



**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)**



РАЗРАБОТАНО:

Генеральный директор

ООО «Невская Энергетика»

СОГЛАСОВАНО:

Директор

Муниципального казенного учреждения

«Дирекция дорожно-транспортного и  
жилищно-коммунального комплекса»

\_\_\_\_\_ Е. А. Кикоть

\_\_\_\_\_ Е. Н. Клименко

"\_\_" \_\_\_\_\_ 2025 г.

"\_\_" \_\_\_\_\_ 2025 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

2025



## 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 разработанной 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 .....   | 28  |
| 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 .....  | 29  |
| 6.4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения.....  | 29  |
| 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.....   | 30  |
| 7. Балансы теплоносителя .....   | 31  |
| 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 .....  | 31  |
| 7.2. Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения .....   | 41  |
| 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом .....  | 66  |
| 8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии .....  | 66  |
| 8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями .....  | 87  |
| 8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....   | 89  |
| 8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....  | 89  |
| 8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса .....  | 89  |
| 9. Надежность теплоснабжения.....  | 90  |
| 9.1. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей.....  | 90  |
| 9.2. Частота отключений потребителей.....  | 114 |
| 9.3. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключения .....   | 115 |
| 9.4. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения) .....   | 127 |
| 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".....   | 130 |
| 9.6. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении.....   | 130 |
| 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....   | 131 |
| 10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций .....   | 131 |
| 10.2. Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций  | 135 |
| 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....   | 163 |
| 11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах).....  | 163 |
| 11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов) .....  | 165 |
| 11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию .....   | 165 |
| 11.2.2. Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии .....  | 173 |
| 11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель .....  | 175 |
| 11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) .....  | 178 |
| 11.3. Структура тарифов, установленных на момент разработки схемы теплоснабжения .....  | 178 |
| 11.4. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности .....  | 189 |
| 11.5. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей .....  | 192 |
| 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....   | 193 |
| 12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) .....                 | 193 |
| 12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения городского округа (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) ..... | 214 |
| 12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения .....  | 215 |
| 12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения .....   | 215 |
| 12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения .....  | 216 |
| 13. Экологическая безопасность теплоснабжения .....   | 217 |
| 13.1. Электронная карта территории города Сургут .....  | 217 |
| 13.2. Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории города Сургут .....   | 217 |
| 13.3. Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 Книги 2 требований к схемам .....  | 218 |
| 13.4. Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 Книги 2 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб  | 220 |
| 13.5. Описание результатов расчетов средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения.....  | 246 |
| 13.6. Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме города Сургут .   | 246 |

## 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.....  | 32  |
| Таблица 7.2 – Потребители, присоединенные по открытой схеме.....   | 42  |
| Таблица 7.3 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО .....   | 48  |
| Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута.....  | 66  |
| 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 2024 год .....   | 68  |
| 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 2024 год .....   | 69  |
| Таблица 8.4 – Таблица П17.2 Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных за 2024 год.....  | 70  |
| Таблица 8.5 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО №1-3 за 2024 год .....  | 85  |
| Таблица 8.6 – Таблица П17.4 Топливный баланс в г. Сургут за 2024 год.....  | 86  |
| Таблица 8.7 – Информация о состоянии бакового хозяйства аварийного топлива на источниках тепловой энергии СГМУП «ГТС» .....  | 88  |
| Таблица 9.1 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии.....   | 91  |
| Таблица 9.2 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ).....  | 94  |
| Таблица 9.3 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ).....  | 107 |
| 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) .....   | 110 |
| 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) .....   | 114 |
| Таблица 9.8 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений .....  | 115 |
| Таблица 9.9 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ).....  | 116 |
| Таблица 9.10 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ) .....  | 125 |
| Таблица 10.1 – Результаты реализации инвестиционных программ теплоснабжающими организациями г. Сургута за 2024 г. ....   | 133 |
| Таблица 10.2 – Основные технико-экономические показатели деятельности теплоснабжающих (теплосетевых) организаций г. Сургута за 2023-2024 гг. ....  | 136 |
| Таблица 11.1 – Перечень организаций г. Сургута, для которых в период 2023-2025 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию .....   | 165 |
| Таблица 11.2 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Сургуте на 2023-2025 гг.  | 167 |

|   |     |
|---|-----|
| Таблица 11.3 – Перечень ТСО г. Сургута, для которых были утверждены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2023-2025 гг. ....   | 173 |
| Таблица 11.4 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Сургуте на 2023-2025 гг. ....   | 174 |
| Таблица 11.5 – Перечень ТСО г. Сургута, для которых были утверждены тарифы на теплоноситель на 2023-2025 гг. ....   | 176 |
| Таблица 11.6 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Сургуте на 2023-2025 гг. ....   | 177 |
| Таблица 11.7 – Структура тарифов на тепловую энергию в г. Сургуте на 2025 г. ....   | 179 |
| Таблица 11.8 – Структура тарифов на передачу тепловой энергии в г. Сургуте на 2025 г. ....  | 187 |
| Таблица 11.9 – Структура тарифов на теплоноситель в г. Сургуте на 2025 г. ....  | 188 |
| Таблица 11.10 – Плата за подключение в расчете на единицу мощности в г. Сургуте в 2023-2025 гг., тыс. руб./Гкал/ч (без НДС) ....  | 190 |
| 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 .... | 192 |
| Таблица 13.1 – Значения фоновых концентраций вредных (загрязняющих) веществ ....  | 217 |
| Таблица 13.2 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута.....  | 219 |
| Таблица 13.3 - Характеристики оборудования теплофикационных установок ....  | 221 |
| Таблица 13.4 - Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.....   | 236 |
| Таблица 13.5 – Значения концентраций загрязняющих веществ ....  | 246 |

## ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

|  |     |
|--|-----|
| Рисунок 7.1 – Утечки из тепловых сетей .....                                 | 31  |
| Рисунок 7.2 – Резерв ВПУ .....   | 47  |
| Рисунок 9.1 – Соотношение числа отказов .....                                | 90  |
| Рисунок 13.1 – Карта территории .....  | 217 |
| Рисунок 13.2 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота ..... | 247 |
| Рисунок 13.3 - Поля максимальных приземных концентраций оксида азота .....   | 247 |
| Рисунок 13.4 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида серы.....   | 248 |
| Рисунок 13.5 - Поля максимальных приземных концентраций оксида углерода..... | 248 |

## 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  | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024    |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|
| <b>СГРЭС-1</b>   |         |         |         |         |         |
| Установленная тепловая мощность, в том числе:  | 903     | 903     | 903     | 903     | 903     |
| отборы паровых турбин, в том числе:  | 903     | 903     | 903     | 903     | 903     |
| производственных показателей (с учетом противодействия)  | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |
| теплофикационных показателей (с учетом противодействия)  | 903     | 903     | 903     | 903     | 903     |
| РОУ  | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |
| ПВК  | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |
| Располагаемая тепловая мощность станции  | 903     | 903     | 903     | 903     | 903     |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде  | 18.4    | 18.4    | 18.4    | 13      | 12.7    |
| 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     | 0.0     | 0.0     | 0.0     |
| Город  | 0.0     | 0.0     | 0.0     | 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  | 502.418 | 506.632 | 506.632 | 506.632 | 533.686 |
| Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ   | 502.418 | 506.632 | 506.632 | 506.632 | 533.686 |
| отопление и вентиляция   | 457.981 | 461.821 | 461.821 | 461.821 | 488.875 |
| горячее водоснабжение (ср.)  | 44.437  | 44.811  | 44.811  | 44.811  | 44.811  |
| Город  | 502.418 | 506.632 | 506.632 | 506.632 | 533.686 |
| отопление и вентиляция   | 457.981 | 461.821 | 461.821 | 461.821 | 488.875 |
| горячее водоснабжение (ср.)  | 44.437  | 44.811  | 44.811  | 44.811  | 44.811  |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:            | 326.000 | 333.500 | 344.800 | 381.800 | 389.934 |
| Город  | 326     | 333.5   | 344.8   | 381.8   | 389.934 |
| отопление и вентиляция   | 297.167 | 304.002 | 314.303 | 348.030 | 357.193 |
| горячее водоснабжение  | 28.833  | 29.498  | 30.497  | 33.770  | 32.741  |
| 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)  | 382.182 | 377.968 | 377.968 | 383.368 | 356.614 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 558.600 | 551.100 | 539.800 | 508.200 | 500.366 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата | 624.6   | 624.6   | 624.6   | 630     | 630.3   |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата     | 296.660 | 303.485 | 313.768 | 347.438 | 354.840 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га  | 1178    | 1194    | 1218    | 1218    | 1218    |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га   | 0.28    | 0.28    | 0.28    | 0.31    | 0.32    |
| <b>СГРЭС-2</b>   |         |         |         |         |         |
| Установленная тепловая мощность, в том числе:  | 840     | 840     | 840     | 840     | 560**   |
| отборы паровых турбин, в том числе:  | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |
| производственных показателей (с учетом противодействия)  | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |

| Наименование показателя  | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024     |
|--|---------|---------|---------|---------|----------|
| 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     | 840     | 560      |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде  | 337     | 337     | 337     | 337     | 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        |
| Промзона   | 0       | 0       | 0       | 0       | 0        |
| ВЖР  | 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  | 292.195 | 292.195 | 292.195 | 292.195 | 314**    |
| Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ                                       | 292.195 | 292.195 | 292.195 | 292.195 | 314**    |
| Промзона   | 82.081  | 82.081  | 82.081  | 82.081  | 88.21    |
| ВЖР  | 210.114 | 210.114 | 210.114 | 210.114 | 225.79   |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:        | 273.900 | 273.900 | 290.000 | 282.700 | 269.629  |
| Промзона   | 68.4    | 70      | 73.4    | 81.5    | 77.78    |
| ВЖР  | 200.7   | 207.3   | 216.6   | 201.2   | 191.85   |
| 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  | 210.81  | 116.00** |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 229.10  | 229.10  | 213.00  | 220.30  | 116.00** |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла           | 369.50  | 369.50  | 369.50  | 363.00  | 290.00   |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 249.25  | 249.25  | 263.90  | 257.26  | 245.36   |
| Зона действия источника тепловой мощности, га  | 876     | 877     | 878     | 878     | 878      |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га   | 0.31    | 0.31    | 0.33    | 0.32    | 0.31     |

\* - на балансе СГРЭС-1 и СГРЭС-2 отсутствуют тепловые сети (отсутствуют потери), конечным потребителем является ООО «СГЭС» (которое 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».

\*\* - Согласно утвержденному составу оборудования на зимний период тепловая мощность СГРЭС-2 составляет 560 Гкал/ч. Исходя из имеющейся договорной нагрузки 314 Гкал/ч и затрат на собственные нужды в 130 Гкал/ч, резерв составляет 116 Гкал/ч. Данные значения резерва тепловой мощности зафиксированы протоколом технического совещания между ООО «СГЭС», филиалом «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» и Департаментом городского хозяйства г. Сургута.

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

| № п/п                 | Наименование показателя   | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024    |
|-----------------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|
| <b>Котельная ПКТС</b> |   |         |         |         |         |         |
| 1                     | Установленная тепловая мощность, в том числе:                             | 350     | 350     | 350     | 350     | 350     |
| 2                     | Располагаемая тепловая мощность котельной                                 | 296.659 | 296.659 | 296.659 | 293.332 | 293.332 |
| 3                     | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде               | 0.084   | 0.084   | 0.084   | 0.084   | 0.168   |
| 4                     | Потери в тепловых сетях в горячей воде                                    | 30.34   | 30.34   | 30.34   | 30.34   | 30.34   |
| 5                     | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды                                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |
| 6                     | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде                | 212.279 | 212.279 | 212.279 | 212.279 | 212.279 |
| 6.1                   | отопление   | 154.428 | 154.428 | 154.428 | 154.428 | 154.428 |
| 6.2                   | вентиляция  | 31.093  | 31.093  | 31.093  | 31.093  | 31.093  |
| 6.3                   | горячее водоснабжение (ср.)   | 52.585  | 52.585  | 52.585  | 52.585  | 52.585  |
| 7                     | Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе: | 242.619 | 242.619 | 242.619 | 242.619 | 242.619 |
| 8                     | отопление   | 154.428 | 154.428 | 154.428 | 154.428 | 154.428 |
| 9                     | вентиляция  | 31.093  | 31.093  | 31.093  | 31.093  | 31.093  |
| 10                    | горячее водоснабжение   | 52.585  | 52.585  | 52.585  | 52.585  | 52.585  |

| № п/п               | Наименование показателя  | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024    |
|---------------------|--|---------|---------|---------|---------|---------|
| 11                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 53.956  | 53.956  | 53.956  | 50.629  | 50.545  |
| 12                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 53.956  | 53.956  | 53.956  | 50.629  | 50.545  |
| 13                  | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 211.816 | 211.816 | 211.816 | 207.096 | 207.012 |
| 14                  | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 220.783 | 220.783 | 220.783 | 220.783 | 220.783 |
| 15                  | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 1095.7  | 1107.6  | 1128.7  | 1128.7  | 1128.7  |
| 16                  | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.217   | 0.215   | 0.211   | 0.211   | 0.211   |
| <b>Котельная №1</b> |  |         |         |         |         |         |
| 1                   | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 66      | 66      | 66      | 66      | 66      |
| 2                   | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 65.092  | 65.641  | 65.64   | 65.641  | 65.132  |
| 3                   | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.172   | 0.173   | 0.173   | 0.173   | 0.574   |
| 4                   | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 2.487   | 2.489   | 2.58    | 2.442   | 2.451   |
| 5                   | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |
| 6                   | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 28.433  | 28.453  | 30.529  | 28.896  | 29.005  |
| 6.1                 | отопление  | 23.83   | 23.85   | 25.861  | 24.03   | 24.078  |
| 6.2                 | вентиляция   | 2.42    | 2.42    | 2.485   | 2.653   | 2.713   |
| 6.3                 | горячее водоснабжение (ср.)  | 2.183   | 2.183   | 2.183   | 2.214   | 2.214   |
| 7                   | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 22.686  | 22.701  | 23.538  | 23.924  | 23.583  |
| 8                   | отопление  | 16.929  | 16.942  | 17.753  | 17.864  | 17.542  |
| 9                   | вентиляция   | 1.719   | 1.719   | 1.706   | 1.972   | 1.976   |
| 10                  | горячее водоснабжение  | 1.551   | 1.551   | 1.499   | 1.646   | 1.613   |
| 11                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 34.000  | 34.526  | 32.358  | 34.130  | 33.102  |
| 12                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 42.234  | 42.767  | 41.929  | 41.544  | 40.975  |
| 13                  | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 48.42   | 48.968  | 48.967  | 48.968  | 48.058  |
| 14                  | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 20.644  | 20.658  | 21.420  | 21.771  | 21.461  |
| 15                  | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 45.9    | 45.9    | 46.7    | 46.7    | 46.7    |
| 16                  | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.440   | 0.440   | 0.449   | 0.460   | 0.453   |
| <b>Котельная №2</b> |  |         |         |         |         |         |
| 1                   | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 90      | 90      | 90      | 90      | 90      |
| 2                   | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 88.87   | 87.74   | 87.74   | 87.773  | 89.693  |
| 3                   | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.328   | 0.324   | 0.324   | 0.324   | 0.66    |
| 4                   | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 2.027   | 2.024   | 1.842   | 1.791   | 1.781   |
| 5                   | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |
| 6                   | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 69.074  | 68.838  | 65.880  | 64.070  | 63.685  |
| 6.1                 | отопление  | 51.03   | 50.95   | 47.686  | 47.426  | 47.386  |
| 6.2                 | вентиляция   | 11.84   | 11.6    | 11.906  | 10.439  | 10.114  |
| 6.3                 | горячее водоснабжение (ср.)  | 6.204   | 6.288   | 6.288   | 6.205   | 6.185   |
| 7                   | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 58.434  | 58.344  | 53.099  | 47.349  | 46.243  |
| 8                   | отопление  | 41.672  | 41.685  | 37.102  | 33.723  | 33.083  |
| 9                   | вентиляция   | 9.669   | 9.491   | 9.263   | 7.423   | 7.061   |
| 10                  | горячее водоснабжение  | 5.066   | 5.144   | 4.892   | 4.412   | 4.318   |
| 11                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 17.441  | 16.555  | 19.695  | 21.588  | 23.567  |
| 12                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 30.108  | 29.072  | 34.317  | 40.1002 | 42.7896 |
| 13                  | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 58.542  | 57.416  | 57.416  | 57.449  | 59.033  |
| 14                  | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 53.175  | 53.093  | 48.320  | 43.087  | 42.081  |
| 15                  | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 110.9   | 110.8   | 106.5   | 106.5   | 106.5   |
| 16                  | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.509   | 0.508   | 0.481   | 0.428   | 0.417   |
| <b>Котельная №3</b> |  |         |         |         |         |         |
| 1                   | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 90      | 90      | 90      | 90      | 90      |
| 2                   | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 89.95   | 89.61   | 89.66   | 89.746  | 89.986  |
| 3                   | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.452   | 0.45    | 0.451   | 0.451   | 0.896   |
| 4                   | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 2.249   | 2.304   | 2.231   | 2.233   | 2.234   |
| 5                   | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |
| 6                   | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 77.498  | 79.406  | 79.470  | 79.551  | 79.571  |
| 6.1                 | отопление  | 57.93   | 59.5    | 59.473  | 59.545  | 59.565  |
| 6.2                 | вентиляция   | 13.23   | 13.41   | 13.501  | 13.501  | 13.501  |
| 6.3                 | горячее водоснабжение (ср.)  | 6.338   | 6.496   | 6.496   | 6.505   | 6.505   |
| 7                   | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 67.291  | 68.951  | 66.747  | 64.836  | 62.818  |
| 8                   | отопление  | 48.619  | 49.940  | 48.282  | 46.859  | 45.351  |
| 9                   | вентиляция   | 11.104  | 11.255  | 10.961  | 10.625  | 10.279  |
| 10                  | горячее водоснабжение  | 5.319   | 5.452   | 5.274   | 5.119   | 4.953   |
| 11                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 9.752   | 7.450   | 7.508   | 7.511   | 7.285   |
| 12                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 22.207  | 20.209  | 22.462  | 24.4586 | 26.2724 |

| № п/п               | Наименование показателя  | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024     |
|---------------------|--|--------|--------|--------|--------|----------|
| 13                  | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 59.498 | 59.160 | 59.209 | 59.295 | 59.090   |
| 14                  | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 61.235 | 62.745 | 60.740 | 59.001 | 57.164   |
| 15                  | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 145.1  | 146.6  | 144.6  | 144.6  | 144.6    |
| 16                  | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.448  | 0.455  | 0.446  | 0.433  | 0.419    |
| <b>Котельная №5</b> |  |        |        |        |        |          |
| 1                   | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 10.32  | 10.32  | 10.32  | 10.32  | 10.32    |
| 2                   | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 10.182 | 10.27  | 10.258 | 10.258 | 10.258   |
| 3                   | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.133  | 0.134  | 0.134  | 0.134  | 0.153    |
| 4                   | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.529  | 0.539  | 0.505  | 0.489  | 0.489    |
| 5                   | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0        |
| 6                   | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 5.853  | 5.973  | 5.855  | 5.672  | 5.672    |
| 6.1                 | отопление  | 4.58   | 4.67   | 4.55   | 4.389  | 4.389    |
| 6.2                 | вентиляция   | 0.91   | 0.94   | 0.942  | 0.942  | 0.942    |
| 6.3                 | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.363  | 0.363  | 0.363  | 0.341  | 0.341375 |
| 7                   | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 6.173  | 6.29   | 5.897  | 5.4637 | 5.2367   |
| 8                   | отопление  | 4.417  | 4.497  | 4.191  | 3.849  | 3.673    |
| 9                   | вентиляция   | 0.878  | 0.905  | 0.868  | 0.826  | 0.788    |
| 10                  | горячее водоснабжение  | 0.350  | 0.349  | 0.334  | 0.299  | 0.286    |
| 11                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 3.668  | 3.625  | 3.765  | 3.963  | 3.943    |
| 12                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 3.876  | 3.846  | 4.227  | 4.6603 | 4.8683   |
| 13                  | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 5.749  | 5.836  | 5.824  | 5.824  | 5.805    |
| 14                  | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 5.617  | 5.724  | 5.366  | 4.972  | 4.765    |
| 15                  | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 21.3   | 21.5   | 20.8   | 20.8   | 20.8     |
| 16                  | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.265  | 0.267  | 0.259  | 0.239  | 0.228    |
| <b>Котельная №6</b> |  |        |        |        |        |          |
| 1                   | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 9.56   | 9.56   | 9.56   | 9.56   | 9.56     |
| 2                   | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 9.134  | 9.026  | 9.234  | 9.234  | 9.318    |
| 3                   | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.133  | 0.131  | 0.134  | 0.134  | 0.085    |
| 4                   | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.11   | 0.11   | 0.11   | 0.11   | 0.11     |
| 5                   | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0        |
| 6                   | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 5.647  | 5.643  | 5.641  | 5.643  | 5.643    |
| 6.1                 | отопление  | 5.5    | 5.5    | 5.503  | 5.503  | 5.503    |
| 6.2                 | вентиляция   | 0.13   | 0.13   | 0.125  | 0.125  | 0.125    |
| 6.3                 | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.017  | 0.013  | 0.013  | 0.015  | 0.015    |
| 7                   | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 4.280  | 4.273  | 4.264  | 4.071  | 4.358    |
| 8                   | отопление  | 4.062  | 4.058  | 4.053  | 3.863  | 4.142    |
| 9                   | вентиляция   | 0.096  | 0.096  | 0.092  | 0.088  | 0.094    |
| 10                  | горячее водоснабжение  | 0.012  | 0.009  | 0.009  | 0.011  | 0.011    |
| 11                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 3.244  | 3.143  | 3.350  | 3.347  | 3.480    |
| 12                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 4.721  | 4.622  | 4.836  | 5.029  | 4.875    |
| 13                  | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 5.179  | 5.118  | 5.236  | 5.153  | 5.286    |
| 14                  | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 3.895  | 3.888  | 3.880  | 3.705  | 3.965    |
| 15                  | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 2.7    | 2.7    | 2.7    | 2.7    | 2.7      |
| 16                  | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 1.544  | 1.542  | 1.539  | 1.467  | 1.573    |
| <b>Котельная №7</b> |  |        |        |        |        |          |
| 1                   | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 21.6   | 21.6   | 21.6   | 21.6   | 8.6      |
| 2                   | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 11.6   | 10.524 | 10.025 | 9.932  | 8.49     |
| 3                   | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.066  | 0.06   | 0.057  | 0.057  | 0.08     |
| 4                   | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.26   | 0.258  | 0.234  | 0.234  | 0.234    |
| 5                   | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0        |
| 6                   | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 4.51   | 4.47   | 4.067  | 4.067  | 4.067    |
| 6.1                 | отопление  | 4.51   | 4.47   | 4.067  | 4.067  | 4.067    |
| 6.2                 | вентиляция   | 0      | 0      | 0      | 0      | 0        |
| 6.3                 | горячее водоснабжение (ср.)  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0        |
| 7                   | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 4.466  | 4.427  | 4.028  | 3.894  | 3.792    |
| 8                   | отопление  | 4.206  | 4.169  | 3.794  | 3.660  | 3.558    |
| 9                   | вентиляция   | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000    |
| 10                  | горячее водоснабжение  | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000    |
| 11                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 6.764  | 5.736  | 5.667  | 5.574  | 4.109    |
| 12                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 7.068  | 6.037  | 5.940  | 5.981  | 4.618    |



| № п/п                | Наименование показателя  | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   |
|----------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| 13                   | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 10.567 | 9.587  | 9.132  | 8.941  | 6.27   |
| 14                   | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 4.064  | 4.029  | 3.665  | 3.543  | 3.451  |
| 15                   | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 23.9   | 23.8   | 22.9   | 22.9   | 22.9   |
| 16                   | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.176  | 0.175  | 0.166  | 0.160  | 0.155  |
| <b>Котельная №9</b>  |  |        |        |        |        |        |
| 1                    | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 6.02   | 6.02   | 6.02   | 6.02   | 6.02   |
| 2                    | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 5.81   | 5.534  | 5.534  | 5.534  | 6.02   |
| 3                    | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.009  | 0.009  | 0.009  | 0.009  | 0.036  |
| 4                    | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.122  | 0.123  | 0.123  | 0.123  | 0.123  |
| 5                    | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 6                    | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 4.29   | 4.33   | 4.332  | 4.332  | 4.332  |
| 6.1                  | отопление  | 4.23   | 4.27   | 4.269  | 4.269  | 4.269  |
| 6.2                  | вентиляция   | 0.06   | 0.06   | 0.063  | 0.063  | 0.063  |
| 6.3                  | горячее водоснабжение (ср.)  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 7                    | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 3.254  | 3.284  | 3.286  | 3.144  | 1.553  |
| 8                    | отопление  | 3.088  | 3.117  | 3.117  | 2.977  | 1.409  |
| 9                    | вентиляция   | 0.044  | 0.044  | 0.046  | 0.044  | 0.021  |
| 10                   | горячее водоснабжение  | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000  |
| 11                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 1.389  | 1.072  | 1.070  | 1.070  | 1.529  |
| 12                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 2.547  | 2.241  | 2.239  | 2.381  | 4.431  |
| 13                   | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 3.726  | 3.549  | 3.549  | 3.472  | 3.834  |
| 14                   | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 2.961  | 2.988  | 2.990  | 2.861  | 1.414  |
| 15                   | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 6.4    | 6.4    | 6.4    | 6.4    | 6.4    |
| 16                   | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.489  | 0.494  | 0.494  | 0.472  | 0.223  |
| <b>Котельная №13</b> |  |        |        |        |        |        |
| 1                    | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 24     | 24     | 24     | 24     | 24     |
| 2                    | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 19.11  | 20.9   | 20.9   | 21.54  | 21.54  |
| 3                    | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.059  | 0.064  | 0.064  | 0.064  | 0.006  |
| 4                    | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.194  | 0.194  | 0.198  | 0.193  | 0.193  |
| 5                    | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 6                    | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 6.78   | 6.78   | 6.896  | 6.742  | 6.735  |
| 6.1                  | отопление  | 6.28   | 6.28   | 6.398  | 6.244  | 6.237  |
| 6.2                  | вентиляция   | 0.33   | 0.33   | 0.328  | 0.328  | 0.328  |
| 6.3                  | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.17   | 0.17   | 0.17   | 0.17   | 0.17   |
| 7                    | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 7.280  | 7.280  | 7.223  | 7.105  | 7.191  |
| 8                    | отопление  | 6.563  | 6.563  | 6.518  | 6.401  | 6.481  |
| 9                    | вентиляция   | 0.345  | 0.345  | 0.334  | 0.336  | 0.341  |
| 10                   | горячее водоснабжение  | 0.178  | 0.178  | 0.173  | 0.174  | 0.177  |
| 11                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 12.077 | 13.862 | 13.742 | 14.541 | 14.606 |
| 12                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 11.771 | 13.556 | 13.613 | 14.371 | 14.343 |
| 13                   | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 9.496  | 10.386 | 10.386 | 10.686 | 10.744 |
| 14                   | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 6.625  | 6.625  | 6.573  | 6.466  | 6.544  |
| 15                   | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 28.8   | 28.8   | 28.6   | 28.6   | 28.6   |
| 16                   | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.246  | 0.246  | 0.246  | 0.242  | 0.245  |
| <b>Котельная №14</b> |  |        |        |        |        |        |
| 1                    | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 90     | 90     | 90     | 90     | 90     |
| 2                    | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 91.35  | 89.26  | 89.719 | 90.189 | 90.19  |
| 3                    | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.373  | 0.364  | 0.366  | 0.366  | 0.621  |
| 4                    | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 1.948  | 1.94   | 1.861  | 1.788  | 1.782  |
| 5                    | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 6                    | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 46.750 | 46.558 | 46.545 | 44.720 | 44.565 |
| 6.1                  | отопление  | 37.97  | 37.94  | 37.765 | 37.142 | 36.986 |
| 6.2                  | вентиляция   | 4.28   | 4.13   | 4.129  | 3.297  | 3.297  |
| 6.3                  | горячее водоснабжение (ср.)  | 4.5    | 4.4875 | 4.4875 | 4.118  | 4.118  |
| 6.4                  | технологические нужды  | 0      | 0      | 0.163  | 0.163  | 0.163  |
| 7                    | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 35.927 | 35.905 | 35.810 | 40.617 | 39.007 |
| 8                    | отопление  | 27.597 | 27.678 | 27.642 | 32.367 | 30.873 |
| 9                    | вентиляция   | 3.111  | 3.013  | 3.022  | 2.873  | 2.752  |
| 10                   | горячее водоснабжение  | 3.271  | 3.274  | 3.285  | 3.589  | 3.437  |
| 11                   | технологические нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0.163  |
| 12                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 42.279 | 40.399 | 40.948 | 43.315 | 43.223 |
| 13                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 55.050 | 52.991 | 53.543 | 49.206 | 50.562 |

| № п/п                                 | Наименование показателя  | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   |
|---------------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| 14                                    | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 60.527 | 59.142 | 59.447 | 59.553 | 59.299 |
| 15                                    | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 32.694 | 32.674 | 32.587 | 36.961 | 35.496 |
| 16                                    | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 73.5   | 73.4   | 73.4   | 73.4   | 73.4   |
| 17                                    | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.462  | 0.463  | 0.463  | 0.529  | 0.505  |
| <b>Котельная №21</b>                  |  |        |        |        |        |        |
| 1                                     | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 5.515  | 4.515  | 4.515  | 4.515  | 4.515  |
| 2                                     | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 4.47   | 4.47   | 4.461  | 4.461  | 4.461  |
| 3                                     | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.016  | 0.016  | 0.016  | 0.016  | 0.035  |
| 4                                     | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.098  | 0.098  | 0.098  | 0.098  | 0.098  |
| 5                                     | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 6                                     | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 3.044  | 3.044  | 3.043  | 3.046  | 3.046  |
| 6.1                                   | отопление  | 2.84   | 2.84   | 2.842  | 2.842  | 2.842  |
| 6.2                                   | вентиляция   | 0.05   | 0.05   | 0.05   | 0.05   | 0.05   |
| 6.3                                   | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.154  | 0.154  | 0.151  | 0.154  | 0.154  |
| 7                                     | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 2.976  | 2.976  | 2.971  | 3.136  | 3.052  |
| 8                                     | отопление  | 2.685  | 2.685  | 2.683  | 2.834  | 2.756  |
| 9                                     | вентиляция   | 0.047  | 0.047  | 0.047  | 0.050  | 0.048  |
| 10                                    | горячее водоснабжение  | 0.146  | 0.146  | 0.142  | 0.154  | 0.149  |
| 11                                    | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 1.312  | 1.312  | 1.304  | 1.301  | 1.282  |
| 12                                    | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 1.478  | 1.478  | 1.474  | 1.309  | 1.374  |
| 13                                    | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 3.234  | 2.964  | 2.958  | 2.941  | 2.922  |
| 14                                    | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 2.708  | 2.708  | 2.704  | 2.854  | 2.778  |
| 15                                    | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 7      | 7      | 7      | 7      | 7      |
| 16                                    | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.411  | 0.411  | 0.410  | 0.434  | 0.422  |
| <b>Котельная №22 "Олимпия"</b>        |  |        |        |        |        |        |
| 1                                     | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 6.45   | 6.45   | 6.45   | 6.45   | 6.45   |
| 2                                     | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 4.47   | 5.167  | 5.167  | 5.167  | 5.259  |
| 3                                     | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.034  | 0.04   | 0.04   | 0.04   | 0.042  |
| 4                                     | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.160  | 0.160  | 0.160  | 0.140  | 0.140  |
| 5                                     | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 6                                     | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 1.778  | 1.778  | 1.742  | 1.637  | 1.637  |
| 6.1                                   | отопление  | 1.27   | 1.27   | 1.237  | 1.174  | 1.174  |
| 6.2                                   | вентиляция   | 0.17   | 0.17   | 0.167  | 0.167  | 0.167  |
| 6.3                                   | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.338  | 0.338  | 0.338  | 0.296  | 0.296  |
| 7                                     | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 4.819  | 4.819  | 3.998  | 1.352  | 1.288  |
| 8                                     | отопление  | 3.329  | 3.329  | 2.726  | 0.869  | 0.823  |
| 9                                     | вентиляция   | 0.446  | 0.446  | 0.368  | 0.124  | 0.117  |
| 10                                    | горячее водоснабжение  | 0.885  | 0.885  | 0.744  | 0.219  | 0.208  |
| 11                                    | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 2.499  | 3.190  | 3.226  | 3.350  | 3.440  |
| 12                                    | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | -0.383 | 0.308  | 1.129  | 3.775  | 3.929  |
| 13                                    | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2.946  | 3.405  | 3.405  | 3.375  | 3.399  |
| 14                                    | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 4.385  | 4.385  | 3.638  | 1.230  | 1.172  |
| 15                                    | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 0.6    | 0.6    | 0.55   | 0.55   | 0.55   |
| 16                                    | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 7.765  | 7.765  | 6.978  | 2.203  | 2.087  |
| <b>Котельная №23 "Ледовый Дворец"</b> |  |        |        |        |        |        |
| 1                                     | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 5.16   | 5.16   | 5.16   | 5.16   | 5.16   |
| 2                                     | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 4.99   | 4.666  | 4.666  | 4.666  | 4.642  |
| 3                                     | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.028  | 0.026  | 0.026  | 0.026  | 0.033  |
| 4                                     | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.01   | 0.01   | 0.009  | 0.009  | 0.009  |
| 5                                     | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 6                                     | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 6.35   | 6.35   | 5.608  | 5.332  | 5.331  |
| 6.1                                   | отопление  | 1.1    | 1.1    | 1.103  | 1.103  | 1.103  |
| 6.2                                   | вентиляция   | 3.5    | 3.5    | 3.5    | 3.5    | 3.5    |
| 6.3                                   | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.728  | 0.728  | 0.728  | 0.728  | 0.728  |
| 7                                     | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 4.510  | 4.510  | 3.983  | 2.209  | 2.221  |
| 8                                     | отопление  | 0.929  | 0.929  | 0.822  | 0.455  | 0.458  |
| 9                                     | вентиляция   | 2.956  | 2.956  | 2.609  | 1.445  | 1.452  |
| 10                                    | горячее водоснабжение  | 0.615  | 0.615  | 0.543  | 0.300  | 0.302  |
| 11                                    | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | -1.398 | -1.720 | -0.977 | -0.701 | -0.731 |
| 12                                    | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 0.452  | 0.130  | 0.657  | 2.431  | 2.388  |

| № п/п                             | Наименование показателя  | 2020   | 2021  | 2022   | 2023   | 2024   |
|-----------------------------------|--|--------|-------|--------|--------|--------|
| 13                                | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2.883  | 2.696 | 2.696  | 2.626  | 2.598  |
| 14                                | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 4.104  | 4.104 | 3.625  | 2.010  | 2.021  |
| 15                                | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 0.7    | 0.7   | 0.7    | 0.7    | 0.7    |
| 16                                | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 6.429  | 6.429 | 5.677  | 3.143  | 3.160  |
| <b>Котельная №24 "Нефтяник"</b>   |  |        |       |        |        |        |
| 1                                 | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 5.5    | 5.5   | 5.5    | 5.5    | 5.5    |
| 2                                 | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 5.384  | 4.95  | 4.95   | 4.95   | 5.088  |
| 3                                 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.033  | 0.03  | 0.03   | 0.03   | 0.02   |
| 4                                 | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.01   | 0.01  | 0.009  | 0.009  | 0.009  |
| 5                                 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0     | 0      | 0      | 0      |
| 6                                 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 1.83   | 1.83  | 1.833  | 1.833  | 1.833  |
| 6.1                               | отопление  | 0.38   | 0.38  | 0.382  | 0.382  | 0.382  |
| 6.2                               | вентиляция   | 1.27   | 1.27  | 1.271  | 1.271  | 1.271  |
| 6.3                               | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.18   | 0.18  | 0.18   | 0.18   | 0.18   |
| 7                                 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 1.025  | 1.025 | 0.937  | 0.985  | 0.946  |
| 8                                 | отопление  | 0.211  | 0.211 | 0.193  | 0.203  | 0.195  |
| 9                                 | вентиляция   | 0.704  | 0.704 | 0.643  | 0.677  | 0.650  |
| 10                                | горячее водоснабжение  | 0.100  | 0.100 | 0.091  | 0.096  | 0.092  |
| 11                                | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 3.511  | 3.080 | 3.078  | 3.078  | 3.226  |
| 12                                | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 4.326  | 3.895 | 3.983  | 3.935  | 4.122  |
| 13                                | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2.659  | 2.445 | 2.445  | 2.372  | 2.451  |
| 14                                | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 0.933  | 0.933 | 0.853  | 0.896  | 0.861  |
| 15                                | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 0.8    | 0.8   | 0.8    | 0.8    | 0.8    |
| 16                                | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 1.269  | 1.269 | 1.160  | 1.220  | 1.171  |
| <b>Котельная №25 пос. Лесной</b>  |  |        |       |        |        |        |
| 1                                 | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 0.84   | 0.84  | 0.84   | 0.84   | 0.84   |
| 2                                 | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 0.84   | 0.84  | 0.84   | 0.84   | 0.84   |
| 3                                 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.001  | 0.001 | 0.001  | 0.001  | 0.000  |
| 4                                 | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.074  | 0.059 | 0.07   | 0.091  | 0.101  |
| 5                                 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0     | 0      | 0      | 0      |
| 6                                 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 0.1    | 0.08  | 0.095  | 0.123  | 0.137  |
| 6.1                               | отопление  | 0.1    | 0.08  | 0.095  | 0.123  | 0.137  |
| 6.2                               | вентиляция   | 0      | 0     | 0      | 0      | 0      |
| 6.3                               | горячее водоснабжение (ср.)  | 0      | 0     | 0      | 0      | 0      |
| 7                                 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 0.230  | 0.184 | 0.218  | 0.218  | 0.228  |
| 8                                 | отопление  | 0.156  | 0.125 | 0.148  | 0.127  | 0.127  |
| 9                                 | вентиляция   | 0.000  | 0.000 | 0.000  | 0.000  | 0.000  |
| 10                                | горячее водоснабжение  | 0.000  | 0.000 | 0.000  | 0.000  | 0.000  |
| 11                                | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 0.665  | 0.700 | 0.674  | 0.625  | 0.601  |
| 12                                | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 0.609  | 0.655 | 0.621  | 0.621  | 0.612  |
| 13                                | 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  |
| 14                                | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 0.209  | 0.167 | 0.198  | 0.198  | 0.208  |
| 15                                | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 5.8    | 5.1   | 5.6    | 5.6    | 5.6    |
| 16                                | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.027  | 0.025 | 0.026  | 0.023  | 0.023  |
| <b>Котельная №26 "Набережный"</b> |  |        |       |        |        |        |
| 1                                 | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 1.24   | 1.24  | 1.24   | 1.24   | 1.24   |
| 2                                 | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 1.2    | 1.2   | 1.2    | 1.24   | 1.24   |
| 3                                 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.019  | 0.019 | 0.019  | 0.019  | 0.024  |
| 4                                 | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.14   | 0.087 | 0.177  | 0.177  | 0.177  |
| 5                                 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0     | 0      | 0      | 0      |
| 6                                 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 1.127  | 0.847 | 1.404  | 1.404  | 1.404  |
| 6.1                               | отопление  | 0.67   | 0.53  | 1.087  | 1.087  | 1.087  |
| 6.2                               | вентиляция   | 0.14   | 0     | 0      | 0      | 0      |
| 6.3                               | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.317  | 0.317 | 0.317  | 0.317  | 0.317  |
| 7                                 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 0.458  | 0.285 | 0.579  | 0.576  | 0.595  |
| 8                                 | отопление  | 0.189  | 0.124 | 0.311  | 0.309  | 0.324  |
| 9                                 | вентиляция   | 0.040  | 0.000 | 0.000  | 0.000  | 0.000  |
| 10                                | горячее водоснабжение  | 0.089  | 0.074 | 0.091  | 0.090  | 0.094  |
| 11                                | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | -0.086 | 0.247 | -0.400 | -0.360 | -0.365 |
| 12                                | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 0.723  | 0.896 | 0.602  | 0.645  | 0.621  |

| № п/п                             | Наименование показателя  | 2020   | 2021   | 2022   | 2023  | 2024  |
|-----------------------------------|--|--------|--------|--------|-------|-------|
| 13                                | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0.581  | 0.581  | 0.581  | 0.601 | 0.596 |
| 14                                | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 0.417  | 0.259  | 0.527  | 0.524 | 0.542 |
| 15                                | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 0.3    | 0.2    | 0.3    | 0.3   | 0.3   |
| 16                                | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 1.060  | 0.990  | 1.340  | 1.330 | 1.394 |
| <b>Котельная №27 "Набережный"</b> |  |        |        |        |       |       |
| 1                                 | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 2.4    | 2.4    | 2.4    | 2.4   | 2.4   |
| 2                                 | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 2.35   | 2.35   | 2.35   | 2.18  | 2.18  |
| 3                                 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.016  | 0.016  | 0.016  | 0.016 | 0.009 |
| 4                                 | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.14   | 0.087  | 0.087  | 0.087 | 0.087 |
| 5                                 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     |
| 6                                 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 0.928  | 0.648  | 0.647  | 0.647 | 0.647 |
| 6.1                               | отопление  | 0.67   | 0.53   | 0.529  | 0.529 | 0.529 |
| 6.2                               | вентиляция   | 0.14   | 0      | 0      | 0     | 0     |
| 6.3                               | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.118  | 0.118  | 0.118  | 0.118 | 0.118 |
| 7                                 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 1.866  | 1.163  | 1.167  | 1.129 | 1.134 |
| 8                                 | отопление  | 1.246  | 0.880  | 0.883  | 0.852 | 0.856 |
| 9                                 | вентиляция   | 0.260  | 0.000  | 0.000  | 0.000 | 0.000 |
| 10                                | горячее водоснабжение  | 0.219  | 0.196  | 0.197  | 0.190 | 0.191 |
| 11                                | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 1.266  | 1.599  | 1.600  | 1.430 | 1.437 |
| 12                                | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 0.468  | 1.171  | 1.167  | 1.035 | 1.037 |
| 13                                | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1.159  | 1.159  | 1.159  | 1.064 | 1.071 |
| 14                                | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 1.698  | 1.058  | 1.062  | 1.027 | 1.032 |
| 15                                | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 1.1    | 0.9    | 0.9    | 0.9   | 0.9   |
| 16                                | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 1.569  | 1.196  | 1.200  | 1.158 | 1.163 |
| <b>Котельная №28 п. Юность</b>    |  |        |        |        |       |       |
| 1                                 | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 16     | 16     | 16     | 16    | 16    |
| 2                                 | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 14.1   | 14.1   | 14.1   | 13.24 | 13.24 |
| 3                                 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.082  | 0.082  | 0.082  | 0.082 | 0.063 |
| 4                                 | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.706  | 0.699  | 0.691  | 0.691 | 0.663 |
| 5                                 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     |
| 6                                 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 5.027  | 4.977  | 4.954  | 4.953 | 4.752 |
| 6.1                               | отопление  | 4.820  | 4.770  | 4.745  | 4.744 | 4.543 |
| 6.2                               | вентиляция   | 0.01   | 0.01   | 0.012  | 0.012 | 0.012 |
| 6.3                               | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.197  | 0.197  | 0.197  | 0.197 | 0.197 |
| 7                                 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 5.649  | 5.596  | 5.526  | 3.647 | 3.569 |
| 8                                 | отопление  | 4.739  | 4.693  | 4.631  | 2.831 | 2.778 |
| 9                                 | вентиляция   | 0.010  | 0.010  | 0.012  | 0.007 | 0.007 |
| 10                                | горячее водоснабжение  | 0.194  | 0.194  | 0.192  | 0.118 | 0.120 |
| 11                                | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 8.285  | 8.342  | 8.373  | 7.514 | 7.762 |
| 12                                | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 8.369  | 8.422  | 8.492  | 9.511 | 9.608 |
| 13                                | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 10.493 | 10.493 | 10.493 | 9.758 | 9.777 |
| 14                                | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 5.141  | 5.092  | 5.029  | 3.319 | 3.248 |
| 15                                | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 45.9   | 45.7   | 45.5   | 45.5  | 45.5  |
| 16                                | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.108  | 0.107  | 0.106  | 0.065 | 0.064 |
| <b>Котельная №29 п. Таежный</b>   |  |        |        |        |       |       |
| 1                                 | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 5.16   | 5.16   | 5.16   | 5.16  | 5.16  |
| 2                                 | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 4.62   | 4.789  | 4.789  | 4.789 | 4.821 |
| 3                                 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.011  | 0.011  | 0.011  | 0.011 | 0.04  |
| 4                                 | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.277  | 0.261  | 0.251  | 0.250 | 0.248 |
| 5                                 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     |
| 6                                 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 2.380  | 2.240  | 2.173  | 2.173 | 2.159 |
| 6.1                               | отопление  | 2.240  | 2.110  | 2.047  | 2.047 | 2.033 |
| 6.2                               | вентиляция   | 0.12   | 0.11   | 0.106  | 0.106 | 0.106 |
| 6.3                               | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.02   | 0.02   | 0.02   | 0.02  | 0.02  |
| 7                                 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 2.273  | 2.141  | 2.057  | 2.071 | 2.012 |
| 8                                 | отопление  | 1.879  | 1.771  | 1.701  | 1.716 | 1.661 |
| 9                                 | вентиляция   | 0.101  | 0.092  | 0.088  | 0.089 | 0.087 |
| 10                                | горячее водоснабжение  | 0.017  | 0.017  | 0.017  | 0.017 | 0.016 |
| 11                                | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 1.952  | 2.277  | 2.354  | 2.355 | 2.374 |
| 12                                | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 2.336  | 2.637  | 2.721  | 2.707 | 2.769 |

