/с).

Примечание: требуемая расчетная величина сброса для существующей подключенной нагрузки должна быть не менее 850...900 м<sup>3</sup>/ч (236...250 л/с).

При перспективном увеличении подключенной теплофикационной нагрузки к СГРЭС-2 может потребоваться одновременная последовательная работа двух параллельно включенных быстродействующих сбросных клапанов DN200 мм с суммарной величиной сброса не менее 1600...1800 м<sup>3</sup>/ч (444,4...500 л/с).

Примечание: фактическая величина сброса для двух клапанов, установленных 1 и 3 секциях коллектора Ду800 мм составит 2770 м<sup>3</sup>/ч (769,4 л/с).

Учитывая количество одновременно находящихся в работе сетевых насосов первого подъема СН-1...СН-7 в зимнее время (не менее 3-х насосов), конфигурацию их напорных патрубков, схемы подключения насосов и бойлерных установок БУ-1...БУ-6 возникающий гидравлический удар в напорном трубопроводе для одного аварийно отключившегося сетевого насоса (при соударении потока воды с обратным клапаном) не вызывает значительного положительного скачка давления в общестанционном напорном коллекторе d820x9,0 мм.

Использование в такой ситуации специального клапана, предупреждающего гидравлический удар и работающего на принципе волны низкого давления предшествующей гидравлическому удару и заранее открывающей сбросной клапан не представляется возможным, т.к. волна низкого давления непосредственно в общестанционном напорном коллекторе d820x9,0 мм будет минимальной.

Вывод: защита общестанционного напорного коллектора d820x9,0 мм на СГРЭС-2 от гидравлического удара при аварийном отключении одного сетевого насоса первого подъема в группе СН-1...СН-7 не требуется.

Пояснение к образованию гидравлического удара в напорных коллекторах d820x9,0 мм насосов второго подъема - при отключении одного из двух работающих повысительных сетевых насосов произойдет скачек давления, т.к. поток воды с прежней скоростью продолжит свое движение в сторону города:

- в группе ПСН-6...ПСН-9 (первый тепловывод d820x9,0 мм);
- в группе ПСН-10...ПСН-13 (второй тепловывод d820x9,0 мм);

Так как в работе всегда остается один из двух работающих насосов, то в начальный период времени ( $= 2$  сек) это приведет к понижению давления в общем напорном коллекторе d820x9,0 мм сетевых насосов с  $10,0...12,5$  кгс/см<sup>2</sup> до  $6,5...7,5$  кгс/см<sup>2</sup>, что достаточно для исключения вскипания теплоносителя с температурой до 142С.

При аварийном отключении одного из работавших сетевых насосов второго подъема схема АВР немедленно выполнит включение в работу резервного сетевого насоса (находящегося в положении с полностью открытыми задвижками на всасе и напоре насоса):

- в группе ПСН-6...ПСН-9 (первый тепловывод d820x9,0 мм);
- в группе ПСН-10...ПСН-13 (второй тепловывод d820x9,0 мм);

Учитывая ряд факторов, влияющих на силу образовавшегося при аварийном отключении насоса гидравлического удара:

- количество одновременно находящихся в работе повысительных сетевых насосов второго подъема ПСН-6...ПСН-13 в зимнее время (минимальное количество – 2 насоса (переходный период), номинальное количество (зимний режим) – 3 насоса);

- конфигурацию напорных патрубков в группе ПСН-6(10)...ПСН-9(13) с подключением к общему напорному коллектору 820x9,0 мм (длиной не более 15 м);

- слияние подающих трубопроводов от двух тепловыводов в точке подключения к тепломагистрали 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в непосредственной близости от главного корпуса станции (длина каждого трубопровода не более 350 метров), что приводит к распределению и гашению силы гидравлического удара, то при аварийном отключении одного из двух (трех) работающих насосов второго подъема в группе ПСН-6...ПСН-13, то вносимое возмущение будет минимальным.

Включение в течение 1,0...1,5 секунд схемой АВР резервного сетевого насоса быстро устраняет возникшие в системе колебания и восстанавливает расчетное значение давления на город.

Для исключения возможности полного отключения работающих повысительных сетевых насосов в группе ПСН-6...ПСН-9 и группе ПСН-10...ПСН-13 (что может привести к образованию гидравлического удара значительной силы и повреждению магистральной тепловой сети и распределительных тепловых сетей города) на СГРЭС-2 предусмотрено:

- в работе находится не менее двух повысительных сетевых насосов, в том числе один из насосов на тепловыводе №1 (группа ПСН-6...ПСН-9) и один из насосов на тепловыводе №2 (группа ПСН-10...ПСН-13)

- включенные в работу повысительные сетевые насосы в группе ПСН-6...ПСН-9 и группе ПСН-10...ПСН-13 по электроснабжению запитаны с разных секций (что исключает одновременное отключение двух насосов);

- схемы АВР повысительных сетевых насосов в группе ПСН-6...ПСН-9 и группе ПСН-10...ПСН-13 всегда постоянно введены в работу;

- - пуск насосов резервных насосов выполняется с использованием гидромурф Voith Turbo 650 SVTLs 21.2 (Германия), что исключает резкие скачки давления при работе схемы АВР.

Данные мероприятия позволяет организовать работу насосов второго подъема в группе ПСН-6...ПСН-13 с высокой степенью надежности и исключить образование гидравлических ударов значительной силы при аварийном отключении одного из работающих насосов.

Описание и анализ существующей системы защиты потребителей от внезапного повышения при аварийном отключении перекачивающих насосов в ПНС

Комплексная система защиты тепломагистрали «СГРЭС-2 – ВЖР» при аварийном отключении перекачивающих насосов в ПНС предусматривает:

- защиту потребителей города и общего всасывающего коллектора d720x8,0 мм в ПНС от внезапного повышения давления за счет сброса части обратной сетевой воды через клапан БКС в ПНС;

- защиту общего напорного коллектора d720x8,0 мм перекачивающих насосов в ПНС от гидравлического удара и повышения давления в общем обратном коллекторе d820x9,0 мм на СГРЭС-2 за счет сброса части обратной сетевой воды через клапаны БКС-1 и БКС-2 на СГРЭС-2.

В настоящий момент для ПНС и павильона П-3 предусматривается автоматическое управление комплексной системой защиты:

- технологическая защита (ТЗ) по параметру «Внезапное повышение давления в обратном трубопроводе» при аварийном отключении работающих перекачивающих насосов

(одного, нескольких или всех) в перекачивающей насосной станции с целью защиты оборудования ПНС (коллектора и корпуса насосов) и потребителей города от внезапного повышения давления в обратном трубопроводе на базе быстродействующего сбросного клапана БКС в ПНС;

- технологическая защита (ТЗ) по параметру «Частичная рассечка подающего трубопровода» при аварийном отключении работающих перекачивающих насосов (одного, нескольких или всех) в перекачивающей насосной станции с целью защиты потребителей города от высокого давления в подающем трубопроводе на базе регулирующего гидравлического клапана РК-3 в павильоне секционирующих задвижек П-3.

Для внедрения комплексной системы защиты требуется:

- установка нового шкафа автоматики с микропроцессорным управлением в ПНС;
- замена существующего быстродействующего сбросного клапана (БКС) прямого действия установленного на всасывающем коллекторе перекачивающей насосной станции (ПНС) на быстродействующий клапан типа Raphael серии G-60 (DN 200, PN25,  $K_v = 670 \text{ м}^3/\text{ч}$ ,  $T_p = -29^\circ\text{C} \dots +90^\circ\text{C}$ , герметичность – класс А) с электрогидравлической схемой управления;
- перевод существующей схемы электрогидравлического управления регулирующим гидравлическим клапаном РК-3 в павильоне П-3 на управление от нового шкафа автоматики с микропроцессорным управлением, устанавливаемым в ПНС.

Новая комплексная автоматизированная система защиты предусматривается по двухуровневой схеме:

1 уровень, начальный этап развития аварии при аварийном отключении насосов в ПНС:

- функция ТЗ: снижение давления в общем всасывающем коллекторе ПНС за счет открытия нового быстродействующего клапана Raphael серии G-6, DN 200, PN25,  $K_v = 670 \text{ м}^3/\text{ч}$  (уставка ТЗ для клапана БКС рассчитывается измерительным контроллером по группе параметров и условий);

2 уровень, перевод системы в установившийся послеаварийный режим:

- функция ТЗ: регулирование давления P12 в подающем трубопроводе после регулирующего клапана РК-3 на город (уставка регулирования рассчитывается измерительным контроллером по группе параметров и условий).

После включения насосов в ПНС и восстановления расчетного гидравлического режима тепломагистрали «СГРЭС-2 – ВЖР» новая комплексная система защиты автоматически возвращаться в исходное состояние (клапан БКС в ПНС – полностью закрыт, клапан РК-3 в павильоне П-3 – полностью открыт).

В павильоне П-3 на подающем трубопроводе смонтирован регулирующий клапан РК-3 включенный по схеме «частичной» рассечки подающего трубопровода тепломагистрали 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – Восточный жилой район».

Принципиальная схема павильона П-3 представлена на рисунке..... (смотреть в разделе сетей выше):

- с системой защиты от внезапного повышения давления у потребителей при аварийном отключении ПНС по схеме «частичной» рассечки подающего трубопровода с клапаном РК-3 (проектное обозначение клапана Р-2);
- коллекторами 2Ду700 мм подключения перекачивающей насосной станции ПНС (перед павильоном, со стороны СГРЭС-2)

Перечень оборудования входящего в состав системы защиты по схеме «частичной» рассечки подающего трубопровода тепломагистрали при аварийном отключении ПНС:

- нормально открытый клапан прямого действия типа РК-1 Ду700 мм, Ру25 кгс/см<sup>2</sup>, Kv = 4 900 м<sup>3</sup>/ч с гидравлическим управлением;
- два электромагнитных клапана типа EV220B-15B Ду25 мм фирмы Danfoss (используемые в схеме гидравлического управления клапана прямого действия типа РК-1 Ду700 мм).

В перспективе при строительстве аварийной перемычки резервирования зон теплоснабжения от теплоисточников СГРЭС-1 и СГРЭС-2 предусматривается замена клапана прямого действия типа РК-1 Ду700 мм, Ру25 кгс/см<sup>2</sup>, Kv = 4900 м<sup>3</sup>/ч с гидравлическим управлением установленного в павильоне П-3 на дисковый трехэксцентриковый дисковый поворотный из углеродистой стали со сварным типом присоединения типа HOGFORS 31300CS 700 ZG5, DN700, DN25, Kv = 20 000 м<sup>3</sup>/ч с электроприводом AUMA SAR 10.1/GS 160.3(54:1) / GZ 160.3 (4:1) / AM01.1 / EWG для скорости вращения электропривода 45 об/мин, Уупр = 24VDC с тиристорным реверсивным устройством оснащенного источником бесперебойного питания.

### 3. Оценка существующей пропускной способности магистральной тепловой сети «СГРЭС-2 – Промзона»

Тепломагистраль 2Ду800 мм «СГРЭС-2 – Промзона» на настоящий момент обладает требуемой пропускной способностью для существующей величины подключенной нагрузки.

Анализ тепловых и гидравлических режимов тепломагистрали 2Ду800 мм «СГРЭС-2 – Промзона»

Подключенная тепловая нагрузка и расходы циркуляции для вывода тепломагистрали «СГРЭС-2 – Промзона»:

Существующие фактические расходы циркуляции и давления в трубопроводах тепломагистрали 2Ду800 мм «СГРЭС-2 – Промзона» на выходе из СГРЭС-2 составляют:

- расходы циркуляции в подающем и обратном трубопроводах 1106,3/1051,7 т/ч;
- давления теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах 4,78/2,67 кгс/см<sup>2</sup>;
- располагаемый напор 21,0 м.

В марте 2018 года суммарный расход циркуляции по отношению к январю 2018 года снизился на  $dG = (1051,66 - 1106,63) = - 54,97$  т/ч (- 4,96%), т.е. практически не изменился, что говорит об отсутствии у потребителей автоматизированных узлов управления (АУУ) и незначительной нагрузке ГВС.

Давления в подающем и обратном трубопроводе и располагаемый напор на выходе из стены главного корпуса СГРЭС-2 в течение отопительного сезона являются постоянным

величинами и поддерживаются автоматическими регуляторами (регулятор давления в ПС и регулятор подпитки), в том числе:

- давление в подающем трубопроводе 5,6 кгс/см<sup>2</sup>;
- давление в обратном трубопроводе 2,4 кгс/см<sup>2</sup>;
- располагаемый напор 3,2 кгс/см<sup>2</sup>.

Анализ технологической схемы подключения тепломагистрали 2Ду800 мм «СГРЭС-2 – Промзона» к Сургутской ГРЭС-1

В связи с выработкой срока службы трубопроводами тепломагистрали «Промзона» (более 25 лет) проложенными по территории промплощадки СГРЭС-1 и в главном корпусе станции требуется предусмотреть полную замену:

- обратного трубопровода 1d820x9,0 мм от до наружной ограды промплощадки до общего всасывающего коллектора d1020x10,0 мм (в районе всаса насосов ТНЛ-1...ТНЛ-2);
- подающего трубопровода 1d530x8,0 мм от до наружной ограды промплощадки до общего напорного коллектора d1020x10,0 мм группы насосов ТНП-1...ТНП-4 и ТНЛ-1...ТНЛ-2.

Основание для проведения замены трубопроводов тепломагистрали 2Ду800 мм «СГРЭС-2 – Промзона»:

1) Существующий обратный трубопровод 1d820x9,0 мм тепломагистрали «СГРЭС-2 – Промзона» проложенный совместно с трубопроводами 21200x12,0 мм тепломагистрали «СГРЭС-1 – ПКТС» на всей территории промплощадки СГРЭС-1 должен быть заменен на новый такого же диаметра по условию превышения срока службы более 25 лет.

2) Подающий трубопровод 1d530x8,0 мм связи с СГРЭС-2 тепломагистрали «СГРЭС-2 – Промзона» проложенный на эстакаде совместно с газопроводами от ГРП к второй очереди СГРЭС-1 должен вынесен на отдельную эстакаду, т.к. при возникновении гидравлических ударов при аварийной ситуации это может привести к непредсказуемым последствиям.

3) Существующая технологическая схема подключения трубопроводов тепловой сети «Промзона» в главном корпусе СГРЭС-1 с полным отсутствием расходомеров и датчиков давления не позволяют выполнить эксплуатационное подключение данной тепловой сети к теплофикационному комплексу СГРЭС-1 в аварийной ситуации.

При рабочем давлении в общем напорном коллекторе 1020x10,0 мм группы насосов ТНП-1...ТНП-4 и ТНЛ-1...ТНЛ-2 равном  $P = 8,5...9,5 \text{ кгс/см}^2$  подающий трубопровод тепломагистрали «СГРЭС-2 – Промзона» с существующим давлением  $P = 4,6...5,2 \text{ кгс/см}^2$  (в трубопроводах тепломагистрали по ул.Энергостроителей) и его существующим ветхим состоянием может не выдержать увеличения давления до  $P = 8,5...9,5 \text{ кгс/см}^2$ , что может вместо требуемого резервирования создать новую аварийную ситуацию.

Вывод: схема резервирования СГРЭС-1 и СГРЭС-2 через тепломагистрали «СГРЭС-2 – Промзона» не может быть использована при существующей технологической схеме подключения.

## **12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения городского округа (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)**

Важной проблемой теплоснабжения города является развитие систем теплоснабжения крупных источников тепловой энергии Сургута с одновременным повышением показателей их надёжности и живучести. Резервирование тепловой мощности теплоисточника Сургутская ГРЭС-1 невозможно осуществить при текущем положении по следующим причинам:

1) Моральный и физический износ основного и вспомогательного оборудования ПКТС (включая системы автоматического управления), а также отсутствие резерва пиковой тепловой мощности ПКТС при  $T_{н.в.} = -43^\circ\text{C}$  для существующей величины подключенной тепловой нагрузки и расчетного гидравлического режима при  $T_{н.в.} = -43^\circ\text{C}$  по причине отсутствия системы (насосов) рециркуляции теплоносителя для обеспечения совместной работы всех котлов с учетом поддержания минимальных расходов циркуляции.

Для решения проблемы требуется разработка технических решений по строительству новых участков тепловых сетей с целью организации связей между тепломагистралями для обеспечения резервирования смежных зон теплоснабжения.

При проектировании новых трубопроводов для наружной тепловой сети магистрали «СГРЭС-1 – 18 микрорайон» требуется одновременно запроектировать реконструкцию схемы подключения трубопроводов тепловой сети связи с СГРЭС-2 (тепломагистраль 2Ду800 мм «тепловой сети от ограды СГРЭС-1 до ограды СГРЭС-2»).

2). Существующие трубопроводы 1Ду500 мм (обратный) и 1Ду800 мм (подающий) тепловой сети от ограды СГРЭС-1 до ввода в главный корпус СГРЭС-1 выработали свой срок службы и требуют замены (технологическая связь между СГРЭС-1 и СГРЭС-2).

