



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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 2

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

ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 6 - 13)

СОСТАВ РАБОТЫ

| Наименование документа |
|---|
| Книга 1. Схема теплоснабжения в административных границах г. Сургута на период до 2035 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-6) |
| Книга 1. Схема теплоснабжения в административных границах г. Сургута на период до 2035 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 7-17) |
| Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Сургута на период до 2035 года |
| Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-5) |
| Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 6-13) |
| Книга 3. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения |
| Книга 4. Электронная модель системы теплоснабжения |
| Книга 5. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей |
| Книга 6. Мастер-план развития систем теплоснабжения |
| Книга 7. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок |
| Книга 8. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии |
| Книга 9. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей |
| Книга 10. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения |
| Книга 11. Перспективные топливные балансы |
| Книга 12. Оценка надежности теплоснабжения |
| Книга 13. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию |
| Книга 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения |
| Книга 15. Ценовые (тарифные) последствия |
| Книга 16. Реестр единых теплоснабжающих организаций |
| Книга 17. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения |
| Книга 18. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения |
| Книга 19. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения |
| Книга 20. Оценка экологической безопасности теплоснабжения |

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|---|-----|
| Перечень таблиц | 6 |
| Перечень рисунков | 8 |
| 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии..... | 9 |
| 6.1. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 9 |
| 6.2. 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 |
| 6.3. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии | 46 |
| 6.4. 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..... | 46 |
| 6.5. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения | 47 |
| 6.6. 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..... | 47 |
| 7. Балансы теплоносителя | 48 |
| 7.1. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения..... | 48 |
| 7.2. 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 | 48 |
| 7.3. Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения | 58 |
| 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом .. | 92 |
| 8.1. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 92 |
| 8.2. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии | 92 |
| 8.3. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями..... | 116 |
| 8.4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .. | 116 |
| 8.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе | 117 |

| | |
|---|-----|
| 8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса | 117 |
| 9. Надежность теплоснабжения..... | 118 |
| 9.1. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 118 |
| 9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей..... | 118 |
| 9.3. Частота отключений потребителей..... | 159 |
| 9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключения | 159 |
| 9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения) | 177 |
| 9.6. 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" | 180 |
| 9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении..... | 180 |
| 10. Техно-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций..... | 181 |
| 10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций | 181 |
| 10.2. Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций | 182 |
| 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения..... | 202 |
| 11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)..... | 202 |
| 11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов) | 204 |
| 11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию | 204 |
| 11.2.2. Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии | 211 |
| 11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель | 214 |
| 11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) | 216 |
| 11.3. Структура тарифов, установленных на момент разработки схемы теплоснабжения | 216 |
| 11.4. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности | 227 |
| 11.5. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей | 230 |
| 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения..... | 231 |
| 12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 231 |
| 12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) | 231 |

| | |
|---|-----|
| 12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения городского округа (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) 257 | |
| 12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения | 259 |
| 12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения | 259 |
| 12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения | 259 |
| 13. Экологическая безопасность теплоснабжения | 260 |
| 13.1. Электронная карта территории города Сургут | 260 |
| 13.2. Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории города Сургут | 260 |
| 13.3. Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 Книги 2 требований к схемам | 261 |
| 13.4. Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 Книги 2 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб..... | 263 |
| 13.5. Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая диоксида серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен | 268 |
| 13.6. Описание результатов расчетов средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения..... | 284 |
| 13.7. Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме города Сургут | 285 |

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)..... | 11 |
| Таблица 7.1 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО..... | 49 |
| Таблица 7.2 – Потребители, присоединенные по открытой схеме..... | 59 |
| Таблица 7.3 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО..... | 69 |
| Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута..... | 92 |
| 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 2022 год актуализации схемы теплоснабжения..... | 95 |
| 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 2022 год актуализации схемы теплоснабжения..... | 96 |
| Таблица 8.4 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения..... | 97 |
| Таблица 8.5 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО №1-3 за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения..... | 114 |
| Таблица 8.6 – Таблица П17.4 Топливный баланс в г. Сургут за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения..... | 115 |
| Таблица 9.1 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии..... | 119 |
| Таблица 9.2 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ)..... | 122 |
| Таблица 9.3 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ)..... | 135 |
| 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)..... | 138 |
| 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)..... | 141 |
| Таблица 9.6 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (таблица П18.7 МУ)..... | 142 |
| Таблица 9.7 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ)..... | 155 |
| Таблица 9.8 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений..... | 160 |
| Таблица 9.9 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ)..... | 160 |

| | |
|--|-----|
| Таблица 9.10 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ)..... | 175 |
| Таблица 10.1 – Основные технико-экономические показатели деятельности теплоснабжающих (теплосетевых) организаций г. Сургута за 2021-2022 гг..... | 183 |
| Таблица 11.1 – Перечень организаций г. Сургута, для которых в период 2021-2023 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию..... | 204 |
| Таблица 11.2 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Сургуте на 2021-2023 гг. | 205 |
| Таблица 11.3 – Перечень ТСО г. Сургута, для которых были утверждены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2021-2023 гг. | 211 |
| Таблица 11.4 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Сургуте на 2021-2023 гг..... | 212 |
| Таблица 11.5 – Перечень ТСО г. Сургута, для которых были утверждены тарифы на теплоноситель на 2021-2023 гг. | 214 |
| Таблица 11.6 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Сургуте на 2021-2023 гг. | 215 |
| Таблица 11.7 – Структура тарифов на тепловую энергию в г. Сургуте на 2023 г. | 217 |
| Таблица 11.8 – Плата за подключение в расчете на единицу мощности в г. Сургуте в 2021-2023 г. (без НДС), тыс. руб./Гкал/ч | 228 |
| Таблица 11.9 - Плата за подключение, установленная в индивидуальном порядке в г. Сургуте за 2021-2023 гг. (без НДС), тыс. руб..... | 230 |
| Таблица 13.1 – Значения фоновых концентраций вредных (загрязняющих) веществ..... | 260 |
| Таблица 13.2 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургут..... | 261 |
| Таблица 13.3 - Характеристики оборудования теплофикационных установок | 263 |
| Таблица 13.4 - Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух | 269 |
| Таблица 13.5 – Значения концентраций загрязняющих веществ | 284 |

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

| | |
|--|------------|
| <i>Рисунок 7.1 – Утечки из тепловых сетей.....</i> | <i>48</i> |
| <i>Рисунок 7.2 – Резерв ВПУ.....</i> | <i>68</i> |
| <i>Рисунок 9.1 – Соотношение числа отказов.....</i> | <i>118</i> |
| <i>Рисунок 13.1 – Карта территории</i> | <i>260</i> |
| <i>Рисунок 13.2 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота.....</i> | <i>285</i> |
| <i>Рисунок 13.3 - Поля максимальных приземных концентраций оксида азота.....</i> | <i>285</i> |
| <i>Рисунок 13.4 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида серы.....</i> | <i>286</i> |
| <i>Рисунок 13.5 - Поля максимальных приземных концентраций оксида углерода</i> | <i>286</i> |
| <i>Рисунок 13.6 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота и диоксида серы.....</i> | <i>287</i> |
| <i>Рисунок 13.7 - Поля среднесуточных приземных концентраций бенз(а)пирена.....</i> | <i>287</i> |

6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

По сравнению с утверждённой Схемой теплоснабжения, балансы тепловой мощности скорректированы следующим образом:

- 1) Уточнено количество теплоисточников на территории города;
- 2) Уточнены значения установленной и располагаемой тепловой мощности, размер собственных нужд и потерь тепловой энергии, а также тепловые нагрузки по ряду источников тепловой энергии;
- 3) Форма представления информации приведена в соответствие с требованиями методических указаний по разработке схем теплоснабжения.

6.2. 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 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|
| СГРЭС-1 | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 903,0 | 903,0 | 903,0 | 903,0 | 903,0 |
| отборы паровых турбин, в том числе: | 703,0 | 703,0 | 703,0 | 703,0 | 703,0 |
| производственных показателей (с учетом противодействия) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| теплофикационных показателей (с учетом противодействия) | 703,0 | 703,0 | 703,0 | 703,0 | 703,0 |
| РОУ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ПВК | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 903,0 | 903,0 | 903,0 | 903,0 | 903,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности: | 17,5 | 17,5 | 17,5 | 17,9 | 18,5 |
| 1 | 17,5 | 17,5 | 17,5 | 17,9 | 18,5 |
| Потери в паропроводах | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 452,5 | 452,5 | 452,5 | 462,9 | 478,6 |
| Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| горячее водоснабжение | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1 | 452,5 | 452,5 | 452,5 | 462,9 | 478,6 |
| отопление и вентиляция | 380,2 | 380,2 | 380,2 | 388,9 | 402,1 |
| горячее водоснабжение | 72,3 | 72,3 | 72,3 | 74,0 | 76,5 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ: | 326,0 | 326,0 | 326,0 | 333,5 | 344,8 |
| 1 | 326,0 | 326,0 | 326,0 | 333,5 | 344,8 |
| отопление и вентиляция | 259,2 | 259,2 | 259,2 | 265,1 | 274,1 |
| горячее водоснабжение | 49,3 | 49,3 | 49,3 | 50,4 | 52,2 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 414,6 | 414,6 | 414,6 | 403,8 | 387,5 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 558,6 | 558,6 | 558,6 | 551,1 | 539,8 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 624,6 | 624,6 | 624,6 | 624,6 | 624,6 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 356,9 | 356,9 | 356,9 | 365,1 | 377,5 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1178 | 1178 | 1178 | 1194 | 1218 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,279 | 0,283 |
| СГРЭС-2 | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 |
| отборы паровых турбин, в том числе: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| производственных показателей (с учетом противодавления) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| теплофикационных показателей (с учетом противодавления) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| РОУ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ПВК | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:* | 88,2 | 88,2 | 88,2 | 96,4 | 98,5 |
| Промзона | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 18,2 | 18,6 |
| ВЖР | 71,5 | 71,5 | 71,5 | 78,2 | 79,9 |
| Потери в паропроводах | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде по данным ПАО «Юнипро», в том числе: (приводится справочно) | 292,195 | 292,195 | 292,195 | 292,195 | 292,195 |
| Промзона | 82,081 | 82,081 | 82,081 | 82,081 | 82,081 |
| ВЖР | 210,114 | 210,114 | 210,114 | 210,114 | 210,114 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 242,4 | 242,4 | 242,4 | 242,4 | 256,7 |
| Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| горячее водоснабжение | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Промзона | 45,8 | 45,8 | 45,8 | 45,8 | 48,5 |
| отопление и вентиляция | 59,0 | 59,0 | 59,0 | 59,0 | 62,4 |
| горячее водоснабжение | 10,4 | 10,4 | 10,4 | 10,4 | 11,0 |
| ВЖР | 196,6 | 196,6 | 196,6 | 196,6 | 208,2 |
| отопление и вентиляция | 147,1 | 147,1 | 147,1 | 147,1 | 155,7 |
| горячее водоснабжение | 25,9 | 25,9 | 25,9 | 25,9 | 27,5 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ: | 273,9 | 273,9 | 273,9 | 273,9 | 290,0 |
| Промзона | 68,4 | 68,4 | 68,4 | 70,0 | 73,4 |
| отопление и вентиляция | 44,0 | 44,0 | 44,0 | 44,0 | 46,6 |
| горячее водоснабжение | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 8,2 |
| ВЖР | 200,7 | 200,7 | 200,7 | 207,3 | 216,6 |
| отопление и вентиляция | 109,8 | 109,8 | 109,8 | 109,8 | 116,2 |
| горячее водоснабжение | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 20,5 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 164,2 | 147,8 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 229,1 | 229,1 | 229,1 | 229,1 | 213,0 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 369,5 | 369,5 | 369,5 | 369,5 | 369,5 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 318,4 | 318,4 | 318,4 | 318,4 | 337,1 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 875,8 | 875,8 | 876 | 877 | 878 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,312 | 0,330 |

* - Указана величина потерь тепловой энергии в сетях ООО «СГЭС» и СГМУП «ГТС»

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 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|-----------------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|
| Котельная ПКТС | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 350,000 | 350,000 | 350,000 | 350,000 | 350,000 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 296,659 | 296,659 | 296,659 | 296,659 | 296,659 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 30,340 | 30,340 | 30,340 | 31,034 | 32,288 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Тепловая нагрузка в горячей воде | 257,884 | 257,884 | 257,884 | 263,784 | 274,442 |
| 6.1 | отопление | 175,237 | 175,237 | 175,237 | 179,272 | 187,097 |
| 6.2 | вентиляция | 39,743 | 39,743 | 39,743 | 40,658 | 42,049 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 41,213 | 41,213 | 41,213 | 42,162 | 43,604 |
| 6.4 | технологические нужды | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,692 | 1,692 |
| 7 | Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 185,766 | 185,766 | 185,766 | 190,016 | 197,693 |
| 8 | отопление | 105,615 | 105,615 | 105,615 | 108,047 | 112,763 |
| 9 | вентиляция | 23,953 | 23,953 | 23,953 | 24,504 | 25,343 |
| 10 | горячее водоснабжение | 24,839 | 24,839 | 24,839 | 25,411 | 26,280 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---------------------|--|---------|---------|---------|---------|---------|
| 10.1 | технологические нужды | 1,218 | 1,218 | 1,218 | 1,219 | 1,219 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 8,351 | 8,351 | 8,351 | 1,757 | -10,155 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 110,810 | 110,810 | 110,810 | 106,560 | 98,882 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 211,816 | 211,816 | 211,816 | 211,816 | 211,816 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 207,596 | 207,596 | 207,596 | 212,340 | 221,123 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1095,7 | 1095,7 | 1095,7 | 1107,6 | 1128,7 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,143 | 0,146 |
| Котельная №1 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 66,000 | 66,000 | 66,000 | 66,000 | 66,000 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 65,092 | 65,092 | 65,092 | 65,641 | 65,640 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,173 | 0,173 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 2,487 | 2,487 | 2,487 | 2,489 | 2,580 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 31,490 | 31,490 | 31,490 | 31,510 | 32,672 |
| 6.1 | отопление | 23,830 | 23,830 | 23,830 | 23,850 | 25,861 |
| 6.2 | вентиляция | 2,420 | 2,420 | 2,420 | 2,420 | 2,485 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 5,240 | 5,240 | 5,240 | 5,240 | 4,326 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 22,686 | 22,686 | 22,686 | 22,701 | 23,538 |
| 8 | отопление | 15,286 | 15,286 | 15,286 | 15,299 | 16,589 |
| 9 | вентиляция | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,594 |
| 10 | горячее водоснабжение | 3,361 | 3,361 | 3,361 | 3,361 | 2,775 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 30,943 | 30,943 | 30,943 | 31,469 | 30,215 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 42,234 | 42,234 | 42,234 | 42,767 | 41,929 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 48,647 | 48,647 | 48,647 | 49,058 | 49,057 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 24,929 | 24,929 | 24,929 | 24,948 | 26,784 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 45,9 | 45,9 | 45,9 | 45,9 | 46,7 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,449 |
| Котельная №2 | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 88,870 | 88,870 | 88,870 | 87,740 | 87,740 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,324 | 0,324 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 2,027 | 2,027 | 2,027 | 2,024 | 1,842 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 77,760 | 77,760 | 77,760 | 77,640 | 70,660 |
| 6.1 | отопление | 51,030 | 51,030 | 51,030 | 50,950 | 47,686 |
| 6.2 | вентиляция | 11,840 | 11,840 | 11,840 | 11,600 | 11,906 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 14,890 | 14,890 | 14,890 | 15,090 | 11,068 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 58,434 | 58,434 | 58,434 | 58,344 | 53,099 |
| 8 | отопление | 37,017 | 37,017 | 37,017 | 36,959 | 34,592 |
| 9 | вентиляция | 8,589 | 8,589 | 8,589 | 8,415 | 8,637 |
| 10 | горячее водоснабжение | 10,801 | 10,801 | 10,801 | 10,946 | 8,029 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 8,755 | 8,755 | 8,755 | 7,752 | 14,914 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 30,108 | 30,108 | 30,108 | 29,072 | 34,317 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 58,919 | 58,919 | 58,919 | 58,170 | 58,170 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 40,298 | 40,298 | 40,298 | 40,098 | 38,129 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 110,9 | 110,9 | 110,9 | 110,8 | 106,5 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,508 | 0,481 |
| Котельная №3 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 89,950 | 89,950 | 89,950 | 89,610 | 89,660 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,450 | 0,451 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 2,249 | 2,249 | 2,249 | 2,304 | 2,231 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 86,370 | 86,370 | 86,370 | 88,500 | 85,672 |
| 6.1 | отопление | 57,930 | 57,930 | 57,930 | 59,500 | 59,473 |
| 6.2 | вентиляция | 13,230 | 13,230 | 13,230 | 13,410 | 13,501 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,590 | 12,698 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 67,291 | 67,291 | 67,291 | 68,951 | 66,747 |
| 8 | отопление | 43,625 | 43,625 | 43,625 | 44,807 | 44,787 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| 9 | вентиляция | 9,963 | 9,963 | 9,963 | 10,099 | 10,167 |
| 10 | горячее водоснабжение | 11,454 | 11,454 | 11,454 | 11,740 | 9,562 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,879 | 0,879 | 0,879 | -1,645 | 1,307 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 22,207 | 22,207 | 22,207 | 20,209 | 22,462 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 59,515 | 59,515 | 59,515 | 59,290 | 59,323 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 72,030 | 72,030 | 72,030 | 73,801 | 73,769 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 145,1 | 145,1 | 145,1 | 146,6 | 144,6 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,448 | 0,448 | 0,448 | 0,455 | 0,446 |
| Котельная №5 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 10,182 | 10,182 | 10,182 | 10,270 | 10,258 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,134 | 0,134 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,539 | 0,505 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 6,360 | 6,360 | 6,360 | 6,480 | 6,076 |
| 6.1 | отопление | 4,580 | 4,580 | 4,580 | 4,670 | 4,550 |
| 6.2 | вентиляция | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,940 | 0,942 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,870 | 0,870 | 0,870 | 0,870 | 0,584 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 6,173 | 6,173 | 6,173 | 6,290 | 5,897 |
| 8 | отопление | 4,064 | 4,064 | 4,064 | 4,144 | 4,038 |
| 9 | вентиляция | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,834 | 0,836 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,518 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,117 | 3,542 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 3,876 | 3,876 | 3,876 | 3,846 | 4,226 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 5,806 | 5,806 | 5,806 | 5,856 | 5,850 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 6,967 | 6,967 | 6,967 | 7,118 | 6,939 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,5 | 20,8 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,268 | 0,259 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельная №6 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 9,560 | 9,560 | 9,560 | 9,560 | 9,560 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 9,134 | 9,134 | 9,134 | 9,026 | 9,234 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,131 | 0,134 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 5,670 | 5,670 | 5,670 | 5,660 | 5,648 |
| 6.1 | отопление | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,503 |
| 6.2 | вентиляция | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,125 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,030 | 0,020 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 4,280 | 4,280 | 4,280 | 4,273 | 4,264 |
| 8 | отопление | 4,045 | 4,045 | 4,045 | 4,045 | 4,048 |
| 9 | вентиляция | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,092 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,022 | 0,015 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 3,221 | 3,221 | 3,221 | 3,125 | 3,342 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 4,721 | 4,721 | 4,721 | 4,622 | 4,836 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 5,179 | 5,179 | 5,179 | 5,118 | 5,236 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 5,484 | 5,484 | 5,484 | 5,484 | 5,481 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,571 | 1,571 | 1,571 | 1,569 | 1,567 |
| Котельная №7 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 21,600 | 21,600 | 21,600 | 21,600 | 21,600 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 11,600 | 11,600 | 11,600 | 10,524 | 10,025 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,060 | 0,057 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,258 | 0,234 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 4,510 | 4,510 | 4,510 | 4,470 | 4,067 |
| 6.1 | отопление | 4,510 | 4,510 | 4,510 | 4,470 | 4,067 |
| 6.2 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 4,466 | 4,466 | 4,466 | 4,427 | 4,028 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---------------------|--|--------|--------|--------|-------|-------|
| 8 | отопление | 4,206 | 4,206 | 4,206 | 4,169 | 3,793 |
| 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 | 6,764 | 6,764 | 5,736 | 5,666 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 7,067 | 7,067 | 7,067 | 6,037 | 5,940 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 10,567 | 10,567 | 10,567 | 9,587 | 9,132 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 5,761 | 5,761 | 5,761 | 5,710 | 5,195 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 23,9 | 23,9 | 23,9 | 23,8 | 22,9 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,175 | 0,166 |
| Котельная №9 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 5,810 | 5,810 | 5,810 | 5,534 | 5,534 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,123 | 0,123 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 4,290 | 4,290 | 4,290 | 4,330 | 4,332 |
| 6.1 | отопление | 4,230 | 4,230 | 4,230 | 4,270 | 4,269 |
| 6.2 | вентиляция | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,063 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 3,254 | 3,254 | 3,254 | 3,284 | 3,286 |
| 8 | отопление | 3,088 | 3,088 | 3,088 | 3,117 | 3,116 |
| 9 | вентиляция | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,046 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,389 | 1,389 | 1,389 | 1,072 | 1,070 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,547 | 2,547 | 2,547 | 2,241 | 2,239 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,726 | 3,726 | 3,726 | 3,549 | 3,549 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 4,197 | 4,197 | 4,197 | 4,236 | 4,238 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|----------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,491 | 0,491 | 0,491 | 0,494 | 0,494 |
| Котельная №13 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 19,110 | 19,110 | 19,110 | 20,900 | 20,900 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,064 | 0,064 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 3,375 | 3,375 | 3,375 | 3,375 | 3,349 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 7,020 | 7,020 | 7,020 | 7,020 | 6,965 |
| 6.1 | отопление | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,398 |
| 6.2 | вентиляция | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,328 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,239 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 7,280 | 7,280 | 7,280 | 7,280 | 7,223 |
| 8 | отопление | 3,493 | 3,493 | 3,493 | 3,493 | 3,559 |
| 9 | вентиляция | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,182 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,133 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 8,656 | 8,656 | 8,656 | 10,441 | 10,522 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 11,772 | 11,772 | 11,772 | 13,556 | 13,613 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 9,496 | 9,496 | 9,496 | 10,386 | 10,386 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 9,097 | 9,097 | 9,097 | 9,097 | 9,146 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,6 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,135 |
| Котельная №14 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 91,350 | 91,350 | 91,350 | 89,260 | 89,719 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,364 | 0,366 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,948 | 1,948 | 1,948 | 1,940 | 1,861 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 53,050 | 53,050 | 53,050 | 52,840 | 50,677 |
| 6.1 | отопление | 37,970 | 37,970 | 37,970 | 37,940 | 37,765 |
| 6.2 | вентиляция | 4,280 | 4,280 | 4,280 | 4,130 | 4,129 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 10,800 | 10,800 | 10,800 | 10,770 | 8,783 |
| 6.4 | технологические нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,163 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|----------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 35,927 | 35,927 | 35,927 | 35,905 | 35,810 |
| 8 | отопление | 25,714 | 25,714 | 25,714 | 25,780 | 26,570 |
| 9 | вентиляция | 2,899 | 2,899 | 2,899 | 2,806 | 2,918 |
| 10 | горячее водоснабжение | 7,314 | 7,314 | 7,314 | 7,318 | 6,206 |
| 10.1 | технологические нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 35,979 | 35,979 | 35,979 | 34,115 | 36,815 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 55,050 | 55,050 | 55,050 | 52,991 | 53,543 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 60,527 | 60,527 | 60,527 | 59,142 | 59,447 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 36,911 | 36,911 | 36,911 | 36,877 | 38,188 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 73,5 | 73,5 | 73,5 | 73,4 | 73,4 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,488 |
| Котельная №21 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,515 | 5,515 | 5,515 | 4,515 | 4,515 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,470 | 4,470 | 4,470 | 4,470 | 4,461 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,260 | 3,260 | 3,260 | 3,260 | 3,254 |
| 6.1 | отопление | 2,840 | 2,840 | 2,840 | 2,840 | 2,842 |
| 6.2 | вентиляция | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,362 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,971 |
| 8 | отопление | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,509 |
| 9 | вентиляция | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,320 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,096 | 1,096 | 1,096 | 1,096 | 1,093 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,474 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,234 | 3,234 | 3,234 | 2,964 | 2,958 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе | 3,418 | 3,418 | 3,418 | 3,418 | 3,420 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---------------------------------------|--|--------|--------|--------|-------|-------|
| | самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 |
| Котельная №22 "Олимпия" | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,470 | 4,470 | 4,470 | 5,167 | 5,167 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,040 | 0,040 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,133 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 1,867 |
| 6.1 | отопление | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,237 |
| 6.2 | вентиляция | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,167 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,463 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 4,819 | 4,819 | 4,819 | 4,819 | 3,998 |
| 8 | отопление | 2,629 | 2,629 | 2,629 | 2,629 | 2,561 |
| 9 | вентиляция | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,346 |
| 10 | горячее водоснабжение | 1,677 | 1,677 | 1,677 | 1,677 | 0,959 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,026 | 2,026 | 2,026 | 2,717 | 3,128 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | -0,383 | -0,383 | -0,383 | 0,309 | 1,129 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,946 | 2,946 | 2,946 | 3,405 | 3,405 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 4,052 | 4,052 | 4,052 | 4,052 | 3,921 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 55,4 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,070 |
| Котельная №23 "Ледовый Дворец" | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,990 | 4,990 | 4,990 | 4,666 | 4,666 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,026 | 0,026 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,009 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 6,350 | 6,350 | 6,350 | 6,350 | 5,608 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| 6.1 | отопление | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,103 |
| 6.2 | вентиляция | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,005 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 4,510 | 4,510 | 4,510 | 4,510 | 3,983 |
| 8 | отопление | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,782 |
| 9 | вентиляция | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 |
| 10 | горячее водоснабжение | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 0,712 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -1,398 | -1,398 | -1,398 | -1,720 | -0,977 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,130 | 0,657 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,883 | 2,883 | 2,883 | 2,696 | 2,696 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 4,218 | 4,218 | 4,218 | 4,218 | 4,220 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 6,444 | 6,444 | 6,444 | 6,444 | 5,993 |
| Котельная №24 "Нефтяник" | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 5,384 | 5,384 | 5,384 | 4,950 | 4,950 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,030 | 0,030 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,009 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 1,901 |
| 6.1 | отопление | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,382 |
| 6.2 | вентиляция | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,271 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,248 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 0,937 |
| 8 | отопление | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,186 |
| 9 | вентиляция | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,121 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 3,261 | 3,261 | 3,261 | 2,830 | 3,010 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 4,327 | 4,327 | 4,327 | 3,895 | 3,983 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,659 | 2,659 | 2,659 | 2,445 | 2,445 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|-----------------------------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,051 | 1,051 | 1,051 | 1,051 | 1,052 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,264 | 1,264 | 1,264 | 1,264 | 1,199 |
| Котельная №25 пос. Лесной | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,059 | 0,070 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,080 | 0,095 |
| 6.1 | отопление | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,080 | 0,095 |
| 6.2 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,184 | 0,218 |
| 8 | отопление | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,124 | 0,148 |
| 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 | 0,665 | 0,665 | 0,700 | 0,673 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,655 | 0,621 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,237 | 0,281 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,1 | 5,6 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,024 | 0,026 |
| Котельная №26 "Набережный" | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,087 | 0,177 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|-----------------------------------|--|--------|--------|--------|-------|--------|
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 0,810 | 1,646 |
| 6.1 | отопление | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,530 | 1,087 |
| 6.2 | вентиляция | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,490 | 0,490 | 0,490 | 0,280 | 0,559 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,285 | 0,579 |
| 8 | отопление | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,129 | 0,266 |
| 9 | вентиляция | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,068 | 0,136 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,259 | -0,259 | -0,259 | 0,284 | -0,642 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,896 | 0,602 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,280 | 0,571 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,3 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,956 | 0,956 | 0,956 | 0,804 | 1,155 |
| Котельная №27 "Набережный" | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,087 | 0,088 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 0,810 | 0,813 |
| 6.1 | отопление | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,530 | 0,529 |
| 6.2 | вентиляция | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,490 | 0,490 | 0,490 | 0,280 | 0,284 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,866 | 1,866 | 1,866 | 1,163 | 1,167 |
| 8 | отопление | 0,890 | 0,890 | 0,890 | 0,704 | 0,702 |
| 9 | вентиляция | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,651 | 0,651 | 0,651 | 0,372 | 0,377 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 1,437 | 1,433 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 1,171 | 1,167 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| | аварийном выводе самого мощного котла | | | | | |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,020 | 1,019 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 0,9 | 0,9 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,583 | 1,583 | 1,583 | 1,245 | 1,247 |
| Котельная №28 п. Юность | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 14,100 | 14,100 | 14,100 | 14,100 | 14,100 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,699 | 0,691 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,250 | 5,184 |
| 6.1 | отопление | 4,820 | 4,820 | 4,820 | 4,770 | 4,745 |
| 6.2 | вентиляция | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,012 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,427 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 5,649 | 5,649 | 5,649 | 5,596 | 5,526 |
| 8 | отопление | 4,496 | 4,496 | 4,496 | 4,449 | 4,426 |
| 9 | вентиляция | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,011 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,398 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 8,012 | 8,012 | 8,012 | 8,068 | 8,143 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 8,369 | 8,369 | 8,369 | 8,422 | 8,492 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 10,493 | 10,493 | 10,493 | 10,493 | 10,493 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 6,722 | 6,722 | 6,722 | 6,653 | 6,614 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 45,9 | 45,9 | 45,9 | 45,7 | 45,5 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,107 | 0,106 |
| Котельная №29 п. Тасжрый | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,620 | 4,620 | 4,620 | 4,789 | 4,789 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,261 | 0,251 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,410 | 2,410 | 2,410 | 2,270 | 2,181 |
| 6.1 | отопление | 2,240 | 2,240 | 2,240 | 2,110 | 2,047 |
| 6.2 | вентиляция | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,110 | 0,106 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,028 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,273 | 2,273 | 2,273 | 2,141 | 2,057 |
| 8 | отопление | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,748 | 1,696 |
| 9 | вентиляция | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,091 | 0,088 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,023 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,922 | 1,922 | 1,922 | 2,247 | 2,346 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,336 | 2,336 | 2,336 | 2,637 | 2,721 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,069 | 3,069 | 3,069 | 3,182 | 3,182 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,879 | 2,879 | 2,879 | 2,709 | 2,624 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,0 | 15,7 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,117 | 0,115 |
| Котельная №30 п. Лунный | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 8,730 | 8,730 | 8,730 | 7,659 | 7,659 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,070 | 0,070 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,402 | 0,408 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,330 | 3,330 | 3,330 | 3,340 | 3,392 |
| 6.1 | отопление | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,170 | 3,249 |
| 6.2 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,143 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 4,031 | 4,031 | 4,031 | 4,043 | 4,106 |
| 8 | отопление | 3,444 | 3,444 | 3,444 | 3,455 | 3,541 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,156 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 4,919 | 4,919 | 4,919 | 3,847 | 3,789 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 4,620 | 4,620 | 4,620 | 3,546 | 3,483 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на | 7,195 | 7,195 | 7,195 | 6,313 | 6,313 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|-------|
| | собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 4,961 | 4,961 | 4,961 | 4,976 | 5,095 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,2 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,244 |
| Котельная №32 п. Снежный | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,038 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,494 |
| 6.1 | отопление | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,440 | 0,440 |
| 6.2 | вентиляция | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,540 | 0,540 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,890 | 0,890 | 0,890 | 0,890 | 0,514 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,764 | 1,764 | 1,764 | 1,764 | 1,409 |
| 8 | отопление | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,404 | 0,404 |
| 9 | вентиляция | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,495 | 0,495 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,472 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,034 | -0,034 | -0,034 | -0,034 | 0,352 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,475 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,222 | 1,222 | 1,222 | 1,222 | 1,209 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 7,901 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,173 |
| Котельная №33 п. Снежный | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,420 | 5,420 | 5,420 | 5,420 | 5,420 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,690 | 4,690 | 4,690 | 4,760 | 4,760 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,029 | 0,029 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|----------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,481 | 0,475 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,360 | 3,360 | 3,360 | 3,370 | 3,325 |
| 6.1 | отопление | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,743 |
| 6.2 | вентиляция | 2,510 | 2,510 | 2,510 | 2,520 | 2,520 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,062 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,898 | 1,873 |
| 8 | отопление | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,312 |
| 9 | вентиляция | 1,055 | 1,055 | 1,055 | 1,059 | 1,059 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,026 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,880 | 0,931 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,769 | 2,769 | 2,769 | 2,833 | 2,859 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,317 | 2,317 | 2,317 | 2,351 | 2,351 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,382 | 2,382 | 2,382 | 2,389 | 2,382 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 8,0 | 7,901 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,177 |
| Котельная №34 Крылова, 40 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,083 | 1,083 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,132 | 1,120 |
| 6.1 | отопление | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| 6.2 | вентиляция | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,622 | 0,620 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,099 |
| 8 | отопление | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| 9 | вентиляция | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,039 | -0,039 | -0,039 | -0,058 | -0,046 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,991 | 0,991 | 0,991 | 0,974 | 0,975 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,533 | 0,533 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 |
| Котельная №35 Спортивное (законсервирована) | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции 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 | | | | | |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), 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 станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | |
| Котельная №1 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---------------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,014 | 0,014 | 0,012 | 0,014 | 0,014 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,802 | 0,802 | 0,803 | 0,913 | 0,874 |
| 6.1 | отопление | 0,370 | 0,370 | 0,367 | 0,429 | 0,425 |
| 6.2 | вентиляция | 0,358 | 0,358 | 0,362 | 0,460 | 0,425 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,024 | 0,024 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,429 | 0,429 | 0,430 | 0,489 | 0,468 |
| 8 | отопление | 0,198 | 0,198 | 0,196 | 0,229 | 0,228 |
| 9 | вентиляция | 0,192 | 0,192 | 0,194 | 0,246 | 0,228 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,013 | 0,013 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,404 | 0,404 | 0,405 | 0,294 | 0,332 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,776 | 0,776 | 0,778 | 0,718 | 0,738 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,902 | 0,902 | 0,904 | 0,902 | 0,902 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,614 | 0,587 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,9 | 1,9 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,252 | 0,246 |
| Котельная №3 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,980 | 4,980 | 4,980 | 4,980 | 4,980 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,067 | 0,067 | 0,063 | 0,073 | 0,074 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,378 | 3,378 | 4,002 | 3,849 | 4,143 |
| 6.1 | отопление | 3,090 | 3,090 | 2,903 | 2,749 | 2,675 |
| 6.2 | вентиляция | 0,169 | 0,169 | 0,982 | 0,982 | 1,349 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,723 | 2,723 | 3,227 | 3,104 | 3,340 |
| 8 | отопление | 2,492 | 2,492 | 2,340 | 2,217 | 2,157 |
| 9 | вентиляция | 0,137 | 0,137 | 0,791 | 0,791 | 1,088 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,536 | 1,536 | 0,915 | 1,058 | 0,764 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,190 | 2,190 | 1,690 | 1,803 | 1,566 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,254 | 3,254 | 3,258 | 3,247 | 3,246 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,390 | 3,390 | 4,040 | 3,881 | 4,186 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,0 | 5,0 | 5,4 | 5,3 | 5,4 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,542 | 0,542 | 0,602 | 0,588 | 0,615 |
| Котельная №4 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | 5,160 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | | | | | 5,160 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | | | | | 0,073 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | 3,400 |
| 6.1 | отопление | | | | | 2,587 |
| 6.2 | вентиляция | | | | | 0,533 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | | | | | 0,281 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | | | | | 3,084 |
| 8 | отопление | | | | | 2,346 |
| 9 | вентиляция | | | | | 0,483 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | 0,255 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | 1,687 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | 2,003 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | 2,507 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | 3,649 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | 6,117 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | 0,504 |
| Котельная №5 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 10,340 | 10,340 | 10,340 | 10,340 | 10,340 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,161 | 0,161 | 0,142 | 0,169 | 0,153 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 8,719 | 8,719 | 9,211 | 9,209 | 5,929 |
| 6.1 | отопление | 7,067 | 7,067 | 7,181 | 7,199 | 4,770 |
| 6.2 | вентиляция | 1,337 | 1,337 | 1,582 | 1,561 | 1,084 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,315 | 0,315 | 0,448 | 0,448 | 0,076 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 9,143 | 9,143 | 9,659 | 9,656 | 6,217 |
| 8 | отопление | 7,410 | 7,410 | 7,530 | 7,549 | 5,001 |
| 9 | вентиляция | 1,402 | 1,402 | 1,659 | 1,637 | 1,136 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,330 | 0,330 | 0,470 | 0,470 | 0,079 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,460 | 1,460 | 0,987 | 0,962 | 4,258 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,036 | 1,036 | 0,539 | 0,514 | 3,970 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 7,594 | 7,594 | 7,613 | 7,586 | 7,602 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 11,368 | 11,368 | 11,853 | 11,850 | 7,918 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 16,5 | 16,5 | 16,8 | 16,8 | 13,8 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,556 | 0,556 | 0,574 | 0,574 | 0,452 |
| Котельная №6 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,028 | 0,028 | 0,024 | 0,027 | 0,030 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,339 | 1,300 |
| 6.1 | отопление | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,339 | 1,300 |
| 6.2 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,307 | 1,307 | 1,307 | 1,218 | 1,182 |
| 8 | отопление | 1,307 | 1,307 | 1,307 | 1,218 | 1,182 |
| 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---------------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,955 | 1,955 | 1,959 | 2,053 | 2,090 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,085 | 2,085 | 2,089 | 2,174 | 2,208 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,682 | 1,682 | 1,686 | 1,683 | 1,680 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,686 | 1,686 | 1,686 | 1,572 | 1,525 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,8 | 3,8 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,334 | 0,334 | 0,334 | 0,321 | 0,315 |
| Котельная №7 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,190 | 4,190 | 4,190 | 4,190 | 4,190 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,056 | 0,056 | 0,052 | 0,061 | 0,063 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,795 | 2,795 | 2,967 | 3,193 | 3,118 |
| 6.1 | отопление | 2,640 | 2,640 | 2,692 | 2,537 | 2,298 |
| 6.2 | вентиляция | 0,155 | 0,155 | 0,275 | 0,410 | 0,509 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,247 | 0,311 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,386 | 2,386 | 2,534 | 2,727 | 2,662 |
| 8 | отопление | 2,254 | 2,254 | 2,299 | 2,166 | 1,962 |
| 9 | вентиляция | 0,132 | 0,132 | 0,235 | 0,350 | 0,434 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,211 | 0,266 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,340 | 1,340 | 1,171 | 0,936 | 1,010 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,748 | 1,748 | 1,604 | 1,403 | 1,465 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,039 | 2,039 | 2,043 | 2,034 | 2,032 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,078 | 3,078 | 3,268 | 3,246 | 3,091 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 9,7 | 9,7 | 9,9 | 10,2 | 10,1 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,246 | 0,246 | 0,255 | 0,266 | 0,263 |
| Котельная №8 | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---------------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,037 | 0,037 | 0,032 | 0,041 | 0,041 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,119 | 2,119 | 2,063 | 1,988 | 2,172 |
| 6.1 | отопление | 1,642 | 1,642 | 1,622 | 1,548 | 1,650 |
| 6.2 | вентиляция | 0,341 | 0,341 | 0,348 | 0,348 | 0,430 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,136 | 0,136 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,938 | 1,938 | 1,887 | 1,819 | 1,987 |
| 8 | отопление | 1,502 | 1,502 | 1,484 | 1,416 | 1,509 |
| 9 | вентиляция | 0,312 | 0,312 | 0,319 | 0,319 | 0,393 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,125 | 0,125 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,855 | 1,855 | 1,915 | 1,980 | 1,798 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,035 | 2,035 | 2,091 | 2,150 | 1,983 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,969 | 1,969 | 1,973 | 1,964 | 1,965 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,339 | 2,339 | 2,326 | 2,238 | 2,454 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,7 | 5,9 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,333 | 0,333 | 0,328 | 0,321 | 0,338 |
| Котельная №9 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,101 | 0,101 | 0,091 | 0,103 | 0,111 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 5,793 | 5,793 | 5,105 | 5,086 | 5,068 |
| 6.1 | отопление | 5,396 | 5,396 | 4,739 | 4,717 | 4,704 |
| 6.2 | вентиляция | 0,351 | 0,351 | 0,320 | 0,323 | 0,318 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 5,529 | 5,529 | 4,872 | 4,854 | 4,836 |
| 8 | отопление | 5,150 | 5,150 | 4,523 | 4,502 | 4,489 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|----------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| 9 | вентиляция | 0,335 | 0,335 | 0,306 | 0,308 | 0,304 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,406 | 1,406 | 2,104 | 2,111 | 2,121 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,670 | 1,670 | 2,337 | 2,343 | 2,353 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 4,765 | 4,765 | 4,776 | 4,764 | 4,756 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 7,076 | 7,076 | 6,229 | 6,205 | 6,182 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 21,7 | 21,7 | 20,5 | 20,5 | 20,5 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,255 | 0,255 | 0,237 | 0,237 | 0,236 |
| Котельная №10 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 27,520 | 27,520 | 27,520 | 27,520 | 27,520 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 26,660 | 26,660 | 26,660 | 26,660 | 26,660 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,266 | 0,266 | 0,237 | 0,272 | 0,290 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 15,305 | 15,305 | 15,211 | 15,055 | 16,188 |
| 6.1 | отопление | 9,848 | 9,848 | 9,958 | 9,853 | 10,184 |
| 6.2 | вентиляция | 4,856 | 4,856 | 4,651 | 4,601 | 5,043 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,961 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 11,074 | 11,074 | 11,006 | 10,894 | 11,713 |
| 8 | отопление | 7,125 | 7,125 | 7,205 | 7,129 | 7,369 |
| 9 | вентиляция | 3,513 | 3,513 | 3,365 | 3,329 | 3,649 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,696 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 11,089 | 11,089 | 11,212 | 11,332 | 10,182 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 15,320 | 15,320 | 15,417 | 15,494 | 14,657 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 19,730 | 19,730 | 19,759 | 19,724 | 19,706 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 13,724 | 13,724 | 13,636 | 13,491 | 14,213 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 15,2 | 15,2 | 15,1 | 15,1 | 15,5 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,730 | 0,730 | 0,728 | 0,723 | 0,756 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|----------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельная №12 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 36,460 | 36,460 | 36,460 | 36,460 | 36,460 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 36,830 | 36,830 | 36,830 | 36,830 | 36,830 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,302 | 0,302 | 0,259 | 0,307 | 0,313 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 16,503 | 16,503 | 17,321 | 16,560 | 15,932 |
| 6.1 | отопление | 13,849 | 13,849 | 13,785 | 13,294 | 12,320 |
| 6.2 | вентиляция | 2,288 | 2,288 | 3,170 | 2,901 | 3,098 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,514 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 14,493 | 14,493 | 15,211 | 14,543 | 13,991 |
| 8 | отопление | 12,162 | 12,162 | 12,106 | 11,674 | 10,819 |
| 9 | вентиляция | 2,009 | 2,009 | 2,784 | 2,547 | 2,720 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,452 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 20,025 | 20,025 | 19,251 | 19,963 | 20,585 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 22,035 | 22,035 | 21,360 | 21,980 | 22,526 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 26,800 | 26,800 | 26,844 | 26,796 | 26,789 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 18,281 | 18,281 | 19,207 | 18,346 | 17,466 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 34,7 | 34,7 | 35,4 | 34,8 | 34,2 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,417 | 0,417 | 0,430 | 0,418 | 0,409 |
| Котельная №14 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 5,090 | 5,090 | 5,090 | 5,090 | 5,090 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,054 | 0,054 | 0,048 | 0,058 | 0,056 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,633 | 2,633 | 2,625 | 2,625 | 2,543 |
| 6.1 | отопление | 2,472 | 2,472 | 2,464 | 2,464 | 2,396 |
| 6.2 | вентиляция | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,147 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,526 | 2,526 | 2,519 | 2,519 | 2,440 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|----------------------|--|--------|--------|--------|--------|-------|
| 8 | отопление | 2,372 | 2,372 | 2,364 | 2,364 | 2,299 |
| 9 | вентиляция | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,141 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,403 | 2,403 | 2,417 | 2,407 | 2,491 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,509 | 2,509 | 2,523 | 2,513 | 2,594 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,339 | 3,339 | 3,345 | 3,335 | 3,337 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,259 | 3,259 | 3,249 | 3,249 | 3,148 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,4 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,387 | 0,387 | 0,386 | 0,386 | 0,379 |
| Котельная №15 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,119 | 0,119 | 0,100 | 0,110 | 0,080 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 7,833 | 7,833 | 7,814 | 7,742 | 6,882 |
| 6.1 | отопление | 2,383 | 2,383 | 2,364 | 2,292 | 2,257 |
| 6.2 | вентиляция | 4,580 | 4,580 | 4,580 | 4,580 | 3,780 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,870 | 0,870 | 0,870 | 0,870 | 0,845 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 4,732 | 4,732 | 4,720 | 4,677 | 4,157 |
| 8 | отопление | 1,440 | 1,440 | 1,428 | 1,384 | 1,363 |
| 9 | вентиляция | 2,767 | 2,767 | 2,767 | 2,767 | 2,283 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,525 | 0,525 | 0,526 | 0,526 | 0,510 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,512 | -0,512 | -0,474 | -0,412 | 0,478 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,590 | 2,590 | 2,620 | 2,654 | 3,203 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 5,255 | 5,255 | 5,273 | 5,264 | 5,293 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 5,426 | 5,426 | 5,411 | 5,355 | 4,704 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,6 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|----------------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,254 | 1,254 | 1,252 | 1,245 | 1,162 |
| Котельная №16 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,013 | 0,013 | 0,011 | 0,014 | 0,014 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,712 | 0,712 | 0,712 | 0,713 | 0,710 |
| 6.1 | отопление | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,414 | 0,426 |
| 6.2 | вентиляция | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,222 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,063 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,601 | 0,599 |
| 8 | отопление | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,349 | 0,359 |
| 9 | вентиляция | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,187 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,053 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,545 | 0,545 | 0,547 | 0,543 | 0,545 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,657 | 0,657 | 0,659 | 0,655 | 0,657 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,001 | 1,001 | 1,003 | 1,000 | 1,000 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,703 | 0,703 | 0,703 | 0,704 | 0,704 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| Котельная №17 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,050 | 0,050 | 0,044 | 0,056 | 0,058 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,357 | 2,357 | 2,640 | 3,009 | 2,843 |
| 6.1 | отопление | 2,030 | 2,030 | 2,313 | 2,317 | 2,150 |
| 6.2 | вентиляция | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,553 | 0,553 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,140 | 0,140 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|----------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,047 | 2,047 | 2,293 | 2,613 | 2,469 |
| 8 | отопление | 1,763 | 1,763 | 2,008 | 2,012 | 1,867 |
| 9 | вентиляция | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,480 | 0,480 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,121 | 0,121 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,793 | 1,793 | 1,516 | 1,135 | 1,299 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,103 | 2,103 | 1,864 | 1,531 | 1,674 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,050 | 2,050 | 2,057 | 2,044 | 2,042 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,575 | 2,575 | 2,892 | 3,214 | 3,028 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,7 | 5,7 | 6,0 | 6,3 | 6,1 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,359 | 0,359 | 0,385 | 0,417 | 0,403 |
| Котельная №19 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 29,430 | 29,430 | 29,430 | 29,430 | 29,430 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 28,670 | 28,670 | 28,670 | 28,670 | 28,670 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,240 | 0,240 | 0,217 | 0,247 | 0,278 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 12,940 | 12,940 | 12,519 | 12,548 | 12,421 |
| 6.1 | отопление | 9,635 | 9,635 | 9,240 | 9,277 | 9,586 |
| 6.2 | вентиляция | 2,959 | 2,959 | 2,955 | 2,954 | 2,555 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,346 | 0,346 | 0,323 | 0,317 | 0,280 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 11,917 | 11,917 | 11,529 | 11,556 | 11,440 |
| 8 | отопление | 8,874 | 8,874 | 8,510 | 8,544 | 8,829 |
| 9 | вентиляция | 2,725 | 2,725 | 2,722 | 2,721 | 2,353 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,319 | 0,319 | 0,297 | 0,292 | 0,258 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 15,490 | 15,490 | 15,935 | 15,875 | 15,971 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 16,513 | 16,513 | 16,924 | 16,866 | 16,952 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 19,608 | 19,608 | 19,631 | 19,600 | 19,570 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 14,963 | 14,963 | 14,489 | 14,531 | 14,424 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|-----------------------|--|-------|-------|-------|--------|--------|
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 14,3 | 14,3 | 14,1 | 14,1 | 14,1 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,833 | 0,833 | 0,816 | 0,817 | 0,813 |
| Котельная №22 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | 1,290 | 1,290 | 1,290 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | | | 1,290 | 1,290 | 1,290 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | | | 0,012 | 0,012 | 0,010 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | 0,364 | 0,387 | 0,450 |
| 6.1 | отопление | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.2 | вентиляция | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.4 | технологические нужды | | | 0,364 | 0,387 | 0,450 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | | | 0,440 | 0,468 | 0,544 |
| 8 | отопление | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 9 | вентиляция | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10.1 | технологические нужды | | | 0,440 | 0,468 | 0,544 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | 0,914 | 0,891 | 0,830 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | 0,838 | 0,810 | 0,736 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | 0,678 | 0,678 | 0,680 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | 0,568 | 0,604 | 0,702 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | 1,8 | 1,9 | 2,0 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | 0,242 | 0,251 | 0,276 |
| Котельная К-45 | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,923 | 0,926 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 46,66 | 55,40 | 65,47 | 65,474 | 65,664 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| 6.1 | отопление | 32,08 | 39,44 | 45,45 | 45,45 | 47,20 |
| 6.2 | вентиляция | 4,42 | 4,73 | 6,00 | 6,00 | 3,51 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 10,16 | 11,23 | 14,03 | 14,03 | 14,93 |
| 6.4 | технологические нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 39,07 | 46,21 | 54,45 | 54,447 | 54,605 |
| 8 | отопление | 26,22 | 32,24 | 37,15 | 37,155 | 38,588 |
| 9 | вентиляция | 3,61 | 3,87 | 4,90 | 4,901 | 2,866 |
| 10 | горячее водоснабжение | 8,31 | 9,18 | 11,47 | 11,469 | 12,206 |
| 10.1 | технологические нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,020 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 11,47 | 2,73 | -7,35 | -7,347 | -7,540 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 19,98 | 12,84 | 4,60 | 4,603 | 4,445 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 44,05 | 44,05 | 44,05 | 44,050 | 44,050 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 39,68 | 47,77 | 55,44 | 55,443 | 54,695 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 73,55 | 87,00 | 102,50 | 102,5 | 102,6 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,532 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,065 | 0,065 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 |
| 6.1 | отопление | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| 6.2 | вентиляция | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,805 | 1,805 | 1,805 | 1,805 | 1,805 |
| 8 | отопление | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 |
| 9 | вентиляция | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,401 | -0,401 | -0,401 | -0,401 | -0,401 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---------------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| | аварийном выводе самого мощного котла | | | | | |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,199 | 2,199 | 2,199 | 2,199 | 2,199 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,952 | 0,952 | 0,952 | 0,952 | 0,952 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 38,69 | 38,69 | 38,69 | 38,69 | 38,69 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 33,13 | 33,13 | 33,13 | 33,13 | 33,13 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 1,29 | 1,29 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,712 | 0,674 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 21,700 | 21,700 | 21,700 | 22,760 | 21,541 |
| 6.1 | отопление | 20,43 | 20,43 | 20,43 | 21,49 | 20,27 |
| 6.2 | вентиляция | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 17,360 | 17,360 | 17,360 | 18,208 | 17,233 |
| 8 | отопление | 15,705 | 15,705 | 15,705 | 16,520 | 15,582 |
| 9 | вентиляция | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 10,052 | 10,052 | 10,052 | 8,366 | 9,623 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 15,071 | 15,071 | 15,071 | 13,630 | 14,605 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 28,749 | 28,749 | 28,749 | 28,156 | 28,156 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 22,394 | 22,394 | 22,394 | 23,488 | 22,230 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 38,2 | 38,2 | 38,2 | 39,0 | 38,1 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,449 | 0,435 |
| Котельная АО «Аэропорт Сургут» | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции 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 | 0,740 | 0,740 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 |
| 6.1 | отопление | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 |
| 6.2 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 |
| 8 | отопление | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 |
| 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) | 9,970 | 9,970 | 9,970 | 9,970 | 9,970 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 11,448 | 11,448 | 11,448 | 11,448 | 11,448 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,808 | 3,808 | 3,808 | 3,808 | 3,808 |
| 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 | 0,013 | 0,013 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 |
| 6.1 | отопление | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 |
| 6.2 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 |
| 8 | отопление | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 |
| 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 | 7,180 | 7,180 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|-----------------------------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| | собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,868 | 1,868 | 1,868 | 1,868 | 1,868 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 |
| Котельная ООО УК "СЗТК" | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,072 | 0,072 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 |
| 6.1 | отопление | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 |
| 6.2 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 3,072 | 3,072 | 3,072 | 3,072 | 3,072 |
| 8 | отопление | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| 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) | 8,719 | 8,719 | 8,719 | 8,719 | 8,719 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 9,559 | 9,559 | 9,559 | 9,559 | 9,559 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 6,131 | 6,131 | 6,131 | 6,131 | 6,131 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,963 | 3,963 | 3,963 | 3,963 | 3,963 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,27 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,64 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|-----------------------------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,070 | 2,070 | 2,070 | 2,070 | 1,750 |
| 6.1 | отопление | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 1,75 |
| 6.2 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,656 | 1,656 | 1,656 | 1,656 | 1,400 |
| 8 | отопление | 1,656 | 1,656 | 1,656 | 1,656 | 1,400 |
| 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) | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,816 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 1,166 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,686 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,136 | 2,136 | 2,136 | 2,136 | 1,806 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 3,8 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,373 |
| Котельная АО «Горремстрой» | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,120 | 0,120 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,614 | 1,614 | 1,614 | 1,614 | 1,610 |
| 6.1 | отопление | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| 6.2 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,291 | 1,291 | 1,291 | 1,291 | 1,288 |
| 8 | отопление | 1,171 | 1,171 | 1,171 | 1,171 | 1,168 |
| 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) | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,080 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,522 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,905 | 0,905 | 0,905 | 0,905 | 0,905 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,666 | 1,666 | 1,666 | 1,666 | 1,662 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 |
| Котельная ООО «Технические системы» | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,090 | 0,090 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 |
| 6.1 | отопление | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| 6.2 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 |
| 8 | отопление | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 |
| 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) | 6,260 | 6,260 | 6,260 | 6,260 | 6,260 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 6,502 | 6,502 | 6,502 | 6,502 | 6,502 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| Котельная ООО «СКАТ-База» | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---------------------------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,005 | 0,005 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 |
| 6.1 | отопление | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| 6.2 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 |
| 8 | отопление | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 |
| 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) | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 |
| 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 | 0,178 | 0,178 |
| Котельная ООО «ТехСтрой» | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | 2,32 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | | | | | 2,32 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | | | | | 0,04 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | 1,970 |
| 6.1 | отопление | | | | | 1,97 |
| 6.2 | вентиляция | | | | | 0,00 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | | | | | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | | | | | 1,576 |
| 8 | отопление | | | | | 1,576 |
| 9 | вентиляция | | | | | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | 0,312 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|----------|--|------|------|------|------|-------|
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | 0,706 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | 1,122 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | 2,033 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | 3,1 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | 0,504 |