| № п/п  | Наименование показателя  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  |
|--|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| 13   | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 3.069 | 3.182 | 3.182 | 3.17  | 3.152 |
| 14   | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 2.068 | 1.948 | 1.872 | 1.885 | 1.831 |
| 15   | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 16.5  | 16    | 15.7  | 15.7  | 15.7  |
| 16   | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.121 | 0.118 | 0.115 | 0.116 | 0.112 |
| <b>Котельная №30 п. Лунный</b>   |  |       |       |       |       |       |
| 1  | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 10.32 | 10.32 | 10.32 | 10.32 | 10.32 |
| 2  | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 8.73  | 7.659 | 7.659 | 7.659 | 7.889 |
| 3  | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.08  | 0.07  | 0.07  | 0.07  | 0.068 |
| 4  | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.401 | 0.402 | 0.408 | 0.406 | 0.415 |
| 5  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |
| 6  | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 3.229 | 3.239 | 3.318 | 3.299 | 3.372 |
| 6.1  | отопление  | 3.160 | 3.170 | 3.249 | 3.230 | 3.303 |
| 6.2  | вентиляция   | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |
| 6.3  | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.069 | 0.069 | 0.069 | 0.069 | 0.069 |
| 7  | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 4.031 | 4.043 | 4.106 | 3.642 | 3.645 |
| 8  | отопление  | 3.552 | 3.563 | 3.621 | 3.169 | 3.164 |
| 9  | вентиляция   | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 10   | горячее водоснабжение  | 0.078 | 0.078 | 0.077 | 0.068 | 0.066 |
| 11   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 5.020 | 3.948 | 3.863 | 3.884 | 4.035 |
| 12   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 4.619 | 3.546 | 3.483 | 3.947 | 4.177 |
| 13   | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 7.195 | 6.313 | 6.313 | 6.131 | 6.372 |
| 14   | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 3.668 | 3.679 | 3.736 | 3.314 | 3.316 |
| 15   | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 15.1  | 15.1  | 15.2  | 15.2  | 15.2  |
| 16   | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.240 | 0.241 | 0.243 | 0.213 | 0.212 |
| <b>Котельная №31 Медвежий угол СГМУП «ГТС» (консервация с 12.12.2020г. Переведена в режим ЦТП)</b> |  |       |       |       |       |       |
| 1  | Установленная тепловая мощность. в том числе:  |       |       |       |       |       |
| 2  | Располагаемая тепловая мощность котельной  |       |       |       |       |       |
| 3  | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  |       |       |       |       |       |
| 4  | Потери в тепловых сетях в горячей воде   |       |       |       |       |       |
| 5  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  |       |       |       |       |       |
| 6  | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   |       |       |       |       |       |
| 6.1  | отопление  |       |       |       |       |       |
| 6.2  | вентиляция   |       |       |       |       |       |
| 6.3  | горячее водоснабжение (ср.)  |       |       |       |       |       |
| 7  | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   |       |       |       |       |       |
| 8  | отопление  |       |       |       |       |       |
| 9  | вентиляция   |       |       |       |       |       |
| 10   | горячее водоснабжение  |       |       |       |       |       |
| 11   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  |       |       |       |       |       |
| 12   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   |       |       |       |       |       |
| 13   | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла |       |       |       |       |       |
| 14   | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        |       |       |       |       |       |
| 15   | Зона действия источника тепловой мощности. га  |       |       |       |       |       |
| 16   | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   |       |       |       |       |       |
| <b>Котельная №32 п. Снежный</b>  |  |       |       |       |       |       |
| 1  | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 1.9   | 1.9   | 1.9   | 1.9   | 1.9   |
| 2  | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 1.9   | 1.9   | 1.9   | 1.93  | 1.93  |
| 3  | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.016 | 0.016 | 0.016 | 0.016 | 0.014 |
| 4  | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.048 | 0.048 | 0.048 | 0.048 | 0.048 |
| 5  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |
| 6  | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 1.353 | 1.353 | 1.353 | 1.353 | 1.353 |
| 6.1  | отопление  | 0.45  | 0.44  | 0.44  | 0.44  | 0.44  |
| 6.2  | вентиляция   | 0.53  | 0.54  | 0.54  | 0.54  | 0.54  |
| 6.3  | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.373 | 0.373 | 0.373 | 0.373 | 0.373 |
| 7  | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 1.764 | 1.764 | 1.409 | 1.011 | 0.2   |
| 8  | отопление  | 0.571 | 0.558 | 0.443 | 0.313 | 0.000 |
| 9  | вентиляция   | 0.672 | 0.685 | 0.543 | 0.384 | 0.000 |
| 10   | горячее водоснабжение  | 0.473 | 0.473 | 0.375 | 0.265 | 0.152 |
| 11   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 0.483 | 0.483 | 0.483 | 0.513 | 0.515 |
| 12   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 0.120 | 0.120 | 0.475 | 0.903 | 1.716 |

| № п/п  | Наименование показателя  | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024  |
|--|--|--------|--------|--------|--------|-------|
| 13   | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0.934  | 0.934  | 0.934  | 0.934  | 0.936 |
| 14   | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 1.605  | 1.605  | 1.282  | 0.920  | 0.182 |
| 15   | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 8.7    | 8.7    | 7.901  | 7.901  | 7.901 |
| 16   | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.197  | 0.197  | 0.172  | 0.122  | 0.019 |
| <b>Котельная №33 п. Снежный</b>                    |  |        |        |        |        |       |
| 1  | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 5.42   | 5.42   | 5.42   | 5.42   | 5.42  |
| 2  | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 4.69   | 4.76   | 4.76   | 4.76   | 4.887 |
| 3  | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.028  | 0.029  | 0.029  | 0.029  | 0.026 |
| 4  | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.480  | 0.481  | 0.481  | 0.483  | 0.482 |
| 5  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     |
| 6  | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 3.295  | 3.305  | 3.308  | 3.32   | 3.313 |
| 6.1  | отопление  | 0.74   | 0.74   | 0.743  | 0.755  | 0.748 |
| 6.2  | вентиляция   | 2.51   | 2.52   | 2.52   | 2.52   | 2.52  |
| 6.3  | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.045  | 0.045  | 0.045  | 0.045  | 0.045 |
| 7  | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 1.893  | 1.898  | 1.873  | 1.818  | 1.937 |
| 8  | отопление  | 0.317  | 0.317  | 0.313  | 0.304  | 0.328 |
| 9  | вентиляция   | 1.076  | 1.080  | 1.060  | 1.013  | 1.107 |
| 10   | горячее водоснабжение  | 0.019  | 0.019  | 0.019  | 0.018  | 0.020 |
| 11   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 0.887  | 0.945  | 0.942  | 0.928  | 1.066 |
| 12   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 2.769  | 2.833  | 2.858  | 2.913  | 2.924 |
| 13   | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2.317  | 2.351  | 2.351  | 2.297  | 2.404 |
| 14   | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 1.723  | 1.727  | 1.704  | 1.654  | 1.763 |
| 15   | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 7.9    | 8      | 7.901  | 7.901  | 7.901 |
| 16   | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.179  | 0.177  | 0.176  | 0.169  | 0.184 |
| <b>Котельная №34 Крылова. 40</b>                   |  |        |        |        |        |       |
| 1  | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 1.54   | 1.54   | 1.54   | 1.54   | 1.54  |
| 2  | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 1.1    | 1.083  | 1.083  | 1.094  | 1.176 |
| 3  | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.009  | 0.009  | 0.009  | 0.009  | 0.006 |
| 4  | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     |
| 5  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     |
| 6  | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 1.13   | 1.132  | 1.12   | 1.124  | 1.124 |
| 6.1  | отопление  | 0.5    | 0.5    | 0.5    | 0.504  | 0.504 |
| 6.2  | вентиляция   | 0.62   | 0.622  | 0.62   | 0.62   | 0.62  |
| 6.3  | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.01   | 0.01   | 0      | 0      | 0     |
| 7  | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 0.1    | 0.1    | 0.099  | 0.044  | 0.049 |
| 8  | отопление  | 0.044  | 0.044  | 0.044  | 0.020  | 0.022 |
| 9  | вентиляция   | 0.055  | 0.055  | 0.055  | 0.024  | 0.027 |
| 10   | горячее водоснабжение  | 0.001  | 0.001  | 0.000  | 0.000  | 0.000 |
| 11   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | -0.039 | -0.058 | -0.046 | -0.039 | 0.046 |
| 12   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 0.991  | 0.974  | 0.975  | 1.041  | 1.121 |
| 13   | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0.541  | 0.533  | 0.533  | 0.492  | 0.504 |
| 14   | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 0.091  | 0.091  | 0.090  | 0.040  | 0.044 |
| 15   | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 0.8    | 0.8    | 0.8    | 0.8    | 0.8   |
| 16   | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.125  | 0.125  | 0.124  | 0.055  | 0.061 |
| <b>Котельная №35 Спортивное (законсервирована)</b> |  |        |        |        |        |       |
| 1  | Установленная тепловая мощность. в том числе:  |        |        |        |        |       |
| 2  | Располагаемая тепловая мощность котельной  |        |        |        |        |       |
| 3  | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  |        |        |        |        |       |
| 4  | Потери в тепловых сетях в горячей воде   |        |        |        |        |       |
| 5  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  |        |        |        |        |       |
| 6  | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   |        |        |        |        |       |
| 6.1  | отопление  |        |        |        |        |       |
| 6.2  | вентиляция   |        |        |        |        |       |
| 6.3  | горячее водоснабжение (ср.)  |        |        |        |        |       |
| 7  | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   |        |        |        |        |       |
| 8  | отопление  |        |        |        |        |       |
| 9  | вентиляция   |        |        |        |        |       |
| 10   | горячее водоснабжение  |        |        |        |        |       |
| 11   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  |        |        |        |        |       |
| 12   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   |        |        |        |        |       |

| № п/п               | Наименование показателя  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  |
|---------------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| 13                  | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла |       |       |       |       |       |
| 14                  | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        |       |       |       |       |       |
| 15                  | Зона действия источника тепловой мощности. га  |       |       |       |       |       |
| 16                  | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   |       |       |       |       |       |
| <b>Котельная №1</b> |  |       |       |       |       |       |
| 1                   | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 1.38  | 1.38  | 1.38  | 1.72  | 1.72  |
| 2                   | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 1.22  | 1.22  | 1.22  | 1.52  | 1.52  |
| 3                   | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.012 | 0.014 | 0.014 | 0.016 | 0.014 |
| 4                   | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |
| 5                   | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |
| 6                   | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 0.803 | 0.913 | 0.874 | 0.874 | 0.868 |
| 6.1                 | отопление  | 0.367 | 0.429 | 0.425 | 0.425 | 0.419 |
| 6.2                 | вентиляция   | 0.362 | 0.460 | 0.425 | 0.425 | 0.425 |
| 6.3                 | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.074 | 0.024 | 0.024 | 0.024 | 0.024 |
| 7                   | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 0.430 | 0.489 | 0.468 | 0.570 | 0.609 |
| 8                   | отопление  | 0.197 | 0.230 | 0.228 | 0.277 | 0.294 |
| 9                   | вентиляция   | 0.194 | 0.246 | 0.228 | 0.277 | 0.298 |
| 10                  | горячее водоснабжение  | 0.040 | 0.013 | 0.013 | 0.016 | 0.017 |
| 11                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 0.405 | 0.293 | 0.332 | 0.630 | 0.638 |
| 12                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 0.778 | 0.717 | 0.738 | 0.934 | 0.897 |
| 13                  | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0.904 | 0.902 | 0.902 | 0.644 | 0.646 |
| 14                  | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 0.391 | 0.445 | 0.426 | 0.519 | 0.554 |
| 15                  | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 1.8   | 1.9   | 1.9   | 1.9   | 1.9   |
| 16                  | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.239 | 0.257 | 0.246 | 0.300 | 0.320 |
| <b>Котельная №3</b> |  |       |       |       |       |       |
| 1                   | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 5.16  | 5.16  | 5.16  | 5.16  | 5.16  |
| 2                   | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 4.98  | 4.98  | 4.98  | 4.98  | 4.98  |
| 3                   | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.063 | 0.073 | 0.074 | 0.069 | 0.074 |
| 4                   | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |
| 5                   | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |
| 6                   | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 4.003 | 3.849 | 4.142 | 4.142 | 4.098 |
| 6.1                 | отопление  | 2.903 | 2.749 | 2.675 | 2.675 | 2.630 |
| 6.2                 | вентиляция   | 0.982 | 0.982 | 1.349 | 1.349 | 1.349 |
| 6.3                 | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.118 | 0.118 | 0.118 | 0.118 | 0.118 |
| 7                   | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 3.227 | 3.104 | 3.340 | 3.001 | 3.048 |
| 8                   | отопление  | 2.340 | 2.217 | 2.157 | 1.938 | 1.956 |
| 9                   | вентиляция   | 0.792 | 0.792 | 1.088 | 0.977 | 1.004 |
| 10                  | горячее водоснабжение  | 0.095 | 0.095 | 0.095 | 0.085 | 0.088 |
| 11                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 0.914 | 1.058 | 0.764 | 0.769 | 0.808 |
| 12                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 1.690 | 1.803 | 1.566 | 1.910 | 1.858 |
| 13                  | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 3.258 | 3.247 | 3.246 | 3.191 | 3.186 |
| 14                  | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 2.937 | 2.825 | 3.039 | 2.731 | 2.774 |
| 15                  | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 5.4   | 5.3   | 5.4   | 5.4   | 5.4   |
| 16                  | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.598 | 0.586 | 0.619 | 0.556 | 0.564 |
| <b>Котельная №4</b> |  |       |       |       |       |       |
| 1                   | Установленная тепловая мощность. в том числе:  |       |       | 5.16  | 5.16  | 5.16  |
| 2                   | Располагаемая тепловая мощность котельной  |       |       | 5.16  | 5.15  | 5.15  |
| 3                   | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  |       |       | 0.073 | 0.068 | 0.073 |
| 4                   | Потери в тепловых сетях в горячей воде   |       |       | 0     | 0     | 0     |
| 5                   | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  |       |       | 0     | 0     | 0     |
| 6                   | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   |       |       | 3.401 | 3.401 | 3.367 |
| 6.1                 | отопление  |       |       | 2.587 | 2.587 | 2.553 |
| 6.2                 | вентиляция   |       |       | 0.533 | 0.533 | 0.534 |
| 6.3                 | горячее водоснабжение (ср.)  |       |       | 0.281 | 0.281 | 0.281 |
| 7                   | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   |       |       | 3.084 | 2.817 | 2.630 |
| 8                   | отопление  |       |       | 2.346 | 2.143 | 1.994 |
| 9                   | вентиляция   |       |       | 0.483 | 0.441 | 0.417 |
| 10                  | горячее водоснабжение  |       |       | 0.255 | 0.233 | 0.219 |
| 11                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  |       |       | 1.686 | 1.681 | 1.710 |
| 12                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   |       |       | 2.003 | 2.265 | 2.447 |

| № п/п               | Наименование показателя  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024   |
|---------------------|--|-------|-------|-------|-------|--------|
| 13                  | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла |       |       | 2.507 | 2.503 | 2.497  |
| 14                  | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        |       |       | 2.806 | 2.563 | 2.393  |
| 15                  | Зона действия источника тепловой мощности. га  |       |       | 6.117 | 6.117 | 6.117  |
| 16                  | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   |       |       | 0.504 | 0.461 | 0.430  |
| <b>Котельная №5</b> |  |       |       |       |       |        |
| 1                   | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 10.32 | 10.32 | 10.32 | 10.32 | 10.32  |
| 2                   | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 10.34 | 10.34 | 10.34 | 10.34 | 10.34  |
| 3                   | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.142 | 0.169 | 0.153 | 0.116 | 0.112  |
| 4                   | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0     | 0     | 0     | 0     | 0      |
| 5                   | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0      |
| 6                   | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 9.211 | 9.208 | 5.93  | 5.93  | 4.8708 |
| 6.1                 | отопление  | 7.181 | 7.199 | 4.77  | 4.77  | 3.7582 |
| 6.2                 | вентиляция   | 1.582 | 1.561 | 1.084 | 1.084 | 1.0371 |
| 6.3                 | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.448 | 0.448 | 0.076 | 0.076 | 0.0755 |
| 7                   | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 9.659 | 9.656 | 6.217 | 4.359 | 4.384  |
| 8                   | отопление  | 7.530 | 7.549 | 5.001 | 3.506 | 3.383  |
| 9                   | вентиляция   | 1.659 | 1.637 | 1.136 | 0.797 | 0.934  |
| 10                  | горячее водоснабжение  | 0.470 | 0.470 | 0.080 | 0.056 | 0.068  |
| 11                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 0.987 | 0.963 | 4.257 | 4.294 | 5.357  |
| 12                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 0.539 | 0.515 | 3.970 | 5.865 | 5.844  |
| 13                  | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 7.613 | 7.586 | 7.602 | 7.644 | 7.648  |
| 14                  | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 8.790 | 8.787 | 5.657 | 3.967 | 3.990  |
| 15                  | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 16.8  | 16.8  | 13.8  | 13.8  | 13.8   |
| 16                  | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.575 | 0.575 | 0.451 | 0.316 | 0.318  |
| <b>Котельная №6</b> |  |       |       |       |       |        |
| 1                   | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 3.44  | 3.44  | 3.44  | 3.44  | 3.44   |
| 2                   | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 3.42  | 3.42  | 3.42  | 3.42  | 3.42   |
| 3                   | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.024 | 0.027 | 0.03  | 0.031 | 0.034  |
| 4                   | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0     | 0     | 0     | 0     | 0      |
| 5                   | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0      |
| 6                   | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 1.437 | 1.339 | 1.300 | 1.300 | 1.289  |
| 6.1                 | отопление  | 1.437 | 1.339 | 1.300 | 1.300 | 1.289  |
| 6.2                 | вентиляция   | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000  |
| 6.3                 | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000  |
| 7                   | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 1.307 | 1.218 | 1.182 | 1.306 | 1.285  |
| 8                   | отопление  | 1.307 | 1.218 | 1.182 | 1.306 | 1.285  |
| 9                   | вентиляция   | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000  |
| 10                  | горячее водоснабжение  | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000  |
| 11                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 1.959 | 2.054 | 2.090 | 2.089 | 2.097  |
| 12                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 2.089 | 2.175 | 2.208 | 2.083 | 2.102  |
| 13                  | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1.686 | 1.683 | 1.680 | 1.669 | 1.666  |
| 14                  | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 1.189 | 1.108 | 1.076 | 1.188 | 1.169  |
| 15                  | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 3.9   | 3.8   | 3.8   | 3.8   | 3.8    |
| 16                  | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.335 | 0.321 | 0.311 | 0.344 | 0.338  |
| <b>Котельная №7</b> |  |       |       |       |       |        |
| 1                   | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 4.3   | 4.3   | 4.3   | 4.3   | 4.3    |
| 2                   | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 4.19  | 4.19  | 4.19  | 4.19  | 4.19   |
| 3                   | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.052 | 0.061 | 0.063 | 0.063 | 0.065  |
| 4                   | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0     | 0     | 0     | 0     | 0      |
| 5                   | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0      |
| 6                   | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 2.967 | 3.194 | 3.118 | 3.118 | 3.419  |
| 6.1                 | отопление  | 2.692 | 2.537 | 2.298 | 2.298 | 2.410  |
| 6.2                 | вентиляция   | 0.275 | 0.410 | 0.509 | 0.509 | 0.665  |
| 6.3                 | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.000 | 0.247 | 0.311 | 0.311 | 0.345  |
| 7                   | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 2.534 | 2.727 | 2.662 | 2.537 | 2.662  |
| 8                   | отопление  | 2.299 | 2.166 | 1.962 | 1.870 | 1.876  |
| 9                   | вентиляция   | 0.235 | 0.350 | 0.435 | 0.414 | 0.517  |
| 10                  | горячее водоснабжение  | 0.000 | 0.211 | 0.266 | 0.253 | 0.269  |
| 11                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 1.171 | 0.935 | 1.009 | 1.009 | 0.706  |
| 12                  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 1.604 | 1.402 | 1.465 | 1.590 | 1.463  |



| № п/п                | Наименование показателя  | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   |
|----------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| 13                   | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2.043  | 2.034  | 2.032  | 1.977  | 1.975  |
| 14                   | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 2.306  | 2.482  | 2.422  | 2.309  | 2.423  |
| 15                   | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 9.9    | 10.2   | 10.1   | 10.1   | 10.1   |
| 16                   | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.256  | 0.267  | 0.264  | 0.251  | 0.264  |
| <b>Котельная №8</b>  |  |        |        |        |        |        |
| 1                    | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 4.3    | 4.3    | 4.3    | 4.3    | 4.3    |
| 2                    | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 4.01   | 4.01   | 4.01   | 4.01   | 4.01   |
| 3                    | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.032  | 0.041  | 0.041  | 0.042  | 0.047  |
| 4                    | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 5                    | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 6                    | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 2.062  | 1.988  | 2.172  | 2.172  | 2.161  |
| 6.1                  | отопление  | 1.622  | 1.548  | 1.650  | 1.650  | 1.629  |
| 6.2                  | вентиляция   | 0.348  | 0.348  | 0.430  | 0.430  | 0.439  |
| 6.3                  | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.092  | 0.092  | 0.092  | 0.092  | 0.092  |
| 7                    | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 1.887  | 1.819  | 1.987  | 1.815  | 1.882  |
| 8                    | отопление  | 1.484  | 1.416  | 1.509  | 1.379  | 1.420  |
| 9                    | вентиляция   | 0.318  | 0.318  | 0.393  | 0.359  | 0.382  |
| 10                   | горячее водоснабжение  | 0.084  | 0.084  | 0.084  | 0.077  | 0.080  |
| 11                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 1.916  | 1.981  | 1.797  | 1.796  | 1.802  |
| 12                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 2.091  | 2.150  | 1.982  | 2.153  | 2.081  |
| 13                   | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1.973  | 1.964  | 1.965  | 1.818  | 1.813  |
| 14                   | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 1.717  | 1.655  | 1.808  | 1.652  | 1.713  |
| 15                   | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 5.8    | 5.7    | 5.9    | 5.9    | 5.9    |
| 16                   | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.325  | 0.319  | 0.337  | 0.308  | 0.319  |
| <b>Котельная №9</b>  |  |        |        |        |        |        |
| 1                    | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 7.74   | 7.74   | 7.74   | 7.74   | 7.74   |
| 2                    | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 7.3    | 7.3    | 7.3    | 7.3    | 7.3    |
| 3                    | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.091  | 0.103  | 0.111  | 0.113  | 0.118  |
| 4                    | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 5                    | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 6                    | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 5.105  | 5.086  | 5.068  | 5.068  | 4.961  |
| 6.1                  | отопление  | 4.739  | 4.717  | 4.704  | 4.704  | 4.609  |
| 6.2                  | вентиляция   | 0.320  | 0.323  | 0.318  | 0.318  | 0.306  |
| 6.3                  | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.046  | 0.046  | 0.046  | 0.046  | 0.046  |
| 7                    | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 4.872  | 4.854  | 4.836  | 4.574  | 4.537  |
| 8                    | отопление  | 4.523  | 4.502  | 4.489  | 4.245  | 4.215  |
| 9                    | вентиляция   | 0.305  | 0.308  | 0.303  | 0.287  | 0.280  |
| 10                   | горячее водоснабжение  | 0.044  | 0.044  | 0.044  | 0.042  | 0.042  |
| 11                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 2.104  | 2.111  | 2.121  | 2.119  | 2.221  |
| 12                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 2.337  | 2.343  | 2.353  | 2.613  | 2.645  |
| 13                   | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 4.776  | 4.764  | 4.756  | 4.607  | 4.602  |
| 14                   | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 4.434  | 4.417  | 4.401  | 4.162  | 4.129  |
| 15                   | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 20.5   | 20.5   | 20.5   | 20.5   | 20.5   |
| 16                   | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.238  | 0.237  | 0.236  | 0.223  | 0.221  |
| <b>Котельная №10</b> |  |        |        |        |        |        |
| 1                    | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 27.52  | 27.52  | 27.52  | 27.52  | 27.52  |
| 2                    | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 26.66  | 26.66  | 26.66  | 26.66  | 26.66  |
| 3                    | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.237  | 0.272  | 0.29   | 0.313  | 0.328  |
| 4                    | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 5                    | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 6                    | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 15.211 | 15.055 | 16.188 | 16.188 | 15.872 |
| 6.1                  | отопление  | 9.958  | 9.853  | 10.184 | 10.184 | 9.812  |
| 6.2                  | вентиляция   | 4.651  | 4.601  | 5.043  | 5.043  | 5.085  |
| 6.3                  | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.602  | 0.602  | 0.961  | 0.961  | 0.975  |
| 7                    | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 11.006 | 10.894 | 11.713 | 12.022 | 12.567 |
| 8                    | отопление  | 7.205  | 7.129  | 7.369  | 7.563  | 7.769  |
| 9                    | вентиляция   | 3.365  | 3.329  | 3.649  | 3.745  | 4.026  |
| 10                   | горячее водоснабжение  | 0.436  | 0.436  | 0.695  | 0.714  | 0.772  |
| 11                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 11.212 | 11.333 | 10.182 | 10.159 | 10.460 |
| 12                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 15.417 | 15.494 | 14.657 | 14.325 | 13.766 |

| № п/п                | Наименование показателя  | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   |
|----------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| 13                   | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 19.759 | 19.724 | 19.706 | 19.468 | 19.453 |
| 14                   | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 10.015 | 9.914  | 10.659 | 10.940 | 11.436 |
| 15                   | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 15.1   | 15.1   | 15.5   | 15.5   | 15.5   |
| 16                   | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.729  | 0.721  | 0.756  | 0.776  | 0.811  |
| <b>Котельная №12</b> |  |        |        |        |        |        |
| 1                    | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 36.46  | 36.46  | 36.46  | 36.46  | 36.46  |
| 2                    | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 36.83  | 36.83  | 36.83  | 36.83  | 36.83  |
| 3                    | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.259  | 0.307  | 0.313  | 0.321  | 0.349  |
| 4                    | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 5                    | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 6                    | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 17.321 | 16.560 | 15.932 | 15.932 | 15.885 |
| 6.1                  | отопление  | 13.785 | 13.294 | 12.320 | 12.320 | 11.966 |
| 6.2                  | вентиляция   | 3.170  | 2.901  | 3.098  | 3.098  | 3.372  |
| 6.3                  | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.366  | 0.366  | 0.514  | 0.514  | 0.547  |
| 7                    | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 15.211 | 14.543 | 13.991 | 13.296 | 13.207 |
| 8                    | отопление  | 12.106 | 11.674 | 10.819 | 10.282 | 9.948  |
| 9                    | вентиляция   | 2.784  | 2.548  | 2.721  | 2.585  | 2.804  |
| 10                   | горячее водоснабжение  | 0.321  | 0.321  | 0.451  | 0.429  | 0.455  |
| 11                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 19.250 | 19.963 | 20.585 | 20.577 | 20.596 |
| 12                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 21.360 | 21.980 | 22.526 | 23.213 | 23.274 |
| 13                   | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 26.844 | 26.796 | 26.789 | 26.879 | 26.851 |
| 14                   | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 13.842 | 13.234 | 12.732 | 12.099 | 12.018 |
| 15                   | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 35.4   | 34.8   | 34.2   | 34.2   | 34.2   |
| 16                   | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.430  | 0.418  | 0.409  | 0.389  | 0.386  |
| <b>Котельная №14</b> |  |        |        |        |        |        |
| 1                    | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 5.16   | 5.16   | 5.16   | 5.16   | 5.16   |
| 2                    | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 5.09   | 5.09   | 5.09   | 5.09   | 5.09   |
| 3                    | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.048  | 0.058  | 0.056  | 0.282  | 0.296  |
| 4                    | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 5                    | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 6                    | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 2.625  | 2.625  | 2.543  | 2.543  | 2.350  |
| 6.1                  | отопление  | 2.464  | 2.464  | 2.396  | 2.396  | 2.306  |
| 6.2                  | вентиляция   | 0.161  | 0.161  | 0.147  | 0.147  | 0.044  |
| 6.3                  | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000  |
| 7                    | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 2.519  | 2.519  | 2.440  | 2.321  | 2.284  |
| 8                    | отопление  | 2.365  | 2.365  | 2.299  | 2.187  | 2.241  |
| 9                    | вентиляция   | 0.154  | 0.154  | 0.141  | 0.134  | 0.043  |
| 10                   | горячее водоснабжение  | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000  |
| 11                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 2.417  | 2.407  | 2.491  | 2.265  | 2.444  |
| 12                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 2.523  | 2.513  | 2.594  | 2.487  | 2.510  |
| 13                   | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 3.345  | 3.335  | 3.337  | 3.088  | 3.074  |
| 14                   | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 2.292  | 2.292  | 2.220  | 2.112  | 2.078  |
| 15                   | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 6.5    | 6.5    | 6.4    | 6.4    | 6.4    |
| 16                   | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.388  | 0.388  | 0.381  | 0.363  | 0.357  |
| <b>Котельная №15</b> |  |        |        |        |        |        |
| 1                    | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 7.74   | 7.74   | 7.74   | 7.74   | 7.74   |
| 2                    | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 7.44   | 7.44   | 7.44   | 7.44   | 7.44   |
| 3                    | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.1    | 0.11   | 0.08   | 0.079  | 0.095  |
| 4                    | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 5                    | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 6                    | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 7.814  | 7.742  | 6.882  | 6.882  | 7.454  |
| 6.1                  | отопление  | 2.364  | 2.292  | 2.257  | 2.257  | 2.159  |
| 6.2                  | вентиляция   | 4.580  | 4.580  | 3.780  | 3.780  | 4.474  |
| 6.3                  | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.870  | 0.870  | 0.845  | 0.845  | 0.821  |
| 7                    | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 4.720  | 4.677  | 4.157  | 3.791  | 4.098  |
| 8                    | отопление  | 1.428  | 1.385  | 1.363  | 1.243  | 1.187  |
| 9                    | вентиляция   | 2.767  | 2.767  | 2.283  | 2.082  | 2.459  |
| 10                   | горячее водоснабжение  | 0.526  | 0.526  | 0.510  | 0.465  | 0.451  |
| 11                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | -0.474 | -0.412 | 0.478  | 0.479  | -0.109 |
| 12                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 2.620  | 2.653  | 3.203  | 3.570  | 3.247  |

| № п/п                | Наименование показателя  | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   |
|----------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| 13                   | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 5.273  | 5.264  | 5.293  | 5.211  | 5.195  |
| 14                   | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 4.295  | 4.256  | 3.783  | 3.450  | 3.729  |
| 15                   | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 3.8    | 3.8    | 3.6    | 3.6    | 3.6    |
| 16                   | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 1.242  | 1.231  | 1.155  | 1.053  | 1.138  |
| <b>Котельная №16</b> |  |        |        |        |        |        |
| 1                    | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 1.28   | 1.28   | 1.28   | 1.29   | 1.29   |
| 2                    | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 1.27   | 1.27   | 1.27   | 1.28   | 1.27   |
| 3                    | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.011  | 0.014  | 0.014  | 0.056  | 0.06   |
| 4                    | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 5                    | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 6                    | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 0.712  | 0.713  | 0.710  | 0.710  | 0.685  |
| 6.1                  | отопление  | 0.413  | 0.414  | 0.426  | 0.426  | 0.401  |
| 6.2                  | вентиляция   | 0.233  | 0.233  | 0.222  | 0.222  | 0.222  |
| 6.3                  | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.066  | 0.066  | 0.063  | 0.063  | 0.063  |
| 7                    | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 0.600  | 0.601  | 0.599  | 0.590  | 0.571  |
| 8                    | отопление  | 0.348  | 0.349  | 0.359  | 0.354  | 0.334  |
| 9                    | вентиляция   | 0.196  | 0.196  | 0.187  | 0.184  | 0.185  |
| 10                   | горячее водоснабжение  | 0.056  | 0.056  | 0.053  | 0.052  | 0.052  |
| 11                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 0.547  | 0.543  | 0.546  | 0.514  | 0.525  |
| 12                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 0.659  | 0.655  | 0.657  | 0.634  | 0.639  |
| 13                   | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1.003  | 1.000  | 1.000  | 0.967  | 0.952  |
| 14                   | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 0.546  | 0.547  | 0.545  | 0.537  | 0.519  |
| 15                   | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 3.8    | 3.8    | 3.8    | 3.8    | 3.8    |
| 16                   | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.158  | 0.158  | 0.158  | 0.155  | 0.150  |
| <b>Котельная №17</b> |  |        |        |        |        |        |
| 1                    | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 4.3    | 4.3    | 4.3    | 4.3    | 4.3    |
| 2                    | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 4.2    | 4.2    | 4.2    | 4.2    | 4.2    |
| 3                    | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.044  | 0.056  | 0.058  | 0.014  | 0.014  |
| 4                    | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 5                    | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 6                    | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 2.64   | 3.009  | 2.843  | 2.843  | 2.8185 |
| 6.1                  | отопление  | 2.313  | 2.317  | 2.15   | 2.15   | 2.1225 |
| 6.2                  | вентиляция   | 0.269  | 0.553  | 0.553  | 0.553  | 0.5563 |
| 6.3                  | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.059  | 0.14   | 0.14   | 0.14   | 0.1397 |
| 7                    | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 2.293  | 2.613  | 2.469  | 2.367  | 2.371  |
| 8                    | отопление  | 2.008  | 2.011  | 1.867  | 1.790  | 1.786  |
| 9                    | вентиляция   | 0.234  | 0.480  | 0.480  | 0.460  | 0.468  |
| 10                   | горячее водоснабжение  | 0.051  | 0.122  | 0.122  | 0.117  | 0.118  |
| 11                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 1.516  | 1.135  | 1.299  | 1.343  | 1.368  |
| 12                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 1.863  | 1.531  | 1.673  | 1.819  | 1.815  |
| 13                   | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2.057  | 2.044  | 2.042  | 2.036  | 2.036  |
| 14                   | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 2.087  | 2.378  | 2.247  | 2.154  | 2.158  |
| 15                   | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 6      | 6.3    | 6.1    | 6.1    | 6.1    |
| 16                   | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.382  | 0.415  | 0.405  | 0.388  | 0.389  |
| <b>Котельная №19</b> |  |        |        |        |        |        |
| 1                    | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 29.43  | 29.43  | 29.43  | 29.43  | 29.43  |
| 2                    | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 28.67  | 28.67  | 28.67  | 28.67  | 28.67  |
| 3                    | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.217  | 0.247  | 0.278  | 0.0577 | 0.059  |
| 4                    | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 5                    | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 6                    | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 12.519 | 12.548 | 12.421 | 12.421 | 12.737 |
| 6.1                  | отопление  | 9.240  | 9.277  | 9.586  | 9.586  | 9.969  |
| 6.2                  | вентиляция   | 2.955  | 2.954  | 2.555  | 2.555  | 2.489  |
| 6.3                  | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.323  | 0.317  | 0.280  | 0.280  | 0.280  |
| 7                    | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 11.529 | 11.556 | 11.44  | 10.891 | 10.286 |
| 8                    | отопление  | 8.510  | 8.544  | 8.829  | 8.405  | 8.050  |
| 9                    | вентиляция   | 2.722  | 2.720  | 2.353  | 2.240  | 2.010  |
| 10                   | горячее водоснабжение  | 0.297  | 0.292  | 0.258  | 0.246  | 0.226  |
| 11                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 15.934 | 15.875 | 15.971 | 16.191 | 15.874 |
| 12                   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 16.924 | 16.867 | 16.952 | 17.721 | 18.325 |

| № п/п   | Наименование показателя  | 2020   | 2021   | 2022   | 2023    | 2024    |
|---|--|--------|--------|--------|---------|---------|
| 13  | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 19.631 | 19.600 | 19.570 | 19.556  | 19.555  |
| 14  | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 10.491 | 10.516 | 10.410 | 9.911   | 9.360   |
| 15  | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 14.1   | 14.1   | 14.1   | 14.1    | 14.1    |
| 16  | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.818  | 0.820  | 0.811  | 0.772   | 0.730   |
| <b>Котельная №22</b>  |  |        |        |        |         |         |
| 1   | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 1.29   | 1.29   | 1.29   | 1.29    | 1.29    |
| 2   | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 1.29   | 1.29   | 1.29   | 1.29    | 1.29    |
| 3   | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.012  | 0.012  | 0.01   | 0.01    | 0.01    |
| 4   | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0      | 0      | 0      | 0       | 0       |
| 5   | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0       | 0       |
| 6   | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 0.364  | 0.387  | 0.450  | 0.450   | 0.480   |
| 6.1   | отопление  | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000   | 0.000   |
| 6.2   | вентиляция   | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000   | 0.000   |
| 6.3   | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000   | 0.000   |
| 6.4   | технологические нужды  | 0.364  | 0.387  | 0.450  | 0.450   | 0.480   |
| 7   | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 0.44   | 0.468  | 0.544  | 0.45    | 0.48    |
| 8   | отопление  | 0      | 0      | 0      | 0       | 0       |
| 9   | вентиляция   | 0      | 0      | 0      | 0       | 0       |
| 10  | горячее водоснабжение  | 0      | 0      | 0      | 0       | 0       |
| 11  | технологические нужды  | 0.44   | 0.468  | 0.544  | 0.45    | 0.48    |
| 12  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 0.914  | 0.891  | 0.830  | 0.830   | 0.800   |
| 13  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 0.838  | 0.810  | 0.736  | 0.830   | 0.800   |
| 14  | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0.678  | 0.678  | 0.68   | 0.68    | 0.68    |
| 15  | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 0.400  | 0.426  | 0.495  | 0.410   | 0.437   |
| 16  | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 1.8    | 1.9    | 2      | 2       | 2       |
| 17  | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.244  | 0.246  | 0.272  | 0.225   | 0.240   |
| <b>Котельная К-45</b>   |  |        |        |        |         |         |
| 1   | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 60     | 60     | 60     | 60      | 60      |
| 2   | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 60     | 60     | 60     | 60      | 60      |
| 3   | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.95   | 0.95   | 0.95   | 0.95    | 0.95    |
| 4   | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.920  | 0.923  | 0.917  | 1.157   | 1.205   |
| 5   | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0       | 0       |
| 6   | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 57.296 | 57.296 | 56.951 | 71.808  | 74.774  |
| 6.1   | отопление  | 45.450 | 45.450 | 47.200 | 55.322  | 56.879  |
| 6.2   | вентиляция   | 6.000  | 6.000  | 3.510  | 8.428   | 9.458   |
| 6.3   | горячее водоснабжение (ср.)  | 5.846  | 5.846  | 6.221  | 7.480   | 7.859   |
| 6.4   | технологические нужды  | 0      | 0      | 0.02   | 0.578   | 0.578   |
| 7   | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 54.45  | 54.447 | 54.605 | 47.1391 | 57.625  |
| 8   | отопление  | 42.463 | 42.458 | 44.495 | 35.425  | 42.918  |
| 9   | вентиляция   | 5.606  | 5.605  | 3.309  | 5.397   | 7.137   |
| 10  | горячее водоснабжение  | 5.462  | 5.461  | 5.864  | 4.790   | 5.930   |
| 11  | технологические нужды  | 0      | 0      | 0.019  | 0.370   | 0.436   |
| 12  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 0.834  | 0.831  | 1.182  | -13.915 | -16.929 |
| 13  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 4.600  | 4.603  | 4.445  | 11.911  | 1.425   |
| 14  | 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  | 44.050  |
| 15  | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 49.550 | 49.547 | 49.691 | 42.897  | 52.439  |
| 16  | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 102.5  | 102.5  | 102.6  | 102.6   | 102.6   |
| 17  | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.522  | 0.522  | 0.523  | 0.448   | 0.550   |
| <b>Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)</b> |  |        |        |        |         |         |
| 1   | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 1.92   | 1.92   | 1.92   | 1.917   | 1.917   |
| 2   | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 1.92   | 1.92   | 1.92   | 1.917   | 1.917   |
| 3   | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0      | 0      | 0      | 0       | 0.065   |
| 4   | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.07   | 0.065  | 0.065  | 0.065   | 0.065   |
| 5   | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0       | 0       |
| 6   | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 2.174  | 2.174  | 2.174  | 2.180   | 2.180   |
| 6.1   | отопление  | 1.500  | 1.500  | 1.500  | 1.503   | 1.503   |
| 6.2   | вентиляция   | 0.620  | 0.620  | 0.620  | 0.623   | 0.623   |
| 6.3   | горячее водоснабжение (ср.)  | 0.054  | 0.054  | 0.054  | 0.054   | 0.054   |
| 7   | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 1.805  | 1.805  | 1.805  | 0.663   | 0.830   |
| 8   | отопление  | 1.197  | 1.201  | 1.201  | 0.412   | 0.528   |
| 9   | вентиляция   | 0.495  | 0.496  | 0.496  | 0.171   | 0.219   |
| 10  | горячее водоснабжение  | 0.043  | 0.043  | 0.043  | 0.015   | 0.019   |