3). Существующая технологическая схема подключения трубопроводов «тепловой сети от ограды СГРЭС-1 до ограды СГРЭС-2» в главном корпусе СГРЭС-1 (обратный трубопровод Ду500 мм подключен к напорному коллектору насосов ТНП-1...ТНП-4; существующая схема



регулирования давления только по подаче; полное отсутствие приборов контроля и учета) не позволяют выполнить эксплуатационное подключение данной тепловой сети к теплофикационному комплексу СГРЭС-1 в аварийной ситуации.

4). Диаметр обратного трубопровода 1Ду500 мм не соответствует требуемой пропускной способности для резервирования тепловой сети «Промзона» и главного корпуса СГРЭС-2.

### **12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения**

В качестве основного топлива для котельных ТСО Сургута (за исключением Котельной №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС», использующей в качестве топлива электрическую энергию) используется природный газ, поставляемый к источникам теплоснабжения Сургут от месторождения природного газа Уренгойское и от Среднеобских нефтяных месторождений (газ сухой отбензиненный компримированный), по отводам от магистральных газопроводов Уренгой-Челябинск и Уренгой-Сургут-Омск.

Основными газоснабжающими организациями Сургута являются ПАО «Сургутнефтегаз» (снабжение природным газом и газом сухим отбензиненным компримированным) и ЗАО «Газпром энерго» (региональная компания ОАО «Газпром» - снабжение природным газом). Природный газ и газ сухой отбензиненный компримированный, поставляемый в ТСО Сургута имеет сходные составы, и близкие теплотворные способности по этой причине в топливном балансе ТСО как правило учитывается общее потребление газового топлива (без разделения на природный газ и газ сухой отбензиненный компримированный).

Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения города Сургута не выявлены.

### **12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения**

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения на территории города Сургута, не выдавались.

### **12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения**

Проблемы, рассмотренные в схемах теплоснабжения предшествующих периодов, в целом не теряют своей актуальности. Однако, реализуемые мероприятия оказывают благоприятный эффект на качество и надежность работы системы теплоснабжения.

### 13. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

#### 13.1. Электронная карта территории города Сургут

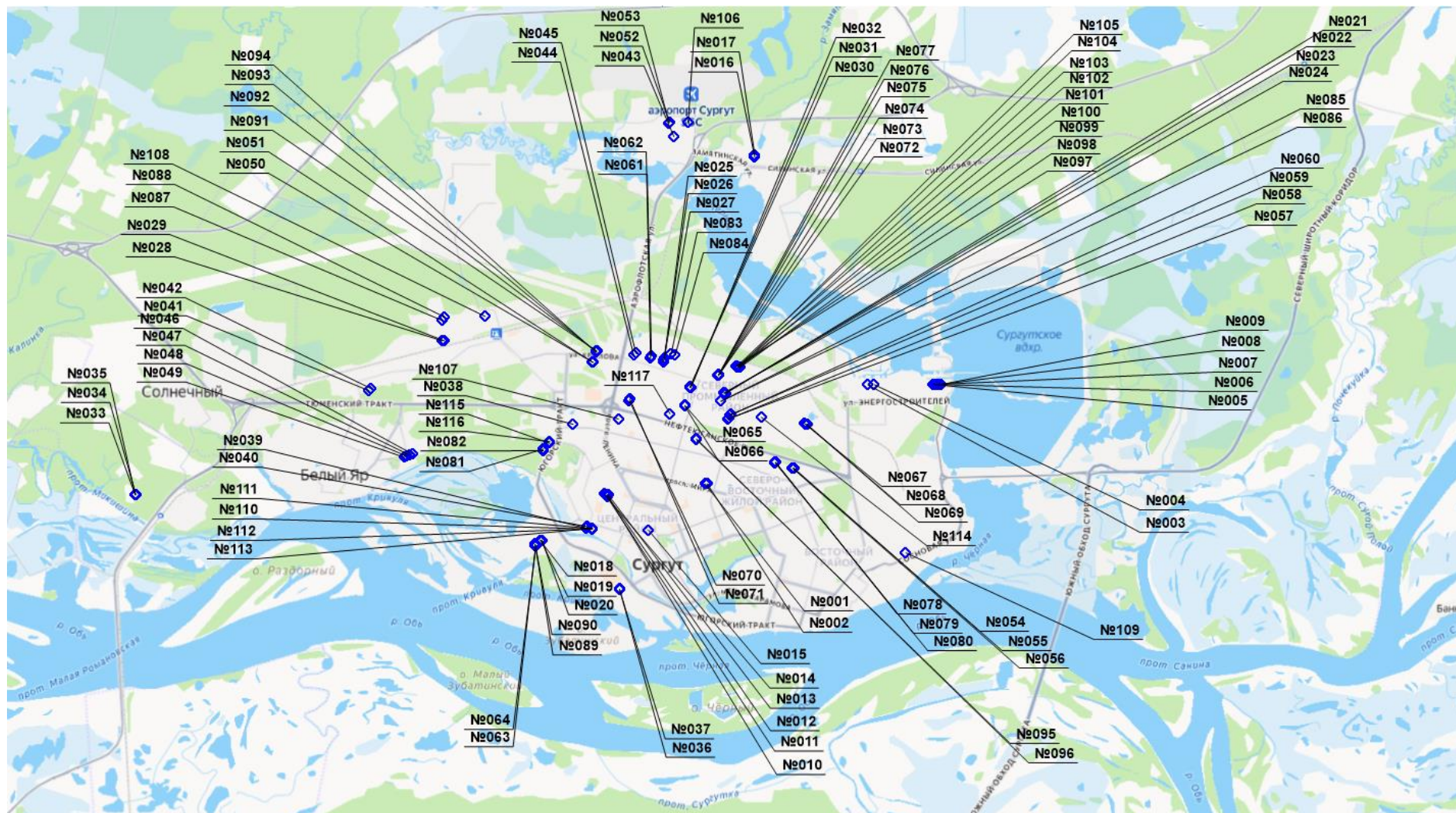


Рисунок 13.1 – Карта территории

**Таблица 13.1 – Перечень источников загрязнения атмосферного воздуха (ИЗАВ)**

<b>№ на карте</b>	<b>Наименование ИЗАВ</b>
№001	ПКС ДТ 1
№002	ПКС ДТ 2
№003	СГРЭС 1 ДТ 1
№004	СГРЭС 1 ДТ 2
№005	СГРЭС 2 ДТ 1
№006	СГРЭС 2 ДТ 2
№007	СГРЭС 2 ДТ 3
№008	СГРЭС 2 ДТ 4
№009	СГРЭС 2 ДТ 5
№010	Котельная № 1 ДТ 1
№011	Котельная № 1 ДТ 2
№012	Котельная № 1 ДТ 3
№013	Котельная № 1 ДТ 4
№014	Котельная № 2 ДТ 1
№015	Котельная № 3 ДТ 1
№016	Котельная № 5 ДТ 1
№017	Котельная № 5 ДТ 2
№018	Котельная № 6 ДТ 1
№019	Котельная № 6 ДТ 2
№020	Котельная № 6 ДТ 3
№021	Котельная № 7 ДТ 1
№022	Котельная № 7 ДТ 2
№023	Котельная № 7 ДТ 3
№024	Котельная № 7 ДТ 4
№025	Котельная № 9 ДТ 1
№026	Котельная № 9 ДТ 2
№027	Котельная № 9 ДТ 3
№028	Котельная № 13 ДТ 1
№029	Котельная № 14 ДТ 1
№030	Котельная № 21 ДТ 1
№031	Котельная № 21 ДТ 2
№032	Котельная № 21 ДТ 3
№033	Котельная №22 Олимпия ДТ 1
№034	Котельная №22 Олимпия ДТ 2
№035	Котельная №22 Олимпия ДТ 3
№036	Котельная №23 Ледовый дворец ДТ 1
№037	Котельная №23 Ледовый дворец ДТ 2
№038	Котельная №24 Нефтяник ДТ 1
№039	Котельная №26 Набережный ДТ 1
№040	Котельная №27 Набережный ДТ 1
№041	Котельная №28 Юность ДТ 1
№042	Котельная №28 Юность ДТ 2
№043	Котельная №29 Таёжный ДТ 1
№044	Котельная №30 Лунный ДТ 1
№045	Котельная №30 Лунный ДТ 2
№046	Котельная №32 Снежный ДТ 1
№047	Котельная №32 Снежный ДТ 2
№048	Котельная №33 Снежный ДТ 1
№049	Котельная №33 Снежный ДТ 2
№050	Котельная №34 Крылова ДТ 1
№051	Котельная №34 Крылова ДТ 2
№052	Котельная 1 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1
№053	Котельная 1 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2
№054	Котельная 3 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1
№055	Котельная 3 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2
№056	Котельная 3 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 3
№057	Котельная 4 ПАО Сургутнефтегаз
№058	Котельная 4 ПАО Сургутнефтегаз
№059	Котельная 5 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1
№060	Котельная 5 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2

<b>№ на карте</b>	<b>Наименование ИЗАВ</b>
№061	Котельная 6 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1
№062	Котельная 6 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2
№063	Котельная 7 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1
№064	Котельная 7 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2
№065	Котельная 8 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1
№066	Котельная 8 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2
№067	Котельная 9 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1
№068	Котельная 9 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2
№069	Котельная 9 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 3
№070	Котельная 10 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1
№071	Котельная 10 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2
№072	Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1
№073	Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2
№074	Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 3
№075	Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 4
№076	Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 5
№077	Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 6
№078	Котельная 14 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1
№079	Котельная 14 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2
№080	Котельная 14 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 3
№081	Котельная 15 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1
№082	Котельная 15 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2
№083	Котельная 16 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1
№084	Котельная 16 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2
№085	Котельная 17 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1
№086	Котельная 17 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2
№087	Котельная 19 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1
№088	Котельная 19 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2
№089	Котельная 22 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1
№090	Котельная 22 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1
№091	Котельная К-45 ДТ 1
№092	Котельная К-45 ДТ 2
№093	Котельная К-45 ДТ 3
№094	Котельная К-45 ДТ 4
№095	Котельная Нефтеюганское ш., 22 ДТ 1
№096	Котельная Нефтеюганское ш., 22 ДТ 2
№097	Котельная Газпромэнерго ДТ 1
№098	Котельная Газпромэнерго ДТ 2
№099	Котельная Газпромэнерго ДТ 3
№100	Котельная Газпромэнерго ДТ 4
№101	Котельная Газпромэнерго ДТ 5
№102	Котельная Газпромэнерго ДТ 6
№103	Котельная Газпромэнерго ДТ 7
№104	Котельная Газпромэнерго ДТ 8
№105	Котельная Газпромэнерго ДТ 9
№106	Котельная Аэропорт Сургут ДТ 1
№107	Котельная СГМУП Сургутский Хлебозавод ДТ 1
№108	Котельная ООО УТК "СЗТК"
№109	Котельная ООО ТВС-сервис
№110	Котельная АО "Завод промстройдеталей" ДТ 1
№111	Котельная АО "Завод промстройдеталей" ДТ 2
№112	Котельная АО "Завод промстройдеталей" ДТ 3
№113	Котельная АО "Завод промстройдеталей" ДТ 4
№114	Котельная ООО Скат
№115	Котельная ООО "Техстрой" ДТ №1
№116	Котельная ООО "Техстрой" ДТ №2
№117	Котельная АО Горремстрой

### 13.2. Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории города Сургут

Оценка загрязнения атмосферного воздуха изучаемой территории проведена по данным справки № 310-02/17-10/650(1) от 22.12.2023 г. о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе Ханты-Мансийского центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал Федерального государственного бюджетного учреждения «Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» (Ханты-Мансийский ЦГМС – филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС») и данным постов учета фоновых концентраций, предоставленным ресурсоснабжающими организациями. Качество атмосферного воздуха оценивалось в целом по городу за период 2018 – 2025 гг.

**Таблица 13.2 – Значения фоновых концентраций вредных (загрязняющих) веществ**

№ поста учета	Адрес	Загрязняющее вещество	0-2 м/с	При скорости ветра от 3 м/с			
				С	В	Ю	З
1	«Международный аэропорт г. Сургута» АО «Аэропорт Сургут», расположенный по адресу: 628422, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1	Диоксид азота	0,062	0,064	0,06	0,058	0,057
		Оксид азота	0,038	0,032	0,034	0,035	0,032
		Диоксид серы	0,017	0,017	0,015	0,016	0,016
		Оксид углерода	1	0,7	0,8	1	1
		Сажа	0,054	0,072	0,044	0,046	0,046
2	Котельная Сургутского цеха энергоснабжения ХМАО-Югра, г. Сургут ул. Производственная, 17.	Диоксид азота	0,063	0,051	0,063	0,063	0,06
		Оксид азота	0,048	0,036	0,042	0,044	0,038
		Диоксид серы	0,014	0,016	0,015	0,013	0,014
		Оксид углерода	1,3	0,8	0,9	1,2	1,2
3	ХМАО-Югра, г. Сургут, Северный промрайон, Нефтеюганское шоссе, 19, 21	Диоксид азота	0,062	0,064	0,06	0,058	0,057
		Оксид азота	0,038	0,032	0,034	0,035	0,032
		Диоксид серы	0,017	0,017	0,016	0,015	0,015
		Оксид углерода	1	0,7	0,8	1	1
4	Юридический адрес: 628406,	Диоксид азота	0,064	0,053	0,07	0,066	0,062
	Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34.	Оксид азота	0,047	0,036	0,044	0,044	0,042
		Диоксид серы	0,013	0,016	0,012	0,012	0,012
		Оксид углерода	1,3	0,8	1,1	1,2	1,3
		Сажа	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02
		Бенз/а/пирен	-	-	-	-	-
5	Площадка филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1", 628406, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Электротехническая, зд. 23/1	Диоксид азота	0,062	0,064	0,06	0,058	0,057
		Оксид углерода	1	0,7	0,8	1	1
		Диоксид серы	0,017	0,017	0,016	0,015	0,015
6	ХМАО-Югра, г. Сургут, Северный промрайон, ул. Аграрная, 1	Диоксид азота	0,061	0,052	0,063	0,065	0,063
		Оксид углерода	1,3	0,8	0,9	1,2	1,2
		Сажа	0,03	0,03	0,032	0,029	0,028
7	"Промплощадка №1 Производственная КК-45 (Котельная №45)", ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Крылова, 55/2	Диоксид азота	0,066	0,051	0,063	0,061	0,056
8		Диоксид азота	0,064	0,053	0,07	0,066	0,062



№ поста учета	Адрес	Загрязняющее вещество	0-2 м/с	При скорости ветра от 3 м/с			
				С	В	Ю	З
	Автономная газовая котельная тепловой мощностью 2,7 МВт, ХМАО-Югра, г. Сургут, микрорайон 35 «А»	Оксид азота	0,047	0,036	0,044	0,044	0,042
		Диоксид серы	0,013	0,016	0,012	0,012	0,012
		Оксид углерода	1,3	0,8	1,1	1,2	1,3
		Сажа	-	-	-	-	-
		Бенз/а/пирен	-	-	-	-	-
9	г.Сургут, ул.Монтажная 4, стр.7	Диоксид азота	0,0652	-	-	-	-
		Оксид углерода	0,0067	-	-	-	-
		Бенз/а/пирен	0,0000001	-	-	-	-
10	628414 Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г.Сургут, ул.Автомобилистов, д 3	Оксид азота	0,001	-	-	-	-
		Диоксид серы	0	-	-	-	-
		Оксид углерода	0,006	-	-	-	-

### 13.3. Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 Книги 2 требований к схемам

В качестве основного топлива для котельных ТСО Сургута (за исключением Котельной №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС», использующей в качестве топлива электричество) используется природный газ, поставляемый к источникам теплоснабжения Сургут от месторождения природного газа Уренгойское и от Среднеобских нефтяных месторождений (попутный газ), по отводам от магистральных газопроводов Уренгой- Челябинск и Уренгой-Сургут-Омск.

Природный и попутный газ, поставляемый в ТСО Сургута имеет сходные составы, и близкие теплотворные способности по этой причине в топливном балансе ТСО как правило учитывается общее потребление газового топлива (без разделения на природный газ и попутный газ).

Виды основного, резервного топлива, используемые на источниках тепловой энергии г. Сургута по состоянию на начало 2026 г. представлены в таблице ниже.