6.3. 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 ПКТС СГМУП «ГТС» (-10,155 Гкал/ч / -3,4 %);
- котельная №23 «Ледовый Дворец» СГМУП «ГТС» (-0,977 Гкал/ч / -21,1 %);
- котельная №26 «Набережный» СГМУП «ГТС» (-0,642 Гкал/ч / -54,4 %);
- котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС» (-0,046 Гкал/ч / -4,3 %);
- котельная К-45 ООО «СГЭС» (-7,540 Гкал/ч / -12,8 %);
- котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО «СГЭС» (-0,401 Гкал/ч / -20,9 %).

6.4. 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 4 «Электронная модель системы теплоснабжения».

6.5. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Наиболее вероятными причинами дефицитов тепловой мощности в системах теплоснабжения являются:

- ограничения использования установленной тепловой мощности (ветхость основных производственных фондов, ограничение производительности тяго-дутьевых устройств);
- вывод оборудования из эксплуатации по сроку службы;
- значительная величина собственных нужд на источнике теплоснабжения (особенно на мазутных котельных);
- значительная величина потерь в тепловых сетях.

Критичных дефицитов тепловой мощности «нетто» на источниках теплоснабжения Сургута средней и большой мощности в настоящее время не возникает. Имеющиеся дефициты мощности не оказывают существенного влияния на качество теплоснабжения ввиду того, что определены исходя из договорных (расчетных) тепловых нагрузок, которые в большинстве случаев превышают фактические показатели, что объясняется неравномерностью теплопотребления в течение года и подтверждается расчетом среднегодовой загрузки оборудования котельных..

6.6. 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

Наиболее значимая для Сургута зона теплоснабжения СГРЭС-1 – ПКТС имеет резерв мощности 18% с учётом суммарной мощности обоих источников, работающих на одну зону теплоснабжения. При этом ПКТС является пиковой котельной, по отношению к тепловым мощностям СГРЭС-1, покрывающим базовую теплофикационную нагрузку, и для существующего режима работы ПКТС её загрузка по пиковой мощности 72,2%.

Зона теплоснабжения СГРЭС-2 имеет резерв тепловой мощности, составляющий 24% от тепловой мощности «нетто» и 15% от располагаемой мощности

Помимо этого, также следует учитывать, что средняя фактическая нагрузка потребителей тепловой энергии в Сургуте оценивается на уровне 75% от договорных величин, реальный совокупный резерв мощности источников теплоснабжения Сургута составляет порядка 18%.

7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

7.1. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в балансах производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей произошли изменения, связанные с увеличением объемов тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки.

7.2. 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.

Анализ не показывает существенного изменения годовых затрат воды на восполнение потерь от утечки в системе теплоснабжения от источников г. Сургута. Однако, с 2020 г. прослеживается некоторое увеличение утечек (рисунок 7.1) по причине роста нормативной подпитки в связи с приростом перспективной нагрузки источников. При этом фактические утечки не превосходят нормативных.

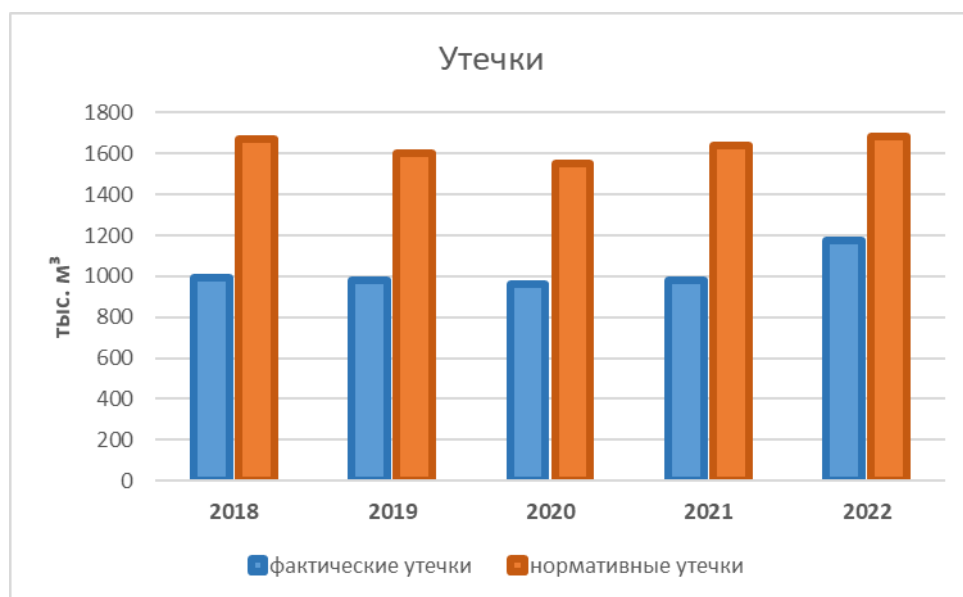


Рисунок 7.1 – Утечки из тепловых сетей

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

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|-------------------|---------|---------|---------|----------|----------|
| ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | |
| СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1) | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 348,79 | 405,44 | 437,64 | 388,43 | 578,85 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 988,75 | 988,75 | 988,75 | 1 011,43 | 1 048,49 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | -639,97 | -583,31 | -551,11 | -623,00 | -469,64 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная ПКТС (г. Сургут, ул. Мира, д.41 - ООО "СГЭС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2) | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 368,26 | 297,58 | 282,90 | 316,39 | 322,82 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 354,64 | 283,96 | 269,28 | 302,77 | 309,20 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 | 13,62 |
| Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 10,83 | 20,94 | 9,11 | 16,17 | 17,45 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 10,83 | 20,94 | 9,11 | 16,17 | 17,45 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 87,57 | 81,68 | 75,11 | 85,36 | 82,31 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 66,66 | 60,77 | 54,20 | 64,44 | 61,40 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 20,91 | 20,91 | 20,91 | 20,91 | 20,91 |
| Котельная №3 (г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 16,95 | 23,35 | 18,68 | 26,79 | 26,81 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 16,95 | 23,35 | 18,68 | 26,79 | 26,81 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 10,03 | 5,17 | 2,86 | 1,85 | 1,81 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 10,03 | 5,17 | 2,86 | 1,85 | 1,81 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 10,29 | 5,63 | 4,38 | 4,55 | 4,55 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 10,29 | 5,63 | 4,38 | 4,55 | 4,55 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 3,98 | 2,79 | 4,87 | 5,00 | 4,55 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 3,98 | 2,79 | 4,87 | 5,00 | 4,55 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 2,09 | 1,59 | 0,42 | 0,55 | 0,55 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 2,09 | 1,59 | 0,42 | 0,55 | 0,55 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №13 (р-н ж/д, ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 20,12 | 31,57 | 14,56 | 28,30 | 28,80 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 20,12 | 31,57 | 14,56 | 28,30 | 28,80 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №14 (р-н ж/д ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 37,34 | 28,50 | 37,59 | 45,66 | 47,54 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 37,34 | 28,50 | 37,59 | 45,66 | 47,54 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №21 (п. Звездный ул.Трубная - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 2,58 | 1,60 | 1,01 | 0,67 | 0,67 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 2,58 | 1,60 | 1,01 | 0,67 | 0,67 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,14 | 0,28 | 0,14 | 0,08 | 0,08 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,14 | 0,28 | 0,14 | 0,08 | 0,08 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,19 | 0,01 | 0,14 | 0,08 | 0,08 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,19 | 0,01 | 0,14 | 0,08 | 0,08 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,06 | 0,13 | 0,03 | 2,08 | 1,93 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,06 | 0,13 | 0,03 | 2,08 | 1,93 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,37 | 0,37 | 0,27 | 0,30 | 0,36 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,37 | 0,37 | 0,27 | 0,30 | 0,36 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,39 | 0,80 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,39 | 0,80 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 0,17 | 0,17 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 0,17 | 0,17 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 15,04 | 15,04 | 15,04 | 11,68 | 11,63 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 14,06 | 14,06 | 14,06 | 10,70 | 10,65 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| Котельная №29 п. Таежный (п. Таежный - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 19,41 | 19,41 | 19,41 | 16,65 | 16,22 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,24 | 4,11 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 12,66 | 12,66 | 12,66 | 10,17 | 9,86 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 10,12 | 10,12 | 10,12 | 7,92 | 8,05 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 5,39 | 5,53 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 0,25 | 0,25 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 0,25 | 0,25 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС") | | | | | | |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,17 | 0,12 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,17 | 0,12 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,30 | 0,05 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,67 | 0,67 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | -0,13 | -0,13 | -0,13 | -0,37 | -0,62 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,15 | 0,15 | 0,18 | 0,15 | 0,16 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,49 | 0,49 | 0,59 | 0,55 | 0,59 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | -0,35 | -0,35 | -0,41 | -0,40 | -0,43 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,15 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,51 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,35 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,66 | 0,66 | 0,69 | 0,42 | 0,35 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 1,45 | 1,45 | 1,52 | 1,62 | 1,10 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | -0,79 | -0,79 | -0,83 | -1,20 | -0,74 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,04 | 0,16 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,23 | 0,24 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,20 | -0,09 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,18 | 0,18 | 0,19 | 0,21 | 0,16 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,34 | 0,34 | 0,37 | 0,51 | 0,51 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | -0,17 | -0,17 | -0,18 | -0,29 | -0,35 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,14 | 0,14 | 0,13 | 0,45 | 0,17 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,68 | 0,67 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | -0,20 | -0,20 | -0,20 | -0,24 | -0,51 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,71 | 0,71 | 0,62 | 0,56 | 0,47 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 1,15 | 1,15 | 1,01 | 1,12 | 1,10 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | -0,44 | -0,44 | -0,39 | -0,56 | -0,62 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 1,43 | 1,43 | 1,42 | 1,79 | 1,79 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 8,65 | 8,65 | 8,59 | 4,33 | 4,30 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | -7,22 | -7,22 | -7,17 | -2,54 | -2,51 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 3,16 | 3,16 | 3,32 | 5,72 | 3,10 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 8,50 | 8,50 | 8,93 | 8,93 | 8,93 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | -5,34 | -5,34 | -5,61 | -3,21 | -5,83 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,05 | 0,11 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | -0,25 | -0,25 | -0,25 | -0,31 | -0,26 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,06 | 0,16 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,45 | 0,42 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,40 | -0,26 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,03 | 0,08 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | -0,08 | -0,08 | -0,08 | -0,14 | -0,09 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,15 | 0,15 | 0,17 | 0,12 | 0,15 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,45 | 0,45 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | -0,30 | -0,30 | -0,34 | -0,39 | -0,35 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 10,70 | 10,70 | 10,36 | 3,44 | 7,65 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 12,27 | 12,27 | 11,88 | 9,77 | 9,77 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | -1,57 | -1,57 | -1,52 | -6,33 | -2,12 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 10,95 | 12,46 | 13,94 | 13,94 | 13,94 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 10,67 | 12,18 | 13,66 | 13,66 | 13,66 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 - ООО "СГЭС") | | | | | | |
| 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 | 3,57 | 3,57 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 1 003,00 | 991,55 | 975,93 | 992,98 | 1 191,26 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 1 606,63 | 1 538,53 | 1 490,98 | 1 581,81 | 1 625,60 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | -644,20 | -587,55 | -555,61 | -629,40 | -474,91 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 40,57 | 40,57 | 40,57 | 40,57 | 40,57 |
| ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго» | | | | | | |
| Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная, 17 - ООО "Газпром энерго") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,76 | 6,49 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 26,39 | 24,97 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | -20,52 | -20,52 | -20,52 | -21,63 | -18,49 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго» | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,76 | 6,49 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 26,39 | 24,97 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | -20,52 | -20,52 | -20,52 | -21,63 | -18,49 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут» | | | | | | |
| Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут» | | | | | | |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | | |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - СГМУП "Сургутский Хлебозавод") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,13 | 0,09 | 0,16 | 0,29 | 0,34 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 12,19 | 12,19 | 12,19 | 12,19 | 12,19 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | -12,06 | -12,10 | -12,03 | -11,91 | -11,86 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,13 | 0,09 | 0,16 | 0,29 | 0,34 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 12,19 | 12,19 | 12,19 | 12,19 | 12,19 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | -12,06 | -12,10 | -12,03 | -11,91 | -11,86 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №7 - ООО «ОРИОН» | | | | | | |
| Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 - ООО "ОРИОН") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №7 - ООО «ОРИОН» | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис» | | | | | | |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ТВС-сервис") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,03 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,03 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис» | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,03 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,03 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №9 - АО «Горремстрой» | | | | | | |
| Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|------|------|------|------|------|
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой» | | | | | | |
| 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 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №10 - ООО «Технические системы» | | | | | | |
| Котельная ООО «Технические системы» (г. Сургут, ул. Нефтеюганское шоссе, 64/1 - ООО "Технические системы") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №10 - ООО «Технические системы» | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База» | | | | | | |
| Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База» | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой» | | | | | | |
| Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой") | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой» | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по системе теплоснабжения г. Сургута | | | | | | |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|---------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м ³ | 1 022,63 | 1 011,15 | 995,60 | 1 012,90 | 1 212,60 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м ³ | 1 658,85 | 1 590,75 | 1 543,20 | 1 635,26 | 1 677,27 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м ³ | -676,79 | -620,17 | -588,17 | -662,93 | -505,25 |
| Расход воды на ГВС | тыс. м ³ | 40,57 | 40,57 | 40,57 | 40,57 | 40,57 |

7.3. 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, 11 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0119 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0129 |
| 2 | Затонская, 14 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0250 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0260 |
| 3 | Затонская, 7А | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0082 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0092 |
| 4 | Линия 1, 2 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0096 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0106 |
| 5 | Линия 1, 2 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0096 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0106 |
| 6 | Линия 1, 2 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0096 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0106 |
| 7 | Линия 1, 2 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0096 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0106 |
| 8 | Линия 1, 3 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0469 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0479 |
| 9 | ЛИНИЯ 11 129 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0082 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0092 |
| 10 | Линия 12, 132 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0083 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0093 |
| 11 | Линия 12, 134 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0010 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0020 |
| 12 | Линия 12, 135 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0083 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0093 |
| 13 | Линия 14, 165 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0085 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0095 |
| 14 | Линия 16, 13 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0070 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0080 |
| 15 | Линия 16, 8 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0130 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0140 |
| 16 | Линия 2, 3 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0215 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0225 |
| 17 | Линия 2, 3 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0215 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0225 |
| 18 | Линия 2, 4 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0203 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0213 |
| 19 | Линия 2, 4 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0203 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0213 |
| 20 | Линия 2, 7 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0135 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0145 |
| 21 | Линия 2, 9 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0135 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0145 |
| 22 | Линия 2, 9 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0135 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0145 |
| 23 | Линия 3, 2 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0106 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0116 |
| 24 | Линия 3, 2 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0386 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0396 |
| 25 | Линия 3, 3 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0140 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0150 |
| 26 | Линия 3, 3 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0140 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0150 |
| 27 | Линия 3, 3 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0140 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0150 |
| 28 | Линия 3, 4 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0223 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0233 |
| 29 | Линия 3, 5А | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0099 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0109 |
| 30 | Линия 3, 5А | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0099 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0109 |
| 31 | Линия 3, 5А | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0099 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0109 |
| 32 | Линия 3, 7 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0087 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0097 |
| 33 | Линия 3, 7 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0347 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0357 |
| 34 | Линия 4, 10 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0071 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0081 |

| № 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 |
|-------|---------------------|---------------------|----------|-------------------------------|--------------------------------|-------------------------|------------------------|
| 35 | Линия 4, 3 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0214 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0224 |
| 36 | Линия 4, 31 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0083 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0093 |
| 37 | Линия 4, 33 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0245 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0255 |
| 38 | Линия 4, 5 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0222 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0232 |
| 39 | Линия 4, 6 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0206 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0216 |
| 40 | Линия 7, 67 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0049 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0059 |
| 41 | Линия 8, 74 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0043 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0053 |
| 42 | Линия 8, 75н | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0075 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0085 |
| 43 | Мелик-Карамова, 24А | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0087 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0097 |
| 44 | Московская, 38 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0384 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0394 |
| 45 | Московская, 39 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0367 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0377 |
| 46 | Московская, 40 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0450 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0460 |
| 47 | Московская, 41 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0357 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0367 |
| 48 | Московская, 42 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0381 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0391 |
| 49 | Московская, 43 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0481 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0491 |
| 50 | Московская, 44 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0343 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0353 |
| 51 | Московская, 45 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0442 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0452 |
| 52 | Московская, 46 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0289 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0299 |
| 53 | Московская, 49 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0104 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0114 |
| 54 | Московская, 52 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0188 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0198 |
| 55 | Московская, 53/2 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0280 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0290 |
| 56 | Нагорная, 1 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0033 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0043 |
| 57 | Нагорная, 3а | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0058 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0068 |
| 58 | Нагорная, 4А | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0211 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0221 |
| 59 | Нагорная, 5Б | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0032 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0042 |
| 60 | Нагорная, 6А | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0121 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0131 |
| 61 | Нагорная, 9/3 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0097 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0107 |
| 62 | Нагорная, 9А кв1 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0075 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0085 |
| 63 | Нагорная, 9А кв2 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0107 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0117 |
| 64 | Озерная, 1 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0330 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0340 |
| 65 | Озерная, 10 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0137 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0147 |
| 66 | Озерная, 11А | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0787 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0797 |
| 67 | Озерная, 19 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0706 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0716 |
| 68 | Озерная, 23 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0219 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0229 |
| 69 | Озерная, 25 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0663 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0673 |

| № 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 |
|-------|--------------------|---------------------|--------------|-------------------------------|--------------------------------|-------------------------|------------------------|
| 70 | Озерная, 3 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0456 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0466 |
| 71 | Озерная, 3А | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0129 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0139 |
| 72 | Озерная, 5 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0364 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0374 |
| 73 | Озерная, 7 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0431 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0441 |
| 74 | Октябрьская, 18 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0400 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0410 |
| 75 | Октябрьская, 26А | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0062 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0072 |
| 76 | Полярная, 2 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0078 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0088 |
| 77 | Рыбников, 1 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0094 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0104 |
| 78 | Рыбников, 14 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0096 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0106 |
| 79 | Рыбников, 1А | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0067 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0077 |
| 80 | Рыбников, 4 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0131 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0141 |
| 81 | Садовая, 2 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0760 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0770 |
| 82 | Сургутская, 11 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0290 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0300 |
| 83 | Сургутская, 13 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0090 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0100 |
| 84 | Сургутская, 21 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0114 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0124 |
| 85 | Сургутская, 28 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0080 | 0,0000 | 0,0005 | 0,0085 |
| 86 | Сургутская, 28 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0080 | 0,0000 | 0,0005 | 0,0085 |
| 87 | Сургутская, 30 (5) | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0146 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0156 |
| 88 | Сургутская, 6 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0157 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0167 |
| 89 | Федорова, 11 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0090 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0100 |
| 90 | Федорова, 5А | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0066 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0076 |
| 91 | Федорова, 7 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0090 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0100 |
| 92 | Школьная, 12 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0034 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0044 |
| 93 | Школьная, 23 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0088 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0098 |
| 94 | Школьная, 27 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0085 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0095 |
| 95 | Щепеткина, 18/1 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0440 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0450 |
| 96 | Щепеткина, 2/1 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0441 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0451 |
| 97 | Щепеткина, 2/1 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0441 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0451 |
| 98 | Щепеткина, 5 | Жилой дом, откр ГВС | СГРЭС-2 | 0,0062 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0072 |
| 99 | 60 лет Октября, 12 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0570 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0580 |
| 100 | 60 лет Октября, 18 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0572 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0582 |
| 101 | 60 лет Октября, 4 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0586 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0596 |
| 102 | 60 лет Октября, 8 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0587 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0597 |
| 103 | Артема, 10 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0513 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0523 |
| 104 | Артема, 12 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0714 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0724 |

| № 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 |
|-------|---------------------------|---------------------|-------------------------|-------------------------------|--------------------------------|-------------------------|------------------------|
| 105 | Артема, 14 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0679 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0689 |
| 106 | Артема, 16 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0524 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0534 |
| 107 | Артема, 4 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0656 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0666 |
| 108 | Артема, 6 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0511 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0521 |
| 109 | Восход, 17 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0510 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0520 |
| 110 | Восход, 19 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0553 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0563 |
| 111 | Марии Поливановой, 1 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0680 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0690 |
| 112 | Марии Поливановой, 10 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0384 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0394 |
| 113 | Марии Поливановой, 11 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0581 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0591 |
| 114 | Марии Поливановой, 13 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0647 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0657 |
| 115 | Марии Поливановой, 2 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0646 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0656 |
| 116 | Марии Поливановой, 3 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0485 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0495 |
| 117 | Марии Поливановой, 4 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0643 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0653 |
| 118 | Марии Поливановой, 7 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0433 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0443 |
| 119 | Молодежный проезд, 11 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0756 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0766 |
| 120 | Молодежный проезд, 3 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0375 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0385 |
| 121 | Молодежный проезд, 4 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0493 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0503 |
| 122 | Молодежный проезд, 5 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0382 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0392 |
| 123 | Молодежный проезд, 6 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0392 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0402 |
| 124 | Молодежный проезд, 9 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0657 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0667 |
| 125 | Набережный проспект, 20 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0678 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0688 |
| 126 | Набережный проспект, 26 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0836 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0846 |
| 127 | Набережный проспект, 38 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0393 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0403 |
| 128 | Набережный проспект, 38/1 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0259 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0269 |
| 129 | Набережный проспект, 40 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0727 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0737 |
| 130 | Набережный проспект, 44 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0494 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0504 |
| 131 | Набережный проспект, 44/1 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0583 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0593 |
| 132 | Набережный проспект, 44/2 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0428 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0438 |
| 133 | Энтузиастов, 19 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0741 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0751 |
| 134 | Энтузиастов, 41 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №2 | 0,0567 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0577 |
| 135 | Кольцевая, 20 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №28 п. Юность | 0,1424 | 0,0000 | 0,0010 | 0,1434 |

| № 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 |
|-------|-------------------|---------------------|--------------------------|-------------------------------|--------------------------------|-------------------------|------------------------|
| 136 | Красная, 50 | Жилой дом, откв ГВС | Котельная №28 п. Юность | 0,1058 | 0,0000 | 0,0010 | 0,1068 |
| 137 | Молодежная, 1 | Жилой дом, откв ГВС | Котельная №28 п. Юность | 0,0277 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0287 |
| 138 | Молодежная, 1 | Жилой дом, откв ГВС | Котельная №28 п. Юность | 0,0277 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0287 |
| 139 | Молодежная, 2 | Жилой дом, откв ГВС | Котельная №28 п. Юность | 0,0333 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0343 |
| 140 | Молодежная, 2 | Жилой дом, откв ГВС | Котельная №28 п. Юность | 0,0333 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0343 |
| 141 | Первомайская, 5 | Жилой дом, откв ГВС | Котельная №28 п. Юность | 0,0110 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0120 |
| 142 | Автодорожная, 114 | Жилой дом, откв ГВС | Котельная №29 п. Таежный | 0,0205 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0215 |
| 143 | Автодорожная, 115 | Жилой дом, откв ГВС | Котельная №29 п. Таежный | 0,0053 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0063 |
| 144 | Автодорожная, 119 | Жилой дом, откв ГВС | Котельная №29 п. Таежный | 0,0136 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0146 |
| 145 | Аэрофлотская, 105 | Жилой дом, откв ГВС | Котельная №29 п. Таежный | 0,0210 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0220 |
| 146 | Аэрофлотская, 105 | Жилой дом, откв ГВС | Котельная №29 п. Таежный | 0,0210 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0220 |
| 147 | Аэрофлотская, 105 | Жилой дом, откв ГВС | Котельная №29 п. Таежный | 0,0210 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0220 |
| 148 | Аэрофлотская, 23 | Жилой дом, откв ГВС | Котельная №29 п. Таежный | 0,0082 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0092 |
| 149 | Аэрофлотская, 23 | Жилой дом, откв ГВС | Котельная №29 п. Таежный | 0,0081 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0091 |
| 150 | Аэрофлотская, 27 | Жилой дом, откв ГВС | Котельная №29 п. Таежный | 0,0172 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0182 |
| 151 | Аэрофлотская, 36 | Жилой дом, откв ГВС | Котельная №29 п. Таежный | 0,4183 | 0,0000 | 0,0010 | 0,4193 |
| 152 | Аэрофлотская, 38 | Жилой дом, откв ГВС | Котельная №29 п. Таежный | 0,4189 | 0,0000 | 0,0010 | 0,4199 |
| 153 | Аэрофлотская, 50 | Жилой дом, откв ГВС | Котельная №29 п. Таежный | 0,0922 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0932 |

| № 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 |
|-------|------------------|---------------------|--------------------------|-------------------------------|--------------------------------|-------------------------|------------------------|
| 154 | Березовская, 21 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №29 п. Таежный | 0,0080 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0090 |
| 155 | Березовская, 24 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №29 п. Таежный | 0,0162 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0172 |
| 156 | Пилотов, 19 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №29 п. Таежный | 0,0099 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0109 |
| 157 | Пилотов, 7 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №29 п. Таежный | 0,0660 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0670 |
| 158 | ЛИНИЯ 1 12 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №30 п. Лунный | 0,0087 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0097 |
| 159 | ЛИНИЯ 1 1А | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №30 п. Лунный | 0,0057 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0067 |
| 160 | ЛИНИЯ 1 1Б | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №30 п. Лунный | 0,0089 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0099 |
| 161 | ЛИНИЯ 10 4 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №30 п. Лунный | 0,0078 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0088 |
| 162 | ЛИНИЯ 10 7 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №30 п. Лунный | 0,0082 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0092 |
| 163 | ЛИНИЯ 12 21 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №30 п. Лунный | 0,0073 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0083 |
| 164 | ЛИНИЯ 5 10 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №30 п. Лунный | 0,0087 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0097 |
| 165 | ЛИНИЯ 5 21 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №30 п. Лунный | 0,0089 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0099 |
| 166 | ЛИНИЯ 6 11 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №30 п. Лунный | 0,0085 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0095 |
| 167 | ЛИНИЯ 6 12 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №30 п. Лунный | 0,0304 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0314 |
| 168 | ЛИНИЯ 6 4 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №30 п. Лунный | 0,0085 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0095 |
| 169 | ЛИНИЯ 6 8 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №30 п. Лунный | 0,0075 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0085 |
| 170 | ЛИНИЯ 7 13 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №30 п. Лунный | 0,0095 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0105 |
| 171 | ЛИНИЯ 7 28 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №30 п. Лунный | 0,0080 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0090 |

| № 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 |
|--------------|------------------|---------------------|-------------------------|-------------------------------|--------------------------------|-------------------------|------------------------|
| 172 | ЛИНИЯ 9 1 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №30 п. Лунный | 0,0083 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0093 |
| 173 | ЛИНИЯ 9 2 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №30 п. Лунный | 0,0081 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0091 |
| 174 | ЛИНИЯ 9 7 | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №30 п. Лунный | 0,0077 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0087 |
| 175 | Таежная, 4Б | Жилой дом, откр ГВС | Котельная №30 п. Лунный | 0,0049 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0059 |
| Итого | | | | 5,7111 | 0,2064 | 0,2870 | 6,2044 |

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 (На-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 СГМУП «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 химводоочисщенной 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/дм³;
- остаточное содержание $Fe^{3+} \leq 300$ мкг/дм³;
- остаточное содержание $Al^{3+} \leq 150$ мкг/дм³)

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/дм³;
- остаточное содержание алюминия $Al \leq 100$ мкг/дм³;
- остаточное содержание железа $Fe^{3+} \leq 100$ мкг/дм³.

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 ≤ 500 мкг-экв/дм³;

Техническая характеристика оборудования:

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

9 шт.

Площадь фильтрования 2-х камер -18,2 м² 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 м²

Диаметр фильтра - 3,4 м.

Высота фильтрующего слоя - 1,8-2,2 м. Объем загрузки - 19,6-22,95 м³.

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

Тип - 1 НДВ-315/50

Производительность - 315 м³/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 м³/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 м³.

Бак мерник соли (БМС) -1 шт. Объем - 9,4 м³.

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 2018-2022 гг. изменяется незначительно (рисунок 7.2).

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

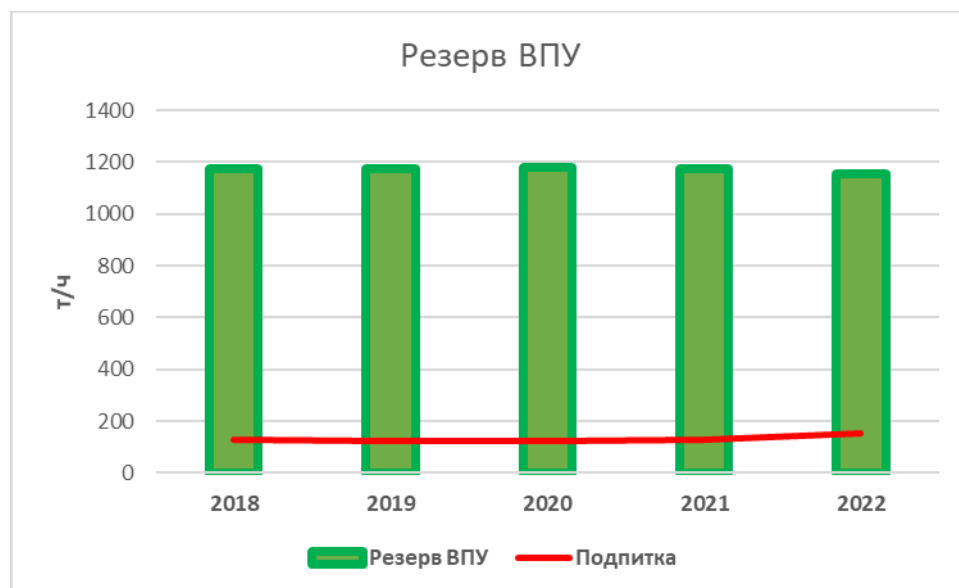


Рисунок 7.2 – Резерв ВПУ

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 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | |
| СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1) | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 450,00 | 450,00 | 450,00 | 450,00 | 450,00 |
| Срок службы | лет | 46,00 | 47,00 | 48,00 | 49,00 | 50,00 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 42,96 | 49,69 | 53,83 | 48,31 | 71,21 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 42,96 | 49,69 | 53,83 | 48,31 | 71,21 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 117,37 | 117,37 | 117,37 | 120,07 | 124,46 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -74,41 | -67,69 | -63,54 | -71,75 | -53,26 |
| 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 | 851,14 | 851,14 | 851,14 | 870,66 | 902,27 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 407,04 | 400,31 | 396,17 | 401,69 | 378,79 |
| Доля резерва | % | 90,5% | 89,0% | 88,0% | 89,3% | 84,2% |
| Котельная ПКТС (г. Сургут, ул. Мира, д.41 - ООО "СГЭС") | | | | | | |
| 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 | 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 | 0,00 | 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 | % | - | - | - | - | - |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2) | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 630,00 | 630,00 | 630,00 | 630,00 | 630,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 45,32 | 36,92 | 35,20 | 39,12 | 41,32 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 45,32 | 36,92 | 35,20 | 39,12 | 41,32 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 43,70 | 35,30 | 33,58 | 37,50 | 39,70 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 333,49 | 333,49 | 353,08 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 154,68 | 163,08 | 164,80 | 160,88 | 158,68 |
| Доля резерва | % | 77,3% | 81,5% | 82,4% | 80,4% | 79,3% |
| Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 |
| 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 | 1,29 | 2,49 | 1,08 | 1,92 | 2,07 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 1,29 | 2,49 | 1,08 | 1,92 | 2,07 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,29 | 2,49 | 1,08 | 1,92 | 2,07 |
| 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 | 37,11 | 37,11 | 37,11 | 37,13 | 38,78 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 23,71 | 22,51 | 23,92 | 23,08 | 22,93 |
| Доля резерва | % | 94,9% | 90,1% | 95,7% | 92,3% | 91,7% |
| Котельная №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 |
| 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 | 10,40 | 9,70 | 8,92 | 10,13 | 9,77 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 10,40 | 9,70 | 8,92 | 10,13 | 9,77 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 7,91 | 7,21 | 6,43 | 7,65 | 7,29 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя на цели ГВС | т/ч | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 103,09 | 103,09 | 103,09 | 102,86 | 94,37 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 39,60 | 40,30 | 41,08 | 39,87 | 40,23 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Доля резерва | % | 79,2% | 80,6% | 82,2% | 79,7% | 80,5% |
| Котельная №3 (г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 555,00 | 555,00 | 555,00 | 555,00 | 555,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 2,01 | 2,77 | 2,22 | 3,18 | 3,18 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 2,01 | 2,77 | 2,22 | 3,18 | 3,18 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 2,01 | 2,77 | 2,22 | 3,18 | 3,18 |
| 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 | 119,24 | 119,24 | 119,24 | 122,18 | 118,97 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 47,99 | 47,23 | 47,78 | 46,82 | 46,82 |
| Доля резерва | % | 96,0% | 94,5% | 95,6% | 93,6% | 93,6% |
| Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| 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 | 1,19 | 0,61 | 0,34 | 0,22 | 0,22 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 1,19 | 0,61 | 0,34 | 0,22 | 0,22 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,19 | 0,61 | 0,34 | 0,22 | 0,22 |
| 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 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,64 | 10,05 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 8,81 | 9,39 | 9,66 | 9,78 | 9,78 |
| Доля резерва | % | 88,1% | 93,9% | 96,6% | 97,8% | 97,8% |
| Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 1,00 | 1,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 5,00 | 5,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,22 | 0,67 | 0,52 | 0,54 | 0,54 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 1,22 | 0,67 | 0,52 | 0,54 | 0,54 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,22 | 0,67 | 0,52 | 0,54 | 0,54 |
| 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 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,91 | 7,90 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 13,78 | 14,33 | 14,48 | 14,46 | 14,46 |
| Доля резерва | % | 91,9% | 95,5% | 96,5% | 96,4% | 96,4% |
| Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| 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 | 0,65 | 0,46 | 0,80 | 0,82 | 0,75 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,65 | 0,46 | 0,80 | 0,82 | 0,75 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,65 | 0,46 | 0,80 | 0,82 | 0,75 |
| 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 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 7,93 | 7,21 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 9,35 | 9,54 | 9,20 | 9,18 | 9,25 |
| Доля резерва | % | 93,5% | 95,4% | 92,0% | 91,8% | 92,5% |
| Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| 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 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 27,25 | 27,25 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,34 | 0,26 | 0,07 | 0,09 | 0,09 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,34 | 0,26 | 0,07 | 0,09 | 0,09 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,34 | 0,26 | 0,07 | 0,09 | 0,09 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 6,01 | 6,01 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 5,26 | 5,34 | 5,53 | 5,51 | 5,51 |
| Доля резерва | % | 93,9% | 95,3% | 98,8% | 98,4% | 98,4% |
| Котельная №13 (р-н ж/д, ул.Западная 1/1 - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 |
| 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 | 2,39 | 3,75 | 1,73 | 3,36 | 3,42 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 2,39 | 3,75 | 1,73 | 3,36 | 3,42 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 2,39 | 3,75 | 1,73 | 3,36 | 3,42 |
| 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 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,32 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 297,61 | 296,25 | 298,27 | 296,64 | 296,58 |
| Доля резерва | % | 99,2% | 98,8% | 99,4% | 98,9% | 98,9% |
| Котельная №14 (р-н ж/д ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| 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 | 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 | 4,43 | 3,38 | 4,46 | 5,42 | 5,64 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 4,43 | 3,38 | 4,46 | 5,42 | 5,64 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 4,43 | 3,38 | 4,46 | 5,42 | 5,64 |
| 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 | 61,93 | 61,93 | 61,93 | 61,90 | 62,31 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - |
| Котельная №21 (п. Звездный ул. Трубная - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| 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 | 0,31 | 0,19 | 0,12 | 0,08 | 0,08 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,31 | 0,19 | 0,12 | 0,08 | 0,08 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,31 | 0,19 | 0,12 | 0,08 | 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 | 5,35 | 5,35 | 5,35 | 5,35 | 5,34 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,69 | 2,81 | 2,88 | 2,92 | 2,92 |
| Доля резерва | % | 89,8% | 93,7% | 96,0% | 97,3% | 97,3% |
| Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| 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 | 0,03 | 0,02 | 0,01 | 0,01 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,02 | 0,03 | 0,02 | 0,01 | 0,01 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,02 | 0,03 | 0,02 | 0,01 | 0,01 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|-------|--------|-------|-------|-------|
| 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 | 8,21 | 8,21 | 6,98 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 5,28 | 5,27 | 5,28 | 5,29 | 5,29 |
| Доля резерва | % | 99,7% | 99,4% | 99,7% | 99,8% | 99,8% |
| Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| 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 | 0,00 | 0,02 | 0,01 | 0,01 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,01 | 0,01 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 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 | 8,08 | 8,08 | 7,28 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,48 | 3,50 | 3,48 | 3,49 | 3,49 |
| Доля резерва | % | 99,4% | 100,0% | 99,5% | 99,7% | 99,7% |
| Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| 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 | 2,00 | 2,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,01 | 0,02 | 0,00 | 0,23 | 0,21 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,01 | 0,02 | 0,00 | 0,23 | 0,21 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,01 | 0,02 | 0,00 | 0,23 | 0,21 |
| 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 | 1,85 | 1,85 | 1,72 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,39 | 2,38 | 2,40 | 2,17 | 2,19 |
| Доля резерва | % | 99,7% | 99,3% | 99,8% | 90,4% | 91,1% |
| Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| 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 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0,06 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0,06 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0,06 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 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 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,24 | 0,28 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - |
| Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| 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 | 0,10 | 0,10 | 0,04 | 0,09 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,04 | 0,09 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,04 | 0,09 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,35 | 0,71 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,56 | 5,51 |
| Доля резерва | % | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 99,2% | 98,4% |
| Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| 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 | 0,20 | 0,20 | 0,02 | 0,02 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,02 | 0,02 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,02 | 0,02 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 1,90 | 1,91 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,58 | 5,58 |
| Доля резерва | % | 96,4% | 96,4% | 96,4% | 99,6% | 99,6% |
| Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| 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 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,39 | 1,38 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,39 | 1,38 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,27 | 1,26 |
| 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 | 9,23 | 9,23 | 9,14 | 9,04 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 1,11 | 1,12 |
| Доля резерва | % | 28,6% | 28,6% | 28,6% | 44,5% | 44,8% |
| Котельная №29 п. Таежный (п. Таежный - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| 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 | 2,30 | 2,30 | 1,98 | 1,93 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 1,98 | 1,93 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,50 | 0,49 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,21 | 1,17 |
| 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 | 3,78 | 3,78 | 3,56 | 3,43 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,62 | 3,67 |
| Доля резерва | % | 58,9% | 58,9% | 58,9% | 64,7% | 65,6% |
| Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| 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 | 2,00 | 2,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 6,00 | 6,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 0,94 | 0,96 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 0,94 | 0,96 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,64 | 0,66 |
| 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 | 6,83 | 6,83 | 6,85 | 6,97 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,66 | 4,64 |
| Доля резерва | % | 78,6% | 78,6% | 78,6% | 83,2% | 82,9% |
| Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| 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 | 0,31 | 0,31 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 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 | 0,00 | 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 | 2,94 | 2,94 | 2,42 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 |
| Доля резерва | % | 94,4% | 94,4% | 94,4% | 94,4% | 94,4% |
| Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| 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 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,03 | 0,03 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,03 | 0,03 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,03 | 0,03 |
| 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 | 2,67 | 2,67 | 2,68 | 2,65 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,57 | 5,57 |
| Доля резерва | % | 97,2% | 97,2% | 97,2% | 99,5% | 99,5% |
| Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 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 | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,02 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,02 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,02 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,98 | 0,98 |
| Доля резерва | % | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 98,0% | 98,0% |
| Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС") | | | | | | |
| 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 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 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 | % | - | - | - | - | - |
| Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,04 | 0,01 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,04 | 0,01 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,08 | 0,08 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,01 | -0,01 | -0,02 | -0,04 | -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 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,92 | 0,89 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,46 | 1,49 |
| Доля резерва | % | 99,7% | 99,7% | 99,7% | 97,6% | 99,6% |
| Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - |
| 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 | 0,06 | 0,06 | 0,07 | 0,06 | 0,07 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,04 | -0,04 | -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 | 5,14 | 5,14 | 6,10 | 5,87 | 6,32 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |
| Доля резерва | % | 98,8% | 98,8% | 98,6% | 98,8% | 98,7% |
| Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,50 |
| Срок службы | лет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,06 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,77 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | 1,48 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | 98,8% |
| Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - |
| 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 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,05 | 0,04 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,05 | 0,04 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,17 | 0,17 | 0,18 | 0,19 | 0,13 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,09 | -0,09 | -0,10 | -0,14 | -0,09 |
| 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 | 17,26 | 17,26 | 18,19 | 18,18 | 11,79 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,45 | 1,46 |
| Доля резерва | % | 94,8% | 94,8% | 94,5% | 96,7% | 97,2% |
| Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - |
| 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 | 0,01 | 0,03 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,03 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,04 | 0,04 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,03 | -0,01 |
| 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 | 2,49 | 2,49 | 2,32 | 2,25 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,49 | 1,47 |
| Доля резерва | % | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 99,6% | 98,3% |
| Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 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 | 0,03 | 0,03 | 0,02 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,03 | -0,03 | -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 | 4,54 | 4,54 | 4,82 | 5,10 | 4,96 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,48 | 1,48 |
| Доля резерва | % | 98,1% | 98,1% | 97,9% | 98,3% | 98,7% |
| Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - |
| 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 | 0,05 | 0,02 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,05 | 0,02 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,08 | 0,08 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,03 | -0,06 |
| 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 | 3,64 | 3,64 | 3,56 | 3,43 | 3,75 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,45 | 1,48 |
| Доля резерва | % | 98,9% | 98,9% | 98,9% | 96,5% | 98,7% |
| Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - |
| 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 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,07 | 0,06 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,07 | 0,06 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,14 | 0,14 | 0,12 | 0,13 | 0,13 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,05 | -0,05 | -0,05 | -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 | 10,50 | 10,50 | 9,25 | 9,21 | 9,18 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,42 | 1,42 | 1,43 | 1,43 | 1,44 |
| Доля резерва | % | 94,4% | 94,4% | 95,1% | 95,5% | 96,3% |
| Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Производительность ВПУ | т/ч | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - |
| 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 | 0,17 | 0,17 | 0,21 | 0,21 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,21 | 0,21 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,03 | 1,03 | 1,02 | 0,51 | 0,51 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,86 | -0,86 | -0,85 | -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 | 20,89 | 20,89 | 20,76 | 20,55 | 22,01 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,79 | 9,79 |
| Доля резерва | % | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 97,9% | 97,9% |
| Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - |
| 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 | 0,37 | 0,37 | 0,39 | 0,68 | 0,37 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,37 | 0,37 | 0,39 | 0,68 | 0,37 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,01 | 1,01 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,63 | -0,63 | -0,67 | -0,38 | -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 | 27,44 | 27,44 | 28,80 | 27,53 | 26,43 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,63 | 2,63 | 2,61 | 2,32 | 2,63 |
| Доля резерва | % | 87,5% | 87,5% | 86,9% | 77,4% | 87,7% |
| Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - |
| 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 | 0,01 | 0,02 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,02 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,05 | -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 | 4,80 | 4,80 | 4,79 | 4,79 | 4,64 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,99 | 4,98 |
| Доля резерва | % | 99,6% | 99,6% | 99,6% | 99,8% | 99,6% |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - |
| 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 | 0,01 | 0,01 | 0,02 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,02 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,05 | 0,05 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,05 | -0,03 |
| 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 | 8,79 | 8,79 | 8,77 | 8,69 | 7,71 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,48 |
| Доля резерва | % | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,5% | 98,7% |
| Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - |
| 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 | 0,01 | 0,00 | 0,01 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,01 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,02 | -0,01 |
| 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 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,50 | 0,49 |
| Доля резерва | % | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 99,4% | 98,2% |
| Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - |
| 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 | 0,01 | 0,02 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,02 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,05 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,05 | -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 | 3,87 | 3,87 | 4,34 | 4,92 | 4,65 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,49 | 1,48 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Доля резерва | % | 98,8% | 98,8% | 98,7% | 99,1% | 98,8% |
| Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - |
| 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 | 1,27 | 1,27 | 1,23 | 0,41 | 0,91 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 1,27 | 1,27 | 1,23 | 0,41 | 0,91 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,46 | 1,46 | 1,41 | 1,16 | 1,16 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -0,19 | -0,19 | -0,18 | -0,75 | -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 | 22,54 | 22,54 | 21,81 | 21,87 | 21,66 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 18,73 | 18,73 | 18,77 | 19,59 | 19,09 |
| Доля резерва | % | 93,6% | 93,6% | 93,9% | 98,0% | 95,5% |
| Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз") | | | | | | |
| 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 | 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 | 0,00 | 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 | % | - | - | - | - | - |
| Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС") | | | | | | |
| 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 | 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 | 8,94 | 10,81 | 12,58 | 12,58 | 12,41 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 8,94 | 10,81 | 12,58 | 12,58 | 12,41 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 8,90 | 10,78 | 12,55 | 12,55 | 12,37 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 69,31 | 82,55 | 97,33 | 97,33 | 97,30 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 - ООО "СГЭС") | | | | | | |
| 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 | 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 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| 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 | % | - | - | - | - | - |
| Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1 218,90 | 1 218,90 | 1 218,90 | 1 218,90 | 1 220,40 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 50,00 | 50,00 | 52,00 | 53,00 | 54,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 4 872,13 | 4 872,13 | 4 877,13 | 4 883,38 | 4 883,39 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 130,17 | 130,42 | 130,55 | 132,82 | 157,90 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 130,17 | 130,42 | 130,55 | 132,82 | 157,90 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 200,29 | 193,81 | 189,83 | 200,54 | 206,98 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -74,93 | -68,21 | -64,10 | -72,54 | -53,90 |
| Отпуск теплоносителя на цели ГВС | т/ч | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1 805,05 | 1 818,30 | 1 834,84 | 1 854,48 | 1 890,86 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1 088,73 | 1 088,48 | 1 088,35 | 1 086,08 | 1 062,50 |
| Доля резерва | % | 89,3% | 89,3% | 89,3% | 89,1% | 87,1% |
| ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго» | | | | | | |
| Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная, 17 - ООО "Газпром энерго") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 49,00 | 49,00 | 49,00 | 49,00 | 49,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,82 | 1,11 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,82 | 1,11 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,33 | 4,10 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -3,28 | -3,28 | -3,28 | -3,51 | -2,98 |
| Отпуск теплоносителя на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 31,73 | 31,73 | 31,73 | 33,28 | 31,49 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 11,65 | 11,65 | 11,65 | 11,68 | 11,39 |
| Доля резерва | % | 93,2% | 93,2% | 93,2% | 93,4% | 91,1% |
| Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго» | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 49,00 | 49,00 | 49,00 | 49,00 | 49,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,82 | 1,11 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,82 | 1,11 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,33 | 4,10 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -3,28 | -3,28 | -3,28 | -3,51 | -2,98 |
| 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 | 31,73 | 31,73 | 31,73 | 33,28 | 31,49 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 11,65 | 11,65 | 11,65 | 11,68 | 11,39 |
| Доля резерва | % | 93,2% | 93,2% | 93,2% | 93,4% | 91,1% |
| ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут» | | | | | | |
| Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 64,00 | 64,00 | 64,00 | 64,00 | 64,00 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| 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 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 63,30 | 63,30 | 63,30 | 63,30 | 63,30 |
| Доля резерва | % | 98,9% | 98,9% | 98,9% | 98,9% | 98,9% |
| Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут» | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 64,00 | 64,00 | 64,00 | 64,00 | 64,00 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 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 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 63,30 | 63,30 | 63,30 | 63,30 | 63,30 |
| Доля резерва | % | 98,9% | 98,9% | 98,9% | 98,9% | 98,9% |
| ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | | |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - СГМУП "Сургутский Хлебозавод") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 22,00 | 22,00 | 22,00 | 22,00 | 22,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| 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 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 |
| Доля резерва | % | 85,7% | 85,7% | 85,7% | 85,7% | 85,7% |
| Итого по ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 22,00 | 22,00 | 22,00 | 22,00 | 22,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| 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 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 |
| Доля резерва | % | 85,7% | 85,7% | 85,7% | 85,7% | 85,7% |
| ЕТО №7 - ООО «ОРИОН» | | | | | | |
| Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 - ООО "ОРИОН") | | | | | | |
| 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 | 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 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|-------------------|------|------|------|------|------|
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 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 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - |
| Итого по ЕТО №7 - ООО «ОРИОН» | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 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 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - |
| ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис» | | | | | | |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ТВС-сервис") | | | | | | |
| 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 | 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 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,33 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,33 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,33 |
| 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 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 2,66 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - |
| Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис» | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,33 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,33 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|------|------|------|------|------|
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,33 |
| 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 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 2,66 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - |
| ЕТО №9 - АО «Горремстрой» | | | | | | |
| Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой") | | | | | | |
| 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 | 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 | 0,31 | 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 | 0,00 | 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 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,22 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - |
| Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой» | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,31 | 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 | 0,00 | 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 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,22 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - |
| ЕТО №10 - ООО «Технические системы» | | | | | | |
| Котельная ООО «Технические системы» (г. Сургут, ул. Нефтеюганское шоссе, 64/1 - ООО "Технические системы") | | | | | | |
| 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 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|------|------|------|------|------|
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 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 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - |
| Итого по ЕТО №10 - ООО «Технические системы» | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 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 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - |
| ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База» | | | | | | |
| Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База") | | | | | | |
| 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 | 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 | 0,32 | 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 | 0,00 | 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 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - |
| Итого по ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База» | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 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 | 0,00 | 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 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - |
| ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой» | | | | | | |
| Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой") | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,50 |
| Срок службы | лет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,00 |
| 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 | 1,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 |
| 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 | 3,00 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | 1,40 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | 93,3% |
| Итого по ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой» | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,50 |
| 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 | 1,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 |
| 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 | 3,00 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | 1,40 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | 93,3% |
| Итого по системе теплоснабжения г. Сургута | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1 309,40 | 1 309,40 | 1 309,40 | 1 309,40 | 1 312,40 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 55,00 | 55,00 | 57,00 | 58,00 | 60,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 4 943,13 | 4 943,13 | 4 948,13 | 4 954,38 | 4 955,39 |