| № п/п                                       | Наименование показателя  | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   |
|---|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| 11  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | -0.324 | -0.319 | -0.319 | -0.328 | -0.393 |
| 12  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 0.115  | 0.115  | 0.115  | 1.254  | 1.022  |
| 13  | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0.818  | 0.818  | 0.818  | 0.817  | 0.752  |
| 14  | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 1.643  | 1.643  | 1.643  | 0.603  | 0.755  |
| 15  | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 1.8    | 1.8    | 1.8    | 1.8    | 1.8    |
| 16  | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.964  | 0.967  | 0.967  | 0.332  | 0.425  |
| <b>Котельная ООО "Газпром энерго"</b>       |  |        |        |        |        |        |
| 1   | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 38.69  | 38.69  | 38.69  | 38.693 | 38.693 |
| 2   | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 36.88  | 36.88  | 36.88  | 33.13  | 33.56  |
| 3   | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 1.21   | 1.29   | 1.29   | 1.345  | 1.128  |
| 4   | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.664  | 0.652  | 0.639  | 0.623  | 0.609  |
| 5   | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 6   | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 21.704 | 22.755 | 22.119 | 22.582 | 22.582 |
| 6.1   | отопление  | 20.434 | 21.485 | 20.849 | 21.312 | 21.312 |
| 6.2   | вентиляция   | 1.27   | 1.27   | 1.27   | 1.27   | 1.27   |
| 6.3   | горячее водоснабжение (ср.)  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 7   | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 17.360 | 18.208 | 17.233 | 12.100 | 11.933 |
| 8   | отопление  | 15.719 | 16.576 | 15.641 | 10.832 | 10.687 |
| 9   | вентиляция   | 0.977  | 0.980  | 0.953  | 0.645  | 0.637  |
| 10  | горячее водоснабжение  | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000  |
| 11  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 13.302 | 12.183 | 12.832 | 8.580  | 9.241  |
| 12  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 18.310 | 17.382 | 18.357 | 19.685 | 20.499 |
| 13  | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 31.371 | 31.291 | 31.291 | 27.486 | 28.133 |
| 14  | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 15.798 | 16.569 | 15.682 | 11.011 | 10.859 |
| 15  | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 38.2   | 39     | 38.1   | 38.1   | 38.1   |
| 16  | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.437  | 0.450  | 0.436  | 0.301  | 0.297  |
| <b>Котельная АО «Аэропорт Сургут»</b>       |  |        |        |        |        |        |
| 1   | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 17.2   | 17.2   | 17.2   | 17.2   | 17.2   |
| 2   | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 14.65  | 14.65  | 14.65  | 14.65  | 11.95  |
| 3   | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.25   | 0.25   | 0.25   | 0.25   | 0.25   |
| 4   | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.74   | 0.74   | 0.74   | 0.74   | 0.74   |
| 5   | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 6   | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 3.69   | 3.69   | 3.69   | 3.69   | 3.285  |
| 6.1   | отопление  | 3.69   | 3.69   | 3.69   | 3.69   | 1.665  |
| 6.2   | вентиляция   | 0      | 0      | 0      | 0      | 1.62   |
| 6.3   | горячее водоснабжение (ср.)  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 7   | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 2.952  | 2.952  | 2.952  | 4.921  | 5.009  |
| 8   | отопление  | 2.212  | 2.212  | 2.212  | 4.181  | 2.164  |
| 9   | вентиляция   | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 2.105  |
| 10  | горячее водоснабжение  | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000  |
| 11  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 9.970  | 9.970  | 9.970  | 9.970  | 7.675  |
| 12  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 11.448 | 11.448 | 11.448 | 9.479  | 6.691  |
| 13  | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 8.970  | 8.970  | 8.970  | 8.950  | 7.490  |
| 14  | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 2.686  | 2.686  | 2.686  | 4.478  | 4.558  |
| 15  | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 169.3  | 169.3  | 169.3  | 169.3  | 169.3  |
| 16  | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.013  | 0.013  | 0.013  | 0.025  | 0.025  |
| <b>Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"</b> |  |        |        |        |        |        |
| 1   | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 10.08  | 10.08  | 10.08  | 10.08  | 10.08  |
| 2   | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 10.08  | 10.08  | 10.08  | 10.08  | 10.08  |
| 3   | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.14   | 0.14   | 0.14   | 0.14   | 0.665  |
| 4   | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0      | 0      | 0      | 0.059  | 0.059  |
| 5   | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 6   | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 2.76   | 2.76   | 2.76   | 2.76   | 2.76   |
| 6.1   | отопление  | 2.76   | 2.76   | 2.76   | 2.76   | 2.76   |
| 6.2   | вентиляция   | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 6.3   | горячее водоснабжение (ср.)  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| 7   | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 2.208  | 2.208  | 2.208  | 5.386  | 5.773  |
| 8   | отопление  | 2.208  | 2.208  | 2.208  | 5.327  | 5.714  |
| 9   | вентиляция   | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000  |
| 10  | горячее водоснабжение  | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000  | 0.000  |
| 11  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 7.180  | 7.180  | 7.180  | 7.121  | 6.596  |
| 12  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 7.732  | 7.732  | 7.732  | 4.554  | 3.642  |

| № п/п                             | Наименование показателя  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023   | 2024   |
|-----------------------------------|--|-------|-------|-------|--------|--------|
| 13                                | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 7.440 | 7.440 | 7.440 | 7.780  | 7.255  |
| 14                                | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 2.009 | 2.009 | 2.009 | 4.901  | 5.254  |
| 15                                | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 3.2   | 3.2   | 3.2   | 3.2    | 3.2    |
| 16                                | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.690 | 0.690 | 0.690 | 1.665  | 1.786  |
| <b>Котельная ООО УК "СЗТК"</b>    |  |       |       |       |        |        |
| 1                                 | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 15    | 15    | 15    | 15     | 15     |
| 2                                 | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 13    | 13    | 13    | 15     | 15     |
| 3                                 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.37  | 0.37  | 0.37  | 0.37   | 0.492  |
| 4                                 | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.07  | 0.072 | 0.072 | 0.072  | 0.072  |
| 5                                 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0     | 0     | 0     | 0      | 0      |
| 6                                 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 3.84  | 3.84  | 3.84  | 3.84   | 3.84   |
| 6.1                               | отопление  | 3.84  | 3.84  | 3.84  | 3.84   | 3.84   |
| 6.2                               | вентиляция   | 0     | 0     | 0     | 0      | 0      |
| 6.3                               | горячее водоснабжение (ср.)  | 0     | 0     | 0     | 0      | 0      |
| 7                                 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 3.072 | 3.072 | 3.072 | 2.775  | 3.021  |
| 8                                 | отопление  | 3     | 3     | 3     | 2.703  | 2.949  |
| 9                                 | вентиляция   | 0     | 0     | 0     | 0.000  | 0.000  |
| 10                                | горячее водоснабжение  | 0     | 0     | 0     | 0.000  | 0.000  |
| 11                                | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 8.720 | 8.718 | 8.718 | 10.718 | 10.596 |
| 12                                | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 9.558 | 9.558 | 9.558 | 11.855 | 11.487 |
| 13                                | 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  |
| 14                                | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 2.796 | 2.796 | 2.796 | 2.525  | 2.749  |
| 15                                | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 17.6  | 17.6  | 17.6  | 17.6   | 17.6   |
| 16                                | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.170 | 0.170 | 0.170 | 0.154  | 0.168  |
| <b>Котельная ООО «ТВС-сервис»</b> |  |       |       |       |        |        |
| 1                                 | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 2.75  | 2.75  | 2.27  | 3.384  | 3.384  |
| 2                                 | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 2.25  | 2.25  | 2.64  | 3.384  | 3.384  |
| 3                                 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0.07  | 0.07  | 0.07  | 0.07   | 0.07   |
| 4                                 | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0     | 0     | 0     | 0      | 0      |
| 5                                 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0     | 0     | 0     | 0      | 0      |
| 6                                 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 2.07  | 2.07  | 1.75  | 1.75   | 1.75   |
| 6.1                               | отопление  | 2.07  | 2.07  | 1.75  | 1.75   | 1.75   |
| 6.2                               | вентиляция   | 0     | 0     | 0     | 0      | 0      |
| 6.3                               | горячее водоснабжение (ср.)  | 0     | 0     | 0     | 0      | 0      |
| 7                                 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 1.656 | 1.656 | 1.4   | 1.743  | 1.848  |
| 8                                 | отопление  | 1.656 | 1.656 | 1.4   | 1.743  | 1.848  |
| 9                                 | вентиляция   | 0     | 0     | 0     | 0      | 0.000  |
| 10                                | горячее водоснабжение  | 0     | 0     | 0     | 0      | 0.000  |
| 11                                | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 0.11  | 0.11  | 0.82  | 1.564  | 1.564  |
| 12                                | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 0.524 | 0.524 | 1.17  | 1.571  | 1.466  |
| 13                                | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1.3   | 1.3   | 1.686 | 2.626  | 2.626  |
| 14                                | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 1.507 | 1.507 | 1.274 | 1.586  | 1.681  |
| 15                                | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 4     | 4     | 3.8   | 3.8    | 3.8    |
| 16                                | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.414 | 0.414 | 0.368 | 0.459  | 0.486  |
| <b>Котельная АО «Горремстрой»</b> |  |       |       |       |        |        |
| 1                                 | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 1.93  | 1.93  | 1.93  | 1.927  | 1.927  |
| 2                                 | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 1.81  | 1.81  | 1.81  | 1.81   | 1.81   |
| 3                                 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0     | 0     | 0     | 0.001  | 0.034  |
| 4                                 | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.12  | 0.12  | 0.12  | 0.12   | 0.12   |
| 5                                 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0     | 0     | 0     | 0      | 0      |
| 6                                 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 1.614 | 1.614 | 1.61  | 0.56   | 0.56   |
| 6.1                               | отопление  | 1.61  | 1.61  | 1.61  | 0.56   | 0.56   |
| 6.2                               | вентиляция   | 0     | 0     | 0     | 0      | 0      |
| 6.3                               | горячее водоснабжение (ср.)  | 0     | 0     | 0     | 0      | 0      |
| 7                                 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 1.291 | 1.291 | 1.288 | 0.56   | 0.56   |
| 8                                 | отопление  | 1.171 | 1.171 | 1.168 | 0.44   | 0.44   |
| 9                                 | вентиляция   | 0     | 0     | 0     | 0      | 0      |
| 10                                | горячее водоснабжение  | 0     | 0     | 0     | 0      | 0      |
| 11                                | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 0.076 | 0.076 | 0.08  | 1.129  | 1.096  |
| 12                                | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 0.519 | 0.519 | 0.522 | 1.249  | 1.216  |

| № п/п  | Наименование показателя  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  |
|--|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| 13   | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0.905 | 0.905 | 0.905 | 0.846 | 0.846 |
| 14   | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 1.175 | 1.175 | 1.172 | 0.510 | 0.510 |
| 15   | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 2.1   | 2.1   | 2.1   | 2.1   | 2.1   |
| 16   | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.558 | 0.558 | 0.556 | 0.210 | 0.210 |
| <b>Котельная ООО «СКАТ-База»</b>             |  |       |       |       |       |       |
| 1  | Установленная тепловая мощность. в том числе:  | 6     | 6     | 6     | 6     | 6     |
| 2  | Располагаемая тепловая мощность котельной  | 2.7   | 2.7   | 2.7   | 2.7   | 2.7   |
| 3  | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  | 0     | 0     | 0     | 0.012 | 0.047 |
| 4  | Потери в тепловых сетях в горячей воде   | 0.01  | 0.005 | 0.005 | 0.005 | 0.005 |
| 5  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 6  | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   | 1.700 | 1.700 | 1.700 | 1.700 | 1.820 |
| 6.1  | отопление  | 1.700 | 1.700 | 1.700 | 1.700 | 1.820 |
| 6.2  | вентиляция   | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |
| 6.3  | горячее водоснабжение (ср.)  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |
| 7  | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   | 1.36  | 1.36  | 1.36  | 1.728 | 1.728 |
| 8  | отопление  | 1.355 | 1.355 | 1.355 | 1.723 | 1.723 |
| 9  | вентиляция   | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |
| 10   | горячее водоснабжение  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |
| 11   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  | 0.990 | 0.995 | 0.995 | 0.983 | 0.828 |
| 12   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   | 1.340 | 1.340 | 1.340 | 0.960 | 0.925 |
| 13   | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2.700 | 2.700 | 2.700 | 2.688 | 2.688 |
| 14   | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        | 1.233 | 1.233 | 1.233 | 1.568 | 1.568 |
| 15   | Зона действия источника тепловой мощности. га  | 7.6   | 7.6   | 7.6   | 7.6   | 7.6   |
| 16   | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   | 0.178 | 0.178 | 0.178 | 0.227 | 0.227 |
| <b>Котельная ООО «ТехСтрой»</b>              |  |       |       |       |       |       |
| 1  | Установленная тепловая мощность. в том числе:  |       |       | 2.32  | 2.32  | 2.32  |
| 2  | Располагаемая тепловая мощность котельной  |       |       | 2.32  | 2.32  | 2.32  |
| 3  | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  |       |       | 0.04  | 0.04  | 0.008 |
| 4  | Потери в тепловых сетях в горячей воде   |       |       | 0     | 0     | 0     |
| 5  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  |       |       | 0     | 0     | 0     |
| 6  | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   |       |       | 1.97  | 1.17  | 1.14  |
| 6.1  | отопление  |       |       | 1.97  | 1.17  | 0.82  |
| 6.2  | вентиляция   |       |       | 0     | 0     | 0     |
| 6.3  | горячее водоснабжение (ср.)  |       |       | 0     | 0     | 0.32  |
| 7  | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   |       |       | 1.576 | 1.358 | 1.358 |
| 8  | отопление  |       |       | 1.576 | 1.358 | 1.358 |
| 9  | вентиляция   |       |       | 0     | 0     | 0     |
| 10   | горячее водоснабжение  |       |       | 0     | 0     | 0     |
| 11   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  |       |       | 0.310 | 1.110 | 1.172 |
| 12   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   |       |       | 0.704 | 0.922 | 0.954 |
| 13   | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла |       |       | 1.122 | 1.12  | 1.12  |
| 14   | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        |       |       | 1.434 | 1.236 | 1.236 |
| 15   | Зона действия источника тепловой мощности. га  |       |       | 3.1   | 3.1   | 3.1   |
| 16   | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   |       |       | 0.508 | 0.438 | 0.438 |
| <b>Котельная АО "Завод промстройдеталей"</b> |  |       |       |       |       |       |
| 1  | Установленная тепловая мощность. в том числе:  |       |       |       |       | 10.32 |
| 2  | Располагаемая тепловая мощность котельной  |       |       |       |       | 10.32 |
| 3  | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде  |       |       |       |       | 0.075 |
| 4  | Потери в тепловых сетях в горячей воде   |       |       |       |       |       |
| 5  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды  |       |       |       |       |       |
| 6  | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде   |       |       |       |       |       |
| 6.1  | отопление  |       |       |       |       |       |
| 6.2  | вентиляция   |       |       |       |       |       |
| 6.3  | горячее водоснабжение (ср.)  |       |       |       |       |       |
| 7  | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:   |       |       |       |       |       |
| 8  | отопление  |       |       |       |       |       |
| 9  | вентиляция   |       |       |       |       |       |
| 10   | горячее водоснабжение  |       |       |       |       |       |
| 11   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)  |       |       |       |       |       |
| 12   | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)   |       |       |       |       |       |

| № п/п | Наименование показателя  | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|-------|--|------|------|------|------|------|
| 13    | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла |      |      |      |      |      |
| 14    | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла                        |      |      |      |      |      |
| 15    | Зона действия источника тепловой мощности. га  |      |      |      |      |      |
| 16    | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га   |      |      |      |      |      |

## 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 (-0.731) Гкал/ч, что соответствует 15,7% 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 расчетной нагрузке дефицит отсутствует, что свидетельствует о завышенных договорных нагрузках. 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 расчетной нагрузке дефицит отсутствует, что свидетельствует о завышенных договорных нагрузках. Фактически котельная способна обеспечить теплоснабжение существующих потребителей.

- котельная К-45 ПАО ООО «СГЭС», дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке составляет (-16.929) Гкал/ч, что соответствует 27,7% от располагаемой тепловой мощности. При этом по расчетной нагрузке резерв тепловой мощности практически отсутствует и составляет 1,425 Гкал/ч (всего лишь 2,3 % от установленной мощности). Также стоит учитывать, что минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла составит 52.439 Гкал/ч, а располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе



самого мощного котла составит 44.050 Гкал/ч. Таким образом при развитии аварийной ситуации на котельной образуется дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке, который составит (-8.389) Гкал/ч. В настоящий момент на котельной реализуется мероприятие по увеличению установленной тепловой (установке 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 расчетной нагрузке дефицит отсутствует, что свидетельствует о завышенных договорных нагрузках. Фактически котельная способна обеспечить теплоснабжение существующих потребителей.

- Также стоит отметить, что 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.

### **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:

- Планируется строительство: 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. На первом этапе мероприятия (2027 год), 3-й тепловывод будет временно подключен к тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР без строительства пиковой котельной. После завершения всего комплекса работ, 3-й тепловывод будет переключен на СГРЭС-1.;

- Планируется переключение 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 | 2020     | 2021     | 2022     | 2023      | 2024    |
|--|-------------------|----------|----------|----------|-----------|---------|
| <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           | 437,64   | 388,43   | 578,85   | 418,23    | 421,73  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 988,75   | 1 011,43 | 1 048,49 | 1 075,83  | 1084,84 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС   | тыс. м³           | -551,11  | -623     | -469,64  | -657,59   | -661,25 |
| <b>СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)</b>  |                   |          |          |          |           |         |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 282,9    | 316,39   | 322,82   | 333,06    | 237,40  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 269,28   | 302,77   | 309,2    | 319,01    | 223,78  |
| 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           | 720,54   | 704,82   | 901,67   | 751,29    | 659,1   |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 1258,03  | 1314,2   | 1357,69  | 1394,8314 | 1308,6  |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС   | тыс. м³           | -537,491 | -609,381 | -456,021 | -643,9743 | -647,6  |
| <b>Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Сургута</b>  |                   |          |          |          |           |         |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 720,54   | 704,82   | 901,67   | 751,29    | 659,13  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 1258,0   | 1314,2   | 1357,7   | 1394,8    | 1308,6  |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС   | тыс. м³           | -537,491 | -609,381 | -456,021 | -643,9743 | -647,63 |
| <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           | 9,11     | 16,17    | 17,45    | 7,21      | 6,798   |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 9,11     | 16,17    | 17,45    | 7,21      | 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           | 75,11    | 85,36    | 82,31    | 23,6      | 5,2     |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 54,2     | 64,44    | 61,4     | 23,6      | 5,152   |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС   | тыс. м³           | 20,9     | 20,9     | 20,9     | 0,0       | 0,0     |
| <b>Котельная №3 (г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")</b>   |                   |          |          |          |           |         |

| Параметр   | Единицы измерения | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024   |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|--------|
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 18,68 | 26,79 | 26,81 | 25,65 | 26,232 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 18,68 | 26,79 | 26,81 | 25,65 | 26,232 |
| 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           | 2,86  | 1,85  | 1,81  | 1,11  | 3,415  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 2,86  | 1,85  | 1,81  | 1,11  | 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           | 4,87  | 5     | 4,55  | 1,62  | 1,549  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 4,87  | 5     | 4,55  | 1,62  | 1,549  |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | тыс. м³           | 0     | 0     | 0     | 0     | 0      |
| <b>Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")</b>                             |                   |       |       |       |       |        |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 0,42  | 0,55  | 0,55  | 0,27  | 0,207  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 0,42  | 0,55  | 0,55  | 0,27  | 0,207  |
| 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           | 14,56 | 28,3  | 28,8  | 10,44 | 6,82   |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 14,56 | 28,3  | 28,8  | 10,44 | 6,82   |
| 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           | 37,59 | 45,66 | 47,54 | 43,35 | 32,347 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 37,59 | 45,66 | 47,54 | 43,35 | 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           | 1,01  | 0,67  | 0,67  | 0,62  | 0,633  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 1,01  | 0,67  | 0,67  | 0,62  | 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           | 0,14  | 0,08  | 0,08  | 0,08  | 0,121  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 0,14  | 0,08  | 0,08  | 0,08  | 0,121  |

| Параметр   | Единицы измерения | 2020  | 2021  | 2022  | 2023 | 2024  |
|--|-------------------|-------|-------|-------|------|-------|
| 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           | 0,14  | 0,08  | 0,08  | 0,08 | 0,261 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 0,14  | 0,08  | 0,08  | 0,08 | 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           | 0,03  | 2,08  | 1,93  | 0,25 | 0,036 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 0,03  | 2,08  | 1,93  | 0,25 | 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           | 0,27  | 0,3   | 0,36  | 0,08 | 0,198 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 0,27  | 0,3   | 0,36  | 0,08 | 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           | 0,84  | 0,39  | 0,8   | 0,02 | 0,01  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 0,84  | 0,39  | 0,8   | 0,02 | 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           | 1,68  | 0,17  | 0,17  | 0,44 | 0,128 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 1,68  | 0,17  | 0,17  | 0,44 | 0,128 |
| 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           | 15,04 | 11,68 | 11,63 | 6,24 | 3,952 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 14,06 | 10,7  | 10,65 | 5,26 | 2,972 |
| 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. Тазежский (п. Тазежский - СГМУП "ГТС")</b>   |                   |       |       |       |      |       |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 19,41 | 16,65 | 16,22 | 9,46 | 8,003 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 4,5   | 4,24  | 4,11  | 7,21 | 5,753 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС               | тыс. м³           | 12,66 | 10,17 | 9,86  | 2,25 | 2,25  |
| <b>Котельная №30 п. Луинский (п. Луинский - СГМУП "ГТС")</b>   |                   |       |       |       |      |       |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 10,12 | 7,92  | 8,05  | 2,19 | 3,28  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 7,59  | 5,39  | 5,53  | 2,19 | 0,76  |
| сверхнормативный расход воды   | тыс. м³           | 2,53  | 2,53  | 2,52  | 2,52 | 2,52  |
| <b>Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")</b>   |                   |       |       |       |      |       |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 2,62  | 2,62  | 2,62  | 0,09 | 0,031 |

| Параметр   | Единицы измерения | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 2,62  | 2,62  | 2,62  | 0,09  | 0,031 |
| 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           | 1,33  | 0,25  | 0,25  | 0,04  | 0,022 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 1,33  | 0,25  | 0,25  | 0,04  | 0,022 |
| 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           | 0,08  | 0,17  | 0,12  | 0,02  | 0,015 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 0,08  | 0,17  | 0,12  | 0,02  | 0,015 |
| 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           | 0,04  | 0,3   | 0,05  | 0,04  | 0,04  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 0,17  | 0,67  | 0,67  | 0,49  | 0,49  |
| сверхнормативный расход воды   | тыс. м³           | -0,13 | -0,37 | -0,62 | -0,45 | -0,45 |
| <b>Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b> |                   |       |       |       |       |       |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 0,18  | 0,15  | 0,16  | 0,13  | 0,13  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 0,59  | 0,55  | 0,59  | 0,43  | 0,43  |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС       | тыс. м³           | -0,41 | -0,4  | -0,43 | -0,3  | -0,3  |
| <b>Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>          |                   |       |       |       |       |       |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 0     | 0     | 0,15  | 0,21  | 0,21  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 0     | 0     | 0,51  | 0,37  | 0,37  |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС       | тыс. м³           | 0     | 0     | -0,35 | -0,15 | -0,15 |
| <b>Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>           |                   |       |       |       |       |       |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 0,69  | 0,42  | 0,35  | 0,38  | 0,38  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 1,52  | 1,62  | 1,1   | 0,79  | 0,79  |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС       | тыс. м³           | -0,83 | -1,2  | -0,74 | -0,41 | -0,41 |
| <b>Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>                 |                   |       |       |       |       |       |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 0,14  | 0,04  | 0,16  | 0,12  | 0,12  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 0,18  | 0,23  | 0,24  | 0,24  | 0,24  |
| сверхнормативный расход воды   | тыс. м³           | -0,04 | -0,2  | -0,09 | -0,12 | -0,12 |

| Параметр   | Единицы измерения | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| <b>Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>                                 |                   |       |       |       |       |       |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 0,19  | 0,21  | 0,16  | 0,12  | 0,12  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 0,37  | 0,51  | 0,51  | 0,37  | 0,37  |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС               | тыс. м³           | -0,18 | -0,29 | -0,35 | -0,25 | -0,25 |
| <b>Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>                    |                   |       |       |       |       |       |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 0,13  | 0,45  | 0,17  | 0,09  | 0,09  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 0,34  | 0,68  | 0,67  | 0,49  | 0,49  |
| сверхнормативный расход воды   | тыс. м³           | -0,2  | -0,24 | -0,51 | -0,4  | -0,4  |
| <b>Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b> |                   |       |       |       |       |       |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 0,62  | 0,56  | 0,47  | 0,4   | 0,4   |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 1,01  | 1,12  | 1,1   | 0,79  | 0,79  |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС               | тыс. м³           | -0,39 | -0,56 | -0,62 | -0,4  | -0,4  |
| <b>Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>        |                   |       |       |       |       |       |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 1,42  | 1,79  | 1,79  | 1,29  | 1,29  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 8,59  | 4,33  | 4,3   | 3,11  | 3,11  |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС               | тыс. м³           | -7,17 | -2,54 | -2,51 | -1,82 | -1,82 |
| <b>Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>                          |                   |       |       |       |       |       |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 3,32  | 5,72  | 3,1   | 2,24  | 2,24  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 8,93  | 8,93  | 8,93  | 6,46  | 6,46  |
| сверхнормативный расход воды   | тыс. м³           | -5,61 | -3,21 | -5,83 | -4,22 | -4,22 |
| <b>Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>                   |                   |       |       |       |       |       |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 0,12  | 0,05  | 0,11  | 0,11  | 0,11  |
| 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           | -0,25 | -0,31 | -0,26 | -0,26 | -0,26 |
| <b>Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>                             |                   |       |       |       |       |       |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 0,11  | 0,06  | 0,16  | 0,07  | 0,07  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 0,13  | 0,45  | 0,42  | 0,3   | 0,3   |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС               | тыс. м³           | -0,02 | -0,4  | -0,26 | -0,23 | -0,23 |
| <b>Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>                    |                   |       |       |       |       |       |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 0,08  | 0,03  | 0,08  | 0,06  | 0,06  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 0,17  | 0,17  | 0,17  | 0,12  | 0,12  |
| сверхнормативный расход воды   | тыс. м³           | -0,08 | -0,14 | -0,09 | -0,06 | -0,06 |
| <b>Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>                            |                   |       |       |       |       |       |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 0,17  | 0,12  | 0,15  | 0,12  | 0,12  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 0,51  | 0,51  | 0,51  | 0,37  | 0,37  |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск   | тыс. м³           | -0,34 | -0,39 | -0,35 | -0,25 | -0,25 |



| Параметр   | Единицы измерения | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   |
|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС  |                   |        |        |        |        |        |
| <b>Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>  |                   |        |        |        |        |        |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 10,36  | 3,44   | 7,65   | 5,54   | 5,54   |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 11,88  | 9,77   | 9,77   | 7,07   | 7,07   |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС   | тыс. м³           | -1,52  | -6,33  | -2,12  | -1,54  | -1,54  |
| <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  | 13,66  | 13,71  | 13,71  |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС   | тыс. м³           | 0      | 0      | 0      | 0      | 0,51   |
| <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   | 3,57   | 3,56   | 3,56   |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС   | тыс. м³           | 0      | 0      | 0      | 0      | 0,01   |
| <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           | 255,37 | 288,14 | 289,57 | 167,95 | 130,46 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 232,95 | 267,59 | 267,92 | 175,33 | 135,32 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС   | тыс. м³           | 19,91  | 18,02  | 19,14  | -5,11  | -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           | 4,64   | 4,76   | 6,49   | 6,16   | 6,16   |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 4,64   | 4,76   | 6,49   | 6,16   | 6,16   |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС   | тыс. м³           | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| <b>Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»</b>  |                   |        |        |        |        |        |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 4,64   | 4,76   | 6,49   | 6,16   | 6,16   |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 4,64   | 4,76   | 6,49   | 6,16   | 6,16   |
| 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   | 4,28   | 3,54   | 3,54   |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 4,28   | 4,28   | 4,28   | 3,54   | 3,54   |

| Параметр  | Единицы измерения | 2020   | 2021   | 2022   | 2023 | 2024 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|------|------|
| 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   | 4,28   | 3,54 | 3,54 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях  | тыс. м³           | 4,28   | 4,28   | 4,28   | 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           | 0,16   | 0,29   | 0,34   | 0,14 | 0,14 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях  | тыс. м³           | 12,19  | 12,19  | 12,19  | 0,14 | 0,14 |
| сверхнормативный расход воды  | тыс. м³           | -12,03 | -11,91 | -11,86 | 0    | 0    |
| <b>Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»</b>   |                   |        |        |        |      |      |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:  | тыс. м³           | 0,16   | 0,29   | 0,34   | 0,14 | 0,14 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях  | тыс. м³           | 12,19  | 12,19  | 12,19  | 0,14 | 0,14 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС                                | тыс. м³           | -12,03 | -11,91 | -11,86 | 0    | 0    |
| <b>ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»</b>   |                   |        |        |        |      |      |
| <b>Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 - ООО "ОРИОН")</b>  |                   |        |        |        |      |      |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:  | тыс. м³           | 4,45   | 4,45   | 4,45   | 7,28 | 7,28 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях  | тыс. м³           | 4,45   | 4,45   | 4,45   | 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 «ОРИОН»</b>  |                   |        |        |        |      |      |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:  | тыс. м³           | 4,45   | 4,45   | 4,45   | 7,28 | 7,28 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях  | тыс. м³           | 4,45   | 4,45   | 4,45   | 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    | 2,4    | 2,03   | 2,03 | 2,03 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях  | тыс. м³           | 2,4    | 2,4    | 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    | 2,4    | 2,03   | 2,03 | 2,03 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях  | тыс. м³           | 2,4    | 2,4    | 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 |

| Параметр   | Единицы измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024  |
|--|-------------------|------|------|------|------|-------|
| 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  |
| 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    | 0,02 | 0,02 | 0,021 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 0    | 0    | 0,01 | 0,01 | 0,01  |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | тыс. м³           | 0    | 0    | 0,01 | 0,01 | 0,011 |
| <b>Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»</b>   |                   |      |      |      |      |       |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 0    | 0    | 0,02 | 0,02 | 0,021 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 0    | 0    | 0,01 | 0,01 | 0,01  |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | тыс. м³           | 0    | 0    | 0,01 | 0,01 | 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  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           |      |      |      |      | 0     |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | тыс. м³           |      |      |      |      | 40,2  |
| <b>ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»</b>   |                   |      |      |      |      |       |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           |      |      |      |      | 40,2  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           |      |      |      |      | 0     |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск   | тыс. м³           |      |      |      |      | 40,2  |

| Параметр   | Единицы измерения | 2020     | 2021     | 2022     | 2023    | 2024    |
|--|-------------------|----------|----------|----------|---------|---------|
| теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС  |                   |          |          |          |         |         |
| <b>Итого по источникам теплоснабжения г. Сургута</b>                                       |                   |          |          |          |         |         |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | тыс. м³           | 994,54   | 1011,71  | 1211,37  | 956,16  | 866,71  |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях   | тыс. м³           | 1509,61  | 1600,54  | 1645,73  | 1591,95 | 1465,74 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | тыс. м³           | -517,581 | -591,361 | -436,871 | -633,96 | -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     | Московская, 53/2    | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2  | 0,0280                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0290                 |
| 10    | Нагорная, 1         | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2  | 0,0033                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0043                 |
| 11    | Нагорная, 3а        | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2  | 0,0058                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0068                 |
| 12    | Нагорная, 4А        | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2  | 0,0211                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0221                 |
| 13    | Нагорная, 5Б        | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2  | 0,0032                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0042                 |
| 14    | Нагорная, 6А        | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2  | 0,0121                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0131                 |
| 15    | Нагорная, 9/3       | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2  | 0,0097                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0107                 |
| 16    | Нагорная, 9А кв1    | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2  | 0,0075                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0085                 |
| 17    | Нагорная, 9А кв2    | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2  | 0,0107                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0117                 |
| 18    | Озерная, 11А        | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2  | 0,0787                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0797                 |
| 19    | Озерная, 19         | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2  | 0,0706                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0716                 |
| 20    | Октябрьская, 18     | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2  | 0,0400                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0410                 |
| 21    | Октябрьская, 26А    | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2  | 0,0062                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0072                 |
| 22    | Рыбников, 1         | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2  | 0,0094                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0104                 |
| 23    | Рыбников, 14        | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2  | 0,0096                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0106                 |
| 24    | Рыбников, 1А        | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2  | 0,0067                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0077                 |
| 25    | Рыбников, 4         | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2  | 0,0131                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0141                 |
| 26    | Сургутская, 11      | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2  | 0,0290                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0300                 |
| 27    | Сургутская, 13      | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2  | 0,0090                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0100                 |
| 28    | Сургутская, 21      | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2  | 0,0114                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0124                 |
| 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, 28          | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2                 | 0,0080                        | 0,0000                         | 0,0005                  | 0,0085                 |
| 31    | Сургутская, 6           | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2                 | 0,0157                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0167                 |
| 32    | Федорова, 11            | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2                 | 0,0090                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0100                 |
| 33    | Федорова, 5А            | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2                 | 0,0066                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0076                 |
| 34    | Федорова, 7             | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2                 | 0,0090                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0100                 |
| 35    | Школьная, 12            | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2                 | 0,0034                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0044                 |
| 36    | Школьная, 27            | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2                 | 0,0085                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0095                 |
| 37    | Щепеткина, 5            | Жилой дом, откp ГВС | СГpЭC-2                 | 0,0062                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0072                 |
| 38    | Восход, 17              | Жилой дом, откp ГВС | Котельная №2            | 0,0510                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0520                 |
| 39    | Марии Поливановой, 11   | Жилой дом, откp ГВС | Котельная №2            | 0,0581                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0591                 |
| 40    | Молодежный проезд, 3    | Жилой дом, откp ГВС | Котельная №2            | 0,0375                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0385                 |
| 41    | Молодежный проезд, 4    | Жилой дом, откp ГВС | Котельная №2            | 0,0493                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0503                 |
| 42    | Молодежный проезд, 6    | Жилой дом, откp ГВС | Котельная №2            | 0,0392                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0402                 |
| 43    | Набережный проспект, 20 | Жилой дом, откp ГВС | Котельная №2            | 0,0678                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0688                 |
| 44    | Первомайская, 5         | Жилой дом, откp ГВС | Котельная №28 п. Юность | 0,0110                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0120                 |
| 45    | Автомобильная, 114      | Жилой дом, откp ГВС | Котельная №29 п. Тасжнь | 0,0205                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0215                 |
| 46    | Автомобильная, 115      | Жилой дом, откp ГВС | Котельная №29 п. Тасжнь | 0,0053                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0063                 |
| 47    | Автомобильная, 119      | Жилой дом, откp ГВС | Котельная №29 п. Тасжнь | 0,0136                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0146                 |
| 48    | Аэрофлотская, 23        | Жилой дом, откp ГВС | Котельная №29 п. Тасжнь | 0,0082                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0092                 |
| 49    | Аэрофлотская, 23        | Жилой дом, откp ГВС | Котельная №29 п. Тасжнь | 0,0081                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0091                 |
| 50    | Аэрофлотская, 36        | Жилой дом, откp ГВС | Котельная №29 п. Тасжнь | 0,4183                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,4193                 |
| 51    | Аэрофлотская, 38        | Жилой дом, откp ГВС | Котельная №29 п. Тасжнь | 0,4189                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,4199                 |
| 52    | Аэрофлотская, 50        | Жилой дом, откp ГВС | Котельная №29 п. Тасжнь | 0,0922                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0932                 |
| 53    | Березовская, 21         | Жилой дом, откp ГВС | Котельная №29 п. Тасжнь | 0,0080                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0090                 |
| 54    | Березовская, 24         | Жилой дом, откp ГВС | Котельная №29 п. Тасжнь | 0,0162                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0172                 |
| 55    | Пилотов, 19             | Жилой дом, откp ГВС | Котельная №29 п. Тасжнь | 0,0099                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0109                 |

| № 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     | Пилотов, 7       | Жилой дом, откп ГВС | Котельная №29 п. Таежный | 0,0660                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0670                 |
| 57     | ЛИНИЯ 1 12       | Жилой дом, откп ГВС | Котельная №30 п. Лунный  | 0,0087                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0097                 |
| 58     | ЛИНИЯ 1 1А       | Жилой дом, откп ГВС | Котельная №30 п. Лунный  | 0,0057                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0067                 |
| 59     | ЛИНИЯ 12 21      | Жилой дом, откп ГВС | Котельная №30 п. Лунный  | 0,0073                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0083                 |
| 60     | ЛИНИЯ 5 10       | Жилой дом, откп ГВС | Котельная №30 п. Лунный  | 0,0087                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0097                 |
| 61     | ЛИНИЯ 5 21       | Жилой дом, откп ГВС | Котельная №30 п. Лунный  | 0,0089                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0099                 |
| 62     | ЛИНИЯ 6 12       | Жилой дом, откп ГВС | Котельная №30 п. Лунный  | 0,0304                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0314                 |
| 63     | ЛИНИЯ 6 4        | Жилой дом, откп ГВС | Котельная №30 п. Лунный  | 0,0085                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0095                 |
| 64     | ЛИНИЯ 7 28       | Жилой дом, откп ГВС | Котельная №30 п. Лунный  | 0,0080                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0090                 |
| 65     | ЛИНИЯ 9 1        | Жилой дом, откп ГВС | Котельная №30 п. Лунный  | 0,0083                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0093                 |
| 66     | ЛИНИЯ 9 7        | Жилой дом, откп ГВС | Котельная №30 п. Лунный  | 0,0077                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0087                 |
| 67     | Таежная, 4Б      | Жилой дом, откп ГВС | Котельная №30 п. Лунный  | 0,0049                        | 0,0000                         | 0,0010                  | 0,0059                 |
| Итого: |                  |                     |                          | 2,1447                        |                                | 0,067                   | 2,2107                 |



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>.

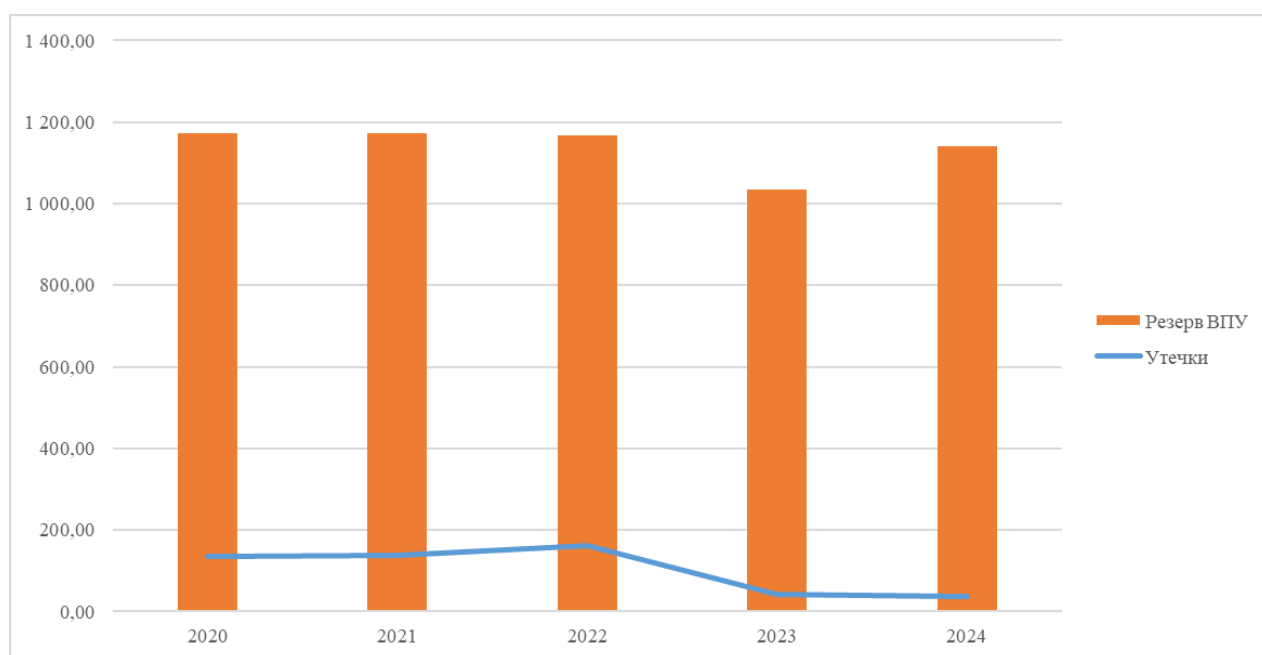
Эжектор соли (ЭС) -1 шт.