**Таблица 13.3 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута**

№ п/п	Наименование источника	Основное топливо	Резервное топливо	Аварийное топливо
1	СГРЭС-1	Природный газ	Природный газ	Отсутствует
2	СГРЭС-2	Природный газ	Природный газ	Отсутствует
3	Пиковая котельная тепловых сетей ул.Мира,41 СГМУП «ГТС»	Природный газ	Природный газ	Отсутствует
4	Котельная № 1 (ул.Нефтяников , 24) СГМУП «ГТС»	Природный газ	Природный газ	Отсутствует
5	Котельная № 2 (ул.Нефтяников, 24) СГМУП «ГТС»	Природный газ	Природный газ	Отсутствует
6	Котельная № 3 (ул.Майская 10/2) СГМУП «ГТС»	Природный газ	Природный газ	Отсутствует
7	Котельная № 5 (П. Дорожный) СГМУП «ГТС»	Природный газ	Природный газ	Дизтопливо

№ п/п	Наименование источника	Основное топливо	Резервное топливо	Аварийное топливо
8	Котельная № 6 (Заячий остров) СГМУП «ГТС»	Природный газ	Природный газ	Дизтопливо
9	Котельная № 7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная) СГМУП «ГТС»	Природный газ	Природный газ	Дизтопливо
10	Котельная № 9 (8-ой пром.узел, ул. Буровая) СГМУП «ГТС»	Природный газ	Природный газ	Дизтопливо
11	Котельная № 13 (р-н ж/д, ул. Западная 1/1) СГМУП «ГТС»	Природный газ	Природный газ	Дизтопливо
12	Котельная № 14(р-н ж/д, ул. Западная 1/1) СГМУП «ГТС»	Природный газ	Природный газ	Отсутствует
13	Котельная № 21 п. Звездный ул.Трубная СГМУП «ГТС»	Природный газ	Природный газ	Отсутствует
14	Котельная № 22 (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово) СГМУП «ГТС»	Природный газ	Отсутствует	Дизтопливо
15	Котельная № 23 (Ледовый дворец Югорский тракт, 40) СГМУП «ГТС»	Природный газ	Природный газ	Дизтопливо
16	Котельная № 24 (Поликлиника Нефтяник) ул.Киртбая,12/1 СГМУП «ГТС»	Природный газ	Природный газ	Отсутствует
17	Котельная № 26 пр.Набережный д.17/2 СГМУП «ГТС»	Природный газ	Природный газ	Отсутствует
18	Котельная № 27 пр.Набережный д.17 СГМУП «ГТС»	Природный газ	Природный газ	Отсутствует
19	Котельная № 28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Природный газ	Природный газ	Отсутствует
20	Котельная №29 п. Таёжный СГМУП «ГТС»	Природный газ	Природный газ	Дизтопливо
21	Котельная № 30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	Природный газ	Природный газ	Отсутствует
22	Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП «ГТС» (консервация с 12.12.2020г, переведена в режим ЦТП)	Природный газ	Природный газ	Отсутствует
23	Котельная № 32 п. Снежный СГМУП «ГТС»	Природный газ	Природный газ	Дизтопливо
24	Котельная № 33 п. Снежный СГМУП «ГТС»	Природный газ	Природный газ	Дизтопливо
25	Котельная № 34 ул.Крылова ПЧ- 49 СГМУП «ГТС»	Природный газ	Природный газ	Дизтопливо
26	Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	Природный газ	Природный газ	Отсутствует
27	Котельная №1, г.Сургут, Аэропорт ПАО «Сургутнефтегаз»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
28	Котельная №3, г.Сургут промзона, ш.Нефтеюганское ,56 СООР.19 ПАО «Сургутнефтегаз»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
29	Котельная №4, г.Сургут,Андреевский заезд,14, соор.10 ПАО «Сургутнефтегаз»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
30	Котельная №5, г.Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 ПАО «Сургутнефтегаз»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
31	Котельная №6, г.Сургут, ул.Буровая,1, соор. 15 ПАО «Сургутнефтегаз»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
32	Котельная №7, г.Сургут, Заячий остров, 6 ПАО «Сургутнефтегаз»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
33	Котельная №8. г.Сургут, Андреевский заезд,2, соор. 4 ПАО «Сургутнефтегаз»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
34	Котельная №9, г.Сургут, Северный промрайон, Индустриальная,56, соор.19 ПАО «Сургутнефтегаз»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
35	Котельная №10, г.Сургут, промзона, ш.Нефтеюганское,7/1, соор.4 ПАО «Сургутнефтегаз»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
36	Котельная №12, г.Сургут, ул.Промышленная,20/1 ПАО «Сургутнефтегаз»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование источника</b>	<b>Основное топливо</b>	<b>Резервное топливо</b>	<b>Аварийное топливо</b>
37	Котельная №14, г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 54, соор. 1 ПАО «Сургутнефтегаз»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
38	Котельная №15, г.Сургут, Югорский тракт, 6/1 ПАО «Сургутнефтегаз»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
39	Котельная №16, г.Сургут, ул.Промышленная, 2, соор. 9 ПАО «Сургутнефтегаз»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
40	Котельная №17, г.Сургут, Андреевский заезд, 9 ПАО «Сургутнефтегаз»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
41	Котельная №19, г.Сургут, ул.Автомобилистов,16 ПАО «Сургутнефтегаз»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
42	Котельная №22 г.Сургут, ул.Заячий остров, 6, соор. 19 ПАО «Сургутнефтегаз»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
43	Котельная К-45 ООО «СГЭС»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) ООО «СГЭС»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
45	Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»	Электроэнергия	Отсутствует	Отсутствует
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
48	Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
49	Котельная ООО УК "СЗТК"	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
51	Котельная АО «Горремстрой»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует
54	АО «Завод промстройдеталей»	Природный газ	Отсутствует	Отсутствует



#### **13.4. Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 Книги 2 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб**

Состав основного оборудования, описание технических характеристик котлоагрегатов и дымовых труб представлен в таблице ниже.

**Таблица 13.4 - Характеристики оборудования теплофикационных установок**

№ п/п	Наименование котельной	Наименование оборудования	Мощность, Гкал/ч (т/ч ; МВт)	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с
1	Сургутская ГРЭС-1	ТГ -104	670 т/ч	СГРЭС 1 ДТ 1	240	9,6	27,787	125
		ТГ -104	670 т/ч					
		ТГ -104	670 т/ч					
		ТГ -104	670 т/ч					
		ТГ -104	670 т/ч					
		ТГ -104	670 т/ч					
		ТГ -104	670 т/ч					
		ТГ -104	670 т/ч					
		ТГ -104	670 т/ч	СГРЭС 1 ДТ 2	240	9,6	27,787	120
		ТГ -104	670 т/ч					
		ТГ -104	670 т/ч					
		ТГ -104	670 т/ч					
		ТГ -104	670 т/ч					
		ТГ -104	670 т/ч					
		ТГ -104	670 т/ч					
		ТГ -104	670 т/ч					
2	Сургутская ГРЭС-2	Прямоточный ТГМП-204 ХЛ	2650 т/ч	СГРЭС 2 ДТ 1	270	11,9	30,1	114
		Прямоточный ТГМП-204 ХЛ	2650 т/ч	СГРЭС 2 ДТ 2	270	11,9	19,52	107
		Прямоточный ТГМП-204 ХЛ	2650 т/ч					
		Прямоточный ТГМП-204 ХЛ	2650 т/ч	СГРЭС 2 ДТ 3	270	11,9	14,06	106
		Прямоточный ТГМП-204 ХЛ	2650 т/ч					
		Прямоточный ТГМП-204 ХЛ	2650 т/ч	СГРЭС 2 ДТ 4	90	6,9	23,42	93,2
		Турбина газовая одновальная PG9351FA	270 МВт					
		Турбина газовая одновальная PG9351FA	270 МВт	СГРЭС 2 ДТ 5	90	6,9	23,64	93,4
3	Пиковая котельная тепловых сетей ул.Мира,41 СГМУП «ГТС»	КВ-ГМ-50М № 1 водогрейный	45,12	ПКТС ДТ 1	90	3	1,75	115
		КВ-ГМ-50М № 2 водогрейный	39,00					
		КВ-ГМ-50М № 3 водогрейный	41,66					
		КВ-ГМ-100М № 4 водогрейный	86,15	ПКТС ДТ 2	80	3	1,75	115
		КВ-ГМ-100М № 5 водогрейный	77,57					
4	Котельная № 1 (ул.Нефтяников , 24) СГМУП «ГТС»	Buderus Logano S825M № 1 водогрейный	16,50	Котельная № 1 ДТ 1	60	1,27	0,23	199
		Buderus Logano S825M № 2 водогрейный	15,82	Котельная № 1 ДТ 2	60	1,27	0,23	199
		Buderus Logano S825M № 3 водогрейный	16,37	Котельная № 1 ДТ 3	60	1,27	0,23	199
		Buderus Logano S825M № 4 водогрейный	16,44	Котельная № 1 ДТ 4	60	1,27	0,23	199
5	Котельная № 2 (ул.Нефтяников, 24) СГМУП «ГТС»	ПТВМ-30М № 1 водогрейный	29,69	Котельная № 2 ДТ 1	60	0,3	4,159	176
		ПТВМ-30М № 2 водогрейный	30,00					
		ПТВМ-30М № 3 водогрейный	30,00					
6		ПТВМ-30М № 1 водогрейный	30,00	Котельная № 3 ДТ 1	60	2,1	5,2991	203
		ПТВМ-30М № 2 водогрейный	30,00					

№ п/п	Наименование котельной	Наименование оборудования	Мощность, Гкал/ч (т/ч ; МВт)	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с
	Котельная № 3 (ул.Майская 10/2) СГМУП «ГТС»	ПТБМ-30М № 3 водогрейный	29,99					
7	Котельная № 5 (П. Дорожный) СГМУП «ГТС»	КВ-ГМ-1-115Н № 1 водогрейный	0,858	Котельная № 5 ДТ 1	18,3	0,63	7,53	274
		КВ-ГМ-1-115Н № 2 водогрейный	0,877					
		КВЖ-5-115-Г № 3 водогрейный	4,300	Котельная № 5 ДТ 2	20	0,972	2,282	120
		КВЖ-5-115-Г № 4 водогрейный	4,300					
8	Котельная № 6 (Заячий остров) СГМУП «ГТС»	БКГМ-4 № 1 водогрейный	3,850	Котельная № 6 ДТ 1	18,5	0,72	4,16	152
		БКГМ-4 № 2 водогрейный	3,980	Котельная № 6 ДТ 2	18,5	0,72	4,16	152
		Viesmann Vitoplex 100LS №3 водогрейный	0,780	Котельная № 6 ДТ 3	23	0,63	4,45	75
		Viesmann Vitoplex 100LS №4 водогрейный	0,780					
9	Котельная № 7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная) СГМУП «ГТС»	Rossen RSD-2500 №1 водогрейный	2,100	Котельная № 7 ДТ 1	20	0,53	46,288	110
		Rossen RSD-2500 №2 водогрейный	2,130	Котельная № 7 ДТ 2	20	0,53	46,288	110
		Rossen RSD-2500 №3 водогрейный	2,140	Котельная № 7 ДТ 3	20	0,53	46,288	110
		Rossen RSD-2500 №4 водогрейный	2,120	Котельная № 7 ДТ 4	20	0,53	46,288	110
10	Котельная № 9 (8-ой пром.узел, ул. Буровая) СГМУП «ГТС»	Термотехник ТТ100 № 1 водогрейный	1,720	Котельная № 9 ДТ 1	20	0,53	5,8159	160
		Термотехник ТТ100 № 2 водогрейный	2,150	Котельная № 9 ДТ 2	20	0,53	5,80663	160
		Термотехник ТТ100 № 3 водогрейный	2,150	Котельная № 9 ДТ 3	20	0,53	5,81597	160
11	Котельная № 13 (р-н ж/д, ул. Западная 1/1) СГМУП «ГТС»	ДКВР 20/13 № 1 водогрейный	10,75	Котельная № 13 ДТ 1	32,7	1,2	3,79	83
		ДКВР 20/13 № 2 водогрейный	10,79					
12	Котельная № 14(р-н ж/д, ул. Западная 1/1) СГМУП «ГТС»	ПТБМ-30М № 1 водогрейный	30,00	Котельная № 14 ДТ 1	60	1,8	7,825	190
		ПТБМ-30М № 2 водогрейный	30,00					
		ПТБМ-30М № 3 водогрейный	30,00					
13	Котельная № 21 п. Звездный ул.Трубная СГМУП «ГТС»	Viessman Vitoplex 100 SX10125 № 1 водогрейный	1,522	Котельная № 21 ДТ 1	20	0,426	5,887	187
		Viessman Vitoplex 100 SX10125 № 2 водогрейный	1,532	Котельная № 21 ДТ 2	20	0,426	5,887	187
		Viessman Vitoplex 100 SX10119 № 3 водогрейный	1,517	Котельная № 21 ДТ 3	20	0,426	5,887	187
14	Котельная № 22 ( ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово) СГМУП «ГТС»	Ygnis FBG 2500 № 1 водогрейный	1,818	Котельная №22 Олимпия ДТ 1	24	0,53	2,8896	243
		Ygnis FBG 2500 № 2 водогрейный	1,719	Котельная №22 Олимпия ДТ 2	24	0,53	2,8771	243
		Ygnis FBG 2500 № 3 водогрейный	1,722	Котельная №22 Олимпия ДТ 3	24	0,53	2,8896	243
15	Котельная № 23 (Ледовый дворец Югорский тракт, 40) СГМУП «ГТС»	КСВ-2,5 № 1 водогрейный	1,849	Котельная №23 Ледовый дворец ДТ 1	19,5	0,43	3,362	115
		КСВ-2,5 № 2 водогрейный	2,011	Котельная №23 Ледовый дворец ДТ 2	19,5	0,43	3,362	115
		КСВ-1,0 № 3 водогрейный	0,782					
16	Котельная № 24 (Поликлиника Нефтяник)	Viessmann Vitomax 200 № 1 водогрейный	2,471	Котельная №24 Нефтяник ДТ 1	20	0,63	1,311	195
		Viessmann Vitomax 200 № 2 водогрейный	2,617					

№ п/п	Наименование котельной	Наименование оборудования	Мощность, Гкал/ч (т/ч ; МВт)	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с
	ул.Киртбая,12/1 СГМУП «ГТС»							
17	Котельная № 26 пр.Набережный д.17/2 СГМУП «ГТС»	Viessmann Vitoplex 100 SX1 № 1 водогрейный	0,620	Котельная №26 Набережный ДТ 1	33,4	0,43	2,678	110
		Viessmann Vitoplex 100 SX1 № 2 водогрейный	0,620					
18	Котельная № 27 пр.Набережный д.17 СГМУП «ГТС»	Viessmann Vitoplex 100 SX1 № 1 водогрейный	1,080	Котельная №27 Набережный ДТ 1	33,3	0,53	0,603	110
		Viessmann Vitoplex 100 SX1 № 2 водогрейный	1,100					
19	Котельная № 28 п. Юность СГМУП «ГТС»	КВЗГ-4,64 № 5 водогрейный	3,400	Котельная №28 Юность ДТ 1	25,2	0,72	5,03	212
		КВЗГ-4,64 № 6 водогрейный	3,290					
		КВЗГ-4,64 № 7 водогрейный	3,300					
		КВЗГ-4,64 № 8 водогрейный	3,250					
20	Котельная №29 п. Таёжный СГМУП «ГТС»	Unicon 2,0 № 1 водогрейный	1,629	Котельная №29 Таёжный ДТ 1	30,5	1,2	0,62	185
		Unicon 2,0 № 2 водогрейный	1,605					
		Unicon 2,0 № 3 водогрейный	1,587					
21	Котельная № 30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	Viessmann Vitoplex 100 PV1 № 1 водогрейный	1,449	Котельная №30 Лунный ДТ 1	16	1,02	1,1	180
		Viessmann Vitoplex 100 PV1 № 2 водогрейный	1,348					
		Viessmann Vitoplex 100 PV1 № 3 водогрейный	1,250					
		Viessmann Vitoplex 100 PV1 № 4 водогрейный	1,112	Котельная №30 Лунный ДТ 2	16	1,02	1,1	180
		Viessmann Vitoplex 100 PV1 № 5 водогрейный	1,325					
		Viessmann Vitoplex 100 PV1 № 6 водогрейный	1,405					
22	Котельная № 32 п. Снежный СГМУП «ГТС»	Турботерм 1100 № 1 водогрейный	0,950	Котельная №32 Снежный ДТ 1	15	0,32	5,679	160
		Турботерм 1100 № 2 водогрейный	0,980	Котельная №32 Снежный ДТ 2	15	0,32	5,679	160
23	Котельная № 33 п. Снежный СГМУП «ГТС»	Турботерм 3150 № 1 водогрейный	2,457	Котельная №33 Снежный ДТ 1	16	0,63	1,045	115
		Турботерм 3150 № 2 водогрейный	2,430	Котельная №33 Снежный ДТ 2	16	0,273	0,857	115
24	Котельная № 34 ул.Крылова ПЧ- 49 СГМУП «ГТС»	Vitoplex 100 SX1 № 1 водогрейный	0,666	Котельная №34 Крылова ДТ 1	18,2	0,53	0,929	191
		Vitoplex 100 SX1 № 2 водогрейный	0,510	Котельная №34 Крылова ДТ 2	18,2	0,53	0,929	191
25	Котельная №1, г.Сургут, Аэропорт ПАО «Сургутнефтегаз»	Энтропорс ТТ100	0,860	Котельная 1 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1	12,243	0,35	6	159
		Энтропорс ТТ100	0,860	Котельная 1 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2	12,243	0,35	6	159