| Параметр | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 135,62 | 135,87 | 135,99 | 138,24 | 163,65 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 135,62 | 135,87 | 135,99 | 138,24 | 163,65 |
| Нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 209,02 | 202,54 | 198,56 | 209,47 | 215,72 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | -78,21 | -71,49 | -67,38 | -76,05 | -56,88 |
| Отпуск теплоносителя на цели ГВС | т/ч | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1 859,82 | 1 873,07 | 1 889,62 | 1 910,80 | 1 947,91 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1 173,78 | 1 173,53 | 1 173,41 | 1 171,16 | 1 148,75 |
| Доля резерва | % | 89,6% | 89,6% | 89,6% | 89,4% | 87,5% |

8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

8.1. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

С момента предыдущей актуализации изменений в структуре топливных балансов существующих источников не произошло. Изменения объемных показателей потребления основного топлива в период 2018-2022 гг., связаны с неравномерностью температуры наружного воздуха в отопительный период и прочими климатическими характеристиками.

В проект добавлен топливный баланс котельной ООО «ТехСтрой».

Из проекта исключен топливный баланс котельной № 31 (Медвежий угол)

8.2. 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 2022 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 |

| № п/п | Наименование источника | Основное топливо | Резервное/аварийное топливо |
|-------|--|------------------|-----------------------------|
| 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 | - |
| 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 | - |

| № п/п | Наименование источника | Основное топливо | Резервное/аварийное топливо |
|-------|---|------------------|-----------------------------|
| 45 | Котельная ООО «Газпром энерго» | газ | - |
| 46 | Котельная АО «Аэропорт Сургут» | газ | - |
| 47 | Котельная СГМУП «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 | - |

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 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 2022 год актуализации схемы теплоснабжения

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³ | Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³ | Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива | | | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) |
|-----------------------|--|---|--|---|------------|---|--|
| | | | Всего, т. натурального топлива, тыс. м³ | в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии | | | |
| | | | | натурального | условного. | | |
| 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 | | |
| 2019 год | | | | | | | |
| Газ | 0 | 5224097 | 5224097 | 5224097 | 6020108 | 0 | 8067 |
| Итого | | | | | 6020108 | | |
| 2018 год | | | | | | | |
| Газ | 0 | 5249538 | 5249538 | 5249538 | 6043734 | 0 | 8059 |
| Итого | | | | | 6043734 | | |

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 2022 год актуализации схемы теплоснабжения

| 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. | | |
| 2022 год | | | | | | | |
| Газ | 0 | 6544774 | 6544774 | 6536339 | 7548693 | 0 | 8084 |
| Итого | | | | | 7548693 | | |
| 2021 год | | | | | | | |
| Газ | 0 | 6040872 | 6040872 | 6035756 | 6970444 | 0 | 8084 |
| Итого | | | | | 6970444 | | |
| 2020 год | | | | | | | |
| Газ | 0 | 5722743 | 5722743 | 5715193 | 6594035 | 0 | 8076 |
| Итого | | | | | 6594035 | | |
| 2019 год | | | | | | | |
| Газ | 0 | 6315623 | 6315623 | 6310203 | 7289799 | 0 | 8087 |
| Итого | | | | | 7289799 | | |
| 2018 год | | | | | | | |
| Газ | 0 | 6658328 | 6658328 | 6654061 | 7675392 | 0 | 8074 |
| Итого | | | | | 7675392 | | |

Таблица 8.4 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения

| 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 | | |
| Котельная ПКТС | | | | | | |
| 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 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 6219 | 6219 | 7151 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 7151 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 6772 | 6772 | 7787 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 7787 | | |
| Котельная №1 | | | | | | |
| 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 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 12063 | 12063 | 13873 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 13873 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 12014 | 12014 | 13817 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 13817 | | |
| Котельная №2 | | | | | | |
| 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 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 18568 | 18568 | 21353 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 21353 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 19812 | 19812 | 22784 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 22784 | | |

| 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 | | |
| Котельная №3 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 22480 | 22480 | 25852 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 25852 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 24442 | 24442 | 28108 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 28108 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 20440 | 20440 | 23506 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 23506 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 24530 | 24530 | 28210 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 28210 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 23586 | 23586 | 27124 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 27124 | | |
| Котельная №5 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2185 | 2185 | 2513 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2513 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2425 | 2425 | 2788 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2788 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2030 | 2030 | 2334 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2334 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2321 | 2321 | 2669 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2669 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2247 | 2247 | 2584 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2584 | | |
| Котельная №6 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1570 | 1570 | 1805 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1805 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1731 | 1731 | 1990 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1990 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1468 | 1468 | 1688 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1688 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1590 | 1590 | 1829 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1829 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1696 | 1696 | 1950 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1950 | | |
| Котельная №7 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1686 | 1686 | 1939 | 0 | 8050 |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) |
|-----------------------|--|---|---|-------------------------------|---|---|
| | | | Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Всего, в т. условного топлива | | |
| Итого | | | | 1939 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2078 | 2078 | 2390 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2390 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1586 | 1586 | 1824 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1824 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1845 | 1845 | 2122 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2122 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1881 | 1881 | 2163 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2163 | | |
| Котельная №9 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1049 | 1049 | 1207 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1207 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1153 | 1153 | 1326 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1326 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 954 | 954 | 1097 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1097 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1262 | 1262 | 1451 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1451 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1425 | 1425 | 1639 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1639 | | |
| Котельная №13 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1711 | 1711 | 1968 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1968 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1884 | 1884 | 2166 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2166 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2217 | 2217 | 2549 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2549 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1677 | 1677 | 1928 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1928 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1620 | 1620 | 1863 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1863 | | |
| Котельная №14 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 19022 | 19022 | 21875 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 21875 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 19584 | 19584 | 22522 | 0 | 8050 |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) |
|---------------------------------------|--|---|---|-------------------------------|---|---|
| | | | Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Всего, в т. условного топлива | | |
| Итого | | | | 22522 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 16080 | 16080 | 18492 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 18492 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 19067 | 19067 | 21927 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 21927 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 21238 | 21238 | 24424 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 24424 | | |
| Котельная №21 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1165 | 1165 | 1340 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1340 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1213 | 1213 | 1395 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1395 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1050 | 1050 | 1207 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1207 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1198 | 1198 | 1378 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1378 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1303 | 1303 | 1498 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1498 | | |
| Котельная №22 "Олимпия" | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 519 | 519 | 596 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 596 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 575 | 575 | 662 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 662 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 489 | 489 | 562 | 0 | 8049 |
| Итого | | | | 562 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 571 | 571 | 656 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 656 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 689 | 689 | 792 | 0 | 8049 |
| Итого | | | | 792 | | |
| Котельная №23 "Ледовый Дворец" | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1018 | 1018 | 1171 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1171 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1059 | 1059 | 1218 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1218 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 912 | 912 | 1049 | 0 | 8050 |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) |
|-----------------------------------|--|---|---|-------------------------------|---|---|
| | | | Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Всего, в т. условного топлива | | |
| Итого | | | | 1049 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1202 | 1202 | 1383 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1383 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1186 | 1186 | 1363 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1363 | | |
| Котельная №24 "Нефтяник" | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 318 | 318 | 365 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 365 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 318 | 318 | 366 | 0 | 8049 |
| Итого | | | | 366 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 246 | 246 | 282 | 0 | 8049 |
| Итого | | | | 282 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 347 | 347 | 399 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 399 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 373 | 373 | 429 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 429 | | |
| Котельная №25 п. Лесной | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Электроэнергия | 0 | 749 | 749 | 92 | 0 | 860 |
| Итого | | | | 92 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Электроэнергия | 0 | 871 | 871 | 107 | 0 | 860 |
| Итого | | | | 107 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Электроэнергия | 0 | 743 | 743 | 91 | 0 | 860 |
| Итого | | | | 91 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Электроэнергия | 0 | 1237 | 1237 | 152 | 0 | 860 |
| Итого | | | | 152 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Электроэнергия | 0 | 579 | 579 | 71 | 0 | 860 |
| Итого | | | | 71 | | |
| Котельная №26 "Набережный" | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 551 | 551 | 633 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 633 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 612 | 612 | 703 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 703 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 552 | 552 | 635 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 635 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) |
|-----------------------------------|--|---|---|-------------------------------|---|---|
| | | | Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Всего, в т. условного топлива | | |
| Итого | | | | 0 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |
| Котельная №27 "Набережный" | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 234 | 234 | 269 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 269 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 267 | 267 | 307 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 307 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 243 | 243 | 279 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 279 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |
| Котельная №28 п. Юность | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2139 | 2139 | 2460 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2460 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2379 | 2379 | 2736 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2736 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2137 | 2137 | 2457 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2457 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2442 | 2442 | 2808 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2808 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2894 | 2894 | 3328 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 3328 | | |
| Котельная №29 п. Тасжрый | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 649 | 649 | 746 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 746 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 876 | 876 | 1007 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1007 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 815 | 815 | 937 | 0 | 8051 |
| Итого | | | | 937 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 973 | 973 | 1119 | 0 | 8051 |
| Итого | | | | 1119 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 903 | 903 | 1038 | 0 | 8051 |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) |
|----------------------------------|--|---|---|-------------------------------|---|---|
| | | | Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Всего, в т. условного топлива | | |
| Итого | | | | 1038 | | |
| Котельная №30 п. Лунный | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1658 | 1658 | 1906 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1906 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1578 | 1578 | 1814 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1814 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1386 | 1386 | 1594 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1594 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1704 | 1704 | 1960 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1960 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1787 | 1787 | 2055 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2055 | | |
| Котельная №32 п. Снежный | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 63 | 63 | 72 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 72 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 63 | 63 | 72 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 72 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 60 | 60 | 69 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 69 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 76 | 76 | 87 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 87 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 83 | 83 | 96 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 96 | | |
| Котельная №33 п. Снежный | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 729 | 729 | 838 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 838 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 852 | 852 | 980 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 980 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 671 | 671 | 771 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 771 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 843 | 843 | 969 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 969 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 923 | 923 | 1061 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1061 | | |
| Котельная №34 Крылова, 40 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) |
|--|--|---|---|-------------------------------|---|---|
| | | | Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Всего, в т. условного топлива | | |
| Газ | 0 | 120 | 120 | 138 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 138 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 147 | 147 | 169 | 0 | 8048 |
| Итого | | | | 169 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 138 | 138 | 158 | 0 | 8047 |
| Итого | | | | 158 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 88 | 88 | 101 | 0 | 8047 |
| Итого | | | | 101 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 110 | 110 | 127 | 0 | 8047 |
| Итого | | | | 127 | | |
| Котельная №35 Спортивное (законсервирована) | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |
| Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 203 | 203 | 232 | 0 | 8012 |
| Итого | | | | 232 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 219 | 219 | 250 | 0 | 8012 |
| Итого | | | | 250 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 179 | 179 | 204 | 0 | 7978 |
| Итого | | | | 204 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 207 | 207 | 238 | 0 | 8048 |
| Итого | | | | 238 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 217 | 217 | 249 | 0 | 8032 |
| Итого | | | | 249 | | |
| Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1014 | 1014 | 1160 | 0 | 8012 |
| Итого | | | | 1160 | | |
| 2021 год | | | | | | |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) |
|--|--|---|---|-------------------------------|---|---|
| | | | Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Всего, в т. условного топлива | | |
| Газ | 0 | 1183 | 1183 | 1359 | 0 | 8037 |
| Итого | | | | 1359 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 967 | 967 | 1105 | 0 | 7999 |
| Итого | | | | 1105 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1087 | 1087 | 1249 | 0 | 8043 |
| Итого | | | | 1249 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1239 | 1239 | 1422 | 0 | 8034 |
| Итого | | | | 1422 | | |
| Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 392 | 392 | 449 | 0 | 8020 |
| Итого | | | | 449 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |
| Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2123 | 2123 | 2429 | 0 | 8010 |
| Итого | | | | 2429 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2797 | 2797 | 3211 | 0 | 8037 |
| Итого | | | | 3211 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2218 | 2218 | 2535 | 0 | 8000 |
| Итого | | | | 2535 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2557 | 2557 | 2937 | 0 | 8040 |
| Итого | | | | 2937 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2719 | 2719 | 3121 | 0 | 8035 |
| Итого | | | | 3121 | | |
| Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 417 | 417 | 477 | 0 | 8012 |
| Итого | | | | 477 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 439 | 439 | 505 | 0 | 8038 |
| Итого | | | | 505 | | |
| 2020 год | | | | | | |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) |
|--|--|---|---|-------------------------------|---|---|
| | | | Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Всего, в т. условного топлива | | |
| Газ | 0 | 384 | 384 | 439 | 0 | 8003 |
| Итого | | | | 439 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 452 | 452 | 519 | 0 | 8038 |
| Итого | | | | 519 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 510 | 510 | 585 | 0 | 8029 |
| Итого | | | | 585 | | |
| Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 901 | 901 | 1031 | 0 | 8012 |
| Итого | | | | 1031 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1045 | 1045 | 1200 | 0 | 8037 |
| Итого | | | | 1200 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 829 | 829 | 948 | 0 | 8005 |
| Итого | | | | 948 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 912 | 912 | 1047 | 0 | 8036 |
| Итого | | | | 1047 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 940 | 940 | 1079 | 0 | 8035 |
| Итого | | | | 1079 | | |
| Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 578 | 578 | 661 | 0 | 8012 |
| Итого | | | | 661 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 677 | 677 | 777 | 0 | 8037 |
| Итого | | | | 777 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 512 | 512 | 585 | 0 | 7998 |
| Итого | | | | 585 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 584 | 584 | 671 | 0 | 8043 |
| Итого | | | | 671 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 661 | 661 | 758 | 0 | 8027 |
| Итого | | | | 758 | | |
| Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1550 | 1550 | 1774 | 0 | 8012 |
| Итого | | | | 1774 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1692 | 1692 | 1943 | 0 | 8037 |
| Итого | | | | 1943 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1388 | 1388 | 1586 | 0 | 7999 |
| Итого | | | | 1586 | | |
| 2019 год | | | | | | |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) |
|------------------------------------|--|---|---|-------------------------------|---|---|
| | | | Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Всего, в т. условного топлива | | |
| Газ | 0 | 1606 | 1606 | 1845 | 0 | 8042 |
| Итого | | | | 1845 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1724 | 1724 | 1979 | 0 | 8035 |
| Итого | | | | 1979 | | |
| Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 4060 | 4060 | 4647 | 0 | 8012 |
| Итого | | | | 4647 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 4391 | 4391 | 5042 | 0 | 8037 |
| Итого | | | | 5042 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 3676 | 3676 | 4200 | 0 | 7998 |
| Итого | | | | 4200 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 4228 | 4228 | 4857 | 0 | 8041 |
| Итого | | | | 4857 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 4460 | 4460 | 5118 | 0 | 8033 |
| Итого | | | | 0 | | |
| Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 4496 | 4496 | 5146 | 0 | 8012 |
| Итого | | | | 5146 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 5074 | 5074 | 5825 | 0 | 8037 |
| Итого | | | | 5825 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 3991 | 3991 | 4561 | 0 | 8000 |
| Итого | | | | 4561 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 4788 | 4788 | 5500 | 0 | 8041 |
| Итого | | | | 5500 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 5121 | 5121 | 5878 | 0 | 8035 |
| Итого | | | | 5878 | | |
| Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 808 | 808 | 925 | 0 | 8012 |
| Итого | | | | 925 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 946 | 946 | 1087 | 0 | 8037 |
| Итого | | | | 1087 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 751 | 751 | 858 | 0 | 7997 |
| Итого | | | | 858 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 877 | 877 | 1008 | 0 | 8046 |
| Итого | | | | 1008 | | |
| 2018 год | | | | | | |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) |
|---|--|---|---|-------------------------------|---|---|
| | | | Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ | Всего, в т. условного топлива | | |
| Газ | 0 | 935 | 935 | 1073 | 0 | 8033 |
| Итого | | | | 1073 | | |
| Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1618 | 1618 | 1852 | 0 | 8015 |
| Итого | | | | 1852 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1790 | 1790 | 2055 | 0 | 8037 |
| Итого | | | | 2055 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1553 | 1553 | 1774 | 0 | 7996 |
| Итого | | | | 1774 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1881 | 1881 | 2164 | 0 | 8053 |
| Итого | | | | 2164 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1928 | 1928 | 2214 | 0 | 8038 |
| Итого | | | | 2214 | | |
| Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 193 | 193 | 221 | 0 | 8012 |
| Итого | | | | 221 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 218 | 218 | 250 | 0 | 8037 |
| Итого | | | | 250 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 171 | 171 | 195 | 0 | 7982 |
| Итого | | | | 195 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 195 | 195 | 224 | 0 | 8041 |
| Итого | | | | 224 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 207 | 207 | 237 | 0 | 8014 |
| Итого | | | | 237 | | |
| Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 822 | 822 | 941 | 0 | 8012 |
| Итого | | | | 941 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 929 | 929 | 1066 | 0 | 8037 |
| Итого | | | | 1066 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 688 | 688 | 786 | 0 | 7997 |
| Итого | | | | 786 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 798 | 798 | 917 | 0 | 8044 |
| Итого | | | | 917 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 863 | 863 | 990 | 0 | 8030 |
| Итого | | | | 990 | | |
| Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | |

| 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 | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 3962 | 3962 | 4535 | 0 | 8012 |
| Итого | | | | 4535 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 4062 | 4062 | 4664 | 0 | 8037 |
| Итого | | | | 4664 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 3351 | 3351 | 3829 | 0 | 7999 |
| Итого | | | | 3829 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 3798 | 3798 | 4363 | 0 | 8041 |
| Итого | | | | 4363 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 4098 | 4098 | 4703 | 0 | 8033 |
| Итого | | | | 4703 | | |
| Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 609 | 609 | 699 | 0 | 8031 |
| Итого | | | | 699 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 529 | 529 | 607 | 0 | 8039 |
| Итого | | | | 607 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 95 | 95 | 109 | 0 | 8039 |
| Итого | | | | 109 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |
| Котельная К-45 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 20019 | 20019 | 22975 | 0 | 8034 |
| Итого | | | | 22975 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 20675 | 20675 | 23740 | 0 | 8038 |
| Итого | | | | 23740 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 15696 | 15696 | 17932 | 0 | 7997 |
| Итого | | | | 17932 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 15774 | 15774 | 18200 | 0 | 8077 |
| Итого | | | | 18200 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 15524 | 15524 | 17845 | 0 | 8047 |
| Итого | | | | 17845 | | |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 302 | 302 | 347 | 0 | 8034 |
| Итого | | | | 347 | | |

| 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 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 364 | 364 | 418 | 0 | 8038 |
| Итого | | | | 418 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 281 | 281 | 321 | 0 | 7997 |
| Итого | | | | 321 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 301 | 301 | 347 | 0 | 8077 |
| Итого | | | | 347 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 355 | 355 | 408 | 0 | 8047 |
| Итого | | | | 408 | | |
| Котельная ООО «Газпром энерго» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 5145 | 5145 | 5935 | 0 | 8075 |
| Итого | | | | 5935 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 5888 | 5888 | 6800 | 0 | 8085 |
| Итого | | | | 6800 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 4781 | 4781 | 5520 | 0 | 8081 |
| Итого | | | | 5520 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |
| Котельная АО «Аэропорт Сургут» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2060 | 2060 | 2369 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2369 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2314 | 2314 | 2662 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2662 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1738 | 1738 | 1998 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1998 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1949 | 1949 | 2241 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2241 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2253 | 2253 | 2590 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2590 | | |
| Котельная СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2617 | 2617 | 3010 | 0 | 8051 |
| Итого | | | | 3010 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2799 | 2799 | 3230 | 0 | 8078 |
| Итого | | | | 3230 | | |

| 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 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2229 | 2229 | 2572 | 0 | 8077 |
| Итого | | | | 2572 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2253 | 2253 | 2600 | 0 | 8078 |
| Итого | | | | 2600 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2123 | 2123 | 2504 | 0 | 8256 |
| Итого | | | | 2504 | | |
| Котельная ООО УК «СЗТК» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1738 | 1738 | 1999 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1999 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1892 | 1892 | 2175 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2175 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1435 | 1435 | 1650 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1650 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 1963 | 1963 | 2257 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2257 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 2056 | 2056 | 2364 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 2364 | | |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 761 | 761 | 876 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 876 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 930 | 930 | 1070 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1070 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 908 | 908 | 1044 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 1044 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 853 | 853 | 981 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 981 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |
| Котельная АО «Горремстрой» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 226 | 226 | 260 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 260 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 303 | 303 | 348 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 348 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 236 | 236 | 272 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 272 | | |

| 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 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 261 | 261 | 300 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 300 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 199 | 199 | 229 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 229 | | |
| Котельная ООО «Технические системы» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 310 | 310 | 357 | 0 | 8071 |
| Итого | | | | 357 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 358 | 358 | 412 | 0 | 8071 |
| Итого | | | | 412 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 304 | 304 | 350 | 0 | 8071 |
| Итого | | | | 350 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 333 | 333 | 384 | 0 | 8071 |
| Итого | | | | 384 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |
| Котельная ООО «СКАТ-База» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 626 | 626 | 720 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 720 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 783 | 783 | 900 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 900 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 595 | 595 | 685 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 685 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 656 | 656 | 755 | 0 | 8050 |
| Итого | | | | 755 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |
| Котельная ООО «ТехСтрой» | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 213 | 213 | 249 | 0 | 8190 |
| Итого | | | | 249 | | |
| 2021 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |
| 2020 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |
| 2019 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |

| 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 | | |
| 2018 год | | | | | | |
| Газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | | | 0 | | |

Таблица 8.5 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО №1-3 за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³ | Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³ | Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива | | | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) |
|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|--|
| | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | на ТЭЦ | | | |
| | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | |
| 2022 год | | | | | | | |
| Газ | 0 | 11416695 | 154843 | 408662 | 12578452 | 0 | 8058 |
| Электроэнергия | 0 | 734 | 90 | 0 | 0 | 0 | 860 |
| Итого | | | 154933 | 408662 | 12578452 | | |
| 2021 год | | | | | | | |
| Газ | 0 | 10842209 | 174146 | 424379 | 11868738 | 0 | 8049 |
| Электроэнергия | 0 | 871 | 107 | 0 | 0 | 0 | 860 |
| Итого | | | 174253 | 424379 | 11868738 | | |
| 2020 год | | | | | | | |
| Газ | 0 | 10345271 | 140356 | 368238 | 11380891 | 0 | 8045 |
| Электроэнергия | 0 | 743 | 91 | 0 | 0 | 0 | 860 |
| Итого | | | 140447 | 368238 | 11380891 | | |
| 2019 год | | | | | | | |
| Газ | 0 | 11678350 | 159459 | 411576 | 12898331 | 0 | 8074 |
| Электроэнергия | 0 | 1237 | 152 | 0 | 0 | 0 | 860 |
| Итого | | | 159611 | 411576 | 12898331 | | |
| 2018 год | | | | | | | |
| Газ | 0 | 12051909 | 165582 | 410737 | 13308389 | 0 | 8065 |
| Электроэнергия | 0 | 579 | 71 | 0 | 0 | 0 | 860 |
| Итого | | | 165653 | 410737 | 13308389 | | |

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 2022 год актуализации схемы теплоснабжения

| 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 | | |
| 2022 год | | | | | | | |
| Газ | 0 | 11430391 | 170617 | 408662 | 12578452 | 0 | 8058 |
| Электроэнергия | 0 | 734 | 90 | 0 | 0 | 0 | 860 |
| Итого | | | 170708 | 408662 | 12578452 | | |
| 2021 год | | | | | | | |
| Газ | 0 | 10857475 | 191743 | 424379 | 11868738 | 0 | 8049 |
| Электроэнергия | 0 | 871 | 107 | 0 | 0 | 0 | 860 |
| Итого | | | 191850 | 424379 | 11868738 | | |
| 2020 год | | | | | | | |
| Газ | 0 | 10357497 | 154447 | 368238 | 11380891 | 0 | 8045 |
| Электроэнергия | 0 | 743 | 91 | 0 | 0 | 0 | 860 |
| Итого | | | 154538 | 368238 | 11380891 | | |
| 2019 год | | | | | | | |
| Газ | 0 | 11686618 | 168978 | 411576 | 12898331 | 0 | 8074 |
| Электроэнергия | 0 | 1237 | 152 | 0 | 0 | 0 | 860 |
| Итого | | | 169130 | 411576 | 12898331 | | |
| 2018 год | | | | | | | |
| Газ | 0 | 12058539 | 173269 | 410737 | 13308389 | 0 | 8065 |
| Электроэнергия | 0 | 579 | 71 | 0 | 0 | 0 | 860 |
| Итого | | | 173340 | 410737 | 13308389 | | |

8.3. 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.

Все котельные, за исключением котельной № 25 работают на природном (попутном) газе. Котельные СГМУП «ГТС» № 1, 2, 3, 6, 7, 14, 21, 24, 26, 27, 28, 29, 30 аварийного топлива не имеют, поскольку в связи с плотной застройкой жилыми домами и административными зданиями вокруг территорий котельных, установка ёмкости с аварийным топливом не возможна, т. к. будут нарушены требования правил пожарной безопасности при устройстве складов с легковоспламеняющимися жидкостями.

Проектом предусмотрено аварийное топливо на котельных № 9, 13, 22, 23, 32, 33, 34. В качестве аварийного топлива используется дизельное топливо. На котельной №13 в 2019 году было выполнено техническое перевооружение с устройством аварийного теплоснабжения. В 2021 году на котельной №5 реализовано мероприятие по устройству аварийного топливоснабжения, установлен резервуар аварийного (дизельного) топлива $V=15\text{м}^3$.

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

В соответствии с проектом имеют источники аварийного дизельного топлива:

- котельная № 13 - $V=100\text{м}^3$ - 2 шт.;
- котельная № 9 - $V=5\text{м}^3$;
- котельная № 22 - $V=50\text{м}^3$;
- котельная № 23 - $V=25\text{м}^3$;
- котельная № 32 - $V=10\text{м}^3$ - 2 шт.;
- котельная № 33 - $V=20\text{м}^3$ - 2 шт.;
- котельная № 34 - $V=15\text{м}^3$;
- котельная № 5 - $V=15\text{м}^3$.

8.4. 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.

8.5. 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.

8.6. 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. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2024 год уточнена статистика отказов на тепловых сетях

9.2. 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 2019-2022 гг. в г. Сургуте фиксируется в тепловых сетях источников Филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 и ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2 и, как видно из диаграммы, имеет тенденцию к снижению.

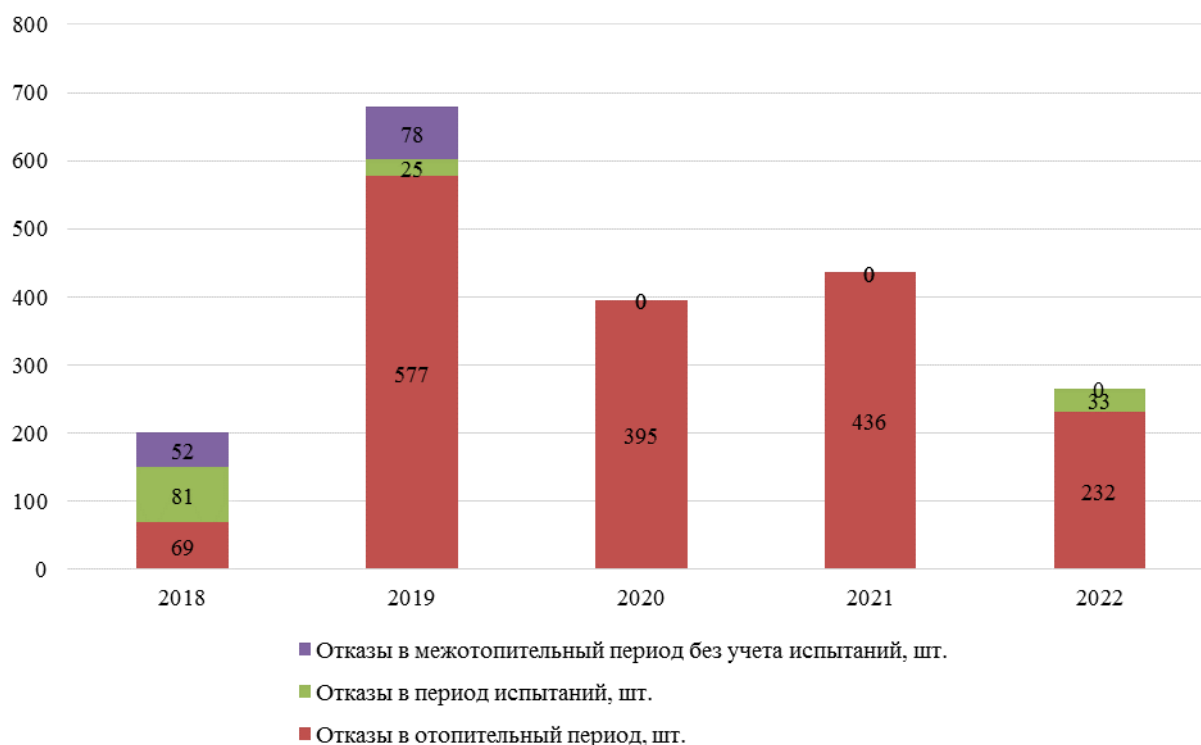


Рисунок 9.1 – Соотношение числа отказов

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 период испытаний, 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) | | | | |
|----------|--|-----|--------------------------|------|------|------|------|--------------------------------------|------|------|------|------|-----------------------------------|------|------|------|------|--|------|------|------|------|--|------|------|------|-------|--|------|------|------|-------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 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 | 30 | 31 | 32 | 33 |
| 1 | СГРЭС-1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Котельная ПКТС | 1 | 47 | 300 | 153 | 190 | 119 | 37 | 197 | 153 | 190 | 100 | 9 | 25 | 0 | 0 | 19 | 1 | 78 | 0 | 0 | 0 | 1,38 | 8,82 | 4,34 | 5,37 | 3,36 | 1,09 | 5,79 | 4,34 | 5,37 | 2,83 |
| 3 | СГРЭС-2 | 1 | 20 | 240 | 107 | 125 | 77 | 14 | 240 | 107 | 125 | 74 | 6 | 0 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,09 | 1,02 | 0,45 | 0,53 | 0,31 | 0,06 | 1,02 | 0,45 | 0,53 | 0,30 |
| 4 | Котельная №1 СГМУП «ГТС» | 1 | 1 | 16 | 6 | 18 | 5 | 1 | 16 | 6 | 18 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,05 | 0,77 | 0,29 | 0,81 | 0,23 | 0,05 | 0,77 | 0,29 | 0,81 | 0,18 |
| 5 | Котельная №2 СГМУП «ГТС» | 1 | 5 | 68 | 57 | 34 | 18 | 5 | 68 | 57 | 34 | 16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,10 | 1,29 | 1,08 | 0,64 | 0,34 | 0,10 | 1,29 | 1,08 | 0,64 | 0,30 |
| 6 | Котельная №3 СГМУП «ГТС» | 1 | 3 | 31 | 9 | 20 | 3 | 3 | 31 | 9 | 20 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,06 | 0,65 | 0,19 | 0,42 | 0,06 | 0,06 | 0,65 | 0,19 | 0,42 | 0,02 |
| 7 | Котельная №5 СГМУП «ГТС» | 1 | 0 | 2 | 0 | 3 | 0 | 0 | 2 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,13 | 0,00 | 0,19 | 0,00 | 0,00 | 0,13 | 0,00 | 0,19 | 0,00 |
| 8 | Котельная №6 СГМУП «ГТС» | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Котельная №7 СГМУП «ГТС» | 2 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,40 | 0,00 | 0,40 | 0,00 | 0,00 | 0,40 | 0,00 | 0,40 |
| 10 | Котельная №9 СГМУП «ГТС» | 2 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,59 | 0,00 |
| 11 | Котельная №13 СГМУП «ГТС» | 2 | 0 | 0 | 0 | 16 | 4 | 0 | 0 | 0 | 16 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,80 | 0,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,80 | 0,04 |
| 12 | Котельная №14 СГМУП «ГТС» | 2 | 1 | 20 | 17 | 10 | 5 | 1 | 20 | 17 | 10 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,02 | 0,47 | 0,40 | 0,23 | 0,12 | 0,02 | 0,47 | 0,40 | 0,23 | 0,09 |
| 13 | Котельная №21 СГМУП «ГТС» | 2 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 1,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС» | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,29 |
| 15 | Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС» | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС» | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС» | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18 | Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС» | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19 | Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС» | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,90 |
| 20 | Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС» | 2 | 70 | 0 | 35 | 10 | 19 | 8 | 0 | 35 | 10 | 19 | 34 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,01 | 0,00 | 1,51 | 0,43 | 0,82 | 0,34 | 0,00 | 1,51 | 0,43 | 0,82 |
| 21 | Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС» | 2 | 16 | 0 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 2 | 1 | 1 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11,11 | 0,00 | 1,39 | 0,69 | 0,69 | 0,00 | 0,00 | 1,39 | 0,69 | 0,69 |
| 22 | Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС» | 2 | 37 | 0 | 6 | 5 | 7 | 0 | 0 | 6 | 5 | 7 | 26 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,66 | 0,00 | 0,75 | 0,63 | 0,88 | 0,00 | 0,00 | 0,75 | 0,63 | 0,88 |
| 23 | Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС» | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,72 |
| 24 | Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС» | 23 | 2 | 0 | 2 | 3 | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,92 | 0,00 | 3,92 | 5,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,92 | 5,89 | 0,00 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | ЕТО | Общее число отказов, шт. | | | | | Отказы в отопительный период, шт. | | | | | Отказы в период испытаний, 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) | | | | |
|----------|---|-----|--------------------------|------|------|------|------|--------------------------------------|------|------|------|------|-----------------------------------|------|------|------|------|--|------|------|------|------|--|------|------|------|------|--|------|------|------|------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 25 | Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС» | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 26 | Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована) | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 27 | Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз» | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 28 | Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз» | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 29 | Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз» | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 30 | Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз» | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 31 | Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз» | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 32 | Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз» | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 33 | Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз» | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 34 | Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз» | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 35 | Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз» | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 36 | Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз» | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 37 | Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз» | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 38 | Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз» | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 39 | Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз» | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 40 | Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз» | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 41 | Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз» | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 42 | Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз» | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 43 | Котельная К-45 | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 44 | Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 45 | Котельная ООО «Газпром энерго» | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 46 | Котельная АО «Аэропорт Сургут» | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| № п/п | Наименование теплоисточника | ЕТО | Общее число отказов, шт. | | | | | Отказы в отопительный период, шт. | | | | | Отказы в период испытаний, 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) | | | | |
|----------|---|-----|--------------------------|------|------|------|------|--------------------------------------|------|------|------|------|-----------------------------------|------|------|------|------|--|------|------|------|------|--|------|------|------|------|--|------|------|------|------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 47 | Котельная СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 48 | Котельная ООО УК «СЗТК» | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 49 | Котельная ООО «ТВС-сервис» | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 50 | Котельная АО «Горремстрой» | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 51 | Котельная ООО «Технические системы» | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 52 | Котельная ООО «СКАТ-База» | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 53 | Котельная ООО «ТехСтрой» | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | | | 202 | 680 | 395 | 436 | 265 | 69 | 577 | 395 | 436 | 232 | 81 | 25 | 0 | 0 | 33 | 52 | 78 | 0 | 0 | 0 | 0,21 | 0,70 | 0,40 | 0,44 | 0,24 | 0,07 | 0,59 | 0,40 | 0,44 | 0,21 |

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

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| ЕТО №1 - ООО «СГЭС» | | | | | |
| СГРЭС-1 | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная ПКТС | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 1,17 | 9,04 | 5,19 | 5,76 | 2,51 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,72 | 5,55 | 5,19 | 5,76 | 2,51 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,39 | 0,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 1,00 | 8,06 | 3,02 | 4,57 | 4,09 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 1,38 | 8,82 | 4,34 | 5,37 | 3,36 |
| СГРЭС-2 | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,09 | 0,85 | 0,43 | 0,42 | 0,38 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,07 | 0,85 | 0,43 | 0,42 | 0,38 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,13 | 2,54 | 0,96 | 1,39 | 0,37 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,09 | 1,02 | 0,45 | 0,53 | 0,31 |
| Котельная К-45 | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,09 | 0,07 | 0,05 | 0,05 | 0,03 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,09 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,03 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,10 | 0,81 | 0,45 | 0,47 | 0,26 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,06 | 0,64 | 0,45 | 0,47 | 0,26 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,14 | 1,79 | 0,68 | 0,95 | 0,49 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,12 | 1,03 | 0,52 | 0,61 | 0,31 |
| ЕТО №2 - СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Котельная №1 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,10 | 0,77 | 0,58 | 1,73 | 0,10 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,10 | 0,77 | 0,58 | 1,73 | 0,10 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,91 | 0,00 | 0,00 | 0,45 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,05 | 0,77 | 0,29 | 0,81 | 0,23 |
| Котельная №2 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,16 | 1,33 | 1,27 | 0,43 | 0,34 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,16 | 1,33 | 1,27 | 0,43 | 0,34 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 1,41 | 0,90 | 1,12 | 0,39 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,10 | 1,29 | 1,08 | 0,64 | 0,34 |
| Котельная №3 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,12 | 0,48 | 0,20 | 0,80 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,12 | 0,48 | 0,20 | 0,80 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 1,47 | 0,31 | 0,00 | 0,23 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,06 | 0,65 | 0,19 | 0,42 | 0,06 |
| Котельная №5 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,20 | 0,00 | 0,30 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,20 | 0,00 | 0,30 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,13 | 0,00 | 0,19 | 0,00 |
| Котельная №6 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №7 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,40 | 0,00 | 0,40 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,40 | 0,00 | 0,40 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,40 | 0,00 | 0,40 |
| Котельная №9 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,59 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,59 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,59 | 0,00 |
| Котельная №13 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,39 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,39 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,89 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,89 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,80 | 0,15 |
| Котельная №14 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,05 | 0,92 | 0,77 | 0,45 | 0,14 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,05 | 0,92 | 0,77 | 0,45 | 0,14 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,14 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,02 | 0,47 | 0,40 | 0,23 | 0,12 |
| Котельная №21 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 2,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 2,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 1,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,34 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,34 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,25 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,29 |
| Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|-------|------|------|------|-------|
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23,81 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,90 |
| Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 3,10 | 0,00 | 0,83 | 0,60 | 0,48 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,48 | 0,00 | 0,83 | 0,60 | 0,48 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 1,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 2,78 | 0,00 | 3,25 | 0,00 | 1,70 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 3,01 | 0,00 | 1,51 | 0,43 | 0,82 |
| Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,69 | 0,00 | 1,39 | 0,69 | 0,69 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 1,39 | 0,69 | 0,69 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 11,11 | 0,00 | 1,39 | 0,69 | 0,69 |
| Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 5,83 | 0,00 | 0,95 | 0,79 | 0,79 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,95 | 0,79 | 0,79 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 4,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|-------|------|-------|-------|------|
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,25 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 4,66 | 0,00 | 0,75 | 0,63 | 0,88 |
| Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,27 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,15 |
| Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 58,38 | 0,00 | 58,38 | 87,57 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 58,38 | 87,57 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 29,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 3,92 | 0,00 | 3,92 | 5,89 | 0,00 |
| Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована) | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №2 - СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,68 | 0,57 | 0,61 | 0,65 | 0,19 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,12 | 0,57 | 0,61 | 0,65 | 0,19 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,45 | 0,00 | 0,29 | 0,00 | 0,31 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,50 | 0,09 | 0,24 | 0,17 | 0,17 |
| ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго» | | | | | |
| Котельная ООО «Газпром энерго» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут» | | | | | |
| Котельная АО «Аэропорт Сургут» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | |
| Котельная СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №7 - ООО «ОРИОН» | | | | | |
| Котельная ООО УК «СЗТК» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №7 - ООО «ОРИОН» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис» | | | | | |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №9 - АО «Горремстрой» | | | | | |
| Котельная АО «Горремстрой» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №10 - ООО «Технические системы» | | | | | |
| Котельная ООО «Технические системы» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №10 - ООО «Технические системы» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База» | | | | | |
| Котельная ООО «СКАТ-База» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой» | | | | | |
| Котельная ООО «ТехСтрой» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Система теплоснабжения г. Сургут | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,07 | 0,06 | 0,04 | 0,04 | 0,03 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,07 | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 0,03 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,23 | 0,63 | 0,43 | 0,45 | 0,20 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,07 | 0,53 | 0,43 | 0,45 | 0,20 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,10 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,23 | 1,24 | 0,56 | 0,66 | 0,45 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,21 | 0,70 | 0,40 | 0,44 | 0,24 |