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 2020-2024 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 | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024   |
|---|-------------------|---------|---------|---------|---------|--------|
| <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               | 48      | 49      | 50      | 51      | 52     |
| 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               | 53,83   | 48,31   | 71,21   | 47,74   | 48,14  |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:  | т/ч               | 53,83   | 48,31   | 71,21   | 47,74   | 48,14  |
| Нормативные утечки теплоносителя  | т/ч               | 117,37  | 120,07  | 124,46  | 125,7   | 126,4  |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | -63,54  | -71,75  | -53,26  | -77,96  | -78,22 |
| Отпуск теплоносителя на цели ГВС  | т/ч               | 0       | 0       | 0       | 0       | 0      |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)                                | т/ч               | 851,14  | 870,66  | 902,27  | 902,27  | 914,39 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ  | т/ч               | 396,17  | 401,69  | 378,79  | 402,26  | 401,86 |
| Доля резерва  | %                 | 88,00%  | 89,30%  | 84,20%  | 89,39%  | 89,30% |
| <b>СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)</b>                       |                   |         |         |         |         |        |
| Производительность ВПУ  | т/ч               | 200     | 200     | 200     | 200     | 300    |
| Срок службы   | лет               | 26      | 27      | 28      | 29      | 30     |
| 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               | 35,2    | 39,12   | 41,32   | 38,02   | 50,9   |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:  | т/ч               | 35,2    | 39,12   | 41,32   | 38,02   | 50,9   |
| Нормативные утечки теплоносителя  | т/ч               | 33,58   | 37,5    | 39,7    | 46,94   | 49,3   |
| 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  | 333,49  | 353,08  | 353,08  | 370,73 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ  | т/ч               | 164,8   | 160,88  | 158,68  | 161,98  | 249,1  |
| Доля резерва  | %                 | 82,40%  | 80,40%  | 79,30%  | 80,99%  | 83,03% |
| <b>Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Сургута</b>                   |                   |         |         |         |         |        |
| Производительность ВПУ  | т/ч               | 650     | 650     | 650     | 650     | 750    |
| 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   | 99,0   |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:  | т/ч               | 89,03   | 87,43   | 112,53  | 85,76   | 99,0   |
| Нормативные утечки теплоносителя  | т/ч               | 150,95  | 157,57  | 164,16  | 172,64  | 175,7  |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | -63,54  | -71,75  | -53,26  | -77,96  | -78,2  |
| Отпуск теплоносителя на цели ГВС  | т/ч               | 1,62    | 1,62    | 1,62    | 1,62    | 1,6    |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)                                | т/ч               | 1184,63 | 1204,15 | 1255,35 | 1255,35 | 1285,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ  | т/ч               | 560,97  | 562,57  | 537,47  | 564,24  | 650,95 |
| Доля резерва  | %                 | 86,30%  | 86,55%  | 82,69%  | 86,81%  | 86,79% |
| <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      |
| 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      |

| Параметр   | Единицы измерения | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   |
|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 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     | 25     | 50     | 50     |
| Располагаемая производительность ВПУ   | т/ч               | 25     | 25     | 25     | 50     | 50     |
| Срок службы  | лет               |        |        |        |        |        |
| Количество баков-аккумуляторов   | ед.               | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00   |
| Общая емкость баков-аккумуляторов  | м³                | 2,50   | 2,50   | 2,50   | 2,50   | 2,50   |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения                   | т/ч               | 1,08   | 1,92   | 2,07   | 1,18   | 0,02   |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:                                     | т/ч               | 1,08   | 1,92   | 2,07   | 1,18   | 0,02   |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 1,08   | 1,92   | 2,07   | 1,18   | 0,02   |
| 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               | 37,11  | 37,13  | 38,78  | 38,78  | 38,8   |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 23,92  | 23,08  | 22,93  | 48,818 | 50,0   |
| Доля резерва   | %                 | 95,70% | 92,30% | 91,70% | 97,64% | 100,0% |
| <b>Котельная №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")</b>      |                   |        |        |        |        |        |
| Производительность ВПУ   | т/ч               | 50     | 50     | 50     | 35     | 35     |
| Располагаемая производительность ВПУ   | т/ч               | 50     | 50     | 50     | 30     | 30     |
| Срок службы  | лет               |        |        |        |        |        |
| Количество баков-аккумуляторов   | ед.               | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00   |
| Общая емкость баков-аккумуляторов  | м³                | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения                   | т/ч               | 8,92   | 10,13  | 9,77   | 6,35   | 0,04   |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:                                     | т/ч               | 8,92   | 10,13  | 9,77   | 6,35   | 0,04   |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 6,43   | 7,65   | 7,29   | 3,87   | 0,04   |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя  | т/ч               | 0      | 0      | 0      | 0      | 0,00   |
| Отпуск теплоносителя на цели ГВС   | т/ч               | 2,48   | 2,48   | 2,48   | 2,48   | 0,00   |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч               | 103,09 | 102,86 | 94,37  | 94,37  | 94,820 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 41,08  | 39,87  | 40,23  | 23,65  | 30,0   |
| Доля резерва   | %                 | 82,20% | 79,70% | 80,50% | 78,83% | 99,86% |
| <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     | 50     | 35     | 35     |
| Срок службы  | лет               |        |        |        |        |        |
| Количество баков-аккумуляторов   | ед.               | 3,00   | 3,00   | 3,00   | 3,00   | 2,00   |
| Общая емкость баков-аккумуляторов  | м³                | 555,00 | 555,00 | 555,00 | 555,00 | 370,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения                   | т/ч               | 2,22   | 3,18   | 3,18   | 4,21   | 0,006  |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:                                     | т/ч               | 2,22   | 3,18   | 3,18   | 4,21   | 0,006  |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 2,22   | 3,18   | 3,18   | 4,21   | 0,01   |
| 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 | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   |
|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч               | 119,24 | 122,18 | 118,97 | 118,97 | 118,97 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 47,78  | 46,82  | 46,82  | 45,792 | 50,0   |
| Доля резерва   | %                 | 95,60% | 93,60% | 93,60% | 91,58% | 100,0% |
| <b>Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")</b>                                |                   |        |        |        |        |        |
| Производительность ВПУ   | т/ч               | 10     | 10     | 10     | 12     | 12     |
| Располагаемая производительность ВПУ   | т/ч               | 10     | 10     | 10     | 12     | 12     |
| Срок службы  | лет               |        |        |        |        |        |
| Количество баков-аккумуляторов   | ед.               | 2,00   | 2,00   | 2,00   | 2,00   | 2,00   |
| Общая емкость баков-аккумуляторов  | м³                | 56,30  | 56,30  | 56,30  | 56,30  | 56,30  |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения                   | т/ч               | 0,34   | 0,22   | 0,22   | 0,18   | 0,03   |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:                                     | т/ч               | 0,34   | 0,22   | 0,22   | 0,18   | 0,03   |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 0,34   | 0,22   | 0,22   | 0,18   | 0,03   |
| 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               | 10,43  | 10,64  | 10,05  | 10,05  | 8,84   |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 9,66   | 9,78   | 9,78   | 11,818 | 12,0   |
| Доля резерва   | %                 | 96,60% | 97,80% | 97,80% | 98,48% | 99,7%  |
| <b>Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")</b>                              |                   |        |        |        |        |        |
| Производительность ВПУ   | т/ч               | 15     | 15     | 15     | 12     | 12     |
| Располагаемая производительность ВПУ   | т/ч               | 15     | 15     | 15     | 12     | 12     |
| Срок службы  | лет               |        |        |        |        |        |
| Количество баков-аккумуляторов   | ед.               | 2,00   | 2,00   | 2,00   | 2,00   | 2,00   |
| Общая емкость баков-аккумуляторов  | м³                | 10,00  | 10,00  | 10,00  | 10,00  | 10,00  |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения                   | т/ч               | 0,52   | 0,54   | 0,54   | 1,09   | 0,002  |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:                                     | т/ч               | 0,52   | 0,54   | 0,54   | 1,09   | 0,002  |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 0,52   | 0,54   | 0,54   | 1,09   | 0,002  |
| 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               | 7,92   | 7,91   | 7,9    | 7,9    | 7,9    |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 14,48  | 14,46  | 14,46  | 10,907 | 11,998 |
| Доля резерва   | %                 | 96,50% | 96,40% | 96,40% | 90,89% | 99,99% |
| <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               |        |        |        |        |        |
| Количество баков-аккумуляторов   | ед.               | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00   |
| Общая емкость баков-аккумуляторов  | м³                | 255,00 | 255,00 | 255,00 | 255,00 | 255,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения                   | т/ч               | 0,8    | 0,82   | 0,75   | 0,27   | 0,02   |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:                                     | т/ч               | 0,8    | 0,82   | 0,75   | 0,27   | 0,02   |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 0,8    | 0,82   | 0,75   | 0,27   | 0,02   |
| 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               | 8      | 7,93   | 7,21   | 7,21   | 7,21   |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 9,2    | 9,18   | 9,25   | 9,733  | 10,0   |
| Доля резерва   | %                 | 92,00% | 91,80% | 92,50% | 97,33% | 99,8%  |
| <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    |

| Параметр   | Единицы измерения | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   |
|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 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   | 2,00   |
| Общая емкость баков-аккумуляторов  | м³                | 25,00  | 27,25  | 27,25  | 27,25  | 27,25  |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения                   | т/ч               | 0,07   | 0,09   | 0,09   | 0,04   | 0,49   |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:                                     | т/ч               | 0,07   | 0,09   | 0,09   | 0,04   | 0,49   |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 0,07   | 0,09   | 0,09   | 0,04   | 0,49   |
| 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               | 5,96   | 6,01   | 6,01   | 6,01   | 6,01   |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 5,53   | 5,51   | 5,51   | 5,56   | 5,11   |
| Доля резерва   | %                 | 98,80% | 98,40% | 98,40% | 99,21% | 91,3%  |
| <b>Котельная №13, 14 (р-н ж/д,ул.Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")</b>               |                   |        |        |        |        |        |
| Производительность ВПУ   | т/ч               | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 35,00  | 35,00  |
| Располагаемая производительность ВПУ   | т/ч               | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 30,00  | 30,00  |
| Срок службы  | лет               |        |        |        |        |        |
| Количество баков-аккумуляторов   | ед.               | 2,00   | 2,00   | 2,00   | 2,00   | 2,00   |
| Общая емкость баков-аккумуляторов  | м³                | 44,00  | 44,00  | 44,00  | 44,00  | 44,00  |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения                   | т/ч               | 6,19   | 8,78   | 9,06   | 8,82   | 0,00   |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:                                     | т/ч               | 6,19   | 8,78   | 9,06   | 8,82   | 0,00   |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 6,19   | 8,78   | 9,06   | 8,82   | 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               | 69,27  | 69,24  | 69,65  | 69,65  | 69,65  |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 293,81 | 291,22 | 290,94 | 26,18  | 35,00  |
| Доля резерва   | %                 | 97,9%  | 98,90% | 98,90% | 95,11% | 100,0% |
| <b>Котельная №21 (п. Звездный ул.Трубная - СГМУП "ГТС")</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   | 3,00   | 3,00   |
| Срок службы  | лет               |        |        |        |        |        |
| Количество баков-аккумуляторов   | ед.               | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00   |
| Общая емкость баков-аккумуляторов  | м³                | 2,50   | 2,50   | 2,50   | 2,50   | 2,50   |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения                   | т/ч               | 0,12   | 0,08   | 0,08   | 0,10   | 0,10   |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:                                     | т/ч               | 0,12   | 0,08   | 0,08   | 0,10   | 0,10   |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 0,12   | 0,08   | 0,08   | 0,10   | 0,94   |
| 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               | 5,35   | 5,35   | 5,34   | 5,34   | 5,34   |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 2,88   | 2,92   | 2,92   | 2,90   | 2,90   |
| Доля резерва   | %                 | 96,00% | 97,30% | 97,30% | 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   | 5,30   |
| Располагаемая производительность ВПУ   | т/ч               | 5,30   | 5,30   | 5,30   | 5,30   | 5,30   |
| Срок службы  | лет               |        |        |        |        |        |
| Количество баков-аккумуляторов   | ед.               | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00   |
| Общая емкость баков-аккумуляторов  | м³                | 3,50   | 3,50   | 3,50   | 3,50   | 3,50   |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения                   | т/ч               | 0,02   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,13   |

| Параметр   | Единицы измерения | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024  |
|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|-------|
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | т/ч               | 0,02   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,13  |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 0,02   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 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               | 8,21   | 8,21   | 6,98   | 6,98   | 10,61 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 5,28   | 5,29   | 5,29   | 5,29   | 5,17  |
| Доля резерва   | %                 | 99,70% | 99,80% | 99,80% | 99,76% | 97,6% |
| <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   | 3,50  |
| Располагаемая производительность ВПУ   | т/ч               | 3,50   | 3,50   | 3,50   | 3,50   | 3,50  |
| Срок службы  | лет               |        |        |        |        |       |
| Количество баков-аккумуляторов   | ед.               | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00  |
| Общая емкость баков-аккумуляторов  | м³                | 3,00   | 3,00   | 3,00   | 3,00   | 3,00  |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения   | т/ч               | 0,02   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01  |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | т/ч               | 0,02   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01  |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 0,02   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01  |
| 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   | 8,08   | 7,28   | 7,28   | 7,35  |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 3,48   | 3,49   | 3,49   | 3,49   | 3,49  |
| Доля резерва   | %                 | 99,50% | 99,70% | 99,70% | 99,62% | 99,9% |
| <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   | 2,40  |
| Располагаемая производительность ВПУ   | т/ч               | 2,40   | 2,40   | 2,40   | 2,40   | 2,40  |
| 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   | 3,00   | 3,00  |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения   | т/ч               | 0,00   | 0,23   | 0,21   | 0,04   | 0,00  |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | т/ч               | 0,00   | 0,23   | 0,21   | 0,04   | 0,00  |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 0,00   | 0,23   | 0,21   | 0,04   | 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               | 1,85   | 1,85   | 1,72   | 1,72   | 1,72  |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 2,40   | 2,17   | 2,19   | 2,36   | 2,40  |
| Доля резерва   | %                 | 99,80% | 90,40% | 91,10% | 98,26% | 99,8% |
| <b>Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - 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               |        |        |        |        |       |
| Количество баков-аккумуляторов   | ед.               | 2,00   | 2,00   | 2,00   | 2,00   | 2,00  |
| Общая емкость баков-аккумуляторов  | м³                | 7,00   | 7,00   | 7,00   | 7,00   | 7,00  |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения   | т/ч               | 0,05   | 0,05   | 0,06   | 0,01   | 0,00  |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | т/ч               | 0,05   | 0,05   | 0,06   | 0,01   | 0,00  |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 0,05   | 0,05   | 0,06   | 0,01   | 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  |



| Параметр   | Единицы измерения | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024    |
|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|---------|
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)   | т/ч               | 0,30   | 0,24   | 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   | 5,60    |
| 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               | 0,10   | 0,04   | 0,09   | 0,004  | 0,000   |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:                                       | т/ч               | 0,10   | 0,04   | 0,09   | 0,004  | 0,000   |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 0,10   | 0,04   | 0,09   | 0,004  | 0,000   |
| 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               | 0,56   | 0,35   | 0,71   | 0,71   | 0,71    |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 5,50   | 5,56   | 5,51   | 5,60   | 5,60    |
| Доля резерва   | %                 | 98,20% | 99,20% | 98,40% | 99,94% | 100,00% |
| <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               | 0,20   | 0,02   | 0,02   | 0,07   | 0,08    |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:                                       | т/ч               | 0,20   | 0,02   | 0,02   | 0,07   | 0,08    |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 0,20   | 0,02   | 0,02   | 0,07   | 0,08    |
| 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               | 3,03   | 1,90   | 1,91   | 1,91   | 1,91    |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 5,40   | 5,58   | 5,58   | 5,53   | 5,52    |
| Доля резерва   | %                 | 96,40% | 99,60% | 99,60% | 98,70% | 98,6%   |
| <b>Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")</b>                         |                   |        |        |        |        |         |
| Производительность ВПУ   | т/ч               | 2,50   | 2,50   | 2,50   | 5,60   | 5,60    |
| Располагаемая производительность ВПУ   | т/ч               | 2,50   | 2,50   | 2,50   | 5,60   | 5,60    |
| Срок службы  | лет               |        |        |        |        |         |
| Количество баков-аккумуляторов   | ед.               | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 2,00    |
| Общая емкость баков-аккумуляторов  | м³                | 2,00   | 2,00   | 2,00   | 2,00   | 4,00    |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения                     | т/ч               | 1,79   | 1,39   | 1,38   | 1,02   | 0,65    |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:                                       | т/ч               | 1,79   | 1,39   | 1,38   | 1,02   | 0,65    |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 1,67   | 1,27   | 1,26   | 1,02   | 0,53    |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя  | т/ч               | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00    |
| Отпуск теплоносителя на цели ГВС   | т/ч               | 0,12   | 0,12   | 0,12   | 0,12   | 0,12    |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)   | т/ч               | 9,23   | 9,14   | 9,04   | 9,04   | 11,86   |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 0,71   | 1,11   | 1,12   | 4,58   | 4,95    |
| Доля резерва   | %                 | 28,60% | 44,50% | 44,80% | 81,73% | 88,4%   |
| <b>Котельная №29 п. Таежный (п. Таежный - СГМУП "ГТС")</b>                       |                   |        |        |        |        |         |
| Производительность ВПУ   | т/ч               | 5,60   | 5,60   | 5,60   | 5,60   | 5,60    |

| Параметр   | Единицы измерения | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   |
|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Располагаемая производительность ВПУ   | т/ч               | 5,60   | 5,60   | 5,60   | 5,60   | 5,60   |
| Срок службы  | лет               |        |        |        |        |        |
| Количество баков-аккумуляторов   | ед.               | 2,00   | 2,00   | 2,00   | 2,00   | 2,00   |
| Общая емкость баков-аккумуляторов  | м³                | 22,00  | 22,00  | 22,00  | 22,00  | 22,00  |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения                   | т/ч               | 2,30   | 1,98   | 1,93   | 1,18   | 0,44   |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:                                     | т/ч               | 2,30   | 1,98   | 1,93   | 1,18   | 0,44   |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 0,53   | 0,50   | 0,49   | 1,18   | 0,17   |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя  | т/ч               | 1,50   | 1,21   | 1,17   | 0,00   | 0,00   |
| 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               | 3,78   | 3,56   | 3,43   | 3,43   | 3,44   |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 3,30   | 3,62   | 3,67   | 4,42   | 5,16   |
| Доля резерва   | %                 | 58,90% | 64,70% | 65,60% | 78,89% | 92,1%  |
| <b>Котельная №30 п. Луный (п. Луный - 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   | 2,00   | 2,00   | 3,00   | 3,00   |
| Общая емкость баков-аккумуляторов  | м³                | 2,00   | 6,00   | 6,00   | 6,00   | 6,00   |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения                   | т/ч               | 1,20   | 0,94   | 0,96   | 0,36   | 0,36   |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:                                     | т/ч               | 1,20   | 0,94   | 0,96   | 0,36   | 0,36   |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 0,90   | 0,64   | 0,66   | 0,36   | 0,06   |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя  | т/ч               | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   |
| Отпуск теплоносителя на цели ГВС   | т/ч               | 0,30   | 0,30   | 0,30   | 0,30   | 0,30   |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч               | 6,83   | 6,85   | 6,97   | 6,97   | 6,97   |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 4,40   | 4,66   | 4,64   | 5,24   | 5,24   |
| Доля резерва   | %                 | 78,60% | 83,20% | 82,90% | 93,57% | 93,6%  |
| <b>Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - 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                | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00   |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения                   | т/ч               | 0,31   | 0,31   | 0,31   | 0,01   | 0,01   |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:                                     | т/ч               | 0,31   | 0,31   | 0,31   | 0,01   | 0,01   |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 0,31   | 0,31   | 0,31   | 0,01   | 0,01   |
| 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               | 2,94   | 2,94   | 2,42   | 2,42   | 2,42   |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 5,29   | 5,29   | 5,29   | 5,59   | 5,59   |
| Доля резерва   | %                 | 94,40% | 94,40% | 94,40% | 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   |
| 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   | 1,00   |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения                   | т/ч               | 0,16   | 0,03   | 0,03   | 0,01   | 0,13   |

| Параметр   | Единицы измерения | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   |
|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | т/ч               | 0,16   | 0,03   | 0,03   | 0,01   | 0,13   |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 0,16   | 0,03   | 0,03   | 0,01   | 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               | 2,67   | 2,68   | 2,65   | 2,65   | 2,65   |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 5,44   | 5,57   | 5,57   | 5,59   | 5,47   |
| Доля резерва   | %                 | 97,20% | 99,50% | 99,50% | 99,88% | 97,7%  |
| <b>Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")</b>                  |                   |        |        |        |        |        |
| Производительность ВПУ   | т/ч               | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 0,80   | 0,80   |
| Располагаемая производительность ВПУ   | т/ч               | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 0,80   | 0,80   |
| Срок службы  | лет               |        |        |        |        |        |
| Количество баков-аккумуляторов   | ед.               | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00   |
| Общая емкость баков-аккумуляторов  | м³                | 3,00   | 3,00   | 3,00   | 3,00   | 3,00   |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения                                 | т/ч               | 0,01   | 0,02   | 0,02   | 0,00   | 0,003  |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | т/ч               | 0,01   | 0,02   | 0,02   | 0,00   | 0,00   |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 0,01   | 0,02   | 0,02   | 0,00   | 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               | 0,19   | 0,19   | 0,19   | 0,19   | 0,19   |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 0,99   | 0,98   | 0,98   | 0,80   | 0,80   |
| Доля резерва   | %                 | 99,10% | 98,00% | 98,00% | 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   | 1,50   | 0,50   | 0,50   |
| Срок службы  | лет               |        |        |        | 1,00   | 2,00   |
| 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   | 0,003  |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения                                 | т/ч               | 0,010  | 0,040  | 0,010  | 0,006  | 0,006  |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | т/ч               | 0,01   | 0,04   | 0,01   | 0,01   | 0,006  |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 0,02   | 0,08   | 0,08   | 0,08   | 0,080  |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя  | т/ч               | -0,020 | -0,040 | -0,070 | -0,074 | -0,074 |
| Отпуск теплоносителя на цели ГВС   | т/ч               | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   |

| Параметр   | Единицы измерения | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   |
|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)                   | т/ч               | 0,80   | 0,92   | 0,89   | 1,20   | 1,20   |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 1,50   | 1,46   | 1,49   | 0,42   | 0,42   |
| Доля резерва   | %                 | 99,70% | 97,60% | 99,60% | 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   | 1,50   |
| 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   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | т/ч               | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 0,07   | 0,06   | 0,07   | 0,07   | 0,07   |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя  | т/ч               | -0,05  | -0,05  | -0,05  | -0,05  | -0,05  |
| 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               | 6,10   | 5,87   | 6,32   | 9,00   | 9,00   |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 1,48   | 1,48   | 1,48   | 1,43   | 1,43   |
| Доля резерва   | %                 | 98,60% | 98,80% | 98,70% | 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   | 1,50   |
| Срок службы  | лет               | -      | -      | -      | 15,00  | 16,00  |
| Количество баков-аккумуляторов   | ед.               | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 0,00   | 0,00   |
| Общая емкость баков-аккумуляторов  | м³                | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения                                     | т/ч               | 0,08   | 0,05   | 0,04   | 0,06   | 0,06   |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе:   | т/ч               | 0,08   | 0,05   | 0,04   | 0,06   | 0,06   |
| Нормативные утечки теплоносителя   | т/ч               | 0,18   | 0,19   | 0,13   | 0,13   | 0,13   |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя  | т/ч               | -0,10  | -0,14  | -0,09  | -0,07  | -0,07  |
| 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               | 18,19  | 18,18  | 11,79  | 4,20   | 4,20   |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ   | т/ч               | 1,42   | 1,45   | 1,46   | 1,37   | 1,37   |
| Доля резерва   | %                 | 94,50% | 96,70% | 97,20% | 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  |
| 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   |

| Параметр   | Единицы измерения | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   |
|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 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   |
| 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>        |                   |        |        |        |        |        |

| Параметр  | Единицы измерения | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 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. Нефтеганское, 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   |
| 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   |

| Параметр  | Единицы измерения | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 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  |
| 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   |

| Параметр   | Единицы измерения | 2020  | 2021  | 2022  | 2023   | 2024   |
|--|-------------------|-------|-------|-------|--------|--------|
| 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  |
| 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      |



| Параметр  | Единицы измерения | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 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     |
| 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      |

| Параметр  | Единицы измерения | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 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      |
| 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> |                   |        |        |        |        |        |

| Параметр  | Единицы измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|-------------------|------|------|------|------|------|
| 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 «ГВС-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    |
| 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    |

| Параметр  | Единицы измерения | 2020 | 2021 | 2022   | 2023 | 2024   |
|---|-------------------|------|------|--------|------|--------|
| 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      |
| 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      |

| Параметр   | Единицы измерения | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   |
|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 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   |
| 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 2024 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              | -                           |
| 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              | -                           |
| 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 2024 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. |   |   |
| 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    |   |   |
| 2020 год              |  |   |  |   |            |   |   |
| Газ                   | 0  | 4500243   | 4500243  | 4500243   | 5155094    | 0   | 8019  |
| Итого                 |  |   |  |   | 5155094    |   |   |



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 2024 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. |   |   |
| 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    |   |   |
| 2020 год              |  |   |   |   |            |   |   |
| Газ                   | 0  | 6736763   | 6736763                                 | 6729070   | 7762796    | 0   | 8075  |
| Итого                 |  |   |   |   | 7762796    |   |   |

**Таблица 8.4 – Таблица П17.2 Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных за 2024 год**

| Баланс топлива<br>за год | Остаток<br>топлива на<br>начало года,<br>т.<br>натурального<br>топлива, тыс.<br>м³ | Приход<br>топлива за<br>год, т.<br>натурального<br>топлива, тыс.<br>м³ | Израсходовано топлива                            |                                     | Остаток<br>топлива, т.<br>натурального<br>топлива, тыс.<br>м³ | Низшая<br>теплота<br>сгорания,<br>ккал/кг<br>(ккал/м³) |
|--------------------------|--|--|--|-------------------------------------|---|--|
|                          |  |  | Всего, т.<br>натурального<br>топлива, тыс.<br>м³ | Всего, в т.<br>условного<br>топлива |   |  |
| Котельная ПКТС           |  |  |  |                                     |   |  |
| 2024 год                 |  |  |  |                                     |   |  |
| Газ                      | 0  | 3 725  | 3 725  | 4284                                | 0   | 8098   |
| Итого                    |  |  |  | 4284                                |   |  |
| 2023 год                 |  |  |  |                                     |   |  |
| Газ                      | 0  | 8 373  | 8 373  | 9 628                               | 0   | 8 065  |
| Итого                    |  |  |  | 9 628                               |   |  |
| 2022 год                 |  |  |  |                                     |   |  |
| Газ                      | 0  | 5187   | 5187   | 5965                                | 0   | 8050   |
| Итого                    |  |  |  | 5965                                |   |  |
| 2021 год                 |  |  |  |                                     |   |  |
| Газ                      | 0  | 13782  | 13782  | 15849                               | 0   | 8050   |
| Итого                    |  |  |  | 15849                               |   |  |
| 2020 год                 |  |  |  |                                     |   |  |
| Газ                      | 0  | 5967   | 5967   | 6862                                | 0   | 8050   |
| Итого                    |  |  |  | 6862                                |   |  |
|                          |  |  |  |                                     |   |  |
| Котельная №1             |  |  |  |                                     |   |  |
| 2024 год                 |  |  |  |                                     |   |  |
| Газ                      | 0  | 12 602   | 12 602   | 14 492                              | 0   | 8098   |
| Итого                    |  |  |  | 14 492                              |   |  |
| 2023 год                 |  |  |  |                                     |   |  |
| Газ                      | 0  | 12 313   | 12 313   | 14 160                              | 0   | 8 065  |
| Итого                    |  |  |  | 14160                               |   |  |
| 2022 год                 |  |  |  |                                     |   |  |
| Газ                      | 0  | 9699   | 9699   | 11153                               | 0   | 8050   |
| Итого                    |  |  |  | 11153                               |   |  |
| 2021 год                 |  |  |  |                                     |   |  |
| Газ                      | 0  | 8116   | 8116   | 9333                                | 0   | 8050   |
| Итого                    |  |  |  | 9333                                |   |  |
| 2020 год                 |  |  |  |                                     |   |  |
| Газ                      | 0  | 9688   | 9688   | 11141                               | 0   | 8050   |
| Итого                    |  |  |  | 11141                               |   |  |
| Котельная №2             |  |  |  |                                     |   |  |
| 2024 год                 |  |  |  |                                     |   |  |
| Газ                      | 0  | 17 026   | 17 026   | 19580                               | 0   | 8 098  |
| Итого                    |  |  |  | 19580                               |   |  |
| 2023 год                 |  |  |  |                                     |   |  |
| Газ                      | 0  | 17 391   | 17 391   | 20 000                              | 0   | 8 065  |
| Итого                    |  |  |  | 20000                               |   |  |
| 2022 год                 |  |  |  |                                     |   |  |
| Газ                      | 0  | 16981  | 16981  | 19528                               | 0   | 8050   |
| Итого                    |  |  |  | 19528                               |   |  |
| 2021 год                 |  |  |  |                                     |   |  |
| Газ                      | 0  | 19346  | 19346  | 22247                               | 0   | 8050   |
| Итого                    |  |  |  | 22247                               |   |  |
| 2020 год                 |  |  |  |                                     |   |  |
| Газ                      | 0  | 16429  | 16429  | 18894                               | 0   | 8050   |
| Итого                    |  |  |  | 18894                               |   |  |
| Котельная №3             |  |  |  |                                     |   |  |
| 2024 год                 |  |  |  |                                     |   |  |
| Газ                      | 0  | 25 024   | 25 024   | 28778                               | 0   | 8 098  |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> | Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> | Израсходовано топлива                               |                               | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> ) |
|-----------------------|--|---|---|-------------------------------|---|---|
|                       |  |   | Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> | Всего, в т. условного топлива |   |   |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>28778</b>                  |   |   |
| 2023 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 24 795  | 24 795  | 28 514                        | 0   | 8 065   |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>28514</b>                  |   |   |
| 2022 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 22480   | 22480   | 25852                         | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>25852</b>                  |   |   |
| 2021 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 24442   | 24442   | 28108                         | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>28108</b>                  |   |   |
| 2020 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 20440   | 20440   | 23506                         | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>23506</b>                  |   |   |
| <b>Котельная №5</b>   |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 1 857   | 1 857   | 2136                          | 0   | 8 098   |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>2136</b>                   |   |   |
| 2023 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 2 040   | 2 040   | 2 346                         | 0   | 8 065   |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>2346</b>                   |   |   |
| 2022 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 2185  | 2185  | 2513                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>2513</b>                   |   |   |
| 2021 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 2425  | 2425  | 2788                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>2788</b>                   |   |   |
| 2020 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 2030  | 2030  | 2334                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>2334</b>                   |   |   |
| <b>Котельная №6</b>   |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 1 566   | 1 566   | 1801                          | 0   | 8 098   |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>1801</b>                   |   |   |
| 2023 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 1 513   | 1 513   | 1 740                         | 0   | 8 065   |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>1740</b>                   |   |   |
| 2022 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 1570  | 1570  | 1805                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>1805</b>                   |   |   |
| 2021 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 1731  | 1731  | 1990                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>1990</b>                   |   |   |
| 2020 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 1468  | 1468  | 1688                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>1688</b>                   |   |   |
| <b>Котельная №7</b>   |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 1 601   | 1 601   | 1842                          | 0   | 8 098   |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>1842</b>                   |   |   |
| 2023 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 1 567   | 1 567   | 1 802                         | 0   | 8 065   |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>1802</b>                   |   |   |
| 2022 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 1686  | 1686  | 1939                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>1939</b>                   |   |   |
| 2021 год              |  |   |   |                               |   |   |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> | Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> | Израсходовано топлива                               |                               | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> ) |
|-----------------------|--|---|---|-------------------------------|---|---|
|                       |  |   | Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> | Всего, в т. условного топлива |   |   |
| Газ                   | 0  | 2078  | 2078  | 2390                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>2390</b>                   |   |   |
| 2020 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 1586  | 1586  | 1824                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>1824</b>                   |   |   |
| <b>Котельная №9</b>   |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 906   | 906   | 1042                          | 0   | 8 098   |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>1042</b>                   |   |   |
| 2023 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 1 010   | 1 010   | 1 162                         | 0   | 8 065   |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>1162</b>                   |   |   |
| 2022 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 1049  | 1049  | 1207                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>1207</b>                   |   |   |
| 2021 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 1153  | 1153  | 1326                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>1326</b>                   |   |   |
| 2020 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 954   | 954   | 1097                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>1097</b>                   |   |   |
| <b>Котельная №13</b>  |  |   |   |                               |   |   |
| 2024год               |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 1 448   | 1 448   | 1666                          | 0   | 8 098   |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>1666</b>                   |   |   |
| 2023 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 1 900   | 1 900   | 2 185                         | 0   | 8 065   |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>2185</b>                   |   |   |
| 2022 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 1711  | 1711  | 1968                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>1968</b>                   |   |   |
| 2021 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 1884  | 1884  | 2166                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>2166</b>                   |   |   |
| 2020 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 2217  | 2217  | 2549                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>2549</b>                   |   |   |
| <b>Котельная №14</b>  |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 18 365  | 18 365  | 21120                         | 0   | 8 098   |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>21120</b>                  |   |   |
| 2023 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 17 757  | 17 757  | 20 421                        | 0   | 8 065   |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>20421</b>                  |   |   |
| 2022 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 19022   | 19022   | 21875                         | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>21875</b>                  |   |   |
| 2021 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 19584   | 19584   | 22522                         | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>22522</b>                  |   |   |
| 2020 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 16080   | 16080   | 18492                         | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>          |  |   |   | <b>18492</b>                  |   |   |
| <b>Котельная №21</b>  |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                   | 0  | 1 194   | 1 194   | 1373                          | 0   | 8 098   |

| 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                   |                               | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³) |
|---------------------------------------|--|---|---|-------------------------------|---|---|
|                                       |  |   | Всего, т. натурального топлива, тыс. м³ | Всего, в т. условного топлива |   |   |
| <b>Итого</b>                          |  |   |   | <b>1373</b>                   |   |   |
| 2023 год                              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                   | 0  | 1 169   | 1 169                                   | 1 345                         | 0   | 8 065                                       |
| <b>Итого</b>                          |  |   |   | <b>1345</b>                   |   |   |
| 2022 год                              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                   | 0  | 1165  | 1165                                    | 1340                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                          |  |   |   | <b>1340</b>                   |   |   |
| 2021 год                              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                   | 0  | 1213  | 1213                                    | 1395                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                          |  |   |   | <b>1395</b>                   |   |   |
| 2020 год                              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                   | 0  | 1050  | 1050                                    | 1207                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                          |  |   |   | <b>1207</b>                   |   |   |
| <b>Котельная №22 "Олимпия"</b>        |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год                              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                   | 0  | 496   | 496                                     | 571                           | 0   | 8 098                                       |
| <b>Итого</b>                          |  |   |   | <b>571</b>                    |   |   |
| 2023 год                              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                   | 0  | 507   | 507                                     | 583                           | 0   | 8 065                                       |
| <b>Итого</b>                          |  |   |   | <b>583</b>                    |   |   |
| 2022 год                              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                   | 0  | 519   | 519                                     | 596                           | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                          |  |   |   | <b>596</b>                    |   |   |
| 2021 год                              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                   | 0  | 575   | 575                                     | 662                           | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                          |  |   |   | <b>662</b>                    |   |   |
| 2020 год                              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                   | 0  | 489   | 489                                     | 562                           | 0   | 8049  |
| <b>Итого</b>                          |  |   |   | <b>562</b>                    |   |   |
| <b>Котельная №23 "Ледовый Дворец"</b> |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год                              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                   | 0  | 979   | 979                                     | 1126                          | 0   | 8 098                                       |
| <b>Итого</b>                          |  |   |   | <b>1126</b>                   |   |   |
| 2023 год                              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                   | 0  | 940   | 940                                     | 1 081                         | 0   | 8 065                                       |
| <b>Итого</b>                          |  |   |   | <b>1081</b>                   |   |   |
| 2022 год                              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                   | 0  | 1018  | 1018                                    | 1171                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                          |  |   |   | <b>1171</b>                   |   |   |
| 2021 год                              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                   | 0  | 1059  | 1059                                    | 1218                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                          |  |   |   | <b>1218</b>                   |   |   |
| 2020 год                              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                   | 0  | 912   | 912                                     | 1049                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                          |  |   |   | <b>1049</b>                   |   |   |
| <b>Котельная №24 "Нефтяник"</b>       |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год                              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                   | 0  | 305   | 305                                     | 351                           | 0   | 8 098                                       |
| <b>Итого</b>                          |  |   |   | <b>351</b>                    |   |   |
| 2023 год                              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                   | 0  | 311   | 311                                     | 358                           | 0   | 8 065                                       |
| <b>Итого</b>                          |  |   |   | <b>358</b>                    |   |   |
| 2022 год                              |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                   | 0  | 318   | 318                                     | 365                           | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                          |  |   |   | <b>365</b>                    |   |   |
| 2021 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                   |                               | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) |
|----------------------------|--|---|---|-------------------------------|---|--|
|                            |  |   | Всего, т. натурального топлива, тыс. м³ | Всего, в т. условного топлива |   |  |
| Газ                        | 0  | 318   | 318                                     | 366                           | 0   | 8049                                       |
| <b>Итого</b>               |  |   |   | <b>366</b>                    |   |  |
| 2020 год                   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                        | 0  | 246   | 246                                     | 282                           | 0   | 8049                                       |
| <b>Итого</b>               |  |   |   | <b>282</b>                    |   |  |
| Котельная №25 п. Лесной    |  |   |   |                               |   |  |
| 2024 год                   |  |   |   |                               |   |  |
| Электроэнергия             | 0  | 731 883   | 731 883                                 | 90                            | 0   | -  |
| <b>Итого</b>               |  |   |   | <b>90</b>                     |   |  |
| 2023 год                   |  |   |   |                               |   |  |
| Электроэнергия             | 0  | 1382,45   | 1382,45                                 | 170                           | 0   | -  |
| <b>Итого</b>               |  |   |   | <b>170</b>                    |   |  |
| 2022 год                   |  |   |   |                               |   |  |
| Электроэнергия             | 0  | 749   | 749                                     | 92                            | 0   | -  |
| <b>Итого</b>               |  |   |   | <b>92</b>                     |   |  |
| 2021 год                   |  |   |   |                               |   |  |
| Электроэнергия             | 0  | 871   | 871                                     | 107                           | 0   | -  |
| <b>Итого</b>               |  |   |   | <b>107</b>                    |   |  |
| 2020 год                   |  |   |   |                               |   |  |
| Электроэнергия             | 0  | 743   | 743                                     | 91                            | 0   | -  |
| <b>Итого</b>               |  |   |   | <b>91</b>                     |   |  |
| Котельная №26 "Набережный" |  |   |   |                               |   |  |
| 2024 год                   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                        | 0  | 765   | 765                                     | 880                           | 0   | 8 098                                      |
| <b>Итого</b>               |  |   |   | <b>880</b>                    |   |  |
| 2023 год                   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                        | 0  | 526   | 526                                     | 605                           | 0   | 8065                                       |
| <b>Итого</b>               |  |   |   | <b>605</b>                    |   |  |
| 2022 год                   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                        | 0  | 551   | 551                                     | 633                           | 0   | 8050                                       |
| <b>Итого</b>               |  |   |   | <b>633</b>                    |   |  |
| 2021 год                   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                        | 0  | 612   | 612                                     | 703                           | 0   | 8050                                       |
| <b>Итого</b>               |  |   |   | <b>703</b>                    |   |  |
| 2020 год                   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                        | 0  | 552   | 552                                     | 635                           | 0   | 8050                                       |
| <b>Итого</b>               |  |   |   | <b>635</b>                    |   |  |
| Котельная №27 "Набережный" |  |   |   |                               |   |  |
| 2024 год                   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                        | 0  | 765   | 765                                     | 880                           | 0   | 8 098                                      |
| <b>Итого</b>               |  |   |   | <b>880</b>                    |   |  |
| 2023 год                   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                        | 0  | 223   | 223                                     | 257                           | 0   | 8065                                       |
| <b>Итого</b>               |  |   |   | <b>257</b>                    |   |  |
| 2022 год                   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                        | 0  | 234   | 234                                     | 269                           | 0   | 8050                                       |
| <b>Итого</b>               |  |   |   | <b>269</b>                    |   |  |
| 2021 год                   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                        | 0  | 267   | 267                                     | 307                           | 0   | 8050                                       |
| <b>Итого</b>               |  |   |   | <b>307</b>                    |   |  |
| 2020 год                   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                        | 0  | 243   | 243                                     | 279                           | 0   | 8050                                       |
| <b>Итого</b>               |  |   |   | <b>279</b>                    |   |  |
| Котельная №28 п. Юность    |  |   |   |                               |   |  |
| 2024 год                   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                        | 0  | 1 437   | 1 437                                   | 1652                          | 0   | 8 098                                      |

| 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                   |                               | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) |
|---------------------------------|--|---|---|-------------------------------|---|--|
|                                 |  |   | Всего, т. натурального топлива, тыс. м³ | Всего, в т. условного топлива |   |  |
| <b>Итого</b>                    |  |   |   | <b>1652</b>                   |   |  |
| 2023 год                        |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                             | 0  | 1 789   | 1 789                                   | 2 057                         | 0   | 8 065                                      |
| <b>Итого</b>                    |  |   |   | <b>2057</b>                   |   |  |
| 2022 год                        |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                             | 0  | 2139  | 2139                                    | 2460                          | 0   | 8050                                       |
| <b>Итого</b>                    |  |   |   | <b>2460</b>                   |   |  |
| 2021 год                        |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                             | 0  | 2379  | 2379                                    | 2736                          | 0   | 8050                                       |
| <b>Итого</b>                    |  |   |   | <b>2736</b>                   |   |  |
| 2020 год                        |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                             | 0  | 2137  | 2137                                    | 2457                          | 0   | 8050                                       |
| <b>Итого</b>                    |  |   |   | <b>2457</b>                   |   |  |
| <b>Котельная №29 п. Тасжый</b>  |  |   |   |                               |   |  |
| 2024 год                        |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                             | 0  | 676   | 676                                     | 777                           | 0   | 8 098                                      |
| <b>Итого</b>                    |  |   |   | <b>777</b>                    |   |  |
| 2023 год                        |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                             | 0  | 583   | 583                                     | 671                           | 0   | 8 065                                      |
| <b>Итого</b>                    |  |   |   | <b>671</b>                    |   |  |
| 2022 год                        |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                             | 0  | 649   | 649                                     | 746                           | 0   | 8050                                       |
| <b>Итого</b>                    |  |   |   | <b>746</b>                    |   |  |
| 2021 год                        |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                             | 0  | 876   | 876                                     | 1007                          | 0   | 8050                                       |
| <b>Итого</b>                    |  |   |   | <b>1007</b>                   |   |  |
| 2020 год                        |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                             | 0  | 815   | 815                                     | 937                           | 0   | 8051                                       |
| <b>Итого</b>                    |  |   |   | <b>937</b>                    |   |  |
| <b>Котельная №30 п. Лунный</b>  |  |   |   |                               |   |  |
| 2024 год                        |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                             | 0  | 1 479   | 1 479                                   | 1701                          | 0   | 8 098                                      |
| <b>Итого</b>                    |  |   |   | <b>1701</b>                   |   |  |
| 2023 год                        |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                             | 0  | 1 347   | 1 347                                   | 1 550                         | 0   | 8 065                                      |
| <b>Итого</b>                    |  |   |   | <b>1550</b>                   |   |  |
| 2022 год                        |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                             | 0  | 1658  | 1658                                    | 1906                          | 0   | 8050                                       |
| <b>Итого</b>                    |  |   |   | <b>1906</b>                   |   |  |
| 2021 год                        |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                             | 0  | 1578  | 1578                                    | 1814                          | 0   | 8050                                       |
| <b>Итого</b>                    |  |   |   | <b>1814</b>                   |   |  |
| 2020 год                        |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                             | 0  | 1386  | 1386                                    | 1594                          | 0   | 8050                                       |
| <b>Итого</b>                    |  |   |   | <b>1594</b>                   |   |  |
| <b>Котельная №32 п. Снежный</b> |  |   |   |                               |   |  |
| 2024 год                        |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                             | 0  | 776   | 776                                     | 892                           | 0   | 8 098                                      |
| <b>Итого</b>                    |  |   |   | <b>892</b>                    |   |  |
| 2023 год                        |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                             | 0  | 60  | 60                                      | 69                            | 0   | 8065                                       |
| <b>Итого</b>                    |  |   |   | <b>69</b>                     |   |  |
| 2022 год                        |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                             | 0  | 63  | 63                                      | 72                            | 0   | 8050                                       |
| <b>Итого</b>                    |  |   |   | <b>72</b>                     |   |  |
| 2021 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                   |                               | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) |
|--|--|---|---|-------------------------------|---|--|
|  |  |   | Всего, т. натурального топлива, тыс. м³ | Всего, в т. условного топлива |   |  |
| Газ  | 0  | 63  | 63                                      | 72                            | 0   | 8050                                       |
| <b>Итого</b>                                       |  |   |   | <b>72</b>                     |   |  |
| 2020 год   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ  | 0  | 60  | 60                                      | 69                            | 0   | 8050                                       |
| <b>Итого</b>                                       |  |   |   | <b>69</b>                     |   |  |
| <b>Котельная №33 п. Снежный</b>                    |  |   |   |                               |   |  |
| 2024 год   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ  | 0  | 776   | 776                                     | 892                           | 0   | 8 098                                      |
| <b>Итого</b>                                       |  |   |   | <b>892</b>                    |   |  |
| 2023 год   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ  | 0  | 689   | 689                                     | 792                           | 0   | 8065                                       |
| <b>Итого</b>                                       |  |   |   | <b>792</b>                    |   |  |
| 2022 год   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ  | 0  | 729   | 729                                     | 838                           | 0   | 8050                                       |
| <b>Итого</b>                                       |  |   |   | <b>838</b>                    |   |  |
| 2021 год   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ  | 0  | 852   | 852                                     | 980                           | 0   | 8050                                       |
| <b>Итого</b>                                       |  |   |   | <b>980</b>                    |   |  |
| 2020 год   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ  | 0  | 671   | 671                                     | 771                           | 0   | 8050                                       |
| <b>Итого</b>                                       |  |   |   | <b>771</b>                    |   |  |
| <b>Котельная №34 Крылова, 40</b>                   |  |   |   |                               |   |  |
| 2024 год   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ  | 0  | 128   | 128                                     | 147                           | 0   | 8098                                       |
| <b>Итого</b>                                       |  |   |   | <b>147</b>                    |   |  |
| 2023 год   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ  | 0  | 114   | 114                                     | 132                           | 0   | 8 065                                      |
| <b>Итого</b>                                       |  |   |   | <b>132</b>                    |   |  |
| 2022 год   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ  | 0  | 120   | 120                                     | 138                           | 0   | 8050                                       |
| <b>Итого</b>                                       |  |   |   | <b>138</b>                    |   |  |
| 2021 год   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ  | 0  | 147   | 147                                     | 169                           | 0   | 8048                                       |
| <b>Итого</b>                                       |  |   |   | <b>169</b>                    |   |  |
| 2020 год   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ  | 0  | 138   | 138                                     | 158                           | 0   | 8047                                       |
| <b>Итого</b>                                       |  |   |   | <b>158</b>                    |   |  |
| <b>Котельная №35 Спортивное (законсервирована)</b> |  |   |   |                               |   |  |
| 2024 год   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ  | 0  | 0   | 0                                       | 0                             | 0   | 0  |
| <b>Итого</b>                                       |  |   |   | <b>0</b>                      |   |  |
| 2023 год   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ  | 0  | 0   | 0                                       | 0                             | 0   | 0  |
| <b>Итого</b>                                       |  |   |   | <b>0</b>                      |   |  |
| 2022 год   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ  | 0  | 0   | 0                                       | 0                             | 0   | 0  |
| <b>Итого</b>                                       |  |   |   | <b>0</b>                      |   |  |
| 2021 год   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ  | 0  | 0   | 0                                       | 0                             | 0   | 0  |
| <b>Итого</b>                                       |  |   |   | <b>0</b>                      |   |  |
| 2020 год   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ  | 0  | 0   | 0                                       | 0                             | 0   | 0  |
| <b>Итого</b>                                       |  |   |   | <b>0</b>                      |   |  |
| <b>Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>           |  |   |   |                               |   |  |
| 2024 год   |  |   |   |                               |   |  |
| Газ  | 0  | 196,656   | 196,656                                 | 226,138                       | 0   | 8092                                       |