№ п/п	Наименование котельной	Наименование оборудования	Мощность, Гкал/ч (т/ч ; МВт)	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с
26	Котельная №3, г.Сургут промзона, ш.Нефтеюганское ,56 СООР.19 ПАО «Сургутнефтегаз»	КСВ-2	1,720	Котельная 3 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1	20	0,53	10	176
		КСВ-2	1,720	Котельная 3 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2	20	0,53	10	176
		КСВ-2	1,720	Котельная 3 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 3	20	0,53	10	176
27	Котельная №4, г.Сургут, Андреевский заезд, 14, соор.10 ПАО «Сургутнефтегаз»	КСВ-3	2,580	Котельная 4 ПАО Сургутнефтегаз	15	0,55	6	187
		КСВ-3	2,580	Котельная 4 ПАО Сургутнефтегаз	15	0,55	6	187
28	Котельная №5, г.Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 ПАО «Сургутнефтегаз»	КСВ-3	2,580	Котельная 5 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1	19,5	0,73	10	169
		КСВ-3	2,580					
		КСВ-3	2,580	Котельная 5 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2	19,5	0,73	10	169
		КСВ-3	2,580					
29	Котельная №6, г.Сургут, ул.Буровая, 1, соор. 15 ПАО «Сургутнефтегаз»	КСВ-2	1,720	Котельная 6 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1	19,5	0,53	10	180
		КСВ-2	1,720	Котельная 6 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2	19,5	0,53	10	180
30	Котельная №7, г.Сургут, Заячий остров, 6 ПАО «Сургутнефтегаз»	КСВ-2,5	2,150	Котельная 7 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1	19,5	0,63	10	179
		КСВ-2,5	2,150	Котельная 7 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2	19,5	0,63	10	179
31	Котельная №8, г.Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 ПАО «Сургутнефтегаз»	КСВ-2,5	2,150	Котельная 8 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1	19,5	0,63	10	192
		КСВ-2,5	2,150	Котельная 8 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2	19,5	0,63	10	192
32	Котельная №9, г.Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор.19 ПАО «Сургутнефтегаз»	КСВ-3,0	2,580	Котельная 9 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1	19	0,53	10	172
		КСВ-3,0	2,580	Котельная 9 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2	19	0,53	10	172
		КСВ-3,0	2,580	Котельная 9 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 3	19	0,53	10	172
33	Котельная №10, г.Сургут, промзона, ш.Нефтеюганское, 7/1, соор.4 ПАО «Сургутнефтегаз»	КВ-8	6,879	Котельная 10 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1	19,5	0,5	10	182
		КВ-8	6,879					
		КВ-8	6,879	Котельная 10 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2	19,5	0,5	10	182
		КВ-8	6,879					
34	Котельная №12, г.Сургут, ул.Промышленная, 20/1 ПАО «Сургутнефтегаз»	КСВ-5	4,299	Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1	19	0,7	10	189
		КСВ-5	4,299	Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2	19	0,7	10	189

№ п/п	Наименование котельной	Наименование оборудования	Мощность, Гкал/ч (т/ч ; МВт)	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с
		KCB-5	4,299	Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 3	19	0,7	10	189
		KCB-5	4,299	Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 4	19	0,7	10	189
		Логано	9,630	Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 5	30	1,2	15	186
		Логано	9,630	Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 6	30	1,2	15	186
35	Котельная №14, г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 54, соор. 1 ПАО «Сургутнефтегаз»	KCB-2	1,720	Котельная 14 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1	20	0,53	15	175
		KCB-2	1,720	Котельная 14 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2	20	0,53	15	175
		KCB-2	1,720	Котельная 14 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 3	20	0,53	15	175
36	Котельная №15, г.Сургут, Югорский тракт, 6/1 ПАО «Сургутнефтегаз»	VITOMAX-2,5	2,150	Котельная 15 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1	19,5	0,72	10	170
		VITOMAX-2,5	2,150					
		VITOMAX-2,5	2,150	Котельная 15 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2	19,5	0,63	10	170
		VITOMAX-1,5	1,290					
37	Котельная №16, г.Сургут, ул.Промышленная, 2, соор. 9 ПАО «Сургутнефтегаз»	ASC-300	0,258	Котельная 16 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1	19	0,63	10	140
		ASC-300	0,258					
		ASC-300	0,258					
		ASC-300	0,258	Котельная 16 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2	19	0,63	10	140
		ASC-300	0,258					
38	Котельная №17, г.Сургут, Андреевский заезд, 9 ПАО «Сургутнефтегаз»	KCB-2,5	2,150	Котельная 17 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1	20	0,53	10	190
		KCB-2,5	2,150	Котельная 17 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2	20	0,53	10	190
39	Котельная №19, г.Сургут, ул.Автомобилистов, 16 ПАО «Сургутнефтегаз»	ДЕ-4/14	2,264	Котельная 19 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1	31,85	0,5	15	150
		ДЕ-16/14	9,056					
		ДЕ-16/14	9,056	Котельная 19 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2	31,85	1,2	15	150
		ДЕ-16/14	9,056					
40	Котельная №22 г.Сургут, ул.Заячий остров, 6, соор. 19 ПАО «Сургутнефтегаз»	Booster BSS- 1000G	0,645	Котельная 22 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1	13,131	0,35	8	131
		Booster BSS- 1000G	0,645	Котельная 22 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1	13,131	0,35	8	131
41	Котельная К-45 ООО «СГЭС»	Eurotherm 17,44-150 Н № 1	15,07	Котельная К-45 ДТ 1	50	1,2	12,124	185,8
		Eurotherm 17,44-150 Н № 2	14,85	Котельная К-45 ДТ 2	50	1,2	11,887	186,2
		Eurotherm 17,44-150 Н № 3	15,04	Котельная К-45 ДТ 3	50	1,2	11,807	186,9
		Eurotherm 17,44-150 Н № 4	14,96	Котельная К-45 ДТ 4	50	1,2	11,638	186,2
42	Котельная «Котельная для теплоснабжения.	REX 130 № 1	1,118	Котельная Нефтеюганское ш., 22 ДТ 1	11	0,4	5,15	180

№ п/п	Наименование котельной	Наименование оборудования	Мощность, Гкал/ч (т/ч ; МВт)	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с
	Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) ООО «СГЭС»	REX 95 № 2	0,817	Котельная Нефтеюганское ш., 22 ДТ 2	11	0,32	4,85	154
43	Котельная ООО «Газпром энерго»	Водогрейный котел ТТ-100 №2	4,299	Котельная Газпромэнерго ДТ 1	31	0,5	13,547	151
		Водогрейный котел ТТ-100 №3	4,299	Котельная Газпромэнерго ДТ 2	31	0,5	14,006	153
		Водогрейный котел ТТ-100 №4	4,299	Котельная Газпромэнерго ДТ 3	31	0,5	14,464	158
		Водогрейный котел ТТ-100 №5 (на консервации)	4,299	Котельная Газпромэнерго ДТ 4	31	0,5	14,158	154
		Водогрейный котел ТТ-100 №6	4,299	Котельная Газпромэнерго ДТ 5	31	0,5	13,598	149
		Водогрейный котел ТТ-100 №7 (на консервации)	4,299	Котельная Газпромэнерго ДТ 6	31	0,5	14,821	168
		Водогрейный котел ТТ-100 №8 (на консервации)	4,299	Котельная Газпромэнерго ДТ 7	31	0,5	13,904	153
		Водогрейный котел ТТ-100 №9 (на консервации)	4,299	Котельная Газпромэнерго ДТ 8	31	0,5	13,904	147
		Водогрейный котел ТТ-100 №10 (на консервации)	4,299	Котельная Газпромэнерго ДТ 9	31	0,5	13,038	145
44	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	ДКВР 6,5/13	2,29	Котельная Аэропорт Сургут ДТ 1	38	1,2	4,73	180
		ДКВР 6,5/13	2,82					
		ДКВР 10/13	4,21					
		ДКВР 10/13	2,63					
45	Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"	Viessmann VITOPLEX 100	1,20	Котельная СГМУП Сургутский Хлебозавод ДТ 1	24	1,02	15	209
		Viessmann VITOPLEX 100	1,20					
		Viessmann VITOPLEX 100	1,20					
		Viessmann VITOMAX 200 HS (пар)	2,16					
		Viessmann VITOMAX 200 HS (пар)	2,16					
		Viessmann VITOMAX 200 HS (пар)	2,16					
46	Котельная ООО УК "СЗТК"	ДЕВ-25-14 № 1 (не используется)	-	Котельная ООО УТК "СЗТК"	90	9	20	105
		ДЕВ-25-14 № 2	15,00					
47	Котельная ООО «ТВС-сервис»	Unical Ellprex 1320	1,105	Котельная ООО ТВС-сервис	11	0,4	5	180
		Unical Ellprex 1320	1,105					
		Unical Ellprex 1320	1,174					
48	Котельная АО «Горремстрой»	Viessmann Vitoplex 100 SX1	0,963	Котельная АО Горремстрой	20	0,6	10	185
		Viessmann Vitoplex 100 SX1	0,963					
		Arcus IGNIS F-1120	0,963					
49	Котельная ООО «СКАТ-База»	ТФ-16	3,0	Котельная ООО Скат	20	1,2	10	176
		ТФ-16	3,0					
50	Котельная ООО «ТехСтрой»	Vitoplex 100 PV1B № 1	1,16	Котельная ООО "Техстрой" ДТ №1	21	0,25	1,304	215
		Vitoplex 100 PV1B № 2	1,16	Котельная ООО "Техстрой" ДТ №2	21	0,25	1,304	215

№ п/п	Наименование котельной	Наименование оборудования	Мощность, Гкал/ч (т/ч ; МВт)	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с
51	АО «Завод промстройдеталей»	Vitomax 200 LW	5,16	Котельная АО "Завод промстройдеталей" ДТ 1	30	0,7	2,47	236
				Котельная АО "Завод промстройдеталей" ДТ 2	30	0,7	2,47	236
		Vitomax 200 LW	5,16	Котельная АО "Завод промстройдеталей" ДТ 3	30	0,7	2,47	236
				Котельная АО "Завод промстройдеталей" ДТ 4	30	0,7	2,47	236



**Таблица 13.5 - Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух**

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Мощность выброса, г/с	Валовый выброс, т/г
ПКТС ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	8,37E-01	2,89E+00
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,36E-01	4,70E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,03E+00	7,02E+00
703	Бенз/а/пирен	7,88E-09	2,72E-08
ПКТС ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,51E+00	5,07E+00
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	4,09E-01	8,24E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	6,10E+00	1,23E+01
703	Бенз/а/пирен	2,35E-08	4,73E-08
СГРЭС 1 ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	5,48E+02	1,44E+04
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	8,91E+01	2,34E+03
330	Сера диоксид	1,18E+00	3,09E+01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,87E+02	1,54E+04
703	Бенз/а/пирен	2,18E-03	5,43E-02
СГРЭС 1 ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	5,80E+02	1,39E+04
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	9,43E+01	2,26E+03
330	Сера диоксид	1,19E+00	3,15E+01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,20E+02	1,30E+04
703	Бенз/а/пирен	1,74E-03	4,63E-02
СГРЭС 2 ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	9,33E+02	1,84E+04
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,52E+02	3,00E+03
330	Сера диоксид	9,93E-01	2,71E+01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	6,28E+02	9,55E+03
703	Бенз/а/пирен	1,39E-04	4,57E-03
СГРЭС 2 ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	6,13E+02	1,30E+04
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	9,97E+01	2,11E+03
330	Сера диоксид	6,70E-01	1,82E+01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,06E+02	5,89E+03

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Мощность выброса, г/с	Валовый выброс, т/г
703	Бенз/а/пирен	9,25E-05	3,04E-03
СГРЭС 2 ДТ 3			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,60E+02	6,23E+03
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5,86E+01	1,01E+03
330	Сера диоксид	3,23E-01	8,76E+00
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,64E+02	2,50E+03
703	Бенз/а/пирен	4,63E-05	1,52E-03
СГРЭС 2 ДТ 4			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,99E+01	4,34E+02
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3,23E+00	7,05E+01
330	Сера диоксид	1,06E-01	2,60E+00
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,90E+00	9,83E+01
СГРЭС 2 ДТ 5			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,38E+01	4,35E+02
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3,86E+00	7,08E+01
330	Сера диоксид	1,07E-01	2,62E+00
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,56E+00	9,83E+01
Котельная № 1 ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,83E-01	2,22E+00
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,98E-02	3,60E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,40E+00	1,70E+01
703	Бенз/а/пирен	8,39E-08	1,00E-06
Котельная № 1 ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	8,97E-02	1,90E+00
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,46E-02	3,09E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	8,01E-01	1,70E+01
703	Бенз/а/пирен	1,60E-08	3,39E-07
Котельная № 1 ДТ 3			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,98E-01	2,26E+00
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3,22E-02	3,67E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,49E+00	1,70E+01
703	Бенз/а/пирен	2,98E-08	3,39E-07
Котельная № 1 ДТ 4			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	6,32E-01	2,99E+00
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,03E-01	4,87E-01

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Мощность выброса, г/с	Валовый выброс, т/г
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,58E+00	1,70E+01
703	Бенз/а/пирен	7,15E-08	3,39E-07
Котельная № 2 ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,14E+00	1,10E+01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,86E-01	1,79E+00
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	6,37E+00	6,82E+01
703	Бенз/а/пирен	2,00E-07	2,00E-06
Котельная № 3 ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,64E+00	2,26E+01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,66E-01	3,68E+00
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7,37E+00	1,02E+02
703	Бенз/а/пирен	2,00E-07	3,00E-06
Котельная № 5 ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	5,88E-02	3,90E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	9,56E-03	6,34E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,50E-01	3,50E+00
703	Бенз/а/пирен	2,00E-07	1,00E-06
Котельная № 5 ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,36E-01	1,45E+00
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,22E-02	2,36E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,50E-01	5,66E+00
703	Бенз/а/пирен	4,37E-08	4,34E-07
Котельная № 6 ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	4,35E-02	3,13E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	7,08E-03	5,09E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,55E-01	1,83E+00
703	Бенз/а/пирен	5,08E-09	3,66E-08
Котельная № 6 ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	4,35E-02	3,77E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	7,08E-03	6,13E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,55E-01	2,21E+00
703	Бенз/а/пирен	5,08E-09	4,40E-08
Котельная № 6 ДТ 3			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,24E-01	6,62E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,02E-02	1,08E-01

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Мощность выброса, г/с	Валовый выброс, т/г
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,09E-01	2,75E+00
703	Бенз/а/пирен	1,02E-08	5,48E-08
Котельная № 7 ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	6,63E-01	4,27E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,08E-01	6,93E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,70E+00	1,70E+00
703	Бенз/а/пирен	3,10E-06	3,00E-06
Котельная № 7 ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	6,63E-01	4,27E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,08E-01	6,93E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,70E+00	1,70E+00
703	Бенз/а/пирен	3,10E-06	3,00E-06
Котельная № 7 ДТ 3			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	6,63E-01	4,27E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,08E-01	6,93E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,70E+00	1,70E+00
703	Бенз/а/пирен	3,10E-06	3,00E-06
Котельная № 7 ДТ 4			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	6,63E-01	4,27E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,08E-01	6,93E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,70E+00	1,70E+00
703	Бенз/а/пирен	3,10E-06	3,00E-06
Котельная № 9 ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,52E-02	5,73E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	4,10E-03	9,30E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,10E-02	2,76E+00
703	Бенз/а/пирен	2,24E-08	2,93E-07
Котельная № 9 ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,52E-02	1,86E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	4,10E-03	3,03E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,10E-02	1,15E+00
703	Бенз/а/пирен	2,24E-08	1,23E-07
Котельная № 9 ДТ 3			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,52E-02	6,70E-02
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	4,10E-03	1,09E-02

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Мощность выброса, г/с	Валовый выброс, т/г
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,10E-02	5,03E-01
703	Бенз/а/пирен	2,24E-08	5,35E-08
Котельная № 13 ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,41E-01	1,91E+00
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3,91E-02	3,10E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7,70E-01	6,11E+00
703	Бенз/а/пирен	2,01E-08	1,59E-07
Котельная № 14 ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,26E+00	1,92E+01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,05E-01	3,12E+00
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,48E+00	8,35E+01
703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	2,00E-06
Котельная № 21 ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,56E-02	6,10E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	4,16E-03	9,91E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,19E-01	2,83E+00
703	Бенз/а/пирен	2,70E-08	6,43E-07
Котельная № 21 ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,56E-02	4,62E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	4,16E-03	7,51E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,19E-01	2,15E+00
703	Бенз/а/пирен	2,70E-08	4,87E-07
Котельная № 21 ДТ 3			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,56E-02	9,58E-02
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	4,16E-03	1,56E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,19E-01	4,45E-01
703	Бенз/а/пирен	2,70E-08	1,01E-07
Котельная №22 Олимпия ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,59E-02	1,55E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,58E-03	2,53E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7,81E-02	7,64E-01
703	Бенз/а/пирен	5,07E-09	4,96E-08
Котельная №22 Олимпия ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,59E-02	1,98E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,58E-03	3,22E-02

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Мощность выброса, г/с	Валовый выброс, т/г
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7,81E-02	9,74E-01
703	Бенз/а/пирен	5,07E-09	6,33E-08
Котельная №22 Олимпия ДТ 3			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,59E-02	1,29E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,58E-03	2,10E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7,81E-02	6,35E-01
703	Бенз/а/пирен	5,07E-09	4,13E-08
Котельная №23 Ледовый дворец ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,59E-02	4,05E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,58E-03	6,58E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7,81E-02	1,99E+00
703	Бенз/а/пирен	1,71E-09	4,36E-08
Котельная №23 Ледовый дворец ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,59E-02	2,11E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,58E-03	3,42E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7,81E-02	1,03E+00
703	Бенз/а/пирен	1,71E-09	2,27E-08
Котельная №24 Нефтяник ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,06E-02	3,32E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,72E-03	5,39E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,43E-02	1,70E+00
703	Бенз/а/пирен	2,09E-09	6,53E-08
Котельная №26 Набережный ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,12E-02	3,33E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3,44E-03	5,41E-02
304	Углерода оксид	1,09E-01	1,70E+00
304	Бенз/а/пирен	3,10E-09	4,00E-15
Котельная №27 Набережный ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	4,29E-02	6,42E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	6,97E-03	1,04E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,04E-01	3,05E+00
703	Бенз/а/пирен	1,26E-08	1,89E-07
Котельная №28 Юность ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	6,62E-02	3,77E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,08E-02	6,13E-02