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

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| ЕТО №1 - ООО «СГЭС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,09 | 0,07 | 0,05 | 0,05 | 0,03 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,09 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,03 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,10 | 0,81 | 0,45 | 0,47 | 0,26 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,06 | 0,64 | 0,45 | 0,47 | 0,26 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,14 | 1,79 | 0,68 | 0,95 | 0,49 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,12 | 1,03 | 0,52 | 0,61 | 0,31 |
| ЕТО №2 - СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,68 | 0,57 | 0,61 | 0,65 | 0,19 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,12 | 0,57 | 0,61 | 0,65 | 0,19 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,45 | 0,00 | 0,29 | 0,00 | 0,31 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,50 | 0,09 | 0,24 | 0,17 | 0,17 |
| ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №7 - ООО «ОРИОН» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №9 - АО «Горремстрой» | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №10 - ООО «Технические системы» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Система теплоснабжения г. Сургут | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,07 | 0,06 | 0,04 | 0,04 | 0,03 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,07 | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 0,03 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,23 | 0,63 | 0,43 | 0,45 | 0,20 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,07 | 0,53 | 0,43 | 0,45 | 0,20 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,10 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,23 | 1,24 | 0,56 | 0,66 | 0,45 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,21 | 0,70 | 0,40 | 0,44 | 0,24 |

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 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|
| ЕТО №1 - ООО «СГЭС» | | | | | |
| СГРЭС-1 | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная ПКТС | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,138 | 0,107 | 0,231 | 0,081 | 0,081 |
| СГРЭС-2 | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,429 | 0,436 | 0,508 | 2,599 | 2,599 |
| Котельная К-45 | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №2 - СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Котельная №1 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №2 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №3 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №5 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №6 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №7 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №9 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №13 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №14 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №21 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС» | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована) | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №2 - СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго» | | | | | |
| Котельная ООО «Газпром энерго» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут» | | | | | |
| Котельная АО «Аэропорт Сургут» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | |
| Котельная СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №7 - ООО «ОРИОН» | | | | | |
| Котельная ООО УК «СЗТК» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №7 - ООО «ОРИОН» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис» | | | | | |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| ЕТО №9 - АО «Горремстрой» | | | | | |
| Котельная АО «Горремстрой» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №10 - ООО «Технические системы» | | | | | |
| Котельная ООО «Технические системы» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №10 - ООО «Технические системы» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База» | | | | | |
| Котельная ООО «СКАТ-База» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой» | | | | | |
| Котельная ООО «ТехСтрой» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Система теплоснабжения г. Сургут | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

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 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| ЕТО №1 - ООО «СГЭС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №2 - СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №7 - ООО «ОРИОН» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис» | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №9 - АО «Горремстрой» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №10 - ООО «Технические системы» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Система теплоснабжения г. Сургут | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 9.6 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (таблица П18.7 МУ)

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| ЕТО №1 - ООО «СГЭС» | | | | | |
| СГРЭС-1 | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная ПКТС | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 1,17 | 9,04 | 5,19 | 5,76 | 2,51 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,72 | 5,55 | 5,19 | 5,76 | 2,51 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,39 | 0,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 1,00 | 8,06 | 3,02 | 4,57 | 4,09 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 1,38 | 8,82 | 4,34 | 5,37 | 3,36 |
| СГРЭС-2 | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,09 | 0,85 | 0,43 | 0,42 | 0,38 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,07 | 0,85 | 0,43 | 0,42 | 0,38 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,13 | 2,54 | 0,96 | 1,39 | 0,37 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,09 | 1,02 | 0,45 | 0,53 | 0,31 |
| Котельная К-45 | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,09 | 0,07 | 0,05 | 0,05 | 0,03 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,09 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,03 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,10 | 0,81 | 0,45 | 0,47 | 0,26 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,06 | 0,64 | 0,45 | 0,47 | 0,26 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,14 | 1,79 | 0,68 | 0,95 | 0,49 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,12 | 1,03 | 0,52 | 0,61 | 0,31 |
| ЕТО №2 - СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Котельная №1 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,10 | 0,77 | 0,58 | 1,73 | 0,10 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,10 | 0,77 | 0,58 | 1,73 | 0,10 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,91 | 0,00 | 0,00 | 0,45 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,05 | 0,77 | 0,29 | 0,81 | 0,23 |
| Котельная №2 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,16 | 1,33 | 1,27 | 0,43 | 0,34 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,16 | 1,33 | 1,27 | 0,43 | 0,34 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 1,41 | 0,90 | 1,12 | 0,39 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,10 | 1,29 | 1,08 | 0,64 | 0,34 |
| Котельная №3 СГМУП «ГТС» | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,12 | 0,48 | 0,20 | 0,80 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,12 | 0,48 | 0,20 | 0,80 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 1,47 | 0,31 | 0,00 | 0,23 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,06 | 0,65 | 0,19 | 0,42 | 0,06 |
| Котельная №5 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,20 | 0,00 | 0,30 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,20 | 0,00 | 0,30 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,13 | 0,00 | 0,19 | 0,00 |
| Котельная №6 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №7 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,40 | 0,00 | 0,40 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,40 | 0,00 | 0,40 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,40 | 0,00 | 0,40 |
| Котельная №9 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,59 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,59 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,59 | 0,00 |
| Котельная №13 СГМУП «ГТС» | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,39 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,39 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,89 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,89 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,80 | 0,15 |
| Котельная №14 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,05 | 0,92 | 0,77 | 0,45 | 0,14 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,05 | 0,92 | 0,77 | 0,45 | 0,14 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,14 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,02 | 0,47 | 0,40 | 0,23 | 0,12 |
| Котельная №21 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 2,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 2,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 1,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,34 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,34 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,25 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,29 |
| Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС» | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|-------|
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23,81 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,90 |
| Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 3,10 | 0,00 | 0,83 | 0,60 | 0,48 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,48 | 0,00 | 0,83 | 0,60 | 0,48 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 1,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 2,78 | 0,00 | 3,25 | 0,00 | 1,70 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 3,01 | 0,00 | 1,51 | 0,43 | 0,82 |
| Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС» | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|-------|------|-------|-------|------|
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,69 | 0,00 | 1,39 | 0,69 | 0,69 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 1,39 | 0,69 | 0,69 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 11,11 | 0,00 | 1,39 | 0,69 | 0,69 |
| Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 5,83 | 0,00 | 0,95 | 0,79 | 0,79 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,95 | 0,79 | 0,79 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 4,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,25 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 4,66 | 0,00 | 0,75 | 0,63 | 0,88 |
| Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,27 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,15 |
| Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 58,38 | 0,00 | 58,38 | 87,57 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 58,38 | 87,57 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 29,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 3,92 | 0,00 | 3,92 | 5,89 | 0,00 |
| Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована) | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №2 - СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,68 | 0,57 | 0,61 | 0,65 | 0,19 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,12 | 0,57 | 0,61 | 0,65 | 0,19 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,45 | 0,00 | 0,29 | 0,00 | 0,31 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,50 | 0,09 | 0,24 | 0,17 | 0,17 |
| ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго» | | | | | |
| Котельная ООО «Газпром энерго» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго» | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут» | | | | | |
| Котельная АО «Аэропорт Сургут» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | |
| Котельная СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| ЕТО №7 - ООО «ОРИОН» | | | | | |
| Котельная ООО УК «СЗТК» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №7 - ООО «ОРИОН» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис» | | | | | |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №9 - АО «Горремстрой» | | | | | |
| Котельная АО «Горремстрой» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №10 - ООО «Технические системы» | | | | | |
| Котельная ООО «Технические системы» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №10 - ООО «Технические системы» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База» | | | | | |
| Котельная ООО «СКАТ-База» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой» | | | | | |
| Котельная ООО «ТехСтрой» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой» | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Система теплоснабжения г. Сургут | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,07 | 0,06 | 0,04 | 0,04 | 0,03 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,07 | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 0,03 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,23 | 0,63 | 0,43 | 0,45 | 0,20 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,07 | 0,53 | 0,43 | 0,45 | 0,20 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,10 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,23 | 1,24 | 0,56 | 0,66 | 0,45 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,21 | 0,70 | 0,40 | 0,44 | 0,24 |

Таблица 9.7 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ)

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| ЕТО №1 - ООО «СГЭС» | | | | | |
| СГРЭС-1 | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная ПКТС | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,138 | 0,107 | 0,231 | 0,081 | 0,081 |
| СГРЭС-2 | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,429 | 0,436 | 0,508 | 2,599 | 2,599 |
| Котельная К-45 | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №2 - СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Котельная №1 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №2 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №3 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №5 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №6 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №7 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №9 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №13 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №14 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №21 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС» | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована) | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №2 - СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго» | | | | | |
| Котельная ООО «Газпром энерго» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут» | | | | | |
| Котельная АО «Аэропорт Сургут» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | |
| Котельная СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №7 - ООО «ОРИОН» | | | | | |
| Котельная ООО УК «СЗТК» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №7 - ООО «ОРИОН» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис» | | | | | |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №9 - АО «Горремстрой» | | | | | |
| Котельная АО «Горремстрой» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №10 - ООО «Технические системы» | | | | | |
| Котельная ООО «Технические системы» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №10 - ООО «Технические системы» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База» | | | | | |
| Котельная ООО «СКАТ-База» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| Итого по ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой» | | | | | |
| Котельная ООО «ТехСтрой» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой» | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Система теплоснабжения г. Сургут | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

9.3. 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 актуализации Схемы теплоснабжения информации, ограничений подачи топлива на котельные (даже в периоды стояния расчетных температур наружного воздуха) не было.

9.4. 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 9.8 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений

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

В целом по городу время восстановления работоспособности тепловых сетей соответствует установленным нормативам, что отражено в таблицах ниже.

Таблица 9.9 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ)

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| ЕТО №1 - ООО «СГЭС» | | | | | |
| СГРЭС-1 | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная ПКТС | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 2,7 | 3,6 | 4,0 | 3,1 | 4,1 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 2,7 | 3,6 | 4,0 | 3,1 | 3,7 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 2,7 | 3,6 | 4,0 | 3,1 | 2,8 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 2,7 | 3,6 | 4,0 | 3,1 | 3,8 |
| СГРЭС-2 | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 2,7 | 3,4 | 3,3 | 2,8 | 2,8 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 2,7 | 3,4 | 3,3 | 2,8 | 2,4 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 2,7 | 3,4 | 3,3 | 2,8 | 2,8 |
| Котельная К-45 | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 2,7 | 3,6 | 4,0 | 3,1 | 4,1 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 2,7 | 3,4 | 3,7 | 3,1 | 3,2 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 2,7 | 3,4 | 3,7 | 3,0 | 2,8 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 2,7 | 3,4 | 3,7 | 3,1 | 3,2 |
| ЕТО №2 - СГМУП «ГТС» | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Котельная №1 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 2,7 | 3,4 | 2,8 | 4,0 | 5,9 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 3,4 | 0,0 | 0,0 | 3,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 2,7 | 3,4 | 2,8 | 4,0 | 5,9 |
| Котельная №2 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 2,7 | 3,3 | 3,5 | 3,6 | 2,8 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 3,3 | 3,5 | 3,6 | 3,2 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 2,7 | 3,3 | 3,5 | 3,6 | 2,8 |
| Котельная №3 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 2,7 | 2,2 | 3,8 | 2,6 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 2,2 | 3,8 | 0,0 | 2,8 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 2,7 | 2,2 | 3,8 | 2,6 | 0,0 |
| Котельная №5 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 2,3 | 0,0 | 2,5 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 2,3 | 0,0 | 2,5 | 0,0 |
| Котельная №6 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №7 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 2,2 | 0,0 | 0,8 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 2,2 | 0,0 | 0,8 |
| Котельная №9 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,8 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,8 | 0,0 |
| Котельная №13 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 10,2 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,6 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4,3 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,6 | 10,2 |
| Котельная №14 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 2,7 | 3,9 | 4,5 | 3,2 | 2,7 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,5 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 2,7 | 3,9 | 4,5 | 3,2 | 2,7 |
| Котельная №21 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 1,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 1,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,8 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,5 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,8 |
| Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,8 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 2,7 | 0,0 | 3,2 | 2,5 | 1,6 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 2,7 | 0,0 | 3,2 | 0,0 | 3,5 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 2,7 | 0,0 | 3,2 | 2,5 | 1,6 |
| Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 2,7 | 0,0 | 2,8 | 6,3 | 2,3 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 2,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 2,7 | 0,0 | 2,8 | 6,3 | 2,3 |
| Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 2,7 | 0,0 | 2,2 | 6,6 | 2,8 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8,8 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 2,7 | 0,0 | 2,2 | 6,6 | 2,8 |
| Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС» | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5,3 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 2,7 | 0,0 | 4,8 | 3,4 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 2,7 | 0,0 | 4,8 | 3,4 | 0,0 |
| Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована) | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого по ЕТО №2 - СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 10,2 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 2,7 | 3,7 | 3,5 | 3,6 | 2,1 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 2,7 | 0,0 | 3,2 | 0,0 | 4,4 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 2,7 | 3,7 | 3,5 | 3,6 | 2,5 |
| ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого по ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго» | | | | | |
| Котельная ООО «Газпром энерго» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут» | | | | | |
| Котельная АО «Аэропорт Сургут» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | |
| Котельная СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого по ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ЕТО №7 - ООО «ОРИОН» | | | | | |
| Котельная ООО УК «СЗТК» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого по ЕТО №7 - ООО «ОРИОН» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис» | | | | | |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ЕТО №9 - АО «Горремстрой» | | | | | |
| Котельная АО «Горремстрой» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ЕТО №10 - ООО «Технические системы» | | | | | |
| Котельная ООО «Технические системы» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База» | | | | | |
| Котельная ООО «СКАТ-База» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой» | | | | | |
| Котельная ООО «ТехСтрой» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Система теплоснабжения г. Сургут | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 2,7 | 3,6 | 4,0 | 3,1 | 5,4 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 2,7 | 3,4 | 3,7 | 3,2 | 3,1 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 2,7 | 3,4 | 3,6 | 3,0 | 3,1 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 2,7 | 3,5 | 3,7 | 3,2 | 3,1 |

Таблица 9.10 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ)

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| ЕТО №1 - ООО «СГЭС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 2,7 | 3,6 | 4,0 | 3,1 | 4,1 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 2,7 | 3,4 | 3,7 | 3,1 | 3,2 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 2,7 | 3,4 | 3,7 | 3,0 | 2,8 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 2,7 | 3,4 | 3,7 | 3,1 | 3,2 |
| ЕТО №2 - СГМУП «ГТС» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 10,2 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 2,7 | 3,7 | 3,5 | 3,6 | 2,1 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 2,7 | 0,0 | 3,2 | 0,0 | 4,4 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 2,7 | 3,7 | 3,5 | 3,6 | 2,5 |
| ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ЕТО №7 - ООО «ОРИОН» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ЕТО №9 - АО «Горремстрой» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ЕТО №10 - ООО «Технические системы» | | | | | |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|------|------|------|------|------|
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой» | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Система теплоснабжения г. Сургут | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 2,7 | 3,6 | 4,0 | 3,1 | 5,4 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 2,7 | 3,4 | 3,7 | 3,2 | 3,1 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 2,7 | 3,4 | 3,6 | 3,0 | 3,1 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 2,7 | 3,5 | 3,7 | 3,2 | 3,1 |

9.5. 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.

9.6. 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.

9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении

Среднее время восстановления работы тепловой сети и восстановления теплоснабжения потребителей составляет 3,14.

10.ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

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

На момент разработки настоящей актуализации (апрель 2023 г.) большинство организаций или еще не опубликовали свои отчетные данные, предоставляемые в соответствии со стандартами раскрытия информации за 2022 г., либо эти данные еще проходят проверку регулирующим органом, и опока им не приняты. Поэтому ниже в основном рассмотрены отчетные данные ТСО за 2021 г.

Технико-экономические показатели работы наиболее крупных организаций и их зон деятельности в сфере теплоснабжения в 2021 приведены ниже:

- СГМУП "Городские тепловые сети" (производство, передача и сбыт теплоэнергии от объектов СГМУП «ГТС»):

■в 2021 г. выручка составила 4 032 млн. руб., при этом себестоимость – 3 785 млн. руб. (основные статьи расходов: топливо (41%), прочие расходы (12%), ФОТ основного персонала (9%), амортизация (8%) и ФОТ АУП (6%)). В отчетности за 2022 г. ТСО указала валовую прибыль в размере 247 млн. руб. Установленная мощность источников составила 820,31 Гкал/ч, выработка – 780,13 тыс. Гкал, покупка – 2 273,76 тыс. Гкал, отпуск потребителям – 3 033,42 тыс. Гкал.

- ООО "Сургутские городские электрические сети" (сбыт теплоэнергии кроме кот по ш. Нефтяников,22, стр.5 и ул. Крылова, 55/2):

■в 2021 г. выручка составила 1 738 млн. руб., при этом себестоимость – 1 701 млн. руб. (основные статьи расходов: покупка теплоэнергии (77%), амортизация (6%) и прочие расходы (5%)). В отчетности за 2022 г. ТСО указала валовую прибыль в размере 37 млн. руб. ТСО в данной зоне не эксплуатирует источники тепловой энергии поэтому установленная мощность источников и выработка тепла отсутствуют, покупка тепла составила 2 689,10 тыс. Гкал, отпуск потребителям – 2 554,89 тыс. Гкал.

- ООО "Сургутские городские электрические сети" (производство и сбыт теплоэнергии от кот по ул. Крылова, 55/2):

■в 2021 г. выручка составила 241 млн. руб., при этом себестоимость – 207 млн. руб. (основные статьи расходов: топливо (36%), амортизация (23%) и прочие расходы (19%)). В отчетности за 2022 г. ТСО указала валовую прибыль в размере 35 млн. руб. Установленная мощность источников составила 60 Гкал/ч, выработка – 153,15 тыс. Гкал, покупка тепла отсутствует, отпуск потребителям – 145,89 тыс. Гкал.

По имеющимся данным на 2021-2022 гг. инвестиционные программы были утверждены только для двух организаций (ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 (на 2021-2022 гг.) и Филиал "Сургутская ГРЭС-2" ПАО "Юнипро" (на 2021 г.)). Однако данные ТСО не опубликовали информацию о результатах реализации инвестиционной программы в соответствии со стандартами раскрытия информации.

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 г. № 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 г. № 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 2021 г. указанных организаций г. Сургута (по всем видам деятельности).

Таблица 10.1 – Основные технико-экономические показатели деятельности теплоснабжающих (теплосетевых) организаций г. Сургута за 2021-2022 гг.

| № | Наименование | Ед. изм. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1.3 | 2 | 2 | 2 | 3 |
|----------|---|------------|--|--|-----------|--------------|------------------------|--|--|--|--|
| | | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | | | ООО "Сибпромстрой №18" | СГМУП "Городские тепловые сети" | | | ПАО "Сургутнефтегаз" |
| | Централизованная система теплоснабжения | | кот. по ш. Нефтеюганское, д.2 2, стр.5, | кот. по ул. Крылова, д.55/2 | - | - | - | объекты СГМУП "ГТС" | котельныена пр. Набережный | Передача тепловой энергии | - |
| | Период | | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 |
| | Вид деятельности | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | Сбыт. ТЭ | Передача. ТЭ | Передача. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ |
| | Территория оказания услуг | | г. Сургут | г. Сургут | г. Сургут | г. Сургут | г. Сургут | г. Сургут | г. Сургут | г. Сургут | Белояпский МР, Сургутский МР, Сургут |
| 1. | Выручка от регулируемой деятельности | тыс.руб. | 8 543 | 241 487 | 1 738 411 | 27 225 | 19 773 | 4 032 241 | 10 036 | 5 706 | 58 550 |
| 2. | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс.руб. | 5 679 | 206 813 | 1 701 011 | 20 328 | 24 789 | 3 784 852 | 14 773 | 5 640 | 3 472 960 |
| 2.1. | Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель | тыс.руб. | 0 | 0 | 1 311 010 | 0 | 3 072 | 1 534 714 | 0 | 1 704 | 0 |
| 2.2. | Расходы на топливо | тыс.руб. | 1 393 | 74 817 | 0 | 0 | 0 | 408 323 | 3 468 | 0 | 294 969 |
| 2.2.1. | газ природный по регулируемой цене | | | | | | | | | | |
| 2.2.1.1. | Объем | тыс. м3 | 364,17 | 20 674,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.1.2. | Стоимость за единицу объема | тыс.руб. | 3,62 | 3,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.1.3. | Стоимость доставки | тыс.руб. | 73,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.1.4. | Способ приобретения | х | Прямые договоры без торгов | Прямые договоры без торгов | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.2. | газ природный по нерегулируемой цене | | | | | | | | | | |
| 2.2.2.1. | Объем | тонна | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 103 598,40 | 878,34 | 0,00 | 131 295,55 |
| 2.2.2.2. | Стоимость за единицу объема | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,90 | 3,95 | 0,00 | 2,23 |
| 2.2.2.3. | Стоимость доставки | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.2.4. | Способ приобретения | х | - | - | - | - | - | Торги/аукционы | Торги/аукционы | - | Прочее |
| 2.2.4. | Электроэнергия (СН) | | | | | | | | | | |
| 2.2.4.1. | Объем | тыс. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 935,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.4.2. | Стоимость за единицу объема | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.4.3. | Стоимость доставки | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.4.4. | Способ приобретения | х | - | - | - | - | - | Торги/аукционы | - | - | - |
| 2.2.4. | Нефть | | | | | | | | | | |
| 2.2.4.1. | Объем | тонна | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 176,65 |
| 2.2.4.2. | Стоимость за единицу объема | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15,22 |
| 2.2.4.3. | Стоимость доставки | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.4.4. | Способ приобретения | х | - | - | - | - | - | - | - | - | Прочее |
| 2.3. | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе | тыс.руб. | 458 | 12 907 | 58 549 | 0 | 2 116 | 146 199 | 691 | 0 | 124 169 |
| 2.3.1 | Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности) | руб. | 5,5 | 5,5 | 5,1 | 0,00 | 4,15 | 5,55 | 5,47 | 0,0 | 4,8 |
| 2.3.2 | Объем приобретенной электрической энергии | тыс. кВт*ч | 83 | 2 327 | 11 445 | 0 | 510 | 26 343 | 126,5 | 0 | 25 883 |
| 2.4 | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | тыс.руб. | 0 | 551 | 23 781 | 0 | 0 | 23 244 | 65 | 0 | 144 008 |
| 2.5 | Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 640 | 0 | 0 | 79 127 |
| 2.6. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс.руб. | 901 | 9 264 | 51 378 | 1 152 | 6 233 | 262 380 | 1 021 | 234 | 232 686 |
| 2.7. | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс.руб. | 237 | 2 549 | 13 157 | 299 | 1 903 | 79 368 | 307 | 72 | 66 113 |
| 2.8. | Расходы на оплату труда АУП | тыс.руб. | 757 | 4 955 | 39 717 | 1 007 | 1 448 | 182 031 | 1 001 | 197 | 169 524 |
| 2.9. | Отчисления на социальные нужды АУП | тыс.руб. | 184 | 1 204 | 9 860 | 246 | 452 | 50 143 | 271 | 44 | 40 520 |
| 2.10. | Расходы на амортизацию основных производственных средств | тыс.руб. | 96 | 48 390 | 101 264 | 9 503 | 0 | 300 839 | 3 864 | 2 309 | 303 309 |

| № | Наименование | Ед. изм. | 1 | | | | 1 | 1.3 | 2 | | 2 | | 3 | | | | | | | |
|---------|--|----------|---|--|-------------|--------------|------------------------|---|--|--|--|----------------------|--------|---|------|---|------|-------------------------------|--------|--|
| | Централизованная система теплоснабжения | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | | | ООО "Сибпромстрой №18" | СГМУП "Городские тепловые сети" | | | | ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | |
| | | | кот. по ш. Нефтеюганское, д.2 2, стр.5, | кот. по ул. Крылова, д.55/2 | - | - | - | объекты СГМУП "ГТС" | котельныена пр. Набережный | Передача тепловой энергии | - | | | | | | | | | |
| | | | Период | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | | | | | | | | | |
| | Вид деятельности | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | Сбыт. ТЭ | Передача. ТЭ | Передача. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | | | | | | | | |
| 2.11. | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс.руб. | 589 | 10 569 | 8 291 | 873 | 5 533 | 14 933 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | |
| 2.12. | Общепроизводственные расходы, в т.ч.: | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 194 713 | 832 | 252 | 38 900 | | | | | | | | | |
| 2.12.1. | - расходы на текущий ремонт | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 32 | 0 | 0 | 4 334 | | | | | | | | | |
| 2.12.2. | - расходы на капитальный ремонт | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 149 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | |
| 2.13. | Общехозяйственные расходы, в т.ч.: | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 73 016 | 425 | 90 | 277 880 | | | | | | | | | |
| 2.13.1. | - расходы на текущий ремонт | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 160 | 0 | 0 | 1 697 | | | | | | | | | |
| 2.13.2. | - расходы на капитальный ремонт | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 302 | | | | | | | | | |
| 2.14. | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств | тыс.руб. | 285 | 2 086 | 6 391 | 0 | 3 416 | 69 924 | 951 | 0 | 603 504 | | | | | | | | | |
| 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 | отсутствует | | | | | | | | | |
| 2.15. | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе: | тыс.руб. | 779 | 39 522 | 77 614 | 7 248 | 616 | 443 384 | 1 875 | 738 | 1 098 251 | | | | | | | | | |
| 3. | Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности | тыс.руб. | 2 864 | 34 675 | 37 401 | 6 897 | -5 016 | 247 389 | -4 737 | 66 | 3 223 | | | | | | | | | |
| 4. | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс.руб. | 2 173 | 25 771 | 9 432 | 3 762 | 5 016 | 44 517 | -1 889 | -70 | 1 965 | | | | | | | | | |
| 4.1. | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | |
| 5. | Изменение стоимости основных фондов, в т.ч.: | тыс.руб. | 0 | 91 719 | 190 003 | 3 996 | 0 | 184 461 | 439 | 1 424 | 332 422 | | | | | | | | | |
| 5.1. | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) | тыс.руб. | 0 | 22 701 | 40 069 | 0 | 0 | 184 461 | 439 | 1 424 | 29 234 | | | | | | | | | |
| 5.1.1 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию | тыс.руб. | 0 | 22 701 | 40 069 | 0 | 0 | 235 512 | 439 | 1 424 | 117 079 | | | | | | | | | |
| 5.1.2 | Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 51 051 | 0 | 0 | 87 845 | | | | | | | | | |
| 5.2. | Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки | тыс.руб. | 0 | 69 019 | 149 934 | 3 996 | 0 | 0 | 0 | 0 | 303 188 | | | | | | | | | |
| 6. | Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему | | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0f566ed8-26e0-470b-b7f0-f369e1854ba2 | | | | | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=8961fe04-97e5-4b71-a572-17c754ebeatf | - | | | | | | | | | | | |
| 7. | Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии, в т.ч. | Гкал/ч | 1,94 | | 60,00 | | - | | 0,00 | | 51,51 | | 820,31 | | 3,64 | | 0,00 | | 904,20 | |
| 7.1 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №1 | 66,00 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №1 | 16,88 | |
| 7.2 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №2 | 90,00 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №2 | 10,32 | |
| 7.3 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №3 | 90,00 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №7 | 21,31 | |

| № | Наименование | Ед. изм. | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 1.3 | | 2 | | 2 | | 2 | | 3 | |
|------|---|----------|--|---|--|---|----------|---|------------------------|---|---------------------------------|-----------|--|----------|--|---|--|--|--|--|
| | | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | | | | | ООО "Сибпромстрой №18" | | СГМУП "Городские тепловые сети" | | | | | | ПАО "Сургутнефтегаз" | | | |
| | кот. по ш. Нефтеюганское, д.2 2, стр.5, | | кот. по ул. Крылова, д.55/2 | | - | | - | | - | | объекты СГМУП "ГТС" | | котельныена пр. Набережный | | Передача тепловой энергии | | - | | | |
| | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | | |
| | Вид деятельности | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | | Сбыт. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | |
| 7.4 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №5 | 10,32 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №14 | 2,41 | |
| 7.5 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №6 | 9,56 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №15 | 0,86 | |
| 7.6 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №7 | 21,60 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №16 | 1,72 | |
| 7.7 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №9 | 6,02 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №17 | 3,44 | |
| 7.8 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №13 | 24,00 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №18 | 3,44 | |
| 7.9 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №14 | 90,00 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №19 | 4,30 | |
| 7.10 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №21 | 4,52 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №20 | 5,16 | |
| 7.11 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №22 | 6,45 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №21 | 5,16 | |
| 7.12 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №23 | 5,16 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №22 | 0,59 | |
| 7.13 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №24 | 5,50 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №23 | 1,03 | |
| 7.14 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. ПКТС | 350,00 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №24 | 4,30 | |
| 7.15 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №25 | 0,84 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №25 | 1,03 | |
| 7.16 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №26 | | кот. №26 | 1,24 | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №26 | 1,72 | |
| 7.17 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №27 | | кот. №27 | 2,40 | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №27 | 2,58 | |
| 7.18 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №28 | 16,00 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №28 | 1,38 | |
| 7.19 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №29 | 5,16 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №29 | 4,30 | |
| 7.20 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №30 | 10,32 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №30 | 2,58 | |
| 7.21 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №32 | 1,90 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №31 | 2,58 | |
| 7.22 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №33 | 5,42 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №32 | 4,30 | |
| 7.23 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №34 | 1,54 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №33 | 2,40 | |
| 7.24 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №1 | 0,69 | |
| 7.25 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №2 | 1,72 | |
| 7.26 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №3 | 1,03 | |
| 7.27 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №4 | 1,72 | |
| 7.28 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №5 | 1,03 | |
| 7.29 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №6 | 1,03 | |
| 7.30 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №7 | 4,64 | |
| 7.31 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №8 | 0,77 | |
| 7.32 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №9 | 1,72 | |
| 7.33 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №10 | 1,72 | |
| 7.34 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №11 | 5,68 | |
| 7.35 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №12 | 0,86 | |
| 7.36 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №13 | 6,00 | |
| 7.37 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №14 | 1,03 | |
| 7.38 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №15 | 0,69 | |
| 7.39 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №16 | 0,86 | |
| 7.40 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №17 | 12,90 | |
| 7.41 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №18 | 56,60 | |
| 7.42 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №18/1 | 1,67 | |
| 7.43 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №19 | 3,10 | |
| 7.44 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №1 ЦППН | 56,60 | |
| 7.45 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №3 Обский водозабор | 2,58 | |
| 7.46 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №4 ЦКПН | 5,16 | |
| 7.47 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №5 ДНС-12 | 1,03 | |
| 7.48 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №6 ДНС-11 | 3,44 | |
| 7.49 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №7 ДНС-16 | 1,29 | |
| 7.50 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №8 ДНС-9 | 3,44 | |
| 7.51 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №9 ДНС-7 | 1,72 | |
| 7.52 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №10 ДНС-10 | 1,03 | |

| № | Наименование | Ед. изм. | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 1.3 | | 2 | | 2 | | 2 | | 3 | |
|------|--------------|----------|---|---|---|---|----------|---|--------------|---|------------------------|---|--|---|---|---|---|---|--|--|
| | | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | | | | | | | ООО "Сибпромстрой №18" | | СГМУП "Городские тепловые сети" | | | | | | ПАО "Сургутнефтегаз" | |
| | | | кот. по ш. Нефтеюганское,д.2 2, стр.5, | | кот. по ул. Крылова, д.55/2 | | - | | - | | - | | объекты СГМУП "ГТС" | | котельныена пр. Набережный | | Передача тепловой энергии | | - | |
| | | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | |
| | | | Производство ТЭ. Некомбинированна я выработка; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированна я выработка; Сбыт. ТЭ | | Сбыт. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированна я выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированна я выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | |
| 7.53 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №11 ДНС-15 | 1,38 | |
| 7.54 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №12 ДНС-17 | 1,38 | |
| 7.55 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №13 ЦОПТ | 5,00 | |
| 7.56 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №14 ДНС-1 | 0,69 | |
| 7.57 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №15 | 1,72 | |
| 7.58 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №16 ДНС-18 | 2,58 | |
| 7.59 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" Котельная автоматизированная паровая | 4,11 | |
| 7.60 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДЕ-25 | 56,60 | |
| 7.61 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-6 | 1,72 | |
| 7.62 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-20 | 0,20 | |
| 7.63 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-2 | 0,17 | |
| 7.64 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. АБК ПАТ-2 ЦДНГ-2 | 0,20 | |
| 7.65 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-4 | 1,38 | |
| 7.66 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-19 | 0,34 | |
| 7.67 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-9 | 1,03 | |
| 7.68 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-7 | 0,69 | |
| 7.69 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-12 | 1,03 | |
| 7.70 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ПАТ-4 | 0,72 | |
| 7.71 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-3 | 1,72 | |
| 7.72 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-5 | 1,03 | |
| 7.73 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-13 | 3,44 | |
| 7.74 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-14 | 1,03 | |
| 7.75 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-10 | 3,44 | |
| 7.76 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-18 | 0,17 | |
| 7.77 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-16 | 0,43 | |
| 7.78 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-17 | 0,20 | |
| 7.79 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-3С | 1,72 | |
| 7.80 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. УТТ транспортный участок №1 | 0,69 | |
| 7.81 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-ММ | 1,72 | |
| 7.82 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-НМ | 3,10 | |
| 7.83 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-1-3К | 1,72 | |
| 7.84 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-2-3К | 2,58 | |
| 7.85 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-3-3К | 2,58 | |
| 7.86 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-СМ | 1,38 | |
| 7.87 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-СС | 4,30 | |
| 7.88 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №1Б | 56,60 | |
| 7.89 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №1А | 5,00 | |
| 7.90 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №2А | 1,03 | |
| 7.91 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №2 | 1,38 | |
| 7.92 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №3А | 2,58 | |
| 7.93 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №4 | 8,94 | |
| 7.94 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №5 | 2,58 | |
| 7.95 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №6 | 7,22 | |
| 7.96 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №7 | 5,16 | |
| 7.97 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №8А | 3,96 | |
| 7.98 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №9 | 2,58 | |
| 7.99 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №10 | 0,69 | |

| № | Наименование | Ед. изм. | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 1.3 | | 2 | | 2 | | 2 | | 3 | |
|-------|---|----------|--|---|--|---|----------|---|--------------|---|------------------------|---|--|---|--|---|--|---|---|-------|
| | | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | | | | | | | ООО "Сибпромстрой №18" | | СГМУП "Городские тепловые сети" | | | | | | ПАО "Сургутнефтегаз" | |
| | кот. по ш. Нефтеюганское, д.2 2, стр.5, | | кот. по ул. Крылова, д.55/2 | | - | | - | | - | | объекты СГМУП "ГТС" | | котельныена пр. Набережный | | Передача тепловой энергии | | - | | | |
| | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | | |
| | Вид деятельности | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | | Сбыт. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | |
| 7.100 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №11 | 1,03 |
| 7.101 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №12 | 2,58 |
| 7.102 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №13 | 1,03 |
| 7.103 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №14 | 1,29 |
| 7.104 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДЕ-25/14 промзона | 42,45 |
| 7.105 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДЕ-16/14 промзона | 18,11 |
| 7.106 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДЕ-4/14 промзона | 2,26 |
| 7.107 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ЦППН Алехинского месторождения | 6,36 |
| 7.108 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Ульяновского месторождения | 2,41 |
| 7.109 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Камынского месторождения | 1,03 |
| 7.110 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Ай-Пимского месторождения | 2,58 |
| 7.111 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Западно-Чигоринского месторождения | 3,01 |
| 7.112 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Биттемского месторождения | 3,44 |
| 7.113 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-1 Северо-Лабатьюганского месторождения | 3,44 |
| 7.114 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-2 Северо-Лабатьюганского месторождения | 5,16 |
| 7.115 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-3 Северо-Лабатьюганского месторождения | 2,58 |
| 7.116 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-4 Северо-Лабатьюганского месторождения | 2,58 |
| 7.117 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-1 Ватлорского месторождения | 1,72 |
| 7.118 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-2 Ватлорского месторождения | 2,58 |
| 7.119 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-3 Ватлорского месторождения | 2,58 |
| 7.120 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-2 Верхнеказымского месторождения | 5,16 |
| 7.121 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-1 Жумажановского месторождения | 1,72 |
| 7.122 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-2 Жумажановского месторождения | 1,72 |
| 7.123 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-1 Нижне-Сортымского месторождения | 2,58 |
| 7.124 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-2 Нижне-Сортымского месторождения | 0,08 |
| 7.125 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-3 Нижне-Сортымского месторождения | 1,38 |
| 7.126 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-1 Мурьяунского месторождения | 1,29 |
| 7.127 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-2 Мурьяунского месторождения | 1,55 |
| 7.128 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-3 Мурьяунского месторождения | 2,58 |
| 7.129 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-4 Лукьявинского месторождения | 3,61 |

| № | Наименование | Ед. изм. | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 1.3 | | 2 | | 2 | | 2 | | 3 | |
|--------|--|-----------|---|--|--|----------|----------|--------------|--------|--------------|------------------------|--|---------------------------------|--|---------------------------|--|-------|--|--|-------|
| | Централизованная система теплоснабжения | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | | | | | | | ООО "Сибпромстрой №18" | | СГМУП "Городские тепловые сети" | | | | | | ПАО "Сургутнефтегаз" | |
| | | | кот. по ш. Нефтеюганское, д.2 2, стр.5, | кот. по ул. Крылова, д.55/2 | - | | - | | - | | объекты СГМУП "ГТС" | | котельныена пр. Набережный | | Передача тепловой энергии | | - | | | |
| | | | 2021 | 2021 | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | | |
| | | | Вид деятельности | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | Сбыт. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | |
| 7.130 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-5 Лукьявинского месторождения | 3,61 |
| 7.131 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Тромьеганского месторождения | 3,44 |
| 7.132 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Хорлорского месторождения | 3,61 |
| 7.133 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ПСВП Лукьявинского месторождения | 21,00 |
| 7.134 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-6 Юкьяунского месторождения | 3,44 |
| 7.135 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-7 Юкьяунского месторождения | 5,16 |
| 7.136 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Западно-Перевальной площади | 0,86 |
| 7.137 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Верхне-Надымского месторождения | 3,44 |
| 7.138 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Южно-Сомлорского месторождения | 2,58 |
| 7.139 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УПГ кот. №1 | 20,66 |
| 7.140 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УПГ кот. №2 | 1,55 |
| 7.141 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УПГ кот. №3 | 11,04 |
| 7.142 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №1 | 1,38 |
| 7.143 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №2 | 4,30 |
| 7.144 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №3 | 5,16 |
| 7.145 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №5 | 10,32 |
| 7.146 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №6 | 3,44 |
| 7.147 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №7 | 4,30 |
| 7.148 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №8 | 4,30 |
| 7.149 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №9 | 7,74 |
| 7.150 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №10 | 27,52 |
| 7.151 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №11 | 4,30 |
| 7.152 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №12 | 36,46 |
| 7.153 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №14 | 5,16 |
| 7.154 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №15 | 7,74 |
| 7.155 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №16 | 1,29 |
| 7.156 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №17 | 4,30 |
| 7.157 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №18 | 12,29 |
| 7.158 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №19 | 29,43 |
| 7.159 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №20 | 20,38 |
| 7.160 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №21 | 7,36 |
| 7.161 | | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №22 | 1,30 |
| 8. | Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения | Гкал/ч | 2,26 | | 63,48 | | 1 094,07 | | 33,39 | | 51,51 | | 1 306,34 | | 2,66 | | 0,00 | | 11,24 | |
| 9. | Объем вырабатываемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 2,38 | | 153,15 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 780,13 | | 5,91 | | 0,00 | | 1 043,30 | |
| 9.1 | Объем приобретаемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,00 | | 0,00 | | 2 689,10 | | 0,00 | | 0,00 | | 2 273,76 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 10. | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. Гкал | 2,28 | | 145,89 | | 2 554,89 | | 152,37 | | 86,06 | | 3 033,42 | | 5,88 | | 27,01 | | 23,11 | |
| 10.1 | - определенный по приборам учета, в т.ч.: | тыс. Гкал | 2,28 | | 145,89 | | 2 531,89 | | 152,37 | | 86,06 | | 2 429,69 | | 3,66 | | 0,00 | | 19,46 | |
| 10.1.1 | - определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал | тыс. Гкал | 2,28 | | 145,89 | | 2 531,89 | | 152,37 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 4,33 | |

| № | Наименование | Ед. изм. | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 1.3 | | 2 | | 2 | | 2 | | 3 | |
|-------|---|--------------|--|--|----------|------|--------------|------|--------------|------|--|---------------------|--|----------------------------|--|---------------------------|--|--------|----------------------|--|
| | | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | | | | | | | ООО "Сибпромстрой №18" | | СГМУП "Городские тепловые сети" | | | | | | ПАО "Сургутнефтегаз" | |
| | кот. по ш. Нефтеюганское, д.2 2, стр.5, | | кот. по ул. Крылова, д.55/2 | - | | - | | - | | - | | объекты СГМУП "ГТС" | | котельныена пр. Набережный | | Передача тепловой энергии | | - | | |
| | 2021 | | 2021 | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | |
| | Вид деятельности | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | Сбыт. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | | |
| 10.2 | - определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг) | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 22,99 | | 0,00 | | 0,00 | | 603,72 | | 2,21 | | 27,01 | | 3,65 | | | |
| 11. | Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям | Ккал/ч.мес | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 4,15 | | 244,42 | | 0,00 | | 1,00 | | 0,00 | | | |
| 12. | Фактический объем потерь при передаче ТЭ | тыс. Гкал | 0,09 | 5,79 | 134,22 | | 3,73 | | 3,18 | | 465,27 | | 0,76 | | 0,60 | | 39,25 | | | |
| 12.1 | Плановый объем потерь при передаче ТЭ | тыс. Гкал | 0,04 | 8,12 | 139,66 | | 1,95 | | 5,33 | | 244,42 | | 0,00 | | 1,00 | | 0,00 | | | |
| 13. | Среднесписочная численность основного производственного персонала | чел. | 1,1 | 11,5 | 48,4 | | 1,1 | | 7,0 | | 399,2 | | 1,7 | | 0,3 | | 287,4 | | | |
| 14. | Среднесписочная численность АУП | чел. | 0,5 | 3,3 | 26,7 | | 0,7 | | 1,0 | | 167,5 | | 0,9 | | 0,2 | | 105,4 | | | |
| 15. | Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности, в т.ч.: | кг у.т./Гкал | 155,28 | 159,18 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 164,81 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | |
| 15.1 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №1 | 160,12 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №1 | - | | |
| 15.2 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №2 | 157,33 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №2 | - | | |
| 15.3 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №3 | 157,37 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №7 | - | | |
| 15.4 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №5 | 166,55 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №14 | - | | |
| 15.5 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №6 | 167,97 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №15 | - | | |
| 15.6 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №7 | 185,83 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №16 | - | | |
| 15.7 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №9 | 189,21 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №17 | - | | |
| 15.8 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №13 | 163,52 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №18 | - | | |
| 15.9 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №14 | 158,67 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №19 | - | | |
| 15.10 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №21 | 163,00 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №20 | - | | |
| 15.11 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №22 | 160,02 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №21 | - | | |
| 15.12 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №23 | 152,88 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №22 | - | | |
| 15.13 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №24 | 160,06 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №23 | - | | |
| 15.14 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. ПКТС | - | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №24 | - | | |
| 15.15 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №25 | - | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №25 | - | | |
| 15.16 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №26 | - | кот. №26 | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №26 | - | | |
| 15.17 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №27 | - | кот. №27 | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №27 | - | | |
| 15.18 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №28 | - | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №28 | - | | |
| 15.19 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №29 | - | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №29 | - | | |
| 15.20 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №30 | - | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №30 | - | | |
| 15.21 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №32 | - | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №31 | - | | |
| 15.22 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №33 | - | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №32 | - | | |
| 15.23 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №34 | - | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №33 | - | | |
| 16. | Плановый УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ, в т.ч.: | кг у.т./Гкал | 155,28 | 159,18 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 159,66 | | 157,44 | | 0,00 | | 160,50 | | | |
| 16.1 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №1 | 163,73 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №1 | 160,50 | | |
| 16.2 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №2 | 160,15 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №2 | 160,50 | | |
| 16.3 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №3 | 159,02 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №7 | 160,50 | | |
| 16.4 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №5 | 160,64 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №14 | 160,50 | | |
| 16.5 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №6 | 161,42 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №15 | 160,50 | | |
| 16.6 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №7 | 186,70 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №16 | 163,82 | | |
| 16.7 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №9 | 159,33 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №17 | 160,50 | | |
| 16.8 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №13 | 166,02 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №18 | 160,50 | | |
| 16.9 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №14 | 159,64 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №19 | 160,50 | | |
| 16.10 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №21 | 161,83 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №20 | 160,50 | | |
| 16.11 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №22 | 163,88 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №21 | 160,50 | | |

| № | Наименование | Ед. изм. | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 1.3 | | 2 | | 2 | | 2 | | 3 | |
|-------|---|--------------|--|---|--|---|----------|---|--------------|---|------------------------|-----------|--|----------|--|---|--|---|--|--|
| | | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | | | | | | | ООО "Сибпромстрой №18" | | СГМУП "Городские тепловые сети" | | | | | | ПАО "Сургутнефтегаз" | |
| | кот. по ш. Нефтеюганское, д.2 2, стр.5, | | кот. по ул. Крылова, д.55/2 | | - | | - | | - | | объекты СГМУП "ГТС" | | котельныена пр. Набережный | | Передача тепловой энергии | | - | | | |
| | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | | |
| | Вид деятельности | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | | Сбыт. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | |
| 16.12 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №23 | 158,45 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №22 | 160,50 | |
| 16.13 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №24 | 162,06 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №23 | 160,50 | |
| 16.14 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. ПКТС | 159,31 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №24 | 160,50 | |
| 16.15 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №25 | 159,66 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №25 | 160,50 | |
| 16.16 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №26 | | кот. №26 | 157,44 | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №26 | 160,50 | |
| 16.17 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №27 | | кот. №27 | 157,44 | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №27 | 160,50 | |
| 16.18 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №28 | 164,56 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №28 | 160,50 | |
| 16.19 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №29 | 165,56 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №29 | 160,50 | |
| 16.20 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №30 | 162,79 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №30 | 160,50 | |
| 16.21 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №32 | 165,55 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №31 | 160,50 | |
| 16.22 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №33 | 165,55 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №32 | 160,50 | |
| 16.23 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №34 | 141,22 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №33 | 160,50 | |
| 16.24 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №1 | 160,50 | |
| 16.25 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №2 | 160,50 | |
| 16.26 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №3 | 160,50 | |
| 16.27 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №4 | 160,50 | |
| 16.28 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №5 | 160,50 | |
| 16.29 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №6 | 160,50 | |
| 16.30 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №7 | 160,50 | |
| 16.31 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №8 | 160,50 | |
| 16.32 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №9 | 160,50 | |
| 16.33 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №10 | 160,50 | |
| 16.34 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №11 | 160,50 | |
| 16.35 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №12 | 160,50 | |
| 16.36 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №13 | 160,50 | |
| 16.37 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №14 | 160,50 | |
| 16.38 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №15 | 160,50 | |
| 16.39 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №16 | 160,50 | |
| 16.40 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №17 | 160,50 | |
| 16.41 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №18 | 160,50 | |
| 16.42 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №18/1 | 160,50 | |
| 16.43 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №19 | 160,50 | |
| 16.44 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №1 ЦППН | 160,50 | |
| 16.45 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №3 Обский водозабор | 160,50 | |
| 16.46 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №4 ЦКПН | 160,50 | |
| 16.47 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №5 ДНС-12 | 160,50 | |
| 16.48 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №6 ДНС-11 | 160,50 | |
| 16.49 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №7 ДНС-16 | 160,50 | |
| 16.50 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №8 ДНС-9 | 160,50 | |
| 16.51 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №9 ДНС-7 | 160,50 | |
| 16.52 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №10 ДНС-10 | 160,50 | |
| 16.53 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №11 ДНС-15 | 160,50 | |
| 16.54 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №12 ДНС-17 | 160,50 | |
| 16.55 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №13 ЦОПТ | 160,50 | |
| 16.56 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №14 ДНС-1 | 160,50 | |
| 16.57 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №15 | 160,50 | |
| 16.58 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №16 ДНС-18 | 160,50 | |
| 16.59 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" Котельная автоматизированная паровая | 160,50 | |