| 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                   |                               | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³) |
|--|--|---|---|-------------------------------|---|---|
|  |  |   | Всего, т. натурального топлива, тыс. м³ | Всего, в т. условного топлива |   |   |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>226,138</b>                |   |   |
| 2023 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 207,959   | 207,959                                 | 238,873                       | 0   | 8041  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>238,873</b>                |   |   |
| 2022 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 203   | 203                                     | 232                           | 0   | 8012  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>232</b>                    |   |   |
| 2021 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 219   | 219                                     | 250                           | 0   | 8012  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>250</b>                    |   |   |
| 2020 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 179   | 179                                     | 204                           | 0   | 7978  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>204</b>                    |   |   |
| <b>Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»</b> |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 990,506   | 990,506                                 | 1139,099                      | 0   | 8092  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>1139,099</b>               |   |   |
| 2023 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 932,582   | 932,582                                 | 1071,169                      | 0   | 8040  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>1071,169</b>               |   |   |
| 2022 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 1014  | 1014                                    | 1160                          | 0   | 8012  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>1160</b>                   |   |   |
| 2021 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 1183  | 1183                                    | 1359                          | 0   | 8037  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>1359</b>                   |   |   |
| 2020 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 967   | 967                                     | 1105                          | 0   | 7999  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>1105</b>                   |   |   |
| <b>Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»</b> |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 972,945   | 972,945                                 | 1119,101                      | 0   | 8092  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>1119,101</b>               |   |   |
| 2023 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 911,077   | 911,077                                 | 1046,937                      | 0   | 8044  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>1046,937</b>               |   |   |
| 2022 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 392   | 392                                     | 449                           | 0   | 8020  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>449</b>                    |   |   |
| 2021 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 0   | 0                                       | 0                             | 0   | 0   |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>0</b>                      |   |   |
| 2020 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 0   | 0                                       | 0                             | 0   | 0   |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>0</b>                      |   |   |
| <b>Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»</b> |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 1508,86   | 1508,86                                 | 1735,253                      | 0   | 8092  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>1735,253</b>               |   |   |
| 2023 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 1519,420  | 1519,420                                | 1745,693                      | 0   | 8042  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>1745,693</b>               |   |   |
| 2022 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 2123  | 2123                                    | 2429                          | 0   | 8010  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>2429</b>                   |   |   |
| 2021 год                                 |  |   |   |                               |   |   |

| Баланс топлива за год                    | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> | Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> | Израсходовано топлива                               |                               | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> ) |
|--|--|---|---|-------------------------------|---|---|
|  |  |   | Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> | Всего, в т. условного топлива |   |   |
| Газ                                      | 0  | 2797  | 2797  | 3211                          | 0   | 8037  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>3211</b>                   |   |   |
| 2020 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 2218  | 2218  | 2535                          | 0   | 8000  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>2535</b>                   |   |   |
| <b>Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»</b> |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 441,478   | 441,478   | 507,800                       | 0   | 8092  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>507,800</b>                |   |   |
| 2023 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 422,304   | 422,304   | 485,308                       | 0   | 8044  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>485,308</b>                |   |   |
| 2022 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 417   | 417   | 477                           | 0   | 8012  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>477</b>                    |   |   |
| 2021 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 439   | 439   | 505                           | 0   | 8038  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>505</b>                    |   |   |
| 2020 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 384   | 384   | 439                           | 0   | 8003  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>439</b>                    |   |   |
| <b>Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»</b> |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 901,302   | 901,302   | 1 036,256                     | 0   | 8092  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>1 036,256</b>              |   |   |
| 2023 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 867,129   | 867,129   | 996,005                       | 0   | 8040  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>996,005</b>                |   |   |
| 2022 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 901   | 901   | 1031                          | 0   | 8012  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>1031</b>                   |   |   |
| 2021 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 1045  | 1045  | 1200                          | 0   | 8037  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>1200</b>                   |   |   |
| 2020 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 829   | 829   | 948                           | 0   | 8005  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>948</b>                    |   |   |
| <b>Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»</b> |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 614,298   | 614,298   | 706,452                       | 0   | 8092  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>706,452</b>                |   |   |
| 2023 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 589,387   | 589,387   | 676,986                       | 0   | 8040  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>676,986</b>                |   |   |
| 2022 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 578   | 578   | 661                           | 0   | 8012  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>661</b>                    |   |   |
| 2021 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 677   | 677   | 777                           | 0   | 8037  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>777</b>                    |   |   |
| 2020 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 512   | 512   | 585                           | 0   | 7998  |
| <b>Итого</b>                             |  |   |   | <b>585</b>                    |   |   |
| <b>Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»</b> |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год                                 |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                      | 0  | 1543,954  | 1543,954  | 1775,712                      | 0   | 8092  |

| 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                   |                               | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) |
|---|--|---|---|-------------------------------|---|--|
|   |  |   | Всего, т. натурального топлива, тыс. м³ | Всего, в т. условного топлива |   |  |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>1775,712</b>               |   |  |
| 2023 год                                  |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                                       | 0  | 1488,617  | 1488,617                                | 1710,593                      | 0   | 8044                                       |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>1710,593</b>               |   |  |
| 2022 год                                  |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                                       | 0  | 1550  | 1550                                    | 1774                          | 0   | 8012                                       |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>1774</b>                   |   |  |
| 2021 год                                  |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                                       | 0  | 1692  | 1692                                    | 1943                          | 0   | 8037                                       |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>1943</b>                   |   |  |
| 2020 год                                  |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                                       | 0  | 1388  | 1388                                    | 1586                          | 0   | 7999                                       |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>1586</b>                   |   |  |
| <b>Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»</b> |  |   |   |                               |   |  |
| 2024 год                                  |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                                       | 0  | 4168,604  | 4168,604                                | 4794,079                      | 0   | 8092                                       |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>4794,079</b>               |   |  |
| 2023 год                                  |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                                       | 0  | 4163,641  | 4163,641                                | 4780,717                      | 0   | 8037                                       |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>4780,717</b>               |   |  |
| 2022 год                                  |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                                       | 0  | 4060  | 4060                                    | 4647                          | 0   | 8012                                       |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>4647</b>                   |   |  |
| 2021 год                                  |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                                       | 0  | 4391  | 4391                                    | 5042                          | 0   | 8037                                       |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>5042</b>                   |   |  |
| 2020 год                                  |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                                       | 0  | 3676  | 3676                                    | 4200                          | 0   | 7998                                       |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>4200</b>                   |   |  |
| <b>Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»</b> |  |   |   |                               |   |  |
| 2024 год                                  |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                                       | 0  | 4442,415  | 4442,415                                | 5 109,908                     | 0   | 8092                                       |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>5 109,908</b>              |   |  |
| 2023 год                                  |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                                       | 0  | 4307,987  | 4307,987                                | 4951,694                      | 0   | 8046                                       |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>4951,694</b>               |   |  |
| 2022 год                                  |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                                       | 0  | 4496  | 4496                                    | 5146                          | 0   | 8012                                       |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>5146</b>                   |   |  |
| 2021 год                                  |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                                       | 0  | 5074  | 5074                                    | 5825                          | 0   | 8037                                       |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>5825</b>                   |   |  |
| 2020 год                                  |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                                       | 0  | 3991  | 3991                                    | 4561                          | 0   | 8000                                       |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>4561</b>                   |   |  |
| <b>Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»</b> |  |   |   |                               |   |  |
| 2024 год                                  |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                                       | 0  | 794,791   | 794,791                                 | 914,129                       | 0   | 8092                                       |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>914,129</b>                |   |  |
| 2023 год                                  |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                                       | 0  | 766,673   | 766,673                                 | 881,025                       | 0   | 8044                                       |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>881,025</b>                |   |  |
| 2022 год                                  |  |   |   |                               |   |  |
| Газ                                       | 0  | 808   | 808                                     | 925                           | 0   | 8012                                       |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>925</b>                    |   |  |
| 2021 год                                  |  |   |   |                               |   |  |

| Баланс топлива за год                     | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> | Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> | Израсходовано топлива                               |                               | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> ) |
|---|--|---|---|-------------------------------|---|---|
|   |  |   | Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> | Всего, в т. условного топлива |   |   |
| Газ                                       | 0  | 946   | 946   | 1087                          | 0   | 8037  |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>1087</b>                   |   |   |
| 2020 год                                  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                       | 0  | 751   | 751   | 858                           | 0   | 7997  |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>858</b>                    |   |   |
| <b>Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»</b> |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год                                  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                       | 0  | 1602,842  | 1602,842  | 1845,173                      | 0   | 8092  |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>1845,173</b>               |   |   |
| 2023 год                                  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                       | 0  | 1561,961  | 1561,961  | 1793,527                      | 0   | 8038  |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>1793,527</b>               |   |   |
| 2022 год                                  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                       | 0  | 1618  | 1618  | 1852                          | 0   | 8015  |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>1852</b>                   |   |   |
| 2021 год                                  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                       | 0  | 1790  | 1790  | 2055                          | 0   | 8037  |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>2055</b>                   |   |   |
| 2020 год                                  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                       | 0  | 1553  | 1553  | 1774                          | 0   | 7996  |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>1774</b>                   |   |   |
| <b>Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»</b> |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год                                  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                       | 0  | 195,204   | 195,204   | 224,470                       | 0   | 8092  |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>224,470</b>                |   |   |
| 2023 год                                  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                       | 0  | 180,102   | 180,102   | 206,947                       | 0   | 8043  |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>206,947</b>                |   |   |
| 2022 год                                  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                       | 0  | 193   | 193   | 221                           | 0   | 8012  |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>221</b>                    |   |   |
| 2021 год                                  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                       | 0  | 218   | 218   | 250                           | 0   | 8037  |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>250</b>                    |   |   |
| 2020 год                                  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                       | 0  | 171   | 171   | 195                           | 0   | 7982  |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>195</b>                    |   |   |
| <b>Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»</b> |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год                                  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                       | 0  | 795,202   | 795,202   | 914,441                       | 0   | 8092  |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>914,441</b>                |   |   |
| 2023 год                                  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                       | 0  | 784,606   | 784,606   | 901,380                       | 0   | 8042  |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>901,380</b>                |   |   |
| 2022 год                                  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                       | 0  | 822   | 822   | 941                           | 0   | 8012  |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>941</b>                    |   |   |
| 2021 год                                  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                       | 0  | 929   | 929   | 1066                          | 0   | 8037  |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>1066</b>                   |   |   |
| 2020 год                                  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                       | 0  | 688   | 688   | 786                           | 0   | 7997  |
| <b>Итого</b>                              |  |   |   | <b>786</b>                    |   |   |
| <b>Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»</b> |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год                                  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                                       | 0  | 3864,250  | 3864,250  | 4444,248                      | 0   | 8092  |

| 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                   |                               | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³) |
|---|--|---|---|-------------------------------|---|---|
|   |  |   | Всего, т. натурального топлива, тыс. м³ | Всего, в т. условного топлива |   |   |
| <b>Итого</b>  |  |   |   | <b>4444,248</b>               |   |   |
| 2023 год  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 3755,356  | 3755,356                                | 4315,040                      | 0   | 8043  |
| <b>Итого</b>  |  |   |   | <b>4315,040</b>               |   |   |
| 2022 год  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 3962  | 3962                                    | 4535                          | 0   | 8012  |
| <b>Итого</b>  |  |   |   | <b>4535</b>                   |   |   |
| 2021 год  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 4062  | 4062                                    | 4664                          | 0   | 8037  |
| <b>Итого</b>  |  |   |   | <b>4664</b>                   |   |   |
| 2020 год  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 3351  | 3351                                    | 3829                          | 0   | 7999  |
| <b>Итого</b>  |  |   |   | <b>3829</b>                   |   |   |
| <b>Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>   |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 516,671   | 516,671                                 | 597,756                       | 0   | 8092  |
| <b>Итого</b>  |  |   |   | <b>597,756</b>                |   |   |
| 2023 год  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 543,770   | 543,770                                 | 623,564                       | 0   | 8027  |
| <b>Итого</b>  |  |   |   | <b>623,564</b>                |   |   |
| 2022 год  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 609   | 609                                     | 699                           | 0   | 8031  |
| <b>Итого</b>  |  |   |   | <b>699</b>                    |   |   |
| 2021 год  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 529   | 529                                     | 607                           | 0   | 8039  |
| <b>Итого</b>  |  |   |   | <b>607</b>                    |   |   |
| 2020 год  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 95  | 95                                      | 109                           | 0   | 8039  |
| <b>Итого</b>  |  |   |   | <b>109</b>                    |   |   |
| <b>Котельная К-45</b>   |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 23 588,6  | 23 588,6                                | 27154                         | 0   | 8092  |
| <b>Итого</b>  |  |   |   | <b>27154</b>                  |   |   |
| 2023 год  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 20363   | 20363                                   | 22684                         | 0   | 7798  |
| <b>Итого</b>  |  |   |   | <b>22684</b>                  |   |   |
| 2022 год  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 20019   | 20019                                   | 22975                         | 0   | 8034  |
| <b>Итого</b>  |  |   |   | <b>22975</b>                  |   |   |
| 2021 год  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 20675   | 20675                                   | 23740                         | 0   | 8038  |
| <b>Итого</b>  |  |   |   | <b>23740</b>                  |   |   |
| 2020 год  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 15696   | 15696                                   | 17932                         | 0   | 7997  |
| <b>Итого</b>  |  |   |   | <b>17932</b>                  |   |   |
| <b>Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)</b> |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 349,91  | 349,91                                  | 402                           | 0   | 8 092                                       |
| <b>Итого</b>  |  |   |   | <b>402</b>                    |   |   |
| 2023 год  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 254   | 254                                     | 282                           | 0   | 7798  |
| <b>Итого</b>  |  |   |   | <b>282</b>                    |   |   |
| 2022 год  |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 302   | 302                                     | 347                           | 0   | 8034  |
| <b>Итого</b>  |  |   |   | <b>347</b>                    |   |   |
| 2021 год  |  |   |   |                               |   |   |

| Баланс топлива за год                       | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> | Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> | Израсходовано топлива                               |                               | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> ) |
|---|--|---|---|-------------------------------|---|---|
|   |  |   | Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> | Всего, в т. условного топлива |   |   |
| Газ   | 0  | 364   | 364   | 418                           | 0   | 8038  |
| <b>Итого</b>                                |  |   |   | <b>418</b>                    |   |   |
| 2020 год                                    |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 281   | 281   | 321                           | 0   | 7997  |
| <b>Итого</b>                                |  |   |   | <b>321</b>                    |   |   |
| <b>Котельная ООО «Газпром энерго»</b>       |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год                                    |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 5 325,05  | 5 325,05  | 6173,97                       | 0   | 8116  |
| <b>Итого</b>                                |  |   |   | <b>6173,97</b>                |   |   |
| 2023 год                                    |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 4953,60   | 4953,60   | 5713,9                        | 0   | 8074,32   |
| <b>Итого</b>                                |  |   |   | <b>5713,9</b>                 |   |   |
| 2022 год                                    |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 5145  | 5145  | 5935                          | 0   | 8075  |
| <b>Итого</b>                                |  |   |   | <b>5935</b>                   |   |   |
| 2021 год                                    |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 5888  | 5888  | 6800                          | 0   | 8085  |
| <b>Итого</b>                                |  |   |   | <b>6800</b>                   |   |   |
| 2020 год                                    |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 4781  | 4781  | 5520                          | 0   | 8081  |
| <b>Итого</b>                                |  |   |   | <b>5520</b>                   |   |   |
| <b>Котельная АО «Аэропорт Сургут»</b>       |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год                                    |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 2064  | 2064  | 2506,41                       | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                                |  |   |   | <b>2506,41</b>                |   |   |
| 2023 год                                    |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 2006,16   | 2006,16   | 2298,12                       | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                                |  |   |   | <b>2298,12</b>                |   |   |
| 2022 год                                    |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 2060  | 2060  | 2369                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                                |  |   |   | <b>2369</b>                   |   |   |
| 2021 год                                    |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 2314  | 2314  | 2662                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                                |  |   |   | <b>2662</b>                   |   |   |
| 2020 год                                    |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 1738  | 1738  | 1998                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                                |  |   |   | <b>1998</b>                   |   |   |
| <b>Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»</b> |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год                                    |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 2420,83   | 2420,83   | 2783,94                       | 0   | 8134  |
| <b>Итого</b>                                |  |   |   | <b>2783,94</b>                |   |   |
| 2023 год                                    |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 2053  | 2053  | 2361,2                        | 0   | 8051  |
| <b>Итого</b>                                |  |   |   | <b>2361,2</b>                 |   |   |
| 2022 год                                    |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 2617  | 2617  | 3010                          | 0   | 8051  |
| <b>Итого</b>                                |  |   |   | <b>3010</b>                   |   |   |
| 2021 год                                    |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 2799  | 2799  | 3230                          | 0   | 8078  |
| <b>Итого</b>                                |  |   |   | <b>3230</b>                   |   |   |
| 2020 год                                    |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 2229  | 2229  | 2572                          | 0   | 8077  |
| <b>Итого</b>                                |  |   |   | <b>2572</b>                   |   |   |
| <b>Котельная ООО УК «СЗТК»</b>              |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год                                    |  |   |   |                               |   |   |
| Газ   | 0  | 1581,8  | 1581,8  | 1819,07                       | 0   | 8050  |

| 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                   |                               | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³) |
|-----------------------------------|--|---|---|-------------------------------|---|---|
|                                   |  |   | Всего, т. натурального топлива, тыс. м³ | Всего, в т. условного топлива |   |   |
| <b>Итого</b>                      |  |   |   | <b>1819,07</b>                |   |   |
| 2023 год                          |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                               | 0  | 6503,69   | 6503,69                                 | 7449                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                      |  |   |   | <b>7449</b>                   |   |   |
| 2022 год                          |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                               | 0  | 1738  | 1738                                    | 1999                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                      |  |   |   | <b>1999</b>                   |   |   |
| 2021 год                          |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                               | 0  | 1892  | 1892                                    | 2175                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                      |  |   |   | <b>2175</b>                   |   |   |
| 2020 год                          |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                               | 0  | 1435  | 1435                                    | 1650                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                      |  |   |   | <b>1650</b>                   |   |   |
| <b>Котельная ООО «ТВС-сервис»</b> |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год                          |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                               | 0  | 762,69  | 762,69                                  | 877,1                         | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                      |  |   |   | <b>877,1</b>                  |   |   |
| 2023 год                          |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                               | 0  | 762,69  | 762,69                                  | 877,1                         | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                      |  |   |   | <b>877,1</b>                  |   |   |
| 2022 год                          |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                               | 0  | 761   | 761                                     | 876                           | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                      |  |   |   | <b>876</b>                    |   |   |
| 2021 год                          |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                               | 0  | 930   | 930                                     | 1070                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                      |  |   |   | <b>1070</b>                   |   |   |
| 2020 год                          |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                               | 0  | 908   | 908                                     | 1044                          | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                      |  |   |   | <b>1044</b>                   |   |   |
| <b>Котельная АО «Горремстрой»</b> |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год                          |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                               | 0  | 265,31  | 265,31                                  | 305,1                         | 0   | 8000  |
| <b>Итого</b>                      |  |   |   | <b>305,1</b>                  |   |   |
| 2023 год                          |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                               | 0  | 241,9   | 241,9                                   | 278,3                         | 0   | 8053  |
| <b>Итого</b>                      |  |   |   | <b>278,3</b>                  |   |   |
| 2022 год                          |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                               | 0  | 226   | 226                                     | 260                           | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                      |  |   |   | <b>260</b>                    |   |   |
| 2021 год                          |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                               | 0  | 303   | 303                                     | 348                           | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                      |  |   |   | <b>348</b>                    |   |   |
| 2020 год                          |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                               | 0  | 236   | 236                                     | 272                           | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                      |  |   |   | <b>272</b>                    |   |   |
| <b>Котельная ООО «ТехСтрой»</b>   |  |   |   |                               |   |   |
| 2024 год                          |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                               | 0  | 772,02  | 772,02                                  | 887,8                         | 0   | 8000  |
| <b>Итого</b>                      |  |   |   | <b>887,8</b>                  |   |   |
| 2023 год                          |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                               | 0  | 597,43  | 597,43                                  | 682,8                         | 0   | 8000  |
| <b>Итого</b>                      |  |   |   | <b>682,8</b>                  |   |   |
| 2022 год                          |  |   |   |                               |   |   |
| Газ                               | 0  | 213   | 213                                     | 249                           | 0   | 8190  |
| <b>Итого</b>                      |  |   |   | <b>249</b>                    |   |   |
| 2021 год                          |  |   |   |                               |   |   |

| Баланс топлива<br>за год    | Остаток<br>топлива на<br>начало года,<br>т.<br>натурального<br>топлива, тыс.<br>м <sup>3</sup> | Приход<br>топлива за<br>год, т.<br>натурального<br>топлива, тыс.<br>м <sup>3</sup> | Израсходовано топлива  |                                     | Остаток<br>топлива, т.<br>натурального<br>топлива, тыс.<br>м <sup>3</sup> | Низшая<br>теплота<br>сгорания,<br>ккал/кг<br>(ккал/м <sup>3</sup> ) |
|-----------------------------|--|--|--|-------------------------------------|---|---|
|                             |  |  | Всего, т.<br>натурального<br>топлива, тыс.<br>м <sup>3</sup> | Всего, в т.<br>условного<br>топлива |   |   |
| Газ                         | 0  | 0  | 0  | 0                                   | 0   | 0   |
| <b>Итого</b>                |  |  |  | <b>0</b>                            |   |   |
| 2020 год                    |  |  |  |                                     |   |   |
| Газ                         | 0  | 0  | 0  | 0                                   | 0   | 0   |
| <b>Итого</b>                |  |  |  | <b>0</b>                            |   |   |
| <b>Котельная «СкатБаза»</b> |  |  |  |                                     |   |   |
| 2024 год                    |  |  |  |                                     |   |   |
| Газ                         | 0  | 671,2  | 671,2  | 771,8                               | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                |  |  |  | <b>771,8</b>                        |   |   |
| 2023 год                    |  |  |  |                                     |   |   |
| Газ                         | 0  | 659,8  | 659,8  | 829,4                               | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                |  |  |  | <b>829,4</b>                        |   |   |
| 2022 год                    |  |  |  |                                     |   |   |
| Газ                         | 0  | 630,83   | 630,83   | 743,8                               | 0   | 8050  |
| <b>Итого</b>                |  |  | -  | <b>743,8</b>                        |   |   |
| 2021 год                    |  |  |  |                                     |   |   |
| Газ                         | -  | -  | -  | -                                   | -   | -   |
| <b>Итого</b>                |  |  |  | -                                   |   |   |
| 2020 год                    |  |  |  |                                     |   |   |
| Газ                         | -  | -  | -  | -                                   | -   | -   |
| <b>Итого</b>                |  |  |  | -                                   |   |   |

АО «Завод промстройдеталей» в 2024 году не осуществляло регулирующую деятельность в сфере теплоснабжения.



Таблица 8.5 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО №1-3 за 2024 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) |
|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|---|
|                       |  |   | На котельных на отпуск тепловой энергии                        | на ТЭЦ                     |                                 |   |   |
|                       |  |   |  | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии |   |   |
| 2024 год              |  |   |  |                            |                                 |   |   |
| Газ                   | 0  | 12492211  | 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 2024 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) |
|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|---|
|                       |  |   | На котельных на отпуск тепловой энергии                        | на ТЭЦ                     |                                 |   |   |
|                       |  |   |  | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии |   |   |
| 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»**

| №<br>п/п | Источник тепловой энергии,<br>адрес                      | Количество ёмкостей | объем каждой,<br>м <sup>3</sup> | вместимость каждой,<br>тонн | наличие емкости<br>аварийных<br>проливов, объем | год ввода в<br>эксплуатаци<br>ю | длина<br>трубопровода<br>аварийного<br>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.<br>Западная 1/1             | 2                   | 100                             | 85                          | 5   | 2020                            | 247  | рабочее   |
| 4        | Котельная № 22 МБУ Олимпия п.<br>Барсово ул. Олимпийская | 1                   | 50                              | 42.5                        | 5   | 2005                            | 46   | рабочее   |
| 5        | Котельная № 23 Югорский тракт,<br>40                     | 1                   | 25                              | 21.25                       | нет   | 2011                            | 128  | рабочее   |
|          | Котельная №29<br>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.<br>Крылова, 40                  | 1                   | 15                              | 12.75                       | 5   | 2008                            | 29.6   | 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

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 2020-2024 гг. в г. Сургуте фиксируется в тепловых сетях СГМУП «ГТС» и, как видно из диаграммы, имеет тенденцию к снижению.

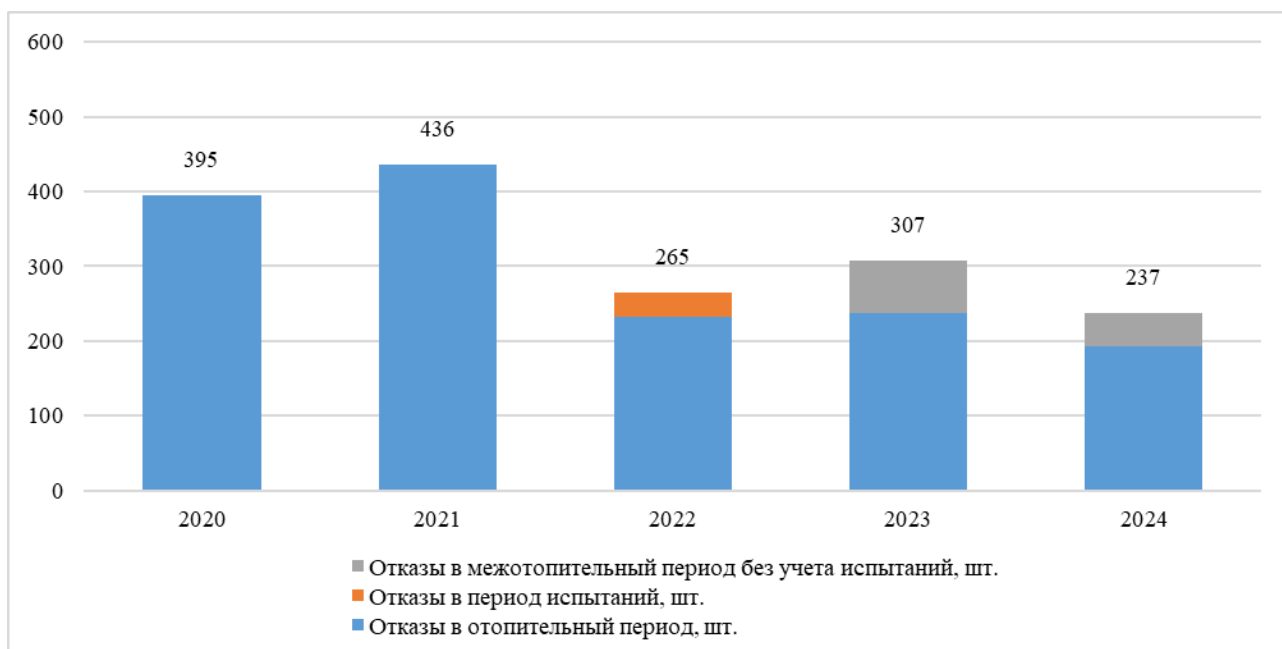


Рисунок 9.1 – Соотношение числа отказов

**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) |      |      |      |      |
|-------|--|-----|--------------------------|------|------|------|------|-----------------------------------|------|------|------|------|--|------|------|------|------|--|------|------|------|------|--|------|------|------|------|
|       |  |     | 2020                     | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020                              | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020   | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020   | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020   | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1     | 2  | 3   | 5                        | 6    | 7    | 8    | 9    | 10                                | 11   | 12   | 13   | 14   | 15   | 16   | 17   | 18   | 19   | 20   | 21   | 22   | 23   | 24   | 25   | 26   | 27   | 28   | 29   |
| 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    | 0,00 |
| 2     | Котельная ПКТС                             | 1   | 153                      | 190  | 119  | 154  | 116  | 153                               | 190  | 100  | 112  | 97   | 0  | 0    | 0    | 42   | 19   | 4,34   | 5,37 | 3,36 | 4,35 | 3,28 | 4,34   | 5,37 | 2,83 | 3,17 | 2,46 |
| 3     | СГРЭС-2*                                   | 1   | 107                      | 125  | 77   | 66   | 69   | 107                               | 125  | 74   | 64   | 65   | 0  | 0    | 0    | 2    | 4    | 0,45   | 0,53 | 0,31 | 0,2  | 0,21 | 0,45   | 0,53 | 0,3  | 0,19 | 0,19 |
| 4     | Котельная №1 СГМУП «ГТС»                   | 1   | 6                        | 18   | 5    | 6    | 3    | 6                                 | 18   | 4    | 4    | 3    | 0  | 0    | 0    | 2    | 0    | 0,29   | 0,81 | 0,23 | 0,15 | 0,08 | 0,29   | 0,81 | 0,18 | 0,1  | 0,25 |
| 5     | Котельная №2 СГМУП «ГТС»                   | 1   | 57                       | 34   | 18   | 26   | 1    | 57                                | 34   | 16   | 19   | 1    | 0  | 0    | 0    | 7    | 0    | 1,08   | 0,64 | 0,34 | 0,31 | 0,01 | 1,08   | 0,64 | 0,3  | 0,23 | 0,04 |
| 6     | Котельная №3 СГМУП «ГТС»                   | 1   | 9                        | 20   | 3    | 7    | 1    | 9                                 | 20   | 1    | 4    | 1    | 0  | 0    | 0    | 3    | 0    | 0,19   | 0,42 | 0,06 | 0,09 | 0,01 | 0,19   | 0,42 | 0,02 | 0,05 | 0,06 |
| 7     | Котельная №5 СГМУП «ГТС»                   | 1   | 0                        | 3    | 0    | 0    | 0    | 0                                 | 3    | 0    | 0    | 0    | 0  | 0    | 0    | 0    | 0    | 0  | 0,19 | 0    | 0    | 0,00 | 0  | 0,19 | 0    | 0    | 0,06 |
| 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    | 0,00 | 0  | 0    | 0    | 0    | 0    |
| 9     | Котельная №7 СГМУП «ГТС»                   | 2   | 1                        | 0    | 1    | 0    | 1    | 1                                 | 0    | 1    | 0    | 1    | 0  | 0    | 0    | 0    | 0    | 0,4  | 0    | 0,4  | 0    | 0,00 | 0,4  | 0    | 0,4  | 0    | 0,40 |
| 10    | Котельная №9 СГМУП «ГТС»                   | 2   | 0                        | 1    | 0    | 0    | 0    | 0                                 | 1    | 0    | 0    | 0    | 0  | 0    | 0    | 0    | 0    | 0  | 0,59 | 0    | 0    | 0,00 | 0  | 0,59 | 0    | 0    | 0    |
| 11    | Котельная №13 СГМУП «ГТС»                  | 2   | 0                        | 16   | 4    | 3    | 4    | 0                                 | 16   | 1    | 0    | 0    | 0  | 0    | 0    | 3    | 4    | 0  | 0,8  | 0,15 | 0,21 | 0,28 | 0  | 0,8  | 0,04 | 0    | 0    |
| 12    | Котельная №14 СГМУП «ГТС»                  | 2   | 17                       | 10   | 5    | 18   | 0    | 17                                | 10   | 4    | 15   | 0    | 0  | 0    | 0    | 3    | 0    | 0,4  | 0,23 | 0,12 | 0,27 | 0,00 | 0,4  | 0,23 | 0,09 | 0,23 | 0,05 |
| 13    | Котельная №21 СГМУП «ГТС»                  | 2   | 0                        | 0    | 0    | 2    | 0    | 0                                 | 0    | 0    | 2    | 0    | 0  | 0    | 0    | 0    | 0    | 0  | 0    | 0    | 0,49 | 0,00 | 0  | 0    | 0    | 0,49 | 0    |
| 14    | Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»        | 2   | 0                        | 0    | 2    | 0    | 0    | 0                                 | 0    | 2    | 0    | 0    | 0  | 0    | 0    | 0    | 0    | 0  | 0    | 0,29 | 0    | 0,00 | 0  | 0    | 0,29 | 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    | 0,00 | 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    | 0,00 | 0  | 0    | 0    | 0    | 0    |
| 17    | Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»        | 2   | 0                        | 0    | 0    | 1    | 2    | 0                                 | 0    | 0    | 1    | 2    | 0  | 0    | 0    | 0    | 0    | 0  | 0    | 0    | 0,29 | 0,58 | 0  | 0    | 0    | 0,29 | 0,58 |
| 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    | 0,00 | 0  | 0    | 0    | 0    | 0    |

| №<br>п/п | Наименование<br>теплоисточника   | ЕТО | Общее число отказов, шт. |      |      |      |      | Отказы в отопительный период,<br>шт. |      |      |      |      | Отказы в межотопительный период<br>без учета испытаний, шт. |      |      |      |      | Удельная повреждаемость<br>тепловых сетей за прошедший год,<br>шт./ (км·год) |      |      |      |      | Удельная повреждаемость<br>тепловых сетей за отопительный<br>период, шт./ (км·год) |      |      |      |      |
|----------|--|-----|--------------------------|------|------|------|------|--------------------------------------|------|------|------|------|---|------|------|------|------|--|------|------|------|------|--|------|------|------|------|
|          |  |     | 2020                     | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020                                 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020  | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020   | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020   | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 19       | Котельная №27<br>"Набережный" СГМУП<br>«ГТС»   | 2   | 0                        | 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    |
| 20       | Котельная №28 п.<br>Юность СГМУП «ГТС»   | 2   | 35                       | 10   | 19   | 17   | 7    | 35                                   | 10   | 19   | 11   | 5    | 0   | 0    | 0    | 6    | 2    | 1,51   | 0,43 | 0,82 | 0,71 | 0,29 | 1,51   | 0,43 | 0,82 | 0,46 | 0,42 |
| 21       | Котельная №29 п.<br>Таежный СГМУП<br>«ГТС»   | 2   | 2                        | 1    | 1    | 0    | 0    | 2                                    | 1    | 1    | 0    | 0    | 0   | 0    | 0    | 0    | 0    | 1,39   | 0,69 | 0,69 | 0    | 0    | 1,39   | 0,69 | 0,69 | 0    | 0    |
| 22       | Котельная №30 п.<br>Лунный СГМУП «ГТС»   | 2   | 6                        | 5    | 7    | 7    | 6    | 6                                    | 5    | 7    | 6    | 6    | 0   | 0    | 0    | 1    | 0    | 0,75   | 0,63 | 0,88 | 0,75 | 0,64 | 0,75   | 0,63 | 0,88 | 0,64 | 0,75 |
| 23       | Котельная №31 п.<br>Медвежий угол СГМУП<br>«ГТС»<br>(законсервирована,<br>переведена в режим<br>ЦТП) |     |                          |      |      |      |      |                                      |      |      |      |      |   |      |      |      |      |  |      |      |      |      |  |      |      |      |      |
| 24       | Котельная №32 п.<br>Снежный СГМУП<br>«ГТС»   | 2   | 0                        | 0    | 3    | 0    | 0    | 0                                    | 0    | 1    | 0    | 0    | 0   | 0    | 0    | 0    | 0    | 0  | 0    | 2,15 | 0    | 0,00 | 0  | 0    | 0,72 | 0    | 0    |
| 25       | Котельная №33 п.<br>Снежный СГМУП<br>«ГТС»   | 2   | 2                        | 3    | 0    | 0    | 1    | 2                                    | 3    | 0    | 0    | 0    | 0   | 0    | 0    | 0    | 1    | 3,92   | 5,89 | 0    | 0    | 0,00 | 3,92   | 5,89 | 0    | 0    | 0    |
| 26       | Котельная №34<br>Крылова, 40 СГМУП<br>«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<br>Спортивное СГМУП<br>«ГТС»<br>(законсервирована)                                     | 2   |                          |      |      |      |      |                                      |      |      |      |      |   |      |      |      |      |  |      |      |      |      |  |      |      |      |      |
| 28       | Котельная №1 ПАО<br>«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<br>«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<br>«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<br>«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<br>«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<br>«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<br>«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<br>«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    |



| №<br>п/п | Наименование<br>теплоисточника  | ЕТО | Общее число отказов, шт. |      |      |      |      | Отказы в отопительный период,<br>шт. |      |      |      |      | Отказы в межотопительный период<br>без учета испытаний, шт. |      |      |      |      | Удельная повреждаемость<br>тепловых сетей за прошедший год,<br>шт./ (км·год) |      |      |      |      | Удельная повреждаемость<br>тепловых сетей за отопительный<br>период, шт./ (км·год) |      |      |      |      |
|----------|---|-----|--------------------------|------|------|------|------|--------------------------------------|------|------|------|------|---|------|------|------|------|--|------|------|------|------|--|------|------|------|------|
|          |   |     | 2020                     | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020                                 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020  | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020   | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020   | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 36       | Котельная №10 ПАО<br>«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<br>«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<br>«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<br>«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<br>«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<br>«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    |
| 42       | Котельная №19 ПАО<br>«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<br>«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    | 0    | 0                                    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0   | 0    | 0    | 0    | 0    | 0  | 0    | 0    | 0    | 0    | 0  | 0    | 0    | 0    | 0    |
| 45       | Котельная «Котельная<br>для теплоснабжения.<br>Нефтеюганское шоссе,<br>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<br>«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<br>«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<br>«Сургутский<br>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<br>«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-<br>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<br>«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<br>«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<br>«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<br>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   | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|------|------|------|------|------|
| ЕТО №1 - ООО «СГЭС»   |      |      |      |      |      |
| СГРЭС-1   |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Котельная ПКТС  |      |      |      |      |      |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:                       | 0    | 0    | 0    | 0,1  | 0,08 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0    | 0    | 0    | 0,1  | 0,08 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год                                   | 0    | 0    | 0    | 0    | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 5,19 | 5,76 | 2,51 | 0,15 | 0,11 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 5,19 | 5,76 | 2,51 | 0,14 | 0,11 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год                                   | 0    | 0    | 0    | 0,01 | 0,01 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год              | 3,02 | 4,57 | 4,09 | 0,51 | 0,38 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год  | 4,34 | 5,37 | 3,36 | 0,24 | 0,18 |
| СГРЭС-2*  |      |      |      |      |      |
| 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 | 0,42 | 0,38 | 0,25 | 0,26 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0,43 | 0,42 | 0,38 | 0,25 | 0,26 |
| 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              | 0,96 | 1,39 | 0,37 | 0,16 | 0,17 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год  | 0,45 | 0,53 | 0,31 | 0,23 | 0,24 |
| Котельная К-45  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)          |      |      |      |      |      |
| 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    |

| Наименование показателя   | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|------|------|------|------|------|
| 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    |
| Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС»  |      |      |      |      |      |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:                       | 0,05 | 0,05 | 0,03 | 0,14 | 0,12 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0,05 | 0,05 | 0,03 | 0,14 | 0,12 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год                                   | 0    | 0    | 0    | 0    | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,45 | 0,47 | 0,26 | 2,35 | 1,98 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0,45 | 0,47 | 0,26 | 2,21 | 1,86 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год                                   | 0    | 0    | 0    | 0,14 | 0,12 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год              | 0,68 | 0,95 | 0,49 | 0    | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год  | 0,52 | 0,61 | 0,31 | 1,16 | 0,98 |
| ЕТО №2 - СГМУП «ГТС»  |      |      |      |      |      |
| Котельная №1 СГМУП «ГТС»  |      |      |      |      |      |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 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    | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,58 | 1,73 | 0,1  | 0,06 | 0,03 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0,58 | 1,73 | 0,1  | 0,06 | 0,03 |
| 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    | 0,45 | 0,29 | 0,15 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год  | 0,29 | 0,81 | 0,23 | 0,15 | 0,08 |
| Котельная №2 СГМУП «ГТС»  |      |      |      |      |      |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 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    | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 1,27 | 0,43 | 0,34 | 0,37 | 0,01 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 1,27 | 0,43 | 0,34 | 0,34 | 0,01 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год                                   | 0    | 0    | 0    | 0,02 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год              | 0,9  | 1,12 | 0,39 | 0,33 | 0,01 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год  | 1,08 | 0,64 | 0,34 | 0,33 | 0,01 |
| Котельная №3 СГМУП «ГТС»  |      |      |      |      |      |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 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    | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,2  | 0,8  | 0    | 0,06 | 0,01 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0,2  | 0,8  | 0    | 0,06 | 0,01 |
| 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              | 0,31 | 0    | 0,23 | 0,18 | 0,03 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год  | 0,19 | 0,42 | 0,06 | 0,09 | 0,01 |
| Котельная №5 СГМУП «ГТС»  |      |      |      |      |      |
| 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   | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|------|------|------|------|------|
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0    | 0,3  | 0    | 0    | 0    |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0    | 0,3  | 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    | 0,19 | 0    | 0    | 0    |
| Котельная №6 СГМУП «ГТС»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Котельная №7 СГМУП «ГТС»  |      |      |      |      |      |
| 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: | 0,4  | 0    | 0,4  | 0    | 0    |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0,4  | 0    | 0,4  | 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  | 0,4  | 0    | 0,4  | 0    | 0    |
| Котельная №9 СГМУП «ГТС»  |      |      |      |      |      |
| 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    | 0,59 | 0    | 0    | 0    |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0    | 0,59 | 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    | 0,59 | 0    | 0    | 0    |
| Котельная №13 СГМУП «ГТС»   |      |      |      |      |      |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:                       | 0    | 0    | 0,39 | 0,98 | 1,31 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0    | 0    | 0,39 | 0,98 | 1,31 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год                                   | 0    | 0    | 0    | 0    | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0    | 0,89 | 0    | 0,15 | 0,20 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0    | 0,89 | 0    | 0    | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год                                   | 0    | 0    | 0    | 0,15 | 0,20 |
| 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    | 0,8  | 0,15 | 0,21 | 0,28 |
| Котельная №14 СГМУП «ГТС»   |      |      |      |      |      |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 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    | 0,00 |

| Наименование показателя   | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|------|------|------|------|------|
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,77 | 0,45 | 0,14 | 0,12 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0,77 | 0,45 | 0,14 | 0,12 | 0,00 |
| 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    | 0,14 | 0,39 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год  | 0,4  | 0,23 | 0,12 | 0,29 | 0,00 |
| Котельная №21 СГМУП «ГТС»   |      |      |      |      |      |
| 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    | 0,94 | 0    |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0    | 0    | 0    | 0,94 | 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    | 0,79 | 0    |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год  | 0    | 0    | 0    | 0,86 | 0    |
| Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»   |      |      |      |      |      |
| 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    | 0,34 | 0    | 0    |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0    | 0    | 0,34 | 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    | 0,25 | 0    | 0    |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год  | 0    | 0    | 0,29 | 0    | 0    |
| Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»   |      |      |      |      |      |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 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    | 0,00 |

| Наименование показателя   | 2020 | 2021 | 2022  | 2023 | 2024 |
|---|------|------|-------|------|------|
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0    | 0    | 0     | 0,29 | 0,58 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0    | 0    | 0     | 0,29 | 0,58 |
| 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    | 0     | 0    | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год  | 0    | 0    | 0     | 0,29 | 0,58 |
| Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»  |      |      |       |      |      |
| 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    |
| Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»  |      |      |       |      |      |
| 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    | 23,81 | 0    | 0    |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год  | 0    | 0    | 11,9  | 0    | 0    |
| Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»   |      |      |       |      |      |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 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    | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,83 | 0,6  | 0,48  | 0,27 | 0,11 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0,83 | 0,6  | 0,48  | 0,27 | 0,11 |
| 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              | 3,25 | 0    | 1,7   | 6,17 | 2,54 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год  | 1,51 | 0,43 | 0,82  | 0,71 | 0,29 |
| Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»  |      |      |       |      |      |
| 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: | 1,39 | 0,69 | 0,69  | 0    | 0    |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 1,39 | 0,69 | 0,69  | 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  | 1,39 | 0,69 | 0,69  | 0    | 0    |
| Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»   |      |      |       |      |      |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 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    | 0,00 |

| Наименование показателя   | 2020  | 2021  | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|-------|-------|------|------|------|
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,95  | 0,79  | 0,79 | 0,54 | 0,46 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0,95  | 0,79  | 0,79 | 0,54 | 0,46 |
| 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     | 1,25 | 0,97 | 0,83 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год  | 0,75  | 0,63  | 0,88 | 0,62 | 0,53 |
| Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»  |       |       |      |      |      |
| 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     | 6,27 | 0    | 0    |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год  | 0     | 0     | 2,15 | 0    | 0    |
| Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»  |       |       |      |      |      |
| 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: | 58,38 | 87,57 | 0    | 0    | 0    |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 58,38 | 87,57 | 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  | 3,92  | 5,89  | 0    | 0    | 0    |
| Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»   |       |       |      |      |      |
| 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    |
| Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)                                 |       |       |      |      |      |
| 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    |
| Итого по ЕТО №2 - СГМУП «ГТС»   |       |       |      |      |      |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:                       | 0     | 0     | 0,04 | 0,02 | 0,01 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0     | 0     | 0,04 | 0,02 | 0,01 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год                                   | 0     | 0     | 0    | 0    | 0,00 |

| Наименование показателя   | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|------|------|------|------|------|
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,61 | 0,65 | 0,19 | 0,12 | 0,04 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0,61 | 0,65 | 0,19 | 0,11 | 0,03 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год                                   | 0    | 0    | 0    | 0,01 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год              | 0,29 | 0    | 0,31 | 0,23 | 0,07 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год  | 0,24 | 0,17 | 0,17 | 0,07 | 0,02 |
| ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»   |      |      |      |      |      |
| Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»   |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»   |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»   |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»   |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»   |      |      |      |      |      |
| 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   | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|------|------|------|------|------|
| 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    |
| Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Итого по ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»   |      |      |      |      |      |
| Котельная ООО «Газпром энерго»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»   |      |      |      |      |      |
| Котельная АО «Аэропорт Сургут»  |      |      |      |      |      |

| Наименование показателя   | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|------|------|------|------|------|
| 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    |
| Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»   |      |      |      |      |      |
| Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| ЕТО №7 - ООО УК "СЗТК"  |      |      |      |      |      |
| Котельная ООО УК «СЗТК»   |      |      |      |      |      |
| 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   | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|------|------|------|------|------|
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год  | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    |
| Итого по ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»   |      |      |      |      |      |
| 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    |
| ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»   |      |      |      |      |      |
| Котельная ООО «ТВС-сервис»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| ЕТО №9 - АО «Горремстрой»   |      |      |      |      |      |
| Котельная АО «Горремстрой»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой»  |      |      |      |      |      |
| 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   | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|------|------|------|------|------|
| 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    |
| ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»   |      |      |      |      |      |
| Котельная ООО «СКАТ-База»   |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»  |      |      |      |      |      |
| Котельная ООО «ТехСтрой»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»   |      |      |      |      |      |
| 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    |
| ЕТО №12 - АО «Завод промстройдеталей»   |      |      |      |      |      |
| Котельная АО «Завод промстройдеталей»   |      |      |      |      |      |
| 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   | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|------|------|------|------|------|
| 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    |
| Итого по ЕТО №12 - АО «Завод промстройдеталей»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Система теплоснабжения г. Сургут  |      |      |      |      |      |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:                       | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 0,01 | 0,01 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 0,01 | 0,01 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год                                   | 0    | 0    | 0    | 0    | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,43 | 0,45 | 0,2  | 0,12 | 0,08 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0,43 | 0,45 | 0,2  | 0,12 | 0,08 |
| 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              | 0,56 | 0,66 | 0,45 | 0,33 | 0,23 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год  | 0,4  | 0,44 | 0,24 | 0,1  | 0,07 |

\* - 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   | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|------|------|------|------|------|
| Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС»  |      |      |      |      |      |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:                       | 0,05 | 0,05 | 0,03 | 0,14 | 0,12 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0,05 | 0,05 | 0,03 | 0,14 | 0,12 |
| 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 | 0,47 | 0,26 | 2,35 | 1,98 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0,45 | 0,47 | 0,26 | 2,21 | 1,86 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год                                   | 0    | 0    | 0    | 0,14 | 0,12 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год              | 0,68 | 0,95 | 0,49 | 0    | 0    |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год  | 0,52 | 0,61 | 0,31 | 1,16 | 0,98 |
| Итого по ЕТО №2 - СГМУП «ГТС»   |      |      |      |      |      |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:                       | 0    | 0    | 0,04 | 0,02 | 0,01 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0    | 0    | 0,04 | 0,02 | 0,01 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год                                   | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    |

| Наименование показателя   | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|------|------|------|------|------|
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,61 | 0,65 | 0,19 | 0,12 | 0,04 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0,61 | 0,65 | 0,19 | 0,11 | 0,03 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год                                   | 0    | 0    | 0    | 0,01 | 0    |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год              | 0,29 | 0    | 0,31 | 0,23 | 0,07 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год  | 0,24 | 0,17 | 0,17 | 0,07 | 0,02 |
| Итого по ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Итого по ЕТО №7 - ООО УК "СЗТК"   |      |      |      |      |      |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:                       | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    |



| Наименование показателя   | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|------|------|------|------|------|
| 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    |
| Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Итого по ЕТО №11 - ООО "ТехСтрой"   |      |      |      |      |      |
| 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    |

| Наименование показателя   | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|------|------|------|------|------|
| Итого по ЕТО №12 - АО "Завод промстройдеталей"  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Система теплоснабжения г. Сургут  |      |      |      |      |      |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:                       | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 0,01 | 0,01 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 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: | 0,43 | 0,45 | 0,2  | 0,12 | 0,08 |
| в отопительный период, 1/км/оп  | 0,43 | 0,45 | 0,2  | 0,12 | 0,08 |
| 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              | 0,56 | 0,66 | 0,45 | 0,33 | 0,23 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год  | 0,4  | 0,44 | 0,24 | 0,1  | 0,07 |

**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  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| 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     |





| Наименование показателя  | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|--|------|------|------|------|------|
| 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»  |      |      |      |      |      |
| 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"                                 |      |      |      |      |      |

| Наименование показателя  | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|--|------|------|------|------|------|
| 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 от централизованного теплоснабжения зависит от:

- отключений (и ограничений) подачи газа;
- отключений (и ограничений) электроснабжения;
- отказов на тепловых сетях.

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 2017-2021 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                                     |

| Диаметр труб тепловых сетей, мм | Время восстановления теплоснабжения, ч |
|---------------------------------|--|
| 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.

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

| Наименование показателя   | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|------|------|------|------|------|
| <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         | 4    | 3,1  | 4,1  | 6,84 | 4,14 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:              | 4    | 3,1  | 3,7  | 3,66 | 3,85 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 4    | 3,1  | 2,8  | 3,84 | 3,19 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час          | 4    | 3,1  | 3,8  | 4,03 | 3,54 |
| <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:              | 3,3  | 2,8  | 2,8  | 2,64 | 2,82 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 3,3  | 2,8  | 2,4  | 2,69 | 2,70 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час          | 3,3  | 2,8  | 2,8  | 2,64 | 2,80 |
| <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    | 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 «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)</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 №1 - ООО «СГЭС»</b>   |      |      |      |      |      |



[illegible]





[illegible]



[illegible]



[illegible]



| Наименование показателя   | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|------|------|------|------|------|
| 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    |
| Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»   |      |      |      |      |      |
| 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    |
| ЕТО №12 - АО "Завод промстройдеталей"   |      |      |      |      |      |
| Котельная АО "Завод промстройдеталей"   |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Итого по ЕТО №12 - АО "Завод промстройдеталей"  |      |      |      |      |      |
| 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    |
| Система теплоснабжения г. Сургут  |      |      |      |      |      |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час         | 4    | 3,1  | 5,4  | 6,86 | 4,14 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:              | 3,7  | 3,2  | 3,1  | 3,13 | 3,23 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 3,6  | 3    | 3,1  | 3,31 | 3,18 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час          | 3,7  | 3,2  | 3,1  | 3,35 | 3,22 |

\* - 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   | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
|---|------|------|------|------|------|
| ЕТО №1 - ООО «СГЭС»   |      |      |      |      |      |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час         | 4    | 3,1  | 4,1  | 0    | 5,33 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:              | 3,7  | 3,1  | 3,2  | 0    | 3,33 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 3,7  | 3    | 2,8  | 0    | 3,01 |



|   |     |     |     |      |      |
|---|-----|-----|-----|------|------|
| 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    |
| Итого по ЕТО №10 - ООО «Технические системы»  |     |     |     |      |      |
| 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    |
| Итого по ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»  |     |     |     |      |      |
| 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    |
| Итого по ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»   |     |     |     |      |      |
| 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    |
| Система теплоснабжения г. Сургут  |     |     |     |      |      |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час         | 4   | 3,1 | 5,4 | 6,86 | 5,33 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:              | 3,7 | 3,2 | 3,1 | 3,13 | 3,22 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 3,6 | 3   | 3,1 | 3,31 | 3,14 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час          | 3,7 | 3,2 | 3,1 | 3,35 | 3,18 |

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

Как отмечалось ранее, для оценки надежности теплоснабжения упрощенно может использоваться показатель интенсивности отказов тепловых сетей. Однако он укрупненный, оценочный параметр и применим для оценки надежности системы теплоснабжения в целом.

Для определения зон ненадежного теплоснабжения используется методика оценки надежности, изложенная в совместном Приказе Министерства энергетики РФ и Министерства регионального развития РФ от 29 декабря 2012 г. №565/667 «Обутверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения». Основные подходы и описание ключевых показателей для оценки надежности представлены в разделе 9.1.

Расчет произведен только для систем теплоснабжения, в которых за ретроспективный период были зафиксированы отказы, безотказные системы теплоснабжения считаются надежными. Результаты расчета приведены в Книге 12 «Оценка надежности теплоснабжения»

При оценке базовых показателей надежности сделаны следующие выводы:

1) По состоянию на момент актуализации Схемы теплоснабжения зоны ненадежного теплоснабжения в рассматриваемой системе отсутствуют. Причиной тому является относительно малое количество функциональных отказов на тепловых сетях. Вероятность безотказной работы и коэффициент готовности соответствуют нормативным требованиям. Оценка надежности исключительно на основании данных показателей позволяет сделать формальный вывод о ненадежности теплоснабжения 2 потребителей (Привокзальная, 25 и Привокзальная, 23) по существующему положению. Однако существующие подходы и методики по расчету показателей надежности недостаточно унифицированы, поскольку не позволяют учитывать:

- объемы резервирования тепловой нагрузки потребителей;
- возможность переключений при функциональном отказе участка тепловой сети.

Следствием чего является завышенная расчетная величина недоотпуска тепловой энергии конечным потребителям, при оценке надежности.

Тепловые сети рассматриваемой системы теплоснабжения имеют требуемый уровень надежности, что обеспечивается многократным резервированием тепловой нагрузки. Фактически недоотпуск тепловой энергии потребителям минимален, что обусловлено оперативностью переключений на тепловых сетях, во избежание снижения качества оказываемой услуги теплоснабжения.

2) С целью поддержания нормативной надежности в течение расчетного срока разработки Схемы теплоснабжения необходимо выполнять следующие мероприятия:

- контроль исправного состояния и безопасной эксплуатации трубопроводов;
- экспертное обследование технического состояния трубопроводов в установленные сроки с выдачей рекомендаций по дальнейшей эксплуатации или выдачей запрета на дальнейшую эксплуатацию трубопроводов;
- перекладка тепловых сетей при неудовлетворительном техническом состоянии.

По результатам разработки раздела следуют выводы:

1) Системы теплоснабжения, на которых за отчетный период функциональных отказов не происходило, могут считаться надежными, т.к. фактические показатели надежности теплоснабжения превышают нормативные значения;

2) Ряд систем теплоснабжения, имевших функциональные отказы на тепловых сетях за отчетный период, по состоянию на базовый период актуализации могут считаться надежными, т.к. вероятность безотказной работы, коэффициент готовности соответствуют действующим нормативам. Причиной тому является малое количество функциональных отказов на тепловых сетях при значительной протяженности системы транспорта тепловой энергии (низкая интенсивность отказов), а также быстрое время ликвидации обнаруженных повреждений, нормативные сроки ликвидации повреждений соблюдаются.

3) Для крупных систем теплоснабжения (на базе СГРЭС-1 и СГРЭС-2) аварии и функциональные отказы на магистральных теплопроводах нехарактерны. Высокое качество обслуживания тепломагистралей предопределяет высокие показатели в целом по системе теплоснабжения. Наибольшее число функциональных отказов характерно для распределительных и внутриквартальных участков тепловых сетей. Как правило, наименее надежные зоны теплоснабжения располагаются на концевых участках. В целом по показателю интенсивности отказов тепловых сетей может быть классифицирована как высоконадежная, что встречается довольно редко в крупных городах РФ с населением свыше 100 тыс. чел.

**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"**

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**

Среднее время восстановления работы тепловой сети и восстановления теплоснабжения потребителей составляет 3,18 ч.

## **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»):

- в 2024 г. выручка составила 4 689 млн. руб., при этом себестоимость – 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 актуализации 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.   |                     |  |   |  |                     |  |   |          |                     |  |   |              |                     |  |   |
|-------|---|----------|--|---------------------|--|---|--|---------------------|--|---|----------|---------------------|--|---|--------------|---------------------|--|---|
|       | 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 | %  |   |
| 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»  |            |                    |   |                             |       |                    |   |        |       |                 |   |   |        |        |
|                        | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ   |            |                    |   |                             |       |                    |   |        |       | Передача.<br>ТЭ | Подключение (технологическое присоединение) к<br>системе теплоснабжения |   |        |        |
|                        | г. Сургут  |            |                    |   |                             |       |                    |   |        |       |                 |   |   |        |        |
|                        | Объекты СГМУП «ГТС»  |            |                    |   | Котельные на пр. Набережный |       |                    |   | -      |       | -               |   |   |        |        |
|                        | 2023   |            | 2024               | изменения в 2024 г.<br>относительно 2023 г. |                             | 2023  | 2024               | изменения в 2024 г.<br>относительно 2023 г. |        | 2023  | 2023            | 2024  | изменения в 2024 г.<br>относительно 2023 г. |        |        |
| абсолютные<br>значения |  | %          |                    | абсолютные<br>значения                      | %                           |       |                    | абсолютные<br>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/<br>аукционы | Торги/<br>аукционы                          | -                           | -     | Торги/<br>аукционы | Торги/<br>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/<br>аукционы | Торги/<br>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. |      | 2023  | 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. |      | 2023 | 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. |   | 2023         | 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»  |             |            |       |
|          |  |  | 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                      | %   |             |            |       |
| 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»  |       |  |    |
|                     |  |                     | 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 |   |      | %  |   |   |       |  |    |
| 7.64                | 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»  |        |  |        |
|        | 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   | %      |  |        |
| 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» |  |   |   |  |  |
|        |  |               | Территория оказания услуг   | 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 |   |  |  |
|        |  |               |   |   | -  |   |                      |  | -   |   |  |  |
|        | Период   |               | 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»  |      |  |   |
|        |  |                     | 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 | %   |      |  |   |
| 15.102 | 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<br>Территория оказания услуг<br>Централизованная система теплоснабжения<br>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 "Нижнесортнымскнефть" Котельная ДЕ-25/14 промзона   | кг у. т./Гкал       | -   | -    | -  | -                   | 155,00  | н/д  | -  | - |
| 16.105 | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ДЕ-16/14 промзона   | кг у. т./Гкал       | -   | -    | -  | -                   | 157,10  | н/д  | -  | - |
| 16.106 | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ДЕ-4/14 промзона  | кг у. т./Гкал       | -   | -    | -  | -                   | 158,60  | н/д  | -  | - |
| 16.107 | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" 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»  |   |  |      |
|       | 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   | %   |  |      |
| 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-a074-4623-8df6-ccf667c361be">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=3bb5d7a2-a074-4623-8df6-ccf667c361be</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<br>Территория оказания услуг<br>Централизованная система теплоснабжения<br><br>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. |       |
| абсолютные 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> | -  | -     |

| № 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?p_guid=5747a48a-8137-4364-bfa9-367bd01dc53f">http://eias.admhmao.ru/disclo/get_file?p_guid=5747a48a-8137-4364-bfa9-367bd01dc53f</a> | <a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=50c37fe2-ab11-437b-ab9a-ad3baef5e23">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=50c37fe2-ab11-437b-ab9a-ad3baef5e23</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%     |

| № 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.г. |     |
|        |  |                 | абсолютные значения                                    | %    |  |   | абсолютные значения   | %   |  |       | абсолютные значения                                    | %      |  |     |
| 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% |
| 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 – РЭК 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» (с 29.09.2024).

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<br>предыдущему<br>п/г | с 01.01.2024  | рост к<br>предыдущему<br>п/г | с 01.07.2024 | рост к<br>предыдущему<br>п/г | с 01.01.2025                                | рост к<br>предыдущему<br>п/г | с 01.07.2025 | рост к<br>предыдущему<br>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 | 1 596,04   | 1 650,30     | 3,4%                         | 1 798,81  | 9,0%                         | 1 798,81     | 0,0%                         | 1 798,81                                    | 0,0%                         | 1 971,49     | 9,6%                         |
|      | - население (с НДС), руб./Гкал   | 1 915,25   | 1 980,36     | 3,4%                         | 2 158,57  | 9,0%                         | 2 158,57     | 0,0%                         | 2 158,57                                    | 0,0%                         | 2 365,79     | 9,6%                         |
|      | 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<br>предыдущему<br>п/г | с 01.01.2024   | рост к<br>предыдущему<br>п/г | с 01.07.2024 | рост к<br>предыдущему<br>п/г | с 01.01.2025 | рост к<br>предыдущему<br>п/г | с 01.07.2025 | рост к<br>предыдущему<br>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<br>предыдущему<br>п/г | с 01.01.2024  | рост к<br>предыдущему<br>п/г | с 01.07.2024 | рост к<br>предыдущему<br>п/г | с 01.01.2025                                | рост к<br>предыдущему<br>п/г | с 01.07.2025 | рост к<br>предыдущему<br>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<br>предыдущему<br>п/г | с 01.01.2024 | рост к<br>предыдущему<br>п/г | с 01.07.2024 | рост к<br>предыдущему<br>п/г | с 01.01.2025          | рост к<br>предыдущему<br>п/г | с 01.07.2025 | рост к<br>предыдущему<br>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<br>(с 03.02) | -                            | 1 878,33     | 9,0%                         |
|     | - население (с НДС), руб./Гкал   | -   | -            | -                            | -            | -                            | -            | -                            | 2 067,94<br>(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 29.09) 1 | 1    |
| ИТОГО |   | 1                         | 2           | 2    |

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<br>предыдущему<br>п/г | с 01.12.2022  | с 01.07.2023 | рост к<br>предыдущему<br>п/г               | с 01.12.2022 | с 01.07.2023                               | рост к<br>предыдущему<br>п/г | с 01.12.2022 | рост к<br>предыдущему<br>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<br>(с 29.09)                        | -            | 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 29.09.2024), 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.**

| <b>№</b> | <b>Наименование</b>                     | <b>2023</b> | <b>2024</b> | <b>2025</b> |
|----------|---|-------------|-------------|-------------|
| 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<br>предыдуще<br>му п/г | с 01.12.2022   | с 01.07.2023 | рост к<br>предыдуще<br>му п/г | с 01.12.2022 | с 01.07.2023 | рост к<br>предыдуще<br>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%           | 117 024                                | 11%          | 93 851                                  | 13%          |  |  |
| 1.1   | Расходы на приобретение сырья и материалов  | тыс. руб. | 63   | 1%           | 1 280   | 0%           | 6 566                                  | 0%           | 12 798                                 | 1%           | 5 736                                   | 1%           |  |  |
| 1.2   | Расходы на ремонт основных средств  | тыс. руб. | 820  | 8%           | 4 028   | 1%           | 9 940                                  | 0%           | 23 635                                 | 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%           | 11 953                                 | 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%           | 13 105                                 | 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%           | 291                                    | 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%           | 5 455                                  | 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%          | 977 395                                | 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%           | 335                                    | 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%           | 8 114                                  | 1%           | 3 739                                   | 1%           |
| 5.1   | Расчетная предпринимательская прибыль                 | тыс. руб. | 377  | 4%           | 9 608   | 3%           | 22 457                                 | 1%           | 8 114                                  | 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%          | -77 268                                | -7%          | 4 691                                   | 1%           |
|       |   |           |  |              |   |              |  |              |  |              |   |              |
| 7.    | Итого необходимая валовая выручка (НВВ)               | тыс. руб. | 9 837  | 100%         | 281 328   | 100%         | 2 201 036                              | 100%         | 1 083 229                              | 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 | -  | -            | -   | -            | -                                      | -            | 649,03                                 | -            | 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

| №<br>п/п | Наименование  | Ед. изм.  | 2  |                 |  |                 | 2.1   |              | 3  |                 |
|----------|---|-----------|--|-----------------|--|-----------------|---|--------------|--|-----------------|
|          |   |           | СГМУП «Городские тепловые сети»              |                 |  |                 | ОАО «РЖД» в зоне<br>деятельности<br>Свердловской дирекции по<br>тепловодоснабжению -<br>структурного<br>подразделения<br>Центральной дирекции по<br>тепловодоснабжению -<br>филиала ОАО «РЖД» |              | ПАО «Сургутнефтегаз»   |                 |
|          |   |           | поставка ТЭ                                  |                 |  |                 |   |              |  |                 |
|          |   |           | на территории<br>городского округа<br>Сургут |                 | на территории<br>городского округа<br>Сургут от котельных,<br>расположенных на<br>проспекте Набережный,<br>д. 17, д. 17/1, д. 17/2 |                 | на территории городских<br>округов Сургут, Пыть-Ях,<br>Нижневартовск  |              | на территории<br>Белоярского, Сургутского<br>муниципальных районов и<br>городского округа Сургут |                 |
|          |   |           | абсолютное<br>значение                       | удельный<br>вес | абсолютное<br>значение   | удельный<br>вес | абсолютное<br>значение  | удельный вес | абсолютное<br>значение   | удельный<br>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%              |

| №<br>п/п | Наименование                                    | Ед. изм.  | 2  |                 |  |                 | 2.1   |              | 3  |                 |
|----------|---|-----------|--|-----------------|--|-----------------|---|--------------|--|-----------------|
|          |   |           | СГМУП «Городские тепловые сети»              |                 |  |                 | ОАО «РЖД» в зоне<br>деятельности<br>Свердловской дирекции по<br>тепловодоснабжению -<br>структурного<br>подразделения<br>Центральной дирекции по<br>тепловодоснабжению -<br>филиала ОАО «РЖД» |              | ПАО «Сургутнефтегаз»   |                 |
|          |   |           | поставка ТЭ                                  |                 |  |                 |   |              |  |                 |
|          |   |           | на территории<br>городского округа<br>Сургут |                 | на территории<br>городского округа<br>Сургут от котельных,<br>расположенных на<br>проспекте Набережный,<br>д. 17, д. 17/1, д. 17/2 |                 | на территории городских<br>округов Сургут, Пыть-Ях,<br>Нижневартовск  |              | на территории<br>Белоярского, Сургутского<br>муниципальных районов и<br>городского округа Сургут |                 |
|          |   |           | абсолютное<br>значение                       | удельный<br>вес | абсолютное<br>значение   | удельный<br>вес | абсолютное<br>значение  | удельный вес | абсолютное<br>значение   | удельный<br>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

| №<br>п/п | Наименование  | Ед. изм.  | 4                                      |              | 6                                |                 | 7   |              | 8                      |                 |
|----------|---|-----------|--|--------------|----------------------------------|-----------------|---|--------------|------------------------|-----------------|
|          |   |           | ООО «Газпром энерго»                   |              | СГМУП «Сургутский<br>хлебозавод» |                 | ООО УК «Северо-<br>Западная Тепловая<br>Компания» |              | ООО «ТВС-сервис»       |                 |
|          |   |           | поставка ТЭ                            |              |                                  |                 |   |              |                        |                 |
|          |   |           | на территории городского округа Сургут |              |                                  |                 |   |              |                        |                 |
|          |   |           | абсолютное<br>значение                 | удельный вес | абсолютное<br>значение           | удельный<br>вес | абсолютное<br>значение                            | удельный вес | абсолютное<br>значение | удельный<br>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%              |

| №<br>п/п | Наименование                                    | Ед. изм.  | 4                                      |              | 6                                |                 | 7   |              | 8                      |                 |  |  |
|----------|---|-----------|--|--------------|----------------------------------|-----------------|---|--------------|------------------------|-----------------|--|--|
|          |   |           | ООО «Газпром энерго»                   |              | СГМУП «Сургутский<br>хлебозавод» |                 | ООО УК «Северо-<br>Западная Тепловая<br>Компания» |              | ООО «ТВС-сервис»       |                 |  |  |
|          |   |           | поставка ТЭ                            |              |                                  |                 |   |              |                        |                 |  |  |
|          |   |           | на территории городского округа Сургут |              |                                  |                 |   |              |                        |                 |  |  |
|          |   |           | абсолютное<br>значение                 | удельный вес | абсолютное<br>значение           | удельный<br>вес | абсолютное<br>значение                            | удельный вес | абсолютное<br>значение | удельный<br>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

| №<br>п/п | Наименование  | Ед. изм.  | 9                                      |                 | 11  |                 | 12                     |                 | 13   |              |  |  |
|----------|---|-----------|--|-----------------|---|-----------------|------------------------|-----------------|--|--------------|--|--|
|          |   |           | АО «Горремстрой»                       |                 | ООО<br>«Специализированная<br>компания автотехники<br>– база» |                 | ООО «ТехСтрой»         |                 | АО «Завод<br>промышленных<br>строительных деталей» |              |  |  |
|          |   |           | поставка ТЭ                            |                 |   |                 |                        |                 |  |              |  |  |
|          |   |           | на территории городского округа Сургут |                 |   |                 |                        |                 |  |              |  |  |
|          |   |           | абсолютное<br>значение                 | удельный<br>вес | абсолютное<br>значение  | удельный<br>вес | абсолютное<br>значение | удельный<br>вес | абсолютное<br>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%           |  |  |

| №<br>п/п | Наименование                                    | Ед. изм.  | 9                                      |                 | 11  |                 | 12                     |                 | 13   |              |
|----------|---|-----------|--|-----------------|---|-----------------|------------------------|-----------------|--|--------------|
|          |   |           | АО «Горремстрой»                       |                 | ООО<br>«Специализированная<br>компания автотехники<br>– база» |                 | ООО «ТехСтрой»         |                 | АО «Завод<br>промышленных<br>строительных деталей» |              |
|          |   |           | поставка ТЭ                            |                 |   |                 |                        |                 |  |              |
|          |   |           | на территории городского округа Сургут |                 |   |                 |                        |                 |  |              |
|          |   |           | абсолютное<br>значение                 | удельный<br>вес | абсолютное<br>значение  | удельный<br>вес | абсолютное<br>значение | удельный<br>вес | абсолютное<br>значение                             | удельный вес |
| 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%           |
|          |   |           |  |                 |   |                 |                        |                 |  |              |
| 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.**

| №<br>п/п | Наименование  | Ед. изм.  | 8   |                 |                                    |                  |
|----------|---|-----------|---|-----------------|------------------------------------|------------------|
|          |   |           | ООО «Сургутские<br>городские<br>электрические сети» |                 | СГМУП «Городские<br>тепловые сети» |                  |
|          |   |           | передача ТЭ   |                 |                                    |                  |
|          |   |           | на территории городского округа Сургут              |                 |                                    |                  |
|          |   |           | абсолютное<br>значение                              | удельный<br>вес | абсолютно<br>е значение            | удельны<br>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.**

| №<br>п/п | Наименование  | Ед.<br>изм. | 1.1                                       |              | 1.2  |              |
|----------|---|-------------|---|--------------|--|--------------|
|          |   |             | Филиал ПАО «ОГК-2» -<br>Сургутская ГРЭС-1 |              | Филиал «Сургутская<br>ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» |              |
|          |   |             | Производство теплоносителя                |              |  |              |
|          |   |             | на территории городского округа Сургут    |              |  |              |
|          |   |             | абсолютное<br>значение                    | удельный вес | абсолютное<br>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<br>предыду-<br>щему году | 2025   | рост к<br>предыду-<br>щему году | 2023   | 2024   | рост к<br>предыду-<br>щему году | 2025  | рост к<br>предыду-<br>щему году | 2023  |
| Период действия  | 01.01.2023-<br>31.12.2023                               | 01.01.2024-<br>31.12.2024                                |                                 | 01.01.2025-<br>31.12.2025                                  |                                 | 01.01.2023-<br>31.12.2023                            | 01.01.2024-<br>31.12.2024                                |                                 | 01.01.2025-<br>31.12.2025                               |                                 | 13.02.2023-<br>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<br>ХМАО-<br>Югра от<br>22.11.2022<br>№ 75-нп | Приказ РСТ<br>ХМАО-<br>Югра от<br>12.12.2023<br>№ 107-нп |                                 | Приказ<br>РСТ<br>ХМАО-<br>Югра от<br>03.12.2024<br>№ 80-нп |                                 | Приказ РСТ<br>ХМАО-Югра<br>от 13.12.2022<br>№ 125-нп | Приказ РСТ<br>ХМАО-<br>Югра от<br>12.12.2023<br>№ 107-нп |                                 | Приказ РСТ<br>ХМАО-<br>Югра от<br>03.12.2024<br>№ 80-нп |                                 | Приказ РСТ<br>ХМАО-Югра от<br>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.

Также ряд перечисленных выше проблем подтверждён проведенными в феврале – марте 2017 года испытаниями по определению максимальной пропускной способности, в результате которых было выявлено:

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 (по состоянию на 01.09.2018 года).

В отопительных сезонах 2016-2017 г.г. и на 2017-2018 г.г. для режима в точке излома температурного графика на выходе из ПКТС на город постоянно фиксируются нарушения гидравлического режима, вызванные снижением расчетного располагаемого напора на город на 0,5...1,2 кгс/см<sup>2</sup>, что недопустимо.

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 тепломагистралей 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 тепломагистралей «СГРЭС-1 – ПКТС» (ОАО «ВНИПИЭнергопром», 1982 год) техническое решение со строительством:

- головного участка тепломагистралей 2d1220x10,0 мм, L = 5840 м от выхода из стены главного корпуса СГРЭС-1 до павильона П-3;
- участка на входе в город 2d1020x9,0 мм, L = 1474 м от павильона П-3 до входа в здание ПКТС.

При росте нагрузок в зоне теплоснабжения ПКТС и выработке трубопроводами тепломагистралей рабочего ресурса (25 лет) проектом предусматривалось перекладка участка от павильона П-3 до входа в здание ПКТС с увеличением диаметров с 2d1020x9,0 мм на 2d1220x10,0 мм.

При перекладке участка №2 с увеличением диаметра с 2d1220x10,0 мм на 2d1020x9,0 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 тепломагистралей 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС».

Для увеличения пропускной способности тепломагистралей 2Ду1200/1000 мм с 2007 года была увеличена температура в подающем трубопроводе на выходе с СГРЭС-1 с  $T1_{\text{СГРЭС-1}} = 75^{\circ}\text{C}$  до  $T1_{\text{СГРЭС-1}} = 82^{\circ}\text{C}$  в диапазоне температур наружного воздуха  $T_{\text{н.в.}} = -7,66...0,0^{\circ}\text{C}$ .

Повышение температуры  $T1_{\text{СГРЭС-1}}$  до  $82^{\circ}\text{C}$  привело к нерасчетному увеличению отпуска теплоты потребителям.

По состоянию на 01.09.2018 года 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  $T_{н.в.} = -7,66...-4,2(0,0)^{\circ}\text{C}$  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  $82^{\circ}\text{C}$  для режима в точке излома температурного графика.

Возможное перспективное повышение температуры  $T1_{\text{СГРЭС-1}}$  для нижней срезки температурного графика с  $82,0^{\circ}\text{C}$  до  $90,0^{\circ}\text{C}$  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  $22,14^{\circ}\text{C}$  до  $24,58^{\circ}\text{C}$ , 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  $90,0^{\circ}\text{C}$  (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  $82,0^{\circ}\text{C}$  до расчетного значения равного  $75,0^{\circ}\text{C}$  (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<sup>0</sup>С до 113<sup>0</sup>С ... 142<sup>0</sup>С в диапазоне температур наружного воздуха от минус 23<sup>0</sup>С до минус 43<sup>0</sup>С;
- 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 кгс/см<sup>2</sup> в течении всего отопительного сезона;
- автоматического поддержания постоянных давлений в подающем и обратном трубопроводах и расчетных значений располагаемых напоров  $dP = (P_1 - P_2) = (80 - 20) = 60 \text{ м} = \text{const}$  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 – 293.332 Гкал/ч. Расчетная тепловая нагрузка на догрев ПКТС для теплоснабжения города Сургута составляет 242.619 Гкал/ч. Резерв (с учетом собственных нужд) составляет 50.545 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)  $(7385 - 7724) = - 339 \text{ т/ч}$  (- 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  $P_{1\_СГРЭС-1} = 16,0 \text{ кгс/см}^2$  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.

Полученное по результатам испытаний в 2017 году фактического значения максимальной пропускной способности для обратного трубопровода тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» и внутреннего тракта сетевой воды ПКТС составило 8020 т/ч (при работе четырех перекачивающих насосов в группе ПН-7...ПН-12 в ПКТС).

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 тепломагистрали 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 тепломагистрали 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 тепломагистрали 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 (по состоянию на 01.09.2018 года) только при условии поддержания нижней срезки температурного графика не менее 82<sup>0</sup>С.

Проведенные согласно утвержденной программы испытания по определению максимальной пропускной способности тепломагистрали «СГРЭС-2 – ВЖР» и внутреннего тракта сетевой воды ПНС в период: с 00-00 часов 10.03.2017 года по 16-00 часов 10.03.2017 года выявили:

- для температуры T1\_СГРЭС-2 = 82<sup>0</sup>С в диапазоне температур наружного воздуха Tн.в. = -7,66...0,0<sup>0</sup>С максимальная пропускная способность тепломагистрали от СГРЭС-2 до ЦТП в Восточном жилом районе составляет не более 3 900...3 950 т/ч (по условию обеспечения требуемого давления в обратных трубопроводах на выходе из ЦТП и на вводах у наиболее неблагоприятных потребителей);

- при расходе циркуляции в обратном трубопроводе тепломагистрали более 3 600...3 650 т/ давление 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).

Предельные значения давлений P2 и P4 в обратных трубопроводах на вводах магистральной тепловой сети и на выводах распределительной тепловой сети отопления для ЦТП составляют:

- ЦТП-54:  $P2 \leq 4,45 \text{ кгс/см}^2$ ,  $P4 \leq 4,90 \text{ кгс/см}^2$ ;
- ЦТП-58:  $P2 \leq 3,81 \text{ кгс/см}^2$ ,  $P4 \leq 4,34 \text{ кгс/см}^2$ ;
- ЦТП-61:  $P2 \leq 4,27 \text{ кгс/см}^2$ ,  $P4 \leq 4,75 \text{ кгс/см}^2$ .

В случае превышения давления P2 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 тепломагистрали 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 Tн.в. = - 7,66<sup>0</sup>С при максимальном часовом режиме водоразбора на ГВС и выполнении следующих условий обладают требуемой пропускной способностью для существующей величины подключенной нагрузки (по состоянию на 01.09.2018 года):

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

- включении трех насосов в группе ПН-1...ПН-4 в перекачивающей насосной станции ПНС при расходах более  $3300 \dots 3350$  т/ч.

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

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

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

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

Для увеличения пропускной способности тепломагистрали 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  $T_{\text{н.в.}} = -7,66 \dots 0,0^{\circ}\text{C}$ .

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

По состоянию на 01.09.2018 года 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  $95-70^{\circ}\text{C}$  распределительных тепловых сетей).

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

Вторая группа потребителей имеет перетоп в диапазоне температур наружного воздуха от  $T_{\text{н.в.}} = -7,66 \dots -4,2(0,0)^{\circ}\text{C}$  (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  $T_{\text{н.в.}} = -7,66 \dots -4,2(0,0)^{\circ}\text{C}$  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  $T_{н.в.} = - 7,66^{\circ}\text{C} \dots - 4,2^{\circ}\text{C} \dots +0,00^{\circ}\text{C}$  составляет:

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

ИГОТО 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  $72,0^{\circ}\text{C}$  до  $75,0^{\circ}\text{C}$  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  $75,0^{\circ}\text{C}$  до  $82,0^{\circ}\text{C}$  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  $70,0 \dots 92,5^{\circ}\text{C}$  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  $82^{\circ}\text{C}$  для режима в точке излома температурного графика аналогична.

После выполнения мероприятий по увеличению пропускной способности тепломагистрали  $2\text{Ду}1000/800$  мм «СГРЭС-2 – ВЖР» рекомендуется выполнить снижение температуры  $T1_{\text{СГРЭС-2}}$  для нижней срезки температурного графика с  $82,0^{\circ}\text{C}$  до расчетного значения равного  $75,0^{\circ}\text{C}$  (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  $3850 \text{ м}^3/\text{ч}$  до  $5400 \text{ м}^3/\text{ч}$  (+ 40%) фактически привела к увеличению производительности не более чем до  $4285 \text{ м}^3/\text{ч}$  ( $4180 \text{ т/ч}$ ) или на  $435 \text{ м}^3/\text{ч}$  ( $424 \text{ т/ч}$ ), что составляет +11%.

Причины фактического отсутствия результата при выполнении реконструкции ПНС:

- не выполнена реконструкция подводящих трубопроводов  $d720 \times 7,0$  мм и коллекторов в насосной станции (сохранены тройники  $720 \times 426$  мм на коллекторах);
- напор новых насосов подобран не верно (фактически с завода рабочие колеса пришли меньше проектных на  $(440 \text{ мм} - 453 \text{ мм}) = - 13 \text{ мм}$ ;
- 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 быстросействующий 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  $P_{21\_ПНС-1} = 1,10 \pm 0,10 \text{ кгс/см}^2$ .

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 ( $P \geq 6,0 \text{ кгс/см}^2$ ).

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 загрузка 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 ( $NPSH = 7,34 \text{ м}$ ).

#### Основные выводы по перекачивающей насосной станции ПНС

1). Тепломагистраль 2Ду1000/800 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 (по состоянию на 01.09.2018 года):

- обеспечения температуры  $T_{1\_СГРЭС-2}$  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 тепломагистрали 2Ду1000/800 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 тепломагистрали с увеличением диаметров между павильонами П-5 и П-9 с 2d820x9,0 мм до 2d1020x10,0 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 (по отношению к существующей нагрузке на 01.09.2018 года).

Имеющееся технологическое ограничение для оборудования ПНС

Основным ограничением пропускной способности тепломагистрали «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 d1020x10 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 d1020x10 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 (на ВЖР с 185 до 410 Гкал/ч) требуется 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 гидромурфт 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 тепломатриалы «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, Kv = 670 м<sup>3</sup>/ч, Tr = -29<sup>0</sup>С...+90<sup>0</sup>С, 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, Kv = 670 м<sup>3</sup>/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 Р12 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 (по состоянию на 01.09.2018 года).

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

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

- Существующая суммарная договорная нагрузка к выходным коллекторам СГРЭС-2 вывода 2Ду800 мм «СГРЭС-2 – Промзона» по состоянию на 01.09.2018 года составляет – 82,081 Гкал/ч.

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

- давление в подающем трубопроводе  $5,6 \text{ кгс/см}^2$ ;
- давление в обратном трубопроводе  $2,4 \text{ кгс/см}^2$ ;
- располагаемый напор  $3,2 \text{ кгс/см}^2$ .

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

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

- обратного трубопровода  $1\text{д}820 \times 9,0 \text{ мм}$  от до наружной ограды промплощадки до общего всасывающего коллектора  $\text{d}1020 \times 10,0 \text{ мм}$  (в районе всаса насосов ТНЛ-1...ТНЛ-2);
- подающего трубопровода  $1\text{д}530 \times 8,0 \text{ мм}$  от до наружной ограды промплощадки до общего напорного коллектора  $\text{d}1020 \times 10,0 \text{ мм}$  группы насосов ТНП-1...ТНП-4 и ТНЛ-1...ТНЛ-2.

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

1) Существующий обратный трубопровод  $1\text{д}820 \times 9,0 \text{ мм}$  тепломагистральной «СГРЭС-2 – Промзона» проложенный совместно с трубопроводами  $21200 \times 12,0 \text{ мм}$  тепломагистральной «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  $1\text{д}530 \times 8,0 \text{ мм}$  связи с СГРЭС-2 тепломагистральной «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  $1020 \times 10,0 \text{ мм}$  группы насосов ТНП-1...ТНП-4 и ТНЛ-1...ТНЛ-2 равном  $P = 8,5...9,5 \text{ кгс/см}^2$  подающий трубопровод тепломагистральной «СГРЭС-2 – Промзона» с существующим давлением  $P = 4,6...5,2 \text{ кгс/см}^2$  (в трубопроводах тепломагистральной по ул.Энергостроителей) и его существующим ветхим

состоянием может не выдержать увеличения давления до  $P = 8,5 \dots 9,5 \text{ кгс/см}^2$ , 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.

## МЕРОПРИЯТИЯ, ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОТОРЫХ МОГУТ БЫТЬ СНЯТЫ ПРОБЛЕМЫ И ОГРАНИЧЕНИЯ

На сегодняшний день наиболее эффективными источниками теплоснабжения Сургута являются комбинированные источники тепловой энергии - СГРЭС-1 и СГРЭС-2. Производимая на них тепловая энергия по показателям себестоимости более чем в два раза ниже, чем на любом не комбинированном источнике. В перспективе целесообразна максимальная загрузка источников комбинированной выработки с присоединением к ним большей части перспективных потребителей тепловой энергии, расположенных в радиусе эффективного теплоснабжения источников.

По соотношению располагаемой тепловой мощности и присоединённых нагрузок СГРЭС-1 (с ПКТС) и СГРЭС-2 имеют ощутимый резерв, который составляет в совокупности более 300 Гкал/ч. Однако система теплоснабжения от СГРЭС-1 имеет ряд ограничений, препятствующих выдаче их тепловой мощности (пропускная способность теплосетевого тракта ПКТС и характеристик её сетевых насосов).

Преодоление указанных ограничений требует выработки принципиальных технических решений, как по крупным источникам теплоснабжения (СГРЭС-1 с ПКТС и СГРЭС-2), так и по системам транспортировки тепловой энергии от них.

Для увеличения пропускной способности внутреннего тракта сетевой воды ПКТС требуется:

- 1) Для приведения в соответствие максимальной пропускной способности трубопроводов тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» и гидравлического режима ПКТС по обратному трубопроводу необходимо увеличить полезный напор группы откачивающих насосов ПН-7...ПН-12 с 60 м (номинальный напор существующих насосов СЭ250-60-11) до 90 м (рабочая точка для режима по состоянию на 2018...2030 год) для чего, предусмотреть их замену на более высоконапорные насосы типа Wilo SCP 400/660DV-CX/E1-FC с отечественными электродвигателями типа АДЧР-650-6.0-4У1 Р1 ( $U = 6,0 \text{ кВ}$ ,  $I = 77 \text{ А}$ ,  $n = 1485 \text{ об/мин}$ ,  $N_{эл.дв.} = 630 \text{ кВт}$ ) производства ОАО «РУСЭЛПРОМ» адаптированных под частотное регулирование (с сохранением номинальной мощности электродвигателей).

- 2) Для регулирования полезного напора группы откачивающих насосов ПН-7...ПН-12 предусмотреть установку индивидуальных преобразователей частоты для новых высоконапорных перекачивающих насосов типа Wilo SCP 400/660DV-CX/E1-FC, что

позволяет обеспечить снижение потребления электроэнергии за отопительный сезон с 6 847 928 кВт\*ч до 4 893 520 кВт\*ч (снижение на 1 954 408 кВт\*ч или на 28,54%) применительно к существующей величине подключенной тепловой нагрузки по состоянию на 01.03.2017 года.

3) Выполнить СМР и ввод в эксплуатацию дополнительного обратного трубопровода от точки слияния потоков от коллекторных №1 и №2 до общего всасывающего коллектора группы перекачивающих насосов ПН-8, ПН-10, ПН-12 диаметром 1d820x9,0 мм L = 275 метров (с установкой на трубопроводе задвижек, регулирующего клапана и строительством нового павильона для запорной арматуры).

4) Выполнить СМР и ввод в эксплуатацию дополнительного подающего трубопровода от ввода в ПКТС до точки разветвления на коллекторные №1 и №2 с ответвлением к общему всасывающему коллектору сетевых насосов СН-4...СН-6 диаметром 1d820x9,0 мм L = (221 + 82) = 303 метра (с установкой на трубопроводе задвижек, регулирующего клапана и строительством нового павильона для запорной арматуры).

5) Выполнить СМР и ввод в эксплуатацию нового участка тепломагистрали «СГРЭС-1 - ПКТС» с увеличением диаметров с 21020x9,0 мм на 21220x10,0 мм по территории промплощадки ПКТС суммарной длиной L = 136 м.

6) Перспективные мероприятия по увеличению надежности работы оборудования ПКТС:

- выполнить проектные работы и ввод в эксплуатацию системы защиты внутреннего тракта сетевой воды ПКТС и сальниковых компенсаторов на тепломагистрали «СГРЭС-1 - ПКТС» путем установки двух новых быстродействующих сбросных клапанов БКС-3 и БКС-4 (Bermad или Raphael DN200, PN16(25)) включенных по схеме «предупреждение гидравлического удара»;

- выполнить проектные работы и ввод в эксплуатацию двух автоматизированных узлов подпитки зоны теплоснабжения ЦЖР от теплоисточников СГРЭС-1 (с ввода тепломагистрали) и СГРЭС-2 (через коллекторную №2) для работы ПКТС в автономном режиме при аварийных ситуациях в отопительном сезоне;

- выполнить замену трех существующих комплектов составных теплосчетчиков на входе и выходе из ПКТС с заменой типов расходомеров и установкой струевыпрямителей лопастного типа (в связи с систематическим отказом существующих расходомеров при увеличении расходов циркуляции на город);

- выполнить проектные работы и ввод в эксплуатацию регулирующего поворотного затвора типа Vexve BFC1000W2 DN1000, PN25, Kv=56900 м<sup>3</sup>/ч с электроприводом SAR14.5/GS 250.3/GZ 250.3/AM01.1 на общем подающем трубопроводе 1020x10,0 мм в ПКТС.

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 01.03.2017 года).

1. При перекладке участка 2d1020x9,0 мм протяженностью 1 475 м с увеличением диаметра на 2d1220x10,0 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.

2. Для дополнительного увеличения пропускной способности тепломагистрали 2Ду1200 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» требуется выполнить перекладку участка подающего трубопровода Ду 1200 мм ориентировочной длиной 2092 м и участка обратного трубопровода Ду 1200 мм ориентировочной длиной 2612 м с целью повышения надежности.

После выполнения мероприятий по увеличению пропускной способности тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС», а так же внутреннего тракта сетевой воды ПКТС, рекомендуется выполнить снижение температуры T1\_СГРЭС-1 для нижней срезки температурного графика с 82,0°C до расчетного значения равного 75,0°C (согласно требований п.7.6. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

Увеличение пропускной способности тепломагистрали «СГРЭС-2 – ВЖР»:

1. Перекладка трубопроводов тепломагистрали с увеличением диаметров между павильонами П-5 и П-7 с 2d820x8,0 мм до 2d1020x10,0 мм. (Максимальная пропускная способность тепломагистрали 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» после ввода в эксплуатацию ПНС-2 по предельным параметрам гидравлического режима (с увеличением P1\_СГРЭС-2 с 10,5 кгс/см<sup>2</sup> до 16,0 кгс/см<sup>2</sup> и перекладкой трубопроводов тепломагистрали с увеличением диаметров между павильонами П-5 и П-7 с 2d820x8,0 мм до 2d1020x10,0 мм) увеличивается с 4 250...4 285 т/ч до 5 600...5 800 т/ч, что позволит выполнить подключение дополнительной нагрузки в размере + 185...220 Гкал/ч (по отношению к существующей нагрузке на 01.03.2017 года).

2. После выполнения мероприятий по увеличению пропускной способности тепломагистрали 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» рекомендуется выполнить снижение температуры T1\_СГРЭС-2 для нижней срезки температурного графика с 82,0°C до расчетного значения равного 75,0°C (согласно требований п.7.6. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

Примечание: выполнения мероприятия по вводу в эксплуатацию ПНС-2, с условием максимального расхода по тепломагистрали 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2-ВЖР» до 3800 т/ч, уже позволит произвести снижение нижней срезки температурного графика с 82,0°C до расчетного значения равного 75,0°C.



Технические решения по выполнению реконструкции подключения тепловой сети «Промзона»:

1) Существующий подающий трубопровод 1Ду800 мм проложенный совместно с трубопроводами 2Ду1200 мм тепломагистрали «СГРЭС-1 – ПКТС» на всей территории промплощадки СГРЭС-1 заменяется на новый такого же диаметра по условиям срока службы более 25 лет.

Данный трубопровод в перспективе планируется использовать как общий для тепломагистрали «СГРЭС-1 – ПКТС» и для тепломагистрали «Промзона» (при ее аварийном подключении).

2) Перед входом в главный корпус станции к данному существующему подающему трубопроводу 1Ду800 мм предусматривается подключение нового трубопровода 1Ду800 мм вывода от повысительных насосов ТНЗ-7...ТНЗ-9.

Планируемая точка подключения в районе главного корпуса станции - в районе точки разветвления существующего обратного трубопровода Ду1200 мм и строящегося по проекту 03.060.07.00-10 нового обратного трубопровода Ду1000 мм.

Перед точкой подключения планируется размещение нового павильона с запорной арматурой (электрозатвор Ду800 мм, Ру25 кгс/см<sup>2</sup>) и регулирующим дисковым поворотным затвором Vexve BFC (Hogfors 31300CS) DN800, PN25.

3) Внутри главного корпуса на подающем трубопроводе 1Ду800 мм тепловой сети «Промзона» предусматривается:

- полная замена трубопровода Ду800 мм (по условиям срока службы более 25 лет);
- замена существующей электрозатворки Ду800 мм, Ру25 кгс/см<sup>2</sup> на новую;
- замена существующего регулирующего клапана Ду800 мм на новый дисковый регулирующий затвор.

Рекомендуемый тип дискового регулирующего затвора: Vexve BFC (Hogfors 31300CS) DN500, PN25, Kv = 15 600 м<sup>3</sup>/ч, Траб = -40...+260°C, тип присоединения – под сварку, фланец под электропривод F16 по ISO 5211 с электроприводом для регулирования AUMA SAR 10.1 / AM 01.1 / GSM 125.3 (52:1) / VZ 3.3 (3,1:1). Полное время хода привода на 900 - 53 секунды.

12.2 Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Нормативный срок службы тепловых сетей достиг и превысил 30 лет, что приводит к повышенной аварийности и возможности нарушения подачи тепла потребителям.

Срок службы 50,4 % тепловых сетей (по материальной характеристике), эксплуатируемых в системе централизованного теплоснабжения г. Сургута превышает 30 лет.

Отдельно для сетей СГМУП «ГТС» значение этого показателя составляет 26,1%, для сетей ООО «СГЭС» – 100%.

Средневзвешенный по материальной характеристике срок эксплуатации всех трубопроводов составляет 21,7 лет. Высокий процент износа тепловых сетей может приводить к функциональным отказам на тепловых сетях. В настоящее время СГМУП «ГТС» ежегодно проводит работы по капитальному ремонту тепловых сетей, что приводит к снижению износа тепловых сетей снижается, и, как следствие, повышает надежность теплоснабжения.

За предшествующие 5 лет на тепловых сетях зафиксировано 1 640 функциональных отказов, из них наибольшее число произошло в 2020 г. – 396 ед.

Подавляющее большинство отказов происходило на абонентских вводах. При этом в зону отключения попадали единичные потребители.

Проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей могут быть обусловлены завышенными расходами теплоносителя, отсутствием необходимого регулирования в ИТП и ЦТП, нарушением требований по максимальному давлению в обратном трубопроводе тепловой сети.

## **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 (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).

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

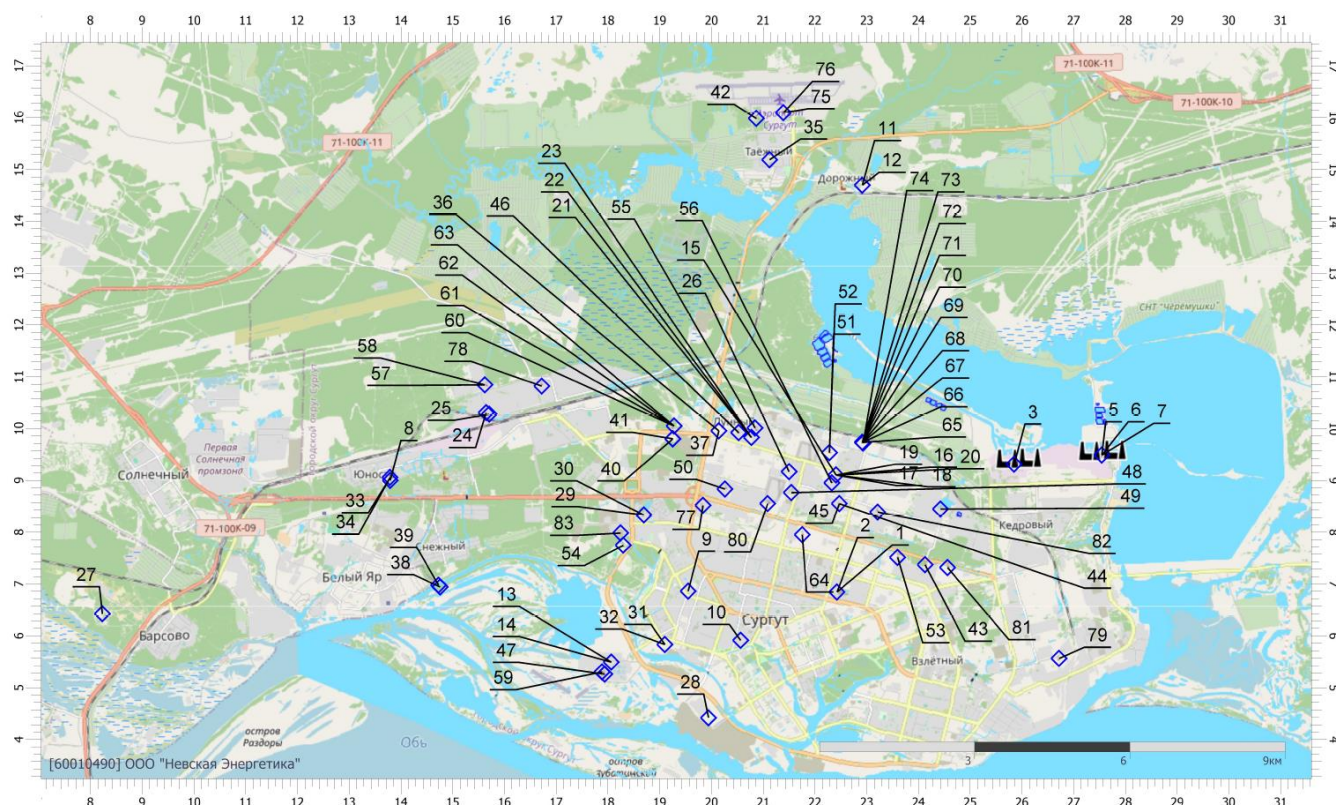


Рисунок 13.1 – Карта территории

### 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 13.12.2023 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 – 2023 гг.

Таблица 13.1 – 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- | 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 |

| № поста учета | Адрес   | Загрязняющее вещество | 0-2 м/с   | При скорости ветра от 3 м/с |       |       |       |
|---------------|---|-----------------------|-----------|-----------------------------|-------|-------|-------|
|               |   |                       |           | С                           | В     | Ю     | З     |
|               | Югра, г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1  |                       |           |                             |       |       |       |
| 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             | Автономная газовая котельная тепловой мощностью 2,7 МВт, ХМАО-Югра, г. Сургут, микрорайон 35 «А»                  | Диоксид азота         | 0,064     | 0,053                       | 0,07  | 0,066 | 0,062 |
|               |   | 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.

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 2023 г. представлены в таблице ниже.

**Таблица 13.2 - 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              | -                           |
| 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              | -                           |
| 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              | -                           |
| 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              | -                           |

| № п/п | Наименование источника   | Основное топливо | Резервное/аварийное топливо |
|-------|--|------------------|-----------------------------|
| 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              | -                           |
| 44    | Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | 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 «Технические системы»  | газ              | -                           |
| 52    | Котельная ООО «СКАТ-База»  | газ              | -                           |
| 53    | Котельная ООО «ТехСтрой»   | газ              | -                           |

#### **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 13.3 - Характеристики оборудования теплофикационных установок**

| №<br>п/п | Наименование<br>котельной | Тип котла                   | Мощность<br>котла,<br>Гкал/ч | Мощность<br>котельной,<br>Гкал/ч | Топливо       | Наименование<br>ИЗАВ | Высота<br>ИЗАВ, м | Диаметр<br>ИЗАВ, м | Температура<br>уходящих<br>газов | Скорость<br>уходящих<br>газов, м/с | Состав уходящих<br>газов   | Топливо,<br>тыс. т.у.т. |  |
|----------|---------------------------|-----------------------------|------------------------------|----------------------------------|---------------|----------------------|-------------------|--------------------|----------------------------------|------------------------------------|--|-------------------------|--|
| 1        | Сургутская ГРЭС-1         | ТГМ-104                     | 670 т/ч                      | 903                              | Природный газ | ДТ1                  | 240               | 9,6                | 122,3                            | 19,9                               | Азота диоксид (Азот (IV) оксид);<br>Азот (II) оксид (Азота оксид);<br>Сера диоксид (Ангидрид сернистый);<br>Углерод оксид;<br>Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)               | 2839714,2               |  |
|          |                           | ТГМ-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                      |                                  |               | ДТ2                  | 240               | 9,6                | 111,1                            | 19,9                               |  |                         |  |
|          |                           | 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                      |                                  |               |                      |                   |                    |                                  |                                    |  |                         |  |
| 2        | Котельная ПКТС            | КВ-ГМ-50М                   | 50                           | 350                              | Природный газ | ДТ1                  | 90                | 3                  | 150                              | 0,01                               | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид азота);<br>Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>Бенз/а/пирен | 1413,72                 |  |
|          |                           | КВ-ГМ-50М                   | 50                           |                                  |               |                      |                   |                    |                                  |                                    |  |                         |  |
|          |                           | КВ-ГМ-50М                   | 50                           |                                  |               |                      |                   |                    |                                  |                                    |  |                         |  |
|          |                           | КВ-ГМ-100М                  | 100                          |                                  |               | ДТ2                  | 80                | 3                  | 150                              | 0,00141                            |  | 2870,28                 |  |
|          |                           | КВ-ГМ-100М                  | 100                          |                                  |               |                      |                   |                    |                                  |                                    |  |                         |  |
| 3        | Сургутская ГРЭС-2         | ПП-2650-255-ГМ (ТГМП-204ХЛ) | 2650 т/ч                     | 840                              | Природный газ | ДТ1                  | 270               | 11,9               | 119                              | 30,24                              | Азота диоксид (Азот (IV) оксид);<br>Азот (II) оксид (Азота оксид);<br>Сера диоксид (Ангидрид сернистый);<br>Углерод оксид;   | 904159                  |  |
|          |                           | ПП-2650-255-ГМ (ТГМП-204ХЛ) | 2650 т/ч                     |                                  |               |                      |                   |                    |                                  |                                    |  |                         |  |
|          |                           | ПП-2650-255-ГМ (ТГМП-204ХЛ) | 2650 т/ч                     |                                  |               |                      |                   |                    |                                  |                                    |  |                         |  |
|          |                           | ПП-2650-255-ГМ (ТГМП-204ХЛ) | 2650 т/ч                     |                                  |               | ДТ2                  | 270               | 11,9               | 119                              | 20,085                             |  |                         |  |

| № п/п | Наименование котельной | Тип котла                   | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | Топливо       | Наименование ИЗАВ | Высота ИЗАВ, м | Диаметр ИЗАВ, м | Температура уходящих газов | Скорость уходящих газов, м/с | Состав уходящих газов   | Топливо, тыс. т.у.т. |
|-------|------------------------|-----------------------------|------------------------|----------------------------|---------------|-------------------|----------------|-----------------|----------------------------|------------------------------|---|----------------------|
|       |                        | ПП-2650-255-ГМ (ТГМП-204ХЛ) | 2650 т/ч               |                            |               | ДТЗ               | 270            | 11,9            | 119                        | 14,53                        | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)  |                      |
|       |                        | ПП-2650-255-ГМ (ТГМП-204ХЛ) | 2650 т/ч               |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |   |                      |
| 4     | Котельная №1           | Buderus Logano S825M        | 16,5                   | 66                         | природный газ | ДТ1               | 60             | 1,27            | 199                        | 7,22                         | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид азота); Азот (II) оксид (Азот монооксид); Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); Бенз/а/пирен | 14492                |
|       |                        | Buderus Logano S825M        | 16,5                   |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |   |                      |
|       |                        | Buderus Logano S825M        | 16,5                   |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |   |                      |
|       |                        | Buderus Logano S825M        | 16,5                   |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |   |                      |
| 5     | Котельная №2           | ПТВМ-30М                    | 30                     | 90                         | природный газ | ДТ1               | 60             | 0,3             | 176                        | 253,66                       | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид азота); Азот (II) оксид (Азот монооксид); Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); Бенз/а/пирен | 19580                |
|       |                        | ПТВМ-30М                    | 30                     |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |   |                      |
|       |                        | ПТВМ-30М                    | 30                     |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |   |                      |
| 6     | Котельная №3           | ПТВМ-30М                    | 30                     | 90                         | природный газ | ДТ1               | 60             | 2,1             | 203                        | 5,17                         | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид азота); Азот (II) оксид (Азот монооксид); Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); Бенз/а/пирен | 28778                |
|       |                        | ПТВМ-30М                    | 30                     |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |   |                      |
|       |                        | ПТВМ-30М                    | 30                     |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |   |                      |
| 7     | Котельная №5           | КВ-ГМ-1-115Н                | 0,86                   | 10,32                      | природный газ | ДТ1               | 18,3           | 0,63            | 274                        | 1,6                          | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид азота);   | 1836,96              |
|       |                        | КВ-ГМ-1-115Н                | 0,86                   |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |   |                      |
|       |                        | КВЖ-5-115-Г                 | 4,3                    |                            |               | ДТ2               | 20             | 0,972           | 120                        | 2,74                         |   | 299,04               |

| № п/п | Наименование котельной | Тип котла         | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | Топливо       | Наименование ИЗАВ | Высота ИЗАВ, м | Диаметр ИЗАВ, м | Температура уходящих газов | Скорость уходящих газов, м/с | Состав уходящих газов  | Топливо, тыс. т.у.т. |  |  |  |  |
|-------|------------------------|-------------------|------------------------|----------------------------|---------------|-------------------|----------------|-----------------|----------------------------|------------------------------|--|----------------------|--|--|--|--|
|       |                        | КВЖ-5-115-Г       | 4,3                    |                            |               |                   |                |                 |                            |                              | Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>Бенз/а/пирен  |                      |  |  |  |  |
| 8     | Котельная №6           | ВКГМ-4            | 4                      | 9,56                       | природный газ | ДТ1               | 23             | 0,63            | 245                        | 1,92                         | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид азота);<br>Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>Бенз/а/пирен       | 1476,8               |  |  |  |  |
|       |                        | ВКГМ-4            | 4                      |                            |               | ДТ2               | 18,5           | 0,72            | 152                        | 4,05                         | 324,2  |                      |  |  |  |  |
|       |                        | Vitoplex 100LS    | 0,78                   |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |  |  |  |  |
|       |                        | Vitoplex 100LS    | 0,78                   |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |  |  |  |  |
| 9     | Котельная №7           | ВВД-1,8           | 1,8                    | 21,6                       | природный газ | ДТ1               | 19,6           | 0,63            | 250                        | 1,6                          | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 307                  |  |  |  |  |
|       |                        | ВВД-1,8           | 1,8                    |                            |               | ДТ2               | 19             |                 |                            |                              |  | 307                  |  |  |  |  |
|       |                        | ВВД-1,8           | 1,8                    |                            |               | ДТ3               | 16,5           |                 |                            |                              |  | 307                  |  |  |  |  |
|       |                        | ВВД-1,8           | 1,8                    |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  | 307                  |  |  |  |  |
|       |                        | ВВД-1,8           | 1,8                    |                            |               | ДТ4               | 16             |                 |                            |                              |  | 307                  |  |  |  |  |
|       |                        | ВВД-1,8           | 1,8                    |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  | 307                  |  |  |  |  |
|       |                        | ВВД-1,8           | 1,8                    |                            |               | ДТ5               | 15,5           |                 |                            |                              |  | 307                  |  |  |  |  |
|       |                        | ВВД-1,8           | 1,8                    |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  | 307                  |  |  |  |  |
|       |                        | ВВД-1,8           | 1,8                    |                            |               | ДТ6               | 19,3           |                 |                            |                              |  | 307                  |  |  |  |  |
|       |                        | ВВД-1,8           | 1,8                    |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  | 307                  |  |  |  |  |
|       |                        | ВВД-1,8           | 1,8                    |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  | 307                  |  |  |  |  |
|       |                        | ВВД-1,8           | 1,8                    |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  | 307                  |  |  |  |  |
| 10    | Котельная №9           | Термотехник ТТ100 | 1,72                   | 6,02                       | природный газ | ДТ1               | 20             | 0,53            | 160                        | 5                            | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид   | 347,33               |  |  |  |  |
|       |                        | Термотехник ТТ100 | 2,15                   |                            | природный газ | ДТ2               |                |                 |                            |                              |  | 347,33               |  |  |  |  |

| № п/п | Наименование котельной  | Тип котла            | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | Топливо       | Наименование ИЗАВ | Высота ИЗАВ, м | Диаметр ИЗАВ, м | Температура уходящих газов | Скорость уходящих газов, м/с | Состав уходящих газов  | Топливо, тыс. т.у.т. |
|-------|-------------------------|----------------------|------------------------|----------------------------|---------------|-------------------|----------------|-----------------|----------------------------|------------------------------|--|----------------------|
|       |                         | Термотехник ТТ100    | 2,15                   |                            | природный газ | ДТЗ               |                |                 |                            |                              | (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен  | 347,33               |
| 11    | Котельная №13           | ДКВР 20/13           | 12                     | 24                         | природный газ | ДТ1               | 32,7           | 1,2             | 83                         | 3,54                         | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 1666                 |
|       |                         | ДКВР 20/13           | 12                     |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
| 12    | Котельная №14           | ПТВМ-30М             | 30                     | 90                         | природный газ | ДТ1               | 60             | 1,8             | 190                        | 6,88                         | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 21120                |
|       |                         | ПТВМ-30М             | 30                     |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
|       |                         | ПТВМ-30М             | 30                     |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
| 13    | Котельная №21           | Vitoplex 100 SX10125 | 1,505                  | 4,515                      | природный газ | ДТ1               | 20             | 0,426           | 187                        | 4,91                         | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 1373                 |
|       |                         | Vitoplex 100 SX10125 | 1,505                  |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
|       |                         | Vitoplex 100 SX10125 | 1,505                  |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
| 14    | Котельная №22 "Олимпия" | Ygnis FBG 2500       | 2,15                   | 6,45                       | природный газ | ДТ1               | 24             | 0,53            | 243                        | 2,31                         | Азота диоксид (Двуокись Азота);  | 571                  |

| № п/п | Наименование котельной         | Тип котла        | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | Топливо       | Наименование ИЗАВ | Высота ИЗАВ, м | Диаметр ИЗАВ, м | Температура уходящих газов | Скорость уходящих газов, м/с | Состав уходящих газов   | Топливо, тыс. т.у.т. |
|-------|--------------------------------|------------------|------------------------|----------------------------|---------------|-------------------|----------------|-----------------|----------------------------|------------------------------|---|----------------------|
|       |                                |                  |                        |                            |               |                   |                |                 |                            |                              | пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен   |                      |
|       |                                | Ygnis FBG 2500   | 2,15                   |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |   |                      |
|       |                                | Ygnis FBG 2500   | 2,15                   |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |   |                      |
| 15    | Котельная №23 "Ледовый Дворец" | KCB-2,5          | 2,15                   | 5,16                       | природный газ | ДТ1               | 19,5           | 0,43            | 164,3                      | 4,91                         | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); сера диоксид<br>- Бенз/а/пирен | 1126                 |
|       |                                | KCB-2,5          | 2,15                   |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |   |                      |
|       |                                | KCB-1,0          | 0,86                   |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |   |                      |
| 16    | Котельная №24 "Нефтяник"       | Vitomax 200      | 2,75                   | 5,5                        | природный газ | ДТ1               | 20             | 0,63            | 184                        | 7,02                         | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен              | 175,5                |
|       |                                | Vitomax 200      | 2,75                   |                            |               | ДТ2               | 20             | 0,63            | 195                        | 7,02                         | углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен  | 175,5                |
| 18    | Котельная №26 "Набережный"     | Vitoplex 100 SX1 | 0,62                   | 1,24                       | природный газ | ДТ1               | 33             | 0,43            | 160                        | 2,11                         | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); сера                           | 880                  |

| № п/п | Наименование котельной     | Тип котла        | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | Топливо       | Наименование ИЗАВ | Высота ИЗАВ, м | Диаметр ИЗАВ, м | Температура уходящих газов | Скорость уходящих газов, м/с | Состав уходящих газов   | Топливо, тыс. т.у.т. |
|-------|----------------------------|------------------|------------------------|----------------------------|---------------|-------------------|----------------|-----------------|----------------------------|------------------------------|---|----------------------|
|       |                            | Vitoplex 100 SX1 | 0,62                   |                            |               |                   |                |                 |                            |                              | диоксид<br>- Бенз/а/пирен   |                      |
| 19    | Котельная №27 "Набережный" | Vitoplex 100 SX1 | 1,2                    | 2,4                        | природный газ | ДТ1               | 33             | 0,53            | 162                        | 2,63                         | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); сера диоксид<br>- Бенз/а/пирен | 880                  |
|       |                            | Vitoplex 100 SX1 | 1,2                    |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |   |                      |
| 20    | Котельная №28 п, Юность    | KB3Г-4,64        | 4                      | 16                         | природный газ | ДТ1               | 20             | 0,72            | 158                        | 7,6                          | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен              | 165,2                |
|       |                            | KB3Г-4,64        | 4                      |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |   |                      |
|       |                            | KB3Г-4,64        | 4                      |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |   |                      |
|       |                            | KB3Г-4,64        | 4                      |                            |               | ДТ2               | 24             | 1               | 212                        | 1,56                         |   | 1486,8               |
| 21    | Котельная №29 п, Таежный   | Unicon 2,0       | 1,72                   | 5,16                       | природный газ | ДТ1               | 30             | 0,98            | 185                        | 1,62                         | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен              | 777                  |
|       |                            | Unicon 2,0       | 1,72                   |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |   |                      |
|       |                            | Unicon 2,0       | 1,72                   |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |   |                      |
| 22    | Котельная №30 п, Лунный    | Vitoplex 100 PV1 | 1,72                   | 10,32                      | природный газ | ДТ1               | 16             | 1,02            | 180                        | 2,02                         | Азота диоксид (Двуокись Азота);   | 850,5                |
|       |                            | Vitoplex 100 PV1 | 1,72                   |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |   |                      |

| № п/п | Наименование котельной    | Тип котла        | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | Топливо       | Наименование ИЗАВ | Высота ИЗАВ, м | Диаметр ИЗАВ, м | Температура уходящих газов | Скорость уходящих газов, м/с | Состав уходящих газов   | Топливо, тыс. т.у.т. |
|-------|---------------------------|------------------|------------------------|----------------------------|---------------|-------------------|----------------|-----------------|----------------------------|------------------------------|---|----------------------|
|       |                           | Vitoplex 100 PV1 | 1,72                   |                            |               | ДТ2               | 16             | 1,02            | 180                        | 2,02                         | пероксид Азота);  | 850,5                |
|       |                           | Vitoplex 100 PV1 | 1,72                   |                            |               |                   |                |                 |                            |                              | - Азот (II) оксид (Азот монооксид);   |                      |
|       |                           | Vitoplex 100 PV1 | 1,72                   |                            |               |                   |                |                 |                            |                              | - Углерода оксид (углерода окись; углерод монооксид; угарный газ);  |                      |
|       |                           | Vitoplex 100 PV1 | 1,72                   |                            |               |                   |                |                 |                            |                              | - Бенз/а/пирен  |                      |
| 23    | Котельная №32 п, Снежный  | Турботерм 1100   | 0,95                   | 1,9                        | природный газ | ДТ1               | 16             | 0,5             | 160                        | 2,9                          | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);   | 892                  |
|       |                           | Турботерм 1100   | 0,95                   |                            |               |                   |                |                 |                            |                              | - Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод монооксид; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен |                      |
| 24    | Котельная №33 п, Снежный  | Турботерм 3150   | 2,71                   | 5,42                       | природный газ | ДТ1               | 24             | 0,26            | 160                        | 4,33                         | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);   | 892                  |
|       |                           | Турботерм 3150   | 2,71                   |                            |               |                   |                |                 |                            |                              | - Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод монооксид; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен |                      |
| 25    | Котельная №34 Крылова, 40 | Vitoplex 100 SX1 | 0,77                   | 1,54                       | природный газ | ДТ1               | 19,5           | 0,3             | 191                        | 9,76                         | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);                                      | 73,5                 |

| № п/п | Наименование котельной                  | Тип котла        | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | Топливо       | Наименование ИЗАВ | Высота ИЗАВ, м | Диаметр ИЗАВ, м | Температура уходящих газов | Скорость уходящих газов, м/с | Состав уходящих газов  | Топливо, тыс. т.у.т. |
|-------|---|------------------|------------------------|----------------------------|---------------|-------------------|----------------|-----------------|----------------------------|------------------------------|--|----------------------|
|       |   | Vitoplex 100 SX1 | 0,77                   |                            |               | ДТ2               | 19,5           | 0,3             | 191                        | 9,76                         | - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен   | 73,5                 |
| 27    | Котельная №1<br>ПАО<br>«Сургутнефтегаз» | Энтророс ТТ100   | 0,86                   | 1,72                       | природный газ | ДТ1               | 12,243         | 0,35            | 159                        | 6                            | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 226                  |
|       |   | Энтророс ТТ100   | 0,86                   |                            |               |                   | 12,243         | 0,35            | 159                        |                              |  |                      |
| 28    | Котельная №3<br>ПАО<br>«Сургутнефтегаз» | КСВ-2            | 1,72                   | 5,16                       | природный газ | ДТ1               | 20             | 0,53            | 176                        | 10                           | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 1139                 |
|       |   | КСВ-2            | 1,72                   |                            |               |                   | 20             | 0,53            | 177                        |                              |  |                      |
|       |   | КСВ-2            | 1,72                   |                            |               |                   | 20             | 0,53            | 178                        |                              |  |                      |
| 29    | Котельная №4<br>ПАО<br>«Сургутнефтегаз» | КСВ-3            | 2,58                   | 5,16                       | природный газ | ДТ1               | 15             | 0,55            | 187                        | 6                            | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 1119                 |
|       |   | КСВ-3            | 2,58                   |                            |               |                   | 15             | 0,55            | 189                        |                              |  |                      |
| 30    |   | КСВ-3            | 2,58                   | 10,32                      | природный газ | ДТ1               | 19,5           | 0,73            | 169                        | 10                           |  | 1735                 |



| № п/п | Наименование котельной                  | Тип котла | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | Топливо       | Наименование ИЗАВ | Высота ИЗАВ, м | Диаметр ИЗАВ, м | Температура уходящих газов | Скорость уходящих газов, м/с | Состав уходящих газов  | Топливо, тыс. т.у.т. |
|-------|---|-----------|------------------------|----------------------------|---------------|-------------------|----------------|-----------------|----------------------------|------------------------------|--|----------------------|
|       | Котельная №5<br>ПАО<br>«Сургутнефтегаз» | КСВ-3     | 2,58                   |                            |               |                   | 19,5           | 0,73            | 171                        |                              | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен |                      |
|       |   | КСВ-3     | 2,58                   |                            |               |                   | 19,5           | 0,73            | 161                        |                              |  |                      |
|       |   | КСВ-3     | 2,58                   |                            |               |                   | 19,5           | 0,73            | 175                        |                              |  |                      |
| 31    | Котельная №6<br>ПАО<br>«Сургутнефтегаз» | КСВ-2     | 1,72                   | 3,44                       | природный газ | ДТ1               | 19,5           | 0,53            | 180                        | 10                           | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 508                  |
|       |   | КСВ-2     | 1,72                   |                            |               |                   | 19,5           | 0,53            | 179                        |                              |  |                      |
| 32    | Котельная №7<br>ПАО<br>«Сургутнефтегаз» | КСВ-2,5   | 2,15                   | 4,3                        | природный газ | ДТ1               | 19,5           | 0,63            | 179                        | 10                           | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 1036                 |
|       |   | КСВ-2,5   | 2,15                   |                            |               |                   | 19,5           | 0,63            | 179                        |                              |  |                      |
| 33    | Котельная №8<br>ПАО<br>«Сургутнефтегаз» | КСВ-2,5   | 2,15                   | 4,3                        | природный газ | ДТ1               | 19,5           | 0,63            | 192                        | 10                           | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 706                  |
|       |   | КСВ-2,5   | 2,15                   |                            |               |                   | 19,5           | 0,63            | 190                        |                              |  |                      |

| №<br>п/п | Наименование<br>котельной                | Тип котла | Мощность<br>котла,<br>Гкал/ч | Мощность<br>котельной,<br>Гкал/ч | Топливо       | Наименование<br>ИЗАВ | Высота<br>ИЗАВ, м | Диаметр<br>ИЗАВ, м | Температура<br>уходящих<br>газов | Скорость<br>уходящих<br>газов, м/с | Состав уходящих<br>газов   | Топливо,<br>тыс. т.у.т. |
|----------|--|-----------|------------------------------|----------------------------------|---------------|----------------------|-------------------|--------------------|----------------------------------|------------------------------------|--|-------------------------|
|          |  |           |                              |                                  |               |                      |                   |                    |                                  |                                    | угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен  |                         |
| 34       | Котельная №9<br>ПАО<br>«Сургутнефтегаз»  | КСВ-3,0   | 2,58                         | 7,74                             | природный газ | ДТ1                  | 19                | 0,53               | 172                              | 10                                 | Азота диоксид<br>(Двуокись Азота;<br>пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот<br>монооксид);<br>- Углерода оксид<br>(углерода окись;<br>углерод моноокись;<br>угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 1776                    |
|          |  | КСВ-3,0   | 2,58                         |                                  |               |                      | 19                | 0,53               | 173                              |                                    |  |                         |
|          |  | КСВ-3,0   | 2,58                         |                                  |               |                      | 19                | 0,53               | 172                              |                                    |  |                         |
| 35       | Котельная №10<br>ПАО<br>«Сургутнефтегаз» | КВ-8      | 6,879                        | 27,516                           | природный газ | ДТ1                  | 19,5              | 0,5                | 182                              | 10                                 | Азота диоксид<br>(Двуокись Азота;<br>пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот<br>монооксид);<br>- Углерода оксид<br>(углерода окись;<br>углерод моноокись;<br>угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 4794                    |
|          |  | КВ-8      | 6,879                        |                                  |               |                      | 19,5              | 0,5                | 190                              |                                    |  |                         |
|          |  | КВ-8      | 6,879                        |                                  |               |                      | 19,5              | 0,5                | 189                              |                                    |  |                         |
|          |  | КВ-8      | 6,879                        |                                  |               |                      | 19,5              | 0,5                | 190                              |                                    |  |                         |
| 36       | Котельная №12<br>ПАО<br>«Сургутнефтегаз» | КСВ-5     | 4,299                        | 36,456                           | природный газ | ДТ1                  | 19                | 0,7                | 189                              | 10                                 | Азота диоксид<br>(Двуокись Азота;<br>пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот<br>монооксид);<br>- Углерода оксид<br>(углерода окись;<br>углерод моноокись;<br>угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 5110                    |
|          |  | КСВ-5     | 4,299                        |                                  |               |                      | 19                | 0,7                | 191                              | 10                                 |  |                         |
|          |  | КСВ-5     | 4,299                        |                                  |               |                      | 19                | 0,7                | 189                              | 10                                 |  |                         |
|          |  | КСВ-5     | 4,299                        |                                  |               |                      | 19                | 0,7                | 190                              | 10                                 |  |                         |
|          |  | Логано    | 9,63                         |                                  |               | ДТ2                  | 30                | 1,2                | 186                              | 15                                 |  |                         |
|          |  | Логано    | 9,63                         |                                  |               |                      | 30                | 1,2                | 171                              | 15                                 |  |                         |
| 37       | Котельная №14<br>ПАО<br>«Сургутнефтегаз» | КСВ-2     | 1,72                         | 5,16                             | природный газ | ДТ1                  | 20                | 0,53               | 175                              | 15                                 | Азота диоксид<br>(Двуокись Азота;<br>пероксид Азота);  | 914                     |

| № п/п | Наименование котельной                   | Тип котла   | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | Топливо       | Наименование ИЗАВ | Высота ИЗАВ, м | Диаметр ИЗАВ, м | Температура уходящих газов | Скорость уходящих газов, м/с | Состав уходящих газов  | Топливо, тыс. т.у.т. |
|-------|--|-------------|------------------------|----------------------------|---------------|-------------------|----------------|-----------------|----------------------------|------------------------------|--|----------------------|
|       |  | KCB-2       | 1,72                   |                            |               |                   | 20             | 0,53            | 177                        | 15                           | - Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен  |                      |
|       |  | KCB-2       | 1,72                   |                            |               |                   | 20             | 0,53            | 178                        | 15                           |  |                      |
| 38    | Котельная №15<br>ПАО<br>«Сургутнефтегаз» | VITOMAX-2,5 | 2,15                   | 7,74                       | природный газ | ДТ1               | 25             | 1,5             | 170                        | 10                           | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 1845                 |
|       |  | VITOMAX-2,5 | 2,15                   |                            |               |                   |                |                 | 170                        | 10                           |  |                      |
|       |  | VITOMAX-2,5 | 2,15                   |                            |               |                   |                |                 | 175                        | 10                           |  |                      |
|       |  | VITOMAX-1,5 | 1,29                   |                            |               |                   |                |                 | 173                        | 10                           |  |                      |
| 39    | Котельная №16<br>ПАО<br>«Сургутнефтегаз» | ASC-300     | 0,258                  | 1,29                       | природный газ | ДТ1               | 19             | 0,63            | 140                        | 10                           | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 224                  |
|       |  | ASC-300     | 0,258                  |                            |               |                   |                |                 | 140                        | 10                           |  |                      |
|       |  | ASC-300     | 0,258                  |                            |               |                   |                |                 | 130                        | 10                           |  |                      |
|       |  | ASC-300     | 0,258                  |                            |               |                   | 19             | 0,53            | 130                        | 10                           |  |                      |
|       |  | ASC-300     | 0,258                  |                            |               |                   |                |                 | 165                        | 10                           |  |                      |
| 40    | Котельная №17<br>ПАО<br>«Сургутнефтегаз» | KCB-2,5     | 2,15                   | 4,3                        | природный газ | ДТ1               | 20             | 0,53            | 190                        | 10                           | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот   | 914                  |

| № п/п | Наименование котельной                   | Тип котла         | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | Топливо       | Наименование ИЗАВ | Высота ИЗАВ, м | Диаметр ИЗАВ, м | Температура уходящих газов | Скорость уходящих газов, м/с | Состав уходящих газов   | Топливо, тыс. т.у.т. |
|-------|--|-------------------|------------------------|----------------------------|---------------|-------------------|----------------|-----------------|----------------------------|------------------------------|---|----------------------|
|       |  | КСВ-2,5           | 2,15                   |                            |               |                   | 20             | 0,53            | 179                        | 10                           | монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись;<br>углерод моноокись;<br>угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен   |                      |
| 41    | Котельная №19<br>ПАО<br>«Сургутнефтегаз» | ДЕ-4/14           | 2,264                  | 29,43                      | природный газ | ДТ1               | 31,85          | 0,5             | 150                        | 15                           | Азота диоксид (Двуокись Азота;<br>пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись;<br>углерод моноокись;<br>угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 4444                 |
|       |  | ДЕ-16/14          | 9,056                  |                            |               | ДТ2               | 31,85          | 1,2             | 150                        | 15                           |   |                      |
|       |  | ДЕ-16/14          | 9,056                  |                            |               |                   |                |                 | 150                        | 15                           |   |                      |
|       |  | ДЕ-16/14          | 9,056                  |                            |               |                   |                |                 | 150                        | 15                           |   |                      |
| 42    | Котельная №22<br>ПАО<br>«Сургутнефтегаз» | Booster BSS-1000G | 0,645                  | 1,29                       | природный газ | ДТ1               | 13,131         | 0,35            | 131                        | 8                            | Азота диоксид (Двуокись Азота;<br>пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись;<br>углерод моноокись;<br>угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 598                  |
|       |  | Booster BSS-1000G | 0,645                  |                            |               |                   | 13,131         | 0,35            | 130                        | 8                            |   |                      |
| 43    | Котельная К-45                           | Eurotherm- 17/150 | 15                     | 60                         | природный газ | ДТ1               | 50             | 1,2             | 183                        | 10,72                        | Азота диоксид (Двуокись Азота;<br>пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись;<br>углерод моноокись;<br>угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 27154                |
|       |  | Eurotherm- 17/150 | 15                     |                            |               | ДТ2               | 50             | 1,2             |                            |                              |   |                      |
|       |  | Eurotherm- 17/150 | 15                     |                            |               | ДТ3               | 50             | 1,2             |                            |                              |   |                      |
|       |  | Eurotherm- 17/150 | 15                     |                            |               | ДТ4               | 50             | 1,2             |                            |                              |   |                      |

| № п/п | Наименование котельной   | Тип котла                 | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | Топливо           | Наименование ИЗАВ | Высота ИЗАВ, м | Диаметр ИЗАВ, м | Температура уходящих газов | Скорость уходящих газов, м/с | Состав уходящих газов  | Топливо, тыс. т.у.т. |
|-------|--|---------------------------|------------------------|----------------------------|-------------------|-------------------|----------------|-----------------|----------------------------|------------------------------|--|----------------------|
| 44    | Котельная «Котельная для теплоснабжения, Нефтеюганское шоссе, 22 стр, 5» (СОК) | REX 95                    | 0,817                  | 1,917                      | природный газ     | ДТ1               | 31             | 1,1             | 181                        | 5,5                          | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 402                  |
|       |  | REX 130                   | 1,1                    |                            |                   |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
| 45    | Котельная №25 п, Лесной  | Эдисон                    | 0,21                   | 0,84                       | электроэнергия    | ДТ1               | 25             | 1               | -                          | -                            | -  | 90                   |
|       |  | Эдисон                    | 0,21                   |                            |                   |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
|       |  | Эдисон                    | 0,21                   |                            |                   |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
|       |  | ИKN-250                   | 0,21                   |                            |                   |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
| 46    | Котельная ООО "Газпром энерго"   | ТТ-100                    | 4,299                  | 38,691                     | природный газ     | ДТ1               | 31             | 0,5             | 151                        | 13,547                       | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 6173,8               |
|       |  | ТТ-100                    | 4,299                  |                            |                   | ДТ2               | 31             | 0,5             | 153                        | 14,006                       |  |                      |
|       |  | ТТ-100                    | 4,299                  |                            |                   | ДТ3               | 31             | 0,5             | 158                        | 14,464                       |  |                      |
|       |  | ТТ-100                    | 4,299                  |                            |                   | ДТ4               | 31             | 0,5             | 154                        | 14,158                       |  |                      |
|       |  | ТТ-100                    | 4,299                  |                            |                   | ДТ5               | 31             | 0,5             | 149                        | 13,598                       |  |                      |
|       |  | ТТ-100                    | 4,299                  |                            |                   | ДТ6               | 31             | 0,5             | 168                        | 14,821                       |  |                      |
|       |  | ТТ-100                    | 4,299                  |                            |                   | ДТ7               | 31             | 0,5             | 153                        | 13,904                       |  |                      |
|       |  | ТТ-100                    | 4,299                  |                            |                   | ДТ8               | 31             | 0,5             | 147                        | 13,904                       |  |                      |
|       |  | ТТ-100                    | 4,299                  |                            |                   | ДТ9               | 31             | 0,5             | 145                        | 13,038                       |  |                      |
|       |  | ДЭС ЭД400С-Т400-50-2РН-G2 | -                      | -                          | Дизельное топливо | ДТ10              | 3,5            | 0,2             | 450                        | 64,315                       | -  | 0,193                |
| 47    | Котельная АО «Аэропорт Сургут»   | ДКВР 6,5/13               | 2,47                   | 14,65                      | природный газ     | ДТ1               | 38             | 1,2             | 285/120                    | 15                           | CO2=6,4-10%<br>O2=3,2-9,6%<br>NO2=260...291млг/м3  | 2506                 |
|       |  | ДКВР 6,5/13               | 2,37                   |                            |                   |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
|       |  | ДКВР 10/13                | 4,36                   |                            |                   | ДТ2               | 38             | 1,2             |                            |                              |  |                      |
|       |  | ДКВР 10/13                | 5,45                   |                            |                   |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
| 48    | Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"   | VITOPLEX 100              | 1,2                    | 10,08                      | природный газ     | ДТ1               | 24             | 1,02            | 209                        | 15                           | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись;  | 2784                 |
|       |  | VITOPLEX 100              | 1,2                    |                            |                   |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
|       |  | VITOPLEX 100              | 1,2                    |                            |                   |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
|       |  | VITOMAX 200 HS            | 2,16                   |                            |                   |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
|       |  | VITOMAX 200 HS            | 2,16                   |                            |                   |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |

| № п/п | Наименование котельной     | Тип котла                  | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | Топливо       | Наименование ИЗАВ | Высота ИЗАВ, м | Диаметр ИЗАВ, м | Температура уходящих газов | Скорость уходящих газов, м/с | Состав уходящих газов  | Топливо, тыс. т.у.т. |
|-------|----------------------------|----------------------------|------------------------|----------------------------|---------------|-------------------|----------------|-----------------|----------------------------|------------------------------|--|----------------------|
|       |                            | VITOMAX 200 HS             | 2,16                   |                            |               |                   |                |                 |                            |                              | углерод моноокись;<br>угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен  |                      |
| 49    | Котельная ООО УК "СЗТК"    | ДЕ-25-14                   | 15                     | 15                         | природный газ | ДТ                | 90             | 9               | 105                        | 20                           | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 1819                 |
|       |                            | ДЕ-25-14 (не используется) | -                      |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
| 50    | Котельная ООО «ТВС-сервис» | Unical Ellprex 1320        | 1,105                  | 3,384                      | природный газ | ДТ                | 11             | 0,4             | 180                        | 5                            | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 877                  |
|       |                            | Unical Ellprex 1320        | 1,105                  |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
|       |                            | Unical Ellprex 1320        | 1,174                  |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
| 51    | Котельная АО «Горремстрой» | Vitoplex 100 PV1           | 0,963                  | 1,927                      | природный газ | ДТ                | 20             | 0,6             | 185                        | 10                           | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 305                  |
|       |                            | Vitoplex 100 PV1           | 0,963                  |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
|       |                            | ВВД-1,8                    | 1,8                    |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
|       |                            | ВВД-1,8                    | 1,8                    |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
|       |                            | ВВД-1,8                    | 1,8                    |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
|       |                            | ВВД-1,8                    | 1,8                    |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |
| 52    | Котельная ООО «СКАТ-База»  | ТФ-16                      | 2,73                   | 5,46                       | природный газ | ДТ                | 20             | 1,2             | 176                        | 10                           | CO2-9%<br>O2-4%<br>NOX-169мг/м3  | 772                  |
|       |                            | ТФ-16                      | 2,73                   |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |

| № п/п | Наименование котельной   | Тип котла        | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | Топливо       | Наименование ИЗАВ | Высота ИЗАВ, м | Диаметр ИЗАВ, м | Температура уходящих газов | Скорость уходящих газов, м/с | Состав уходящих газов  | Топливо, тыс. т.у.т. |
|-------|--------------------------|------------------|------------------------|----------------------------|---------------|-------------------|----------------|-----------------|----------------------------|------------------------------|--|----------------------|
| 53    | Котельная ООО "ТехСтрой" | Vitoplex 100 PV1 | 1,161                  | 2,322                      | природный газ | ДТ                | 21             | 0,4             | 195                        | 10                           | Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);<br>- Азот (II) оксид (Азот монооксид);<br>- Углерода оксид (углерода окись; углерод монооксид; угарный газ);<br>- Бенз/а/пирен | 888                  |
|       |                          | Vitoplex 100 PV2 | 1,161                  |                            |               |                   |                |                 |                            |                              |  |                      |

АО «Завод промстройдеталей» в 2024 году не осуществляло регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения.

**Таблица 13.4 - Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух**

| № п/п | Наименование источника выбросов | Код ЗВ | Наименование ЗВ  | Выбросы ЗВ   |              |
|-------|---------------------------------|--------|--|--------------|--------------|
|       |                                 |        |  | г/с          | т/г          |
| 1     | ПКТС ДТ 1                       | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,13102      | 2,60831      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,01589      | 0,42404      |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,23065      | 4,12204      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)                                  | 0,0000000014 | 0,0000206903 |
| 2     | ПКТС ДТ 2                       | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,45212      | 5,00749      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,05930      | 0,81382      |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,21426      | 8,36911      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)                                  | 0,0000000359 | 0,0000206903 |
| 3     | СГРЭС 1 ДТ 1                    | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 146,20494    | 2974,32528   |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 23,75830     | 483,32786    |
|       |                                 | 330    | Сера диоксид   | 3,16689      | 21,47527     |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 52,78157     | 1073,76364   |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен   | 0,0000186348 | 0,0007832930 |
| 4     | СГРЭС 1 ДТ 2                    | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 154,89563    | 2734,84409   |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 25,17054     | 444,41216    |
|       |                                 | 330    | Сера диоксид   | 5,15631      | 54,62405     |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 51,56313     | 910,40083    |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен   | 0,0000182137 | 0,0006643251 |
| 5     | СГРЭС 2 ДТ 1                    | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 582,77795    | 6953,77311   |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 94,70142     | 1129,98813   |
|       |                                 | 330    | Сера диоксид   | 3,57856      | 57,69075     |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 485,64829    | 7822,99475   |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен   | 0,0001325947 | 0,0043618705 |
| 6     | СГРЭС 2 ДТ 2                    | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 397,15238    | 4659,02799   |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 64,53726     | 757,09205    |
|       |                                 | 330    | Сера диоксид   | 2,38570      | 38,46050     |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 323,76553    | 5215,32983   |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен   | 0,0000883647 | 0,0029079136 |
| 7     | СГРЭС 2 ДТ 3                    | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 302,18116    | 3824,57521   |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 49,10444     | 621,49347    |
|       |                                 | 330    | Сера диоксид   | 1,19285      | 19,23025     |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 161,88276    | 2607,66492   |



| № п/п | Наименование источника выбросов | Код ЗВ | Наименование ЗВ  | Выбросы ЗВ   |              |
|-------|---------------------------------|--------|--|--------------|--------------|
|       |                                 |        |  | г/с          | т/г          |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен   | 0,0000442301 | 0,0014539568 |
| 8     | Котельная № 1 ДТ 1              | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,26415      | 9,16394      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,04292      | 1,48911      |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 2,16071      | 42,25196     |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен   | 0,0000000669 | 0,0000532192 |
| 9     | Котельная № 2 ДТ 1              | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,29278      | 13,15189     |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,04758      | 2,13716      |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,96120      | 57,08843     |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен   | 0,0000000460 | 0,0000509080 |
| 10    | Котельная № 3 ДТ 1              | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,49192      | 18,09803     |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,07993      | 2,94098      |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 2,69101      | 83,90673     |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен   | 0,0000000852 | 0,0000286629 |
| 11    | Котельная № 5 ДТ 1              | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,02795      | 1,10806      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,00454      | 0,18028      |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,27831      | 5,35548      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен   | 0,0000000104 | 0,0000028225 |
| 12    | Котельная № 5 ДТ 2              | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,07837      | 0,34143      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,01274      | 0,05554      |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,28075      | 0,87134      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен   | 0,0000000314 | 0,0000028225 |
| 13    | Котельная № 6 ДТ 1              | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,08592      | 1,10958      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | -            | 0,18010      |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,43221      | 4,30584      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)                                  | 0,0000000193 | 0,0000021736 |
| 14    | Котельная № 6 ДТ 2              | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,01856      | 0,25669      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,00301      | 0,04140      |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид   | 0,07006      | 0,94501      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)                                  | -            | -            |
| 15    | Котельная № 7 ДТ 1              | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,03105      | 0,24533      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,00370      | 0,03987      |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,24802      | 0,89545      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)                                  | 0,0000000054 | 0,0000035777 |
| 16    | Котельная № 7 ДТ 2              | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,03136      | 0,25657      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,00374      | 0,04191      |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,17429      | 0,89545      |

| № п/п | Наименование источника выбросов | Код ЗВ | Наименование ЗВ  | Выбросы ЗВ   |              |
|-------|---------------------------------|--------|--|--------------|--------------|
|       |                                 |        |  | г/с          | т/г          |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)                                  | 0,0000000050 | 0,0000035777 |
| 17    | Котельная № 7 ДТ 3              | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,03418      | 0,24942      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,00555      | 0,04089      |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,20448      | 0,89545      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)                                  | 0,0000000054 | 0,0000035777 |
| 18    | Котельная № 7 ДТ 4              | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,03148      | 0,25350      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,00512      | 0,04089      |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,20771      | 0,89545      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)                                  | 0,0000000059 | 0,0000035777 |
| 19    | Котельная № 7 ДТ 5              | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,03136      | 0,29542      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,00374      | 0,04804      |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,17429      | 0,89545      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)                                  | 0,0000000050 | 0,0000035777 |
| 20    | Котельная № 7 ДТ 6              | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,02792      | 0,30257      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,00454      | 0,04907      |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,17329      | 0,89545      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)                                  | 0,0000000053 | 0,0000035777 |
| 21    | Котельная № 9 ДТ 1              | 301    | Азот (IV) оксид (Азота диоксид)                                | 0,00348      | 0,00538      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азота оксид)                                  | 0,00056      | 0,00090      |
|       |                                 | 337    | Углерод оксид  | -            | 0,000        |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)                                   | --           | 0,0000005380 |
| 22    | Котельная № 9 ДТ 2              | 301    | Азот (IV) оксид (Азота диоксид)                                | 0,00348      | 0,00628      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азота оксид)                                  | 0,00056      | 0,00090      |
|       |                                 | 337    | Углерод оксид  | -            | 0,000        |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)                                   | -            | 0,0000005380 |
| 23    | Котельная № 9 ДТ 3              | 301    | Азот (IV) оксид (Азота диоксид)                                | 0,00288      | 0,00628      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азота оксид)                                  | 0,00047      | 0,01076      |
|       |                                 | 337    | Углерод оксид  | -            | 0,000        |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)                                   | -            | 0,0000005380 |
| 24    | Котельная № 13 ДТ 1             | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,09259      | 2,65569      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,01504      | 0,43156      |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,34808      | 5,23894      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)                                  | -            | 0,0000145632 |
| 25    | Котельная № 14 ДТ 1             | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,40571      | 19,16117     |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,06593      | 3,11406      |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 1,72977      | 61,05781     |

| № п/п | Наименование источника выбросов   | Код ЗВ | Наименование ЗВ  | Выбросы ЗВ   |              |
|-------|-----------------------------------|--------|--|--------------|--------------|
|       |                                   |        |  | г/с          | т/г          |
|       |                                   | 703    | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)                                  | 0,0000000641 | 0,0000197538 |
| 26    | Котельная № 21 ДТ 1               | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,06694      | 1,09636      |
|       |                                   | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | -            | 0,17864      |
|       |                                   | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,30114      | 4,00161      |
|       |                                   | 703    | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)                                  | 0,0000000055 | 0,0000017354 |
| 27    | Котельная №22 Олимпия ДТ 1        | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,14190      | 0,51321      |
|       |                                   | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,02303      | 0,08325      |
|       |                                   | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,46931      | 1,66501      |
|       |                                   | 703    | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)                                  | 0,0000000060 | 0,0000013712 |
| 28    | Котельная №23 Ледовый дворец ДТ 1 | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,00868      | 0,16354      |
|       |                                   | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,00141      | 0,02708      |
|       |                                   | 330    | Сера диоксид   | -            | 0,00104      |
|       |                                   | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,04443      | 0,55727      |
|       |                                   | 703    | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)                                  | 0,0000000066 | 0,0000010416 |
| 29    | Котельная №24 Нефтяник ДТ 1       | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,04032      | 0,13236      |
|       |                                   | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,00601      | 0,02157      |
|       |                                   | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,11927      | 0,51179      |
|       |                                   | 703    | Бенз/а/пирен   | -            | 0,0000023531 |
| 30    | Котельная №24 Нефтяник ДТ 2       | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,05949      | 0,13236      |
|       |                                   | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,00752      | -            |
|       |                                   | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,00000      | 0,02157      |
|       |                                   | 703    | Бенз/а/пирен   | 0,17023      | 0,51179      |
| 31    | Котельная №26 Набережный ДТ 1     | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | -            | 0,0000023531 |
|       |                                   | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,01466      | 0,44452      |
|       |                                   | 330    | Сера диоксид   | 0,00238      | 0,07224      |
|       |                                   | 337    | Углерода оксид   | 0,00032      | 0,00981      |
|       |                                   | 703    | Бенз/а/пирен   | 0,05264      | 1,59640      |
| 32    | Котельная №27 Набережный ДТ 1     | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,0000000106 | 0,0000003215 |
|       |                                   | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,05482      | 1,68467      |
|       |                                   | 330    | Сера диоксид   | 0,00890      | 0,27393      |
|       |                                   | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | -            | 0,03424      |
|       |                                   | 703    | Бенз/а/пирен   | 0,10950      | 5,74911      |
| 33    | Котельная №28 Юность ДТ 1         | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | -            | 0,00003      |
|       |                                   | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,01310      | 0,12288      |
|       |                                   | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,00213      | 0,02008      |

| № п/п | Наименование источника выбросов | Код ЗВ | Наименование ЗВ  | Выбросы ЗВ   |              |
|-------|---------------------------------|--------|--|--------------|--------------|
|       |                                 |        |  | г/с          | т/г          |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)                                  | 0,07462      | 0,48187      |
| 34    | Котельная №28<br>Юность ДТ 2    | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | -            | 0,0000000000 |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,0000000000 | 0,0000010440 |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,05339      | 1,12516      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)                                  | 0,00867      | 0,18311      |
| 35    | Котельная №29<br>Таёжный ДТ 1   | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,18468      | 4,33600      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | -            | 0,0000010440 |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,08418      | 0,60446      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)                                  | 0,01368      | 0,09843      |
| 36    | Котельная №30<br>Лунный ДТ 1    | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,17694      | 2,26500      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | -            | 0,0000010422 |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,08645      | 0,68589      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)                                  | 0,01405      | 0,11194      |
| 37    | Котельная №30<br>Лунный ДТ 2    | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,24684      | 2,47907      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | -            | 0,000000     |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,09578      | 0,87355      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)                                  | 0,01556      | 0,14157      |
| 38    | Котельная №32<br>Снежный ДТ 1   | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,33634      | 2,47907      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | -            | 0,0000026338 |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид   | 1,78886      | 8,04002      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен   | 0,02907      | 1,30651      |
| 39    | Котельная №33<br>Снежный ДТ 1   | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,95361      | 31,24989     |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,0000000000 | 0,0000012928 |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,07361      | 0,74671      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)                                  | 0,0000000000 | 0,0000000000 |
| 40    | Котельная №34<br>Крылова ДТ 1   | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,00966      | 0,12164      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,0000000000 | 0,0000000000 |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид   | 0,15211      | 2,53972      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен   | 0,00000      | 0,0000000000 |
| 41    | Котельная №34<br>Крылова ДТ 2   | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,0000000039 | 0,0000011263 |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,01830      | 0,63805      |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид   | 0,00297      | 0,10368      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен   | 0,08962      | 2,83099      |

| № п/п | Наименование источника выбросов | Код ЗВ | Наименование ЗВ                                | Выбросы ЗВ   |              |
|-------|---------------------------------|--------|--|--------------|--------------|
|       |                                 |        |  | г/с          | т/г          |
| 42    | Котельная 1 ПАО Сургутнефтегаз  | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,0000000000 | 0,0000001114 |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,02026      | 0,72003      |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид                                 | 0,00329      | 0,11700      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,09804      | 3,09695      |
| 43    | Котельная 3 ПАО Сургутнефтегаз  | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,0000000000 | 0,0000001114 |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,06400      | 0,19953      |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид                                 | 0,0000000000 | 0,0000000000 |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,01040      | 0,03242      |
| 44    | Котельная 4 ПАО Сургутнефтегаз  | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,04128      | 0,12868      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,0000000400 | 0,0000001250 |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид                                 | 0,12236      | 0,48760      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,01988      | 0,07923      |
| 45    | Котельная 5 ПАО Сургутнефтегаз  | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,67949      | 3,32593      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,0000002127 | 0,0000009039 |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид                                 | 0,07937      | 0,39653      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,01290      | 0,06444      |
| 46    | Котельная 6 ПАО Сургутнефтегаз  | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,13291      | 0,66400      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,0000002138 | 0,0000009770 |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид                                 | 0,25011      | 0,76148      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,04064      | 0,12374      |
| 47    | Котельная 7 ПАО Сургутнефтегаз  | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 1,28367      | 5,08119      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000000298  | 0,000000994  |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид                                 | 0,07680      | 0,20980      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,01248      | 0,03409      |
| 48    | Котельная 8 ПАО Сургутнефтегаз  | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,42930      | 1,48496      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000000105  | 0,000000433  |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид                                 | 0,17016      | 0,89849      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,02765      | 0,14601      |
| 49    | Котельная 9 ПАО Сургутнефтегаз  | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,57340      | 3,03005      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000000104  | 0,000000739  |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид                                 | 0,23272      | 0,86649      |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,03782      | 0,14080      |
| 50    | Котельная 10 ПАО Сургутнефтегаз | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,55565      | 2,07053      |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000000209  | 0,000000595  |

| № п/п | Наименование источника выбросов      | Код ЗВ | Наименование ЗВ                                | Выбросы ЗВ   |              |
|-------|--------------------------------------|--------|--|--------------|--------------|
|       |                                      |        |  | г/с          | т/г          |
|       |                                      | 337    | Углерода оксид                                 | 0,19589      | 0,80340      |
|       |                                      | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,03183      | 0,13055      |
| 51    | Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1 | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 1,00541      | 5,19464      |
|       |                                      | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000000208  | 0,000001038  |
|       |                                      | 337    | Углерода оксид                                 | 0,70699      | 2,41351      |
|       |                                      | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,11489      | 0,39220      |
| 52    | Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2 | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 2,99769      | 14,03930     |
|       |                                      | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000002407  | 0,000011031  |
|       |                                      | 337    | Углерода оксид                                 | 0,48566      | 1,99449      |
|       |                                      | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,07892      | 0,32411      |
| 53    | Котельная 14 ПАО Сургутнефтегаз      | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 2,22881      | 11,95224     |
|       |                                      | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000000103  | 0,000000657  |
|       |                                      | 337    | Углерода оксид                                 | 0,55518      | 0,76771      |
|       |                                      | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,09022      | 0,12475      |
| 54    | Котельная 15 ПАО Сургутнефтегаз      | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 2,64333      | 5,97612      |
|       |                                      | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000000516  | 0,000001032  |
|       |                                      | 337    | Углерода оксид                                 | 0,12185      | 0,38379      |
|       |                                      | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,01980      | 0,06237      |
| 55    | Котельная 16 ПАО Сургутнефтегаз      | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,67461      | 2,66936      |
|       |                                      | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,0000002075 | 0,0000007522 |
|       |                                      | 337    | Углерода оксид                                 | 0,18570      | 0,81123      |
|       |                                      | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,03018      | 0,13183      |
| 56    | Котельная 17 ПАО Сургутнефтегаз      | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 1,00143      | 5,39735      |
|       |                                      | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,0000000579 | 0,0000002984 |
|       |                                      | 337    | Углерода оксид                                 | 0,02195      | 0,08493      |
|       |                                      | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,00357      | 0,01380      |
| 57    | Котельная 19 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1 | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,06191      | 0,26409      |
|       |                                      | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,0000003254 | 0,0000010847 |
|       |                                      | 337    | Углерода оксид                                 | 0,23271      | 1,12573      |
|       |                                      | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,03782      | 0,18293      |
| 58    | Котельная 19 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2 | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,54967      | 2,66115      |
|       |                                      | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,0000002029 | 0,0000007558 |
|       |                                      | 337    | Углерода оксид                                 | 0,05137      | 0,19081      |
|       |                                      | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,00835      | 0,03101      |
| 59    | Котельная 22 ПАО Сургутнефтегаз      | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,26940      | 1,00057      |
|       |                                      | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,0000000564 | 0,0000002091 |

| № п/п | Наименование источника выбросов          | Код ЗВ | Наименование ЗВ                                | Выбросы ЗВ   |              |
|-------|--|--------|--|--------------|--------------|
|       |  |        |  | г/с          | т/г          |
|       |  | 337    | Углерода оксид                                 | 0,91681      | 3,07676      |
|       |  | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,14898      | 0,49997      |
| 60    | Котельная К-45 ДТ 1                      | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 3,40597      | 11,43021     |
|       |  | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,0000008240 | 0,0000030898 |
|       |  | 337    | Углерода оксид                                 | 0,02262      | 0,28434      |
|       |  | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,00368      | 0,04621      |
|       |  | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,14328      | 1,80082      |
| 61    | Котельная К-45 ДТ 2                      | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,0000000200 | 0,0000002521 |
|       |  | 337    | Углерода оксид                                 | 0,37448      | 3,49608      |
|       |  | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,06085      | 0,56811      |
|       |  | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 2,19311      | 20,49080     |
| 62    | Котельная К-45 ДТ 3                      | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000002394  | 0,000022744  |
|       |  | 337    | Углерода оксид                                 | 0,40484      | 3,77954      |
|       |  | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,06579      | 0,61418      |
|       |  | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 2,19311      | 20,49080     |
| 63    | Котельная К-45 ДТ 4                      | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000002394  | 0,000022744  |
|       |  | 337    | Углерода оксид                                 | 0,20736      | 1,93586      |
|       |  | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,03370      | 0,31458      |
|       |  | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 2,19311      | 20,49080     |
| 64    | Котельная "Котельная для теплоснабжения" | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000002155  | 0,000020350  |
|       |  | 337    | Углерода оксид                                 | 0,39472      | 3,68506      |
|       |  | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,06414      | 0,59882      |
|       |  | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 2,19311      | 20,49080     |
| 65    | Котельная Газпромэнерго ДТ 1             | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000002394  | 0,000022744  |
|       |  | 337    | Углерода оксид                                 | 0,05379      | 0,27309      |
|       |  | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,00874      | 0,04438      |
|       |  | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,24729      | 1,21769      |
| 66    | Котельная Газпромэнерго ДТ 2             | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000000007  | 0,000000036  |
|       |  | 337    | Углерода оксид                                 | 0,13394      | 0,50187      |
|       |  | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,02177      | 0,08155      |
|       |  | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,53296      | 1,99858      |
| 67    | Котельная Газпромэнерго ДТ 3             | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000000216  | 0,000000912  |
|       |  | 337    | Углерода оксид                                 | 0,12593      | 0,50539      |
|       |  | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,02046      | 0,08213      |
|       |  | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,49761      | 1,99858      |
| 68    | Котельная Газпромэнерго ДТ 4             | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000000216  | 0,000000872  |

| № п/п | Наименование источника выбросов | Код ЗВ | Наименование ЗВ                                | Выбросы ЗВ    |               |
|-------|---------------------------------|--------|--|---------------|---------------|
|       |                                 |        |  | г/с           | т/г           |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид                                 | 0,12893       | 0,46126       |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,02095       | 0,07495       |
| 69    | Котельная Газпромэнерго ДТ 5    | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,55819       | 1,99858       |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000000216   | 0,000000862   |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид                                 | 0,13931       | 0,48100       |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,02264       | 0,07816       |
| 70    | Котельная Газпромэнерго ДТ 6    | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,57839       | 1,99858       |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000000216   | 0,000000738   |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид                                 | 0,11932       | 0,31318       |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,01939       | 0,05089       |
| 71    | Котельная Газпромэнерго ДТ 7    | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,55415       | 1,99858       |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000000216   | 0,000000737   |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид                                 | 0,11929       | 0,43385       |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,01938       | 0,07050       |
| 72    | Котельная Газпромэнерго ДТ 8    | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,54906       | 1,99858       |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000000324   | 0,000001017   |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид                                 | 0,11626       | 0,42311       |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,01889       | 0,06875       |
| 73    | Котельная Газпромэнерго ДТ 9    | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,54870       | 1,99858       |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000000216   | 0,000000729   |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид                                 | 0,12532       | 0,46221       |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,02036       | 0,07511       |
| 74    | ДЭС ЭД400С-Т400-50-2РН-G2       | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,54143       | 1,99858       |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000000216   | 0,000000779   |
|       |                                 | 328    | Углерод (Пигмент черный)                       | 0,12727       | 0,49084       |
|       |                                 | 330    | Сера диоксид                                   | 0,02068       | 0,07976       |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид                                 | 0,51781       | 1,99858       |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,000000216   | 0,000000771   |
| 75    | Котельная Аэропорт Сургут ДТ 1  | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,00001       | 0,00025       |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000001800   | 0,000040000   |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид                                 | 0,00001       | 0,00016       |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,00003       | 0,00061       |
| 76    | Котельная Аэропорт Сургут ДТ 2  | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,00004       | 0,00086       |
|       |                                 | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,00000000007 | 0,00000000153 |
|       |                                 | 337    | Углерода оксид                                 | 0,65381       | 2,23427       |
|       |                                 | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,10624       | 0,36307       |



| № п/п | Наименование источника выбросов            | Код ЗВ | Наименование ЗВ                                | Выбросы ЗВ  |             |
|-------|--|--------|--|-------------|-------------|
|       |  |        |  | г/с         | т/г         |
| 77    | Котельная СГМУП Сургутский Хлебозавод ДТ 1 | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,96586     | 3,69715     |
|       |  | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000000436 | 0,000002181 |
|       |  | 337    | Углерода оксид                                 | 1,13585     | 2,48631     |
|       |  | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,18458     | 0,40403     |
| 78    | Котельная ООО УТК "СЗТК"                   | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 1,50788     | 3,69715     |
|       |  | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000000436 | 0,000001091 |
|       |  | 337    | Углерода оксид                                 | 0,52577     | 2,85066     |
|       |  | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,08544     | 0,46323     |
| 79    | Котельная ООО ТВС-сервис                   | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 1,44852     | 8,14043     |
|       |  | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000000472 | 0,000003537 |
|       |  | 337    | Углерода оксид                                 | 0,12859     | 4,29822     |
|       |  | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,02090     | 0,69846     |
| 80    | Котельная АО Горремстрой                   | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,15965     | 5,34062     |
|       |  | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,000000005 | 0,000000172 |
|       |  | 337    | Углерода оксид                                 | 0,06847     | 0,35738     |
|       |  | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,01113     | 0,05807     |
|       |  | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,42041     | 2,56493     |
|       |  | 337    | Углерода оксид                                 | 0,000000300 | 0,000002000 |
|       |  | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,03897     | 0,10552     |
| 81    | Котельная ООО Скат                         | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,14176     | 0,84986     |
|       |  | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,02304     | 0,13810     |
|       |  | 337    | Углерода оксид                                 | 0,34424     | 2,06544     |
|       |  | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,000000186 | 0,000000843 |
| 82    | Котельная ООО "Техстрой"                   | 301    | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,09243     | 0,61860     |
|       |  | 304    | Азот (II) оксид (Азот монооксид)               | 0,01502     | 0,10052     |
|       |  | 337    | Углерода оксид                                 | 0,39039     | 2,61487     |
|       |  | 703    | Бенз/а/пирен                                   | 0,000000130 | 0,000000931 |

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

В результате проведенной оценки выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб источников теплоснабжения города Сургут выявлено следующее:

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

В таблице ниже приведены значения максимальных разовых и среднесуточных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых источниками теплоснабжения.

**Таблица 13.5 – Значения концентраций загрязняющих веществ**

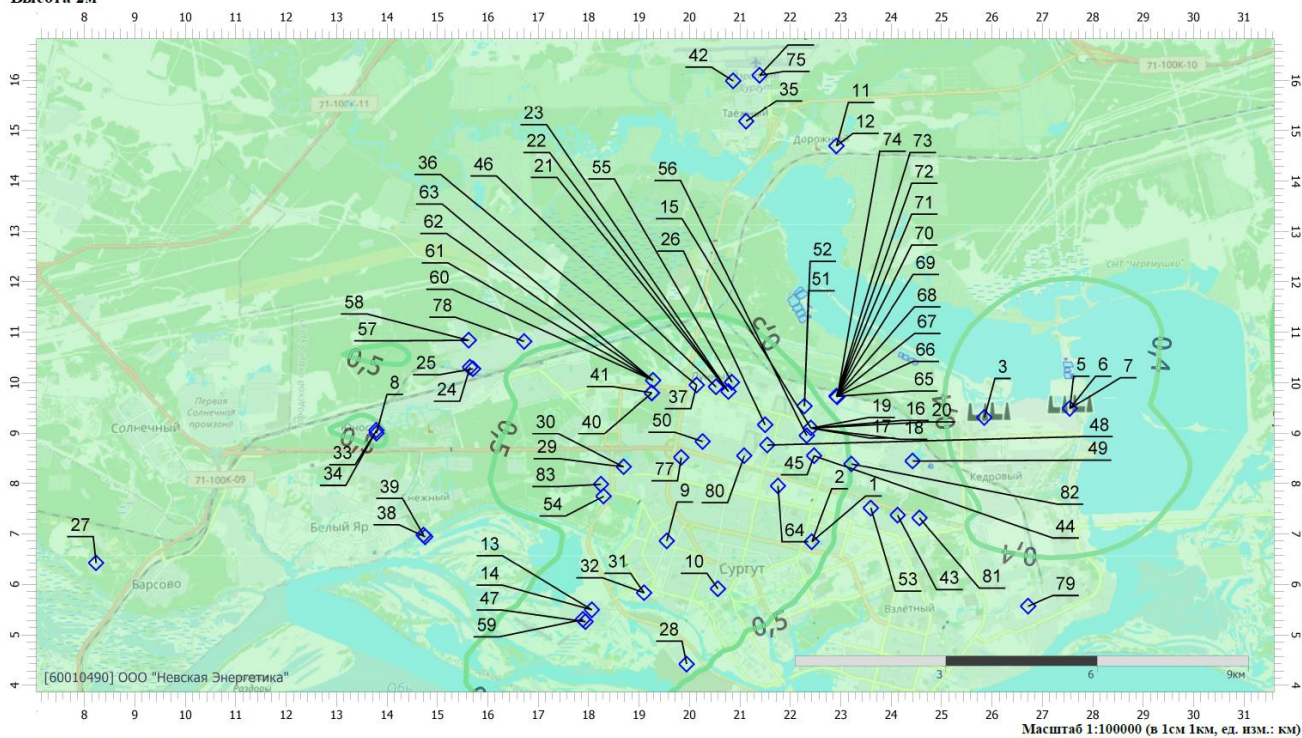
| Код | Наименование   | ПДК, мг/куб.м. | Максимальная концентрация |           |
|-----|--|----------------|---------------------------|-----------|
|     |  |                | доли ПДК                  | мг/куб.м  |
| 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                 | 0,2            | 0,58                      | 0,117     |
| 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                               | 0,4            | 0,19                      | 0,076     |
| 328 | Углерод (Пигмент черный)                                       | 0,2            | 0,47                      | 0,071     |
| 330 | Сера диоксид   | 0,5            | 0,03                      | 0,017     |
| 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 5              | 0,31                      | 1,528     |
| 703 | Бенз/а/пирен   | 0,0            | 0,00                      | 3,920E-07 |

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

Анализ полученных результатов уровня загрязнения атмосферного воздуха источниками выбросов на существующее положение показывает, что концентрации загрязняющих веществ не превышают 1,0 ДПК без учета фоновое загрязнение.

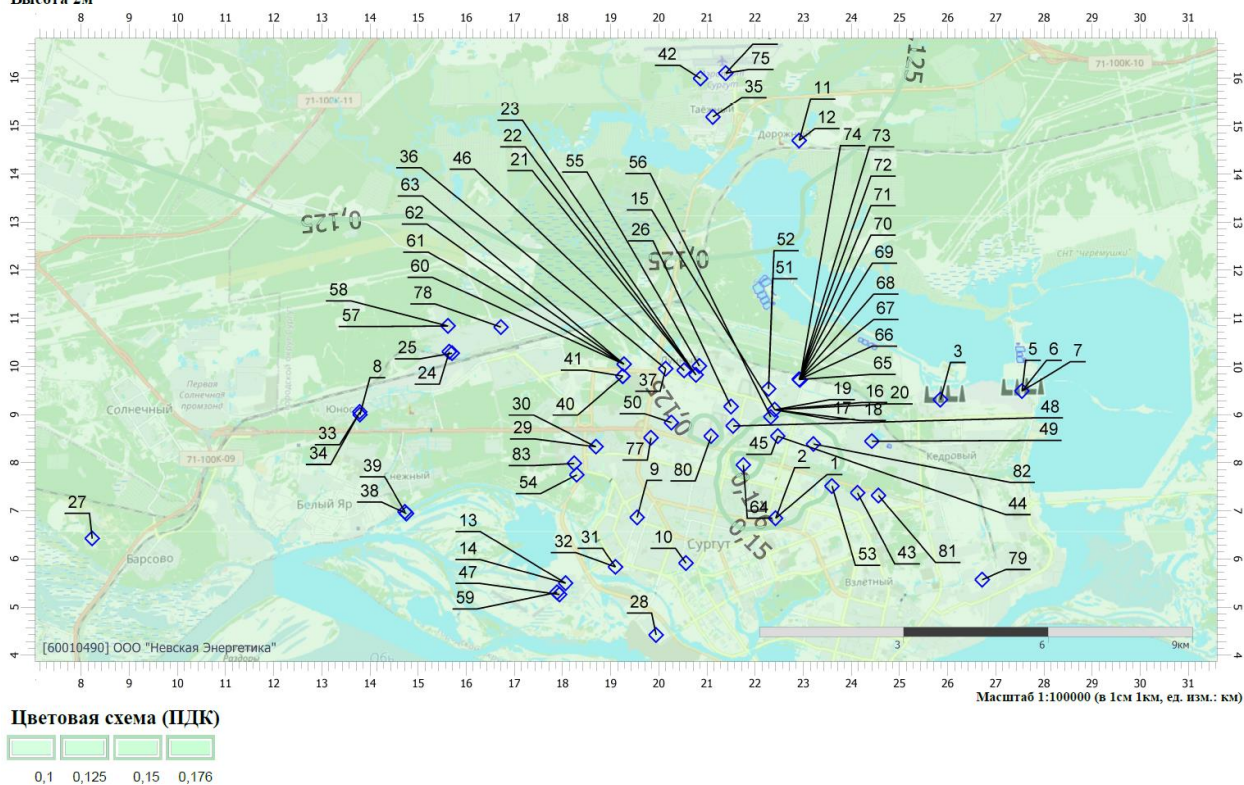
Карты рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе без учета фона приведены на рисунках 13.2-13.5.

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



**Рисунок 13.2 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота**

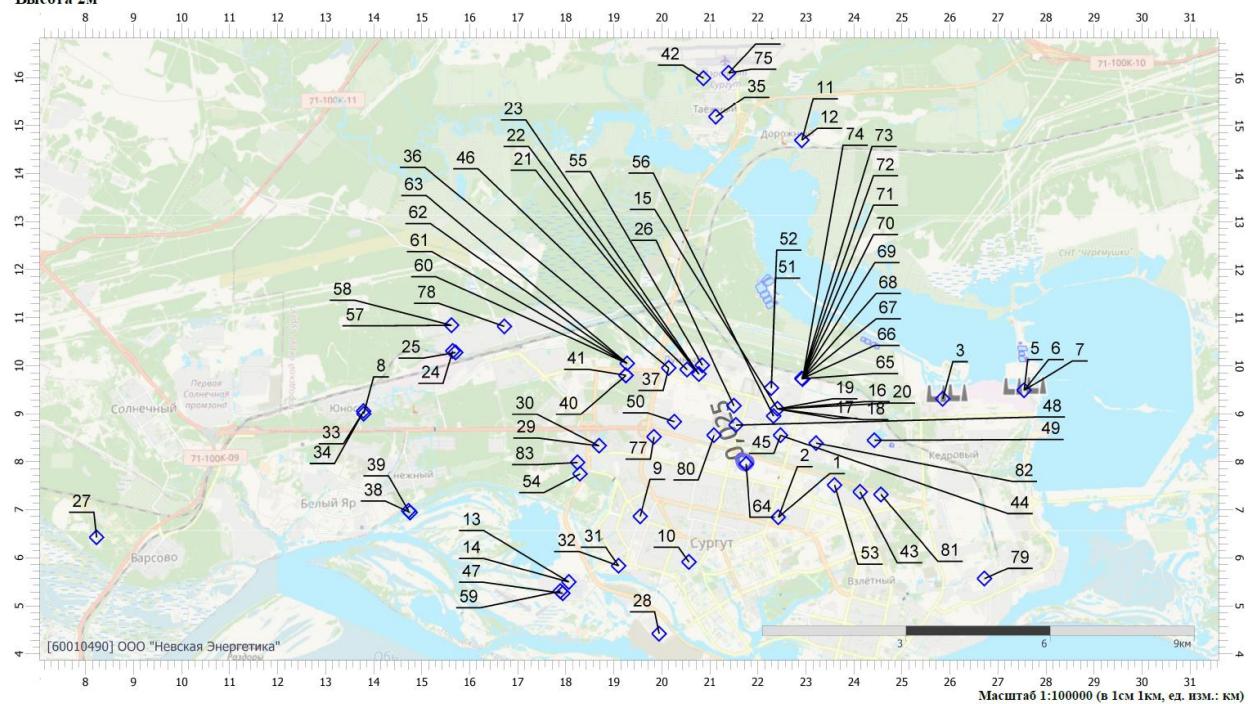
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



**Рисунок 13.3 - Поля максимальных приземных концентраций оксида азота**



Код расчета: 0330 (Сера диоксид)  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м

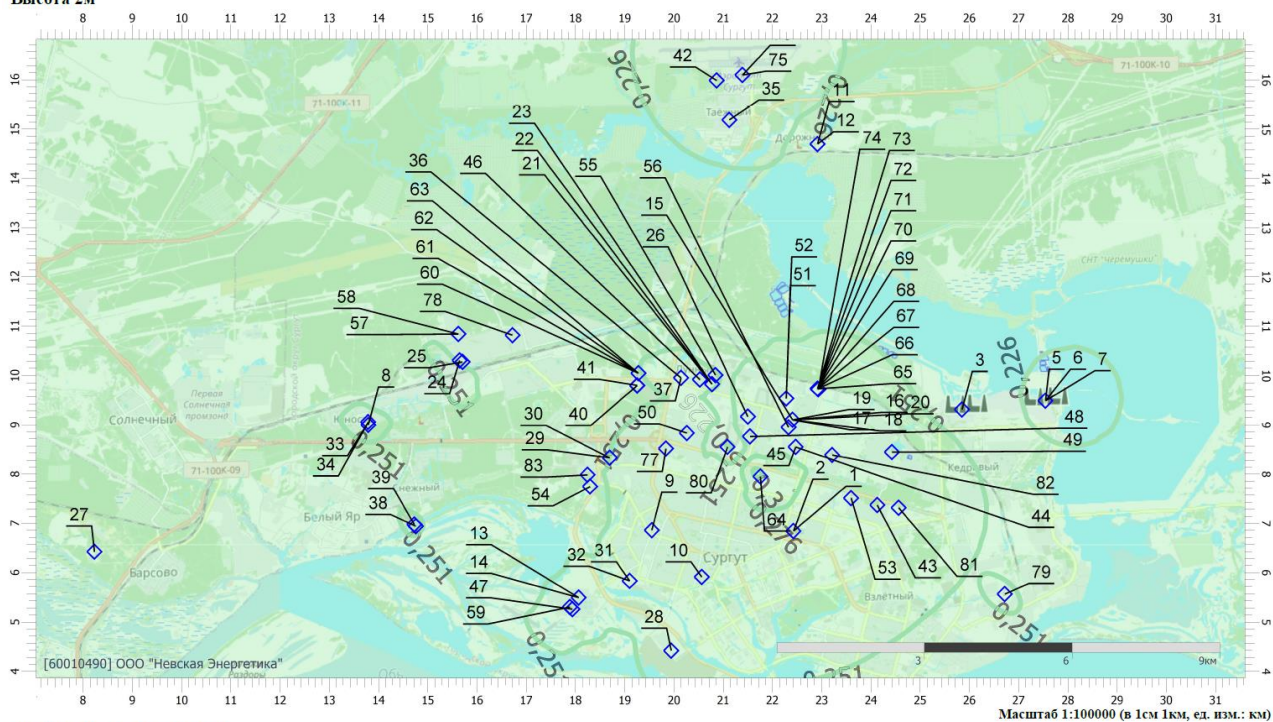


Цветовая схема (ПДК)

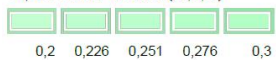


**Рисунок 13.4 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида серы**

Код расчета: 0337 (Углерод окис; углерод окис; углерод моноокис; угарный газ)  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



**Рисунок 13.5 - Поля максимальных приземных концентраций оксида углерода**