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Мощность выброса, г/с	Валовый выброс, т/г
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,68E-01	1,53E+00
703	Бенз/а/пирен	1,08E-08	6,14E-08
Котельная №28 Юность ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,99E-01	1,80E+00
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3,23E-02	2,93E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	8,04E-01	7,29E+00
703	Бенз/а/пирен	3,24E-08	2,93E-07
Котельная №29 Таёжный ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	4,13E-02	4,98E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	6,71E-03	8,09E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,97E-01	2,38E+00
703	Бенз/а/пирен	1,60E-08	1,94E-07
Котельная №30 Лунный ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	8,43E-02	5,76E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,37E-02	9,35E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,87E-01	2,65E+00
703	Бенз/а/пирен	5,32E-08	3,63E-07
Котельная №30 Лунный ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,81E-02	7,54E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	4,57E-03	1,22E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,29E-01	3,46E+00
703	Бенз/а/пирен	1,78E-08	4,74E-07
Котельная №32 Снежный ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,66E-01	5,41E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	4,33E-02	8,79E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	8,35E-01	1,70E+00
703	Бенз/а/пирен	6,00E-07	1,00E-06
Котельная №32 Снежный ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,66E-01	5,41E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	4,33E-02	8,79E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	8,35E-01	1,70E+00
703	Бенз/а/пирен	6,00E-07	1,00E-06
Котельная №33 Снежный ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,66E-01	5,41E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	4,33E-02	8,79E-02

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Мощность выброса, г/с	Валовый выброс, т/г
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	8,35E-01	1,70E+00
703	Бенз/а/пирен	6,00E-07	1,00E-06
Котельная №33 Снежный ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,07E-02	4,77E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	4,99E-03	7,75E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,39E-01	2,16E+00
703	Бенз/а/пирен	6,67E-09	1,04E-07
Котельная №34 Крылова ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	4,96E-03	5,41E-02
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	8,06E-04	8,79E-03
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,72E-02	2,95E-01
703	Бенз/а/пирен	1,44E-09	1,57E-08
Котельная №34 Крылова ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	4,96E-03	7,00E-02
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	8,06E-04	1,14E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,72E-02	3,82E-01
703	Бенз/а/пирен	1,44E-09	2,03E-08
Котельная 1 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,38E-02	1,05E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5,49E-03	1,71E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,18E-02	6,80E-02
703	Бенз/а/пирен	2,11E-08	6,60E-08
Котельная 1 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,38E-02	1,05E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5,49E-03	1,71E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,18E-02	6,80E-02
703	Бенз/а/пирен	2,11E-08	6,60E-08
Котельная 3 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,84E-02	1,53E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	6,23E-03	2,48E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,13E-01	1,04E+00
703	Бенз/а/пирен	6,67E-08	2,83E-07
Котельная 3 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,84E-02	1,53E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	6,23E-03	2,48E-02



Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Мощность выброса, г/с	Валовый выброс, т/г
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,13E-01	1,04E+00
703	Бенз/а/пирен	6,67E-08	2,83E-07
Котельная 3 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 3			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,84E-02	1,53E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	6,23E-03	2,48E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,13E-01	1,04E+00
703	Бенз/а/пирен	6,67E-08	2,83E-07
Котельная 4 ПАО Сургутнефтегаз			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,71E-02	1,85E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	6,03E-03	3,01E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	6,22E-02	3,11E-01
703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	4,57E-07
Котельная 4 ПАО Сургутнефтегаз			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,71E-02	1,85E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	6,03E-03	3,01E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	6,22E-02	3,11E-01
703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	4,57E-07
Котельная 5 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,26E-01	3,83E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,04E-02	6,22E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	6,46E-01	2,56E+00
703	Бенз/а/пирен	2,00E-07	5,00E-07
Котельная 5 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,26E-01	3,83E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,04E-02	6,22E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	6,46E-01	2,56E+00
703	Бенз/а/пирен	2,00E-07	5,00E-07
Котельная 6 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,67E-02	1,00E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5,96E-03	1,63E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,05E-01	7,10E-01
703	Бенз/а/пирен	5,00E-08	2,07E-07
Котельная 6 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,67E-02	1,00E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5,96E-03	1,63E-02

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Мощность выброса, г/с	Валовый выброс, т/г
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,05E-01	7,10E-01
703	Бенз/а/пирен	5,00E-08	2,07E-07
Котельная 7 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	8,18E-02	4,32E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,33E-02	7,02E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,76E-01	1,46E+00
703	Бенз/а/пирен	5,00E-08	3,55E-07
Котельная 7 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	8,18E-02	4,32E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,33E-02	7,02E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,76E-01	1,46E+00
703	Бенз/а/пирен	5,00E-08	3,55E-07
Котельная 8 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,12E-01	4,15E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,81E-02	6,75E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,66E-01	9,92E-01
703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	2,85E-07
Котельная 8 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,12E-01	4,15E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,81E-02	6,75E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,66E-01	9,92E-01
703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	2,85E-07
Котельная 9 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	6,29E-02	2,58E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,02E-02	4,19E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,23E-01	1,67E+00
703	Бенз/а/пирен	6,67E-08	3,33E-07
Котельная 9 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	6,29E-02	2,58E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,02E-02	4,19E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,23E-01	1,67E+00
703	Бенз/а/пирен	6,67E-08	3,33E-07
Котельная 9 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 3			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	6,29E-02	2,58E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,02E-02	4,19E-02

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Мощность выброса, г/с	Валовый выброс, т/г
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,23E-01	1,67E+00
703	Бенз/а/пирен	6,67E-08	3,33E-07
Котельная 10 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,53E-01	1,20E+00
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5,73E-02	1,96E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,49E+00	7,00E+00
703	Бенз/а/пирен	1,20E-06	6,00E-06
Котельная 10 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,53E-01	1,20E+00
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5,73E-02	1,96E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,49E+00	7,00E+00
703	Бенз/а/пирен	1,20E-06	6,00E-06
Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,57E-01	6,44E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,55E-02	1,05E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7,20E-01	3,86E+00
703	Бенз/а/пирен	3,33E-08	2,12E-07
Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,57E-01	6,44E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,55E-02	1,05E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7,20E-01	3,86E+00
703	Бенз/а/пирен	3,33E-08	2,12E-07
Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 3			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,57E-01	6,44E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,55E-02	1,05E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7,20E-01	3,86E+00
703	Бенз/а/пирен	3,33E-08	2,12E-07
Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 4			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,57E-01	6,44E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,55E-02	1,05E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7,20E-01	3,86E+00
703	Бенз/а/пирен	3,33E-08	2,12E-07
Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 5			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,79E-01	2,48E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,91E-02	4,03E-02

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Мощность выброса, г/с	Валовый выброс, т/г
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	8,54E-01	1,93E+00
703	Бенз/а/пирен	2,00E-07	3,33E-07
Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 6			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,79E-01	2,48E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,91E-02	4,03E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	8,54E-01	1,93E+00
703	Бенз/а/пирен	2,00E-07	3,33E-07
Котельная 14 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,91E-02	1,23E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	6,36E-03	2,00E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,17E-01	8,58E-01
703	Бенз/а/пирен	6,67E-08	2,42E-07
Котельная 14 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,91E-02	1,23E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	6,36E-03	2,00E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,17E-01	8,58E-01
703	Бенз/а/пирен	6,67E-08	2,42E-07
Котельная 14 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 3			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,91E-02	1,23E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	6,36E-03	2,00E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,17E-01	8,58E-01
703	Бенз/а/пирен	6,67E-08	2,42E-07
Котельная 15 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	9,02E-02	3,94E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,47E-02	6,41E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,87E-01	2,62E+00
703	Бенз/а/пирен	2,82E-08	1,45E-07
Котельная 15 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	9,02E-02	3,94E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,47E-02	6,41E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,87E-01	2,62E+00
703	Бенз/а/пирен	2,82E-08	1,45E-07
Котельная 16 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,01E-02	3,91E-02
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,64E-03	6,36E-03

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Мощность выброса, г/с	Валовый выброс, т/г
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,85E-02	1,22E-01
703	Бенз/а/пирен	2,00E-07	5,00E-07
Котельная 16 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,01E-02	3,91E-02
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,64E-03	6,36E-03
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,85E-02	1,22E-01
703	Бенз/а/пирен	2,00E-07	5,00E-07
Котельная 17 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,15E-01	5,55E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,86E-02	9,02E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,71E-01	1,31E+00
703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	3,73E-07
Котельная 17 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,15E-01	5,55E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,86E-02	9,02E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,71E-01	1,31E+00
703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	3,73E-07
Котельная 19 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	4,99E-02	1,85E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	8,11E-03	3,01E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,62E-01	9,71E-01
703	Бенз/а/пирен	5,48E-08	2,03E-07
Котельная 19 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	8,90E-01	2,99E+00
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,45E-01	4,85E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,31E+00	1,11E+01
703	Бенз/а/пирен	8,00E-07	3,00E-06
Котельная 22 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,18E-02	1,48E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,92E-03	2,41E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7,47E-02	9,39E-01
703	Бенз/а/пирен	1,05E-08	1,32E-07
Котельная 22 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,18E-02	1,48E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,92E-03	2,41E-02

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Мощность выброса, г/с	Валовый выброс, т/г
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7,47E-02	9,39E-01
703	Бенз/а/пирен	1,05E-08	1,32E-07
Котельная К-45 ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	5,21E+00	1,58E+02
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	8,47E-01	2,57E+01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,82E+00	1,46E+02
703	Бенз/а/пирен	1,00E-06	3,20E-05
Котельная К-45 ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	5,21E+00	1,58E+02
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	8,47E-01	2,57E+01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,82E+00	1,46E+02
703	Бенз/а/пирен	1,00E-06	3,20E-05
Котельная К-45 ДТ 3			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	5,21E+00	1,58E+02
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	8,47E-01	2,57E+01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,82E+00	1,46E+02
703	Бенз/а/пирен	1,00E-06	3,20E-05
Котельная К-45 ДТ 4			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	5,21E+00	1,58E+02
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	8,47E-01	2,57E+01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,82E+00	1,46E+02
703	Бенз/а/пирен	1,00E-06	3,20E-05
Котельная Нефтеюганское ш., 22 ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,95E-02	4,62E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3,17E-03	7,51E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	6,38E-02	1,50E+00
703	Бенз/а/пирен	2,59E-09	6,08E-08
Котельная Нефтеюганское ш., 22 ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,34E-02	1,01E+00
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5,42E-03	1,64E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	6,37E-02	1,93E+00
703	Бенз/а/пирен	1,45E-09	4,38E-08
Котельная Газпромэнерго ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,26E-01	4,85E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	9,59E-02	3,69E-01

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Мощность выброса, г/с	Валовый выброс, т/г
330	Сера диоксид	4,09E-02	2,06E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,96E-01	2,50E+00
703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	2,85E-07
Котельная Газпромэнерго ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,30E-01	4,85E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	9,91E-02	3,69E-01
330	Сера диоксид	4,21E-02	2,06E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,10E-01	2,50E+00
703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	2,69E-07
Котельная Газпромэнерго ДТ 3			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,34E-01	4,85E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,02E-01	3,69E-01
330	Сера диоксид	4,30E-02	2,06E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,21E-01	2,50E+00
703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	2,66E-07
Котельная Газпромэнерго ДТ 4			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,32E-01	4,85E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,01E-01	3,69E-01
330	Сера диоксид	4,26E-02	2,06E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,16E-01	2,50E+00
703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	2,44E-07
Котельная Газпромэнерго ДТ 5			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,27E-01	4,85E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	9,67E-02	3,69E-01
330	Сера диоксид	4,12E-02	2,06E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,00E-01	2,50E+00
703	Бенз/а/пирен	4,87E-08	2,56E-07
Котельная Газпромэнерго ДТ 6			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,34E-01	4,85E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,02E-01	3,69E-01
330	Сера диоксид	4,31E-02	2,06E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,23E-01	2,50E+00
703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	2,99E-07
Котельная Газпромэнерго ДТ 7			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,30E-01	4,85E-01

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Мощность выброса, г/с	Валовый выброс, т/г
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	9,86E-02	3,69E-01
330	Сера диоксид	4,19E-02	2,06E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,08E-01	2,50E+00
703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	2,99E-07
Котельная Газпромэнерго ДТ 8			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,32E-01	4,85E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,00E-01	3,69E-01
330	Сера диоксид	4,24E-02	2,06E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,14E-01	2,50E+00
703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	3,19E-07
Котельная Газпромэнерго ДТ 9			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,22E-01	4,85E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	9,30E-02	3,69E-01
330	Сера диоксид	3,99E-02	2,06E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,84E-01	2,50E+00
703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	2,69E-07
Котельная Аэропорт Сургут ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,64E+00	4,33E+00
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,67E-01	7,03E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,27E+00	6,78E+00
703	Бенз/а/пирен	8,00E-07	3,00E-06
Котельная СГМУП Сургутский Хлебозавод ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	4,46E-01	2,42E+00
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	7,25E-02	3,93E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,23E+00	6,90E+00
703	Бенз/а/пирен	4,00E-07	3,00E-06
Котельная ООО УТК "СЗТК"			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	5,27E-01	1,76E+01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	8,56E-02	2,86E+00
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	6,54E-01	2,19E+01
703	Бенз/а/пирен	2,11E-08	7,04E-07
Котельная ООО ТВС-сервис			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	6,85E-02	3,57E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,11E-02	5,81E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,20E-01	2,56E+00



Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Мощность выброса, г/с	Валовый выброс, т/г
703	Бенз/а/пирен	3,00E-07	2,00E-06
Котельная АО "Завод промстройдеталей" ДТ 1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	4,64E-03	1,03E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	7,54E-04	1,67E-02
330	Сера диоксид	1,70E-03	3,84E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,33E-02	1,18E+00
703	Бенз/а/пирен	6,46E-09	1,43E-07
Котельная АО "Завод промстройдеталей" ДТ 2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	4,64E-03	1,03E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	7,54E-04	1,67E-02
330	Сера диоксид	1,73E-03	3,84E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,33E-02	1,18E+00
703	Бенз/а/пирен	6,46E-09	1,43E-07
Котельная АО "Завод промстройдеталей" ДТ 3			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,30E-03	9,98E-02
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5,36E-04	1,62E-02
330	Сера диоксид	1,27E-03	3,84E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,91E-02	1,18E+00
703	Бенз/а/пирен	3,15E-09	9,52E-08
Котельная АО "Завод промстройдеталей" ДТ 4			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,30E-03	9,98E-02
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5,36E-04	1,62E-02
330	Сера диоксид	1,27E-03	3,84E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,91E-02	1,18E+00
703	Бенз/а/пирен	3,15E-09	9,52E-08
Котельная ООО Скат			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,52E-01	9,13E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,48E-02	1,48E-01
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,70E-01	2,22E+00
703	Бенз/а/пирен	2,00E-07	9,06E-07
Котельная ООО "Техстрой" ДТ №1			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	7,36E-02	5,99E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,20E-02	9,74E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,94E-01	1,66E+00
703	Бенз/а/пирен	3,46E-09	2,95E-08

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Мощность выброса, г/с	Валовый выброс, т/г
Котельная ООО "Техстрой" ДТ №2			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	7,36E-02	5,99E-01
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,20E-02	9,74E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1,94E-01	1,66E+00
703	Бенз/а/пирен	3,46E-09	2,95E-08
Котельная АО Горремстрой			
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,55E-02	9,63E-02
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5,78E-03	1,56E-02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	3,00E-01	8,14E-01
703	Бенз/а/пирен	1,00E-07	2,90E-07