| № | Наименование | Ед. изм. | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 1.3 | | 2 | | 2 | | 2 | | 3 | |
|--------|---|--------------|--|--|----------|------|--------------|------|--------------|------|--|---------------------|--|----------------------------|--|---------------------------|--|------|---|--------|
| | | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | | | | | | | ООО "Сибпромстрой №18" | | СГМУП "Городские тепловые сети" | | | | | | ПАО "Сургутнефтегаз" | |
| | кот. по ш. Нефтеюганское, д.2 2, стр.5, | | кот. по ул. Крылова, д.55/2 | - | | - | | - | | - | | объекты СГМУП "ГТС" | | котельныена пр. Набережный | | Передача тепловой энергии | | - | | |
| | 2021 | | 2021 | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | |
| | Вид деятельности | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | Сбыт. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | | |
| 16.60 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДЕ-25 | 160,50 |
| 16.61 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-6 | 160,50 |
| 16.62 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-20 | 160,50 |
| 16.63 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-2 | 160,50 |
| 16.64 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. АБК ПАТ-2 ЦДНГ-2 | 160,50 |
| 16.65 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-4 | 160,50 |
| 16.66 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-19 | 160,50 |
| 16.67 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-9 | 160,50 |
| 16.68 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-7 | 160,50 |
| 16.69 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-12 | 160,50 |
| 16.70 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ПАТ-4 | 160,50 |
| 16.71 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-3 | 160,50 |
| 16.72 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-5 | 160,50 |
| 16.73 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-13 | 160,50 |
| 16.74 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-14 | 160,50 |
| 16.75 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-10 | 160,50 |
| 16.76 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-18 | 160,50 |
| 16.77 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-16 | 160,50 |
| 16.78 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-17 | 160,50 |
| 16.79 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-3С | 160,50 |
| 16.80 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. УТТ транспортный участок №1 | 160,50 |
| 16.81 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-ММ | 160,50 |
| 16.82 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-НМ | 160,50 |
| 16.83 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-1-3К | 160,50 |
| 16.84 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-2-3К | 160,50 |
| 16.85 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-3-3К | 160,50 |
| 16.86 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-СМ | 160,50 |
| 16.87 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-СС | 160,50 |
| 16.88 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №1Б | 160,50 |
| 16.89 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №1А | 160,50 |
| 16.90 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №2А | 160,50 |
| 16.91 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №2 | 160,50 |
| 16.92 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №3А | 160,50 |
| 16.93 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №4 | 160,50 |
| 16.94 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №5 | 160,50 |
| 16.95 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №6 | 160,50 |
| 16.96 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №7 | 160,50 |
| 16.97 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №8А | 160,50 |
| 16.98 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №9 | 160,50 |
| 16.99 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №10 | 160,50 |
| 16.100 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №11 | 160,50 |
| 16.101 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №12 | 160,50 |
| 16.102 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №13 | 160,50 |
| 16.103 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №14 | 160,50 |
| 16.104 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДЕ-25/14 промзона | 160,50 |
| 16.105 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДЕ-16/14 промзона | 160,50 |

| № | Наименование | Ед. изм. | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 1.3 | | 2 | | 2 | | 2 | | 3 | |
|--------|---|--------------|--|---|--|---|----------|---|--------------|---|------------------------|---|--|---|--|---|--|---|---|--------|
| | | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | | | | | | | ООО "Сибпромстрой №18" | | СГМУП "Городские тепловые сети" | | | | | | ПАО "Сургутнефтегаз" | |
| | кот. по ш. Нефтеюганское, д.2 2, стр.5, | | кот. по ул. Крылова, д.55/2 | | - | | - | | - | | объекты СГМУП "ГТС" | | котельныена пр. Набережный | | Передача тепловой энергии | | - | | | |
| | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | | |
| | Вид деятельности | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | | Сбыт. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | |
| 16.106 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДЕ-4/14 промзона | 160,50 |
| 16.107 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ЦППН Алехинского месторождения | 160,50 |
| 16.108 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Ульяновского месторождения | 160,50 |
| 16.109 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Камынского месторождения | 160,50 |
| 16.110 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Ай-Пимского месторождения | 160,50 |
| 16.111 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Западно-Чигоринского месторождения | 160,50 |
| 16.112 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Биттемского месторождения | 160,50 |
| 16.113 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-1 Северо-Лабатьюганского месторождения | 160,50 |
| 16.114 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-2 Северо-Лабатьюганского месторождения | 160,50 |
| 16.115 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-3 Северо-Лабатьюганского месторождения | 160,50 |
| 16.116 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-4 Северо-Лабатьюганского месторождения | 160,50 |
| 16.117 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-1 Ватлорского месторождения | 160,50 |
| 16.118 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-2 Ватлорского месторождения | 160,50 |
| 16.119 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-3 Ватлорского месторождения | 160,50 |
| 16.120 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-2 Верхнеказымского месторождения | 160,50 |
| 16.121 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-1 Жумажановского месторождения | 160,50 |
| 16.122 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-2 Жумажановского месторождения | 160,50 |
| 16.123 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-1 Нижне-Сортымского месторождения | 160,50 |
| 16.124 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-2 Нижне-Сортымского месторождения | 160,50 |
| 16.125 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-3 Нижне-Сортымского месторождения | 160,50 |
| 16.126 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-1 Мурьяунского месторождения | 160,50 |
| 16.127 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-2 Мурьяунского месторождения | 160,50 |
| 16.128 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-3 Мурьяунского месторождения | 160,50 |
| 16.129 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-4 Лукьявинского месторождения | 160,50 |
| 16.130 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-5 Лукьявинского месторождения | 160,50 |

| № | Наименование | Ед. изм. | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 1.3 | | 2 | | 2 | | 2 | | 3 | | | | |
|--------|--|--------------|--|---|--|---|----------|---|------------------------|---|---------------------------------|---|--|--------|--|---|--|---|--|--------|--|--|--|
| | | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | | | | | ООО "Сибпромстрой №18" | | СГМУП "Городские тепловые сети" | | | | | | ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | |
| | кот. по ш. Нефтеюганское, д.2 2, стр.5, | | кот. по ул. Крылова, д.55/2 | | - | | - | | - | | объекты СГМУП "ГТС" | | котельныена пр. Набережный | | Передача тепловой энергии | | - | | | | | | |
| | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | | | |
| | Вид деятельности | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | | Сбыт. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | | | |
| 16.131 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Тромъеганского месторождения | 160,50 | | | |
| 16.132 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Хорлорского месторождения | 160,50 | | | |
| 16.133 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ПСВП Лукъявинского месторождения | 160,50 | | | |
| 16.134 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-6 Юкъяунского месторождения | 160,50 | | | |
| 16.135 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-7 Юкъяунского месторождения | 160,50 | | | |
| 16.136 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Западно-Перевальной площади | 160,50 | | | |
| 16.137 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Верхне-Надымского месторождения | 160,50 | | | |
| 16.138 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Южно-Сомлорского месторождения | 160,50 | | | |
| 16.139 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УПГ кот. №1 | 160,50 | | | |
| 16.140 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УПГ кот. №2 | 160,50 | | | |
| 16.141 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УПГ кот. №3 | 160,50 | | | |
| 16.142 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №1 | 160,50 | | | |
| 16.143 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №2 | 160,50 | | | |
| 16.144 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №3 | 160,50 | | | |
| 16.145 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №5 | 160,50 | | | |
| 16.146 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №6 | 160,50 | | | |
| 16.147 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №7 | 160,50 | | | |
| 16.148 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №8 | 160,50 | | | |
| 16.149 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №9 | 160,50 | | | |
| 16.150 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №10 | 160,50 | | | |
| 16.151 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №11 | 160,50 | | | |
| 16.152 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №12 | 160,50 | | | |
| 16.153 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №14 | 160,50 | | | |
| 16.154 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №15 | 160,50 | | | |
| 16.155 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №16 | 160,50 | | | |
| 16.156 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №17 | 160,50 | | | |
| 16.157 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №18 | 160,50 | | | |
| 16.158 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №19 | 160,50 | | | |
| 16.159 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №20 | 160,50 | | | |
| 16.160 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №21 | 160,50 | | | |
| 16.161 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №22 | 160,50 | | | |
| 17. | Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ, в т.ч.: | кг у.т./Гкал | 176,06 | | 155,01 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 152,85 | | 170,81 | | 0,00 | | 159,50 | | | | |
| 17.1 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №1 | 158,68 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №1 | 158,60 | | | |
| 17.2 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №2 | 157,28 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №2 | 163,10 | | | |
| 17.3 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №3 | 147,73 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №7 | 159,60 | | | |
| 17.4 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №5 | 126,66 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №14 | 161,80 | | | |
| 17.5 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №6 | 152,01 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №15 | 155,10 | | | |
| 17.6 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №7 | 186,88 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №16 | 159,80 | | | |
| 17.7 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №9 | 156,92 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №17 | 156,70 | | | |
| 17.8 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №13 | 138,25 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №18 | 159,90 | | | |
| 17.9 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | кот. №14 | 152,18 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №19 | 159,10 | | | |

| № | Наименование | Ед. изм. | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 1.3 | | 2 | | 2 | | 2 | | 3 | |
|-------|---|--------------|--|--|--|--|----------|--|--------------|--|------------------------|--|--|--------|--|--------|--|---|--|--------|
| | | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | | | | | | | ООО "Сибпромстрой №18" | | СГМУП "Городские тепловые сети" | | | | | | ПАО "Сургутнефтегаз" | |
| | кот. по ш. Нефтеюганское, д.2 2, стр.5, | | кот. по ул. Крылова, д.55/2 | | - | | - | | - | | объекты СГМУП "ГТС" | | котельныена пр. Набережный | | Передача тепловой энергии | | - | | | |
| | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | | |
| | Вид деятельности | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | | Сбыт. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | |
| 17.10 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | кот. №21 | 146,98 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №20 | 155,40 |
| 17.11 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | кот. №22 | 133,56 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №21 | 155,70 |
| 17.12 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | кот. №23 | 159,82 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №22 | 153,40 |
| 17.13 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | кот. №24 | 146,48 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №23 | 159,60 |
| 17.14 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | кот. ПКТС | 153,76 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №24 | 160,30 |
| 17.15 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | кот. №25 | 164,14 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №25 | 157,40 |
| 17.16 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | кот. №26 | - | кот. №26 | 170,81 | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №26 | 157,10 |
| 17.17 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | кот. №27 | - | кот. №27 | 170,81 | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №27 | 158,70 |
| 17.18 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | кот. №28 | 167,64 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №28 | 157,10 |
| 17.19 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | кот. №29 | 156,96 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №29 | 161,30 |
| 17.20 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | кот. №30 | 165,05 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №30 | 157,90 |
| 17.21 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | кот. №32 | 162,63 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №31 | 158,20 |
| 17.22 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | кот. №33 | 162,63 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №32 | 160,50 |
| 17.23 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | кот. №34 | 161,63 | - | - | - | - | НГДУ "Быстринскнефть" кот. №33 | 159,90 |
| 17.24 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №1 | 165,00 |
| 17.25 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №2 | 159,10 |
| 17.26 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №3 | 158,90 |
| 17.27 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №4 | 161,40 |
| 17.28 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №5 | 158,90 |
| 17.29 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №6 | 155,80 |
| 17.30 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №7 | 160,50 |
| 17.31 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №8 | 155,60 |
| 17.32 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №9 | 158,30 |
| 17.33 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №10 | 161,00 |
| 17.34 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №11 | 160,50 |
| 17.35 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №12 | 159,20 |
| 17.36 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №13 | 164,90 |
| 17.37 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №14 | 156,50 |
| 17.38 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №15 | 154,70 |
| 17.39 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №16 | 156,60 |
| 17.40 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №17 | 158,80 |
| 17.41 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №18 | 159,30 |
| 17.42 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №18/1 | 161,40 |
| 17.43 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Сургутнефть" кот. №19 | 179,60 |
| 17.44 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №1 ЦППН | 158,30 |
| 17.45 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №3 Обский водозабор | 159,10 |
| 17.46 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №4 ЦКПН | 156,60 |
| 17.47 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №5 ДНС-12 | 159,20 |
| 17.48 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №6 ДНС-11 | 161,00 |
| 17.49 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №7 ДНС-16 | 153,60 |
| 17.50 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №8 ДНС-9 | 158,70 |
| 17.51 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №9 ДНС-7 | 160,40 |
| 17.52 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №10 ДНС-10 | 157,30 |
| 17.53 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №11 ДНС-15 | 154,00 |
| 17.54 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №12 ДНС-17 | 155,80 |
| 17.55 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №13 ЦОПТ | 162,50 |
| 17.56 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №14 ДНС-1 | 163,20 |
| 17.57 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №15 | 160,20 |
| 17.58 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | - | НГДУ "Федоровскнефть" кот. №16 ДНС-18 | 156,00 |

| № | Наименование | Ед. изм. | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 1.3 | | 2 | | 2 | | 2 | | 3 | |
|--------|---|--------------|--|--|--|--|----------|--|--------------|--|------------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--------|
| | | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | | | | | | | ООО "Сибпромстрой №18" | | СГМУП "Городские тепловые сети" | | | | | | ПАО "Сургутнефтегаз" | |
| | кот. по ш. Нефтеюганское, д.2 2, стр.5, | | кот. по ул. Крылова, д.55/2 | | - | | - | | - | | объекты СГМУП "ГТС" | | котельныена пр. Набережный | | Передача тепловой энергии | | - | | | |
| | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | | |
| | Вид деятельности | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | | Сбыт. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | |
| 17.59 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" Котельная автоматизированная паровая | 169,40 |
| 17.60 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДЕ-25 | 154,40 |
| 17.61 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-6 | 160,70 |
| 17.62 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-20 | 159,20 |
| 17.63 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-2 | 152,90 |
| 17.64 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. АБК ПАТ-2 ЦДНГ-2 | 157,90 |
| 17.65 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-4 | 154,80 |
| 17.66 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-19 | 159,30 |
| 17.67 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-9 | 160,30 |
| 17.68 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-7 | 160,00 |
| 17.69 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-12 | 157,00 |
| 17.70 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ПАТ-4 | 159,60 |
| 17.71 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-3 | 159,20 |
| 17.72 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-5 | 159,10 |
| 17.73 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-13 | 158,30 |
| 17.74 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-14 | 158,00 |
| 17.75 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-10 | 162,80 |
| 17.76 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-18 | 154,80 |
| 17.77 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-16 | 155,20 |
| 17.78 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-17 | 160,50 |
| 17.79 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-3С | 161,00 |
| 17.80 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. УТТ транспортный участок №1 | 160,10 |
| 17.81 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-ММ | 163,70 |
| 17.82 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-НМ | 178,10 |
| 17.83 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-1-3К | 157,80 |
| 17.84 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-2-3К | 159,80 |
| 17.85 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-3-3К | 162,10 |
| 17.86 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-СМ | 157,40 |
| 17.87 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Лянторнефть" кот. ДНС-СС | 163,00 |
| 17.88 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №1Б | 157,00 |
| 17.89 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №1А | 161,50 |
| 17.90 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №2А | 158,00 |
| 17.91 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №2 | 156,70 |
| 17.92 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №3А | 159,20 |
| 17.93 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №4 | 157,40 |
| 17.94 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №5 | 158,40 |
| 17.95 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №6 | 181,30 |
| 17.96 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №7 | 158,50 |
| 17.97 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №8А | 156,90 |
| 17.98 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №9 | 159,70 |
| 17.99 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №10 | 158,80 |
| 17.100 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №11 | 159,50 |
| 17.101 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №12 | 156,90 |
| 17.102 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №13 | 156,30 |
| 17.103 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Комсомольскнефть" кот. №14 | 154,20 |
| 17.104 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДЕ-25/14 промзона | 158,20 |

| № | Наименование | Ед. изм. | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 1.3 | | 2 | | 2 | | 2 | | 3 | | | | |
|--------|--|--------------|--|--|----------|--|--------------|--|------------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--------|--|--|--|
| | | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | | | | | ООО "Сибпромстрой №18" | | СГМУП "Городские тепловые сети" | | | | | | ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | |
| | кот. по ш. Нефтеюганское, д.2 2, стр.5, | | кот. по ул. Крылова, д.55/2 | | - | | - | | - | | объекты СГМУП "ГТС" | | котельныена пр. Набережный | | Передача тепловой энергии | | - | | | | | | |
| | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | 2021 | | | | |
| | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | | Сбыт. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | | | |
| 17.105 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДЕ-16/14 промзона | 161,50 | | | |
| 17.106 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДЕ-4/14 промзона | 162,60 | | | |
| 17.107 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ЦППН Алехинского месторождения | 156,90 | | | |
| 17.108 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС Ульяновского месторождения | 161,80 | | | |
| 17.109 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС Камынского месторождения | 158,80 | | | |
| 17.110 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС Ай-Пимского месторождения | 155,70 | | | |
| 17.111 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС Западно-Чигоринского месторождения | 172,30 | | | |
| 17.112 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС Биттемского месторождения | 161,20 | | | |
| 17.113 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС-1 Северо-Лабатьюганского месторождения | 166,90 | | | |
| 17.114 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС-2 Северо-Лабатьюганского месторождения | 157,00 | | | |
| 17.115 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС-3 Северо-Лабатьюганского месторождения | 161,70 | | | |
| 17.116 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС-4 Северо-Лабатьюганского месторождения | 160,50 | | | |
| 17.117 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС-1 Ватлорского месторождения | 162,20 | | | |
| 17.118 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС-2 Ватлорского месторождения | 159,80 | | | |
| 17.119 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС-3 Ватлорского месторождения | 158,70 | | | |
| 17.120 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС-2 Верхнеказымского месторождения | 159,70 | | | |
| 17.121 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС-1 Жумажановского месторождения | 161,20 | | | |
| 17.122 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС-2 Жумажановского месторождения | 158,40 | | | |
| 17.123 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС-1 Нижне-Сортымского месторождения | 161,90 | | | |
| 17.124 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС-2 Нижне-Сортымского месторождения | 155,50 | | | |
| 17.125 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС-3 Нижне-Сортымского месторождения | 160,00 | | | |
| 17.126 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС-1 Мурьяунского месторождения | 154,30 | | | |
| 17.127 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС-2 Мурьяунского месторождения | 154,70 | | | |
| 17.128 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС-3 Мурьяунского месторождения | 165,10 | | | |
| 17.129 | | кг у.т./Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | НГДУ "Нижнесортнымскнефть" кот. ДНС-4 Лукьявинского месторождения | 178,60 | | | |

| № | Наименование | Ед. изм. | 1 | | | | 1 | | | | 1.3 | | 2 | | 2 | | 3 | | | |
|------------------|--|--|--|-----------------------------|-------|--------------|------|--------------|------|--|------------------------|--|---------------------------------|---|---------------------------|---|--------|--|----------------------|--|
| | Централизованная система теплоснабжения | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | | | | | | | ООО "Сибпромстрой №18" | | СГМУП "Городские тепловые сети" | | | | | | ПАО "Сургутнефтегаз" | |
| | | | кот. по ш. Нефтеюганское, д.22, стр.5, | кот. по ул. Крылова, д.55/2 | - | | - | | - | | объекты СГМУП "ГТС" | | котельныена пр. Набережный | | Передача тепловой энергии | | - | | | |
| | | | Период | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | | | | | |
| Вид деятельности | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | Сбыт. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Передача. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | | | |
| 17.130 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-5 Лукьявинского месторождения | 179,60 | | | |
| 17.131 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Тромьеганского месторождения | 161,40 | | | |
| 17.132 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Хорлорского месторождения | 181,40 | | | |
| 17.133 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ПСВП Лукьявинского месторождения | 161,30 | | | |
| 17.134 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-6 Юкьяунского месторождения | 160,50 | | | |
| 17.135 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС-7 Юкьяунского месторождения | 160,00 | | | |
| 17.136 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Западно-Перевальной площади | 159,10 | | | |
| 17.137 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Верхне-Надымского месторождения | 160,30 | | | |
| 17.138 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | НГДУ "Нижнесортымскнефть" кот. ДНС Южно-Сомлорского месторождения | 158,30 | | | |
| 17.139 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УПГ кот. №1 | 159,20 | | | |
| 17.140 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УПГ кот. №2 | 155,30 | | | |
| 17.141 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УПГ кот. №3 | 161,80 | | | |
| 17.142 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №1 | 157,10 | | | |
| 17.143 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №2 | 160,10 | | | |
| 17.144 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №3 | 158,90 | | | |
| 17.145 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №5 | 160,90 | | | |
| 17.146 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №6 | 154,60 | | | |
| 17.147 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №7 | 166,10 | | | |
| 17.148 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №8 | 160,50 | | | |
| 17.149 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №9 | 160,60 | | | |
| 17.150 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №10 | 157,20 | | | |
| 17.151 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №11 | 163,30 | | | |
| 17.152 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №12 | 161,30 | | | |
| 17.153 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №14 | 162,50 | | | |
| 17.154 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №15 | 158,20 | | | |
| 17.155 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №16 | 156,70 | | | |
| 17.156 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №17 | 164,90 | | | |
| 17.157 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №18 | 165,10 | | | |
| 17.158 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №19 | 168,10 | | | |
| 17.159 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №20 | 158,20 | | | |
| 17.160 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №21 | 162,30 | | | |
| 17.161 | | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | УЭЗиС кот. №22 | 153,40 | | | |
| 18. | Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям | тыс. кВт*ч/Гкал | 34,85 | | 15,21 | | 4,26 | | 0,00 | | 5,93 | | 0,06 | | 0,02 | | 0,00 | | | |
| 19. | Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям | куб. м/Гкал | 0,00 | | 0,03 | | 0,20 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,22 | | 0,28 | | 0,00 | | | |
| 20. | Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей | - | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=899116ecd1dc-47e5-af50-e3a6e09f9026 | | | | | | | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=4b3aa99 | | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6 | | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6385edec-38dc- | | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6385edec-38dc- | | | | |

| № | Наименование | Ед. изм. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1.3 | 2 | 2 | 2 | 3 |
|-------|---|----------|---|--|----------|--------------|-------------------------------|--|--|--|---|
| | | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | | | ООО "Сибпромстрой №18" | СГМУП "Городские тепловые сети" | | | ПАО "Сургутнефтегаз" |
| | Централизованная система теплоснабжения | | кот. по ш. Нефтеюганское, д.22, стр.5, | кот. по ул. Крылова, д.55/2 | - | - | - | объекты СГМУП "ГТС" | котельныена пр. Набережный | Передача тепловой энергии | - |
| | Период | | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 |
| | Вид деятельности | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ | Сбыт. ТЭ | Передача. ТЭ | Передача. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ |
| | ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.: | | | | | | 1-0749-47b6-9656-f1725236704e | 385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426 | 4517-bd44-54d191625426 | 4517-bd44-54d191625426 | |
| 20.1. | Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения | - | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=4da364cb-6c5c-41ea-b26a-88bc48c32596 | | | | | | | | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=3babf132-f3bc-4b0b-a932-08bdd2cef3a1 |
| 20.2. | Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения | - | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=4df84700-b2fb-47ed-87c5-6216094626c7 | | | | | | | | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f7737e0b-b1d7-4587-b992-bc92c976ece1 |

Продолжение таблицы

| № | Наименование | Ед. изм. | 4 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | | | 9 | 10 | 11 | 2.1 |
|----------|---|------------|--|--------------|--|--|--|--|----------------------------|------------------------------------|-------|--|--|--|-----------------------------------|
| | | | ООО "Газпром энерго" | | АО "Аэропорт Сургут" | СГМУП "Сургутский хлебозавод" | ООО УК "СЗТК" | ООО "ТВС-сервис" | | | | АО "Горремстрой" | ООО "Технические системы" | ООО "СКАТ - база" | АО "РЖД" |
| | Централизованная система теплоснабжения | | - | - | - | - | - | - | | | | - | - | - | - |
| | Период | | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2022 | Изменения в 2022 относительно 2021 | | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 |
| | Вид деятельности | | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка | Передача. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | - | - | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ |
| | Территория оказания услуг | | г. Сургут | г. Сургут | г. Сургут | г. Сургут | г. Сургут | г. Сургут | г. Сургут | - | - | г. Сургут | г. Сургут | г. Сургут | г. Сургут, Нижнеарт овск, Пыть-Ях |
| 1. | Выручка от регулируемой деятельности | тыс.руб. | 105 394 | 364 | 10 630 | 30 097 | 27 028 | 11 063 | 10 942 | -121 | -1% | 2 057 | 4 487 | 5 728 | 3 071 |
| 2. | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс.руб. | 104 571 | 1 847 | 28 317 | 29 328 | 7 614 213 | 10 134 | 9 418 | -716 | -7% | 3 474 | 3 875 | 11 204 | 83 243 |
| 2.1. | Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель | тыс.руб. | 0 | 29 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | 0 | 0 | 0 | 60 419 |
| 2.2. | Расходы на топливо | тыс.руб. | 22 732 | 0 | 9 492 | 11 498 | 7 591 107 | 4 507 | 4 170 | -336 | -7% | 0 | 1 187 | 3 694 | 0 |
| 2.2.1. | газ природный по регулируемой цене | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.1.1. | Объем | тыс. м3 | 5 887,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 891 530,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | 0,00 | 241,24 | 783,72 | 0,00 |
| 2.2.1.2. | Стоимость за единицу объема | тыс.руб. | 3,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,01 | 0,00 | 0,00 | - | - | 0,00 | 4,34 | 4,13 | 0,00 |
| 2.2.1.3. | Стоимость доставки | тыс.руб. | 2 358,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | 0,00 | 140,30 | 455,71 | 0,00 |
| 2.2.1.4. | Способ приобретения | х | Прямые договора без торгов | - | - | - | Прямые договоры без торгов | - | - | | | - | Прямые договоры без торгов | Прямые договоры без торгов | - |
| 2.2.2. | газ природный по нерегулируемой цене | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.2.1. | Объем | тонна | 0,00 | 0,00 | 2 314,47 | 2 798,92 | 0,00 | 897,77 | 798,59 | -99 | -11% | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.2.2. | Стоимость за единицу объема | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 4,10 | 4,11 | 0,00 | 4,42 | 4,55 | 0 | 3% | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.2.3. | Стоимость доставки | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,49 | 0,00 | 540,87 | 536,86 | -4 | -1% | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.2.4. | Способ приобретения | х | - | - | Прямые договора без торгов | Прямые договора без торгов | - | Прямые договоры без торгов | Прямые договоры без торгов | | | - | - | - | - |
| 2.3. | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе | тыс.руб. | 7 976 | 0 | 919 | 1 869 | 3 180 | 410 | 461 | 51 | 12% | 272 | 455 | 809 | 293 |
| 2.3.1 | Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности) | руб. | 5,61 | 0,00 | 3,05 | 5,45 | 5,53 | 6,66 | 7,23 | 1 | 9% | 5,53 | 7,03 | 6,58 | 4,29 |
| 2.3.2 | Объем приобретенной электрической энергии | тыс. кВт*ч | 1 421,94 | 0,00 | 301 | 343 | 575 | 62 | 64 | 2 | 4% | 49 | 65 | 123 | 68 |
| 2.4 | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | тыс.руб. | 1 088 | 0 | 271 | 871 | 531 | 41 | 41 | 0 | 0% | 57 | 0 | 52 | 0 |
| 2.5 | Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс.руб. | 0 | 0 | 44 | 319 | 0 | 48 | 76 | 27 | 57% | 0 | 0 | 0 | 2 060 |
| 2.6. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс.руб. | 26 721 | 1 067 | 6 721 | 4 918 | 7 871 | 2 096 | 861 | -1 235 | -59% | 985 | 718 | 1 463 | 6 208 |
| 2.7. | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс.руб. | 8 121 | 315 | 1 939 | 1 445 | 2 287 | 633 | 138 | -495 | -78% | 301 | 214 | 439 | 1 842 |
| 2.8. | Расходы на оплату труда АУП | тыс.руб. | 4 751 | 15 | 0 | 1 872 | 5 963 | 770 | 1 838 | 1 068 | 139% | 577 | 421 | 668 | 3 464 |
| 2.9. | Отчисления на социальные нужды АУП | тыс.руб. | 2 036 | 7 | 0 | 550 | 1 525 | 233 | 295 | 63 | 27% | 176 | 125 | 201 | 880 |
| 2.10. | Расходы на амортизацию основных производственных средств | тыс.руб. | 142 | 0 | 236 | 178 | 0 | 505 | 530 | 25 | 5% | 302 | 70 | 141 | 5 640 |
| 2.11. | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс.руб. | 4 727 | 55 | 200 | 0 | 1 748 | 0 | 0 | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.12. | Общепроизводственные расходы, в т.ч.: | тыс.руб. | 9 497 | 0 | 0 | 4 893 | 0 | 765 | 440 | -325 | -42% | 803 | 0 | 1 927 | 2 320 |
| 2.12.1. | - расходы на текущий ремонт | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 3 792 | 1 028 | 15 | 440 | 425 | 2891% | 0 | 0 | 736 | 0 |
| 2.12.2. | - расходы на капитальный ремонт | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 750 | 0 | -750 | -100% | 0 | 0 | 1 191 | 0 |
| 2.13. | Общехозяйственные расходы, в т.ч.: | тыс.руб. | 3 395 | 12 | 0 | 635 | 0 | 127 | 194 | 67 | 53% | 0 | 0 | 0 | 117 |
| 2.13.1. | - расходы на текущий ремонт | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 79 | 0 | -79 | -100% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.13.2. | - расходы на капитальный ремонт | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 48 | 0 | -48 | -100% | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № | Наименование | Ед. изм. | 4 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | | | 9 | | 10 | | 11 | | 2.1 | |
|------------------|--|--------------|--|--|--|--|---|---|---|--------|------------------|--|---|--|------------------------|-------------|---------------------------|--|-------------------|--|----------|--|-----|--|
| | | | ООО "Газпром энерго" | | АО "Аэропорт Сургут" | | СГМУП "Сургутский хлебозавод" | | ООО УК "СЗТК" | | ООО "ТВС-сервис" | | | | АО "Горремстрой" | | ООО "Технические системы" | | ООО "СКАТ - база" | | АО "РЖД" | | | |
| | - | | - | | - | | - | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | | | |
| | Период | | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2022 | Изменения в 2022 относительно 2021 | | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | абсолютные значения | % | | | | | | | | | | | |
| Вид деятельности | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка | Передача. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | - | - | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | | | | | | | | |
| 2.14. | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств | тыс.руб. | 0 | 0 | 3 056 | 0 | 0 | 0 | 373 | 373 | 100% | 0 | 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 | есть | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | | | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | | | | | | | | |
| 2.15. | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе: | тыс.руб. | 13 385 | 347 | 5 439 | 280 | 0 | 0 | 0 | - | - | 0 | 684 | 1 811 | 0 | | | | | | | | | |
| 3. | Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности | тыс.руб. | 822 | -1 483 | -17 687 | 769 | 33 942 | 689 | 1 372 | 683 | 99% | 0 | 0 | -5 476 | -80 172 | | | | | | | | | |
| 4. | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.: | тыс.руб. | 0 | 0 | -17 687 | 641 | 0 | 689 | 1 372 | 683 | 99% | 0 | 612 | 5 476 | 0 | | | | | | | | | |
| 4.1. | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | |
| 5. | Изменение стоимости основных фондов, в т.ч.: | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 630 | 2 560 | -70 | -3% | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | |
| 5.1. | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) | тыс.руб. | 0 | 0 | 79 | 0 | 0 | 2 630 | 2 560 | -70 | -3% | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | |
| 5.1.1 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию | тыс.руб. | 0 | 0 | 79 | 0 | 0 | 2 630 | 485 | -2 145 | -82% | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | |
| 5.1.2 | Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 044 | 3 044 | 100% | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | |
| 5.2. | Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | |
| 6. | Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему | | - | - | - | - | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=02bf5355-3c13-4433-8588-0c6e05b62e71 | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0a559b60-4447-4241-8a84-2a86266ef062 | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=70ff7043-9bcf-48eb-a348-b0a4843c5787 | | | - | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=98b65f63-9632-4e7e-8c1e-ccd3cdb023e8 | - | - | | | | | | | | | |
| 7. | Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии | Гкал/ч | 38,69 | 0,00 | 17,50 | 10,08 | 13,00 | 2,75 | 3,40 | 1 | 24% | 1,93 | 9,00 | 5,46 | 0,00 | | | | | | | | | |
| 7.1 | отдельно по источникам | Гкал/ч | кот. 8-го пром.узла | 38,69 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | | | |
| 8. | Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения | Гкал/ч | 22,15 | 1,64 | 3,32 | 4,76 | 3,62 | 2,07 | 2,32 | 0 | 12% | 0,84 | 2,40 | 1,70 | 0,00 | | | | | | | | | |
| 9. | Объем вырабатываемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 44,37 | 0,00 | 16,74 | 19,03 | 10,34 | 6,20 | 5,59 | -1 | -10% | 2,27 | 2,57 | 5,58 | 0,00 | | | | | | | | | |
| 9.1 | Объем приобретаемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 42,62 | | | | | | | | | |
| 10. | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. Гкал | 39,24 | 2,84 | 5,55 | 17,60 | 10,13 | 6,14 | 5,57 | -1 | -9% | 2,06 | 16,47 | 4,92 | 40,25 | | | | | | | | | |
| 10.1 | - определенный по приборам учета, в т.ч.: | тыс. Гкал | 21,18 | 2,84 | 5,09 | 17,60 | 9,95 | 6,14 | 5,57 | -1 | -9% | 2,06 | 2,57 | 4,92 | 40,25 | | | | | | | | | |
| 10.1.1 | - определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 5,09 | 1,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | 0,00 | 2,57 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | |
| 10.2 | - определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг) | тыс. Гкал | 18,06 | 0,00 | 0,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | |

| № | Наименование | Ед. изм. | 4 | | 5 | 6 | 7 | 8 | | | | 9 | 10 | | 11 | | 2.1 |
|------------------|--|-----------------|---|---|--|---|---|---|---|--|--|---|---|---|---|---|-----|
| | Период | | ООО "Газпром энерго" | | АО "Аэропорт Сургут" | СГМУП "Сургутский хлебозавод" | ООО УК "СЗТК" | ООО "ТВС-сервис" | | | | АО "Горремстрой" | ООО "Технические системы" | ООО "СКАТ - база" | АО "РЖД" | | |
| | | | - | | - | - | - | - | - | | | | - | - | - | - | |
| | | | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2022 | Изменения в 2022 относительно 2021 | | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | | |
| | | | абсолютные значения | | % | | | | | | | | | | | | |
| Вид деятельности | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка | Передача. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ | | |
| 11. | Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям | Ккал/ч.мес | 4,17 | 0,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,00 | |
| 12. | Фактический объем потерь при передаче ТЭ | тыс. Гкал | 3,79 | 0,02 | 0,82 | 0,17 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | - | - | 0,15 | 0,07 | 0,55 | 2,37 | | |
| 12.1 | Плановый объем потерь при передаче ТЭ | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | 0,24 | 0,09 | 0,24 | 0,00 | | |
| 13. | Среднесписочная численность основного производственного персонала | чел. | 20,0 | 1,0 | 10,5 | 9,5 | 20,0 | 4,5 | 3,0 | -2 | -33% | 2,0 | 4,0 | 3,0 | 3,0 | | |
| 14. | Среднесписочная численность АУП | чел. | 3,0 | 0,0 | 0,0 | 3,0 | 8,0 | 1,8 | 2,0 | 0 | 14% | 1,0 | 2,0 | 1,0 | 0,0 | | |
| 15. | Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, с распределением по источникам ТЭ, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности | кг у.т./Гкал | 158,05 | 0,00 | 162,23 | 172,69 | 191,35 | 174,40 | 174,40 | 0 | 0% | 155,49 | 159,84 | 158,59 | 0,00 | | |
| 15.1 | отдельно по источникам | кг у.т./Гкал | кот. 8-го пром.узла | 158,05 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 16. | Плановый УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 0,00 | 0,00 | 162,23 | 172,69 | 191,35 | 173,90 | 174,4 | 1 | 0% | 157,23 | 159,84 | 158,59 | 0,00 | | |
| 16.1 | отдельно по источникам | кг у.т./Гкал | кот. 8-го пром.узла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 17. | Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ энергии с распределением по источникам тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 158,05 | 0,00 | 161,30 | 181,00 | 217,61 | 173,90 | 174,40 | 1 | 0% | 153,96 | 95,56 | 162,10 | 0,00 | | |
| 17.1 | отдельно по источникам | кг у.т./Гкал | кот. 8-го пром.узла | 158,05 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 18. | Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям | тыс. кВт*ч/Гкал | 0,03 | 0,00 | 18,00 | 19,69 | 58,03 | 12,25 | 12,25 | 0 | 0% | 22,00 | 0,03 | 24,90 | 0,00 | | |
| 19. | Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям | куб. м/Гкал | 0,10 | 0,00 | 0,40 | 1,09 | 1,29 | 0,15 | 0,15 | 0 | 0% | 0,60 | 0,00 | 0,19 | 0,00 | | |
| 20. | Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.: | - | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | - | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | - | - | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | |
| 20.1. | Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения | - | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | http://eias.admhmao.ru/disclo/get_file?p_guid=e7852cf3-1ed1-49d1-8e71-d792c8337d9b | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | - | - | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | |
| 20.2. | Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения | - | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | http://eias.admhmao.ru/disclo/get_file?p_guid=e9a7ca1-1cd8-47cb-8342-7e2a7beb93f3 | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | - | - | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=60197ccd-a10f-4bc2-9fbc-ce1928e3995e | |

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) СГРЭС-1 и СГРЭС-2 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 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения...» настоящий раздел содержит описание цен и тарифов, установленных с учетом последних трех лет (2021-2023 гг.).

11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)

В 2023 гг. были отмечены следующие изменения в утвержденных ценах (тарифах).

Тарифы на тепловую энергию

В 2023 г. число организаций, для которых установлены тарифы на тепловую энергию относительно прошлого года не изменилось и составляет 15.

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

Максимальный темп роста тарифов с 01.12.2022 г. отмечен по следующим организациям:

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

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

Снижение тарифов с 01.12.2022 г. отмечено по организациям:

- ООО «ТехСтрой» снижение тарифа на 6,9%;
- АО «Горремстрой» - снижение тарифа поставки на 0,8%.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

В конце 2022 г. число организаций, для которых установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии сократилось с 4 до 1.

В 2023 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).

Темп роста тарифов единственной организации, для которой установлен тариф с 01.12.2022 г., составил 7,2%.

Снижение тарифов с 01.12.2022 г. не отмечено.

Тарифы на теплоноситель

В 2023 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 01.12.2022 г. всем двум организациям (Филиал ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1" и Филиал "Сургутская ГРЭС-2" ПАО "Юнипро") составил 9,0%.

Снижение тарифов с 01.12.2022 г. 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 2023 г. плата за подключение к системе теплоснабжения в г. Сургуте регулирующим органом помимо ООО «СГЭС» и СГМУП «ГТС» была установлена для 1 новой ТСО (ООО "Газпром энерго"), при этом на 2023 г.:

- по ООО «СГЭС»:
 - плата в 2022-2023 гг. состоит только из платы за создание/реконструкцию сетей бесканальной прокладки диаметром до 250 мм. Плата в 2023 г. возросла в 3,9 раза до 231 тыс. руб./Гкал/ч.
- по СГМУП «ГТС»:
 - плата за проведение мероприятий по подключению возросла в 12,4 раза до 122 тыс. руб./Гкал/ч;
 - плата за создание/ реконструкцию тепловых сетей (подземная канальная прокладка, до Ду250 мм) – возросла на 33,2% до 12 201 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) – 9 249 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.

Кроме того в конце 2022 г. для ООО «СГЭС» установлена плата за подключение потребителей в индивидуальном порядке.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

За 2021-2023 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. Сургута в период 2021-2023 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 2021-2023 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию

| № | Наименование | Деятельность ТСО по годам | | |
|------|---|---------------------------|-----------|-----------|
| | | 2021 | 2022 | 2023 |
| 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 | СГМУП "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 | 1 |
| 11 | ООО "Специализированная компания автотехники - база" | 1 | 1 | 1 |
| 12 | ООО "ТехСтрой" | 0 | с 01.08 | 1 |
| | ИТОГО | 14 | 15 | 15 |

Утвержденные тарифы на тепловую энергию за 2021-2023 гг. представлены в следующей таблице.

Таблица 11.2 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Сургуте на 2021-2023 гг.

| № | Наименование | 2021 | | | 2022 | | | | 2023 | | | |
|---|--|--|----------|------------------------------|----------|---|----------------------|-------------------------------|---|-------------------------------|----------|-------------------------------|
| | | с 01.01. | с 01.07. | рост к предыдущему п/г | с 01.01. | рост к предыдуше му п/г | с 01.07. до 30.11 | рост к предыдуше му п/г | с 01.12. 2022 | рост к предыду шему п/г | с 01.07. | рост к предыдуше му п/г |
| 1 | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | | | | | | | | | | |
| | вид деятельности | Поставка ТЭ на компенсацию потерь | | | | | | | - | - | - | - |
| | зона деятельности | на территории города Сургута, за исключением котельной по ул. Крылова, д. 55/2 | | | | | | | - | - | - | - |
| | - потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал | 666,29 | 688,94 | 3,4% | 688,94 | 0,0% | 712,36 | 3,4% | - | - | - | - |
| | - население (с НДС), руб./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 18.12.2018 №129-нп (на 2019-2023 гг.) (тарифы утратили силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №97-нп) | | | | | | | - | - | - | - |
| | вид деятельности | Поставка ТЭ (ГВ) | | | | | | | - | - | - | - |
| | зона деятельности | на территории города Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 55/2 | | | | | | | - | - | - | - |
| | - потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал | 1 636,16 | 1 691,77 | 3,4% | 1 691,77 | 0,0% | 1 749,29 | 3,4% | - | - | - | - |
| | - население (с НДС), руб./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 17.12.2019 №154-нп (на 2020-2024 гг.) (тарифы утратили силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №97-нп) | | | | | | | - | - | - | - |
| | вид деятельности | Поставка ТЭ (ГВ) | | | | | | | | | | |
| | зона деятельности | на территории городского округа Сургута (до 2022 г. - города Сургута) от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5 | | | | | | | | | | |
| | - потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал | 3 740,75 | 3 740,75 | 0,0% | 3 740,75 | 0,0% | 3 901,56 | 4,3% | 4 880,52 | 25,1% | 4 880,52 | 0,0% |
| | - население (с НДС), руб./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 18.12.2018 №125-нп (на 2019-2021 гг.) | | | | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 07.12.2021 №95-нп (на 2022-2026 гг.) (тарифы утратили силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 №73-нп) | | | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 №73-нп (на 2023 г.) | | | |
| | зона деятельности | на территории города Сургута от кот. по ул. Крылова, д. 55/2 | | | | | | | на территории городского округа Сургута от кот. по ул. Крылова, д. 55/2 | | | |
| | - потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал | 1 636,16 | 1 691,77 | 3,4% | 1 691,77 | 0,0% | 1 749,29 | 3,4% | 1 863,88 | 6,6% | 1 863,88 | 0,0% |
| | - население (с НДС), руб./Гкал | 1 963,39 | 2 030,12 | 3,4% | 2 030,12 | 0,0% | 2 099,15 | 3,4% | 2 236,66 | 6,6% | 2 236,66 | 0,0% |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 17.12.2019 №156-нп (на 2020-2024 гг.) (тарифы утратили силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №95-нп) | | | | | | | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №95-нп (на 2023-2024 гг.) | | | |
| | зона деятельности | на территории города Сургута | | | | | | | на территории городского округа Сургута | | | |
| | - потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал | 666,29 | 688,94 | 3,4% | 688,94 | 0,0% | 712,36 | 3,4% | 776,48 | 9,0% | 776,48 | 0,0% |
| | - население (с НДС), руб./Гкал | 799,55 | 826,73 | 3,4% | 826,73 | 0,0% | 854,83 | 3,4% | 931,78 | 9,0% | 931,78 | 0,0% |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 18.12.2018 №125-нп (на 2019-2023 гг.) (тарифы утратили силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №95-нп) | | | | | | | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №95-нп (на 2023 гг.) | | | |

| № | Наименование | 2021 | | | 2022 | | | | 2023 | | | | |
|--|---|---|----------|------------------------------|----------|---|----------------------|------------------------------|--|------------------------------|----------|------------------------------|--|
| | | с 01.01. | с 01.07. | рост к предыдущему п/г | с 01.01. | рост к предыдущему п/г | с 01.07. до 30.11 | рост к предыдущему п/г | с 01.12. 2022 | рост к предыдущему п/г | с 01.07. | рост к предыдущему п/г | |
| | зона деятельности | с учетом транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой N 18" на территории города Сургута | | | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | - потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал | 1 028,59 | 1 063,53 | 3,4% | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | - население (с НДС), руб./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 18.12.2018 №125-нп (на 2019-2023 гг.) (тарифы утратили силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 14.12.2021 №129-нп) | | | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 1.1. Филиал ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1" | | | | | | | | | | | | | |
| | вид деятельности | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | |
| | - ГВ, руб./Гкал | 443,63 | 458,88 | 3,4% | 458,88 | 0,0% | 474,66 | 3,4% | 517,38 | 9,0% | 517,38 | 0,0% | |
| | - население (с НДС), руб./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | реквизиты документов | Приказ РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 14.12.2017 №40 (на 2018-2022 гг.) | | | | | | | Приказ РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 №20 (на 2023-2027 гг.) | | | | |
| 1.2. Филиал "Сургутская ГРЭС-2" ПАО "Юнипро" | | | | | | | | | | | | | |
| | вид деятельности | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | |
| | - ГВ, руб./Гкал | 551,27 | 566,12 | 2,7% | 566,12 | 0,0% | 585,53 | 3,4% | 638,23 | 9,0% | 638,23 | 0,0% | |
| | - население (с НДС), руб./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | реквизиты документов | Приказ РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 21.11.2016 №34 (на 2017- 2021 гг.) | | | | Приказ РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 14.12.2021 №19 (на 2022-2026 гг.) | | | | | | | |
| 2 СГМУП "Городские тепловые сети" | | | | | | | | | | | | | |
| | вид деятельности | Поставка ТЭ на компенсацию потерь | | | | | | | | | | | |
| | зона деятельности | на территории города Сургута | | | | | | | | | | | |
| | - потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал | 1 543,57 | 1 596,04 | 3,4% | 1 596,04 | 0,0% | 1 650,30 | 3,4% | 1 798,81 | 9,0% | 1 798,81 | 0,0% | |
| | - население (с НДС), руб./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 18.12.2018 №129-нп (на 2019-2023 гг.) (тарифы утратили силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №97-нп) | | | | | | | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №97-нп (на 2023 г.) | | | | |
| | вид деятельности | Поставка ТЭ (ГВ) | | | | | | | | | | | |
| | зона деятельности | на территории города Сургута | | | | | | | | | | | |
| | - потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал | 1 543,57 | 1 596,04 | 3,4% | 1 596,04 | 0,0% | 1 650,30 | 3,4% | 1 798,81 | 9,0% | 1 798,81 | 0,0% | |
| | - население (с НДС), руб./Гкал | 1 852,28 | 1 915,25 | 3,4% | 1 915,25 | 0,0% | 1 980,36 | 3,4% | 2 158,57 | 9,0% | 2 158,57 | 0,0% | |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 18.12.2018 №125-нп (на 2019-2023 гг.) (тарифы утратили силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №95-нп) | | | | | | | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №95-нп (на 2023 г.) | | | | |