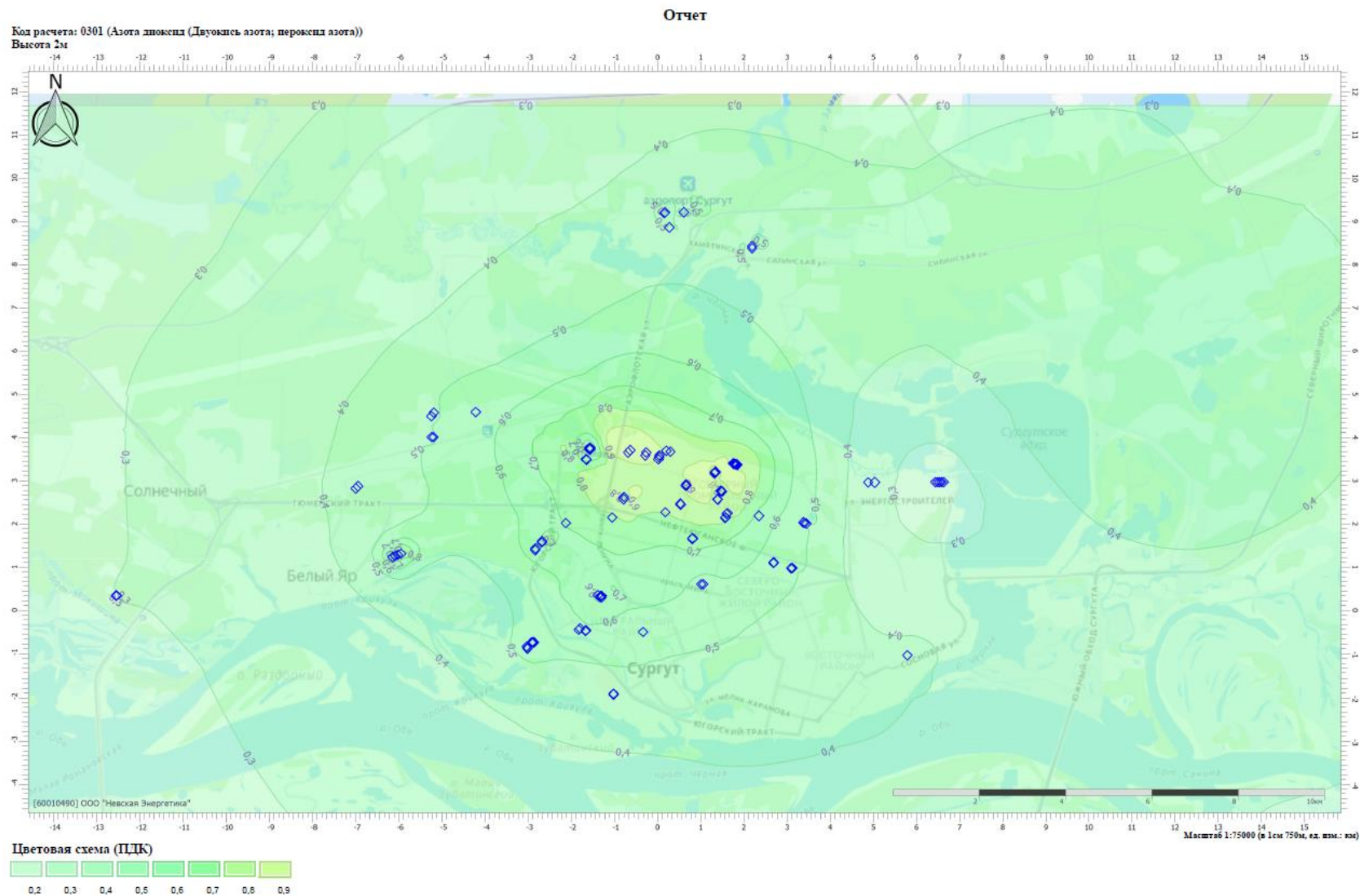
### 13.5. Описание результатов расчетов средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Анализ полученных результатов уровня загрязнения атмосферного воздуха источниками выбросов показывает, что концентрации загрязняющих веществ – диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, оксида углерода, бенз/а/пирена создают загрязнение, не превышающее 1 ПДК.

В таблице ниже приведены значения максимальных расчетных среднегодовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, создаваемых источниками теплоснабжения. На рисунках ниже – графическая интерпретация расчетов среднегодовых показателей.

**Таблица 13.6 – Значения максимальных среднегодовых концентраций загрязняющих веществ**

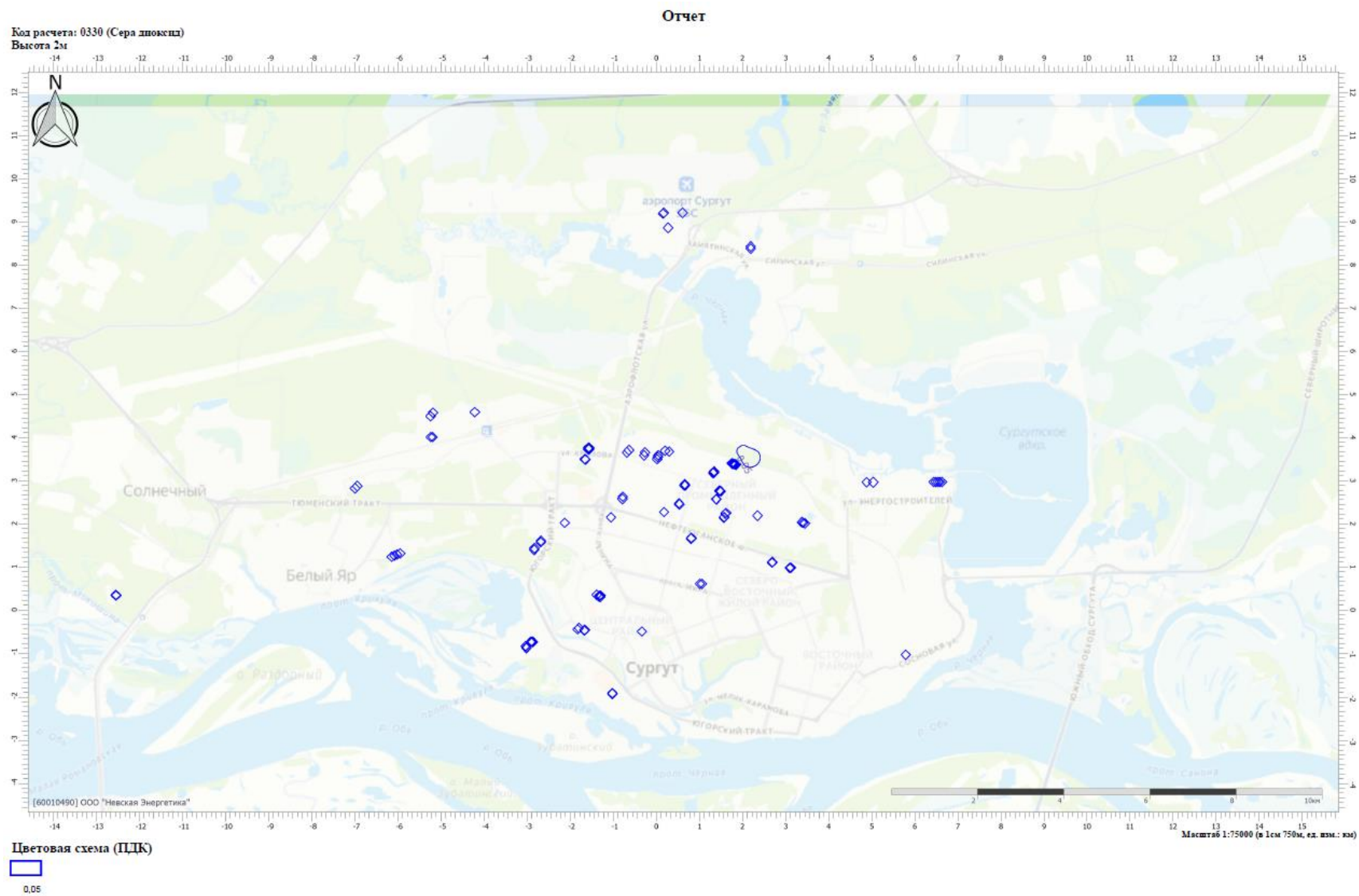
Код	Наименование	ПДК, мг/куб.м.	Максимальная концентрация	
			доли ПДК	мг/куб.м
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04	9,82E-01	3,93E-02
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,06	1,86E-01	1,12E-02
328	Углерод (Пигмент черный)	0,025	1,90E-01	4,74E-03
330	Сера диоксид	0,05	5,57E-02	2,79E-03
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3	7,04E-02	2,11E-01
703	Бенз/а/пирен	1,00E-06	6,24E-02	6,24E-08



**Рисунок 13.2 – Результаты расчета среднегодовых концентраций Диоксида Азота**

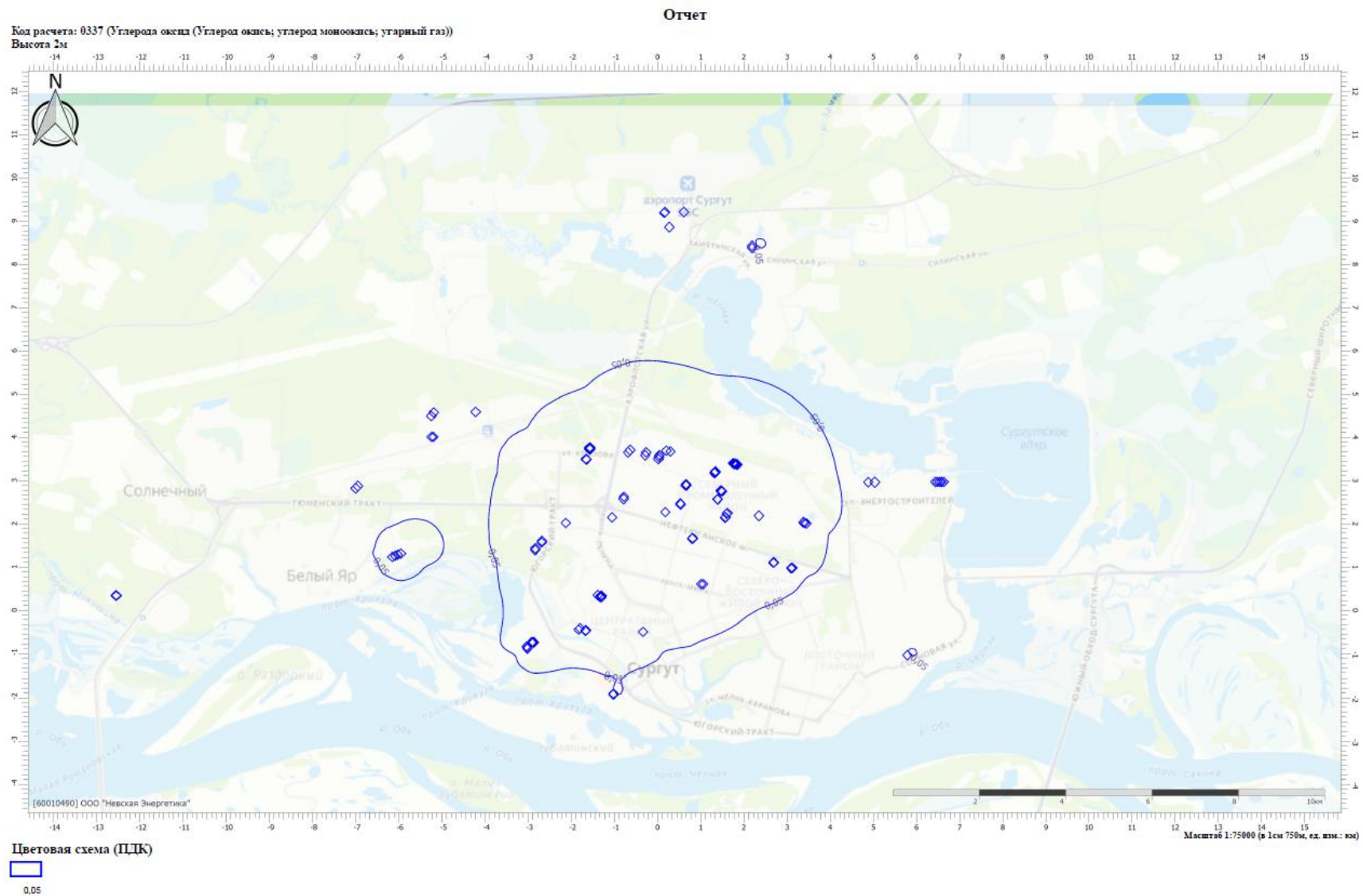


**Рисунок 13.3 – Результаты расчета среднегодовых концентраций Оксида Азота**



**Рисунок 13.4 – Результаты расчета среднегодовых концентраций Диоксида Серы**





**Рисунок 13.5 – Результаты расчета среднегодовых концентраций Углерода Оксида**





Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха ( $C_m$ ) определяются для каждого из источников загрязнения атмосферного воздуха (в частности, дымовых труб котельных) с учетом их технических параметров и климатических характеристик местности.

Максимальные разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха достигаются при опасной скорости ветра  $U_m$  на расстоянии  $X_m$  от источника выброса.

Согласно произведенным расчетам, максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ не превышают установленные предельно допустимые концентрации. Результаты оценки с указанием  $U_m$  и  $X_m$  для каждого из источников выбросов на территории муниципального образования представлены в таблице ниже.

**Таблица 13.7 – Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения**

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Лето			Зима		
		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
ПКТС ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	720,59	1,52	0,01	849,69	1,81
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	720,59	1,52	0,00	849,69	1,81
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	720,59	1,52	0,00	849,69	1,81
703	Бенз/а/пирен	0,00	720,59	1,52	0,00	849,69	1,81
ПКТС ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,05	669,47	1,58	0,04	788,82	1,88
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	669,47	1,58	0,00	788,82	1,88
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	669,47	1,58	0,00	788,82	1,88
703	Бенз/а/пирен	0,00	669,47	1,58	0,00	788,82	1,88
СГРЭС 1 ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,14	5 439,56	7,02	0,13	5 692,55	8,04
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	5 439,56	7,02	0,01	5 692,55	8,04
330	Сера диоксид	0,00	5 439,56	7,02	0,00	5 692,55	8,04
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	5 439,56	7,02	0,01	5 692,55	8,04
703	Бенз/а/пирен	0,00	5 439,56	7,02	0,00	5 692,55	8,04
СГРЭС 1 ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,15	5 415,55	6,92	0,14	5 675,56	7,97
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	5 415,55	6,92	0,01	5 675,56	7,97
330	Сера диоксид	0,00	5 415,55	6,92	0,00	5 675,56	7,97
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	5 415,55	6,92	0,00	5 675,56	7,97
703	Бенз/а/пирен	0,00	5 415,55	6,92	0,00	5 675,56	7,97
СГРЭС 2 ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,16	6 540,76	7,82	0,14	6 857,75	9,04
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	6 540,76	7,82	0,01	6 857,75	9,04
330	Сера диоксид	0,00	6 540,76	7,82	0,00	6 857,75	9,04
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	6 540,76	7,82	0,00	6 857,75	9,04
703	Бенз/а/пирен	0,00	6 540,76	7,82	0,00	6 857,75	9,04
СГРЭС 2 ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,14	5 663,22	6,31	0,12	6 004,76	7,44
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	5 663,22	6,31	0,01	6 004,76	7,44
330	Сера диоксид	0,00	5 663,22	6,31	0,00	6 004,76	7,44
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	5 663,22	6,31	0,00	6 004,76	7,44
703	Бенз/а/пирен	0,00	5 663,22	6,31	0,00	6 004,76	7,44
СГРЭС 2 ДТ 3							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,10	5 142,85	5,49	0,09	5 487,51	6,52
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	5 142,85	5,49	0,01	5 487,51	6,52
330	Сера диоксид	0,00	5 142,85	5,49	0,00	5 487,51	6,52
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	5 142,85	5,49	0,00	5 487,51	6,52
703	Бенз/а/пирен	0,00	5 142,85	5,49	0,00	5 487,51	6,52

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Лето			Зима		
		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
СГРЭС 2 ДТ 4							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04	2 302,86	7,52	0,04	2 392,98	8,71
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	2 302,86	7,52	0,00	2 392,98	8,71
330	Сера диоксид	0,00	2 302,86	7,52	0,00	2 392,98	8,71
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	2 302,86	7,52	0,00	2 392,98	8,71
СГРЭС 2 ДТ 5							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,05	2 311,75	7,56	0,04	2 401,41	8,76
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	2 311,75	7,56	0,00	2 401,41	8,76
330	Сера диоксид	0,00	2 311,75	7,56	0,00	2 401,41	8,76
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	2 311,75	7,56	0,00	2 401,41	8,76
Котельная № 1 ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04	185,95	0,62	0,03	205,83	0,68
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	185,95	0,62	0,00	205,83	0,68
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	185,95	0,62	0,01	205,83	0,68
703	Бенз/а/пирен	0,00	185,95	0,62	0,00	205,83	0,68
Котельная № 1 ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	185,95	0,62	0,02	205,83	0,68
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	185,95	0,62	0,00	205,83	0,68
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	185,95	0,62	0,01	205,83	0,68
703	Бенз/а/пирен	0,00	185,95	0,62	0,00	205,83	0,68
Котельная № 1 ДТ 3							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04	185,95	0,62	0,04	205,83	0,68
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	185,95	0,62	0,00	205,83	0,68
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	185,95	0,62	0,01	205,83	0,68
703	Бенз/а/пирен	0,00	185,95	0,62	0,00	205,83	0,68
Котельная № 1 ДТ 4							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,14	185,95	0,62	0,12	205,83	0,68
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	185,95	0,62	0,01	205,83	0,68
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,03	185,95	0,62	0,03	205,83	0,68
703	Бенз/а/пирен	0,00	185,95	0,62	0,00	205,83	0,68
Котельная № 2 ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,24	186,09	0,59	0,21	207,68	0,66
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,02	186,09	0,59	0,02	207,68	0,66
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,05	186,09	0,59	0,05	207,68	0,66
703	Бенз/а/пирен	0,00	186,09	0,59	0,00	207,68	0,66
Котельная № 3 ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04	744,13	2,57	0,03	774,25	2,83
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	744,13	2,57	0,00	774,25	2,83
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	744,13	2,57	0,01	774,25	2,83
703	Бенз/а/пирен	0,00	744,13	2,57	0,00	774,25	2,83
Котельная № 5 ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	223,07	2,23	0,02	228,72	2,39
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	223,07	2,23	0,00	228,72	2,39
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	223,07	2,23	0,01	228,72	2,39
703	Бенз/а/пирен	0,00	223,07	2,23	0,00	228,72	2,39
Котельная № 5 ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,09	148,69	1,32	0,07	172,45	1,56
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	148,69	1,32	0,01	172,45	1,56
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	148,69	1,32	0,01	172,45	1,56
703	Бенз/а/пирен	0,00	148,69	1,32	0,00	172,45	1,56
Котельная № 6 ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,03	160,78	1,48	0,02	180,17	1,70
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	160,78	1,48	0,00	180,17	1,70
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	160,78	1,48	0,00	180,17	1,70
703	Бенз/а/пирен	0,00	160,78	1,48	0,00	180,17	1,70

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Лето			Зима		
		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
Котельная № 6 ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,03	160,78	1,48	0,02	180,17	1,70
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	160,78	1,48	0,00	180,17	1,70
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	160,78	1,48	0,00	180,17	1,70
703	Бенз/а/пирен	0,00	160,78	1,48	0,00	180,17	1,70
Котельная № 6 ДТ 3							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,09	132,30	0,96	0,06	165,22	1,25
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	132,30	0,96	0,00	165,22	1,25
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	132,30	0,96	0,01	165,22	1,25
703	Бенз/а/пирен	0,00	132,30	0,96	0,00	165,22	1,25
Котельная № 7 ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,07	402,51	3,89	0,07	406,29	4,21
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	402,51	3,89	0,01	406,29	4,21
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	402,51	3,89	0,01	406,29	4,21
703	Бенз/а/пирен	0,00	402,51	3,89	0,00	406,29	4,21
Котельная № 7 ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,07	402,51	3,89	0,07	406,29	4,21
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	402,51	3,89	0,01	406,29	4,21
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	402,51	3,89	0,01	406,29	4,21
703	Бенз/а/пирен	0,00	402,51	3,89	0,00	406,29	4,21
Котельная № 7 ДТ 3							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,07	402,51	3,89	0,07	406,29	4,21
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	402,51	3,89	0,01	406,29	4,21
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	402,51	3,89	0,01	406,29	4,21
703	Бенз/а/пирен	0,00	402,51	3,89	0,00	406,29	4,21
Котельная № 7 ДТ 4							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,07	402,51	3,89	0,07	406,29	4,21
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	402,51	3,89	0,01	406,29	4,21
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	402,51	3,89	0,01	406,29	4,21
703	Бенз/а/пирен	0,00	402,51	3,89	0,00	406,29	4,21
Котельная № 9 ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	158,72	1,34	0,01	176,75	1,53
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	158,72	1,34	0,00	176,75	1,53
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	158,72	1,34	0,00	176,75	1,53
703	Бенз/а/пирен	0,00	158,72	1,34	0,00	176,75	1,53
Котельная № 9 ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	158,61	1,34	0,01	176,62	1,53
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	158,61	1,34	0,00	176,62	1,53
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	158,61	1,34	0,00	176,62	1,53
703	Бенз/а/пирен	0,00	158,61	1,34	0,00	176,62	1,53
Котельная № 9 ДТ 3							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	158,72	1,34	0,01	176,75	1,53
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	158,72	1,34	0,00	176,75	1,53
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	158,72	1,34	0,00	176,75	1,53
703	Бенз/а/пирен	0,00	158,72	1,34	0,00	176,75	1,53
Котельная № 13 ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,05	248,16	1,30	0,03	304,99	1,65
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	248,16	1,30	0,00	304,99	1,65
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	248,16	1,30	0,00	304,99	1,65
703	Бенз/а/пирен	0,00	248,16	1,30	0,00	304,99	1,65
Котельная № 14 ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,03	766,86	2,61	0,02	797,93	2,89
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	766,86	2,61	0,00	797,93	2,89
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	766,86	2,61	0,00	797,93	2,89
703	Бенз/а/пирен	0,00	766,86	2,61	0,00	797,93	2,89

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Лето			Зима		
		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
Котельная № 21 ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	143,47	1,24	0,01	157,62	1,38
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	143,47	1,24	0,00	157,62	1,38
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	143,47	1,24	0,00	157,62	1,38
703	Бенз/а/пирен	0,00	143,47	1,24	0,00	157,62	1,38
Котельная № 21 ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	143,47	1,24	0,01	157,62	1,38
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	143,47	1,24	0,00	157,62	1,38
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	143,47	1,24	0,00	157,62	1,38
703	Бенз/а/пирен	0,00	143,47	1,24	0,00	157,62	1,38
Котельная № 21 ДТ 3							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	143,47	1,24	0,01	157,62	1,38
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	143,47	1,24	0,00	157,62	1,38
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	143,47	1,24	0,00	157,62	1,38
703	Бенз/а/пирен	0,00	143,47	1,24	0,00	157,62	1,38
Котельная №22 Олимпия ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	152,01	1,17	0,01	164,33	1,28
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	152,01	1,17	0,00	164,33	1,28
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	152,01	1,17	0,00	164,33	1,28
703	Бенз/а/пирен	0,00	152,01	1,17	0,00	164,33	1,28
Котельная №22 Олимпия ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	151,75	1,17	0,01	164,05	1,27
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	151,75	1,17	0,00	164,05	1,27
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	151,75	1,17	0,00	164,05	1,27
703	Бенз/а/пирен	0,00	151,75	1,17	0,00	164,05	1,27
Котельная №22 Олимпия ДТ 3							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	152,01	1,17	0,01	164,33	1,28
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	152,01	1,17	0,00	164,33	1,28
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	152,01	1,17	0,00	164,33	1,28
703	Бенз/а/пирен	0,00	152,01	1,17	0,00	164,33	1,28
Котельная №23 Ледовый дворец ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	95,16	0,86	0,02	111,02	1,03
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	95,16	0,86	0,00	111,02	1,03
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	95,16	0,86	0,00	111,02	1,03
703	Бенз/а/пирен	0,00	95,16	0,86	0,00	111,02	1,03
Котельная №23 Ледовый дворец ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	95,16	0,86	0,02	111,02	1,03
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	95,16	0,86	0,00	111,02	1,03
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	95,16	0,86	0,00	111,02	1,03
703	Бенз/а/пирен	0,00	95,16	0,86	0,00	111,02	1,03
Котельная №24 Нефтяник ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	104,88	0,99	0,01	115,72	1,10
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	104,88	0,99	0,00	115,72	1,10
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	104,88	0,99	0,00	115,72	1,10
703	Бенз/а/пирен	0,00	104,88	0,99	0,00	115,72	1,10
Котельная №26 Набережный ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,05	117,89	0,66	0,04	139,54	0,79
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	117,89	0,66	0,00	139,54	0,79
304	Углерода оксид	0,01	117,89	0,66	0,01	139,54	0,79
304	Бенз/а/пирен	0,00	117,89	0,66	0,00	139,54	0,79
Котельная №27 Набережный ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,05	85,26	0,50	0,04	93,37	0,55
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	85,26	0,50	0,00	93,37	0,55
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	85,26	0,50	0,01	93,37	0,55
703	Бенз/а/пирен	0,00	85,26	0,50	0,00	93,37	0,55
Котельная №28 Юность ДТ 1							

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Лето			Зима		
		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	231,97	1,62	0,02	252,48	1,78
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	231,97	1,62	0,00	252,48	1,78
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	231,97	1,62	0,00	252,48	1,78
703	Бенз/а/пирен	0,00	231,97	1,62	0,00	252,48	1,78
Котельная №28 Юность ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,05	231,97	1,62	0,05	252,48	1,78
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	231,97	1,62	0,00	252,48	1,78
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	231,97	1,62	0,01	252,48	1,78
703	Бенз/а/пирен	0,00	231,97	1,62	0,00	252,48	1,78
Котельная №29 Таёжный ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	158,59	1,01	0,02	176,37	1,13
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	158,59	1,01	0,00	176,37	1,13
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	158,59	1,01	0,00	176,37	1,13
703	Бенз/а/пирен	0,00	158,59	1,01	0,00	176,37	1,13
Котельная №30 Лунный ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,10	115,90	1,35	0,08	128,69	1,51
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	115,90	1,35	0,01	128,69	1,51
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,02	115,90	1,35	0,01	128,69	1,51
703	Бенз/а/пирен	0,00	115,90	1,35	0,00	128,69	1,51
Котельная №30 Лунный ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,03	115,90	1,35	0,03	128,69	1,51
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	115,90	1,35	0,00	128,69	1,51
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	115,90	1,35	0,00	128,69	1,51
703	Бенз/а/пирен	0,00	115,90	1,35	0,00	128,69	1,51
Котельная №32 Снежный ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,46	92,97	1,05	0,38	103,52	1,19
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,04	92,97	1,05	0,03	103,52	1,19
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,06	92,97	1,05	0,05	103,52	1,19
703	Бенз/а/пирен	0,00	92,97	1,05	0,00	103,52	1,19
Котельная №32 Снежный ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,46	92,97	1,05	0,38	103,52	1,19
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,04	92,97	1,05	0,03	103,52	1,19
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,06	92,97	1,05	0,05	103,52	1,19
703	Бенз/а/пирен	0,00	92,97	1,05	0,00	103,52	1,19
Котельная №33 Снежный ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,74	69,15	0,80	0,57	81,29	0,96
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,06	69,15	0,80	0,05	81,29	0,96
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,09	69,15	0,80	0,07	81,29	0,96
703	Бенз/а/пирен	0,00	69,15	0,80	0,00	81,29	0,96
Котельная №33 Снежный ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,18	41,64	0,50	0,18	42,58	0,51
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	41,64	0,50	0,01	42,58	0,51
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,03	41,64	0,50	0,03	42,58	0,51
703	Бенз/а/пирен	0,00	41,64	0,50	0,00	42,58	0,51
Котельная №34 Крылова ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	76,65	0,81	0,01	84,85	0,90
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	76,65	0,81	0,00	84,85	0,90
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	76,65	0,81	0,00	84,85	0,90
703	Бенз/а/пирен	0,00	76,65	0,81	0,00	84,85	0,90
Котельная №34 Крылова ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	76,65	0,81	0,01	84,85	0,90
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	76,65	0,81	0,00	84,85	0,90
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	76,65	0,81	0,00	84,85	0,90
703	Бенз/а/пирен	0,00	76,65	0,81	0,00	84,85	0,90
Котельная 1 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1							

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Лето			Зима		
		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,07	90,81	1,21	0,06	100,80	1,38
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	90,81	1,21	0,00	100,80	1,38
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	90,81	1,21	0,00	100,80	1,38
703	Бенз/а/пирен	0,00	90,81	1,21	0,00	100,80	1,38
Котельная 1 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,07	90,81	1,21	0,06	100,80	1,38
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	90,81	1,21	0,00	100,80	1,38
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	90,81	1,21	0,00	100,80	1,38
703	Бенз/а/пирен	0,00	90,81	1,21	0,00	100,80	1,38
Котельная 3 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	209,45	1,67	0,01	229,76	1,88
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	209,45	1,67	0,00	229,76	1,88
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	209,45	1,67	0,00	229,76	1,88
703	Бенз/а/пирен	0,00	209,45	1,67	0,00	229,76	1,88
Котельная 3 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	209,45	1,67	0,01	229,76	1,88
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	209,45	1,67	0,00	229,76	1,88
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	209,45	1,67	0,00	229,76	1,88
703	Бенз/а/пирен	0,00	209,45	1,67	0,00	229,76	1,88
Котельная 3 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 3							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	209,45	1,67	0,01	229,76	1,88
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	209,45	1,67	0,00	229,76	1,88
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	209,45	1,67	0,00	229,76	1,88
703	Бенз/а/пирен	0,00	209,45	1,67	0,00	229,76	1,88
Котельная 4 ПАО Сургутнефтегаз							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,03	148,21	1,63	0,02	162,15	1,81
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	148,21	1,63	0,00	162,15	1,81
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	148,21	1,63	0,00	162,15	1,81
703	Бенз/а/пирен	0,00	148,21	1,63	0,00	162,15	1,81
Котельная 4 ПАО Сургутнефтегаз							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,03	148,21	1,63	0,02	162,15	1,81
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	148,21	1,63	0,00	162,15	1,81
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	148,21	1,63	0,00	162,15	1,81
703	Бенз/а/пирен	0,00	148,21	1,63	0,00	162,15	1,81
Котельная 5 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,03	255,49	2,34	0,03	264,13	2,58
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	255,49	2,34	0,00	264,13	2,58
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	255,49	2,34	0,01	264,13	2,58
703	Бенз/а/пирен	0,00	255,49	2,34	0,00	264,13	2,58
Котельная 5 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,03	255,49	2,34	0,03	264,13	2,58
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	255,49	2,34	0,00	264,13	2,58
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	255,49	2,34	0,01	264,13	2,58
703	Бенз/а/пирен	0,00	255,49	2,34	0,00	264,13	2,58
Котельная 6 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	208,08	1,70	0,01	227,76	1,90
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	208,08	1,70	0,00	227,76	1,90
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	208,08	1,70	0,00	227,76	1,90
703	Бенз/а/пирен	0,00	208,08	1,70	0,00	227,76	1,90

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Лето			Зима		
		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	236,03	1,90	0,02	250,04	2,35
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	236,03	1,90	0,00	250,04	2,35
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	236,03	1,90	0,00	250,04	2,35
703	Бенз/а/пирен	0,00	236,03	1,90	0,00	250,04	2,35
Котельная 7 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	236,03	1,90	0,02	250,04	2,35
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	236,03	1,90	0,00	250,04	2,35
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	236,03	1,90	0,00	250,04	2,35
703	Бенз/а/пирен	0,00	236,03	1,90	0,00	250,04	2,35
Котельная 8 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,03	240,97	1,95	0,03	251,47	2,39
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	240,97	1,95	0,00	251,47	2,39
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	240,97	1,95	0,00	251,47	2,39
703	Бенз/а/пирен	0,00	240,97	1,95	0,00	251,47	2,39
Котельная 8 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,03	240,97	1,95	0,03	251,47	2,39
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	240,97	1,95	0,00	251,47	2,39
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	240,97	1,95	0,00	251,47	2,39
703	Бенз/а/пирен	0,00	240,97	1,95	0,00	251,47	2,39
Котельная 9 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	202,49	1,68	0,02	222,41	1,90
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	202,49	1,68	0,00	222,41	1,90
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	202,49	1,68	0,00	222,41	1,90
703	Бенз/а/пирен	0,00	202,49	1,68	0,00	222,41	1,90
Котельная 9 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	202,49	1,68	0,02	222,41	1,90
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	202,49	1,68	0,00	222,41	1,90
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	202,49	1,68	0,00	222,41	1,90
703	Бенз/а/пирен	0,00	202,49	1,68	0,00	222,41	1,90
Котельная 9 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 3							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	202,49	1,68	0,02	222,41	1,90
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	202,49	1,68	0,00	222,41	1,90
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	202,49	1,68	0,00	222,41	1,90
703	Бенз/а/пирен	0,00	202,49	1,68	0,00	222,41	1,90
Котельная 10 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,13	200,00	1,64	0,12	218,80	1,84
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	200,00	1,64	0,01	218,80	1,84
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,02	200,00	1,64	0,02	218,80	1,84
703	Бенз/а/пирен	0,00	200,00	1,64	0,00	218,80	1,84
Котельная 10 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,13	200,00	1,64	0,12	218,80	1,84
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	200,00	1,64	0,01	218,80	1,84
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,02	200,00	1,64	0,02	218,80	1,84
703	Бенз/а/пирен	0,00	200,00	1,64	0,00	218,80	1,84
Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04	249,57	2,37	0,04	257,30	2,60
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	249,57	2,37	0,00	257,30	2,60
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	249,57	2,37	0,01	257,30	2,60
703	Бенз/а/пирен	0,00	249,57	2,37	0,00	257,30	2,60
Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04	249,57	2,37	0,04	257,30	2,60
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	249,57	2,37	0,00	257,30	2,60
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	249,57	2,37	0,01	257,30	2,60
703	Бенз/а/пирен	0,00	249,57	2,37	0,00	257,30	2,60
Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 3							