| № | Наименование | 2021 | | | 2022 | | | | 2023 | | | |
|-----|---|--|----------|------------------------------|----------|-------------------------------|----------------------|-------------------------------|--|-------------------------------|----------|-------------------------------|
| | | с 01.01. | с 01.07. | рост к предыдущему п/г | с 01.01. | рост к предыдуше му п/г | с 01.07. до 30.11 | рост к предыдуще му п/г | с 01.12. 2022 | рост к предыду щему п/г | с 01.07. | рост к предыдуще му п/г |
| | зона деятельности | на территории города Сургута 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 | 1 332,28 | 1 377,57 | 3,4% | 1 377,57 | 0,0% | 1 424,38 | 3,4% | 1 552,52 | 9,0% | 1 552,52 | 0,0% |
| | - население (с НДС), руб./Гкал | 1 598,74 | 1 653,08 | 3,4% | 1 653,08 | 0,0% | 1 709,26 | 3,4% | 1 863,02 | 9,0% | 1 863,02 | 0,0% |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 08.12.2020 №79-нп (на 2021-2023 гг.) (тарифы утратили силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №95-нп) | | | | | | | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №95-нп (на 2023 г.) | | | |
| 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 города Сургута | | | | | | | на территории городского округа Сургут | | | |
| | - потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал | 1 663,30 | 1 719,84 | 3,4% | 1 719,84 | 0,0% | 1 778,30 | 3,4% | 1 911,66 | 7,5% | 1 911,66 | 0,0% |
| | - население (с НДС), руб./Гкал | 1 995,96 | 2 063,81 | 3,4% | 2 063,81 | 0,0% | 2 133,96 | 3,4% | 2 293,99 | 7,5% | 2 293,99 | 0,0% |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 13.12.2018 №111-нп (на 2019-2023 гг.) (тарифы утратили силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №95-нп) | | | | | | | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №95-нп (на 2023 г.) | | | |
| 3 | ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | |
| | вид деятельности | Поставка ТЭ (ГВ) | | | | | | | | | | |
| | зона деятельности | на территории города Сургута | | | | | | | на территории городского округа Сургут | | | |
| | - потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал | 2 503,15 | 2 588,23 | 3,4% | 2 588,23 | 0,0% | 2 676,15 | 3,4% | 2 681,20 | 0,2% | 2 681,20 | 0,0% |
| | - население (с НДС), руб./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 04.12.2018 №72-нп (на 2019-2023 гг.) (тарифы утратили силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 №74-нп) | | | | | | | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 №74-нп (на 2023 г.) | | | |
| 4 | ООО "Газпром энерго" | | | | | | | | | | | |
| | вид деятельности | Поставка ТЭ (ГВ) | | | | | | | | | | |
| | зона деятельности | на территории городского округа Сургут | | | | | | | | | | |
| | - ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | 566,34 | 566,34 | 0,0% | 566,34 | 0,0% | 632,59 | 11,7% | 663,99 | 5,0% | 663,99 | 0,0% |
| | - ставка за содержание тепловой мощности, руб./Гкал/ч в мес | 316,73 | 316,73 | 0,0% | 303,85 | -4,1% | 303,85 | 0,0% | 353,21 | 16,2% | 353,21 | 0,0% |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 15.12.2020 №108-нп (на 2021-2023 гг.) (тарифы утратили силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 №73-нп) | | | | | | | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 №73-нп (на 2023 г.) | | | |
| 5 | АО "Аэропорт Сургут" | | | | | | | | | | | |
| | вид деятельности | Поставка ТЭ (ГВ) | | | | | | | | | | |
| | зона деятельности | на территории города Сургута | | | | | | | на территории городского округа Сургут | | | |
| | - потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал | 1 901,67 | 1 940,61 | 2,0% | 1 940,61 | 0,0% | 2 008,97 | 3,5% | 2 089,51 | 4,0% | 2 089,51 | 0,0% |
| | - население (с НДС), руб./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 04.12.2018 №72-нп (на 2019-2023 гг.) (тарифы утратили силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 №74-нп) | | | | | | | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 №74-нп (на 2023 г.) | | | |
| 6 | СГМУП "Сургутский хлебозавод" | | | | | | | | | | | |

| № | Наименование | 2021 | | | 2022 | | | 2023 | | | | |
|----|--|---|----------|------------------------------|----------|------------------------------|----------------------|------------------------------|--|------------------------------|----------|------------------------------|
| | | с 01.01. | с 01.07. | рост к предыдущему п/г | с 01.01. | рост к предыдущему п/г | с 01.07. до 30.11 | рост к предыдущему п/г | с 01.12. 2022 | рост к предыдущему п/г | с 01.07. | рост к предыдущему п/г |
| | вид деятельности | Поставка ТЭ (ГВ) | | | | | | | | | | |
| | зона деятельности | на территории города Сургута | | | | | | | на территории городского округа Сургут | | | |
| | - потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал | 1 618,59 | 1 822,19 | 12,6% | 1 740,14 | -4,5% | 1 740,14 | 0,0% | 1 895,13 | 8,9% | 1 895,13 | 0,0% |
| | - население (с НДС), руб./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 04.12.2018 №72-нп (на 2019-2023 гг.) (тарифы утратили силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №95-нп) | | | | | | | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №95-нп (на 2023 г.) | | | |
| 7 | ООО УК "Северо-Западная Тепловая Компания" | | | | | | | | | | | |
| | вид деятельности | Поставка ТЭ (ГВ) | | | | | | | | | | |
| | зона деятельности | на территории города Сургута | | | | | | | на территории городского округа Сургут | | | |
| | - потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал | 2 646,57 | 2 712,98 | 2,5% | 2 712,98 | 0,0% | 3 076,98 | 13,4% | 3 193,52 | 3,8% | 3 193,52 | 0,0% |
| | - население (с НДС), руб./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 04.12.2018 №72-нп (на 2019-2023 гг.) (тарифы утратили силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 №74-нп) | | | | | | | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 №74-нп (на 2023 г.) | | | |
| 8 | ООО "ТВС-сервис" | | | | | | | | | | | |
| | вид деятельности | Поставка ТЭ (ГВ) | | | | | | | | | | |
| | зона деятельности | на территории города Сургута | | | | | | | на территории городского округа Сургут | | | |
| | - потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал | 1 751,74 | 1 755,33 | 0,2% | 1 755,33 | 0,0% | 2 194,99 | 25,0% | 2 277,55 | 3,8% | 2 277,55 | 0,0% |
| | - население (с НДС), руб./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 04.12.2018 №72-нп (на 2019-2023 гг.) (тарифы утратили силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №95-нп) | | | | | | | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №95-нп (на 2023 г.) | | | |
| 9 | АО "Горремстрой" | | | | | | | | | | | |
| | вид деятельности | Поставка ТЭ (ГВ) | | | | | | | | | | |
| | зона деятельности | на территории города Сургута | | | | | | | на территории городского округа Сургут | | | |
| | - потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал | 2 073,06 | 2 073,06 | 0,0% | 2 073,06 | 0,0% | 2 384,52 | 15,0% | 2 364,36 | -0,8% | 2 364,36 | 0,0% |
| | - население (с НДС), руб./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 04.12.2018 №72-нп (на 2019-2023 гг.) (тарифы утратили силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 №74-нп) | | | | | | | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 №74-нп (на 2023 г.) | | | |
| 10 | ООО "Технические системы" | | | | | | | | | | | |
| | вид деятельности | Поставка ТЭ (ГВ) | | | | | | | | | | |
| | зона деятельности | на территории города Сургута | | | | | | | на территории городского округа Сургут | | | |
| | - потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал | 2 346,97 | 2 382,24 | 1,5% | 2 382,24 | 0,0% | 2 477,52 | 4,0% | 2 630,23 | 6,2% | 2 630,23 | 0,0% |
| | - население (с НДС), руб./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № | Наименование | 2021 | | | 2022 | | | | 2023 | | | | |
|----|--|--|----------|------------------------------|----------|------------------------------|--|------------------------------|--|------------------------------|----------|------------------------------|--|
| | | с 01.01. | с 01.07. | рост к предыдущему п/г | с 01.01. | рост к предыдущему п/г | с 01.07. до 30.11 | рост к предыдущему п/г | с 01.12. 2022 | рост к предыдущему п/г | с 01.07. | рост к предыдущему п/г | |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 04.12.2018 №72-нп (на 2019-2023 гг.) (тарифы утратили силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 №74-нп) | | | | | | | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 №74-нп (на 2023 г.) | | | | |
| 11 | ООО "Специализированная компания автотехники - база"* | | | | | | | | | | | | |
| | вид деятельности | Поставка ТЭ (ГВ) | | | | | | | | | | | |
| | зона деятельности | на территории города Сургута | | | | | | | на территории городского округа Сургут | | | | |
| | - потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал | 2 230,35 | 2 439,20 | 9,4% | 2 337,68 | -4,2% | 2 337,68 | 0,0% | 2 484,19 | 6,3% | 2 484,19 | 0,0% | |
| | - население (с НДС), руб./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 10.12.2019 №131-нп (на 2020-2024 гг.) (тарифы утратили силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №95-нп) | | | | | | | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №95-нп (на 2023-2024 гг.) | | | | |
| 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 | - | - | - | - | - | 2 733,96 (с 01.08) | - | 2 545,30 | -6,9% | 2 545,30 | 0,0% | |
| | - население (с НДС), руб./Гкал | - | - | - | - | - | 2 733,96 (с 01.08) | - | 2 545,30 | -6,9% | 2 545,30 | 0,0% | |
| | реквизиты документов | - | - | - | - | - | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 12.07.2022 №47-нп (на 2022 г.) | | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №95-нп (на 2023-2025 гг.) | | | | |

В целом по тарифам на тепловую энергию в г. Сургуте можно сделать следующие выводы, что за период 2021-2023 г. тарифы ежегодно утверждались для 14-15 организаций (в зависимости от года), при этом отмечены следующие изменения:

Тарифы на тепловую энергию

- **в 2021 г.**

Тарифы на тепловую энергию для действующих организаций не отменялись (не теряли силу), для новых ТСО не установлены.

- **в 2022 г.**

Тарифы на тепловую энергию для действующих организаций не отменялись (не теряли силу), для новых ТСО – с 01.08.2022 г. впервые установлен тариф для ООО «ТехСтрой».

- **в 2023 г.**

Тарифы на тепловую энергию для действующих организаций не отменялись (не теряли силу), для новых ТСО не установлены.

Темп рост тарифа

- **в 2021 г.**

В основном тарифы на 2 п/г 2021 г. установлены с ростом в пределах 3,4%, но по ряду ТСО отмечены более значительные изменения тарифов. Максимальный рост тарифа на 2 п/г 2021 г. отмечен по организациям:

- СГМУП "Сургутский хлебозавод" - рост тарифа поставки на 2 п/г на 12,6%;
- ООО "Специализированная компания автотехники - база"- рост тарифа поставки на 2 п/г на 9,4%;

Снижение тарифов со 2 п/г 2021 г. не отмечено.

- **в 2022 г.**

В основном тарифы на 2 п/г 2022 г. установлены с ростом в пределах 4,3%, но по ряду ТСО отмечены более значительные изменения тарифов. Максимальный темп роста тарифов в 2022 г. отмечен по следующим организациям:

- ООО «ТВС-сервис» – рост на 2 п/г на 25,0%;
- АО «Горремстрой»- рост на 2 п/г на 15,0%;
- ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания» – рост на 2 п/г на 13,4%;
- ООО «Газпром энерго» рост ставки за тепловую энергию на 2 п/г на 11,7% (при этом с 1 п/г ставка за содержание тепловой мощности снизилась на 4,1%).

Снижение тарифов в 2022 г. отмечено по организациям:

- ООО «Газпром энерго» с 1 п/г ставка за содержание тепловой мощности снизились на 4,1% (при этом рост ставки за тепловую энергию на 2 п/г на 11,7%);
- СГМУП «Сургутский хлебозавод» - снижение тарифа с 1 п/г на 4,5%;
- ООО "Специализированная компания автотехники - база"- снижение тарифа с 1 п/г на 4,2%.

● **в 2023 г.**

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

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

Снижение тарифов с 01.12.2022 г. отмечено по организациям:

- ООО «ТехСтрой» снижение тарифа на 6,9%;
- АО «Горремстрой» - снижение тарифа поставки на 0,8%.

11.2.2. Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

На территории г. Сургута в период 2021-2023 гг. тарифы услуги на передаче тепловой энергии были установлены для 1-4 организаций (в зависимости от года).

Таблица 11.3 – Перечень ТСО г. Сургута, для которых были утверждены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2021-2023 гг.

| № | Наименование | Деятельность ТСО по годам | | |
|------|---|---------------------------|----------|----------|
| | | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | ООО "Сургутские городские электрические сети" | 1 | 1 | 1 |
| 1.3. | ООО "Сибпромстрой №18" | 1 | до 01.09 | 0 |
| 2 | СГМУП "Городские тепловые сети" | 1 | до 01.09 | 0 |
| 4 | ООО "Газпром энерго" | 1 | до 01.09 | 0 |
| | ИТОГО | 4 | 4 | 1 |

Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергию за 2021-2023 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 2021-2023 гг.

| № | Наименование | 2021 | | рост к предыду щему п/г | 2022 | | | | 2023 | | | |
|------|--|---|----------|-------------------------------|----------|-------------------------------|----------------------|-------------------------------|--|-------------------------------|----------|-------------------------------|
| | | с 01.01. | с 01.07. | | с 01.01. | рост к предыду щему п/г | с 01.07. до 30.11 | рост к предыду щему п/г | с 01.12.2022 | рост к предыду щему п/г | с 01.07. | рост к предыдуш ему п/г |
| 1 | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | | | | | | | | | | |
| | вид теплоносителя | Вода | | | | | | | | | | |
| | - потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал | 178,68 | 178,68 | 0,0% | 178,68 | 0,0% | 180,01 | 0,7% | 192,98 | 7,2% | 192,98 | 0,0% |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 18.12.2018 №127-нп (на 2019-2023 гг.) | | | | | | | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 №96-нп (на 2023 г.) | | | |
| 1.3. | ООО "Сибпромстрой №18" | | | | | | | | | | | |
| | вид теплоносителя | Вода | | | | | | | - | - | - | - |
| | зона деятельности | на территории города Сургута | | | | | | | - | - | - | - |
| | - потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал | 228,82 | 228,82 | 0,0% | 228,82 | 0,0% | 2 628,32 (до 01.09) | 1048,6% | - | - | - | - |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 13.12.2018 №110-нп (на 2019-2023 гг.) (утратил силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 11.08.2022 №57-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 | 201,32 | 229,46 | 14,0% | 218,01 | -5,0% | 218,01 (до 01.09) | 0,0% | - | - | - | - |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 08.12.2020 №81-нп (на 2021-2023 гг.) (утратил силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 11.08.2022 №57-нп) | | | | | | | - | - | - | - |
| 4 | ООО "Газпром энерго" | | | | | | | | | | | |
| | вид теплоносителя | Вода | | | | | | | - | - | - | - |
| | зона деятельности | на территории городского округа Сургут | | | | | | | - | - | - | - |
| | - потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал | 126,65 | 130,96 | 3,4% | 130,96 | 0,0% | 133,61 (до 01.09) | 2,0% | - | - | - | - |
| | реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 08.12.2020 №81-нп (на 2021-2023 гг.) (утратил силу по Приказу РСТ ХМАО-Югра от 11.08.2022 №57-нп) | | | | | | | - | - | - | - |

В целом по тарифам на услуги по передаче тепловой энергии в г. Сургуте можно сделать выводы, что за период 2021-2023 г. тарифы ежегодно утверждались для 1-4 организаций (в зависимости от года), при этом отмечены следующие изменения:

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

• в 2021 г.

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

• в 2022 г.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии отменены (утратили силу) для трех организаций:

- ООО "Сибпромстрой №18";
- СГМУП "Городские тепловые сети";
- ООО "Газпром энерго".

• в 2023 г.

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

Темп рост тарифа

• в 2021 г.

Максимальный рост тарифа в 2021 г. отмечен по одной организации:

- СГМУП "Городские тепловые сети" - рост тарифа на 2 п/г на 14,0%;

По остальным организациям темп роста тарифов на 2 п/г 2022 г. не превышает 3,4%.

Снижение тарифов в 2021 г. не отмечено.

• в 2022 г.

Максимальный рост тарифа в 2022 г. отмечен по одной организации:

- ООО "Сибпромстрой №18" - рост тарифа на 2 п/г в 11,5 раз.

По остальным организациям темп роста тарифов на 2 п/г 2022 г. не превышает 2,0%.

Снижение тарифов в 2022 г. отмечено по одной организации:

- СГМУП "Городские тепловые сети" - снижение тарифа на 1 п/г на 5,0%.

• в 2023 г.

Максимальный рост тарифа с 01.12.2022 г. по единственной организации, для которой установлен тариф (ООО «СГЭС»), составил 7,2%.

Снижение тарифов в 2023 г. не отмечено.

11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель

В г. Сургуте тарифы на теплоноситель в период 2021-2023 гг. были установлены для 2 организаций.

Таблица 11.5 – Перечень ТСО г. Сургута, для которых были утверждены тарифы на теплоноситель на 2021-2023 гг.

| № | Наименование | 2021 | 2022 | 2023 |
|------|---|----------|----------|----------|
| 1.1. | Филиал ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1" | 1 | 1 | 1 |
| 1.2. | Филиал "Сургутская ГРЭС-2" ПАО "Юнипро" | 1 | 1 | 1 |
| | ИТОГО | 2 | 2 | 2 |

Данные об изменении тарифов на теплоноситель, установленных регулирующим органом на 2021-2023 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 2021-2023 гг.

| № | Наименование | 2021 | | | 2022 | | | | 2023 | | | |
|------|---|--|----------|-------------------------------|----------|-------------------------------|----------------------|-------------------------------|--|-------------------------------|----------|-------------------------------|
| | | с 01.01. | с 01.07. | рост к предыду щему п/г | с 01.01. | рост к предыду щему п/г | с 01.07. до 30.11 | рост к предыду щему п/г | с 01.12.2022 | рост к предыду щему п/г | с 01.07. | рост к предыду щему п/г |
| 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 | 33,77 | 34,93 | 3,4% | 34,93 | 0,0% | 36,11 | 3,4% | 39,36 | 9,0% | 39,36 | 0,0% |
| | - тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м | 33,77 | 34,93 | 3,4% | 34,93 | 0,0% | 36,11 | 3,4% | 39,36 | 9,0% | 39,36 | 0,0% |
| | реквизиты документов | Приказ РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 19.12.2018 №47 (на 2019-2023 гг.) | | | | | | | | | | |
| 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 | 50,24 | 51,95 | 3,4% | 51,95 | 0,0% | 53,74 | 3,4% | 58,58 | 9,0% | 58,58 | 0,0% |
| | - тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м | 50,24 | 51,95 | 3,4% | 51,95 | 0,0% | 53,74 | 3,4% | 58,58 | 9,0% | 58,58 | 0,0% |
| | реквизиты документов | Приказ РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 14.12.2017 №43 (на 2018-20223 гг.) | | | | | | | Приказ РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 №27 (на 2023-2027 гг.) | | | |

В целом по тарифам на теплоноситель в г. Сургуте можно сделать выводы, что за период 2021-2023 г. тарифы ежегодно утверждались для 2 организаций, при этом отмечены следующие изменения:

Тарифы на теплоноситель

• в 2021 г.

Тарифы на теплоноситель установлены для двух организаций:

- Филиал ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1";
- Филиал "Сургутская ГРЭС-2" ПАО "Юнипро".

• в 2022-2023 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 2021-2023 гг. одинаковы.

• в 2021 г.

Рост тарифов на 2 п/г 2021 г. по обеим ТСО составил 3,4%.

Снижения тарифов в 2021 г. не отмечено.

• в 2022 г.

Рост тарифов на 2 п/г 2022 г. по обеим ТСО составил 3,4%.

Снижения тарифов в 2022 г. не отмечено.

• в 2023 г.

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

Снижения тарифов в 2023 г. не отмечено.

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

За период 2021-2023 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, установленных (скорректированных) регулирующим органом на 2023 гг. сформированы на основании Протоколов заседаний правления РСТ ХМАО-Югры и РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО.

Таблица 11.7 – Структура тарифов на тепловую энергию в г. Сургуте на 2023 г.

| № | Наименование | Ед. изм | 1 | | 1 | | 1 | |
|---|---|-----------|---|--------------|--|--------------|---|--------------|
| | | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | |
| | | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | |
| | | | на территории городского округа Сургута (до 2022 г. - города Сургута) от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, стр. 5 | | на территории городского округа Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 55/2 | | на территории городского округа Сургута | |
| | | | абсолютное значение | удельный вес | абсолютное значение | удельный вес | абсолютное значение | удельный вес |
| | Операционные (подконтрольные) расходы | | | | | | | |
| | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Расходы на ремонт ОС | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Лизинговый платеж | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Арендная плата | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Другие расходы | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1 | ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 4 976 | 53% | 39 064 | 18% | 183 514 | 10% |
| | | | | | | | | |
| | Неподконтрольные расходы | | | | | | | |
| | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | 0 | 0% | 7 | 0% | 335 | 0% |
| | Арендная плата | тыс. руб. | 574 | 6% | 16 501 | 7% | 9 673 | 1% |
| | Концессионная плата | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | тыс. руб. | 20 | 0% | 11 194 | 5% | 9 810 | 1% |
| | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 508 | 5% | 5 188 | 2% | 25 115 | 1% |
| | Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 0 | 0% | 3 112 | 1% | 483 | 0% |
| | Амортизация ОС и нематериальных активов | тыс. руб. | 59 | 1% | 52 718 | 24% | 76 186 | 4% |
| | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Налог на прибыль | тыс. руб. | 10 | 0% | 112 | 0% | 344 | 0% |

| № | Наименование | Ед. изм | 1 | | 1 | | 1 | |
|------|--|-----------|---|--------------|--|--------------|---|--------------|
| | | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | ООО "Сургутские городские электрические сети" | |
| | | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | |
| | | | на территории городского округа Сургута (до 2022 г. - города Сургута) от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, стр. 5 | | на территории городского округа Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 55/2 | | на территории городского округа Сургута | |
| | | | абсолютное значение | удельный вес | абсолютное значение | удельный вес | абсолютное значение | удельный вес |
| 2 | ИТОГО неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 171 | 12% | 88 832 | 40% | 121 945 | 6% |
| | | | | | | | | |
| | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов | | | | | | | |
| | Расходы на топливо | тыс. руб. | 1 241 | 13% | 80 433 | 36% | 0 | 0% |
| | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 248 | 3% | 14 935 | 7% | 73 145 | 4% |
| | Расходы на тепловую энергию | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 1 446 433 | 76% |
| | Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 14 | 0% | 730 | 0% | 0 | 0% |
| | Расходы на теплоноситель | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 35 365 | 2% |
| 3 | ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов | тыс. руб. | 1 502 | 16% | 96 099 | 43% | 1 554 943 | 82% |
| | | | | | | | | |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | 38 | 0% | 446 | 0% | 1 375 | 0% |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 343 | 4% | 9 529 | 4% | 21 863 | 1% |
| | | | | | | | | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс. руб. | 1 370 | 15% | -12 187 | -5% | 17 917 | 1% |
| | | | | | | | | |
| 9 | Итого необходимая валовая выручка (НВВ) | тыс. руб. | 9 400 | 100% | 221 783 | 100% | 1 901 556 | 100% |
| 10 | Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Покупка тепловой энергии | тыс. Гкал | - | - | - | - | 2 584,38 | - |
| 12 | Поступление тепловой энергии с сеть | тыс. Гкал | 1,98 | - | 128,31 | - | 2 584,38 | - |
| 13 | Потери тепловой энергии в сети | тыс. Гкал | 0,05 | - | 9,32 | - | 135,42 | - |
| | | % | 2,6% | - | 7,3% | - | 5,2% | - |
| 14 | Объем отпуска тепловой энергии из сетей | тыс.Гкал | 1,93 | - | 118,99 | - | 2 448,96 | - |
| 16 | Тариф на тепловую энергию из сети | руб./Гкал | | | | | | |
| 16.1 | - значение | руб./Гкал | 4 880,52 | - | 1 863,88 | - | 776,47 | - |
| 16.2 | утвержденный тариф на 1 п/г | руб./Гкал | 4 880,52 | - | 1 863,88 | - | 776,48 | - |
| 16.3 | утвержденный тариф на 2 п/г | руб./Гкал | 4 880,52 | - | 1 863,88 | - | 776,48 | - |

Продолжение таблицы

| № | Наименование | Ед. изм | 1.1. | | 1.2. | | 2 | |
|---|---|-----------|--|-----------------|--|-----------------|------------------------------------|-----------------|
| | | | Филиал ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1" | | Филиал "Сургутская ГРЭС-2" ПАО "Юнипро" | | СГМУП "Городские тепловые сети" | |
| | | | отпуск ТЭ с коллекторов | | отпуск ТЭ с коллекторов | | поставка ТЭ | |
| | | | - | | - | | на территории города Сургута | |
| | | | абсолютное значение | удельный вес | абсолютное значение | удельный вес | абсолютное значение | удельный вес |
| | Параметры операционных (долгосрочных) расходов долгосрочного периода регулирования | | | | | | | |
| | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 903 | - | 840 | - | н/д | - |
| | Операционные (подконтрольные) расходы | | | | | | | |
| | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс. руб. | 11 513 | 1% | 5 160 | 1% | н/д | н/д |
| | Расходы на ремонт ОС | тыс. руб. | 21 262 | 2% | 10 275 | 2% | н/д | н/д |
| | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 44 789 | 5% | 51 054 | 9% | н/д | н/д |
| | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | 10 753 | 1% | 1 857 | 0% | н/д | н/д |
| | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | тыс. руб. | 11 790 | 1% | 7 024 | 1% | н/д | н/д |
| | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0 | 0% | 84 | 0% | н/д | н/д |
| | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 262 | 0% | 264 | 0% | н/д | н/д |
| | Лизинговый платеж | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | н/д | н/д |
| | Арендная плата | тыс. руб. | 0 | 0% | 28 | 0% | н/д | н/д |
| | Другие расходы | тыс. руб. | 4 907 | 1% | 8 683 | 2% | н/д | н/д |
| 1 | ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 105 275 | 12% | 84 428 | 15% | 1 282 207 | 29% |
| | | | | | | | | |
| | Неподконтрольные расходы | | | | | | | |
| | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | 1 794 | 0% | 0 | 0% | 26 674 | 1% |
| | Арендная плата | тыс. руб. | 462 | 0% | 219 | 0% | 20 236 | 0% |
| | Концессионная плата | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | тыс. руб. | 8 | 0% | 5 258 | 1% | 39 706 | 1% |
| | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 13 526 | 2% | 13 928 | 2% | 263 286 | 6% |
| | Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 55 793 | 1% |
| | Амортизация ОС и нематериальных активов | тыс. руб. | 17 091 | 2% | 38 546 | 7% | 222 089 | 5% |
| | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 16 075 | 0% |
| 2 | ИТОГО неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 32 874 | 4% | 57 951 | 10% | 643 859 | 15% |
| | | | | | | | | |
| | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов | | | | | | | |

| № | Наименование | Ед. изм | 1.1. | | 1.2. | | 2 | |
|------|--|-----------|---------------------------------------|--------------|---|--------------|---------------------------------|--------------|
| | | | Филиал ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1" | | Филиал "Сургутская ГРЭС-2" ПАО "Юнипро" | | СГМУП "Городские тепловые сети" | |
| | | | отпуск ТЭ с коллекторов | | отпуск ТЭ с коллекторов | | поставка ТЭ | |
| | | | - | | - | | на территории города Сургута | |
| | | | абсолютное значение | удельный вес | абсолютное значение | удельный вес | абсолютное значение | удельный вес |
| | Расходы на топливо | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | 414 148 | 9% |
| | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | 155 093 | 4% |
| | Расходы на тепловую энергию | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | 1 547 738 | 35% |
| | Расходы на холодную воду | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | 28 278 | 1% |
| | Расходы на теплоноситель | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | 0 | 0% |
| | Внепроизводственные расходы - подпитка теплосетей | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | 0 | 0% |
| 3 | ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов | тыс. руб. | 694 272 | 80% | 413 849 | 73% | 2 145 257 | 49% |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | 6 907 | 1% | 2 062 | 0% | 64 298 | 1% |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 227 915 | 5% |
| 8 | Корректировка НБВ, в т.ч. экономия/выпадающие доходы | тыс. руб. | 24 179 | 3% | 5 983 | 1% | 0 | 0% |
| 9 | Итого необходимая валовая выручка (НБВ) | тыс. руб. | 863 508 | 100% | 564 274 | 100% | 4 363 535 | 100% |
| 10 | Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов: | тыс. Гкал | 1 683,73 | - | 896,35 | - | - | - |
| 10.1 | - отпуск на хозяйственные нужды | тыс. Гкал | 15,20 | - | 12,22 | - | - | - |
| 11 | Покупка тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,00 | - | 0,00 | - | - | - |
| 12 | Поступление тепловой энергии с сеть | тыс. Гкал | 1 668,53 | - | 884,13 | - | 2 664,58 | - |
| 13 | Потери тепловой энергии в сети | тыс. Гкал | - | - | - | - | 238,79 | - |
| | | % | - | - | - | - | 9,0% | - |
| 14 | Объем отпуска тепловой энергии из сетей | тыс.Гкал | - | - | - | - | 2 425,79 | - |
| 15 | Среднегодовой тариф на тепловую энергию с коллекторов | | | | | | | |
| 15.1 | - значение | руб./Гкал | 517,53 | - | 638,22 | - | - | - |
| 15.2 | утвержденный тариф на 1 п/г | руб./Гкал | 517,38 | - | 638,23 | - | - | - |
| 15.3 | утвержденный тариф на 2 п/г | руб./Гкал | 517,38 | - | 638,23 | - | - | - |
| 16 | Тариф на тепловую энергию из сети | руб./Гкал | | | | | | |
| 16.1 | - значение | руб./Гкал | - | - | - | - | 1 798,81 | - |
| 16.2 | утвержденный тариф на 1 п/г | руб./Гкал | - | - | - | - | 1 798,81 | - |
| 16.3 | утвержденный тариф на 2 п/г | руб./Гкал | - | - | - | - | 1 798,81 | - |

Продолжение таблицы

| № | Наименование | Ед. изм | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | |
|---|---|-----------|---|--------------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|
| | | | СГМУП "Городские тепловые сети" | | ПАО "Сургутнефтегаз" | | ООО "Газпром энерго" | | АО "Аэропорт Сургут" | |
| | | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | |
| | | | на территории города Сургута от котельных, расположенных на проспекте Набережный, д. 17, д. 17/1, д. 17/2 | | - | | - | | - | |
| | | | абсолютное значение | удельный вес | абсолютное значение | удельный вес | абсолютное значение | удельный вес | абсолютное значение | удельный вес |
| | Операционные (подконтрольные) расходы | | | | | | | | | |
| | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Расходы на ремонт ОС | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Лизинговый платеж | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Арендная плата | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Другие расходы | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1 | ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 2 724 | 30% | 1 497 570 | 58% | 55 224 | 49% | 15 976 | 54% |
| | | | | | | | | | | |
| | Неподконтрольные расходы | | | | | | | | | |
| | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | 21 | 0% | 973 | 0% | 29 | 0% | 0 | 0% |
| | Арендная плата | тыс. руб. | 33 | 0% | 0 | 0% | 8 221 | 7% | 0 | 0% |
| | Концессионная плата | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | тыс. руб. | 129 | 1% | 79 678 | 3% | 12 | 0% | 13 | 0% |
| | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 725 | 8% | 120 380 | 5% | 11 790 | 11% | 1 886 | 6% |
| | Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 122 | 1% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Амортизация ОС и нематериальных активов | тыс. руб. | 677 | 7% | 248 015 | 10% | 958 | 1% | 41 | 0% |
| | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Налог на прибыль | тыс. руб. | 65 | 1% | 1 761 | 0% | 333 | 0% | 0 | 0% |
| 2 | ИТОГО неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 773 | 20% | 450 807 | 18% | 21 343 | 19% | 1 939 | 7% |
| | | | | | | | | | | |

| № | Наименование | Ед. изм | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | |
|------|---|-----------|---|--------------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|
| | | | СГМУП "Городские тепловые сети" | | ПАО "Сургутнефтегаз" | | ООО "Газпром энерго" | | АО "Аэропорт Сургут" | |
| | | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | |
| | | | на территории города Сургута от котельных, расположенных на проспекте Набережный, д. 17, д. 17/1, д. 17/2 | | - | | - | | - | |
| | | | абсолютное значение | удельный вес | абсолютное значение | удельный вес | абсолютное значение | удельный вес | абсолютное значение | удельный вес |
| | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов | | | | | | | | | |
| | Расходы на топливо | тыс. руб. | 3 694 | 41% | 330 682 | 13% | 20 995 | 19% | 9 567 | 32% |
| | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 569 | 6% | 149 514 | 6% | 7 324 | 7% | 920 | 3% |
| | Расходы на тепловую энергию | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 47 | 1% | 30 468 | 1% | 1 448 | 1% | 270 | 1% |
| | Расходы на теплоноситель | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Внепроизводственные расходы - подпитка теплосетей | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| 3 | ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов | тыс. руб. | 4 310 | 48% | 510 664 | 20% | 29 767 | 27% | 10 757 | 36% |
| | | | | | | | | | | |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | 260 | 3% | 7 044 | 0% | 1 333 | 1% | 0 | 0% |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 0 | 0% | 109 949 | 4% | 4 060 | 4% | 953 | 3% |
| | | | | | | | | | | |
| 9 | Итого необходимая валовая выручка (НВВ) | тыс. руб. | 9 067 | 100% | 2 576 034 | 100% | 111 726 | 100% | 29 625 | 100% |
| 10 | Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10.1 | - отпуск на хозяйственные нужды | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Покупка тепловой энергии | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Поступление тепловой энергии с сеть | тыс. Гкал | 5,84 | - | 1 000,29 | - | 40,93 | - | 14,18 | - |
| 13 | Потери тепловой энергии в сети | тыс. Гкал | 0,00 | - | 39,51 | - | 9,31 | - | 0,00 | - |
| | | % | 0,0% | - | 3,9% | - | 22,7% | - | 0,0% | - |
| 14 | Объем отпуска тепловой энергии из сетей | тыс.Гкал | 5,84 | - | 960,78 | - | 31,62 | - | 14,18 | - |
| 16 | Тариф на тепловую энергию из сети | руб./Гкал | | | | | | | | |
| 16.1 | - значение | руб./Гкал | 1 552,52 | - | 2 681,20 | - | 3 533,51 | - | 2 089,51 | - |
| 16.2 | утвержденный тариф на 1 п/Г | руб./Гкал | 1 552,52 | - | 2 681,20 | - | 3 533,51 | - | 2 089,51 | - |
| 16.3 | утвержденный тариф на 2 п/Г | руб./Гкал | 1 552,52 | - | 2 681,20 | - | 3 533,51 | - | 2 089,51 | - |

Продолжение таблицы

| № | Наименование | Ед. изм | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | |
|---|---|-----------|-------------------------------------|------------------|---|------------------|-------------------------|------------------|------------------------|------------------|------------------------------|------------------|
| | | | СГМУП "Сургутский хлебозавод" | | ООО УК "Северо- Западная Тепловая Компания" | | ООО "ТВС-сервис" | | АО "Горремстрой" | | ООО "Технические системы" | |
| | | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | |
| | | | - | | - | | - | | - | | - | |
| | | | абсолютное значение | удельн ый вес | абсолютное значение | удельн ый вес | абсолютно е значение | удельн ый вес | абсолютное значение | удельн ый вес | абсолютно е значение | удельн ый вес |
| | Операционные (подконтрольные) расходы | | | | | | | | | | | |
| | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Расходы на ремонт ОС | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Лизинговый платеж | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Арендная плата | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Другие расходы | тыс. руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1 | ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 9 662 | 40% | 13 497 | 47% | 4 699 | 41% | 2 026 | 43% | 2 443 | 43% |
| | | | | | | | | | | | | |
| | Неподконтрольные расходы | | | | | | | | | | | |
| | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | 44 | 0% | 137 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 76 | 1% |
| | Арендная плата | тыс. руб. | 63 | 0% | 1 031 | 4% | 0 | 0% | 0 | 0% | 130 | 2% |
| | Концессионная плата | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | тыс. руб. | 22 | 0% | 23 | 0% | 221 | 2% | 18 | 0% | 121 | 2% |
| | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 2 242 | 9% | 3 853 | 14% | 1 045 | 9% | 497 | 11% | 464 | 8% |
| | Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Амортизация ОС и нематериальных активов | тыс. руб. | 152 | 1% | 0 | 0% | 283 | 2% | 214 | 5% | 2 | 0% |
| | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Налог на прибыль | тыс. руб. | 41 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| 2 | ИТОГО неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 2 564 | 11% | 5 045 | 18% | 1 549 | 14% | 729 | 15% | 792 | 14% |
| | | | | | | | | | | | | |

| № | Наименование | Ед. изм | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | |
|------|---|-----------|-------------------------------------|------------------|---|------------------|-------------------------|------------------|------------------------|------------------|------------------------------|------------------|
| | | | СГМУП "Сургутский хлебозавод" | | ООО УК "Северо- Западная Тепловая Компания" | | ООО "ТВС-сервис" | | АО "Горремстрой" | | ООО "Технические системы" | |
| | | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | |
| | | | - | | - | | - | | - | | - | |
| | | | абсолютное значение | удельн ый вес | абсолютное значение | удельн ый вес | абсолютно е значение | удельн ый вес | абсолютное значение | удельн ый вес | абсолютно е значение | удельн ый вес |
| | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов | | | | | | | | | | | |
| | Расходы на топливо | тыс. руб. | 9 221 | 38% | 6 504 | 23% | 4 396 | 38% | 1 452 | 31% | 1 786 | 32% |
| | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 1 715 | 7% | 2 123 | 7% | 476 | 4% | 317 | 7% | 424 | 8% |
| | Расходы на тепловую энергию | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 717 | 3% | 302 | 1% | 42 | 0% | 64 | 1% | 0 | 0% |
| | Расходы на теплоноситель | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Внепроизводственные расходы - подпитка теплосетей | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| 3 | ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов | тыс. руб. | 11 653 | 48% | 8 929 | 31% | 4 914 | 43% | 1 833 | 39% | 2 211 | 39% |
| | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | 165 | 1% | 1 064 | 4% | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 274 | 2% | 140 | 3% | 175 | 3% |
| | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Итого необходимая валовая выручка (НВВ) | тыс. руб. | 24 044 | 100% | 28 535 | 100% | 11 436 | 100% | 4 729 | 100% | 5 621 | 100% |
| 10 | Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Покупка тепловой энергии | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Поступление тепловой энергии с сеть | тыс. Гкал | 12,86 | - | 9,52 | - | 5,02 | - | 2,23 | - | 2,23 | - |
| 13 | Потери тепловой энергии в сети | тыс. Гкал | 0,17 | - | 0,58 | - | 0,00 | - | 0,23 | - | 0,09 | - |
| | | % | 1,3% | - | 6,1% | - | 0,0% | - | 10,3% | - | 4,0% | - |
| 14 | Объем отпуска тепловой энергии из сетей | тыс.Гкал | 12,69 | - | 8,94 | - | 5,02 | - | 2,00 | - | 2,14 | - |
| 16 | Тариф на тепловую энергию из сети | руб./Гкал | | | | | | | | | | |
| 16.1 | - значение | руб./Гкал | 1 895,13 | - | 3 193,52 | - | 2 277,55 | - | 2 364,36 | - | 2 630,23 | - |
| 16.2 | утвержденный тариф на 1 п/г | руб./Гкал | 1 895,13 | - | 3 193,52 | - | 2 277,55 | - | 2 364,36 | - | 2 630,23 | - |
| 16.3 | утвержденный тариф на 2 п/г | руб./Гкал | 1 895,13 | - | 3 193,52 | - | 2 277,55 | - | 2 364,36 | - | 2 630,23 | - |

Продолжение таблицы

| № | Наименование | Ед. изм | 11 | | 12 | | 2.1 | |
|---|---|-----------|---|-----------------|------------------------|-----------------|---|-----------------|
| | | | ООО "Специализированная компания автотехники - база" | | ООО "ТехСтрой" | | ОАО "РЖД" в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД" | |
| | | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | |
| | | | - | | - | | - | |
| | | | абсолютное значение | удельный вес | абсолютное значение | удельный вес | абсолютное значение | удельный вес |
| | Операционные (подконтрольные) расходы | | | | | | | |
| | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс. руб. | н/д | н/д | 86 | 1% | н/д | н/д |
| | Расходы на ремонт ОС | тыс. руб. | н/д | н/д | 0 | 0% | н/д | н/д |
| | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | н/д | н/д | 3 401 | 34% | н/д | н/д |
| | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | н/д | н/д | 115 | 1% | н/д | н/д |
| | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | тыс. руб. | н/д | н/д | 0 | 0% | н/д | н/д |
| | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | н/д | н/д | 0 | 0% | н/д | н/д |
| | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | н/д | н/д | 0 | 0% | н/д | н/д |
| | Лизинговый платеж | тыс. руб. | н/д | н/д | 0 | 0% | н/д | н/д |
| | Арендная плата | тыс. руб. | н/д | н/д | 0 | 0% | н/д | н/д |
| | Другие расходы | тыс. руб. | н/д | н/д | 0 | 0% | н/д | н/д |
| 1 | ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 5 870 | 48% | 3 602 | 36% | 4 348 | 6% |
| | Неподконтрольные расходы | | | | | | | |
| | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | 37 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Арендная плата | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Концессионная плата | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | тыс. руб. | 139 | 1% | 0 | 0% | 94 | 0% |
| | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 678 | 5% | 1 006 | 10% | 373 | 0% |
| | Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Амортизация ОС и нематериальных активов | тыс. руб. | 155 | 1% | 1 275 | 13% | 453 | 1% |
| | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| 2 | ИТОГО неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 009 | 8% | 2 282 | 23% | 920 | 1% |

| № | Наименование | Ед. изм | 11 | | 12 | | 2.1 | |
|------|---|-----------|---|-----------------|------------------------|-----------------|---|-----------------|
| | | | ООО "Специализированная компания автотехники - база" | | ООО "ТехСтрой" | | ОАО "РЖД" в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД" | |
| | | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | | поставка ТЭ | |
| | | | - | | - | | - | |
| | | | абсолютное значение | удельный вес | абсолютное значение | удельный вес | абсолютное значение | удельный вес |
| | | | | | | | | |
| | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов | | | | | | | |
| | Расходы на топливо | тыс. руб. | 4 002 | 32% | 3 137 | 31% | 0 | 0% |
| | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 1 006 | 8% | 695 | 7% | 196 | 0% |
| | Расходы на тепловую энергию | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 71 197 | 93% |
| | Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 55 | 0% | 4 | 0% | 0 | 0% |
| | Расходы на теплоноситель | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| | Внепроизводственные расходы - подпитка теплосетей | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| 3 | ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов | тыс. руб. | 5 064 | 41% | 3 836 | 38% | 71 393 | 93% |
| | | | | | | | | |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 389 | 3% | 329 | 3% | 289 | 0% |
| | | | | | | | | |
| 9 | Итого необходимая валовая выручка (НВВ) | тыс. руб. | 12 332 | 100% | 10 049 | 100% | 76 950 | 100% |
| 10 | Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов: | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Покупка тепловой энергии | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Поступление тепловой энергии с сеть | тыс. Гкал | 5,23 | - | 3,95 | - | 40,30 | - |
| 13 | Потери тепловой энергии в сети | тыс. Гкал | 0,26 | - | 0,00 | - | 0,05 | - |
| | | % | 5,0% | - | 0,0% | - | 0,1% | - |
| 14 | Объем отпуска тепловой энергии из сетей | тыс.Гкал | 4,96 | - | 3,95 | - | 40,25 | - |
| 16 | Тариф на тепловую энергию из сети | руб./Гкал | | | | | | |
| 16.1 | - значение | руб./Гкал | 2 484,19 | - | 2 545,30 | - | 1 911,66 | - |
| 16.2 | утвержденный тариф на 1 п/г | руб./Гкал | 2 484,19 | - | 2 545,30 | - | 1 911,66 | - |
| 16.3 | утвержденный тариф на 2 п/г | руб./Гкал | 2 484,19 | - | 2 545,30 | - | 1 911,66 | - |

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

За рассматриваемый период 2021-2023 г. плата за подключение к системе теплоснабжения в г. Сургуте регулирующим органом была установлена для трех организаций:

- ООО "Сургутские городские электрические сети" (на 2021-2023 гг.);
- СГМУП "Городские тепловые сети" (на 2021-2023 гг.);
- ООО "Газпром энерго" (на 2023 г.).

Из основных изменений за указанный период можно отметить отмену с 2022 г. разделения платы по подключаемой нагрузке потребителя.

Утвержденный размер платы за подключение к системе теплоснабжения в г. Сургуте за 2021-2023 гг. представлен в следующей таблице.

Таблица 11.8 – Плата за подключение в расчете на единицу мощности в г. Сургуте в 2021-2023 г. (без НДС), тыс. руб./Гкал/ч

| Наименование/номер ТСО | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 4 |
|--|---|---|---|--|---|--|--|
| | ООО "Сургутские городские электрические сети" | | | СГМУП "Городские тепловые сети" | | | ООО "Газпром энерго" |
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2021 | 2022 | 2023 | 2023 |
| - период действия | 01.01.2021-31.12.2021 | 01.01.2022-31.12.2022 | 01.01.2023-31.12.2023 | 01.01.2021-31.12.2021 | 01.01.2022-31.12.2022 | 01.01.2023-31.12.2023 | 12.02.2023-31.12.2023 |
| - плата при подключении нагрузки потребителей, которая не превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности | | | | | | | |
| - проведение мероприятий по подключению | - | - | - | 24,10 | - | - | - |
| - создание /реконструкция тепловых сетей, в т.ч.: | - | - | - | - | - | - | - |
| - надземная (наземная) прокладка | - | - | - | - | - | - | - |
| - подземная прокладка | - | - | - | - | - | - | - |
| канальная прокладка | - | - | - | - | - | - | - |
| бесканальная прокладка | 364,96 | - | - | 12 841,57 | - | - | - |
| 50-250 мм | 364,96 | - | - | 12 841,57 | - | - | - |
| - создание /реконструкция тепловых пунктов | 0,00 | - | - | 0,00 | - | - | - |
| - налог на прибыль | 0,00 | - | - | 0,00 | - | - | - |
| - плата при подключении нагрузки потребителей, которая превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения | - | - | - | - | - | - | - |
| - проведение мероприятий по подключению | - | - | - | 31,54 | - | - | - |
| - создание /реконструкция тепловых сетей, в т.ч.: | - | - | - | 0,00 | - | - | - |
| - создание /реконструкция тепловых пунктов | - | - | - | 0,00 | - | - | - |
| - налог на прибыль | - | - | - | 0,00 | - | - | - |
| - плата за подключение при наличии технической возможности подключения (тыс. руб./Гкал/ч) | - | - | - | - | - | - | - |
| - проведение мероприятий по подключению | - | - | - | - | 9,87 | 122,25 | 260,71 |
| - создание /реконструкция тепловых сетей, в т.ч.: | - | - | - | - | - | - | - |
| - надземная (наземная) прокладка | - | - | - | - | - | - | - |
| - подземная прокладка | - | - | - | - | - | - | - |
| канальная прокладка | - | - | - | - | 9 156,52 | - | - |
| до 250 мм | - | - | - | - | 9 156,52 | 12 200,55 | - |
| бесканальная прокладка | - | 59,98 | 230,96 | - | - | - | - |
| до 250 мм | - | 59,98 | 230,96 | - | - | 9 248,79 | - |
| - создание /реконструкция тепловых пунктов | - | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - |
| - налог на прибыль | - | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - |
| реквизиты документов | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 08.12.2020 №83-нп | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 23.11.2021 №81-нп | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 №75-нп | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 15.12.2020 №110-нп | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 07.12.2021 №98-нп | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 13.12.2022 №125-нп | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 26.01.2023 №4-нп |

Из таблицы видно, что:

• **на 2022 г.:**

○ по ООО «СГЭС»:

- плата в 2022 г. состоит только из платы за создание/реконструкцию сетей бесканальной прокладки диаметром до 250 мм. Плата в 2022 г. сократилась на 84% с 365 до 60 тыс. руб./Гкал/ч.

○ по СГМУП «ГТС»:

- плата за проведение мероприятий по подключению снизилась на 59-69% с 24 (32) до 10 тыс. руб./Гкал/ч;

- плата за создание/ реконструкцию тепловых сетей (подземная канальная прокладка, до Ду250 мм) – снизилась на 29% с 12 842 до 9 157 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) – 9 249 тыс. руб./Гкал/ч.

• **на 2023 г.:**

○ по ООО «СГЭС»:

- плата в 2023 г. состоит только из платы за создание/реконструкцию сетей бесканальной прокладки диаметром до 250 мм. Плата в 2023 г. возросла в 3,9 раза до 231 тыс. руб./Гкал/ч.

○ по СГМУП «ГТС»:

- плата за проведение мероприятий по подключению возросла в 12,4 раза до 122 тыс. руб./Гкал/ч;

- плата за создание/ реконструкцию тепловых сетей (подземная канальная прокладка, до Ду250 мм) – возросла на 33,2% до 12 201 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) – 9 249 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.

Кроме того в конце 2022 г. для ООО «СГЭС» установлена плата за подключение потребителей к системам теплоснабжения в индивидуальном порядке.

Данные об установленной в индивидуальном порядке плате за подключение представлены в следующей таблице.

Таблица 11.9 - Плата за подключение, установленная в индивидуальном порядке в г. Сургуте за 2021-2023 гг. (без НДС), тыс. руб.

| № | Наименование | Ед. изм. | 1 |
|--------|--|------------------|---|
| | | | ООО "Сургутские городские электрические сети" |
| | Объект капитального строительства ООО Специализированный застройщик "Домостроительный комбинат-1" | | |
| 1. | Плата за подключение при отсутствии технической возможности подключения (тыс. руб./Гкал/ч) | тыс. руб. | 78 510,63 |
| 2. | Расходы на проведение мероприятий по подключению | тыс. руб. | 0 |
| 2.1. | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./Гкал/ч | 0 |
| 2.2. | Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя | Гкал/ч | 14,993 |
| 3. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе: | тыс. руб. | 23 659,42 |
| 3.1. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе: | тыс. руб. | 23 659,42 |
| 3.1.1. | - надземная (наземная) прокладка | тыс. руб. | 0 |
| | 50-250 мм | тыс. руб. | - |
| | 251-400 мм | тыс. руб. | - |
| 3.1.2. | - подземная прокладка | тыс. руб. | 23 659,42 |
| | канальная прокладка | тыс. руб. | 0 |
| | 50-250 мм | тыс. руб. | - |
| | 300 мм | тыс. руб. | 0 |
| | 251-400 мм | тыс. руб. | - |
| | бесканальная прокладка | тыс. руб. | 23 659,42 |
| | 50-250 мм | тыс. руб. | - |
| | 300 мм | тыс. руб. | 23 659,42 |
| | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов | тыс. руб. | 0 |
| | Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе: | тыс. руб. | 54 851,21 |
| | Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе: | тыс. руб. | 54 851,21 |
| | II очередь котельная по ул. Крылова, д. 55/2 | тыс. руб. | 54 851,21 |
| | Развитие существующих источников тепловой энергии | тыс. руб. | 0 |
| | Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | тыс. руб. | 0 |
| | Расходы на развитие тепловых пунктов | тыс. руб. | 0 |
| 4. | Налог на прибыль | тыс. руб./Гкал/ч | 0 |
| | реквизиты документов | - | Приказ РСТ ХМАО-Югра от 27.12.2022 №135-нп |

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

За период 2021-2023 гг. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Сургуте регулирующим органом не установлена.

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

12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2024 г. уточнены основные проблемы в системах теплоснабжения города, которые имеют техническую, экономическую и организационную направленность.

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

С момента утверждения действующей схемы теплоснабжения Сургута в 2013 году и актуализации в 2020, 2021, 2022 годах описанные в ней проблемы теплоснабжения сохранили свою актуальность. В первую очередь это относится к следующим проблемам:

- вынужденная корректировка температурного графика центрального качественного регулирования СГРЭС-1 и СГРЭС-2 с 75°C до 82°C (соответствует $t_{н.в.}$ - 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 (34...100%), 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, №7, №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 теплоснабжения объекта, что может приводить к снижению качества в обслуживании теплосетевых объектов (с возникновением соответствующих рисков) и нежелательному росту тарифов для конечных потребителей.

Необходимость временного перевода существующих и перспективных объектов, расположенных в мкр. 31А г. Сургута, с источника теплоснабжения СГРЭС-1 на источник теплоснабжения СГРЭС-2 с устройством резервирующей перемычки в тепловой камере

УТ1 для высвобождения тепловой нагрузки в размере 12,594 Гкал/ч и возможности подключения перспективных объектов капитального строительства, расположенных в зоне действия теплового источника СГРЭС-1 до реализации мероприятий ООО «СГЭС» в части реконструкции тепловых сетей от СГРЭС-1 с увеличением диаметра от П-3 (Нефтеюганское ш.) до ПКТС с Ду1000 на Ду1200 и технического перевооружения пиковой котельной тепловых сетей (ПКТС) с заменой существующих перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты, обеспечивающих снятие технических ограничений подключения к системе теплоснабжения от теплоисточника СГРЭС-1 с выполнением гидравлического расчета от источника ГРЭС-2 до узла врезки на существующие объекты: «Здание лечебно-диагностического корпуса клинического перинатального центра на 315 коек», «Здание хозяйственного и пищевого блока»

Отсутствие источника финансирования для выполнения мероприятий по проектированию и строительству отдельного выхода сетей теплоснабжения из котельной по существующему коридору с устройством ИТП для нужд ГВС и автоматизированных узлов управления на нужды ТС двух капитальных 5-ти этажных домов в п. Таежный для перевода потребителей на закрытую схему ГВС.

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

Гидравлические режимы работы системы теплоснабжения, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного

потребителя, определены с помощью теплогидравлических расчетов, выполнены с использованием программно-расчетного комплекса Zulu Thermo. После выполненных теплогидравлических расчетов построены пьезометрические графики.

По результатам расчёта определены участки тепловой сети, имеющие дефицит пропускной способности. В таблице 1.80 представлен расчет балансов пропускной способности выпусков источников тепловой энергии.

Источники, имеющие дефицит пропускной способности тепловых сетей в районе выпуска из котельной:

- Котельная №5 п. Дорожный СГМУП «ГТС» (выпуск отопления);
- Котельная №21 п. Звездный СГМУП «ГТС»;
- Котельная №23 Ледовый дворец СГМУП «ГТС»;
- Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»;
- Котельная №27 Набережный 17 СГМУП «ГТС»;
- Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС» (выпуск отопления);
- Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС» (выпуск отопления);
- Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»;
- Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»;
- Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»;
- Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»;
- Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз».

Для данных источников требуется замена участков тепловых сетей с увеличением диаметра для повышения пропускной способности.

Помимо выпусков из источников тепловых сетей имеются дефициты пропускной способности на магистральных, квартальных сетях. Данные участки представлены в электронной модели.

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.

1. Оценка существующей пропускной способности магистральной тепловой сети «СГРЭС-1 – ПКТС» и внутренних трактов сетевой воды теплоисточников СГРЭС-1 и ПКТС с учетом имеющихся ограничений и допустимых характеристик оборудования

Анализ оборудования теплофикационного комплекса СГРЭС-1

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

Проектная схема трубопроводов внутреннего тракта сетевой воды СГРЭС-1 (до выполнения реконструкции в 2011 году) имела максимальную пропускную способность равную 8500...8700 т/ч (не зависимо от числа включенных сетевых насосов и включения в работу ПСГ блока 12).

При данном расходе циркуляции 8500...8700 т/ч максимальный отпуск тепловой энергии от СГРЭС-1 на город составлял не более 464...475 Гкал/ч (при $T_{н.в.} = - 23,00^{\circ}\text{C}$) и 358...366 Гкал/ч (при $T_{н.в.} = - 43,00^{\circ}\text{C}$).

Выводы по теплофикационному комплексу теплоисточника СГРЭС-1:

1). Проектная схема теплофикационного комплекса теплоисточника СГРЭС-1 для вывода тепломагистрали 2Ду1200 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» имела резерв по тепловой мощности и величине пропускной способности внутреннего тракта сетевой воды (по условию максимального расхода циркуляции 8500...8700 т/ч) по отношению к существующей подключенной нагрузке (по состоянию на 01.09.2018 года):

- резерв по увеличению циркуляции $(8700 - 7900) = 800$ т/ч (+10%);
- резерв по максимальному отпуску тепловой энергии от СГРЭС-1 при $T_{н.в.} = - 23,00^{\circ}\text{C}$ $283,3$ Гкал/ч (+31,37%).

2). Запертая тепловая мощность СГРЭС-1 проектной схемы теплофикационного комплекса теплоисточника СГРЭС-1 для вывода тепломагистрали 2Ду1200 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» по условию максимальной пропускной способности внутреннего тракта сетевой воды 8500...8700 т/ч составляет 228 Гкал/ч.

3). После выполнения в 2011 году реконструкции схемы внутреннего тракта сетевой воды СГРЭС-1 по проекту ЗАО «ПИЦ УралТЭП» 03.060.07.00-10 «Сургутская ГРЭС-1. Увеличение пропускной способности трубопроводов СГРЭС-1 существующей СЦТ», с увеличением пропускной способности, появилась возможность увеличить отпуск тепловой энергии на город по отношению к существующей подключенной нагрузке (по состоянию на 01.09.2018 года):

- увеличение циркуляции $(11000 - 7900) = 3100$ т/ч (+39%);
- увеличение максимального отпуска тепловой энергии от СГРЭС-1 при $T_{н.в.} = - 23,00^{\circ}\text{C}$ $(600,8 - 431,5) = 169,3$ Гкал/ч (+39%).

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/см², 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 тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» и(или) выполнения работ по техническому перевооружению внутреннего тракта сетевой воды ПКТС недопустимо, т.к. это может привести к полному «обвалу» гидравлического режима СЦТ Центрального жилого района города Сургута.

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

- головного участка тепломагистрали 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 тепломагистрали 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 тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС».

Для увеличения пропускной способности тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм с 2007 года была увеличена температура в подающем трубопроводе на выходе с СГРЭС-1 с $T1_{\text{СГРЭС-1}} = 750^{\circ}\text{C}$ до $T1_{\text{СГРЭС-1}} = 820^{\circ}\text{C}$ в диапазоне температур наружного воздуха $T_{\text{н.в.}} = -7,66...0,00^{\circ}\text{C}$.

Повышение температуры $T1_{\text{СГРЭС-1}}$ до 820°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 $T_{\text{н.в.}} = -7,66...0,00^{\circ}\text{C}$.

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

Третья группа потребителей: не имеет перетопы.

Применительно ко второй группе потребителей избыточный отпуск теплоты (перетоп) в диапазоне температур наружного воздуха $T_{\text{н.в.}} = -7,66...-4,2(0,0)^{\circ}\text{C}$ 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 820°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 $22,140^{\circ}\text{C}$ до $24,580^{\circ}\text{C}$, 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 температуры внутреннего воздуха в отапливаемых помещениях.

После выполнения мероприятий по увеличению пропускной способности тепломагистрали $2\text{Ду}1200/1000$ 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 1120°C до 1130°C ... 1420°C в диапазоне температур наружного воздуха от минус 230°C до минус 430°C ;
- перекачки обратной сетевой воды от потребителей Центрального жилого района на СГРЭС-1 и снижения давления в обратном трубопроводе вывода тепловой сети на город до $2,0$ кгс/см² в течении всего отопительного сезона;
- автоматического поддержания постоянных давлений в подающем и обратном трубопроводах и расчетных значений располагаемых напоров $dP = (P1 - P2) = (80 - 20) =$

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

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

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

Установленная тепловая мощность пиковой котельной тепловых сетей (ПКТС) составляет - 350 Гкал/ч. Фактическая пиковая тепловая мощность ПКТС для теплоснабжения города Сургута составляет 280...287 Гкал/ч и имеет резерв по отношению к существующей подключенной нагрузке (по состоянию на 2021 год) равный 82,59 Гкал/ч (+ 27,84 %).

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

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

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

Для режима с увеличением давления в подающем трубопроводе на выходе из стены главного корпуса до $P1_СГРЭС-1 = 16,0$ кгс/см² 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 фактическое значение 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 тепломагистральной 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» и внутреннего тракта сетевой воды ПКТС

1). Подающий трубопровод тепломагистральной 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 тепломагистральной 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» составляют 7750...7890 т/ч, т.е. превышают максимальную пропускную способность обратного трубопровода 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 тепломагистральной 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 оборудования теплофикационного комплекса СГРЭС-2

Подключенная тепловая нагрузка к выводу тепломагистральной «СГРЭС-2 – ВЖР»:

- Существующая суммарная договорная нагрузка к выходным коллекторам СГРЭС-2 вывода 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» на город (при Тн.в. = - 43,00С, максимальном

водоразборе на ГВС, с учетом 5% тепловых потерь на инфильтрацию и $K = 1,48$ на тепловые потери в циркуляционных контурах ГВС) составляет – 210,114 Гкал/ч (с учетом вновь подключенных объектов на 01.09.2018 года).

Выводы по теплофикационному комплексу теплоисточника СГРЭС-2:

1). Ввод в эксплуатацию в 2009 году второго тепловывода от СГРЭС-2 позволяет обеспечить выдачу полной (проектной) тепловой мощности равной 410,5 Гкал/ч на Восточный жилой район с проектными значениями давлений сетевой воды на выходе из станции $P1/P2 = 16,0/3,0$ кгс/см².

2). Теплоисточник СГРЭС-2 имеет резерв по тепловой мощности и величине пропускной способности внутреннего тракта сетевой воды (по условию максимального расхода циркуляции 5 130 т/ч) по отношению к существующей подключенной нагрузке (по состоянию на 01.09.2019 года):

- резерв по увеличению циркуляции $(5\ 130 - 3\ 250) = 1\ 890$ т/ч (+37%);
- резерв по тепловой мощности 47,964 Гкал/ч (+9,54 %).

3). Теплоисточник СГРЭС-2 на настоящий момент не имеет ограничений по гидравлическому режиму и отпуску теплоты и обладает требуемым резервом для нужд теплоснабжения города Сургута до 2020...2025 года.

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 820С.

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 $T1_{\text{СГРЭС-2}} = 820\text{С}$ в диапазоне температур наружного воздуха $T_{н.в.} = -7,66...0,00\text{С}$ 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 P_2 и P_4 в обратных трубопроводах на вводах магистральной тепловой сети и на выводах распределительной тепловой сети отопления для ЦТП составляют:

- ЦТП-54: $P_2 \leq 4,45$ кгс/см², $P_4 \leq 4,90$ кгс/см²;
- ЦТП-58: $P_2 \leq 3,81$ кгс/см², $P_4 \leq 4,34$ кгс/см²;
- ЦТП-61: $P_2 \leq 4,27$ кгс/см², $P_4 \leq 4,75$ кгс/см².

В случае превышения давления P_2 на выходе из ЦТП более указанных значений у части потребителей давление в обратном трубопроводе местной системы отопления будет равно максимально допустимому значению $P_{4_макс} = 6,0$ кгс/см² 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 $T_{н.в.} = -7,660^{\circ}\text{C}$ 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 820°C в диапазоне температур наружного воздуха $T_{н.в.} = -7,66...0,00^{\circ}\text{C}$;
- включении трех насосов в группе ПН-1...ПН-4 в перекачивающей насосной станции ПНС при расходах более 3300...3350 т/ч.

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

- среднее за сутки (базовое значение) $G_{1_СГРЭС-2_ср_сут} = 3\,000,30$ т/ч или 100%;
- минимальное часовое $G_{1_СГРЭС-2_мин} = 2507,05$ т/ч или 83,56%;
- максимальное часовое $G_{1_СГРЭС-2_макс} = 3455,75$ 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

$T1_{\text{СГРЭС-2}} = 750\text{С}$ до $T1_{\text{СГРЭС-2}} = 820\text{С}$ в диапазоне температур наружного воздуха $T_{\text{н.в.}} = -7,66 \dots 0,00\text{С}$.

Повышение температуры $T1_{\text{СГРЭС-2}}$ до 820С 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 $95-700\text{С}$ распределительных тепловых сетей).

Первая группа потребителей имеет перетоп во всем диапазоне температур наружного воздуха с $T_{\text{н.в.}} = -7,66 \dots 0,00\text{С}$.

Вторая группа потребителей имеет перетоп в диапазоне температур наружного воздуха от $T_{\text{н.в.}} = -7,66 \dots -4,2(0,0)0\text{С}$ (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 $T_{\text{н.в.}} = -7,66 \dots -4,2(0,0)0\text{С}$ происходит в связи с невозможностью работы корректирующих насосов с производительностью менее $10 \dots 15\%$ 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 $T_{\text{н.в.}} = -7,66^{\circ}\text{С} \dots -4,2^{\circ}\text{С} \dots +0,00^{\circ}\text{С}$ составляет:

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

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

Выводы:

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

2). Второе повышение температуры $T1_{\text{СГРЭС-2}}$ для нижней срезки температурного графика в 2010 году с $75,0^{\circ}\text{C}$ 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 $70,0...92,5^{\circ}\text{C}$ для режима в точке излома температурного графика при $T_{\text{н.в.}} = -4,2^{\circ}\text{C}$.

Оценка дальнейшего увеличения температуры $T1_{\text{СГРЭС-2}}$ в подающем трубопроводе на выходе из СГРЭС-2 более 820°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 т/ч) или на $435 \text{ м}^3/\text{ч}$ (424 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 720×426 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 быстродействующий сбросной клапан на всасывающем коллекторе насосной.

Выводы по перекачивающей насосной станции ПНС

1). Фактически при расходах циркуляции более $3535 \text{ м}^3/\text{ч}$ (3362 т/ч) и работе двух насосов в группе ПН-1...ПН-4 в перекачивающей насосной станции ПНС-1 она уже не может обеспечивать поддержание постоянного заданного значения давления в обратном

трубопроводе тепломагистрали 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» со стороны города
равного $P_{21_ПНС-1} = 1,10 \pm 0,10$ кгс/см².

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 P_4 на вводах у наиболее неблагополучных потребителей выше максимально допустимых значений по механической прочности ($P \geq 6,0$ кгс/см²).

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 350/470НА-355 ниже допустимого кавитационного запаса ($NPSH = 7,34$ 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 $T_{н.в.} = -7,660^{\circ}\text{C}$ 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 820°C в диапазоне температур наружного воздуха $T_{н.в.} = -7,66...0,00^{\circ}\text{C}$
- 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 $P_{1_СГРЭС-2}$ с 10,5 кгс/см² до 16,0 кгс/см² 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 $G_2 > 3600...3650$ 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/см²;

- быстродействующий клапан БКС: $4,2 \pm 0,1$ кгс/см².

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 м³/ч (384,6 л/с).

Примечание: требуемая расчетная величина сброса для существующей подключенной нагрузки должна быть не менее 850...900 м³/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 м³/ч (444,4...500 л/с).

Примечание: фактическая величина сброса для двух клапанов установленных 1 и 3 секциях коллектора Ду800 мм составит 2770 м³/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 ($t = 2$ сек) это приведет к понижению давления в общем напорном коллекторе $d820 \times 9,0$ мм сетевых насосов с $10,0 \dots 12,5$ кгс/см² до $6,5 \dots 7,5$ кгс/см², 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 $d820 \times 9,0$ мм);
- в группе ПСН-10...ПСН-13 (второй тепловывод $d820 \times 9,0$ 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 $820 \times 9,0$ мм (длиной не более 15 м);

- слияние подающих трубопроводов от двух тепловыводов в точке подключения к тепломагистрали $2Dy1000/800$ 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 $1,0 \dots 1,5$ 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 гидромuft Voith Turbo 650 SVTLs 21.2 (Германия), что исключает резкие скачки давления при работе схемы АВР.

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

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

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

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

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

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

- технологическая защита (ТЗ) по параметру «Внезапное повышение давления в обратном трубопроводе» при аварийном отключении работающих перекачивающих насосов (одного, нескольких или всех) в перекачивающей насосной станции с целью защиты оборудования ПНС (коллектора и корпуса насосов) и потребителей города от внезапного повышения давления в обратном трубопроводе на базе быстродействующего сбросного клапана БКС в ПНС;

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

Для внедрения комплексной системы защиты требуется:

- установка нового шкафа автоматики с микропроцессорным управлением в ПНС;

- замена существующего быстродействующего сбросного клапана (БКС) прямого действия установленного на всасывающем коллекторе перекачивающей насосной станции (ПНС) на быстродействующий клапан типа Raphael серии G-60 (DN 200, PN25, Kv = 670 м³/ч, Tr = -290С...+900С, 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 авария 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 м³/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 раздле 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» расщепки подающего трубопровода тепломагистрали при аварийном отключении ПНС:

- нормально открытый клапан прямого действия типа РК-1 Ду700 мм, Ру25 кгс/см², Kv = 4 900 м³/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/см², Kv = 4900 м³/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 м³/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, Uупр = 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/см²;
- 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 5,2 кгс/см²;
- давление в обратном трубопроводе 3,0 кгс/см²;
- располагаемый напор 2,2 кгс/см².

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

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

- обратного трубопровода 1д820х9,0 мм от до наружной ограды промплощадки до общего всасывающего коллектора d1020х10,0 мм (в районе всаса насосов ТНЛ-1...ТНЛ-2);
- подающего трубопровода 1д530х8,0 мм от до наружной ограды промплощадки до общего напорного коллектора d1020х10,0 мм группы насосов ТНП-1...ТНП-4 и ТНЛ-1...ТНЛ-2.

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

1) Существующий обратный трубопровод 1820х9,0 мм тепломагистрали «СГРЭС-2 – Промзона» проложенный совместно с трубопроводами 21200х12,0 мм тепломагистрали «СГРЭС-1 – ПКТС» на всей территории промплощадки СГРЭС-1 должен быть заменен на новый такого же диаметра по условию превышения срока службы более 25 лет.

2) Подающий трубопровод 1530х8,0 мм связи с СГРЭС-2 тепломагистрали «СГРЭС-2 – Промзона» проложенный на эстакаде совместно с газопроводами от ГРП к второй очереди СГРЭС-1 должен вынесен на отдельную эстакаду, т.к. при возникновении гидравлических ударов при аварийной ситуации это может привести к непредсказуемым последствиям.

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

При рабочем давлении в общем напорном коллекторе 1020x10,0 мм группы насосов ТНП-1...ТНП-4 и ТНЛ-1...ТНЛ-2 равном $P = 8,5 \dots 9,5$ кгс/см² подающий трубопровод тепломагистрالي «СГРЭС-2 – Промзона» с существующим давлением $P = 4,6 \dots 5,2$ кгс/см² (в трубопроводах тепломагистрالي по ул.Энергостроителей) и его существующим ветхим состоянием может не выдержать увеличения давления до $P = 8,5 \dots 9,5$ кгс/см², что может вместо требуемого резервирования создать новую аварийную ситуацию.

Вывод: схема резервирования СГРЭС-1 и СГРЭС-2 через тепломагистрالي «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 (ГРЭС-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 тепломагистрالي 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-SX/E1-FC с отечественными электродвигателями типа АДЧР-650-6.0-4У1 P1 ($U = 6,0$ кВ, I

= 77А, $n = 1\,485$ об/мин, $N_{эл.дв.} = 630$ 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 $1\,d820 \times 9,0$ 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 $1\,d820 \times 9,0$ 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 $21020 \times 9,0$ мм на $21220 \times 10,0$ 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 м³/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 снижения внутренней шероховатости трубопровода и повышения надежности.

Данная перекладка участка подающего трубопровода d1220x10 мм позволит обеспечить подключение дополнительно тепловой нагрузки в зоне теплоснабжения ПКТС в количестве + 10,5 Гкал/ч.

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°С до расчетного значения равного 75,0°С (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/см² до 16,0 кгс/см² и перекладкой трубопроводов тепломагистрالی 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 тепломагистрالی 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» рекомендуется выполнить снижение температуры T1_СГРЭС-2 для нижней срезки температурного графика с 82,0°С до расчетного значения равного 75,0°С (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 тепломагистрالی 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2-ВЖР» до 3800 т/ч, уже позволит произвести снижение нижней срезки температурного графика с 82,0°С до расчетного значения равного 75,0°С.

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

1) Существующий подающий трубопровод 1Ду800 мм проложенный совместно с трубопроводами 2Ду1200 мм тепломагистрالی «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 тепломагистрالی «СГРЭС-1 – ПКТС» и для тепломагистрالی «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/см²) 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 электрозадвижки Ду800 мм, Ру25 кгс/см² на новую;
- замена существующего регулирующего клапана Ду800 мм на новый дисковый регулирующий затвор.

Рекомендуемый тип дискового регулирующего затвора: Vexve BFC (Hogfors 31300CS) DN500, PN25, K_v = 15 600 м³/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.

4) Переключение тепловых нагрузок поселка Кедровый на тепломагистраль «СГРЭС-2-Промзона» 2ДУ800 в районе опоры НО-6, в связи с выводом из эксплуатации теплотрассы от здания ПРТЭЦ до поселка Кедровый

Внедрение мероприятия позволит:

- снизить общую стоимость проектных и СМР, т.к. в качестве подающего трубопровода 1Ду800 мм для новой тепломагистрали используются существующие опоры и выполняется только замена трубопровода по условию срока службы;
- существенно повысить надежность схемы теплоснабжения, т.к. выводятся из эксплуатации ветхие трубопроводы наружной тепловой сети «Промзона» (выполняется ее переключение на новую тепломагистраль «СГРЭС-1 – 18 микрорайон»);
- в главном корпусе станции вывести из эксплуатации по сроку службы (демонтируется) обратный трубопровод 1Ду500 мм тепловой сети «Промзона»;
- в главном корпусе станции полностью заменить на новый (по сроку службы) подающий трубопровод 1Ду800 мм тепловой сети «Промзона» с монтажом нового узла регулирования;
- исчезает необходимость в контроле за размораживанием трубопроводов тепловой сети «Промзона»;
- восстановить из нерабочего состояния схему аварийного резервирования тепловой сети «Промзона»;
- существующий коридор позволяет запроектировать один обратный трубопровод Ду1000 мм в створе эстакады газопроводов к второй очереди станции с использованием П-образных вертикальных компенсаторов (по основной длине трассы).

Следует отметить, что данное техническое решение может быть реализовано в перспективе с вводом в эксплуатацию тепловывода СГРЭС-1 – 18 микрорайон.

В качестве альтернативы для обеспечения возможности в аварийных режимах поставок от СГРЭС-1 тепловой энергии потребителям СГРЭС-2 и наоборот предполагается строительство переключки с узлом переключения, редуцирования и реверса между т/м

«СГРЭС-1 – ПКТС» Ду 1200 мм и «СГРЭС-2 – Промзона» Ду 800 мм. в районе ул. Энергостроителей («Теплотрасса от ограды СГРЭС-1 до ограды СГРЭС-2»).

Данные перемычки позволяют осуществлять перераспределение зон теплоснабжения источников, повышая надежность и качество теплоснабжения потребителей.

Следует отметить, что при проектировании перемычек необходимо рассмотреть вариант организации их обогрева во избежание замерзания теплоносителя при низких температурах.

В дальнейшем при возникновении ситуации резервирования одного источника другим следует учитывать факт того, что компенсация собственных нужд ГРЭС будет восполняться через перемычку за счет мощностей резервного источника.

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.

По материальной характеристике 13,27% тепловых сетей СГМУП «ГТС» имеют срок эксплуатации более 30 лет.

Износ магистральных и квартальных тепловых сетей в системе теплоснабжения от СГМУП «ГТС» составляет 60,96%. Средний срок эксплуатации всех трубопроводов составляет 19 лет. Высокий процент износа тепловых сетей может приводить к функциональным отказам на тепловых сетях. В настоящее время СГМУП «ГТС» проводит ежегодные капитальные ремонты в следствии которых износ тепловых сетей снижается, что повышает надежность теплоснабжения.

За 5 лет на тепловых сетях зафиксировано 1864 функциональных отказа, 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

За период актуализации проблемы в работе системы теплоснабжения остаются на том же уровне. Однако проведенные мероприятия оказывают благоприятный эффект на систему теплоснабжения.

13. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

13.1. Электронная карта территории города Сургут

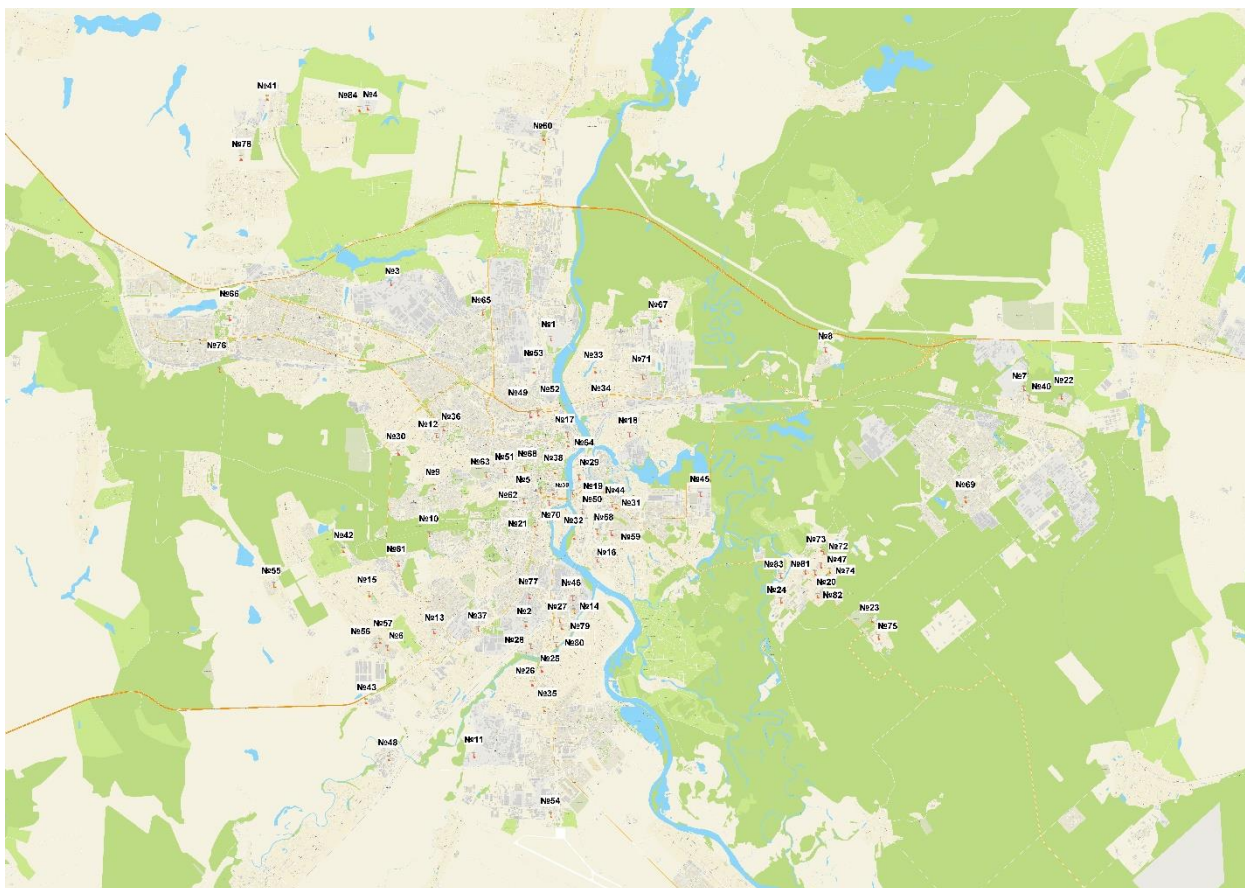


Рисунок 13.1 – Карта территории

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

Оценка загрязнения атмосферного воздуха изучаемой территории проведена по данным справки № 310-02/17-10-522(1)/2844 от 28.09.2022 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»). Качество атмосферного воздуха оценивалось в целом по городу за период 2018 – 2021 гг. Измеряемыми параметрами являлись: NO_2 .

Таблица 13.1 – Значения фоновых концентраций вредных (загрязняющих) веществ

| Загрязняющее вещество | Единица измерения | Сф | | | | | Сфс |
|--------------------------|----------------------|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | Направление ветра | | | | | |
| | | любое | С | В | Ю | З | |
| Диоксид азота | мг/м³ | 0,063 | 0,051 | 0,063 | 0,063 | 0,060 | 0,035 |
| Оксид азота | мг/м³ | 0,048 | 0,036 | 0,042 | 0,044 | 0,038 | 0,018 |

| Загрязняющее вещество | Единица измерения | Сф | | | | | Сфс |
|--------------------------|----------------------|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | Направление ветра | | | | | |
| | | любое | С | В | Ю | З | |
| Диоксид серы | мг/м³ | 0,014 | 0,016 | 0,015 | 0,013 | 0,014 | 0,005 |
| Оксид углерода | мг/м³ | 1,3 | 0,8 | 0,9 | 1,2 | 1,2 | 0,4 |

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

Основным топливом на всех источниках централизованного теплоснабжения является природный газ. В качестве резервного топлива на котельных №9, №13, №22, №23, №32, №33 и №34 применяется дизельное топливо. Виды основного, резервного топлива, используемые на источниках тепловой энергии города Сургут, а также их расход и теплотворная способность представлены в таблице ниже.

Таблица 13.2 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургут

| № п/п | Наименование источника | Основное топливо | Резервное топливо | Израсходовано топлива за год, тыс. м ³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) |
|-------|---|------------------|-------------------|---|---|
| 1 | СГРЭС-1 | газ | газ | 4737124 | 8036 |
| 2 | Котельная ПКТС | газ | - | 5187 | 8050 |
| 3 | СГРЭС-2 | газ | газ | 6544774 | 8084 |
| 4 | Котельная №1 | газ | газ | 9699 | 8050 |
| 5 | Котельная №2 | газ | газ | 16981 | 8050 |
| 6 | Котельная №3 | газ | газ | 22480 | 8050 |
| 7 | Котельная №5 | газ | дизель | 2185 | 8050 |
| 8 | Котельная №6 | газ | - | 1570 | 8050 |
| 9 | Котельная №7 | газ | - | 1686 | 8050 |
| 10 | Котельная №9 | газ | дизель | 1049 | 8050 |
| 11 | Котельная №13 | газ | дизель | 1711 | 8050 |
| 12 | Котельная №14 | газ | - | 19022 | 8050 |
| 13 | Котельная №21 | газ | - | 1165 | 8050 |
| 14 | Котельная №22 "Олимпия" | газ | дизель | 519 | 8050 |
| 15 | Котельная №23 "Ледовый Дворец" | газ | дизель | 1018 | 8050 |
| 16 | Котельная №24 "Нефтяник" | газ | - | 318 | 8050 |
| 17 | Котельная №25 п. Лесной | ЭЭ | - | 734 | 860 |
| 18 | Котельная №26 "Набережный" | газ | - | 551 | 8050 |
| 19 | Котельная №27 "Набережный" | газ | - | 234 | 8050 |
| 20 | Котельная №28 п. Юность | газ | - | 2139 | 8050 |
| 21 | Котельная №29 п. Таежный | газ | - | 649 | 8050 |
| 22 | Котельная №30 п. Лунный | газ | - | 1658 | 8050 |
| 23 | Котельная №32 п. Снежный | газ | дизель | 63 | 8050 |
| 24 | Котельная №33 п. Снежный | газ | дизель | 729 | 8050 |
| 25 | Котельная №34 Крылова, 40 | газ | дизель | 120 | 8050 |
| 26 | Котельная №35 Спортивное (законсервирована) | газ | - | 0 | 0 |
| 27 | Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз» | газ | - | 203 | 8012 |

| № п/п | Наименование источника | Основное топливо | Резервное топливо | Израсходовано топлива за год, тыс. м ³ | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) |
|----------|---|---------------------|----------------------|---|---|
| 28 | Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз» | газ | - | 1014 | 8012 |
| 29 | Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз» | газ | - | 392 | 8020 |
| 30 | Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз» | газ | - | 2123 | 8010 |
| 31 | Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз» | газ | - | 417 | 8012 |
| 32 | Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз» | газ | - | 901 | 8012 |
| 33 | Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз» | газ | - | 578 | 8012 |
| 34 | Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз» | газ | - | 1550 | 8012 |
| 35 | Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз» | газ | - | 4060 | 8012 |
| 36 | Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз» | газ | - | 4496 | 8012 |
| 37 | Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз» | газ | - | 808 | 8012 |
| 38 | Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз» | газ | - | 1618 | 8015 |
| 39 | Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз» | газ | - | 193 | 8012 |
| 40 | Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз» | газ | - | 822 | 8012 |
| 41 | Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз» | газ | - | 3962 | 8012 |
| 42 | Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз» | газ | - | 609 | 8031 |
| 43 | Котельная К-45 | газ | - | 20019 | 8034 |
| 44 | Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | газ | - | 302 | 8034 |
| 45 | Котельная ООО «Газпром энерго» | газ | - | 5145 | 8075 |
| 46 | Котельная АО «Аэропорт Сургут» | газ | - | 2060 | 8050 |
| 47 | Котельная СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | газ | - | 2617 | 8051 |
| 48 | Котельная ООО УК «СЗТК» | газ | - | 1738 | 8050 |
| 49 | Котельная ООО «ТВС- сервис» | газ | - | 761 | 8050 |
| 50 | Котельная АО «Горремстрой» | газ | - | 226 | 8050 |
| 51 | Котельная ООО «Технические системы» | газ | - | 310 | 8071 |
| 52 | Котельная ООО «СКАТ- База» | газ | - | 626 | 8050 |
| 53 | Котельная ООО «ТехСтрой» | газ | - | 213 | 8190 |

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

| № п/п | Наименование котельной | Тип котла | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | Топливо | Наименование ИЗАВ | Высота ИЗАВ, м | Диаметр ИЗАВ, м |
|-------|------------------------|-----------------------------|------------------------|----------------------------|---------------|-------------------|----------------|-----------------|
| 1 | Сургутская ГРЭС-1 | ТГМ-104 | 670 т/ч | 903,00 | газ | ДТ1 | 200 | 11 |
| | | ТГМ-104 | 670 т/ч | | газ | | | |
| | | ТГ-104 | 670 т/ч | | газ | | | |
| | | ТГ-104 | 670 т/ч | | газ | ДТ2 | 200 | 11 |
| | | ТГ-104 | 670 т/ч | | газ | | | |
| | | ТГ-104 | 670 т/ч | | газ | | | |
| | | ТГ-104 | 670 т/ч | | газ | ДТ3 | 200 | 11 |
| | | ТГ-104 | 670 т/ч | | газ | | | |
| | | ТГ-104 | 670 т/ч | | газ | | | |
| | | ТГ-104 | 670 т/ч | | газ | ДТ4 | 200 | 11 |
| | | ТГ-104 | 670 т/ч | | газ | | | |
| | | ТГ-104 | 670 т/ч | | газ | | | |
| | | ТГ-104 | 670 т/ч | | газ | ДТ5 | 200 | 11 |
| | | ТГ-104 | 670 т/ч | | газ | | | |
| | | ТГ-104 | 670 т/ч | | газ | | | |
| 2 | Котельная ПКТС | КВ-ГМ-50М | 50,000 | 350,000 | природный газ | ДТ1 | 250,00 | 8,50 |
| | | КВ-ГМ-50М | 50,000 | | | | | |
| | | КВ-ГМ-50М | 50,000 | | | ДТ2 | 200,00 | 6,00 |
| | | КВ-ГМ-100М | 100,000 | | | | | |
| | | КВ-ГМ-100М | 100,000 | | | | | |
| 3 | Сургутская ГРЭС-2 | ПП-2650-255-ГМ (ТГМП-204ХЛ) | 2650 т/ч | 840,00 | газ | ДТ 1 | 270 | 11,9 |
| | | ПП-2650-255-ГМ (ТГМП-204ХЛ) | 2650 т/ч | | газ | ДТ 2 | 270 | 11,9 |
| | | ПП-2650-255-ГМ (ТГМП-204ХЛ) | 2650 т/ч | | газ | ДТ3 | 90 | 6,9 |
| | | ПП-2650-255-ГМ (ТГМП-204ХЛ) | 2650 т/ч | | газ | | | |
| | | ПП-2650-255-ГМ (ТГМП-204ХЛ) | 2650 т/ч | | газ | ДТ4 | 90 | 6,9 |
| | | ПП-2650-255-ГМ | 2650 т/ч | | газ | | | |

| № п/ п | Наименование котельной | Тип котла (ТГМП- 204ХЛ) | Мощнос ть котла, Гкал/ч | Мощнос ть котельно й, Гкал/ч | Топливо | Наименован ие ИЗАВ | Высо та ИЗАВ , м | Диаме тр ИЗАВ, м |
|--------------|---------------------------|---|-------------------------------|------------------------------------|-----------------------------|-----------------------|---------------------------|---------------------------|
| | | Котел- утилизатор (HRSG) паровой, трехбарабанн ый водотрубный | 385 т/ч | | выхлопн ые газы | ДТ5 | 270 | 9,8 |
| | | Котел- утилизатор (HRSG) паровой, трехбарабанн ый водотрубный | 385 т/ч | | выхлопн ые газы | | | |
| 4 | Котельная №1 | Buderus Logano S825M | 16,500 | 66,000 | природн ый газ | ДТ1 | 90,00 | 4,50 |
| | | Buderus Logano S825M | 16,500 | | | ДТ2 | 90,00 | 4,50 |
| | | Buderus Logano S825M | 16,500 | | | | | |
| | | Buderus Logano S825M | 16,500 | | | | | |
| 5 | Котельная №2 | ПТВМ-30М | 30,000 | 90,000 | природн ый газ | ДТ1 | 75,00 | 3,60 |
| | | ПТВМ-30М | 30,000 | | | | | |
| | | ПТВМ-30М | 30,000 | | | | | |
| 6 | Котельная №3 | ПТВМ-30М | 30,000 | 90,000 | природн ый газ | ДТ1 | 75,00 | 3,60 |
| | | ПТВМ-30М | 30,000 | | | | | |
| | | ПТВМ-30М | 30,000 | | | | | |
| 7 | Котельная №5 | КВ-ГМ-1- 115Н | 0,860 | 10,320 | природн ый газ дизель | ДТ1 | 45,00 | 2,50 |
| | | КВ-ГМ-1- 115Н | 0,860 | | | ДТ2 | 45,00 | 2,50 |
| | | КВЖ-5-115-Г | 4,300 | | | | | |
| | | КВЖ-5-115-Г | 4,300 | | | | | |
| 8 | Котельная №6 | ВКГМ-4 | 4,000 | 9,560 | природн ый газ | ДТ1 | 43,00 | 2,00 |
| | | ВКГМ-4 | 4,000 | | | ДТ2 | 43,00 | 2,00 |
| | | Vitoplex 100LS | 0,780 | | | | | |
| | | Vitoplex 100LS | 0,780 | | | | | |
| 9 | Котельная №7 | ВВД-1,8 | 1,800 | 21,600 | природн ый газ | ДТ | 55,00 | 4,60 |
| | | ВВД-1,8 | 1,800 | | | | | |
| | | ВВД-1,8 | 1,800 | | | | | |
| | | ВВД-1,8 | 1,800 | | | | | |
| | | ВВД-1,8 | 1,800 | | | | | |
| | | ВВД-1,8 | 1,800 | | | | | |
| | | ВВД-1,8 | 1,800 | | | | | |
| | | ВВД-1,8 | 1,800 | | | | | |
| | | ВВД-1,8 | 1,800 | | | | | |
| | | ВВД-1,8 | 1,800 | | | | | |
| | | ВВД-1,8 | 1,800 | | | | | |
| | | ВВД-1,8 | 1,800 | | | | | |

| № п/п | Наименование котельной | Тип котла | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | Топливо | Наименование ИЗАВ | Высота ИЗАВ, м | Диаметр ИЗАВ, м |
|-------|--------------------------------|----------------------|------------------------|----------------------------|-------------------------|-------------------|----------------|-----------------|
| | | ВВД-1,8 | 1,800 | | | | | |
| 10 | Котельная №9 | Термотехник ТТ100 | 1,720 | 6,020 | природный газ дизель | ДТ | 30,00 | 3,50 |
| | | Термотехник ТТ100 | 2,150 | | | | | |
| | | Термотехник ТТ100 | 2,150 | | | | | |
| 11 | Котельная №13 | ДКВР 20/13 | 12,000 | 24,000 | природный газ дизель | ДТ | 36,00 | 4,30 |
| | | ДКВР 20/13 | 12,000 | | | | | |
| 12 | Котельная №14 | ПТВМ-30М | 30,000 | 90,000 | природный газ | ДТ | 90,00 | 9,50 |
| | | ПТВМ-30М | 30,000 | | | | | |
| | | ПТВМ-30М | 30,000 | | | | | |
| 13 | Котельная №21 | Vitoplex 100 SX10125 | 1,505 | 4,515 | природный газ | ДТ | 32,00 | 3,30 |
| | | Vitoplex 100 SX10125 | 1,505 | | | | | |
| | | Vitoplex 100 SX10125 | 1,505 | | | | | |
| 14 | Котельная №22 "Олимпия" | Ygnis FBG 2500 | 2,150 | 6,450 | природный газ дизель | ДТ | 35,00 | 3,40 |
| | | Ygnis FBG 2500 | 2,150 | | | | | |
| | | Ygnis FBG 2500 | 2,150 | | | | | |
| 15 | Котельная №23 "Ледовый Дворец" | КСВ-2,5 | 2,150 | 5,160 | природный газ дизель | ДТ1 | 30,00 | 3,20 |
| | | КСВ-2,5 | 2,150 | | | ДТ2 | 35,00 | 3,30 |
| | | КСВ-1,0 | 0,860 | | | | | |
| 16 | Котельная №24 "Нефтяник" | Vitomax 200 | 2,750 | 5,500 | природный газ | ДТ | 35,00 | 3,00 |
| | | Vitomax 200 | 2,750 | | | | | |
| 18 | Котельная №26 "Набережный" | Vitoplex 100 SX1 | 0,620 | 1,240 | природный газ | ДТ | 30,00 | 2,80 |
| | | Vitoplex 100 SX1 | 0,620 | | | | | |
| 19 | Котельная №27 "Набережный" | Vitoplex 100 SX1 | 1,200 | 2,400 | природный газ | ДТ | 34,00 | 3,00 |
| | | Vitoplex 100 SX1 | 1,200 | | | | | |
| 20 | Котельная №28 п, Юность | КВЗГ-4,64 | 4,000 | 16,000 | природный газ | ДТ | 45,00 | 5,50 |
| | | КВЗГ-4,64 | 4,000 | | | | | |
| | | КВЗГ-4,64 | 4,000 | | | | | |
| | | КВЗГ-4,64 | 4,000 | | | | | |
| 21 | Котельная №29 п, Таежный | Unicon 2,0 | 1,720 | 5,160 | природный газ | ДТ | 30,00 | 4,30 |
| | | Unicon 2,0 | 1,720 | | | | | |
| | | Unicon 2,0 | 1,720 | | | | | |
| 22 | Котельная №30 п, Лунный | Vitoplex 100 PV1 | 1,720 | 10,320 | природный газ | ДТ | 36,00 | 4,30 |
| | | Vitoplex 100 PV1 | 1,720 | | | | | |
| | | Vitoplex 100 PV1 | 1,720 | | | | | |
| | | Vitoplex 100 PV1 | 1,720 | | | | | |
| | | Vitoplex 100 PV1 | 1,720 | | | | | |
| | | Vitoplex 100 PV1 | 1,720 | | | | | |

| № п/п | Наименование котельной | Тип котла | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | Топливо | Наименование ИЗАВ | Высота ИЗАВ, м | Диаметр ИЗАВ, м |
|-------|---|------------------|------------------------|----------------------------|-------------------------|-------------------|----------------|-----------------|
| 23 | Котельная №32 п, Снежный | Турботерм 1100 | 0,950 | 1,900 | природный газ дизель | ДТ | 30,00 | 2,30 |
| | | Турботерм 1100 | 0,950 | | | | | |
| 24 | Котельная №33 п, Снежный | Турботерм 3150 | 2,710 | 5,420 | природный газ дизель | ДТ | 30,00 | 2,20 |
| | | Турботерм 3150 | 2,710 | | | | | |
| 25 | Котельная №34 Крылова, 40 | Vitoplex 100 SX1 | 0,770 | 1,540 | природный газ дизель | ДТ | 25,00 | 2,10 |
| | | Vitoplex 100 SX1 | 0,770 | | | | | |
| 26 | Котельная №35 Спортивное (законсервирована) | Vitoplex 200 SX2 | 0,600 | 1,976 | природный газ | ДТ | 28,00 | 1,90 |
| | | Vitoplex 200 SX2 | 1,376 | | | | | |
| 27 | Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз» | WESSE X-400 | 0,344 | 1,376 | природный газ | ДТ | 25,00 | 1,60 |
| | | WESSE X-400 | 0,344 | | | | | |
| | | WESSE X-400 | 0,344 | | | | | |
| | | WESSE X-400 | 0,344 | | | | | |
| 28 | Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз» | KCB-2 | 1,720 | 5,160 | природный газ | ДТ | 36,50 | 1,80 |
| | | KCB-2 | 1,720 | | | | | |
| | | KCB-2 | 1,720 | | | | | |
| 29 | Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз» | KCB-3 | 2,580 | 5,160 | природный газ | ДТ | 36,50 | 1,75 |
| | | KCB-3 | 2,580 | | | | | |
| 30 | Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз» | KCB-3 | 2,580 | 10,320 | природный газ | ДТ | 45,00 | 3,10 |
| | | KCB-3 | 2,580 | | | | | |
| | | KCB-3 | 2,580 | | | | | |
| | | KCB-3 | 2,580 | | | | | |
| 31 | Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз» | KCB-2 | 1,720 | 3,440 | природный газ | ДТ | 32,00 | 2,80 |
| | | KCB-2 | 1,720 | | | | | |
| 32 | Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз» | KCB-2,5 | 2,150 | 4,300 | природный газ | ДТ | 36,00 | 3,10 |
| | | KCB-2,5 | 2,150 | | | | | |
| 33 | Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз» | KCB-2,5 | 2,150 | 4,300 | природный газ | ДТ | 36,00 | 3,20 |
| | | KCB-2,5 | 2,150 | | | | | |
| 34 | Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз» | KCB-3,0 | 2,580 | 7,740 | природный газ | ДТ | 42,00 | 3,50 |
| | | KCB-3,0 | 2,580 | | | | | |
| | | KCB-3,0 | 2,580 | | | | | |
| 35 | Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз» | KB-8 | 6,879 | 27,516 | природный газ | ДТ | 32,00 | 2,50 |
| | | KB-8 | 6,879 | | | | | |
| | | KB-8 | 6,879 | | | | | |
| | | KB-8 | 6,879 | | | | | |
| 36 | Котельная №12 ПАО | KCB-5 | 4,299 | 36,456 | природный газ | ДТ1 | 36,00 | 2,80 |
| | | KCB-5 | 4,299 | | | | | |

| № п/п | Наименование котельной | Тип котла | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | Топливо | Наименование ИЗАВ | Высота ИЗАВ, м | Диаметр ИЗАВ, м |
|-------|---|-------------------|------------------------|----------------------------|---------------|-------------------|----------------|-----------------|
| | «Сургутнефтегаз» | КСВ-5 | 4,299 | | | ДТ2 | 36,00 | 2,80 |
| | | КСВ-5 | 4,299 | | | | | |
| | | Логано | 9,630 | | | | | |
| | | Логано | 9,630 | | | | | |
| 37 | Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз» | КСВ-2 | 1,720 | 5,160 | природный газ | ДТ | 28,00 | 1,80 |
| | | КСВ-2 | 1,720 | | | | | |
| | | КСВ-2 | 1,720 | | | | | |
| 38 | Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз» | VITOMAX-2,5 | 2,150 | 7,740 | природный газ | ДТ | 25,00 | 1,50 |
| | | VITOMAX-2,5 | 2,150 | | | | | |
| | | VITOMAX-2,5 | 2,150 | | | | | |
| | | VITOMAX-1,5 | 1,290 | | | | | |
| 39 | Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз» | ASC-300 | 0,258 | 1,290 | природный газ | ДТ | 28,00 | 1,50 |
| | | ASC-300 | 0,258 | | | | | |
| | | ASC-300 | 0,258 | | | | | |
| | | ASC-300 | 0,258 | | | | | |
| | | ASC-300 | 0,258 | | | | | |
| 40 | Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз» | КСВ-2,5 | 2,150 | 4,300 | природный газ | ДТ | 36,00 | 1,90 |
| | | КСВ-2,5 | 2,150 | | | | | |
| 41 | Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз» | ДЕ-4/14 | 2,264 | 29,432 | природный газ | ДТ1 | 40,00 | 2,60 |
| | | ДЕ-16/14 | 9,056 | | | ДТ2 | 40,00 | 2,6 |
| | | ДЕ-16/14 | 9,056 | | | | | |
| | | ДЕ-16/14 | 9,056 | | | | | |
| 42 | Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз» | Booster BSS-1000G | 0,645 | 1,290 | природный газ | ДТ | 32,00 | 1,20 |
| | | Booster BSS-1000G | 0,645 | | | | | |
| 43 | Котельная К-45 | Eurotherm-17/150 | 15,000 | 60,000 | природный газ | ДТ | 50 | 1,2 |
| | | Eurotherm-17/150 | 15,000 | | | ДТ2 | 50 | 1,2 |
| | | Eurotherm-17/150 | 15,000 | | | ДТ3 | 50 | 1,2 |
| | | Eurotherm-17/150 | 15,000 | | | ДТ4 | 50 | 1,2 |
| 44 | Котельная «Котельная для теплоснабжения , Нефтеюганское шоссе, 22 стр, 5» (СОК) | REX 95 | 0,817 | 1,917 | природный газ | ДТ | 31,00 | 1,10 |
| | | REX 130 | 1,100 | | | | | |
| 17 | Котельная №25 п, Лесной | Эдисон | 0,210 | 0,840 | природный газ | ДТ | 25,00 | 1,00 |
| | | Эдисон | 0,210 | | | | | |
| | | Эдисон | 0,210 | | | | | |
| | | ИKN-250 | 0,210 | | | | | |
| 45 | Котельная ООО "Газпром энерго" | ТТ-100 | 4,299 | 38,691 | природный газ | ДТ1 | 31 | 0,5 |
| | | ТТ-100 | 4,299 | | | ДТ2 | 31 | 0,5 |
| | | ТТ-100 | 4,299 | | | ДТ3 | 31 | 0,5 |

| № п/ п | Наименование котельной | Тип котла | Мощнос ть котла, Гкал/ч | Мощнос ть котельно й, Гкал/ч | Топливо | Наименован ие ИЗАВ | Высо та ИЗАВ , м | Диаме тр ИЗАВ, м |
|--------------|--|--|-------------------------------|------------------------------------|-------------------|-----------------------|---------------------------|---------------------------|
| | | ТТ-100 (выведен в консервацию) | 4,299 | | | ДТ4 | 31 | 0,5 |
| | | ТТ-100 | 4,299 | | | ДТ5 | 31 | 0,5 |
| | | ТТ-100 | 4,299 | | | ДТ6 | 31 | 0,5 |
| | | ТТ-100 | 4,299 | | | ДТ7 | 31 | 0,5 |
| | | ТТ-100 | 4,299 | | | ДТ8 | 31 | 0,5 |
| | | ТТ-100 | 4,299 | | | ДТ9 | 31 | 0,5 |
| | | ТТ-100 | 4,299 | | | ДТ9 | 31 | 0,5 |
| 46 | Котельная АО «Аэропорт Сургут» | ДКВР 6,5/13 | 3,388 | 17,200 | природн ый газ | ДТ1 | 36,00 | 1,30 |
| | | ДКВР 6,5/13 | 3,388 | | | ДТ2 | 36,00 | 1,30 |
| | | ДКВР 10/13 | 5,212 | | | | | |
| | | ДКВР 10/13 | 5,212 | | | ДТ2 | 36,00 | 1,30 |
| 47 | Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | VITOPLEX 100 | 1,200 | 10,080 | природн ый газ | ДТ1 | 32,00 | 0,95 |
| | | VITOPLEX 100 | 1,200 | | | | | |
| | | VITOPLEX 100 | 1,200 | | | | | |
| | | VITOMAX 200 HS | 2,160 | | | ДТ2 | 32,00 | 0,95 |
| | | VITOMAX 200 HS | 2,160 | | | | | |
| | | VITOMAX 200 HS | 2,160 | | | | | |
| 48 | Котельная ООО УК "СЗТК" | ДЕ-25-14 | 15,000 | 15,000 | природн ый газ | ДТ | 29,00 | 0,80 |
| | | ДЕ-25-14 (не используется) | - | | | | | |
| 49 | Котельная ООО «ТВС-сервис» | НР-18 | 0,688 | 2,750 | природн ый газ | ДТ | 29,00 | 0,50 |
| | | НР-18 | 0,688 | | | | | |
| | | НР-18 | 0,688 | | | | | |
| | | НР-18 | 0,688 | | | | | |
| 50 | Котельная АО «Горремстрой» | Vitoplex 100 PV1 | 0,963 | 1,927 | природн ый газ | ДТ | 27,00 | 0,45 |
| | | Vitoplex 100 PV1 | 0,963 | | | | | |
| 51 | Котельная ООО «Технические системы» | ВВД-1,8 | 1,800 | 9,000 | природн ый газ | ДТ | 36,00 | 0,55 |
| | | ВВД-1,8 | 1,800 | | | | | |
| | | ВВД-1,8 | 1,800 | | | | | |
| | | ВВД-1,8 | 1,800 | | | | | |
| | | ВВД-1,8 | 1,800 | | | | | |
| 52 | Котельная ООО «СКАТ-База» | ТФ-16 | 2,730 | 5,460 | природн ый газ | ДТ | 30,00 | 0,45 |
| | | ТФ-16 | 2,730 | | | | | |
| 53 | Котельная ООО "ТехСтрой" | Vitoplex 100 PV1 | 1,161 | 2,322 | природн ый газ | ДТ | 28,00 | 0,45 |
| | | Vitoplex 100 PV1 | 1,161 | | | | | |

13.5. Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии

(мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен

Таблица 13.4 - Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

| № п/п | Наименование котельной | Наименование ИЗАВ | Номер ИЗАВ для раздела | Код ЗВ | Наименование ЗВ | Выбросы ЗВ | |
|-------|------------------------|-------------------|------------------------|--------|-----------------------------------|-------------|-------------|
| | | | | | | г/с | т/г |
| 1 | Сургутская ГРЭС-1 | ДТ1 | 0001 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 937,7594082 | 19200,80722 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 98,93871044 | 3120,131172 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,808312347 | 25,49093819 |
| | | | | 337 | Углерод оксид | 450,8451871 | 14217,85382 |
| | | ДТ2 | 0002 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 360,1288648 | 11357,02387 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 58,52094047 | 1845,516379 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,536236748 | 16,9107621 |
| | | | | 337 | Углерод оксид | 348,5420195 | 10991,62113 |
| | | ДТ3 | 0003 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 27,92085694 | 640,5768376 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 4,537139194 | 104,093736 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,197233644 | 3,159597305 |
| | | | | 337 | Углерод оксид | 20,94064268 | 142,2296637 |
| | | ДТ4 | 0004 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 28,28268972 | 625,8873068 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 4,595937076 | 101,7066874 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,199789704 | 3,126137467 |
| | | | | 337 | Углерод оксид | 21,21201734 | 200,8076196 |
| | | ДТ5 | 0005 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 358,4348274 | 8072,201575 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 58,24565941 | 1311,732756 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,569984914 | 8,304114943 |
| | | | | 337 | Углерод оксид | 368,6938547 | 2934,59962 |
| 2 | Котельная ПКТС | ДТ1 | 0006 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 363,0705673 | 7433,940847 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 38,30591665 | 1208,015388 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,312952789 | 9,869279167 |
| | | | | 337 | Углерод оксид | 174,5528933 | 5504,700042 |

| № п/п | Наименование котельной | Наимено- вание ИЗАВ | Номер ИЗАВ для раздела | Код ЗВ | Наименование ЗВ | Выбросы ЗВ | |
|----------|---------------------------|---------------------------|---------------------------------|-----------|--|-------------|-------------|
| | | | | | | г/с | т/г |
| | | ДТ2 | 0007 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 139,4304233 | 4397,077828 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 22,65744377 | 714,5251467 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,207613785 | 6,547308333 |
| | | | | 337 | Углерод оксид | 134,944366 | 4255,605526 |
| 3 | Сургутская ГРЭС-2 | ДТ1 | 0008 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 871,3693616 | 17841,45803 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 91,93419996 | 2899,23693 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,751086695 | 23,68627 |
| | | | | 337 | Углерод оксид | 418,9269438 | 13211,2801 |
| | | ДТ2 | 0009 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 334,6330159 | 10552,98679 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 54,37786504 | 1714,860352 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,498273085 | 15,71354 |
| | | | | 337 | Углерод оксид | 323,8664783 | 10213,45326 |
| | | ДТ3 | 010 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 25,9441591 | 595,226265 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 4,2159258 | 96,724268 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,1832702 | 2,935909 |
| | | | | 337 | Углерод оксид | 19,4581193 | 132,160307 |
| | | ДТ4 | 0011 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 26,2803754 | 581,576701 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 4,270561 | 94,506214 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,1856453 | 2,904818 |
| | | | | 337 | Углерод оксид | 19,7102816 | 186,591151 |
| | | ДТ5 | 0012 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 333,0589104 | 7500,718278 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 54,1220729 | 1218,86672 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,529632 | 7,716213 |
| | | | | 337 | Углерод оксид | 342,5916349 | 2726,840355 |
| 4 | Котельная №1 | ДТ1 | 0013 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 5,2140949 | 158,11802 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,8472904 | 25,694178 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; | 4,819364 | 146,15402 |

| № п/п | Наименование котельной | Наимено- вание ИЗАВ | Номер ИЗАВ для раздела | Код ЗВ | Наименование ЗВ | Выбросы ЗВ | |
|----------|---------------------------|---------------------------|---------------------------------|-----------|---|-------------|-------------|
| | | | | | | г/с | т/г |
| | | | | | углерод моноокись; угарный газ) | | |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 7,76769E-10 | 1,95369E-08 |
| | | ДТ2 | 0014 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 5,2140949 | 158,11802 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,8472904 | 25,694178 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 4,819364 | 146,15402 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 3,04615E-10 | 7,66154E-09 |
| 5 | Котельная №2 | ДТ1 | 0015 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 10,81006629 | 248,0109438 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 1,75663575 | 40,30177833 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,076362583 | 1,223295417 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 3,04615E-10 | 7,66154E-09 |
| 6 | Котельная №3 | ДТ1 | 0016 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 10,95015642 | 242,3236254 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 1,779400417 | 39,37758917 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,077352208 | 1,210340833 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 3,04615E-10 | 7,66154E-09 |
| 7 | Котельная №5 | ДТ1 | 0017 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,034568146 | 0,129408762 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,02630185 | 0,098463165 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,135481747 | 0,667931333 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 1,61824E-08 | 7,97145E-08 |
| | | ДТ2 | 0018 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,034568146 | 0,129408762 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,02630185 | 0,098463165 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,135481747 | 0,667931333 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 1,61824E-08 | 7,97145E-08 |
| 8 | Котельная №6 | ДТ1 | 0019 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,03202243 | 0,119878659 |

| № п/п | Наименование котельной | Наимено- вание ИЗАВ | Номер ИЗАВ для раздела | Код ЗВ | Наименование ЗВ | Выбросы ЗВ | |
|----------|---------------------------|---------------------------|---------------------------------|-----------|---|-------------|-------------|
| | | | | | | г/с | т/г |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,024364892 | 0,091212002 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,125504409 | 0,618742591 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 1,49907E-08 | 7,38441E-08 |
| | | | | | | | |
| | | ДТ2 | 0020 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,03202243 | 0,119878659 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,024364892 | 0,091212002 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,125504409 | 0,618742591 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 1,49907E-08 | 7,38441E-08 |
| 9 | Котельная №7 | ДТ | 0021 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,074970384 | 0,270855548 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,05704268 | 0,206085694 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,291878856 | 1,397995813 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 2,98451E-08 | 1,42839E-07 |
| 10 | Котельная №9 | ДТ | 0022 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,020164752 | 0,075488444 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,015342746 | 0,057436846 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,006369179 | 0,032128138 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,079031019 | 0,389626611 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 9,43975E-09 | 4,65001E-08 |
| 11 | Котельная №13 | ДТ | 0023 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,083300426 | 0,300950609 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,063380755 | 0,228984105 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,025392076 | 0,128085601 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,324309839 | 1,553328681 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 3,31612E-08 | 1,5871E-07 |
| 12 | Котельная №14 | ДТ | 0024 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 7,82114235 | 237,17703 |

| № п/п | Наименование котельной | Наимено- вание ИЗАВ | Номер ИЗАВ для раздела | Код ЗВ | Наименование ЗВ | Выбросы ЗВ | |
|----------|--------------------------------------|---------------------------|---------------------------------|-----------|---|-------------|-------------|
| | | | | | | г/с | т/г |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 1,2709356 | 38,541267 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 7,229046 | 219,23103 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 3,04615E-10 | 7,66154E-09 |
| | | | | | | | |
| 13 | Котельная №21 | ДТ | 0025 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,015123564 | 0,056616333 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,011507059 | 0,043077635 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,059273264 | 0,292219958 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 7,07981E-09 | 3,48751E-08 |
| 14 | Котельная №22 "Олимпия" | ДТ | 0026 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,021605091 | 0,080880476 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,016438656 | 0,061539478 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,00682412 | 0,034423005 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,084676092 | 0,417457083 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 1,0114E-08 | 4,98216E-08 |
| 15 | Котельная №23 "Ледовый Дворец" | ДТ | 0027 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,016804215 | 0,064704381 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,012785813 | 0,049231583 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,005459296 | 0,027538404 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,066206437 | 0,333965666 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 7,70846E-09 | 3,88704E-08 |
| 16 | Котельная №24 "Нефтяник" | ДТ | 0028 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,017911469 | 0,068967848 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,01362829 | 0,052475524 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,070568876 | 0,355971156 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 8,21638E-09 | 4,14316E-08 |
| 18 | Котельная №26 "Набережный" | ДТ | 0029 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,003916933 | 0,015549115 |

| № п/п | Наименование котельной | Наимено- вание ИЗАВ | Номер ИЗАВ для раздела | Код ЗВ | Наименование ЗВ | Выбросы ЗВ | |
|----------|-------------------------------|---------------------------|---------------------------------|-----------|---|-------------|-------------|
| | | | | | | г/с | т/г |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,002980275 | 0,011830845 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,015519643 | 0,080255315 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 1,66814E-09 | 8,62016E-09 |
| | | | | | | | |
| 19 | Котельная №27 "Набережный" | ДТ | 0030 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,007815914 | 0,030095061 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,00594689 | 0,02289841 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,030793692 | 0,155332868 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 3,58533E-09 | 1,80792E-08 |
| 20 | Котельная №28 п, Юность | ДТ | 0031 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,055533618 | 0,200633739 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,042253837 | 0,15265607 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,21620656 | 1,035552454 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 2,21075E-08 | 1,05807E-07 |
| 21 | Котельная №29 п, Таежный | ДТ | 0032 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,016804215 | 0,064704381 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,012785813 | 0,049231583 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,066206437 | 0,333965666 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 7,70846E-09 | 3,88704E-08 |
| 22 | Котельная №30 п, Лунный | ДТ | 0033 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,035819183 | 0,129408762 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,027253725 | 0,098463165 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,139453231 | 0,667931333 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 1,42593E-08 | 6,82452E-08 |
| 23 | Котельная №32 п, Снежный | ДТ | 0034 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,006001753 | 0,023825257 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,004566551 | 0,018127908 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,002010206 | 0,01014011 |

| № п/п | Наименование котельной | Наимено- вание ИЗАВ | Номер ИЗАВ для раздела | Код ЗВ | Наименование ЗВ | Выбросы ЗВ | |
|----------|---|---------------------------|---------------------------------|-----------|---|-------------|-------------|
| | | | | | | г/с | т/г |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,023780098 | 0,122971854 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 2,55602E-09 | 1,32083E-08 |
| | | | | | | | |
| 24 | Котельная №33 п, Снежный | ДТ | 0035 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,017650939 | 0,067964679 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,01343006 | 0,051712244 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,005734377 | 0,028925998 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,06954242 | 0,350793394 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 8,09687E-09 | 4,0829E-08 |
| 25 | Котельная №34 Крылова, 40 | ДТ | 0036 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,004864579 | 0,019310997 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,00370131 | 0,014693147 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,001629325 | 0,008218826 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,019274395 | 0,099671924 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 2,07172E-09 | 1,07057E-08 |
| 27 | Котельная №1 ПАО «Сургутнефтег аз» | ДТ | 0038 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,004346533 | 0,017254502 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,003307144 | 0,013128422 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,017221797 | 0,089057511 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 1,85E-09 | 9,5656E-09 |
| 28 | Котельная №3 ПАО «Сургутнефтег аз» | ДТ | 0039 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,016804215 | 0,064704381 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,012785813 | 0,049231583 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,066206437 | 0,333965666 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 7,70846E-09 | 3,88704E-08 |
| 29 | Котельная №4 ПАО «Сургутнефтег аз» | ДТ | 0040 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,944797479 | 3,637928773 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,718867533 | 2,767988632 |

| № п/п | Наименование котельной | Наимено- вание ИЗАВ | Номер ИЗАВ для раздела | Код ЗВ | Наименование ЗВ | Выбросы ЗВ | |
|----------|---|---------------------------|---------------------------------|-----------|---|-------------|-------------|
| | | | | | | г/с | т/г |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 3,722380129 | 18,77683228 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 4,33399E-07 | 2,18544E-06 |
| | | | | | | | |
| 30 | Котельная №5 ПАО «Сургутнефтег аз» | ДТ | 0041 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,035819183 | 0,129408762 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,027253725 | 0,098463165 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,139453231 | 0,667931333 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 1,42593E-08 | 6,82452E-08 |
| 31 | Котельная №6 ПАО «Сургутнефтег аз» | ДТ | 0042 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,01120281 | 0,043136254 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,008523876 | 0,032821055 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,044137625 | 0,222643778 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 5,13897E-09 | 2,59136E-08 |
| 32 | Котельная №7 ПАО «Сургутнефтег аз» | ДТ | 0043 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,014003512 | 0,053920317 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,010654845 | 0,041026319 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,055172031 | 0,278304722 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 6,42372E-09 | 3,2392E-08 |
| 33 | Котельная №8 ПАО «Сургутнефтег аз» | ДТ | 0044 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,014003512 | 0,053920317 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,010654845 | 0,041026319 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,055172031 | 0,278304722 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 6,42372E-09 | 3,24E-08 |
| 34 | Котельная №9 ПАО «Сургутнефтег аз» | ДТ | 0045 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,025926109 | 0,097056571 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,019726388 | 0,073847374 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,101611311 | 0,5009485 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 1,21368E-08 | 5,97859E-08 |

| № п/п | Наименование котельной | Наимено- вание ИЗАВ | Номер ИЗАВ для раздела | Код ЗВ | Наименование ЗВ | Выбросы ЗВ | |
|----------|--|---------------------------|---------------------------------|-----------|---|-------------|-------------|
| | | | | | | г/с | т/г |
| 35 | Котельная №10 ПАО «Сургутнефтег аз» | ДТ | 0046 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,093984375 | 0,345039873 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,071509882 | 0,262530276 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,030262977 | 0,146850142 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,367008011 | 1,780891333 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 3,90434E-08 | 1,89E-07 |
| 36 | Котельная №12 ПАО «Сургутнефтег аз» | ДТ1 | 0047 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,122714565 | 0,457143975 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,093369798 | 0,347826855 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,039622191 | 0,194562028 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,480510263 | 2,359506267 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 5,46685E-08 | 2,68217E-07 |
| | | ДТ2 | 0048 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,11872373 | 0,457143975 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,090333259 | 0,347826855 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,038570563 | 0,194562028 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,467756175 | 2,359506267 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 5,44612E-08 | 2,68217E-07 |
| 37 | Котельная №14 ПАО «Сургутнефтег аз» | ДТ | 0049 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,016804215 | 0,064704381 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,012785813 | 0,049231583 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,066206437 | 0,333965666 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 7,70846E-09 | 3,88704E-08 |
| 38 | Котельная №15 ПАО «Сургутнефтег аз» | ДТ | 0050 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,025926109 | 0,097056571 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,019726388 | 0,073847374 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; | 0,101611311 | 0,5009485 |

| № п/п | Наименование котельной | Наимено- вание ИЗАВ | Номер ИЗАВ для раздела | Код ЗВ | Наименование ЗВ | Выбросы ЗВ | |
|----------|--|---------------------------|---------------------------------|-----------|---|-------------|-------------|
| | | | | | | г/с | т/г |
| | | | | | углерод моноокись; угарный газ) | | |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 1,21368E-08 | 5,97859E-08 |
| 39 | Котельная №16 ПАО «Сургутнефтег аз» | ДТ | 0051 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,004074874 | 0,016176095 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,003100448 | 0,012307896 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,016145435 | 0,083491417 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 1,7354E-09 | 8,96775E-09 |
| 40 | Котельная №17 ПАО «Сургутнефтег аз» | ДТ | 0052 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,014003512 | 0,053920317 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,010654845 | 0,041026319 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,055172031 | 0,278304722 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 6,42372E-09 | 3,2392E-08 |
| 41 | Котельная №19 ПАО «Сургутнефтег аз» | ДТ1 | 0053 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,10215409 | 0,369065763 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,077725933 | 0,280810841 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,397711967 | 1,904898739 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 4,06667E-08 | 1,94631E-07 |
| | | ДТ2 | 0054 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,10215409 | 0,369065763 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,077725933 | 0,280810841 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,397711967 | 1,904898739 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 4,06667E-08 | 1,94631E-07 |
| 42 | Котельная №22 ПАО «Сургутнефтег аз» | ДТ | 0055 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,004074874 | 0,016176095 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,003100448 | 0,012307896 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,016145435 | 0,083491417 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 1,7354E-09 | 8,96775E-09 |
| 43 | Котельная К-45 | ДТ | 0056 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 5,2140949 | 158,11802 |

| № п/п | Наименование котельной | Наимено- вание ИЗАВ | Номер ИЗАВ для раздела | Код ЗВ | Наименование ЗВ | Выбросы ЗВ | |
|----------|---|---------------------------|---------------------------------|-----------|---|-------------|-------------|
| | | | | | | г/с | т/г |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,8472904 | 25,694178 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 4,819364 | 146,15402 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 0,000001 | 0,0000318 |
| | | ДТ2 | 0057 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 5,2140949 | 158,11802 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,8472904 | 25,694178 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 4,819364 | 146,15402 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 0,000001 | 0,0000318 |
| | | ДТ3 | 0058 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 5,2140949 | 158,11802 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,8472904 | 25,694178 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 4,819364 | 146,15402 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 0,000001 | 0,0000318 |
| | | ДТ4 | 0059 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 5,2140949 | 158,11802 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,8472904 | 25,694178 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 4,819364 | 146,15402 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 0,000001 | 0,0000318 |
| 44 | Котельная для теплоснабжени я, Нефтеюганское шоссе, 22 стр, 5» (СОК) | ДТ | 0060 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,002653407 | 0,010533271 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,002018896 | 0,008014444 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,010513306 | 0,054366504 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 1,13003E-09 | 5,83947E-09 |
| 17 | Котельная №25 п, Лесной | ДТ | 0061 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,002653407 | 0,010533271 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,002018896 | 0,008014444 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,010513306 | 0,054366504 |

| № п/п | Наименование котельной | Наимено- вание ИЗАВ | Номер ИЗАВ для раздела | Код ЗВ | Наименование ЗВ | Выбросы ЗВ | |
|----------|--------------------------------------|---------------------------|---------------------------------|-----------|---|-------------|---------------|
| | | | | | | г/с | т/Г |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 1,13003E-09 | 5,83947E-09 |
| 45 | Котельная ООО "Газпром энерго" | ДТ1 | 0062 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,1302378 | 0,48517 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,099094 | 0,369151 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0420513 | 0,20649 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,5099688 | 2,50416 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 5,802E-08 | 0,00000028466 |
| | | ДТ2 | 0063 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,1260023 | 0,48517 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,0958713 | 0,369151 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0409352 | 0,20649 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,4964328 | 2,50416 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 5,78E-08 | 0,00000029146 |
| | | ДТ3 | 0064 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,1338628 | 0,48517 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,1018521 | 0,369151 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0430001 | 0,20649 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,5214744 | 2,50416 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 5,611E-08 | 2,6922E-07 |
| | | ДТ4 | 0065 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,132154 | 0,48517 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,100552 | 0,369151 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0425536 | 0,20649 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,51606 | 2,50416 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 5,49E-08 | 2,6617E-07 |
| | | ДТ5 | 0066 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,1270582 | 0,48517 |

| № п/п | Наименование котельной | Наимено- вание ИЗАВ | Номер ИЗАВ для раздела | Код ЗВ | Наименование ЗВ | Выбросы ЗВ | |
|----------|---------------------------|---------------------------|---------------------------------|-----------|---|------------|------------|
| | | | | | | г/с | т/г |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,0966747 | 0,369151 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0412142 | 0,20649 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,4998168 | 2,50416 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 4,866E-08 | 2,4358E-07 |
| | | ДТ6 | 0067 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,1342907 | 0,48517 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,1021777 | 0,369151 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0431117 | 0,20649 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,522828 | 2,50416 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 5,346E-08 | 2,5586E-07 |
| | | ДТ7 | 0068 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,1296004 | 0,48517 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,098609 | 0,369151 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0418839 | 0,20649 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,5079384 | 2,50416 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 6,067E-08 | 2,9886E-07 |
| | | ДТ8 | 0069 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,1316211 | 0,48517 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,1001465 | 0,369151 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0424141 | 0,20649 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,514368 | 2,50416 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 6,566E-08 | 3,1941E-07 |
| | | ДТ9 | 0070 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,1222178 | 0,48517 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,0929918 | 0,369151 |
| | | | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0399306 | 0,20649 |

| № п/п | Наименование котельной | Наимено- вание ИЗАВ | Номер ИЗАВ для раздела | Код ЗВ | Наименование ЗВ | Выбросы ЗВ | |
|----------|--|---------------------------|---------------------------------|-----------|---|-------------|-------------|
| | | | | | | г/с | т/г |
| 46 | Котельная АО «Аэропорт Сургут» | ДТ1 | 0071 | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,4842504 | 2,50416 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 5,205E-08 | 2,6897E-07 |
| | | | | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,302083807 | 1,091378632 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,22984636 | 0,83039659 |
| | | ДТ2 | 0072 | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 1,176089427 | 5,633049684 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 1,20257E-07 | 5,76E-07 |
| | | | | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,302083807 | 1,091378632 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,22984636 | 0,83039659 |
| 47 | Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | ДТ1 | 0073 | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 1,176089427 | 5,633049684 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 1,20257E-07 | 5,75551E-07 |
| | | | | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,034986179 | 0,126399256 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,026619917 | 0,096173324 |
| | | ДТ2 | 0074 | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,136210133 | 0,652398046 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 1,39277E-08 | 6,66581E-08 |
| | | | | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,034986179 | 0,126399256 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,026619917 | 0,096173324 |
| 48 | Котельная ООО УК "СЗТК" | ДТ | 0075 | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,136210133 | 0,652398046 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 1,39277E-08 | 6,66581E-08 |
| | | | | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,052062767 | 0,18809413 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,039612972 | 0,143115066 |
| 49 | Котельная ООО УК "СЗТК" | ДТ | 0075 | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,20269365 | 0,970830426 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 2,07258E-08 | 9,91936E-08 |
| | | | | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,052062767 | 0,18809413 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,039612972 | 0,143115066 |

| № п/п | Наименование котельной | Наимено- вание ИЗАВ | Номер ИЗАВ для раздела | Код ЗВ | Наименование ЗВ | Выбросы ЗВ | |
|----------|--|---------------------------|---------------------------------|-----------|---|-------------|-------------|
| | | | | | | г/с | т/г |
| 49 | Котельная ООО «ТВС- сервис» | ДТ | 0076 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,008955735 | 0,034483924 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,006814145 | 0,026237762 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,035284438 | 0,177985578 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 4,10819E-09 | 2,07158E-08 |
| 50 | Котельная АО "Горремстрой" | ДТ | 0077 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,00622287 | 0,024703029 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,004734792 | 0,018795779 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,024656207 | 0,127502396 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 2,65E-09 | 1,36949E-08 |
| 51 | Котельная ООО «Технические системы» | ДТ | 0078 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,03123766 | 0,112856478 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,023767783 | 0,085869039 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,12161619 | 0,582498255 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 1,24355E-08 | 5,95162E-08 |
| 52 | Котельная ООО «СКАТ- База» | ДТ | 0079 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,018288961 | 0,068466263 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,013915514 | 0,052093884 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,071679297 | 0,353382275 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 8,56163E-09 | 4,22E-08 |
| 53 | Котельная ООО "ТехСтрой" | ДТ | 0080 | 301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0,007561897 | 0,029116971 |
| | | | | 304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0,005753616 | 0,022154212 |
| | | | | 337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0,029792897 | 0,15028455 |
| | | | | 703 | Бенз/а/пирен | 3,46881E-09 | 1,74917E-08 |

13.6. 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 концентрация диоксида азота превысят 1,0 д. ПДК без учета фоновое загрязнение.

Выбросы загрязняющих веществ – 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

| Загрязняющее вещество | | Вид ПДК | См/ПДК, доли ПДК |
|-----------------------|--|---------|------------------|
| код | наименование | | |
| 0301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | ПДК м/р | 1,62 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | ПДК м/р | 0,42 |
| 0330 | Сера диоксид | ПДК м/р | 0,03 |
| 0337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | ПДК м/р | 0,18 |
| 0703 | Бенз/а/пирен | ПДК с/с | 0,01 |

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

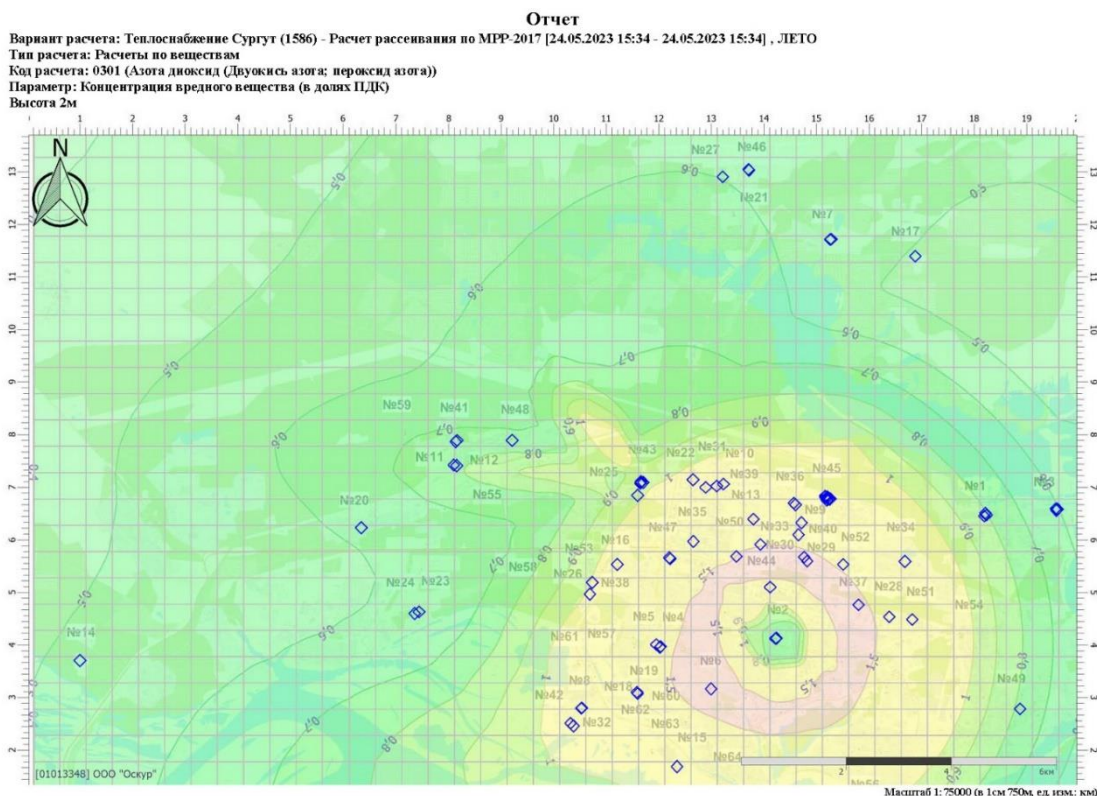


Рисунок 13.2 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота

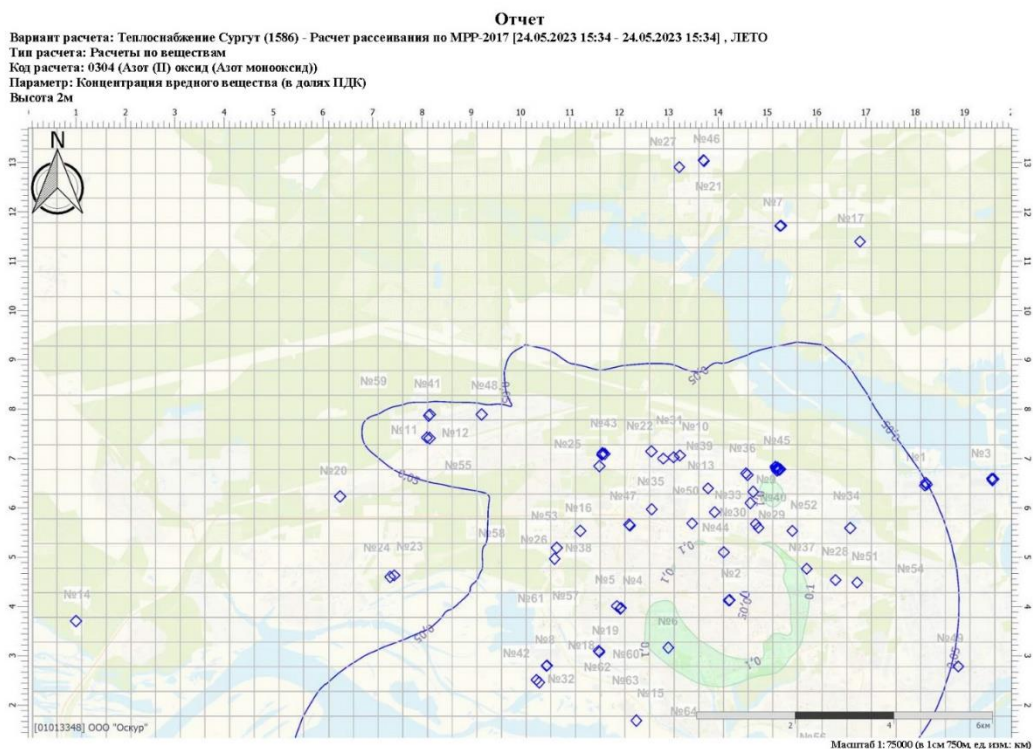


Рисунок 13.3 - Поля максимальных приземных концентраций оксида азота

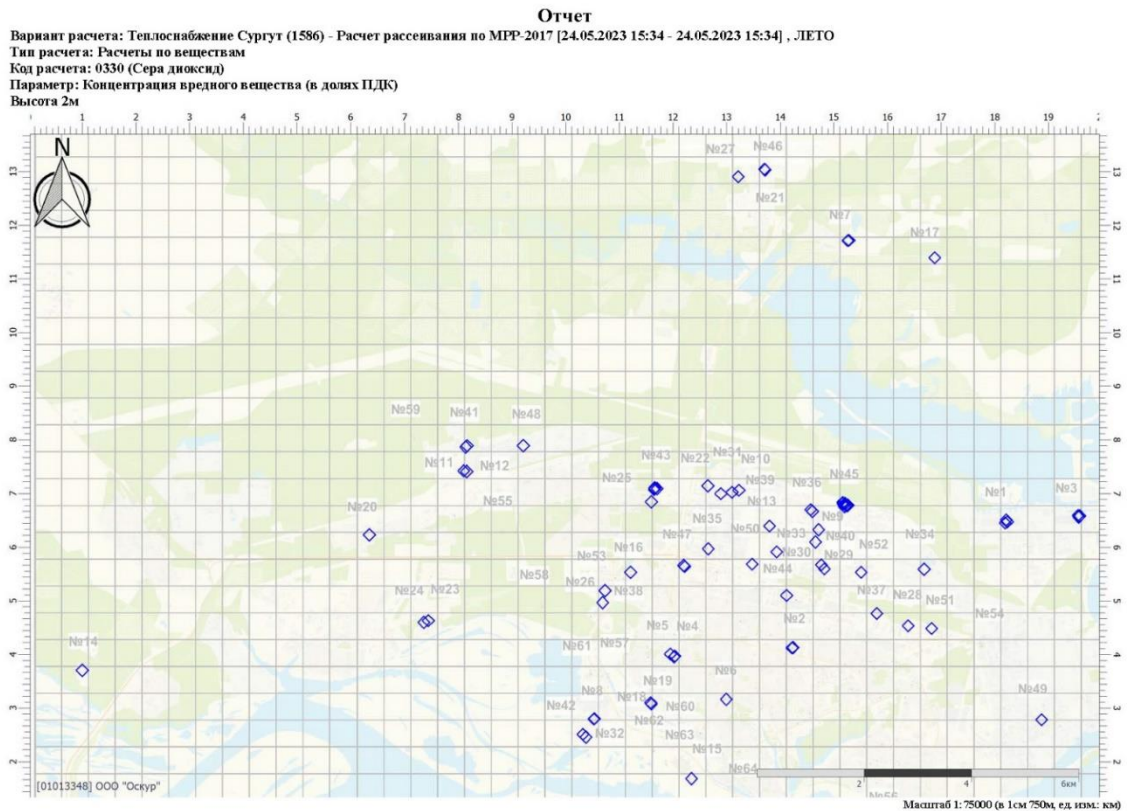


Рисунок 13.4 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида серы

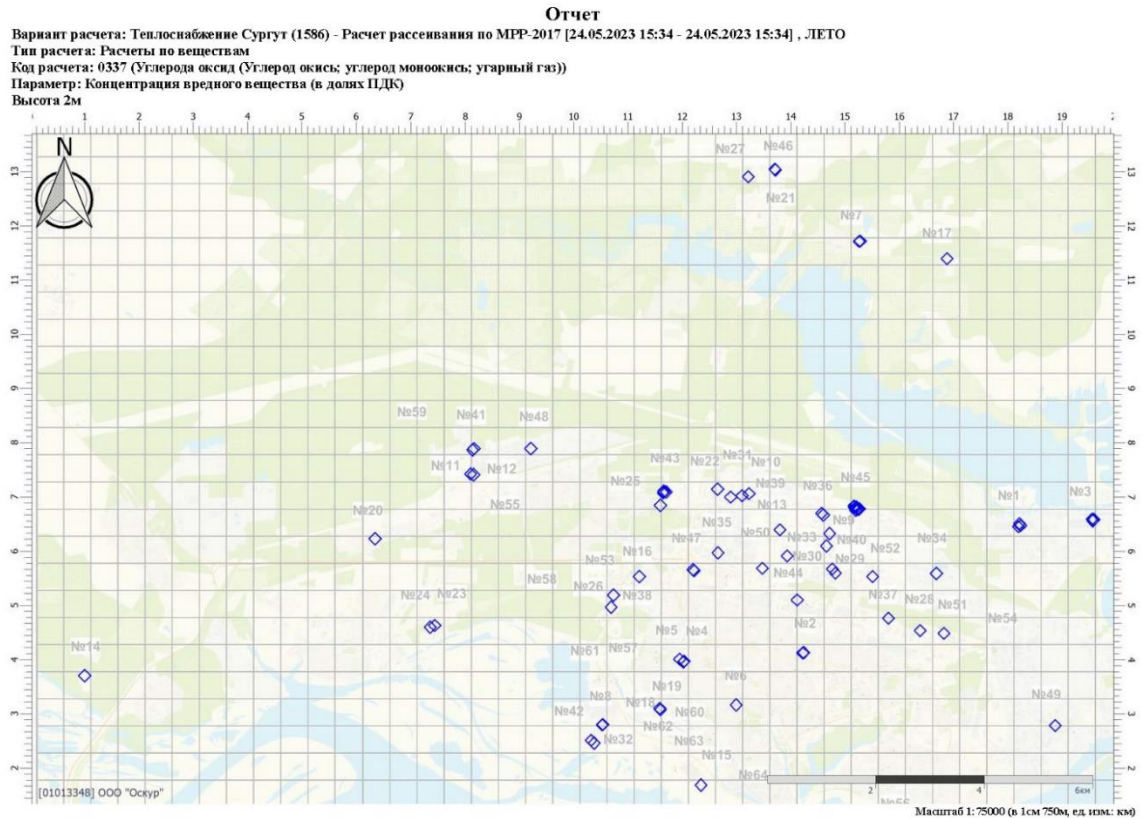


Рисунок 13.5 - Поля максимальных приземных концентраций оксида углерода

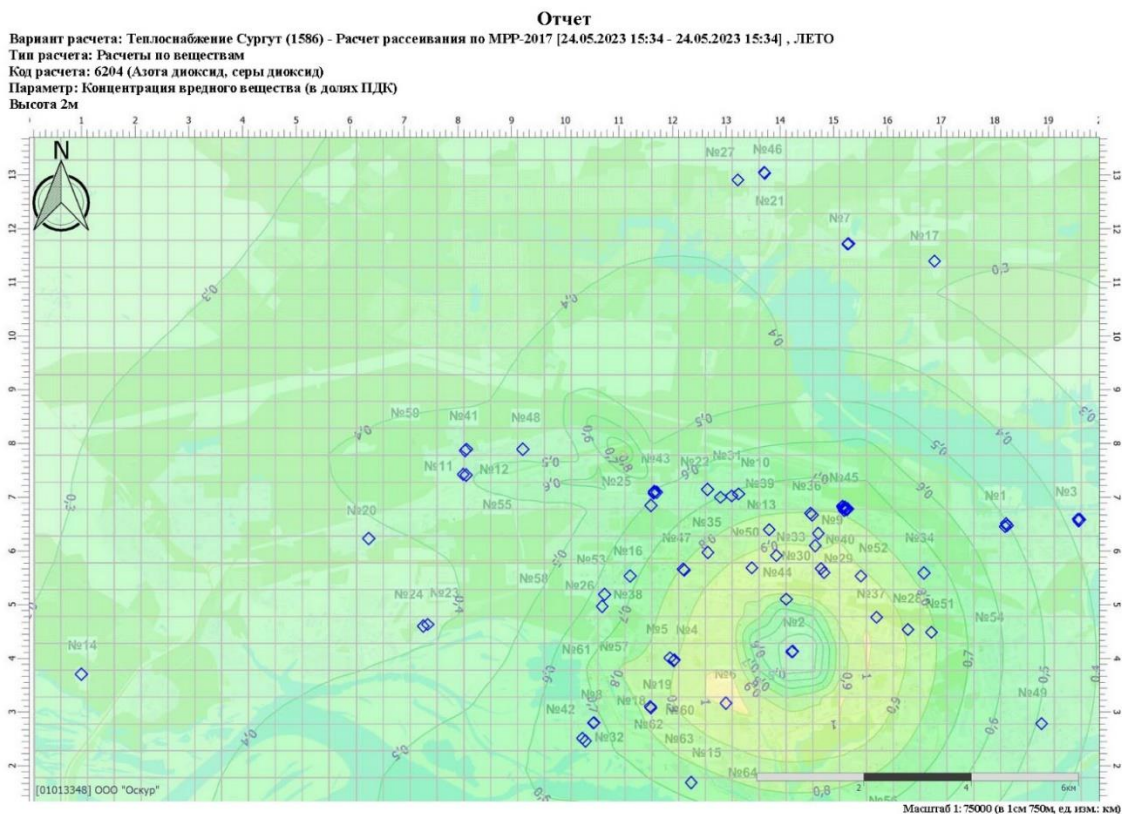


Рисунок 13.6 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота и диоксида серы

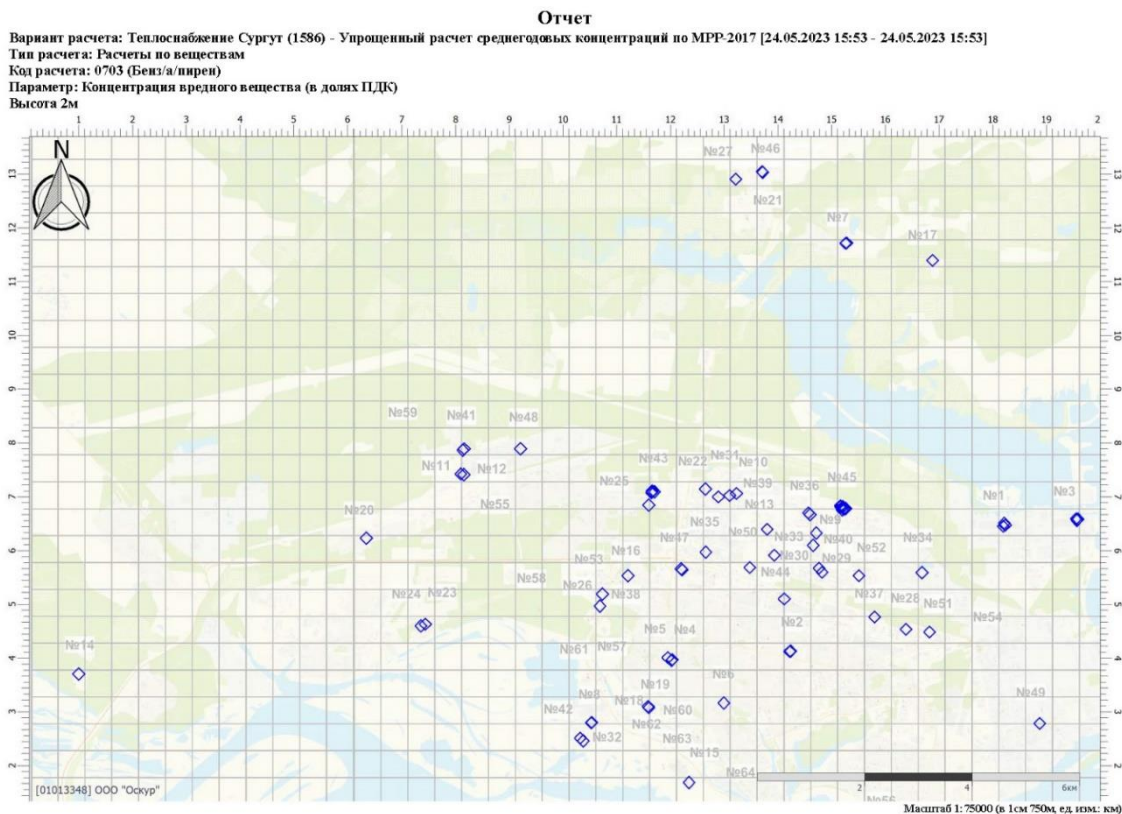


Рисунок 13.7 - Поля среднесуточных приземных концентраций бенз(а)пирена