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Лето			Зима		
		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04	249,57	2,37	0,04	257,30	2,60
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	249,57	2,37	0,00	257,30	2,60
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	249,57	2,37	0,01	257,30	2,60
703	Бенз/а/пирен	0,00	249,57	2,37	0,00	257,30	2,60
Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 4							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04	249,57	2,37	0,04	257,30	2,60
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	249,57	2,37	0,00	257,30	2,60
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	249,57	2,37	0,01	257,30	2,60
703	Бенз/а/пирен	0,00	249,57	2,37	0,00	257,30	2,60
Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 5							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	483,54	3,42	0,01	497,28	3,74
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	483,54	3,42	0,00	497,28	3,74
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	483,54	3,42	0,00	497,28	3,74
703	Бенз/а/пирен	0,00	483,54	3,42	0,00	497,28	3,74
Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 6							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	483,54	3,42	0,01	497,28	3,74
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	483,54	3,42	0,00	497,28	3,74
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	483,54	3,42	0,00	497,28	3,74
703	Бенз/а/пирен	0,00	483,54	3,42	0,00	497,28	3,74
Котельная 14 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	255,00	1,91	0,01	268,81	2,45
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	255,00	1,91	0,00	268,81	2,45
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	255,00	1,91	0,00	268,81	2,45
703	Бенз/а/пирен	0,00	255,00	1,91	0,00	268,81	2,45
Котельная 14 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	255,00	1,91	0,01	268,81	2,45
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	255,00	1,91	0,00	268,81	2,45
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	255,00	1,91	0,00	268,81	2,45
703	Бенз/а/пирен	0,00	255,00	1,91	0,00	268,81	2,45
Котельная 14 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 3							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	255,00	1,91	0,01	268,81	2,45
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	255,00	1,91	0,00	268,81	2,45
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	255,00	1,91	0,00	268,81	2,45
703	Бенз/а/пирен	0,00	255,00	1,91	0,00	268,81	2,45
Котельная 15 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	254,19	2,32	0,02	262,78	2,56
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	254,19	2,32	0,00	262,78	2,56
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	254,19	2,32	0,00	262,78	2,56
703	Бенз/а/пирен	0,00	254,19	2,32	0,00	262,78	2,56
Котельная 15 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,03	232,45	1,87	0,03	249,02	2,33
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	232,45	1,87	0,00	249,02	2,33
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	232,45	1,87	0,01	249,02	2,33
703	Бенз/а/пирен	0,00	232,45	1,87	0,00	249,02	2,33
Котельная 16 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00	216,49	1,75	0,00	241,00	2,25
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	216,49	1,75	0,00	241,00	2,25
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	216,49	1,75	0,00	241,00	2,25
703	Бенз/а/пирен	0,00	216,49	1,75	0,00	241,00	2,25
Котельная 16 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00	216,49	1,75	0,00	241,00	2,25
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	216,49	1,75	0,00	241,00	2,25
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	216,49	1,75	0,00	241,00	2,25
703	Бенз/а/пирен	0,00	216,49	1,75	0,00	241,00	2,25
Котельная 17 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1							



Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Лето			Зима		
		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04	214,31	1,72	0,03	233,66	1,92
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	214,31	1,72	0,00	233,66	1,92
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	214,31	1,72	0,00	233,66	1,92
703	Бенз/а/пирен	0,00	214,31	1,72	0,00	233,66	1,92
Котельная 17 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04	214,31	1,72	0,03	233,66	1,92
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	214,31	1,72	0,00	233,66	1,92
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	214,31	1,72	0,00	233,66	1,92
703	Бенз/а/пирен	0,00	214,31	1,72	0,00	233,66	1,92
Котельная 19 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	295,84	1,48	0,01	329,64	1,70
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	295,84	1,48	0,00	329,64	1,70
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	295,84	1,48	0,00	329,64	1,70
703	Бенз/а/пирен	0,00	295,84	1,48	0,00	329,64	1,70
Котельная 19 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,05	493,13	3,11	0,05	510,04	3,47
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	493,13	3,11	0,00	510,04	3,47
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	493,13	3,11	0,01	510,04	3,47
703	Бенз/а/пирен	0,00	493,13	3,11	0,00	510,04	3,47
Котельная 22 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	101,66	1,21	0,01	114,71	1,41
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	101,66	1,21	0,00	114,71	1,41
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	101,66	1,21	0,00	114,71	1,41
703	Бенз/а/пирен	0,00	101,66	1,21	0,00	114,71	1,41
Котельная 22 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	101,66	1,21	0,01	114,71	1,41
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	101,66	1,21	0,00	114,71	1,41
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	101,66	1,21	0,00	114,71	1,41
703	Бенз/а/пирен	0,00	101,66	1,21	0,00	114,71	1,41
Котельная К-45 ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,16	644,49	2,49	0,15	668,54	2,75
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	644,49	2,49	0,01	668,54	2,75
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	644,49	2,49	0,01	668,54	2,75
703	Бенз/а/пирен	0,00	644,49	2,49	0,00	668,54	2,75
Котельная К-45 ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,16	641,08	2,47	0,15	665,09	2,73
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	641,08	2,47	0,01	665,09	2,73
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	641,08	2,47	0,01	665,09	2,73
703	Бенз/а/пирен	0,00	641,08	2,47	0,00	665,09	2,73
Котельная К-45 ДТ 3							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,16	640,16	2,47	0,15	664,10	2,73
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	640,16	2,47	0,01	664,10	2,73
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	640,16	2,47	0,01	664,10	2,73
703	Бенз/а/пирен	0,00	640,16	2,47	0,00	664,10	2,73
Котельная К-45 ДТ 4							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,16	637,28	2,45	0,15	661,28	2,71
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	637,28	2,45	0,01	661,28	2,71
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	637,28	2,45	0,01	661,28	2,71
703	Бенз/а/пирен	0,00	637,28	2,45	0,00	661,28	2,71
Котельная Нефтеюганское ш., 22 ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04	91,53	1,37	0,03	100,46	1,53
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	91,53	1,37	0,00	100,46	1,53
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	91,53	1,37	0,00	100,46	1,53
703	Бенз/а/пирен	0,00	91,53	1,37	0,00	100,46	1,53
Котельная Нефтеюганское ш., 22 ДТ 2							

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Лето			Зима		
		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,11	72,09	1,09	0,09	80,43	1,24
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	72,09	1,09	0,01	80,43	1,24
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	72,09	1,09	0,01	80,43	1,24
703	Бенз/а/пирен	0,00	72,09	1,09	0,00	80,43	1,24
Котельная Газпромэнерго ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	278,55	1,45	0,02	310,49	1,66
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	278,55	1,45	0,01	310,49	1,66
330	Сера диоксид	0,00	278,55	1,45	0,00	310,49	1,66
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	278,55	1,45	0,00	310,49	1,66
703	Бенз/а/пирен	0,00	278,55	1,45	0,00	310,49	1,66
Котельная Газпромэнерго ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	284,10	1,47	0,02	316,13	1,68
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	284,10	1,47	0,01	316,13	1,68
330	Сера диоксид	0,00	284,10	1,47	0,00	316,13	1,68
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	284,10	1,47	0,00	316,13	1,68
703	Бенз/а/пирен	0,00	284,10	1,47	0,00	316,13	1,68
Котельная Газпромэнерго ДТ 3							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	291,30	1,51	0,02	323,02	1,71
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	291,30	1,51	0,01	323,02	1,71
330	Сера диоксид	0,00	291,30	1,51	0,00	323,02	1,71
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	291,30	1,51	0,00	323,02	1,71
703	Бенз/а/пирен	0,00	291,30	1,51	0,00	323,02	1,71
Котельная Газпромэнерго ДТ 4							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	286,12	1,48	0,02	318,13	1,69
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	286,12	1,48	0,01	318,13	1,69
330	Сера диоксид	0,00	286,12	1,48	0,00	318,13	1,69
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	286,12	1,48	0,00	318,13	1,69
703	Бенз/а/пирен	0,00	286,12	1,48	0,00	318,13	1,69
Котельная Газпромэнерго ДТ 5							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	277,89	1,44	0,02	310,14	1,65
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	277,89	1,44	0,01	310,14	1,65
330	Сера диоксид	0,00	277,89	1,44	0,00	310,14	1,65
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	277,89	1,44	0,00	310,14	1,65
703	Бенз/а/пирен	0,00	277,89	1,44	0,00	310,14	1,65
Котельная Газпромэнерго ДТ 6							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	300,25	1,56	0,02	330,99	1,76
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	300,25	1,56	0,01	330,99	1,76
330	Сера диоксид	0,00	300,25	1,56	0,00	330,99	1,76
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	300,25	1,56	0,00	330,99	1,76
703	Бенз/а/пирен	0,00	300,25	1,56	0,00	330,99	1,76
Котельная Газпромэнерго ДТ 7							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	283,12	1,47	0,02	315,07	1,68
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	283,12	1,47	0,01	315,07	1,68
330	Сера диоксид	0,00	283,12	1,47	0,00	315,07	1,68
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	283,12	1,47	0,00	315,07	1,68
703	Бенз/а/пирен	0,00	283,12	1,47	0,00	315,07	1,68
Котельная Газпромэнерго ДТ 8							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	279,63	1,45	0,02	312,41	1,66
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	279,63	1,45	0,01	312,41	1,66
330	Сера диоксид	0,00	279,63	1,45	0,00	312,41	1,66
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	279,63	1,45	0,00	312,41	1,66
703	Бенз/а/пирен	0,00	279,63	1,45	0,00	312,41	1,66
Котельная Газпромэнерго ДТ 9							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	270,16	1,41	0,02	302,53	1,62
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	270,16	1,41	0,01	302,53	1,62
330	Сера диоксид	0,00	270,16	1,41	0,00	302,53	1,62

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Лето			Зима		
		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	270,16	1,41	0,00	302,53	1,62
703	Бенз/а/пирен	0,00	270,16	1,41	0,00	302,53	1,62
Котельная Аэропорт Сургут ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,14	390,97	1,83	0,13	427,21	2,12
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	390,97	1,83	0,01	427,21	2,12
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	390,97	1,83	0,01	427,21	2,12
703	Бенз/а/пирен	0,00	390,97	1,83	0,00	427,21	2,12
Котельная СГМУП Сургутский Хлебозавод ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,05	393,90	3,49	0,04	403,46	3,77
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	393,90	3,49	0,00	403,46	3,77
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	393,90	3,49	0,00	403,46	3,77
703	Бенз/а/пирен	0,00	393,90	3,49	0,00	403,46	3,77
Котельная ООО УТК "СЗТК"							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00	2 457,56	8,76	0,00	2 548,98	10,02
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	2 457,56	8,76	0,00	2 548,98	10,02
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	2 457,56	8,76	0,00	2 548,98	10,02
703	Бенз/а/пирен	0,00	2 457,56	8,76	0,00	2 548,98	10,02
Котельная ООО ТВС-сервис							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,15	90,30	1,35	0,13	99,14	1,52
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	90,30	1,35	0,01	99,14	1,52
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,04	90,30	1,35	0,03	99,14	1,52
703	Бенз/а/пирен	0,00	90,30	1,35	0,00	99,14	1,52
Котельная АО "Завод промстройдеталей" ДТ 1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00	197,04	1,23	0,00	213,68	1,34
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	197,04	1,23	0,00	213,68	1,34
330	Сера диоксид	0,00	197,04	1,23	0,00	213,68	1,34
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	197,04	1,23	0,00	213,68	1,34
703	Бенз/а/пирен	0,00	197,04	1,23	0,00	213,68	1,34
Котельная АО "Завод промстройдеталей" ДТ 2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00	197,04	1,23	0,00	213,68	1,34
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	197,04	1,23	0,00	213,68	1,34
330	Сера диоксид	0,00	197,04	1,23	0,00	213,68	1,34
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	197,04	1,23	0,00	213,68	1,34
703	Бенз/а/пирен	0,00	197,04	1,23	0,00	213,68	1,34
Котельная АО "Завод промстройдеталей" ДТ 3							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00	197,04	1,23	0,00	213,68	1,34
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	197,04	1,23	0,00	213,68	1,34
330	Сера диоксид	0,00	197,04	1,23	0,00	213,68	1,34
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	197,04	1,23	0,00	213,68	1,34
703	Бенз/а/пирен	0,00	197,04	1,23	0,00	213,68	1,34
Котельная АО "Завод промстройдеталей" ДТ 4							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00	197,04	1,23	0,00	213,68	1,34
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	197,04	1,23	0,00	213,68	1,34
330	Сера диоксид	0,00	197,04	1,23	0,00	213,68	1,34
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	197,04	1,23	0,00	213,68	1,34
703	Бенз/а/пирен	0,00	197,04	1,23	0,00	213,68	1,34
Котельная ООО Скат							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,03	320,72	3,36	0,02	330,21	3,69
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	320,72	3,36	0,00	330,21	3,69
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	320,72	3,36	0,00	330,21	3,69
703	Бенз/а/пирен	0,00	320,72	3,36	0,00	330,21	3,69
Котельная ООО "Техстрой" ДТ №1							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,21	59,32	0,54	0,18	64,99	0,60
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,02	59,32	0,54	0,01	64,99	0,60
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,02	59,32	0,54	0,02	64,99	0,60
703	Бенз/а/пирен	0,00	59,32	0,54	0,00	64,99	0,60

Код Вещ-ва	Наименование Вещ-ва	Лето			Зима		
		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
Котельная ООО "Техстрой" ДТ №2							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,21	59,32	0,54	0,18	64,99	0,60
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,02	59,32	0,54	0,01	64,99	0,60
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,02	59,32	0,54	0,02	64,99	0,60
703	Бенз/а/пирен	0,00	59,32	0,54	0,00	64,99	0,60
Котельная АО Горремстрой							
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	232,96	1,85	0,01	250,27	2,27
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	232,96	1,85	0,00	250,27	2,27
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	232,96	1,85	0,00	250,27	2,27
703	Бенз/а/пирен	0,00	232,96	1,85	0,00	250,27	2,27

### 13.6. Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме города Сургут

Согласно результатов оценки максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения, детальный расчет рассеивания проводился в отношении диоксида азота (результаты расчета приведены на рисунке ниже).

Для всех остальных веществ показатель максимальных разовых концентраций не превышает величины 0,1 ПДК<sub>мр</sub>, что позволяет пренебречь детальным расчетом рассеивания из-за величины малости.

# Отчет

Код расчета: 0301 (Азота диоксида (Диоксид азота; пероксида азота))  
Высота 2м

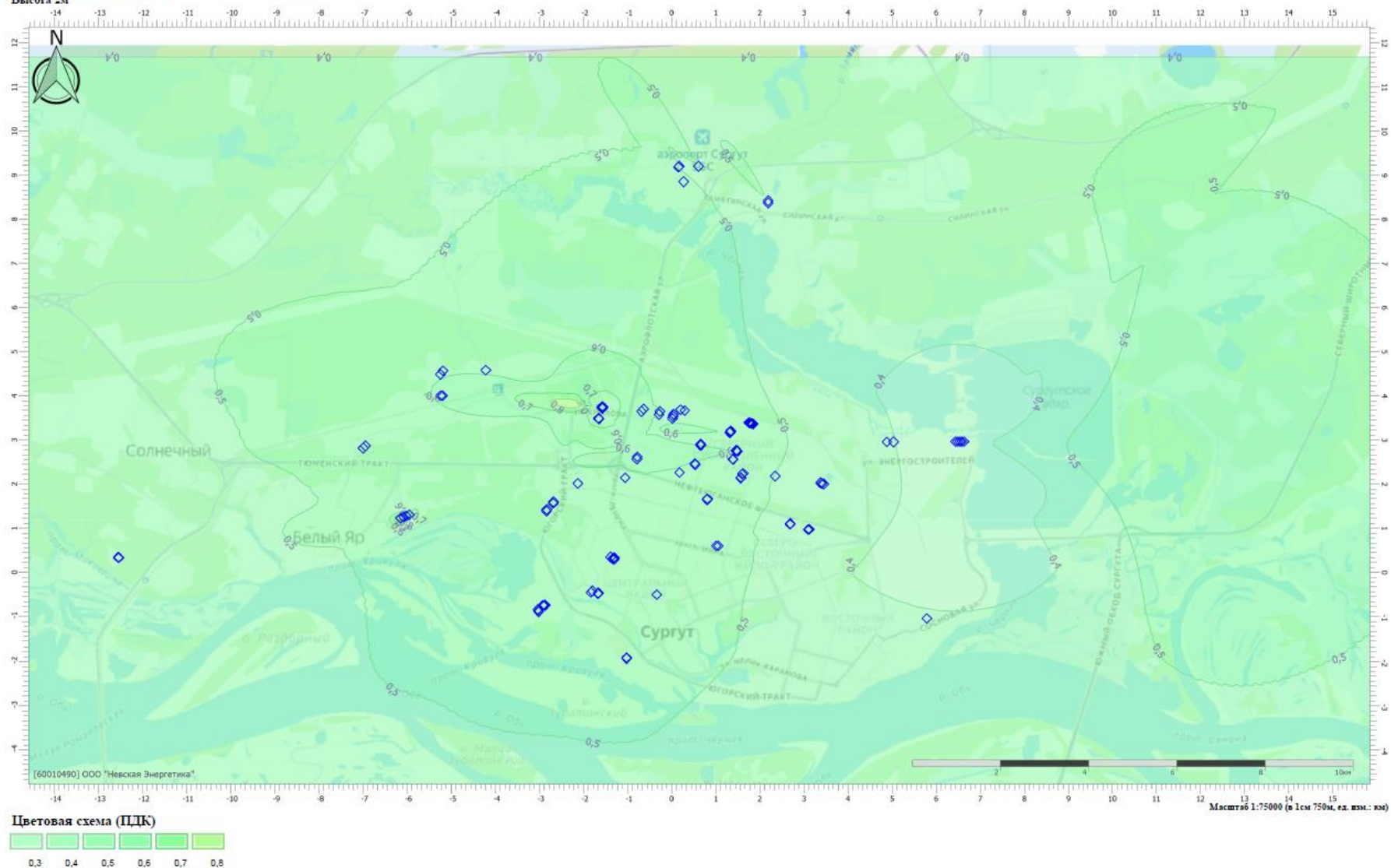


Рисунок 13.7 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота