

**Актуализированная схема теплоснабжения
городского округа город Сургут
на период до 2035 года
(Актуализация на 2023 год)**



Книга 1

Исполнитель: ООО «ДЖИ ДИНАМИКА»

г. Санкт-Петербург, 2022 г.

Содержание

| | |
|---|-----|
| Концептуальные направления развития схемы теплоснабжения | 13 |
| Раздел 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа город Сургут | 16 |
| 1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды | 16 |
| 1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе | 66 |
| 1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе | 120 |
| 1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу город Сургут | 121 |
| Раздел 2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей | 123 |
| 2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии | 123 |
| 2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии | 158 |
| 2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе | 159 |
| 2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения | 177 |
| 2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения | 177 |
| Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя | 181 |
| 3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей | 190 |
| 3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь | |

| | |
|--|-----|
| теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения..... | 201 |
| Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа город Сургут | 235 |
| 4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа город Сургут | 235 |
| 4.2 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения городского округа город Сургут на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей | 247 |
| Раздел 5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии | 249 |
| 5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа город Сургут, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения..... | 249 |
| 5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии | 252 |
| 5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения | 252 |
| 5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных..... | 260 |
| 5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно | 260 |
| 5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | 260 |
| 5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации | 261 |
| 5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения | 261 |
| 5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей | 261 |
| 5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива | 261 |

| | | |
|----------|---|-----|
| Раздел 6 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей | 262 |
| 6.1 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) | 262 |
| 6.2 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа город Сургут под жилищную, комплексную или производственную застройку | 262 |
| 6.3 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения..... | 267 |
| 6.4 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных | 269 |
| 6.5 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей | 269 |
| 6.6 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций, ЦТП, ИТП и прочих объектов системы централизованного теплоснабжения | 278 |
| Раздел 7 | Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения..... | 282 |
| 7.1 | Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения | 284 |
| 7.2 | Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения | 284 |
| Раздел 8 | Перспективные топливные балансы | 285 |
| 8.1 | Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе | 285 |
| 8.2 | Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии | 308 |
| 8.3 | Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для | |

| | |
|--|-----|
| производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения..... | 308 |
| 8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе | 314 |
| 8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа город Сургут..... | 314 |
| Раздел 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию..... | 315 |
| 9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе | 315 |
| 9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе | 322 |
| 9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе | 349 |
| 9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе | 349 |
| 9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям | 349 |
| 9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации | 351 |
| Раздел 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) | 365 |
| 10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)..... | 365 |
| 10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) | 368 |
| 10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации | 369 |
| 10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации | 375 |
| 10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа город Сургут..... | 376 |
| Раздел 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии | 382 |
| 11.1 Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия | |

| | |
|---|-----|
| источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа. | 382 |
| Раздел 12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям..... | 384 |
| 12.1 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом "О теплоснабжении" | 384 |
| Раздел 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа город Сургут | 398 |
| 13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии..... | 398 |
| 13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии | 398 |
| 13.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения..... | 406 |
| 13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения | 407 |
| 13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии | 408 |
| 13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа город Сургут) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения | 408 |
| 13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа город Сургут для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения..... | 408 |
| Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения | 410 |
| 14.1 Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения. | 410 |

| | | |
|-----------|--|-----|
| 14.1.1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях..... | 410 |
| 14.1.2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 417 |
| 14.1.3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | 422 |
| 14.1.4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 427 |
| 14.1.5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 436 |
| 14.1.6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке..... | 441 |
| 14.1.7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа город Сургут) | 446 |
| 14.1.8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии..... | 449 |
| 14.1.9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)..... | 449 |
| 14.1.10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии..... | 449 |
| 14.1.11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | 450 |
| 14.1.12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа город Сургут) | 454 |
| 14.1.13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | 456 |
| 14.1.14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | 459 |
| Раздел 15 | Ценовые (тарифные) последствия | 460 |

Перечень таблиц

| | |
|--|-----|
| Таблица 1.1 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов, тыс.м ² | 16 |
| Таблица 1.2 Приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий..... | 18 |
| Таблица 1.3 Прогнозы сноса площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий | 59 |
| Таблица 1.4 Сведения о движении строительных фондов, тыс.м ² | 64 |
| Таблица 1.5 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения .. | 66 |
| Таблица 1.6 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления при вводе в эксплуатацию новых строительных площадей | 69 |
| Таблица 1.7 Прогнозы снижения объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления в связи со сносом | 113 |
| Таблица 1.8 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии (с учетом сноса) | 117 |
| Таблица 1.9 Средневзвешенная плотность приростов нагрузки по городскому округу город Сургут | 121 |
| Таблица 2.1 Тепловая нагрузка потребителей, обеспечиваемая от ИТП | 158 |
| Таблица 2.2 Балансы тепловой энергии (мощности в горячей воде) и перспективной тепловой нагрузки в каждой технологической зоне действующих и запланированных к строительству централизованных теплоисточников с определением резервов (дефицитов) их тепловой мощности (с учетом мероприятий принятого варианта), Гкал/ч..... | 160 |
| Таблица 2.3 Исходные данные для расчета радиуса эффективного теплоснабжения | 178 |
| Таблица 2.4 Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения, км | 179 |
| Таблица 3.1 Нормативные потери теплоносителя при присоединении перспективных потребителей | 183 |
| Таблица 3.2 Сведения о наличии баков-аккумуляторов на протяжении всего действия схемы (с 2020- 2035 гг.) | 188 |
| Таблица 3.3 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей | 192 |
| Таблица 3.4 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии | 202 |
| Таблица 3.5 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и аварийной подпитки..... | 211 |
| Таблица 4.1 Изменение установленной мощности генерирующих объектов и (или) генерирующего оборудования, МВт | 235 |
| Таблица 4.2 - Изменение установленной мощности генерирующих объектов и (или) генерирующего оборудования | 235 |

| | | |
|------|---|-----|
| 1 | Таблица 4.3 Требуемые мероприятия по строительству новых котельных по варианту 1 | 239 |
| 2 | Таблица 4.4 Требуемые мероприятия по строительству новых котельных по варианту 2 | 242 |
| 3 | Таблица 4.5 Требуемые мероприятия по строительству новых котельных по варианту 3 | 245 |
| | Таблица 4.6 - Результаты сравнения вариантов по критериям..... | 247 |
| | Таблица 5.1 Мероприятия по строительству котельных в соответствии с принятым сценарием развития | 251 |
| | Таблица 5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии | 252 |
| | Таблица 5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения | 252 |
| | Таблица 6.1 Мероприятия по строительству новых участков тепловых сетей для подключения перспективных потребителей..... | 263 |
| | Таблица 6.2 Характеристика тепловых сетей, требующих увеличения диаметра для подключения новых потребителей | 266 |
| | Таблица 6.3 Характеристика резервирующих перемычек | 268 |
| | Таблица 6.4 Мероприятия по реконструкции и модернизации тепловых сетей, предлагаемые в связи высоким сроком эксплуатации и большим износом | 270 |
| | Таблица 6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций, ЦТП, ИТП и прочих объектов системы централизованного теплоснабжения | 278 |
| | Таблица 7.1 Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения..... | 283 |
| | Таблица 8.1 Перспективные топливные балансы СГРЭС-1 (форма-4 филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1) | 286 |
| 2 | Таблица 8.2 Перспективные топливные балансы ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | 287 |
| | Таблица 8.3 Перспективные балансы тепловой энергии ООО "СГЭС" в зонах действия СГРЭС-1 и СГРЭС-2 | 288 |
| | Таблица 8.4 Перспективные балансы тепловой энергии ООО "СГЭС" в зоне действия котельной К-45..... | 288 |
| | Таблица 8.5 Перспективные топливные балансы котельных города Сургута..... | 289 |
| | Таблица 8.6 Вид топлива, доля и значение низшей теплоты сгорания по источникам тепловой энергии города Сургута..... | 309 |
| | Таблица 9.1 Объёмы инвестиций на мероприятия схемы теплоснабжения (источники) | 316 |
| | Таблица 9.2 Объёмы инвестиций на мероприятия схемы теплоснабжения (сети) ... | 323 |
| | Таблица 9.3 Показатели эффективности инвестиций для СГМУП «ГТС», тыс. руб. | 349 |
| | Таблица 9.4 Показатели эффективности инвестиций для ООО «СГЭС», тыс. руб. . | 350 |
| руб. | Таблица 9.5 Показатели эффективности инвестиций для филиала ПАО "ОГК-2", тыс. | 350 |
| руб. | Таблица 9.6 Показатели эффективности инвестиций для ООО «Газпром энерго», тыс. | 351 |
| | Таблица 9.7 Показатели эффективности инвестиций для мероприятий, по которым РСО не определена на эта-пе разработки Схемы, тыс. руб. | 351 |
| | Таблица 9.8 Перечень выполненных мероприятий утвержденной схемы | |

| | |
|--|-----|
| теплоснабжения | 352 |
| Таблица 10.1 Перечень теплоснабжающих организаций, предлагаемых к наделению статусом ЕТО в 2021г | 365 |
| Таблица 10.2 Реестр ЕТО, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав ЕТО, в границах города Сургута..... | 368 |
| Таблица 10.3 Перечень теплоснабжающих организаций, предлагаемых к наделению статусом ЕТО в 2021г. | 370 |
| Таблица 10.4 Значения критериев для определения ЕТО в г. Сургут (в объёме предоставленных данных) по состоянию на 2022 год..... | 372 |
| Таблица 10.5 Реестр систем теплоснабжения в границах города Сургута..... | 377 |
| Таблица 12.1 Перечень выявленных бесхозных сетей по состоянию на 31.12.2021г. (СГМУП «ГТС»)..... | 385 |
| Таблица 12.2 Перечень выявленных бесхозных сетей по состоянию на 01.02.2022г. (ООО "СГЭС") | 397 |
| Таблица 13.1 Перечень и технические параметры газораспределительных станций (ГРС, АГРС, ГРПБ) города Сургута | 399 |
| Таблица 13.2 Протяженность сетей газоснабжения высокого, среднего и низкого давления города Сургута | 400 |
| Таблица 13.3 Перечень и технические параметры сетей газоснабжения высокого, среднего и низкого давления города Сургута..... | 400 |
| Таблица 13.4 Перечень ГРП эксплуатируемых ОАО «Сургутгаз»..... | 401 |
| Таблица 13.5 Перечень ГРП эксплуатируемых СГМУП «ГТС»..... | 402 |
| Таблица 13.6 Структура сетей газоснабжения СГМУП «ГТС» | 403 |
| Таблица 13.7 Изменение установленной мощности генерирующих объектов и (или) генерирующего оборудования, МВт | 407 |
| Таблица 13.8 - Изменение установленной мощности генерирующих объектов и (или) генерирующего оборудования | 407 |
| Таблица 14.1 Количество ограничений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 411 |
| Таблица 14.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (плановые значения СГМУП "ГТС" и ООО "СГЭС") | 416 |
| Таблица 14.3 Количество ограничений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии..... | 419 |
| Таблица 14.4 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности (плановые значения СГМУП "ГТС" и ООО "СГЭС") | 422 |
| Таблица 14.5 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных), кг.у.т./Гкал | 423 |
| Таблица 14.6 Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг у.т./Гкал (плановые значения СГМУП "ГТС" и ООО "СГЭС")..... | 426 |
| Таблица 14.7 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети..... | 427 |
| Таблица 14.8 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 (плановые значения СГМУП "ГТС" и ООО "СГЭС")..... | 435 |
| Таблица 14.9 Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс.Гкал (плановые значения СГМУП "ГТС" и ООО "СГЭС") | 435 |
| Таблица 14.10 Коэффициент использования установленной тепловой мощности ... | 436 |
| Таблица 14.11 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к | |

| | |
|---|-----|
| расчетной тепловой нагрузке | 441 |
| Таблица 14.12 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа) | 446 |
| Таблица 14.13 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | 449 |
| Таблица 14.14 Коэффициент использования теплоты топлива..... | 449 |
| Таблица 14.15 Оснащенность потребителей приборами учета тепловой энергии СГМУП «ГТС» | 449 |
| Таблица 14.16 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии в г. Сургут..... | 450 |
| Таблица 14.17 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)..... | 451 |
| Таблица 14.18 Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 455 |
| Таблица 14.19 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 458 |
| Таблица 15.1 Расчёты ценовых последствий по годам расчётного периода для потребителей без учёта инвестиционных проектов в соответствии с прогнозами Министерства экономического развития | 460 |

Перечень рисунков

| | |
|--|-----|
| Рисунок 1.1 Изменение площади строительных фондов в период действия схемы теплоснабжения | 65 |
| Рисунок 2.1 Зона действия комплекса СГРЭС-1 – ПКТС..... | 124 |
| Рисунок 2.2 Зона действия СГРЭС-2-ВЖР | 125 |
| Рисунок 2.3 Зона действия СГРЭС-2-Промзона..... | 126 |
| Рисунок 2.4 Зона действия котельной №1 СГМУП «ГТС» | 127 |
| Рисунок 2.5 Зона действия котельной №2 СГМУП «ГТС» | 128 |
| Рисунок 2.6 Зона действия котельной №3 СГМУП «ГТС» | 129 |
| Рисунок 2.7 Зона действия котельной №5 СГМУП «ГТС» | 129 |
| Рисунок 2.8 Зона действия котельной №6 СГМУП «ГТС» | 130 |
| Рисунок 2.9 Зона действия котельной №7 СГМУП «ГТС» | 130 |
| Рисунок 2.10 Зона действия котельной №9 СГМУП «ГТС» | 131 |
| Рисунок 2.11 Зона действия котельной №13 СГМУП «ГТС» | 132 |
| Рисунок 2.12 Зона действия котельной №14 СГМУП «ГТС» | 132 |
| Рисунок 2.13 Зона действия котельной №21 СГМУП «ГТС» | 133 |
| Рисунок 2.14 Зона действия котельной №22 СГМУП «ГТС» | 133 |
| Рисунок 2.15 Зона действия котельной №23 СГМУП «ГТС» | 134 |
| Рисунок 2.16 Зона действия котельной №24 СГМУП «ГТС» | 134 |
| Рисунок 2.17 Зона действия Котельной №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»..... | 135 |
| Рисунок 2.18 Зона действия котельной №28 п. Юность СГМУП «ГТС»..... | 135 |
| Рисунок 2.19 Зона действия котельной №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»..... | 136 |
| Рисунок 2.20 Зона действия котельных №32 и №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»..... | 136 |
| Рисунок 2.21 Зона действия котельной №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»..... | 137 |
| Рисунок 2.22 Зона действия котельной №34 СГМУП «ГТС»..... | 137 |
| Рисунок 2.23 Зона действия котельных №26 и №27 пр. Набережный СГМУП «ГТС»..... | 138 |
| Рисунок 2.24 Зона действия котельной №1 ПАО «Сургутнефтегаз» | 139 |
| Рисунок 2.25 Зона действия котельной №3 ПАО «Сургутнефтегаз» | 139 |
| Рисунок 2.26 Зона действия котельной №22 ПАО «Сургутнефтегаз» | 140 |
| Рисунок 2.27 Зона действия котельной №5 ПАО «Сургутнефтегаз» | 141 |
| Рисунок 2.28 Зона действия котельной №6 ПАО «Сургутнефтегаз» | 141 |
| Рисунок 2.29 Зона действия котельной №7 ПАО «Сургутнефтегаз» | 142 |
| Рисунок 2.30 Зона действия котельной №8 ПАО «Сургутнефтегаз» | 143 |
| Рисунок 2.31 Зона действия котельной №9 ПАО «Сургутнефтегаз» | 143 |
| Рисунок 2.32 Зона действия котельной №10 ПАО «Сургутнефтегаз» | 144 |
| Рисунок 2.33 Зона действия котельной №12 ПАО «Сургутнефтегаз» | 144 |
| Рисунок 2.34 Зона действия котельной №14 ПАО «Сургутнефтегаз» | 145 |
| Рисунок 2.35 Зона действия котельной №15 ПАО «Сургутнефтегаз» | 146 |
| Рисунок 2.36 Зона действия котельной №16 ПАО «Сургутнефтегаз» | 146 |
| Рисунок 2.37 Зона действия котельной №17 ПАО «Сургутнефтегаз» | 147 |
| Рисунок 2.38 Зона действия котельной №19 ПАО «Сургутнефтегаз» | 148 |
| Рисунок 2.39 Зона действия котельной К-45 ООО «СГЭС»..... | 149 |
| Рисунок 2.40 Зона действия котельной «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО «СГЭС»..... | 149 |
| Рисунок 2.41 Зона действия котельной ООО «Газпром энерго» | 150 |
| Рисунок 2.42 Зона действия котельной «Аэропорт Сургут» | 151 |
| Рисунок 2.43 Зона действия котельной СГМУП «Сургутский Хлебозавод» | 152 |
| Рисунок 2.44 Зона действия котельной ООО УК «СЗТК»..... | 153 |
| Рисунок 2.45 Зона действия котельной ООО «ТВС-сервис» | 153 |
| Рисунок 2.46 Зона действия котельной АО «Горремстрой» | 154 |
| Рисунок 2.47 Зона действия котельной ООО «Технические системы»..... | 155 |
| Рисунок 2.48 Зона действия котельной ООО «СКАТ-Югра» | 155 |
| Рисунок 2.49 Перспективные зоны действия источников тепловой энергии | 157 |
| Рисунок 4.1 План-схема развития систем теплоснабжения по варианту №1 | 240 |
| Рисунок 4.2 План-схема развития систем теплоснабжения по варианту №2 | 243 |
| Рисунок 4.3 План-схема развития систем теплоснабжения по варианту №3 | 246 |
| Рисунок 5.1 Температурный график отпуска тепла от СГРЭС-1 и пиковых котельных | 260 |
| Рисунок 10.1 Зоны действия единых теплоснабжающих организаций в границах города Сургут на 2022 год | 367 |
| Рисунок 13.1 Расположение основных источников газоснабжения на территории города Сургута | 399 |

Концептуальные направления развития схемы теплоснабжения

В рамках Актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Сургут до 2035 года, концептуальные направления развития схемы теплоснабжения были рассмотрены в Мастер-плане схемы теплоснабжения городского округа.

Мастер-план предназначен для описания, обоснования отбора и представления заказчику схемы теплоснабжения нескольких вариантов предложений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей, из которых будет выбран рекомендуемый вариант.

Выбор рекомендуемого варианта выполняется на основе анализа тарифных (ценовых) последствий и анализа достижения ключевых показателей развития теплоснабжения.

Основой для формирования концептуальных направлений развития схемы теплоснабжения, является расчет приростов тепловых нагрузок по объектам территориального деления города. Данные по прогнозам приростов объемов потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления города Сургута представлены в Главе 3 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения», а также в Разделе 1.

В ходе разработки настоящего Мастер-плана сформированы варианты распределения зон теплоснабжения и загрузки источников теплоснабжения между существующими и новыми источниками.

Проектом актуализации Схемы теплоснабжения на 2023 год предусматривается вариантность развития систем теплоснабжения города на срок до 2035 г. в части обеспечения тепловой энергией южного района города (Пойма реки Обь).

В настоящее время объекты многоквартирного жилого фонда, соцкультбыта представлены локально, плотность тепловых нагрузок минимальна. Однако в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения (до 2035 г.) планируется комплексное освоение территории.

В Схеме теплоснабжения города Сургут на перспективу до 2035 года рассмотрено 3 варианта развития:

- 1 вариант – Подключение перспективного района застройки южного и юго-западного планировочных районов поймы реки Обь к тепловым сетям СГРЭС-1 с помощью строительства 3-го тепловывода.
- 2 вариант – Подключение перспективного района застройки южного и юго-западного планировочных районов поймы реки Обь к запланированным перспективным котельным – Котельная НТЦ №1 и Котельная НТЦ №2.
- 3 вариант - Выдача тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-1 в зоны теплоснабжения котельной №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6), котельной №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4) и котельной №3 (г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2).

В вариантах предусмотрены мероприятия по строительству 3-го тепловывода СГРЭС-1.

Для 1-го варианта тепловывод идет в южную часть города Сургута.

Для 2-го варианта тепловывод идет до т. разветвления мкр. 31В.

Для 3-го варианта тепловывод от пересечения Нефтеюганского шоссе и ул. 30 лет Победы идет через центральную часть города до котельных №1,2,3

- **1 вариант** – Подключение перспективного района застройки Южного района поймы реки Обь к тепловым сетям СГРЭС-1 с помощью строительства 3-го тепловывода.

Преимущества данного варианта:

• Минимизация средств на развитие источников тепловой энергии. СГРЭС-1 не требует кардинальной реконструкции, в связи с наличием достаточного резерва тепловой мощности по существующему положению.

- Максимальная нагрузка ТФУ теоретически способна привести к сокращению расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, что повысит эффективность работы электростанции.

Недостатки варианта:

- Существенная величина капитальных затрат на сетевое строительство;
- Возможны большие потери при передаче тепла до Поймы реки Обь;
- Неопределенность с источником финансирования мероприятий.

- **2 вариант** – Подключение перспективного района застройки Южного района поймы реки Обь к тепловым сетям котельных НТЦ (Котельная НТЦ №1 и котельная НТЦ №2).

Преимущества данного варианта:

- Минимизация капиталовложений на строительство котельных и тепловых сетей (по сравнению с вариантом 1);

- Минимальные капитальные затраты на присоединение перспективных потребителей.

Недостатки варианта:

- Для обеспечения работы котельных НТЦ требуются большие объемы топлива.

Согласно варианту 1 потребуется строительство 11 источников централизованного теплоснабжения (в том числе и новая пиковая котельная на 3-й тепловывод с установленной мощностью 120 Гкал/ч) и 2 локальных источника на подключения перспективных площадок строительства. На площадках нового строительства, где отсутствует возможность подключения к существующим источникам теплоснабжения, а также строительство новых, предлагается организовывать теплоснабжения путем строительства индивидуальных тепловых пунктов на потребителях с установкой индивидуальных двухконтурных котлов.

Согласно 2 варианту, потребуется строительство 13 источников централизованного теплоснабжения (в том числе и новая пиковая котельная с установленной мощностью 120 Гкал/ч) и 2 локальных источника на подключения перспективных площадок строительства. На площадках нового строительства, где отсутствует возможность подключения к существующим источникам теплоснабжения, а также строительство новых, предлагается организовывать теплоснабжения путем строительства индивидуальных тепловых пунктов на потребителях с установкой индивидуальных двухконтурных котлов.

- **3 вариант** - Выдача тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-1 в зоны теплоснабжения котельной №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6), котельной №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4) и котельной №3 (г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2).

Данный вариант рассмотрен в соответствии с предоставленным «Технико-экономическим обоснованием (предТЭО) предложения по развитию теплоснабжения от СГРЭС-1 для включения в актуализируемую схему теплоснабжения г. Сургута». В предТЭО рассмотрен вопрос организации системы распределенной базово-пиковой генерации (СБПГ) на базе СГРЭС-1 и пиковых источников, которые имеют функцию не только подогрева теплоносителя при низких температурах, но и функцию снижения температуры теплоносителя в результате смешения теплоносителя между внешним и внутренним контуром, когда режим транспорта теплоносителя от базового источника целесообразно производить с повышенной температурой теплоносителя. Таким образом, предТЭО предлагается переход на качественно-количественное регулирование от СГРЭС-1 при сохранении максимальной температуры отпуска тепловой энергии (112 °С).

Варианты развития Схемы теплоснабжения представлены в Главе 6 «Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа город Сургут» в таблице 3.6. Сравнение вариантов развития систем теплоснабжения приведено в Главе 6 в Разделе 2.

Более детально перечень строительных объектов, учтенных при определении перспективных показателей развития системы теплоснабжения г. Сургута с указанием пообъектно прогнозной нагрузки и теплопотребления, а также привязкой к планируемому источнику теплоснабжения в соответствии с рассматриваемыми вариантами приведено в

Приложении 1 Главы 6.

Также был рассмотрен вариант совместной работы СГРЭС-1 и котельной К-45 ООО «СГЭС» с переводом котельной в пиковый режим. В результате гидравлических расчетов, выполненных в электронной модели, можно сделать вывод что строительство 4го тепловывода до котельной К-45 приведет к ухудшению гидравлического режима системы города Сургута. Данный вариант не подходит для теплоснабжения города Сургута на сегодняшний день.

Рассмотрена возможность 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».

Раздел 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа город Сургут

1.1 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

Таблица 1.1 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов, тыс.м².

| Наименование показателей | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|
| Общая отопливаемая площадь строительных фондов на начало года | 6996.90 | 7278.68 | 7367.29 | 7523.22 | 7787.71 |
| Прибыло общей отопливаемой площади, в том числе: | 296.50 | 94.90 | 159.80 | 268.10 | 247.90 |
| новое строительство, в т.ч.: | 296.50 | 94.90 | 159.80 | 268.10 | 247.90 |
| многоквартирные жилые здания | 260.40 | 88.20 | 152.90 | 147.10 | 135.10 |
| общественно-деловая застройка | 31.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 26.60 |
| индивидуальная жилищная застройка | 5.10 | 6.70 | 6.90 | 121.00 | 86.20 |
| Выбыло общей отопливаемой площади | 14.72 | 6.30 | 3.87 | 3.61 | 46.25 |
| Общая отопливаемая площадь на конец года | 7278.68 | 7367.29 | 7523.22 | 7787.71 | 7989.36 |

В качестве исходных данных при определении приростов строительных фондов использованы следующие материалы:

- Схема теплоснабжения г. Сургута (Актуализация на 2022 г.);
- Генеральный план г. Сургута с изменениями, внесенными решением Думы города Сургут от 18.04.2017 №107-VI ДГ;
- Проекты планировок.
- Действующие договора на технологическое присоединение к тепловым сетям
- Схема и программа развития электроэнергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2025 г. (далее по тексту – СиПРЭ ХМАО – Югры до 2026 г.) – одобрена распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 30 апреля 2021 года N 217-рп).

Исходя из ретроспективных данных прирост населения за последние 14 лет составил 31%, при этом прирост жилого фонда за тот же период составил 41%.

Прогноз перспективной застройки и перспективной тепловой нагрузки формировался территориально-распределенным в границах города. В качестве расчетного элемента территориального деления приняты планировочные районы города.

Прогнозы приростов отопливаемой площади строительных фондов по расчетным

элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий представлены в таблице ниже

Таблица 1.2 Приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|-------------------------|
| 1 | Организация дополнительного образования на 500 мест | ВЖ1. | ОДЗ | 5614 | 2033 | СГРЭС-2 |
| 2 | Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 2871 м2 (648 м2, 648 м2, 540 м2, 540 м2, 360 м2, 135 м2) | ВЖ1. | ОДЗ | 3552 | 2033 | СГРЭС-2 |
| 3 | 8-этажный жилой дом со встроенными объектами соцкультбыта и гостиничным комплексом на 154 места ЗАО "Аркада" | Квартал 28А | МКД | 35794 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 4 | Гаджигайбов Г.А (Абдулазизов Э.И.) 14-17 этажный жилой дом со встроенными помещениями | Квартал 28А | МКД | 6931 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 5 | ООО "Коралл Плюс" Административное здание с выставочными залами | Квартал 28А | ОДЗ | 1619 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 6 | Калашников Э.В. Комплекс апартаментов гостиничного типа | Квартал 28А | ОДЗ | 8971 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 7 | Детский сад на 200 мест | Квартал 28А | ОДЗ | 3805 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 8 | Детский сад на 200 мест | Квартал 29Б | ОДЗ | 3442 | 2029 | СГРЭС-2 |
| 9 | Жилой дом на 124 кв со востр. Помещениями и гаражом на 124 м/м в цокольной части и подземной части п. 1А | Микрорайон 21-22. | МКД | 47117 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 10 | 6- секционный жилой дом на 94 кв. со востр. Пристр. Помещениями и гаражом на 74 м/м в цокольной части п.2А | Микрорайон 21-22. | МКД | 27561 | 2025 | СГРЭС-2 |
| 11 | 8-секционный жилой дом на 154 кв. со востр. Пристр. Помещениями и гаражом на 114 м/м в цокольной части п. 3А | Микрорайон 21-22. | МКД | 25881 | 2026 | СГРЭС-2 |
| 12 | Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 1188 м2 | Микрорайон 21-22. | ОДЗ | 4537 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 13 | Школа-детский сад в 21-22 микрорайонах г. Сургута (200 учащихся/100 мест) | Микрорайон 21-22. | ОДЗ | 5098 | 2028 | СГРЭС-2 |
| 14 | ООО "СТХ-Девелопмент" Жилой комплекс 304 в мкр. 24 город Сургут. Девятиэтажный жилой дом 304.3 (Блок Б) | Микрорайон 24. | МКД | 21879 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 15 | АО "Домостроительный комбинат №1" Жилой комплекс 304 в мкр. 24 город Сургут. Девятиэтажный жилой дом 304.2 | Микрорайон 24. | МКД | 26408 | 2022 | СГРЭС-2 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|-------------------------|
| 16 | Организация дополнительного образования на 100 мест | Микрорайон 24. | ОДЗ | 990 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 17 | Городская поликлиника в мкр. "Геолог" на 250 посещений в смену | Микрорайон 24. | ОДЗ | 775 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 18 | Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 24 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) | Микрорайон 24. | ОДЗ | 48958 | 2025 | СГРЭС-2 |
| 19 | Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 2907 м2 (648 м2, 648 м2, 540 м2, 540 м2, 216 м2, 315 м2) | Микрорайон 24. | ОДЗ | 4917 | 2028 | СГРЭС-2 |
| 20 | Хореографическая школа на 300 мест | Микрорайон 24. | ОДЗ | 4303 | 2033 | СГРЭС-2 |
| 21 | МБОУ СОШ №13, пр. Комсомольский, 10 | Микрорайон 25. | ОДЗ | 3764 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 22 | МКУ "УКС". Детская школа искусств | Микрорайон 25. | ОДЗ | 8280 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 23 | МБОУ СОШ №38, пр. Пролетарский, 14А | Микрорайон 25. | ОДЗ | 7342 | 2026 | СГРЭС-2 |
| 24 | Жилой дом и баня, ул. Зеленая, 20 | Микрорайон 26. | ИЖФ | 705 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 25 | ИП Ким Н.Б.. Магазин "Продовольственные товары", по ул. Югорская, 5а | Микрорайон 26. | ОДЗ | 239 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 26 | ООО "Масштаб" (ИП Хамроев Р.Б.) Торговый центр, ул. Югорская, 3/1 | Микрорайон 26. | ОДЗ | 815 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 27 | ООО "СпецИнвест" Спортивный магазин | Микрорайон 26. | ОДЗ | 1505 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 28 | ООО "Сургутская База Комплектации". Встроено-пристроенный магазин продовольственных и промышленных товаров | Микрорайон 27. | ОДЗ | 4104 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 29 | Поликлиника на 1000 мест | Микрорайон 27. | ОДЗ | 3097 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 30 | Жилой дом №2 с подземной автостоянкой ООО "СеверТрансСтрой" | Микрорайон 27А | МКД | 11613 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 31 | Жилой дом с помещениями торгового назначения, гаражом в стилобатной части и с подземным гаражом-стоянкой | Микрорайон 27А | МКД | 19523 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 32 | Жилой дом с помещениями торгового назначения, гаражом в стилобатной части и с подземным гаражом стоянкой | Микрорайон 27А | МКД | 11468 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 33 | Жилой дом с помещениями торгового назначения, гаражом в стилобатной части и с подземным гаражом-стоянкой | Микрорайон 27А | МКД | 11468 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 34 | Жилой дом со встроенными помещениями для кратковременного пребывания детей, с подземной 1-урвневой автостоянкой | Микрорайон 27А | МКД | 7115 | 2024 | СГРЭС-2 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|-------------------------|
| 35 | Жилой дом со встроенными помещениями для кратковременного пребывания детей, с подземной 1-уровневой автостоянкой | Микрорайон 27А | МКД | 7599 | 2025 | СГРЭС-2 |
| 36 | Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с подземной 1-уровневой автостоянкой | Микрорайон 27А | МКД | 7599 | 2025 | СГРЭС-2 |
| 37 | Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с подземной 1-уровневой автостоянкой | Микрорайон 27А | МКД | 9888 | 2025 | СГРЭС-2 |
| 38 | Жилой дом со встроенными помещ. общественного назначения с подземной 1-уровневой автостоянкой | Микрорайон 27А | МКД | 9616 | 2025 | СГРЭС-2 |
| 39 | Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с подземной 2х-уровневой автостоянкой | Микрорайон 27А | МКД | 18810 | 2025 | СГРЭС-2 |
| 40 | Школа искусств на 400 мест с концертным залом на 30 0мест | Микрорайон 27А | ОДЗ | 2649 | 2025 | СГРЭС-2 |
| 41 | Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 27 А г. Сургуте (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) | Микрорайон 27А | ОДЗ | 36868 | 2028 | СГРЭС-2 |
| 42 | Детский сад на 350 мест | Микрорайон 27А | ОДЗ | 3884 | 2035 | СГРЭС-2 |
| 43 | Детский сад на 70 мест | Микрорайон 27А | ОДЗ | 1111 | 2035 | СГРЭС-2 |
| 44 | ООО "Сибпромстрой-Югория" Детский сад | Микрорайон 28. | ОДЗ | 9074 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 45 | 16-ти этажный жилой дом | Микрорайон 28. | МКД | 4672 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 46 | Средняя общеобразовательная школа № 4 в микрорайоне 28 г. Сургута. Блок 2 | Микрорайон 28. | ОДЗ | 33775 | 2028 | СГРЭС-2 |
| 47 | Жилой дом со востр. СКБО | Микрорайон 28. | МКД | 8129 | 2035 | СГРЭС-2 |
| 48 | Жилой дом | Микрорайон 28. | МКД | 5496 | 2035 | СГРЭС-2 |
| 49 | Жилой дом со востр. СКБО | Микрорайон 28. | МКД | 4873 | 2035 | СГРЭС-2 |
| 50 | Школа на 990 мест | Микрорайон 28. | ОДЗ | 8904 | 2035 | СГРЭС-2 |
| 51 | Мирошпиченко В. В. Баня | Микрорайон 29. | ОДЗ | 811 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 52 | Спортивный комплекс общей площадью 4914 м2 (648 м2, 648 м2, 648 м2, 540 м2, 540 м2, 540 м2, 540 м2, 360 м2, 315 м2, 135 м2) | Микрорайон 29. | ОДЗ | 7527 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 53 | Центр социальной адаптации "Альтернатива" на 280 мест | ВПЛ1. | ОДЗ | 1719 | 2033 | Локальный источник |
| 54 | Дом-интернат для взрослых с физическими недостатками на 450 мест | ВПЛ1. | ОДЗ | 3442 | 2033 | Локальный источник |
| 55 | Детский сад на 300 мест | Прибрежный жилой | ОДЗ | 3437 | 2033 | Локальный источник |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|-------------------------|
| | | район | | | | |
| 56 | Детский сад на 300 мест | Прибрежный жилой район | ОДЗ | 3442 | 2033 | Локальный источник |
| 57 | Детский сад на 300 мест | Прибрежный жилой район | ОДЗ | 3442 | 2033 | Локальный источник |
| 58 | Общеобразовательная школа на 1100 учащихся | Прибрежный жилой район | ОДЗ | 12419 | 2033 | Локальный источник |
| 59 | Общеобразовательная школа на 1500 учащихся | Прибрежный жилой район | ОДЗ | 16970 | 2033 | Локальный источник |
| 60 | Организация дополнительного образования на 200 мест | Прибрежный жилой район | ОДЗ | 2213 | 2033 | Локальный источник |
| 61 | Инвестиционная площадка №42. Жилая застройка | Прибрежный жилой район | МКД | 425457 | 2035 | Локальный источник |
| 62 | Центр здоровья | Прибрежный жилой район | ОДЗ | 2864 | 2035 | Локальный источник |
| 63 | Санаторий для лечения и реабилитации жителей крайнего Севера | Прибрежный жилой район | ОДЗ | 2864 | 2035 | Локальный источник |
| 64 | Заиятдинов Радик Вазыхович. Жилой дом г. Сургут, пос. Кедровый-1, ул. Линия 12, д.136 | поселок Кедровый-1. | ИЖФ | 0 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 65 | Жорова О.А., Жоров Ф.И. Жилой дом пос.Кедровый-1, линия 13 | поселок Кедровый-1. | ИЖФ | 277 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 66 | Люзович Ольга Николаевна. Жилой дом г. Сургут, пос. Кедровый-1, ул. Линия 7, д.55 | поселок Кедровый-1. | ИЖФ | 0 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 67 | Новрузов Склад-арочник | Промышленный район XVIII | Производственные здания | 352 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 68 | ООО "Спецзапчасть" Торговый центр по ул. Тюменской | СМП | ОДЗ | 1887 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 69 | ДаиГ. Административно-бытовой корпус, автостоянка, благоустройство территории | СМП | ОДЗ | 1464 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 70 | ООО "Югорские Закрома" Торгово-офисное здание, ул.Сосновая,3 | Восточный промышленный район | ОДЗ | 289 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 71 | ООО"Сибпромстрой-Югория" Начальная школадетский сад, расположенный по адресу: г. Сургут, тер.Восточный промрайон | Восточный промышленный район | ОДЗ | 10435 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 72 | Проектируемые здания и сооружения | поселок Кедровый-1. | ОДЗ | 4010 | 2035 | СГРЭС-2 |
| 73 | Капитальное строение заявитель ООО "Сибпромстрой-Югория" | Промышленный район XXII | Производственные здания | 16256 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 74 | мкрн. Марьяна гора. Жилая застройка 26 жилых домов (МКД) разной этажности (включая | Промышленный район XXII | МКД | 301535 | 2023 | СГРЭС-2 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|-------------------------|
| | встроенные помещения) | | | | | |
| 75 | мкрн Марьино гора. Социальные и торговоразвлекательные объекты в том числе (Торгово-развлекательный центр (реконструкция) | Промышленный район XXII | ОДЗ | 74859 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 76 | Физкультурно-спортивный комплекс с бассейном (реконструкция) | Промышленный район XXII | ОДЗ | | | СГРЭС-2 |
| 77 | Центр дополнительного образования(муз. школа, школа искусств) | Промышленный район XXII | ОДЗ | | | СГРЭС-2 |
| 78 | Детский сад - 2 шт. | Промышленный район XXII | ОДЗ | | | СГРЭС-2 |
| 79 | Центр детского творчества (с библиотекой) | Промышленный район XXII | ОДЗ | | | СГРЭС-2 |
| 80 | Торговый центр | Промышленный район XXII | ОДЗ | | | СГРЭС-2 |
| 81 | Магазин товаров повседневного спроса | Промышленный район XXII | ОДЗ | | | СГРЭС-2 |
| 82 | Гостиница) | Промышленный район XXII | ОДЗ | | | СГРЭС-2 |
| 83 | Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой | Промышленный район XXII | ОДЗ | 8014 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 84 | Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации | Промышленный район XXII | ОДЗ | 2600 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 85 | Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации | Промышленный район XXII | ОДЗ | 2600 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 86 | Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой | Промышленный район XXII | ОДЗ | 8014 | 2026 | СГРЭС-2 |
| 87 | Детская школа искусств на 400 мест | ПСО-34. | ОДЗ | 4551 | 2028 | СГРЭС-2 |
| 88 | Многофункциональный культурный центр на 500 мест | ПСО-34. | ОДЗ | 2213 | 2028 | СГРЭС-2 |
| 89 | Плавательный бассейн площадью зеркала 400 м2 | ПСО-34. | ОДЗ | 7626 | 2028 | СГРЭС-2 |
| 90 | Библиотека | ПСО-34. | ОДЗ | 367 | 2033 | СГРЭС-2 |
| 91 | Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 1008 м2 (648 м2, 360 м2) | ПСО-34. | ОДЗ | 1723 | 2033 | СГРЭС-2 |
| 92 | Библиотека | СМП | ОДЗ | 367 | 2033 | СГРЭС-2 |
| 93 | Шадеркин Александр Васильевич Индивидуальный жилой дом | Восточный рекреационный район | ИЖФ | 175 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 94 | Кондаков Борис Валентинович Жилой дом | Восточный | ИЖФ | 133 | 2023 | СГРЭС-2 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|-------------------------------------|--|-------------|--------------------------|-------------------------|
| | | рекреационный район | | | | |
| 95 | Гавриленко Д.В. Нежилое здание (диспетчерская) | Восточный рекреационный район | ОДЗ | 163 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 96 | Хусаинов Р.М. (Турсунова Юлия Иванова) Зимняя теплица | Восточный рекреационный район | Производственные здания | 2217 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 97 | Агабабян Л. П. Склад №5 по ул. Сосновой, 12/1 | Восточный рекреационный район | Производственные здания | 391 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 98 | Гавриленко Д.В. Часть нежилого здания: теплый склад (гараж) 462,2 кв.м., часть нежилого здания: гараж 280,9 кв.м. | Восточный рекреационный район | Производственные здания | 1695 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 99 | ООО "Сургутская База Комплектации" Автоматизированный склад | Восточный рекреационный район | Производственные здания | 1543 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 100 | ООО "Трест Запсибгидрострой" Склад | Восточный рекреационный район | Производственные здания | 1691 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 101 | Жилой дом заявитель Куницына Татьяна Николаевна | Черный Мыс | ИЖФ | 282 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 102 | Лобасенко И.М. Индивидуальный жилой дом , ул.Сургутская,7 | Черный Мыс | ИЖФ | 242 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 103 | Прудников Андрей Михайлович Жилой дом по ул. Октябрьская, 31 | Черный Мыс | ИЖФ | 508 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 104 | ООО ПСП"Сургутгазстрой" Нежилые здания: Склад №4, склад №6 по ул. Сосновая, 12 | Черный Мыс | Производственные здания | 2134 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 105 | СТО заявитель Мельник Сергей Михайлович | Черный Мыс | Производственные здания | 382 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 106 | Исакова Наталья Владимировна Здание предоставления услуг связи | Черный Мыс | ОДЗ | 272 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 107 | Гостинично-развлекательный центр поз. 4. | Квартал общественной застройки П-9. | ОДЗ | 7340 | 2026 | Котельная кв. П-9 |
| 108 | Общественно-деловой центр поз. 5. | Квартал общественной застройки П-9. | ОДЗ | 7325 | 2026 | Котельная кв. П-9 |
| 109 | Торговый комплекс №1 поз. 7. | Квартал общественной застройки П-9. | ОДЗ | 7325 | 2026 | Котельная кв. П-9 |
| 110 | Торговый комплекс №2 поз. 9. | Квартал общественной застройки П-9. | ОДЗ | 7325 | 2026 | Котельная кв. П-9 |
| 111 | Мойка автотранспорта поз. 1. | Квартал общественной застройки П-9. | Производственные здания | 365 | 2026 | Котельная кв. П-9 |
| 112 | СТО поз. 2. | Квартал общественной застройки П-9. | Производственные здания | 619 | 2026 | Котельная кв. П-9 |
| 113 | Магазин запчастей поз. 3. | Квартал общественной застройки П-9. | ОДЗ | 1171 | 2026 | Котельная кв. П-9 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|-------------------------------------|--|-------------|--------------------------|--------------------------|
| 114 | Торгово-выставочный центр поз. 6. | Квартал общественной застройки П-9. | ОДЗ | 8139 | 2027 | Котельная кв. П-9 |
| 115 | АЗС поз. 8. | Квартал общественной застройки П-9. | ОДЗ | 103 | 2027 | Котельная кв. П-9 |
| 116 | Многоэтажный жилой дом из 2-х корпусов со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой" АО "Завод промышленных деталей" | Микрорайон 1. | ОДЗ | 21767 | 2023 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 117 | Жилой дом со встроенно-пристроенными, пристроенными и встроенными помещениями общественных учреждений на 1-х, 2-х этажах | Микрорайон 1. | ОДЗ | 789 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 118 | Жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами на 140 м/м | Микрорайон 1. | МКД малоэтажный | 2256 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 119 | Жилой дом со встроенно-пристроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами | Микрорайон 1. | МКД | 11230 | 2023 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 120 | Жилой дом с подземным гаражом | Микрорайон 1. | МКД | 1560 | 2023 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 121 | Детский сад "Ёлочка" | Микрорайон 1. | ОДЗ | 3904 | 2023 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 122 | Жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами | Микрорайон 1. | МКД | 5255 | 2026 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 123 | Жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения | Микрорайон 1. | МКД малоэтажный | 2103 | 2030 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 124 | Жилой дом со встроенно-пристроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами | Микрорайон 2. | МКД | 23849 | 2023 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 125 | Детский сад | Микрорайон 2. | ОДЗ | 3083 | 2023 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 126 | Организация дополнительного образования на 50 мест | Микрорайон 2. | ОДЗ | 573 | 2035 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 127 | МБОУ средняя общеобразовательная школа №6 (пристрой) | Микрорайон 3. | ОДЗ | 6372 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 128 | ООО "Еврострой-Инвест" Комплексное освоение в целях жилищного строительства в мкр 37 (малоэтажная жилая застройка) в г. Сургуте | Микрорайон 37. | МКД | 119764 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 129 | 12-секционный жилой дом со встроенными помещениями | Микрорайон 37. | МКД | 22337 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|------------------------------------|--|-------------|--------------------------|-----------------------------|
| 130 | 3-секционный жилой дом со встроенными помещениями | Микрорайон 37. | МКД | 7053 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 131 | 3-секционный жилой дом | Микрорайон 37. | МКД | 4544 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 132 | 3-секционный жилой дом | Микрорайон 37. | МКД | 4544 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 133 | Молодежный центр | Микрорайон 37. | ОДЗ | 775 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 134 | Многоэтажный жилой дом с подземными гаражами | Микрорайон 4. | МКД | 3492 | 2024 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 135 | Школа на 1500 учащихся | Микрорайон 4. | ОДЗ | 15157 | 2024 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 136 | Многоэтажный жилой дом с подземными гаражами | Микрорайон 4. | МКД | 3094 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 137 | Жилой дом с встроенно-пристроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами | Микрорайон 4. | МКД | 6686 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 138 | Жилой дом со встроенными помещениями КБО | Пойма-1 (район протоки Бардыковка) | МКД | 20865 | 2023 | Локальная газовая котельная |
| 139 | Жилой дом со встроенными помещениями КБО (2 объекта) | Пойма-1 (район протоки Бардыковка) | МКД | 40398 | 2023 | Локальная газовая котельная |
| 140 | Жилой дом со встроенными помещениями КБО | Пойма-1 (район протоки Бардыковка) | МКД | 19287 | 2023 | Локальная газовая котельная |
| 141 | Встроенно-пристроенное помещение детского сада на 200 мест | Пойма-1 (район протоки Бардыковка) | ОДЗ | 4151 | 2023 | Локальная газовая котельная |
| 142 | Общественный центр (торг. Площадь 700 кв.м) | Пойма-1 (район протоки Бардыковка) | ОДЗ | 6686 | 2023 | Локальная газовая котельная |
| 143 | Организация дополнительного образования на 400 мест | Пойма-1 (район протоки Бардыковка) | ОДЗ | 4096 | 2023 | Локальная газовая котельная |
| 144 | Подземная стоянка на 600 м/м | Пойма-1 (район протоки Бардыковка) | ОДЗ | 3166 | 2023 | Локальная газовая котельная |
| 145 | ДАиГ. Автовокзал в районе Грибоедовской развязки | Микрорайон 35. | ОДЗ | 1340 | 2023 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 146 | ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения | Микрорайон 35. | МКД | 19224 | 2025 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 147 | ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения | Микрорайон 35. | МКД | 11800 | 2025 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 148 | ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-5 | Микрорайон 35. | МКД | 80029 | 2026 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|---------------------------------|
| 149 | ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-6 | Микрорайон 35. | МКД | 57383 | 2026 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 150 | ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-7 | Микрорайон 35. | МКД | 57383 | 2026 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 151 | ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-8 | Микрорайон 35. | МКД | 57445 | 2026 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 152 | ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения | Микрорайон 35. | МКД | 19224 | 2026 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 153 | ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения | Микрорайон 35. | МКД | 11800 | 2026 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 154 | Средняя общеобразовательная школа на территории "Университетского городка" (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) | Микрорайон 35. | ОДЗ | 33181 | 2026 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 155 | Бизнес-центр класса Б | Микрорайон 35. | ОДЗ | 34542 | 2027 | Котельная Бизнес-центра мкр. 35 |
| 156 | ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения | Микрорайон 35. | МКД | 21360 | 2027 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 157 | ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения | Микрорайон 35. | МКД | 17720 | 2027 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 158 | ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения | Микрорайон 35. | МКД | 17720 | 2028 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 159 | ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения | Микрорайон 35. | МКД | 17720 | 2028 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 160 | ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения | Микрорайон 35. | МКД | 17720 | 2029 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 161 | ООО "Аврора Рус" Детский сад на 280 мест | Микрорайон 35. | ОДЗ | 3506 | 2029 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 162 | ООО "Аврора Рус" Закрытые многоярусные паркинги | Микрорайон 35. | ОДЗ | 6198 | 2030 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 163 | ООО "Аврора Рус" Закрытые многоярусные | Микрорайон 35. | ОДЗ | 6198 | 2030 | Котельная мкр. 51 (проект) |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|----------------------------|
| | паркинги | | | | | |
| 164 | ООО "Аврора Рус" Закрытые многоярусные паркинги | Микрорайон 35. | ОДЗ | 6198 | 2030 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 165 | ООО "Аврора Рус" Закрытые многоярусные паркинги | Микрорайон 35. | ОДЗ | 6198 | 2030 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 166 | ООО "Аврора Рус" Закрытые многоярусные паркинги | Микрорайон 35. | ОДЗ | 6198 | 2030 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 167 | Детский сад на 350 мест | Микрорайон 35. | ОДЗ | 3895 | 2035 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 168 | АО "Сургутспецжелезобетонстрой" Жилой дом №3 | Микрорайон 35А | МКД | 27292 | 2023 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 169 | АО "Сургутспецжелезобетонстрой" Жилой дом №11 | Микрорайон 35А | МКД | 27312 | 2023 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 170 | Жилой дом №6 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 18913 | 2022 | Локальный источник |
| 171 | Жилой дом №13 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 18934 | 2022 | Локальный источник |
| 172 | Жилой дом №12 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 18934 | 2022 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 173 | Блок А. Жилой дом №14А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 8088 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 174 | Блок Б. Жилой дом №14Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 6242 | 2022 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 175 | Блок А. Жилой дом №15А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 6242 | 2022 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 176 | Блок Б. Жилой дом №15Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 8088 | 2022 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 177 | Блок А. Жилой дом №19А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1 м/м, гараж на 16 мест выстроенный на 1 | Микрорайон 35А | МКД | 9768 | 2022 | Котельная мкр. 51 (проект) |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|----------------------------|
| | этаже | | | | | |
| 178 | Блок Б. Жилой дом №19Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1 м/м, гараж на 16 мест выстроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 9768 | 2022 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 179 | Блок В. Жилой дом №19В со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1 м/м, гараж на 16 мест выстроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 9747 | 2022 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 180 | Школьная образовательная организация на 900 учащихся | Микрорайон 35А | ОДЗ | 10827 | 2022 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 181 | Спортивное ядро в микрорайоне №35А | Микрорайон 35А | ОДЗ | 1340 | 2022 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 182 | Жилой дом №1 со встроенными помещениями общественного назначения с гаражем 1м/м помещение ЖЭК 6 сотрудников, гараж на 34 места, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 23393 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 183 | Жилой дом №2 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 23351 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 184 | Жилой дом №7 со встроенными помещениями общественного назначения с гаражем 1м/м кафе на 20 пос. мест, гараж на 15 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 10017 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 185 | Жилой дом №8 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 20655 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 186 | Жилой дом №9 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 23393 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 187 | Жилой дом №16 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 23393 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 188 | Жилой дом №17 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 20655 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 189 | Блок А. Жилой дом №18А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 9788 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 190 | Блок Б. Жилой дом №18Б со встроенными | Микрорайон 35А | МКД | 9788 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ /производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|---|-------------|--------------------------|----------------------------|
| | помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | | | | | |
| 191 | Блок В. Жилой дом №18В со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 9768 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 192 | Дошкольная общеобразовательная организация на 300 мест | Микрорайон 35А | ОДЗ | 3712 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 193 | Жилой дом со №20 встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 23206 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 194 | Блок А. Жилой дом №21А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 7901 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 195 | Блок Б. Жилой дом №21Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 7901 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 196 | Блок А. Жилой дом №22А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 7901 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 197 | Блок Б. Жилой дом №22Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 7901 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 198 | Жилой дом №23 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 40 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 23144 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 199 | Жилой дом №24 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 23144 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 200 | Центр санитарно-гигиенического и ветеринарного надзора | Микрорайон 49. | ОДЗ | 367 | 2033 | Локальный источник |
| 201 | Центр биотехнологических и фармацевтических исследований | Микрорайон 49. | ОДЗ | 367 | 2033 | Локальный источник |
| 202 | Многопрофильный больничный комплекс на 700 коек | Микрорайон 49. | ОДЗ | 367 | 2033 | Локальный источник |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ /производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|---|-------------|--------------------------|----------------------------|
| 203 | 4-5-6-9-этажная жилая застройка со встроенными и встроенно-пристроенными предприятиями обслуживания | Микрорайон 50. | МКД | 51431 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 204 | Общеобразовательная школа на 11 классов (422 учащихся) | Микрорайон 50. | ОДЗ | 7482 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 205 | Детский сад на 150 мест | Микрорайон 50. | ОДЗ | 1804 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 206 | Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 1 | Микрорайон 51. | МКД малоэтажный | 2677 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 207 | Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 2 | Микрорайон 51. | МКД | 4903 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 208 | Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 3 | Микрорайон 51. | МКД малоэтажный | 2720 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 209 | Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 4 | Микрорайон 51. | МКД малоэтажный | 2376 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 210 | Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 5 | Микрорайон 51. | МКД малоэтажный | 2376 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 211 | Многоквартирный жилой дом №2 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 1 | Микрорайон 51. | МКД малоэтажный | 1124 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 212 | Многоквартирный жилой дом №3. Блок 2 | Микрорайон 51. | МКД малоэтажный | 971 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 213 | Общеобразовательная школа на 11 классов (650 мест) | Микрорайон 51. | ОДЗ | 6084 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 214 | Психо-наркологический диспансер | Микрорайон 51. | ОДЗ | 5661 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 215 | Хоспис | Микрорайон 51. | ОДЗ | 825 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 216 | Многоквартирный жилой дом №3. Блок 1 | Микрорайон 51. | МКД малоэтажный | 2808 | 2025 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 217 | Детский сад на 250 мест | Микрорайон 51. | ОДЗ | 2165 | 2025 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 218 | Больница здание 2 | Микрорайон 51. | ОДЗ | 3653 | 2026 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 219 | Больница здание 3 | Микрорайон 51. | ОДЗ | 3524 | 2026 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 220 | Больница здание 1 | Микрорайон 51. | ОДЗ | 9453 | 2027 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 221 | Многоквартирный жилой дом №2 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 2 | Микрорайон 51. | МКД малоэтажный | 3261 | 2029 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 222 | Многофункциональный культурный центр на 250 мест | поселок Таежный | ОДЗ | 2828 | 2028 | Котельная №29 СГМУП "ГТС" |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|---------------------------|
| 223 | Организация дополнительного образования на 200 мест | поселок Таежный | ОДЗ | 2213 | 2028 | Котельная №29 СГМУП "ГТС" |
| 224 | Библиотека | поселок Таежный | ОДЗ | 367 | 2033 | Котельная №29 СГМУП "ГТС" |
| 225 | Свердловская дирекция по капитальному строительству ОАО "РЖД" Реконструкция ПТОЛ Сургут | Железнодорожный район | ОДЗ | 17696 | 2022 | Котельная №13 СГМУП "ГТС" |
| 226 | Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 1008 м2 (648 м2, 360 м2) | ЗП1 | ОДЗ | 7321 | 2028 | Котельная №14 СГМУП "ГТС" |
| 227 | Крытый стадион общей площадью 20000 м2 | ЗП1 | ОДЗ | 49757 | 2033 | Котельная №14 СГМУП "ГТС" |
| 228 | Пождепо | Квартал Ю.2-1 ОД.2. | ОДЗ | 275 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 229 | Многоэтажный гараж на 60 м/мест | Квартал Ю.2-1 ОД.2. | ОДЗ | 5 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 230 | Хореографическая школа на 300 учащихся | Квартал Ю.3 ОД.2. | ОДЗ | 3215 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 231 | Подстанция скорой помощи на 10 постов | Квартал Ю.3 ОД.2. | ОДЗ | 459 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 232 | Информационно-библиотечный центр на 50 тысяч единиц хранения. Музей | Квартал Ю.3 ОД.2. | ОДЗ | 917 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 233 | Офис-центр | Квартал Ю.3 ОД.2. | ОДЗ | 919 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 234 | Офис-центр | Квартал Ю.3 ОД.2. | ОДЗ | 919 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 235 | Застройка предприятиями коммунального назначения | Квартал Ю.3 П.1. | Производственные здания | 2296 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 236 | Застройка предприятиями коммунального назначения | Квартал Ю.3 П.1. | Производственные здания | 137 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 237 | Застройка предприятиями коммунального назначения | Квартал Ю.3 П.1. | Производственные здания | 137 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 238 | ООО "Североуральская транспортная компания" | Квартал Ю.3 П.1. | Производственные здания | 46 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 239 | Строительство железнодорожного тупика | Квартал Ю.3 П.1. | Производственные здания | 275 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 240 | Материальный склад | Квартал Ю.3 П.1. | Производственные здания | 46 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 241 | Гараж | Квартал Ю.3 П.1. | ОДЗ | 2 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|---------------------------|
| 242 | Многоэтажный гараж на 100 ммест со встроенными помещениями общественного назначения в первом этаже | Квартал Ю.4 ОД.2. | ОДЗ | 23 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 243 | Многоэтажный гараж на 100 ммест со встроенными помещениями общественного назначения в первом этаже | Квартал Ю.4 ОД.2. | ОДЗ | 23 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 244 | Предприятия коммунального назначения ООО "Югорские традиции" | Квартал Ю.4 П.1. | ОДЗ | 414 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 245 | МБУ ЦСП "Олимпия" Здание спортивно-досугового комплекса МБУ "Олимпия" | пгт. Барсово | ОДЗ | 3361 | 2022 | Котельная №22 СГМУП "ГТС" |
| 246 | Здание столовой МБУ ЦСП "Сибирский легион" | пгт. Барсово | ОДЗ | 4753 | 2024 | Котельная №22 СГМУП "ГТС" |
| 247 | Здание спального корпуса МБУ ЦСП "Сибирский легион" | пгт. Барсово | ОДЗ | 3413 | 2024 | Котельная №22 СГМУП "ГТС" |
| 248 | Здание спортивно-оздоровительного комплекса МБУ ЦСП "Сибирский легион" | пгт. Барсово | ОДЗ | 6898 | 2024 | Котельная №22 СГМУП "ГТС" |
| 249 | Музей "Барсово Гора" | пгт. Барсово | ОДЗ | 4199 | 2023 | Котельная №22 СГМУП "ГТС" |
| 250 | 2-этажный индивидуальный многоквартирный пятикомнатный жилой дом (120 проектируемых жилых домов) | поселок Снежный | ИЖФ | 16406 | 2022 | Локальный источник |
| 251 | Детские ясли-сад на 50 мест | поселок Снежный | ОДЗ | 887 | 2022 | котельная п. Снежный |
| 252 | Досуговый клуб-гостиная на 200 посетителей | поселок Снежный | ОДЗ | 598 | 2022 | котельная п. Снежный |
| 253 | Столовая на 50 посадочных мест | поселок Снежный | ОДЗ | 563 | 2022 | котельная п. Снежный |
| 254 | Магазин товаров повседневного спроса торговой площадью 150 кв.м. | поселок Снежный | ОДЗ | 497 | 2022 | котельная п. Снежный |
| 255 | Комплексный приемный пункт бытовых услуг на 5 рабочих мест | поселок Снежный | ОДЗ | 487 | 2022 | котельная п. Снежный |
| 256 | Магазин "Товары для приусадебного хозяйства" торговой площадью 150 кв.м. | поселок Снежный | ОДЗ | 379 | 2022 | котельная п. Снежный |
| 257 | Физкультурно-оздоровительный зал в легких металлических конструкциях | поселок Снежный | ОДЗ | 2347 | 2022 | котельная п. Снежный |
| 258 | Отделение связи | поселок Снежный | ОДЗ | 172 | 2022 | котельная п. Снежный |
| 259 | Фельдшерско-акушерский пункт (без стационара) | поселок Снежный | ОДЗ | 208 | 2022 | котельная п. Снежный |
| 260 | Магазин "Промтовары" торговой площадью 150 кв.м. | поселок Снежный | ОДЗ | 278 | 2022 | котельная п. Снежный |
| 261 | Неполная средняя школа на 9 классов (162 учащихся) | поселок Снежный | ОДЗ | 2337 | 2033 | котельная п. Снежный |
| 262 | ООО"СтройГарант". МКД с офисными | поселок Юность | МКД | 6595 | 2023 | Котельная №28 СГМУП |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|---------------------------|
| | помещениями г. Сургут, на пересечении улиц Контейнерной и Привокзальной | | | | | "ГТС" |
| 263 | ООО"Вторчермет". АБК, Общежитие г. Сургут, пос. Юность, ул. Саянская 18 | поселок Юность | МКД малоэтажный | 2554 | 2023 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 264 | 5-9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м. | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 8332 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 265 | 5-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м. | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 8332 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 266 | 5-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м. | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 10415 | 2031 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 267 | 17-ти этажный жилой дом башенного типа со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 10 сотрудников, предприятия общественного питания на 25 пос. мест | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 7291 | 2032 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 268 | 13-14-ти этажный жилой дом | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 7291 | 2032 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 269 | 9-12-ти этажный жилой дом | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 7291 | 2032 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 270 | 5-ти этажный жилой дом | Жилой квартал Ю.1. | МКД малоэтажный | 1800 | 2032 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 271 | 5-7-ти этажный жилой дом | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 8332 | 2032 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 272 | 4-5-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр. | Жилой квартал Ю.1. | МКД малоэтажный | 4500 | 2032 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 273 | Детский сад на 300 мест | Жилой квартал Ю.1. | ОДЗ | 2750 | 2032 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 274 | 9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 5208 | 2033 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 275 | 9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр.(2 объекта), предприятия | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 16667 | 2033 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|---------------------------|
| | торговли торг. Пл. 100 кв. (2 объекта) предприятия общ. Питания на 25 пос. мест | | | | | |
| 276 | 9-12-ти этажный жилой дом | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 7291 | 2033 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 277 | 13-14-ти этажный жилой дом | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 7291 | 2033 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 278 | Общеобразовательная школа на 1000 учащихся (пристрой к существующей школе) | Жилой квартал Ю.1. | ОДЗ | 6888 | 2033 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 279 | Детский сад на 300 мест | Жилой квартал Ю.1. | ОДЗ | 2755 | 2033 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 280 | 16-ти этажный жилой дом башенного типа со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 10 сотрудников, предприятия общественного питания на 25 пос. мест | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 7291 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 281 | 16-ти этажный жилой дом башенного типа со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 10 сотрудников, предприятия общественного питания на 25 пос. мест | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 7291 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 282 | 9-12-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотрудников, предприятия торговли торг. Пл. 100 кв.м., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв.м. | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 17708 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 283 | 9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. (3 объекта) предприятия общ. Питания на 25 пос. мест | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 15625 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 284 | 9-12-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр.(2 объекта), предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. (2 объекта) предприятия общ. Питания на 25 пос. мест | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 11459 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 285 | 9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 5208 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 286 | Многоэтажный гараж на 300 м/м | Жилой квартал Ю.1. | ОДЗ | 23 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|---------------------------|
| 287 | Многоэтажный гараж на 300 м/м | Жилой квартал Ю.1. | ОДЗ | 23 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 288 | Многоэтажный гараж на 300 м/м | Жилой квартал Ю.1. | ОДЗ | 23 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 289 | Многоэтажный гараж на 300 м/м | Жилой квартал Ю.1. | ОДЗ | 23 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 290 | 9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотрудников | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 10415 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 291 | Клуб на 150 мест и выставочный зал общей площадью 300 кв.м | Жилой квартал Ю.1. ОД.2. | ОДЗ | 917 | 2033 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 292 | Блокированный многоквартирный жилой дом 150 кв.м. общей площадью | Жилой квартал Ю.10-1. | ИЖФ | 2926 | 2035 | Локальный источник |
| 293 | 3-х этажный индивидуальный жилой дом | Жилой квартал Ю.10-1. | ИЖФ | 373 | 2035 | Локальный источник |
| 294 | Магазин торг.пл. 50 кв.м | Жилой квартал Ю.10-1. | ОДЗ | 68 | 2035 | Локальный источник |
| 295 | Блокированный многоквартирный жилой дом 150 кв.м. общей площадью | Жилой квартал Ю.10-2. | ИЖФ | 672 | 2035 | Локальный источник |
| 296 | Блокированный многоквартирный жилой дом 250 кв.м. общей площадью | Жилой квартал Ю.11. | ИЖФ | 343 | 2035 | Локальный источник |
| 297 | 3-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом | Жилой квартал Ю.2. | МКД малоэтажный | 2700 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 298 | 3-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом | Жилой квартал Ю.2. | МКД малоэтажный | 2700 | 2033 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 299 | 3-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом | Жилой квартал Ю.2. | МКД малоэтажный | 2700 | 2033 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 300 | Поликлиника на 300 пос. в смену | Жилой квартал Ю.2. ОД.2. | ОДЗ | 2750 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 301 | Комплекс общественных зданий с предприятиями общественного назначения: офисы на 15 сотрудников, предприятия торговли торг. Пл. 100 кв.м, многоэтажная стоянка (2эт.) на 70 м/м | Жилой квартал Ю.6-1. | ОДЗ | 1375 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 302 | 3-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом | Жилой квартал Ю.6-1. | МКД малоэтажный | 1800 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 303 | 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения | Жилой квартал Ю.6-1. | МКД малоэтажный | 3600 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 304 | 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения | Жилой квартал Ю.7. | МКД малоэтажный | 3600 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|---------------------------|
| 305 | 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения | Жилой квартал Ю.7. | МКД малоэтажный | 7200 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 306 | 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом | Жилой квартал Ю.7. | МКД малоэтажный | 3600 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 307 | 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом | Жилой квартал Ю.7. | МКД малоэтажный | 3600 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 308 | 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения | Жилой квартал Ю.7. | МКД | 9374 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 309 | 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения | Жилой квартал Ю.7. | МКД малоэтажный | 4500 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 310 | Детский сад на 71 мест | Жилой квартал Ю.7. | ОДЗ | 2755 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 311 | Торговый центр, торг.пл. - 600 кв.м | Жилой квартал Ю.7. | ОДЗ | 919 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 312 | 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения | Жилой квартал Ю.7. | МКД малоэтажный | 3600 | 2031 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 313 | 5-12-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 40 сотрудников, предприятия торговли торг.пл. 100 кв.м. | Жилой квартал Ю.8. | МКД | 24999 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 314 | Детский сад на 350 мест | Жилой квартал Ю.8. | ОДЗ | 3215 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 315 | Торговый центр, торг. Пл. - 600 м2 | Жилой квартал Ю.8. | ОДЗ | 597 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 316 | Многоэтажный гараж на 300 ммест | Жилой квартал Ю.8. | ОДЗ | 23 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 317 | 6-12-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 40 сотрудников, предприятия торговли торг.пл. 100 кв.м (2 объекта), предприятие общественного питания на 50 пост. Мест | Жилой квартал Ю.9. | МКД | 16667 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 318 | 6-10-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: предприятие общественного питания на 50 пост. Мест, помещения медицинского назначения на 100 посещений, предприятия торговой торг. Пл. | Жилой квартал Ю.9. | МКД | 20833 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|---------------------------|
| | 100 кв.м. | | | | | |
| 319 | 6-12-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 40 сотрудников, предприятия торговли торг.пл. 100 кв.м (2 объекта), фитнес-центра на 150 мест | Жилой квартал Ю.9. | МКД | 22916 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 320 | 12-ти этажный жилой дом башенного типа | Жилой квартал Ю.9. | МКД | 3125 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 321 | 14-ти этажный жилой дом башенного типа | Жилой квартал Ю.9. | МКД | 4166 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 322 | 16-ти этажный жилой дом башенного типа | Жилой квартал Ю.9. | МКД | 4166 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 323 | 14-ти этажный жилой дом башенного типа | Жилой квартал Ю.9. | МКД | 4166 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 324 | 12-ти этажный жилой дом башенного типа | Жилой квартал Ю.9. | МКД | 3125 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 325 | 9-ти этажный жилой дом башенного типа | Жилой квартал Ю.9. | МКД | 7291 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 326 | 9-10-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 40 сотрудников, предприятия торговли торг.пл. 100 кв.м (2 объекта) | Жилой квартал Ю.9. | МКД | 12501 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 327 | Общеобразовательная школа на 844 учащихся | Жилой квартал Ю.9. | ОДЗ | 6428 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 328 | Многоэтажный гараж на 100 м ³ мест со встроенными помещениями общественного назначения в первом этаже с подземным гаражом на 80 м ³ мест | Жилой квартал Ю.9. | ОДЗ | 183 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 329 | Многоэтажный гараж на 100 м ³ мест с подземным гаражом на 80 м ³ мест | Жилой квартал Ю.9. | ОДЗ | 7 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 330 | Многоэтажный гараж на 100 м ³ мест со встроенными помещениями общественного назначения в первом этаже с подземным гаражом на 80 м ³ мест | Жилой квартал Ю.9. | ОДЗ | 183 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 331 | Гостиничный комплекс | Жилой квартал Ю.9. ОД.2. | ОДЗ | 1377 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 332 | Автоматизированный магазин | Жилой квартал Ю.9. ОД.2. | ОДЗ | 368 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 333 | Многоэтажный гараж на 80 м ³ мест | Квартал Ю.10 ОД.2. | ОДЗ | 1837 | 2031 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|---------------------------|
| 334 | Многоэтажный гараж на 80 м/мест | Квартал Ю.10 ОД.2. | ОДЗ | 3673 | 2031 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 335 | Многоэтажный гараж на 250 м/мест с подземным гаражом на 50 м/м | Квартал Ю.10 ОД.2. | ОДЗ | 2755 | 2031 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 336 | Приходской храмовый комплекс на 300 человек | Квартал Ю.11 ОД.2. | ОДЗ | 965 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 337 | Офис-центр | Квартал Ю.5 ОД.2. | ОДЗ | 2755 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 338 | Офис-центр | Квартал Ю.5 ОД.2. | ОДЗ | 3215 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 339 | Торгово-развлекательный комплекс | Квартал Ю.5 ОД.2. | ОДЗ | 4132 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 340 | Магазин торговой площадью 250 м2 | Квартал Ю.5 ОД.2. | ОДЗ | 459 | 2031 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 341 | Магазин торговой площадью 50 м2 | Квартал Ю.5 ОД.2. | ОДЗ | 137 | 2031 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 342 | Молодежно-подростковый центр | Квартал Ю.5 ОД.2. | ОДЗ | 3215 | 2031 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 343 | Магазин торговой площадью 150 м2 | Квартал Ю.5 ОД.2. | ОДЗ | 229 | 2032 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 344 | Магазин торговой площадью 90 м2 | Квартал Ю.5 ОД.2. | ОДЗ | 183 | 2032 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 345 | Торговый комплекс | Квартал Ю.5 ОД.2. | ОДЗ | 919 | 2032 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 346 | Офис-центр | Квартал Ю.6. ОД.2. | ОДЗ | 1833 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 347 | Спортивный центр на 450 мест | Квартал Ю.6. ОД.2. | ОДЗ | 4132 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 348 | Дворец спорта | Квартал Ю.6. ОД.2. | ОДЗ | 1837 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 349 | Социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних | поселок Юность | ОДЗ | 573 | 2033 | Локальный источник |
| 350 | Территориальный центр социальной помощи семье и детям | поселок Юность | ОДЗ | 573 | 2033 | Локальный источник |
| 351 | Социальный приют для детей, оставшихся без попечения родителей | поселок Юность | ОДЗ | 573 | 2033 | Локальный источник |
| 352 | Кулаженко Юлия Ивановна Амбулаторно-поликлинический центр | Микрорайон 11. | ОДЗ | 3526 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 353 | БУ "Сургутский реабилитационный центр" Здание | Микрорайон 11. | ОДЗ | 629 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|---------------------------|
| | нежилое (Центр реабилитации детей с ограниченными возможностями "Добрый волшебник") | | | | | |
| 354 | Жилой комплекс со встроенно-пристроенными помещениями и паркингом (Чехова 12) ОАО "Сургутстройтрест" | Микрорайон 11А | МКД | 7694 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 355 | МБОУ СОШ №32 | Микрорайон 11А | ОДЗ | 8806 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 356 | ООО "ИнвестТорг". Комерческий баный комплекс | Микрорайон 13А. | ОДЗ | 2836 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 357 | ООО "Газпром трансгаз Сургут". Спортивно-оздоровительный комплекс | Микрорайон 15А | ОДЗ | 5063 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 358 | Спортивный центр с универсальным игровым залом №9 (СОШ №5, мкр. 15А) | Микрорайон 15А | ОДЗ | 2685 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 359 | Средняя общеобразовательная школа в 16А микрорайоне г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) | Микрорайон 16А | ОДЗ | 36801 | 2025 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 360 | ООО "Навистар" Нежилое здание магазина "Автомир". Блок "Б" | Промышленный район IV | ОДЗ | 3289 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 361 | ИП Аглямов Ф.Г. Нежилое здание магазина . Блок "А" | Промышленный район IV | ОДЗ | 928 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 362 | Мебельный центр "Виктория" | Промышленный район IV | ОДЗ | 1599 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 363 | ООО "Автомаг" ул Профсоюзов,60 | 0 | ОДЗ | 516 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 364 | Центр медицины катастроф | Северный планировочный район | ОДЗ | 4179 | 2028 | Локальный источник |
| 365 | Музей | Северный планировочный район | ОДЗ | 738 | 2033 | Локальный источник |
| 366 | Пефтиев Иван Дмитриевич. Жилой дом г. Сургут, пос. Лунный, ул. Лесная , дом 18 | поселок Лунный | ИЖФ | 83 | 2022 | Котельная №30 СГМУП "ГТС" |
| 367 | Тишина Ольга Андреевна. Жилой дом г. Сургут, пос. Лунный, ул. Линия 7, д.16 | поселок Лунный | ИЖФ | 394 | 2022 | Котельная №30 СГМУП "ГТС" |
| 368 | Горобец Андрей Михайлович. Жилой дом г. Сургут, пос. Лунный, ул. Линия 6, д.12 | поселок Лунный | ИЖФ | 408 | 2022 | Котельная №30 СГМУП "ГТС" |
| 369 | Сиротюк Ирина Владимировна. Жилой дом г. Сургут, пос. Лунный, ул. Линия 7, д. 11 | поселок Лунный | ИЖФ | 148 | 2022 | Котельная №30 СГМУП "ГТС" |
| 370 | ООО "Газпром переработка" Производственный корпус | поселок Лунный | Производственные здания | 1330 | 2022 | Котельная №30 СГМУП "ГТС" |
| 371 | ООО "СПЕЦГЛАВСНАБ" Склад | Промышленный район IX | Производственные здания | 1206 | 2022 | Котельная №7 СГМУП "ГТС" |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|---------------------------|
| 372 | ООО "Строймашдеталь" Магазин автозапчастей. Теплая стоянка | Промышленный район IX | ОДЗ | 557 | 2022 | Котельная №7 СГМУП "ГТС" |
| 373 | Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации | поселок Лунный | ОДЗ | 3442 | 2027 | Котельная №30 СГМУП "ГТС" |
| 374 | АУ ХМАО-Югры "Социально-оздоровительный центр "Сыновья" Лечебный профилакторий. Спортивно-оздоровительный комплекс | Промышленный район VI | ОДЗ | 1629 | 2022 | Котельная №9 СГМУП "ГТС" |
| 375 | Кардымон Дмитрий Викторович Склад Нефтеюганское шоссе 27/1 | Промышленный район X | Производственные здания | 5094 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 376 | Попов Игорь Евгеньевич Склад | Промышленный район X | Производственные здания | 1083 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 377 | Организация дополнительного образования на 300 мест (мкр. X) | Промышленный район X | ОДЗ | 3442 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 378 | Нежилое здание заявитель Попов Игорь Евгеньевич | Северный промышленный район | ОДЗ | 2062 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 379 | АО "Мостострой-11". Нежилое здание производственного назначения, АБК | Северный промышленный район | Производственные здания | 4114 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 380 | ОАО "СПОПАТ". Корпус капитального ремонта автобусов | Северный промышленный район | Производственные здания | 11342 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 381 | ОАО "СПОПАТ". Корпус механизированной мойки автобусов | Северный промышленный район | Производственные здания | 1856 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 382 | Здание производственное административное трест "Сургутремстрой" ПАО "Сургутнефтегаз" | Северный промышленный район | Производственные здания | 10569 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 383 | ИП Ковальчук М.Д. Кафе "Батьковская хата" | Северный промышленный район | ОДЗ | 1856 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 384 | Детский сад на 198 мест с начальной школой на 90 учащихся | Жилой квартал 30Б, 30В, 30Г | ОДЗ | 7672 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 385 | Магазин повседневного спроса | Жилой квартал 30Б, 30В, 30Г | ОДЗ | 2588 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 386 | Одноквартирные жилые дома с приусадебными участками (12, 17, 26, 29, 34*, 37, 39, 60, 61, 62, 64*, 67, 68, 69) | Жилой квартал 30Б, 30В, 30Г | МКД | 7904 | 2035 | Локальный источник |
| 387 | Учебно-производственный центр "Сургутской районной оборонной спортивно-технической организации" | КК2А | ОДЗ | 3442 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 388 | Административные здания | КК3А | ОДЗ | 985 | 2028 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 389 | Многофункциональный культурный центр на 1000 мест | КК4. | ОДЗ | 4551 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 390 | Плавательный бассейн площадь зеркала 1050 м2 | КК4. | ОДЗ | 27052 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|-------------------------|
| 391 | Многофункциональный комплекс «Югра» площадью 12000 кв.м. | КК4. | ОДЗ | 13528 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 392 | Административно-бытовой корпус со складскими помещениями, ремонтная мастерская | КК5. | Производственные здания | 2867 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 393 | Асликян Т. М., Гарибян А. Р. РММ-1, РММ-2 | КК8. | Производственные здания | 1547 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 394 | ООО "Ханты-Мансийск СтройРесурс" Жилой дом № 9/1 по ул. И.Захарова в зоне многоэтажной жилой застройки микрорайона №30 г.Сургут | Микрорайон 30. | МКД | 14137 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 395 | ООО "Ханты-Мансийск СтройРесурс" Жилой дом № 9/2 по ул. И.Захарова в зоне многоэтажной жилой застройки микрорайона №30 г.Сургут | Микрорайон 30. | МКД | 14137 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 396 | ООО СЗ "17-1 квартал" (ранее ООО "Ханты-Мансийск СтройРесурс") Жилой дом № 17/2 в зоне многоэтажной жилой застройки микрорайона № 30 г.Сургута | Микрорайон 30. | МКД | 14040 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 397 | ООО "Ханты-Мансийск СтройРесурс" Жилой дом № 24 в зоне многоэтажной жилой застройки микрорайона № 30 г.Сургута | Микрорайон 30. | МКД | 29137 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 398 | Городская поликлиника в мкр. "Взлетный" на 250 посещений в смену | Микрорайон 30. | ОДЗ | 862 | 2028 | СГРЭС-2 |
| 399 | Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) | Микрорайон 30. | ОДЗ | 44932 | 2028 | СГРЭС-2 |
| 400 | Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) | Микрорайон 30. | ОДЗ | 36868 | 2028 | СГРЭС-2 |
| 401 | Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30А г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) | Микрорайон 30А | ОДЗ | 38667 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 402 | Спортивный комплекс с универсальным игровым залом | Микрорайон 30А | ОДЗ | 4146 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 403 | Дворец боевых искусств | Микрорайон 30А | ОДЗ | 3557 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 404 | ДАиГ. Жилой дом на 237 кв. переменной этажности от 9 до 12 этажей со встроенно-пристроенными помещениями и подземной автостоянкой (поз 5 по генплану мкр. 30А) | Микрорайон 30А | МКД | 45728 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 405 | ДАиГ. Жилой дом на 149 кв. переменной этажности | Микрорайон 30А | МКД | 70800 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|-------------------------|
| | от 7 до 14 этажей со встроенно-пристроенными | | | | | |
| 406 | Жилой дом на 165 кв. | Микрорайон 30А | МКД | 30900 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 407 | Молодежный центр | Микрорайон 30А | ОДЗ | 35860 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 408 | Детский образовательный центр со станцией юннатов и зоосадам на 300 мест | Микрорайон 30А | ОДЗ | 573 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 409 | Детский сад на 300 мест | Микрорайон 30А | ОДЗ | 16166 | 2035 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 410 | Жилой дом | Микрорайон 31. | МКД | 20324 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 411 | Подземная автостоянка | Микрорайон 31. | ОДЗ | 227 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 412 | Акуев Осман Харонович. Центр реабилитации и профилактики инвалидов | Микрорайон 31А | ОДЗ | 3186 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 413 | Вспомогательный корпус центра реабилитации и профилактики инвалидов | Микрорайон 31А | ОДЗ | 416 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 414 | Объект медицинского обслуживания | Микрорайон 31А | ОДЗ | 13095 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 415 | Кожно-венерологический диспансер | Микрорайон 31А | ОДЗ | 11136 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 416 | Поликлиника | Микрорайон 31А | ОДЗ | 15157 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 417 | Патолого-анатомический корпус с отделением судмедэкспертизы | Микрорайон 31А | ОДЗ | 10517 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 418 | Автомойка | Микрорайон 31А | Производственные здания | 206 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 419 | Стоматологический комплекс с аптекой | Микрорайон 31А | ОДЗ | 3949 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 420 | Межбольничная аптека | Микрорайон 31А | ОДЗ | 207 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 421 | Больница восстановительного лечения | Микрорайон 31А | ОДЗ | 25984 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 422 | АЗС | Микрорайон 31А | ОДЗ | 10 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 423 | Детская больница | Микрорайон 31А | ОДЗ | 12167 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 424 | СТО | Микрорайон 31А | Производственные здания | 82 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 425 | Объект торговли | Микрорайон 31А | ОДЗ | 520 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 426 | Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства ХМАО-Югры (ранее ООО "Дорожно-эксплуатационное предприятие"). Многоквартирный жилой дом №1 со встроенными помещениями | Микрорайон 31Б | МКД | 23268 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 427 | Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства ХМАО-Югры (ранее ООО "Дорожно-эксплуатационное предприятие") Многоквартирный жилой дом №2 | Микрорайон 31Б | МКД | 23766 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 428 | ООО "Дорожно-эксплуатационное предприятие" Жилой дом №6 | Микрорайон 31Б | МКД | 12360 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 429 | ООО "Дорожно-эксплуатационное предприятие" Жилой дом №5 со встроенными предприятиями общественного назначения | Микрорайон 31Б | МКД | 15886 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|---------------------------|
| 430 | Многоквартирный жилой дом №7 | Микрорайон 31Б | МКД | 20427 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 431 | Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой | Микрорайон 31Б | ОДЗ | 40890 | 2027 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 432 | Детский сад на 280 мест | Микрорайон 31Б | ОДЗ | 7905 | 2035 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 433 | Городской молодежный многофункциональный центр с концертным залом | Микрорайон 31В | ОДЗ | 11228 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 434 | Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 450 м2 (315 м2, 135 м2) | Микрорайон 31В | ОДЗ | 573 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 435 | Общество с ограниченной ответственностью "Брусника". Специализированный застройщик" Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями и подземной автостоянкой в границах жилой застройки в мкр. 32 в г.Сургуте | Микрорайон 32. | МКД | 31107 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 436 | МБОУ НШ "Перспектива". Блок 2 | Микрорайон 32. | ОДЗ | 8352 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 437 | Общеобразовательная школа на 90 учащихся | п. СУ-4. | ОДЗ | 1031 | 2033 | СГРЭС-2 |
| 438 | Дошкольная образовательная организация на 198 мест | п. СУ-4. | ОДЗ | 2177 | 2033 | СГРЭС-2 |
| 439 | Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации | Коммунальный квартал 36. | ОДЗ | 2423 | 2024 | Локальный источник |
| 440 | Иван Васильевич Ешану. Станция технического обслуживания "Ключ" г. Сургут, пос. Медвежий угол, ул. Крылова, 57/2 | Коммунальный квартал 45. | Производственные здания | 742 | 2022 | Локальный источник |
| 441 | Начальная образовательная школа в микрорайоне 45 г. Сургута | Коммунальный квартал 45. | ОДЗ | 1340 | 2028 | Локальный источник |
| 442 | Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 38 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) | Микрорайон 38. | ОДЗ | 14106 | 2023 | Локальный источник |
| 443 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 1.1) | Микрорайон 39. | МКД | 20904 | 2023 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 444 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 1.2) | Микрорайон 39. | МКД | 30676 | 2023 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 445 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 1.3) | Микрорайон 39. | МКД | 20904 | 2023 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|---------------------------|
| 446 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №2 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения | Микрорайон 39. | МКД | 30672 | 2023 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 447 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №3 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 3.1) | Микрорайон 39. | МКД | 20904 | 2023 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 448 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 3.2) | Микрорайон 39. | МКД | 20904 | 2024 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 449 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №4 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 4.1) | Микрорайон 39. | МКД | 20904 | 2024 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 450 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 4.2) | Микрорайон 39. | МКД | 20904 | 2024 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 451 | Детский сад на 350 мест | Микрорайон 39. | ОДЗ | 12810 | 2022 | Локальный источник |
| 452 | Учреждение культуры клубного типа на 500 мест | Микрорайон 39. | ОДЗ | 5951 | 2022 | Локальный источник |
| 453 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №4 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 4.3) | Микрорайон 39. | МКД | 20904 | 2024 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 454 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 4.4) | Микрорайон 39. | МКД | 20904 | 2024 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 455 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №5 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 5.1) | Микрорайон 39. | МКД | 30676 | 2024 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 456 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №5 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 5.2) | Микрорайон 39. | МКД | 10203 | 2024 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 457 | ООО СЗ "ДСК-1" Открытый паркинг с ТЦ на 1-м этаже | Микрорайон 39. | МКД | 20738 | 2024 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 458 | ООО СЗ "ДСК-1" Открытый паркинг с ТЦ на 1-м этаже | Микрорайон 39. | МКД | 20738 | 2024 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 459 | Общеобразовательная дошкольная организация на 350 учащихся | Микрорайон 39. | ОДЗ | 12794 | 2024 | Локальный источник |
| 460 | Общеобразовательная школа на 1500 учащихся | Микрорайон 39. | ОДЗ | 34028 | 2024 | Локальный источник |
| 461 | Спортивный комплекс | Микрорайон 39. | ОДЗ | 4381 | 2024 | Локальный источник |
| 463 | 23-х этажный жилой дом башенного типа | Микрорайон 39. | МКД | 7379 | 2025 | Локальный источник |
| 464 | Спортивный комплекс с игровыми залами общей | Микрорайон 39. | ОДЗ | 10053 | 2025 | Локальный источник |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|--|
| | площадью 540 м2 | | | | | |
| 465 | Специализированный центр по торговле шинами | Микрорайон 39. | ОДЗ | 2045 | 2026 | Локальный источник |
| 466 | Торгово-развлекательный комплекс для обслуживания микрорайонов прилегающих территорий | Микрорайон 39. | ОДЗ | 35717 | 2027 | Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 |
| 467 | Многоквартирный жилой дом №24, со встроенными помещениями общественного назначения и подземной парковкой на придомовой территории в микрорайоне 41 г. Сургута | Микрорайон 41. | МКД | 35462 | 2023 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 468 | Торговый комплекс | Микрорайон 41. | ОДЗ | 4114 | 2023 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 469 | Нежилые помещения для размещения "Билдинг-сада" | Микрорайон 41. | ОДЗ | 775 | 2024 | Локальный источник |
| 470 | Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 42 г. Сургута на 900 учащихся в 1 смену (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) | Микрорайон 42. | ОДЗ | 28791 | 2022 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 471 | Многоквартирный жилой дом №3 со встроенными помещениями общественного назначения. Корпус 2 | Микрорайон 42. | МКД | 10003 | 2029 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 472 | Объект индивидуального жилищного строительства | Микрорайон 43. | ИЖФ | 16056 | 2023 | Локальный источник |
| 473 | Жилой дом блокированной застройки | Микрорайон 43. | МКД | 10991 | 2023 | Локальный источник |
| 474 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 19038 | 2025 | Локальный источник |
| 475 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 19038 | 2025 | Локальный источник |
| 476 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 19038 | 2025 | Локальный источник |
| 477 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 19038 | 2026 | Локальный источник |
| 478 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 19038 | 2026 | Локальный источник |
| 479 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 19038 | 2026 | Локальный источник |
| 480 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 19038 | 2026 | Локальный источник |
| 481 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 19038 | 2026 | Локальный источник |
| 482 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 19038 | 2026 | Локальный источник |
| 483 | Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой | Микрорайон 43. | ОДЗ | 33614 | 2027 | Локальный источник |
| 484 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 21153 | 2029 | Локальный источник |
| 485 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 21153 | 2029 | Локальный источник |
| 486 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 21153 | 2029 | Локальный источник |
| 487 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 21153 | 2029 | Локальный источник |
| 488 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 21153 | 2029 | Локальный источник |
| 489 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 21153 | 2029 | Локальный источник |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|--------------------------------------|
| 490 | Многokвартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 21153 | 2029 | Локальный источник |
| 491 | Многokвартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 21153 | 2029 | Локальный источник |
| 492 | Многokвартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 21153 | 2029 | Локальный источник |
| 493 | Детский сад на 300 мест | Микрорайон 43. | ОДЗ | 11846 | 2035 | Локальный источник |
| 494 | Фонд защиты прав граждан - Жилой дом №6 в 44 микрорайоне г.Сургута (Блок Б) | Микрорайон 44. | МКД | 53067 | 2027 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 495 | Фонд защиты прав граждан - Жилой дом №2 со встроенными помещениями общественного назначения в 44 мкр. г. Сургут.Корректировка» Секции 2.1,2.2,2.3,2.4. | Микрорайон 44. | МКД | 72814 | 2027 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 496 | ДАиГ - Спортивное сооружение (Микрорайон №44) | Микрорайон 44. | ОДЗ | 2612 | 2027 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 497 | Блокированная застройка | Микрорайон 46. | ИЖФ | 405 | 2035 | Локальный источник |
| 498 | Индивидуальная застройка | Микрорайон 46. | ИЖФ | 3820 | 2035 | Локальный источник |
| 499 | Общественный центр поселка Оптимист | Микрорайон 46. | ОДЗ | 144 | 2035 | Локальный источник |
| 500 | Общественный центр | Микрорайон 46. | ОДЗ | 72 | 2035 | Локальный источник |
| 501 | Кардиореабилитационный центр | Микрорайон 47. | ОДЗ | 8707 | 2033 | Локальный источник |
| 502 | Многokвартирная застройка | Микрорайон 48. | МКД | 7847 | 2026 | Локальный источник |
| 503 | Индивидуальная и блокированная застройка | Микрорайон 48. | ИЖФ | 31061 | 2026 | Локальный источник |
| 504 | Спортивно-досуговый комплекс | Микрорайон 48. | ОДЗ | 1031 | 2026 | Локальный источник |
| 505 | ФОК | Микрорайон 48. | ОДЗ | 8249 | 2027 | Блочно-модульная котельная 48 мкр. |
| 506 | Торговый центр мкр. 48 | Микрорайон 48. | ОДЗ | 4124 | 2027 | Блочно-модульная котельная 48 мкр. |
| 507 | Учреждения торговли, питания и бытового обслуживания | Микрорайон 48. | ОДЗ | 6416 | 2027 | Блочно-модульная котельная 48 мкр. |
| 508 | Общеобразовательная школа на 540 учащихся | Микрорайон 48. | ОДЗ | 7562 | 2027 | Блочно-модульная котельная 48 мкр. |
| 509 | Детский сад на 210 мест | Микрорайон 48. | ОДЗ | 3781 | 2027 | Блочно-модульная котельная 48 мкр. |
| 510 | ДАиГ. Спортивный центр с универсальным игровым залом МБОУ "СОШ №29" | Микрорайон ПИКС | ОДЗ | 2598 | 2022 | Котельная №14 СГМУП "ГТС" |
| 511 | Ворникова О.В. Спортивно-оздоровительный комплекс с плавательным бассейном и гостиницей | мкр. Железнодорожников | ОДЗ | 4082 | 2022 | Котельная №14 СГМУП "ГТС" |
| 512 | Библиотека | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 367 | 2028 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 513 | Многофункциональный культурный центр на 500 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 2213 | 2032 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 514 | Организация дополнительного образования на 400 | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 4551 | 2032 | Новая котельная мкр.СЗП1 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|--------------------------------------|
| | мест | | | | | (69 Гкал/ч) |
| 515 | Организация дополнительного образования на 300 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 3442 | 2032 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 516 | Плавательный бассейн | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 6764 | 2032 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 517 | Социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 862 | 2032 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 518 | Библиотека | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 367 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 519 | Библиотека | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 367 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 520 | Библиотека | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 367 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 521 | Детский сад на 300 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 3442 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 522 | Детский сад на 250 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 3937 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 523 | Детский сад на 300 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 3442 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 524 | Детский сад на 300 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 3442 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 525 | Детский сад на 300 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 3442 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 526 | Детский сад на 300 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 3442 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 527 | Детский сад на 250 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 2828 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 528 | Многофункциональный культурный центр на 250 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 1352 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 529 | Общеобразовательная школа на 1100 учащихся | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 12419 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 530 | Общеобразовательная школа на 1000 учащихся | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 11315 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 531 | Общеобразовательная школа на 1500 учащихся | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 16970 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 532 | Общеобразовательная школа на 1000 учащихся | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 11315 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 533 | Общеобразовательная школа на 1200 учащихся | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 13647 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|-------------------------------------|--|-------------|--------------------------|--------------------------------------|
| 534 | Общественный центр | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 344 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 535 | Организация дополнительного образования на 400 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 4551 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 536 | Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 495 м2 (360 м2, 135 м2) | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 573 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 537 | Физкультурно-спортивный зал общей площадью 1035 м2 (540 м2, 360 м2, 135 м2) | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 573 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 538 | Физкультурно-спортивный зал общей площадью 1035 м2 (540 м2, 360 м2, 135 м2) | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 573 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 539 | Центр технического творчества на 400 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 1723 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 540 | Социальный приют для детей, оставшихся без попечения родителей | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 862 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 541 | Территориальный центр социальной помощи семье и детям | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 4551 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 542 | Жилая застройка | СЗП1, СЗП2. | МКД | 1054426 | 2035 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 543 | ООО "Сургутстройтрест". Ресторан быстрого питания с ночным клубом и встроенным общественным туалетом | Квартал А | ОДЗ | 7228 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 544 | Универсальный блок поз. 1. | Квартал общественной застройки П-5. | ОДЗ | 7158 | 2029 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 545 | Дилерский центр поз. 2. | Квартал общественной застройки П-5. | ОДЗ | 8730 | 2029 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 546 | Торговый центр поз. 3. | Квартал общественной застройки П-5. | ОДЗ | 71468 | 2029 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 547 | Гостиница поз. 5. | Квартал общественной застройки П-5. | ОДЗ | 4528 | 2029 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 548 | Офис поз. 6. | Квартал общественной застройки П-5. | ОДЗ | 8634 | 2029 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 549 | Подземная стоянка на 1675 м/м поз. 4. | Квартал общественной застройки П-5. | ОДЗ | 9796 | 2029 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 550 | Административное здание МКУ "УКС" | Микрорайон 17. | ОДЗ | 1969 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 551 | Городская клиническая стоматологическая поликлиника на 300 посещений | Микрорайон 19. | ОДЗ | 862 | 2028 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 552 | Молодежный центр (во встроенном помещении) | Микрорайон 19. | ОДЗ | 573 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 553 | Детский сад на 300 мест | Микрорайон 19. | ОДЗ | 2541 | 2035 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 554 | Общеобразовательная школа на 1934 учащихся | Микрорайон 19. | ОДЗ | 12094 | 2035 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|--------------------------|
| 555 | Дом культуры | Микрорайон 19. | ОДЗ | 4516 | 2035 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 556 | Многоэтажный гаражный комплекс на 300 м/мест | Микрорайон 19. | ОДЗ | 6416 | 2035 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 557 | ООО Специализированный застройщик "СТХ-ИПОТЕКА" Жилой комплекс № 2 со встроенными помещениями административного и общественного назначения, инженерными сетями (поз.2 по ППТ) | Микрорайон 20А | МКД | 60781 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 558 | Административно-гостиничный комплекс на 120 номеров (п.8) | Микрорайон 20А | ОДЗ | 7434 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 559 | Здание общественного назначения (п.11) | Микрорайон 20А | ОДЗ | 2202 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 560 | Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 20А г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) | Микрорайон 20А | ОДЗ | 48958 | 2025 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 561 | Дмитрищак О.П. Гостиница | Микрорайон 7А | ОДЗ | 1687 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 562 | ООО "Максимум" Торгово-офисный центр с котельной по ул.Энгельса | Микрорайон 8. | ОДЗ | 22953 | 2022 | Котельная №3 СГМУП "ГТС" |
| 563 | Бюджетное профессиональное образовательное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Сургутский колледж русской культуры им. А.С.Знаменского" Нежилое здание | Микрорайон 8. | ОДЗ | 2836 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 564 | МБОУ "Гимназия №4" | Микрорайон 9, 10. | ОДЗ | 2660 | 2022 | Котельная №3 СГМУП "ГТС" |
| 565 | Полякова Людмила Дмитриевна Нежилое здание | Микрорайон А | ИЖФ | 168 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 566 | Районный диспетчерский пункт с узлом связи АО "Транснефть-Сибирь" | Микрорайон А | ОДЗ | 412 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 567 | Здание производственное административное. ТПУ ул.Г.Кукуевецкого, 16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Микрорайон А | Производственные здания | 3949 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 568 | ДАиГ. Спортивный комплекс с универсальным игровым залом №12 МБОУ "СОШ№12" МКУ "УКС" | Микрорайон А | ОДЗ | 4146 | 2023 | Котельная №1 СГМУП "ГТС" |
| 569 | ООО "Спортмастер" Магазин "Спорттовары" | Микрорайон Центральный | ОДЗ | 1691 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 570 | Спортивный центр с универсальным игровым залом общей площадью 1452 м2 | Микрорайон Центральный | ОДЗ | 2215 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 571 | Нежилое здание Заманов О.С. Оглы, Аллабергенов Я.К. | Хоззона | ОДЗ | 186 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 572 | ООО "МКМ" Сервисный комплекс по обслуживанию автомобилей | Хоззона | Производственные здания | 6360 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 573 | Крытый ледовый корт с трибунами на 72 | Хоззона | ОДЗ | 6063 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|--------------------------|
| | посадочных места залом | | | | | |
| 574 | Спортивный центр с универсальным игровым залом | Хоззона | ОДЗ | 6897 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 575 | Корнеев Н.С. Гостиничный комплекс | Центральный жилой район | ОДЗ | 4145 | 2022 | Котельная №3 СГМУП "ГТС" |
| 576 | Бурков Станислав Викторович Деловое управление | Центральный жилой район | ОДЗ | 3310 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 577 | Детский сад на 300 мест | Центральный жилой район | ОДЗ | 3437 | 2033 | Котельная №1 СГМУП "ГТС" |
| 578 | Центр единоборств общей площадью 936 м2 (360 м2, 360 м2, 216 м2) | Центральный жилой район | ОДЗ | 1146 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 579 | Жилая застройка | ЦЖ1. | МКД | 196288 | 2026 | Котельная ЦЖ-1, 1 |
| 580 | Детский сад на 140 мест (ЦЖ1) | ЦЖ1. | ОДЗ | 8855 | 2026 | Котельная ЦЖ-1, 1 |
| 581 | Общеобразовательная организация на 1100 мест (ЦЖ1) | ЦЖ1. | ОДЗ | 11177 | 2026 | Котельная ЦЖ-1, 1 |
| 582 | Жилая застройка | ЦЖ2. | МКД | 196288 | 2026 | Котельная ЦЖ-1, 1 |
| 583 | Детский сад на 300 мест (ЦЖ2) | ЦЖ2. | ОДЗ | 8855 | 2026 | Котельная ЦЖ-1, 1 |
| 584 | Центр единоборств общей площадью 936 м2 (360 м2, 360 м2, 216 м2) | ЦЖ2. | ОДЗ | 1104 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 585 | Инвестиционная площадка № 54. Многофункциональный досугово-развлекательный комплекс с торговыми площадями (ЦЖ5) | ЦЖ5. | ОДЗ | 11686 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 586 | Офисное здание с учреждениями обслуживания | Ядро центра | ОДЗ | 16580 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 587 | Офисное здание с учреждениями обслуживания | Ядро центра | ОДЗ | 26324 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 588 | Офисное здание с учреждениями обслуживания | Ядро центра | ОДЗ | 14302 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 589 | ООО "Газпромпереработка" | Ядро центра | ОДЗ | 43328 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 590 | Многофункциональный концертный комплекс | Ядро центра | ОДЗ | 8280 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 591 | Многофункциональный досугово-развлекательный комплекс с торговыми площадями | Ядро центра | ОДЗ | 17261 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 592 | Многофункциональный досугово-развлекательный комплекс с торговыми площадями | Ядро центра | ОДЗ | 10126 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 593 | Многоуровневая автостоянка на 426 мм | Ядро центра | ОДЗ | 15838 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 594 | Гостиница высшего разряда | Ядро центра | ОДЗ | 32460 | 2026 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 595 | Конференц-центр | Ядро центра | ОДЗ | 12961 | 2026 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 596 | Центр перспективного развития СУРГУ | Ядро центра | ОДЗ | 20591 | 2026 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 597 | Музейно-выставочный центр | Ядро центра | ОДЗ | 11342 | 2026 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 598 | Центр социально-культурного назначения | Ядро центра | ОДЗ | 11219 | 2026 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 599 | Инвестиционная площадка № 23. Подземная автостоянка | Ядро центра | ОДЗ | 560 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|--------------------------------------|--|-------------|--------------------------|--|
| 600 | Инвестиционная площадка № 24. Подземная автостоянка | Ядро центра | ОДЗ | 560 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 601 | Инвестиционная площадка № 25. Подземная автостоянка | Ядро центра | ОДЗ | 560 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 602 | Инвестиционная площадка № 26. Подземная автостоянка | Ядро центра | ОДЗ | 560 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 603 | БУ ХМАО-Югры "Сургутская окружная клиническая больница Терапевтический корпус (Энергетиков 20) | Ядро центра, Квартал 6. | ОДЗ | 8651 | 2023 | Котельная №3 СГМУП "ГТС" |
| 604 | ООО "Газпром трансгаз Сургут" Учебно-производственный центр по ул. Энергетиков, 16/1 | Ядро центра, Квартал 7. | ОДЗ | 1691 | 2022 | Котельная №3 СГМУП "ГТС" |
| 605 | Социально-оздоровительный центр | ЦПЛ1. | ОДЗ | 573 | 2033 | Котельная №5 СГМУП "ГТС" |
| 606 | Социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних | ЦПЛ1. | ОДЗ | 573 | 2033 | Котельная №5 СГМУП "ГТС" |
| 607 | Здание комплексного назначения поз. 4. | Квартал общественной застройки П-10. | ОДЗ | 1008 | 2027 | Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 |
| 608 | Кафе-мороженое на 25 посадочных мест поз. 5. | Квартал общественной застройки П-10. | ОДЗ | 1572 | 2027 | Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 |
| 609 | Картинг-центр поз. 6. | Квартал общественной застройки П-10. | ОДЗ | 823 | 2027 | Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 |
| 610 | Производственно-торговый комплекс поз. 2. | Квартал общественной застройки П-10. | ОДЗ | 19921 | 2027 | Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 |
| 611 | Подземная стоянка на 400 м/м поз. 3. | Квартал общественной застройки П-10. | ОДЗ | 2337 | 2027 | Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 |
| 612 | Организация дополнительного образования на 1000 мест | Квартал общественной застройки П-4. | ОДЗ | 11315 | 2028 | Котельная НТЦ №1 |
| 613 | УВД | Коммунальный квартал П-4. | ОДЗ | 42047 | 2033 | Котельная НТЦ №1 |
| 614 | Коммерческое жилье | Микрорайон Пойма реки Обь | МКД | 209457 | 2025 | Котельная НТЦ №1 |
| 615 | Университет | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 135077 | 2025 | Котельная НТЦ №1 |
| 616 | Студенческие общежития | Микрорайон Пойма реки Обь | МКД | 51846 | 2025 | Котельная НТЦ №1 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|-------------------------|
| 617 | Технопарк | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 21654 | 2025 | Котельная НТЦ №1 |
| 618 | Компании НТЦ в здании Технопарка | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 6187 | 2025 | Котельная НТЦ №1 |
| 619 | Центр высоких биомедицинских технологий | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 19591 | 2025 | Котельная НТЦ №1 |
| 620 | Школа | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 24747 | 2025 | Котельная НТЦ №1 |
| 621 | 2 детских сада | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 26809 | 2025 | Котельная НТЦ №1 |
| 622 | Спортивный центр | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 15467 | 2025 | Котельная НТЦ №1 |
| 623 | ЦОД | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 3093 | 2025 | Котельная НТЦ №1 |
| 624 | Жилье для НТЦ | Микрорайон Пойма реки Обь | МКД | 242638 | 2026 | Котельная НТЦ №2 |
| 625 | Компании НТЦ в отдельных зданиях | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 41245 | 2026 | Котельная НТЦ №2 |
| 626 | Выставочный центр | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 29902 | 2026 | Котельная НТЦ №2 |
| 627 | Культурно-досуговый центр | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 8249 | 2026 | Котельная НТЦ №2 |
| 628 | Коммерция | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 15467 | 2026 | Котельная НТЦ №2 |
| 629 | Дом детского творчества | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 9280 | 2026 | Котельная НТЦ №2 |
| 630 | Поликлиника | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 11342 | 2026 | Котельная НТЦ №2 |
| 631 | Отель | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 11342 | 2026 | Котельная НТЦ №2 |
| 632 | Башня СУРГУТ | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 25778 | 2026 | Котельная НТЦ №2 |
| 633 | Центр технических видов спорта (комплекс из 14 объектов), в том числе: мототрасса; реконструкция незавершенного строительства базисного склада жидкого хлора для размещения Центра технических видов спорта; трасса для кольцевых гонок, трассы для дрег-рейсинга, ралли-кросса, картинга; воднолыжный стадион; спортивные | Остров Заячий | ОДЗ | 4434 | 2023 | Локальный источник |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|--------------------------------------|--|-------------|--------------------------|--------------------------|
| | площадки для спортивного радио, авто, авиа и судомоделирования; спортивные площадки для парашютного, планерного, воздухоплавательного видов спорта. | | | | | |
| 634 | СГМУП "ГВК" Очистные сооружения канализационных сточных вод (КОС) г.Сургут производительностью 150000 м3/ч | Остров Заячий | Производственные здания | 26129 | 2023 | Котельная №6 СГМУП "ГТС" |
| 635 | СГМУП "ГВК" Оновый блок сточных вод | Остров Заячий | Производственные здания | 969 | 2023 | Котельная №6 СГМУП "ГТС" |
| 636 | Этнографический музей | Остров Заячий | ОДЗ | 1723 | 2028 | Локальный источник |
| 637 | Центр спортивной медицины и реабилитации | Остров Заячий | ОДЗ | 4239 | 2028 | Локальный источник |
| 638 | Центр экстремальных и автоспортивных видов спорта | Остров Заячий | ОДЗ | 3442 | 2028 | Локальный источник |
| 639 | Арена ледовая (пр.объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | ОДЗ | 170210 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |
| 640 | Многофункциональный спортивный комплекс (пр. объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | ОДЗ | 69705 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |
| 641 | Общежитие гостиничного типа (пр. объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | МКД | 128513 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |
| 642 | Арена тренировочная (пр. объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | ОДЗ | 32937 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |
| 643 | Арена тренировочная (пр. объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | ОДЗ | 32875 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |
| 644 | Центр ледовых видов спорта(пр. объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | ОДЗ | 39651 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |
| 645 | Арена волейбольная (пр. объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | ОДЗ | 73210 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |
| 646 | Арена теннисная (проектируемый объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | ОДЗ | 21997 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |
| 647 | Арена тренировочная (пр. объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | ОДЗ | 32875 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |
| 648 | Торговый центр (пр. объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | ОДЗ | 56484 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |
| 649 | Гостинично-административный комплекс(пр. объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | ОДЗ | 29976 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |
| 650 | Дом ветеранов | Квартал общественной застройки П-12. | ОДЗ | 367 | 2027 | Котельная кв. П-12 |
| 651 | Центр народного творчества и ремесел | Квартал общественной застройки П-12. | ОДЗ | 3442 | 2027 | Котельная кв. П-12 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ /производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|--------------------------------------|---|-------------|--------------------------|-----------------------------|
| 652 | Дом дружбы народов | Квартал общественной застройки П-12. | ОДЗ | 917 | 2027 | Котельная кв. П-12 |
| 653 | Планетарий | Квартал общественной застройки П-12. | ОДЗ | 1352 | 2028 | Котельная кв. П-12 |
| 654 | Цирк | Квартал общественной застройки П-12. | ОДЗ | 3937 | 2033 | Локальный источник |
| 655 | Плавательный бассейн | Квартал общественной застройки П-12. | ОДЗ | 5156 | 2033 | Котельная кв. П-12 |
| 656 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | МКД | 11796 | 2025 | Локальная газовая котельная |
| 657 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | МКД | 11796 | 2025 | Локальная газовая котельная |
| 658 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | МКД | 11796 | 2025 | Локальная газовая котельная |
| 659 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | МКД | 11796 | 2025 | Локальная газовая котельная |
| 660 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | МКД | 26383 | 2025 | Локальная газовая котельная |
| 661 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | МКД | 24131 | 2025 | Локальная газовая котельная |
| 662 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | МКД | 20458 | 2025 | Локальная газовая котельная |
| 663 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | МКД | 11796 | 2025 | Локальная газовая котельная |
| 664 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | МКД | 11796 | 2025 | Локальная газовая котельная |
| 665 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | МКД | 11796 | 2025 | Локальная газовая котельная |
| 666 | Спортивная школа-интернат на 75 мест | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | ОДЗ | 722 | 2025 | Локальная газовая котельная |
| 667 | Детский сад | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | ОДЗ | 4613 | 2035 | Локальная газовая котельная |
| 668 | Школа | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | ОДЗ | 8634 | 2035 | Локальная газовая котельная |
| 669 | Детский сад | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | ОДЗ | 3925 | 2035 | Локальная газовая котельная |
| 670 | Инвестиционная площадка №43. Жилая и общественная застройка | ЮПЛ2. | МКД | 17259 | 2035 | Локальный источник |
| 671 | "Развитие застроенной территории - части | Микрорайон 23А | ОДЗ | 3506 | 2024 | СГРЭС-2 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|-------------------------|
| | квартала 23А в г. Сургуте" X этап строительства, встроенно-пристроенный детский сад на 80 мест | | | | | |
| 672 | 11-ти секционный жилой дом | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | МКД | 13799 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 673 | 7-ми секционный жилой дом | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | МКД | 10539 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 674 | 10-ти секционный жилой дом | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | МКД | 13279 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 675 | 7-ми секционный жилой дом | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | МКД | 6771 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 676 | 10-ти секционный жилой дом | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | МКД | 13260 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 677 | 5-ти секционный жилой дом | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | МКД малоэтажный | 2790 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 678 | 7-ми секционный жилой дом | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | МКД | 10315 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 679 | 10-ти секционный жилой дом | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | МКД | 11116 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 680 | 15-ти секционный жилой дом | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | МКД | 18345 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 681 | Спортивный комплекс с игровыми залами | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | ОДЗ | 13301 | 2025 | СГРЭС-2 |
| 682 | Организация дополнительного образования на 400 мест | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | ОДЗ | 4551 | 2028 | СГРЭС-2 |
| 683 | Детский сад на 350 мест | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | ОДЗ | 3884 | 2035 | СГРЭС-2 |
| 684 | Общеобразовательная школа на 1200 учащихся | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | ОДЗ | 13508 | 2035 | СГРЭС-2 |
| 685 | ООО "Творческие технологии. Сургут" Средняя образовательная школа (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) в мкр.5А | мкр. 5А | ОДЗ | 31471 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 686 | ООО "СтройИнвест" Средняя образовательная школа (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) на 1500 уч мкр.34 | мкр. 34 | ОДЗ | 43926 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 687 | КУ "УКС Югры" Станция скорой медицинской помощи | мкр.31А | ОДЗ | 17137 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 688 | КУ "УКС Югры" Станция переливания крови | мкр.31А | ОДЗ | 15632 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|---------------------------|
| 689 | Жилой дом Лука СН | п. Кедровый-1, линия 16, дом 10А | ИЖФ | 390 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 690 | МКУ "УКС" МАУ "Городской культурный центр. Реконструкция" ул.Сибирская, 2 | мкр. 19 | ОДЗ | 11538 | 2025 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 691 | ООО СЗ "СТХ-Девелопмент" Жилой комплекс №304 в мкр. 24 г. Сургута. Многоквартирный жилой дом №1 | мкр. 24 | МКД | 18548 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 692 | ООО СЗ "СТХ-Девелопмент Жилой комплекс №304 в мкр. 24 г. Сургута. Многоквартирный жилой дом №2 | мкр. 24 | МКД | 18548 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 693 | Поправкин Д.П. Индивидуальный жилой дом | п. Кедровый-1 | ИЖФ | 269 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 694 | Беух А.С. Индивидуальный жилой дом, линия 16, д.11А | п. Кедровый-1 | ИЖФ | 376 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 695 | Патрон Л.А., Патрон Ю.А Индивидуальный жилой дом, ул.Пилотов, 13 | п.Таёжный | ИЖФ | 188 | 2022 | Котельная №29 СГМУП "ГТС" |
| 696 | Иванова Н.Л. Индивидуальный жилой дом ул.Полевая, д.11, | п. Кедровый-1 | ИЖФ | 277 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 697 | ООО «Газпром трансгаз Сургут» Часть нежилого здания: Гаражи, Крытая школьная площадка спортивная ул.50 лет ВЛКСМ, 3/1 | мкр. 17 | ОДЗ | 4259 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 698 | ООО Ханты-Мансийск СтройРесурс Жилой дом №30 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30 | мкр. 30 | МКД | 25197 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 699 | ООО Ханты-Мансийск СтройРесурс Жилой дом №29 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30 | мкр. 30 | МКД | 14620 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 700 | ИП Мухутдинов А.С. Нежилое здание г. Сургут, Энгельса,12 | мкр. 8 | ИЖФ | 645 | 2023 | Котельная №3 СГМУП "ГТС" |
| 701 | Вафин Р.Ф. АБК ул. С. Безверхова, 2 | набережная поймы Бардыковкм | ОДЗ | 1031 | 2022 | Котельная №3 СГМУП "ГТС" |
| 702 | Шаула Б.А. Жилой дом, ул. Рыбников, 24А | Черный Мыс | ИЖФ | 286 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 703 | Аракелян Г.А. Семейное кафе с комплексной инфра-структурой по ул.Мелик-Карамова, 18, строение 1, г.Сургут | Черный Мыс | ОДЗ | 3057 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 704 | Аскеров Э.В. Оглы Автомойка | Черный Мыс | Производственные здания | 619 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 705 | Хусаинов Э.Ю. Жилой дом по ул. Школьная, 8/1 | Черный Мыс | ИЖФ | 267 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 706 | УФНС России по ХМАО-Югре Административное здание ИФНС | мкр. 27 | ОДЗ | 5042 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 707 | Воинова Н.Н. Жилой дом п.Кедровый, линия 12, дом 140 | п. Кедровый-1 | ИЖФ | 274 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 708 | ООО "Зори" Общежитие, заезд Андреевский, д.10, | Северный пром.район | МКД малоэтажный | 3315 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|---------------------------|
| | корп.1 | | | | | |
| 709 | Ганеев О.Р. Станция технического обслуживания, нефтеюганское шоссе, 27/1 | Северный пром.район | Производственные здания | 959 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 710 | ООО "Ханты-Мансийск Стройресурс" Жилой дом №25/1 в зонемногоэтажной жилой застройки г. Сургута | мкр. 30 | МКД | 23123 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 711 | Рябов С.В. Многоквартирный жилой дом №1, ул.Саянская, дом 48 | п. Юность | МКД | 14081 | 2022 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 712 | Рябов С.В. Многоквартирный жилой дом №2, ул.Саянская, дом 48 | п. Юность | МКД | 14081 | 2023 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 713 | Рябов С.В. Многоквартирный жилой дом №3, ул.Саянская, дом 48 | п. Юность | МКД | 12775 | 2023 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 714 | Рябов С.В. Многоквартирный жилой дом №4, ул.Саянская, дом 48 | п. Юность | МКД | 4666 | 2023 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 715 | Мачулин Д.В. Жилой дом , Пилотов, 49 | п. Таёжный | ИЖФ | 443 | 2022 | Котельная №29 СГМУП "ГТС" |
| 716 | ООО "Ханты-Мансийск Стройресурс" Жилой дом №25/2 в зонемногоэтажной жилой застройки г. Сургута | мкр. 30 | МКД | 23123 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 717 | Черных Д.А. Нежилое здание ул. Энтузиастов, 21 | мкр.1 | ОДЗ | 1227 | 2023 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 718 | ООО СеверСтрой Детский сад 8 этап строительства ИТП№9 | кв. 23А | ОДЗ | 1289 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 719 | ООО СеверСтрой Встроено-пристроенные помещения общественного назначения ИТП№20 | кв. 23А | ОДЗ | 24860 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 720 | Магазин "Книги", пр-т Ленина, 49/3 ООО Атлант-Металик | Восточный промрайон | ОДЗ | 46 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 721 | Теплый склад, гараж, ул. Сосновая, 6 строение 4 Кошкароев Д.Л. | Восточный промрайон | ИЖФ | 212 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 722 | Диспетчерская, ул. Сосновая, 6 строение 29 Кошкароев Д.Л. | Восточный промрайон | ИЖФ | 2209 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 723 | Центр высоких биомедицинских технологий ООО "Швабе-Москва | Югорский тракт | ОДЗ | 14663 | 2023 | Котельная №23 СГМУП "ГТС" |
| 724 | Жилой дом №7 (1этап) ООО СЗ "Столица" | мкр. 31Б | МКД | 12955 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 725 | Жилой дом №7.1 (2этап) ООО СЗ "Столица" | мкр. 31Б | МКД | 8955 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 726 | Жилой дом №8 (1 этап) ООО СЗ "Столица" | мкр. 31Б | МКД | 12955 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 727 | Жилой дом №8.1. (2 этап) | мкр. 31Б | МКД | 8955 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| Всего | | | | 10 337 851 | | |
| | | | МКД | 6 516 650 | | |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м2 | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|----------------------|----------------------------------|--|-------------|--------------------------|-------------------------|
| | | | ИЖФ | 81 422 | | |
| | | | ОДЗ | 3 628 174 | | |
| | | | Производственные здания | 111 604 | | |

Таблица 1.3 Прогнозы сноса площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий

| № п/п | Наименование объекта | Адрес объекта | № дома | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м ² | Принятый год в схеме теплоснабжения | Источник теплоснабжения |
|-------|----------------------|---------------------|---------------------|----------------------------------|--|-------------------------|-------------------------------------|--------------------------|
| 1 | Жилой дом | Щепеткина, 18\1 | Щепеткина, 18\1 | Квартал 29Б | ИЖФ | 954 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 2 | Жилой дом | Московская, 38 | Московская, 38 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 672 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 3 | Жилой дом | Московская, 39 | Московская, 39 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 941 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 4 | Жилой дом | Московская, 40 | Московская, 40 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 578 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 5 | Жилой дом | Московская, 43 | Московская, 43 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 954 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 6 | Жилой дом | Московская, 44 | Московская, 44 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 605 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 7 | Жилой дом | Московская, 45 | Московская, 45 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 846 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 8 | Жилой дом | Московская, 46 | Московская, 46 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 457 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 9 | Жилой дом | ул. Садовая, 2 | ул. Садовая, 2 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 1021 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 10 | Жилой дом | переулок Садовый, 2 | переулок Садовый, 2 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 887 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 11 | Жилой дом | Московская, 41 | Московская, 41 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 833 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 12 | Жилой дом | Московская, 42 | Московская, 42 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 672 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 13 | Жилой дом | Московская, 53/2 | Московская, 53/2 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 752 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 14 | Жилой дом | Московская, 52 | Московская, 52 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 591 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 15 | Жилой дом | Озерная, 3а | Озерная, 3а | Микрорайон 28. | МКД | 664 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 16 | Жилой дом | Озерная, 5 | Озерная, 5 | Микрорайон 28. | МКД | 1016 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 17 | Жилой дом | Озерная, 13а | Озерная, 13а | Микрорайон 28. | МКД | 518 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 18 | Жилой дом | Озерная, 10 | Озерная, 10 | Микрорайон 28. | МКД | 1472 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 19 | Жилой дом | Озерная, 27 | Озерная, 27 | Микрорайон 28. | МКД | 2012 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 20 | Жилой дом | Озерная, 1 | Озерная, 1 | Микрорайон 28. | МКД | 2115 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 21 | Жилой дом | Озерная, 3 | Озерная, 3 | Микрорайон 28. | МКД | 1431 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 22 | Жилой дом | Озерная, 7 | Озерная, 7 | Микрорайон 28. | МКД | 1431 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 23 | Жилой дом | Озерная, 21 | Озерная, 21 | Микрорайон 28. | МКД | 1659 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 24 | Жилой дом | Озерная, 11а | Озерная, 11а | Микрорайон 28. | МКД | 3007 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 25 | Жилой дом | Озерная, 19 | Озерная, 19 | Микрорайон 28. | МКД | 2053 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 26 | Жилой дом | Озерная, 23 | Озерная, 23 | Микрорайон 28. | МКД | 1991 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 27 | Жилой дом | Озерная, 25 | Озерная, 25 | Микрорайон 28. | МКД | 2115 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 28 | Жилой дом | Озерная, 17 | Озерная, 17 | Микрорайон 28. | МКД | 1659 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 29 | жилой дом | Сургутская, 11 | Сургутская, 11 | Микрорайон 29. | МКД | 601 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 30 | жилой дом | Сургутская, 8а | Сургутская, 8а | Микрорайон 29. | МКД | 373 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 31 | Жилой дом | Дорожный, 3 | Дорожный, 3 | поселок Дорожный | МКД | 1783 | 2022 | Котельная №5 СГМУП "ГТС" |
| 32 | Жилой дом | Дорожный, 10 | Дорожный, 10 | поселок Дорожный | МКД | 1804 | 2022 | Котельная №5 СГМУП "ГТС" |
| 33 | Жилой дом | Дорожный, 7 | Дорожный, 7 | поселок Дорожный | МКД | 1804 | 2022 | Котельная №5 СГМУП "ГТС" |
| 34 | Жилой дом | Дорожный, 13 | Дорожный, 13 | поселок Дорожный | МКД | 1846 | 2022 | Котельная №5 СГМУП "ГТС" |
| 35 | Жилой дом | Дорожный, 14 | Дорожный, 14 | поселок Дорожный | МКД | 954 | 2022 | Котельная №5 СГМУП "ГТС" |
| 36 | Жилой дом | Дорожный, 2 | Дорожный, 2 | поселок Дорожный | МКД | 1949 | 2022 | Котельная №5 СГМУП "ГТС" |
| 37 | Жилой дом | Дорожный, 8 | Дорожный, 8 | поселок Дорожный | МКД | 1929 | 2022 | Котельная №5 СГМУП "ГТС" |
| 38 | Жилой дом | Дорожный, 11 | Дорожный, 11 | поселок Дорожный | МКД | 1866 | 2022 | Котельная №5 СГМУП "ГТС" |

| № п/п | Наименование объекта | Адрес объекта | № дома | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м ² | Принятый год в схеме теплоснабжения | Источник теплоснабжения |
|-------|----------------------|------------------------|------------------------|----------------------------------|--|-------------------------|-------------------------------------|--------------------------|
| 39 | Жилой дом | Дорожный, 12 | Дорожный, 12 | поселок Дорожный | МКД | 1887 | 2022 | Котельная №5 СГМУП "ГТС" |
| 40 | Жилой дом | Дорожный, 19 | Дорожный, 19 | поселок Дорожный | МКД | 1763 | 2022 | Котельная №5 СГМУП "ГТС" |
| 41 | Жилой дом | Монтажников, 10 | Монтажников, 10 | МО-80. | МКД | 518 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 42 | Жилой дом | Линия 12, 135 | Линия 12, 135 | поселок Кедровый-1. | МКД | 172 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 43 | Жилой дом | Кедровый-2, 3 | Кедровый-2, 3 | поселок Кедровый-2. | МКД | 373 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 44 | Жилой дом | Кедровый-2, 7 | Кедровый-2, 7 | поселок Кедровый-2. | МКД | 2737 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 45 | Жилой дом | Кедровый-2, 14 | Кедровый-2, 14 | поселок Кедровый-2. | МКД | 2136 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 46 | Жилой дом | Железнодорожная, 10а | Железнодорожная, 10а | СМП | МКД | 539 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 47 | Жилой дом | ул. Восход, 17 | ул. Восход, 17 | Микрорайон 1. | МКД | 1058 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 48 | Жилой дом | ул. Восход, 19 | ул. Восход, 19 | Микрорайон 1. | МКД | 1141 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 49 | Жилой дом | пр. Молодежный, 3 | пр. Молодежный, 3 | Микрорайон 1. | МКД | 1327 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 50 | Жилой дом | пр. Молодежный, 4 | пр. Молодежный, 4 | Микрорайон 1. | МКД | 1016 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 51 | Жилой дом | пр. Молодежный, 5 | пр. Молодежный, 5 | Микрорайон 1. | МКД | 1348 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 52 | Жилой дом | пр. Молодежный, 6 | пр. Молодежный, 6 | Микрорайон 1. | МКД | 912 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 53 | Жилой дом | пр. Молодежный, 9 | пр. Молодежный, 9 | Микрорайон 1. | МКД | 1389 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 54 | Жилой дом | пр. Молодежный, 11 | пр. Молодежный, 11 | Микрорайон 1. | МКД | 1576 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 55 | Жилой дом | ул. Энтузиастов, 19 | ул. Энтузиастов, 19 | Микрорайон 1. | МКД | 1535 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 56 | Жилой дом | пр-т. Набережный, 20 | пр-т. Набережный, 20 | Микрорайон 1. | МКД | 1431 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 57 | Жилой дом | ул. М. Поливановой, 1 | ул. М. Поливановой, 1 | Микрорайон 1. | МКД | 1410 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 58 | Жилой дом | ул. М. Поливановой, 2 | ул. М. Поливановой, 2 | Микрорайон 1. | МКД | 1452 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 59 | Жилой дом | ул. М. Поливановой, 3 | ул. М. Поливановой, 3 | Микрорайон 1. | МКД | 1288 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 60 | Жилой дом | ул. М. Поливановой, 4 | ул. М. Поливановой, 4 | Микрорайон 1. | МКД | 1452 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 61 | Жилой дом | ул. М. Поливановой, 5 | ул. М. Поливановой, 5 | Микрорайон 1. | МКД | 1535 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 62 | Жилой дом | ул. М. Поливановой, 7 | ул. М. Поливановой, 7 | Микрорайон 1. | МКД | 1016 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 63 | Жилой дом | ул. М. Поливановой, 10 | ул. М. Поливановой, 10 | Микрорайон 1. | МКД | 1078 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 64 | Жилой дом | ул. Артема, 4 | ул. Артема, 4 | Микрорайон 1. | МКД | 1369 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 65 | Жилой дом | ул. Артема, 6 | ул. Артема, 6 | Микрорайон 1. | МКД | 1058 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 66 | Жилой дом | ул. Артема, 16 | ул. Артема, 16 | Микрорайон 1. | МКД | 1078 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 67 | Жилой дом | ул. М. | ул. М. | Микрорайон 1. | МКД | 1410 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |

| № п/п | Наименование объекта | Адрес объекта | № дома | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м ² | Принятый год в схеме теплоснабжения | Источник теплоснабжения |
|-------|---------------------------|------------------------|------------------------|----------------------------------|--|-------------------------|-------------------------------------|--------------------------|
| | | Поливановой, 11 | Поливановой, 11 | | | | | |
| 68 | Жилой дом | ул. М. Поливановой, 13 | ул. М. Поливановой, 13 | Микрорайон 1. | МКД | 1431 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 69 | Жилой дом | ул. Артема, 10 | ул. Артема, 10 | Микрорайон 1. | МКД | 1058 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 70 | Жилой дом | ул. Артема, 12 | ул. Артема, 12 | Микрорайон 1. | МКД | 1472 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 71 | Жилой дом | ул. Артема, 14 | ул. Артема, 14 | Микрорайон 1. | МКД | 1410 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 72 | ЖКХ | ул. Артема, 18 | ул. Артема, 18 | Микрорайон 1. | Производственные здания | 505 | 2023 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 73 | Продовольственный магазин | ул. Энтузиастов, 29 | ул. Энтузиастов, 29 | Микрорайон 1. | ОДЗ | 166 | 2023 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 74 | Магазин | ул. Энтузиастов, 27/1 | ул. Энтузиастов, 27/1 | Микрорайон 1. | ОДЗ | 31 | 2023 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 75 | Магазин | ул. Энтузиастов, 27 | ул. Энтузиастов, 27 | Микрорайон 1. | ОДЗ | 312 | 2023 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 76 | Жилой дом | пр-т. Набережный, 38 | пр-т. Набережный, 38 | Микрорайон 2. | МКД | 1348 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 77 | Жилой дом | пр-т. Набережный, 38/1 | пр-т. Набережный, 38/1 | Микрорайон 2. | МКД | 933 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 78 | Жилой дом | пр-т. Набережный, 40 | пр-т. Набережный, 40 | Микрорайон 2. | МКД | 1514 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 79 | Жилой дом | пр-т. Набережный, 44 | пр-т. Набережный, 44 | Микрорайон 2. | МКД | 1410 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 80 | Жилой дом | пр-т. Набережный, 44/1 | пр-т. Набережный, 44/1 | Микрорайон 2. | МКД | 1452 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 81 | Жилой дом | пр-т. Набережный, 44/2 | пр-т. Набережный, 44/2 | Микрорайон 2. | МКД | 1369 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 82 | Общеджитие | ул. 60 лет Октября, 10 | ул. 60 лет Октября, 10 | Микрорайон 2. | МКД | 1452 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 83 | Общеджитие | ул. 60 лет Октября, 20 | ул. 60 лет Октября, 20 | Микрорайон 2. | МКД | 1431 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 84 | Жилой дом | ул. Энтузиастов, 41 | ул. Энтузиастов, 41 | Микрорайон 2. | МКД | 1452 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 85 | Жилой дом | ул. Артема, 13 | ул. Артема, 13 | Микрорайон 2. | МКД | 1535 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 86 | Жилой дом | ул. 60 лет Октября, 4 | ул. 60 лет Октября, 4 | Микрорайон 2. | МКД | 1224 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 87 | Жилой дом | ул. 60 лет Октября, 8 | ул. 60 лет Октября, 8 | Микрорайон 2. | МКД | 1224 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 88 | Жилой дом | ул. 60 лет Октября, 12 | ул. 60 лет Октября, 12 | Микрорайон 2. | МКД | 1182 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 89 | Жилой дом | ул. 60 лет Октября, 18 | ул. 60 лет Октября, 18 | Микрорайон 2. | МКД | 1182 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 90 | Общеджитие | ул. Энтузиастов, 43а | ул. Энтузиастов, 43а | Микрорайон 2. | МКД | 684 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 91 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 12а | ул. Нефтяников, 12а | Микрорайон 4. | МКД | 1410 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |

| № п/п | Наименование объекта | Адрес объекта | № дома | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м ² | Принятый год в схеме теплоснабжения | Источник теплоснабжения |
|-------|---|---------------------|---------------------|----------------------------------|--|-------------------------|-------------------------------------|---------------------------|
| 92 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 14 | ул. Нефтяников, 14 | Микрорайон 4. | МКД | 1182 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 93 | Жилой дом | ул. Артема, 22а | ул. Артема, 22а | Микрорайон 4. | МКД | 2198 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 94 | Жилой дом | ул. Артема, 22 | ул. Артема, 22 | Микрорайон 4. | МКД | 1182 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 95 | Жилой дом | ул. Артема, 24 | ул. Артема, 24 | Микрорайон 4. | МКД | 1389 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 96 | Жилой дом | ул. Артема, 28 | ул. Артема, 28 | Микрорайон 4. | МКД | 1535 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 97 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 16 | ул. Нефтяников, 16 | Микрорайон 4. | МКД | 1369 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 98 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 10 | ул. Нефтяников, 10 | Микрорайон 4. | МКД | 1493 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 99 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 7а | ул. Нефтяников, 7а | Микрорайон 4. | МКД | 1369 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 100 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 9а | ул. Нефтяников, 9а | Микрорайон 4. | МКД | 1431 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 101 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 13 | ул. Нефтяников, 13 | Микрорайон 4. | МКД | 2115 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 102 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 11а | ул. Нефтяников, 11а | Микрорайон 4. | МКД | 1327 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 103 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 3 | ул. Нефтяников, 3 | Микрорайон 4. | МКД | 1452 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 104 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 5 | ул. Нефтяников, 5 | Микрорайон 4. | МКД | 1410 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 105 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 21 | ул. Нефтяников, 21 | Микрорайон 4. | МКД | 1431 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 106 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 19 | ул. Нефтяников, 19 | Микрорайон 4. | МКД | 1203 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 107 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 17 | ул. Нефтяников, 17 | Микрорайон 4. | МКД | 1431 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 108 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 23 | ул. Нефтяников, 23 | Микрорайон 4. | МКД | 1431 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 109 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 25 | ул. Нефтяников, 25 | Микрорайон 4. | МКД | 1224 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 110 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 27 | ул. Нефтяников, 27 | Микрорайон 4. | МКД | 1472 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 111 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 18 | ул. Нефтяников, 18 | Микрорайон 4. | МКД | 1141 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 112 | Жилой дом | ул. Артема, 36 | ул. Артема, 36 | Микрорайон 4. | МКД | 1452 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 113 | Жилой дом | ул. Артема, 38 | ул. Артема, 38 | Микрорайон 4. | МКД | 1141 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 114 | Жилой дом | ул. Артема, 34 | ул. Артема, 34 | Микрорайон 4. | МКД | 1161 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 115 | Жилой дом | ул. Артема, 32 | ул. Артема, 32 | Микрорайон 4. | МКД | 1203 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 116 | Паспортный стол, Стоматология, Агенство недвижимости, ДЕЗ ЦЖР | ул. Нефтяников, 20 | ул. Нефтяников, 20 | Микрорайон 4. | ОДЗ | 858 | 2023 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 117 | Жилой дом | Аэрофлотская, 105 | Аэрофлотская, 105 | поселок Таежный | МКД | 1307 | 2022 | Котельная №29 СГМУП "ГТС" |
| 118 | Жилой дом | Линия 1, 2 | Линия 1, 2 | поселок Взлетный | МКД | 1037 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 119 | Жилой дом | Линия 1, 3 | Линия 1, 3 | поселок Взлетный | МКД | 975 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 120 | Жилой дом | Линия 2, 3 | Линия 2, 3 | поселок Взлетный | МКД | 892 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 121 | Жилой дом | Линия 2, 9 | Линия 2, 9 | поселок Взлетный | МКД | 747 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 122 | Жилой дом | Линия 2, 4 | Линия 2, 4 | поселок Взлетный | МКД | 850 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 123 | Жилой дом | Линия 3, 2 | Линия 3, 2 | поселок Взлетный | МКД | 1016 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 124 | Жилой дом | Линия 3, 4 | Линия 3, 4 | поселок Взлетный | МКД | 933 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 125 | Жилой дом | Линия 3, 5а | Линия 3, 5а | поселок Взлетный | МКД | 622 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 126 | Жилой дом | Линия 3, 7 | Линия 3, 7 | поселок Взлетный | МКД | 892 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 127 | Жилой дом | Линия 3, 3 | Линия 3, 3 | поселок Взлетный | МКД | 871 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 128 | Жилой дом | Линия 4, 3 | Линия 4, 3 | поселок Взлетный | МКД | 436 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 129 | Жилой дом | Линия 4, 4 | Линия 4, 4 | поселок Взлетный | МКД | 498 | 2022 | СГРЭС-2 |

| № п/п | Наименование объекта | Адрес объекта | № дома | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Площадь, м ² | Принятый год в схеме теплоснабжения | Источник теплоснабжения |
|-------|----------------------|-----------------------|-----------------------|----------------------------------|--|-------------------------|-------------------------------------|-------------------------|
| 130 | Жилой дом | Линия 4, 5 | Линия 4, 5 | поселок Взлетный | МКД | 456 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 131 | Жилой дом | Линия 4, 6 | Линия 4, 6 | поселок Взлетный | МКД | 436 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 132 | Жилой дом | Линия 4, 31 | Линия 4, 31 | поселок Взлетный | МКД | 166 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 133 | Жилой дом | Линия 4, 33 | Линия 4, 33 | поселок Взлетный | МКД | 518 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 134 | Жилой дом | Рабочая, 31\1 | Рабочая, 31\1 | Микрорайон 18. | МКД | 1970 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 135 | Жилой дом | Сибирская, 18\1 | Сибирская, 18\1 | Микрорайон 19. | МКД | 1555 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 136 | Жилой дом | Парковая, 19\1 | Парковая, 19\1 | Микрорайон 19. | МКД | 2613 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 137 | Жилой дом | ул. Рабочая, 45 | ул. Рабочая, 45 | Микрорайон 19. | МКД | 1970 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 138 | Жилой дом | ул. Парковая, 18 | ул. Парковая, 18 | Микрорайон 19. | МКД | 1182 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 139 | Жилой дом | ул. Юности, 13 | ул. Юности, 13 | Микрорайон 19. | МКД | 1307 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 140 | Жилой дом | ул. Парковая, 26 | ул. Парковая, 26 | Микрорайон 19. | МКД | 2675 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 141 | Жилой дом | ул. Парковая, 22 | ул. Парковая, 22 | Микрорайон 19. | МКД | 1161 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 142 | Жилой дом | ул. Юности, 17 | ул. Юности, 17 | Микрорайон 19. | МКД | 2696 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 143 | Жилой дом | ул. Юности, 17/1 | ул. Юности, 17/1 | Микрорайон 19. | МКД | 1949 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 144 | Жилой дом | ул. Юности, 19 | ул. Юности, 19 | Микрорайон 19. | МКД | 2737 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 145 | Жилой дом | ул. 30 лет Победы, 24 | ул. 30 лет Победы, 24 | Микрорайон 19. | МКД | 1120 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 146 | Жилой дом | Нагорная, 1 | Нагорная, 1 | Микрорайон 28А | МКД | 207 | 2022 | СГРЭС-2 |
| Всего | | | | | | 183 402 | | |
| | | | | | МКД | 170 767 | | |
| | | | | | ИЖФ | 10 763 | | |
| | | | | | ОДЗ | 1 367 | | |
| | | | | | Производственные здания | 505 | | |

Таблица 1.4 Сведения о движении строительных фондов, тыс.м²

| Наименование показателей | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Общая отопляемая площадь строительных фондов на начало года | 7989,4 | 8705,9 | 10430,7 | 11444,7 | 12452,1 | 14603,6 | 14997,6 | 15257,4 | 15596,0 | 15842,4 | 15868,5 | 15926,9 | 16395,7 | 16463,3 | 18143,8 |
| Изменение общей отопляемой площади, в том числе: | 716,6 | 1724,8 | 1013,9 | 1007,4 | 2151,5 | 394,0 | 259,9 | 338,6 | 246,4 | 26,1 | 58,4 | 468,8 | 67,6 | 1680,5 | |
| новое строительство, в т.ч.: | 873,7 | 1726,7 | 1013,9 | 1031,8 | 2151,5 | 394,0 | 259,9 | 338,6 | 246,4 | 26,1 | 58,4 | 468,8 | 67,6 | 1680,5 | |
| многоквартирные жилые здания | 423,2 | 1369,2 | 624,7 | 604,0 | 1200,2 | 165,0 | 35,4 | 221,4 | 177,3 | 14,0 | 36,5 | 41,9 | 64,6 | 1539,4 | |
| общественно-деловая застройка | 23,3 | 18,5 | 0,0 | 0,0 | 31,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8,5 | |
| индивидуальная жилищная застройка | 355,1 | 303,7 | 388,9 | 427,8 | 919,3 | 229,0 | 224,4 | 117,3 | 66,7 | 12,1 | 21,9 | 427,0 | 2,8 | 132,2 | |
| Производственные здания | 72,1 | 35,2 | 0,3 | 0,0 | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | |
| Выбыло общей отопляемой площади, в т.ч.: | 157,1 | 1,9 | 0,0 | 24,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| многоквартирные жилые здания | 146,4 | 0,0 | 0,0 | 24,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| общественно-деловая застройка | 10,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| индивидуальная жилищная застройка | 0,0 | 1,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| Производственные здания | 0,0 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |

На основании ретроспективных данных и данных о выданных разрешениях на строительства, заключенных договорах на подключение составлено графическое изменение и приведено на Рисунке ниже.

Изменение площади строительных фондов

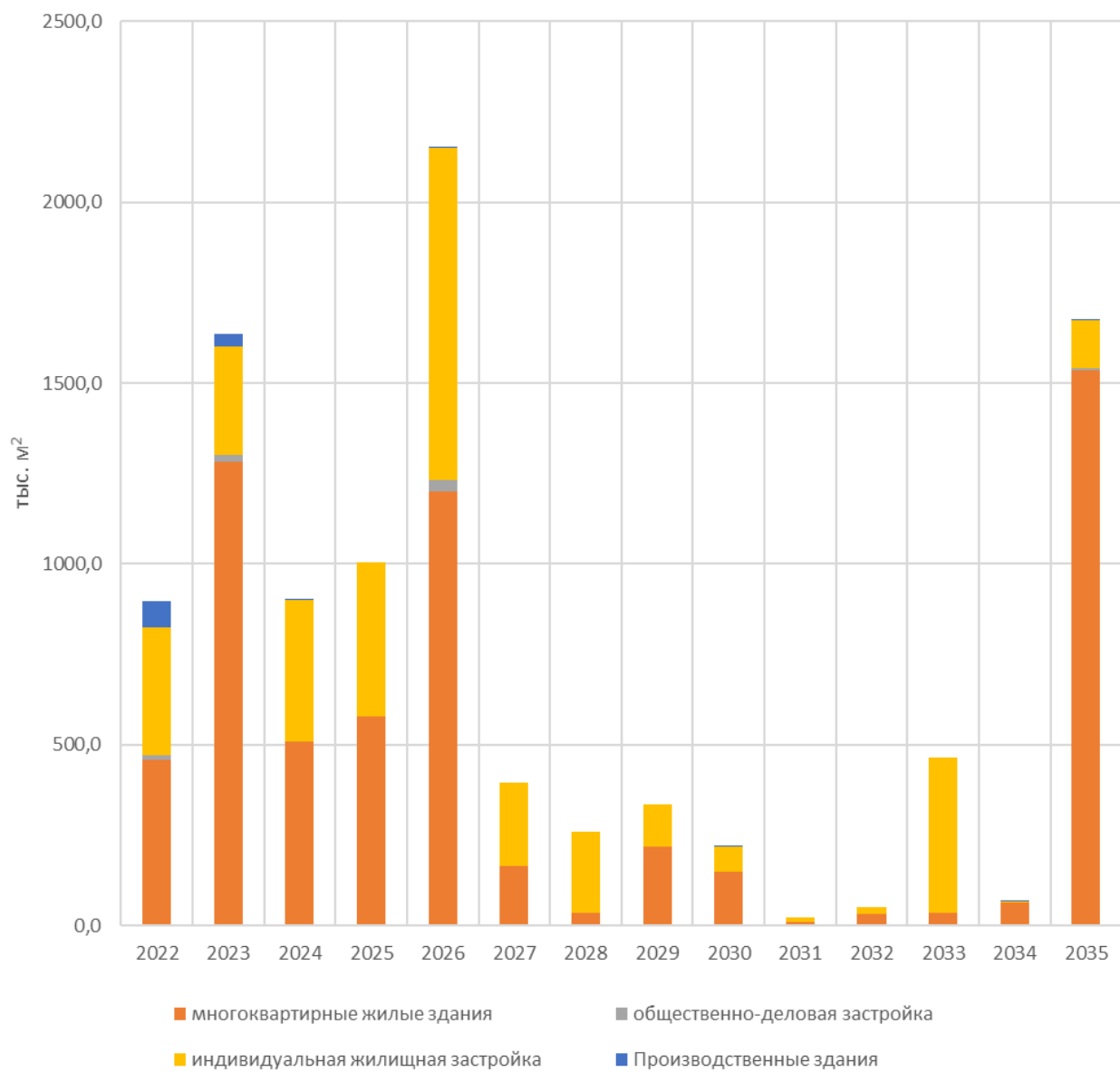


Рисунок 1.1 Изменение площади строительных фондов в период действия схемы теплоснабжения

1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения приведены в таблице 1.5.

Таблица 1.5 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения (2021 год)

| № п/п | Источник тепловой энергии | Подключенная нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | | | | Нагрузка в паре, Гкал/ч | Суммарная нагрузка, Гкал/ч | Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |
|-------|---------------------------|--|------------|--------|-------------------|-------------------------|----------------------------|-------------------------------------|
| | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Итого в гор. воде | | | |
| 1 | СГРЭС-1 | 353,02 | 94,36 | 122,02 | 569,40 | | 569,40 | 1771,56 |
| | ПКТС | 149,38 | 38,56 | 0,00 | 187,95 | | 187,95 | 99,83 |
| 2 | СГРЭС-2 | 221,98 | 29,21 | 41,01 | 292,20 | | 292,20 | 948,19 |
| 3 | Котельная №1 СГМУП "ГТС" | 23,85 | 2,42 | 5,24 | 31,51 | | 31,51 | 57,47 |
| 4 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" | 50,95 | 11,60 | 15,09 | 77,64 | | 77,64 | 138,53 |
| 5 | Котельная №3 СГМУП "ГТС" | 59,50 | 13,41 | 15,59 | 88,50 | | 88,50 | 186,11 |
| 6 | Котельная №5 СГМУП "ГТС" | 4,67 | 0,94 | 0,87 | 6,48 | | 6,48 | 20,65 |
| 7 | Котельная №6 СГМУП "ГТС" | 5,50 | 0,13 | 0,03 | 5,66 | | 5,66 | 12,28 |
| 8 | Котельная №7 СГМУП "ГТС" | 4,47 | 0,00 | 0,00 | 4,47 | | 4,47 | 12,25 |
| 9 | Котельная №9 СГМУП "ГТС" | 4,27 | 0,06 | 0,00 | 4,33 | | 4,33 | 8,40 |
| 10 | Котельная №13 СГМУП "ГТС" | 6,28 | 0,33 | 0,41 | 7,01 | | 7,01 | 15,50 |
| 11 | Котельная №14 СГМУП "ГТС" | 37,94 | 4,13 | 10,77 | 52,84 | | 52,84 | 143,85 |
| 12 | Котельная №21 СГМУП "ГТС" | 2,84 | 0,05 | 0,37 | 3,26 | | 3,26 | 9,34 |
| 13 | Котельная №22 СГМУП "ГТС" | 1,27 | 0,17 | 0,81 | 2,25 | | 2,25 | 4,74 |
| 14 | Котельная №23 СГМУП "ГТС" | 1,10 | 3,50 | 1,75 | 6,35 | | 6,35 | 7,44 |
| 15 | Котельная №24 СГМУП "ГТС" | 0,38 | 1,27 | 0,43 | 2,08 | | 2,08 | 2,32 |
| 16 | Котельная №25 СГМУП "ГТС" | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,08 | | 0,08 | 0,70 |
| 17 | Котельная №26 СГМУП "ГТС" | 0,53 | 0,00 | 0,28 | 0,81 | | 0,81 | 5,88 |
| 18 | Котельная №27 СГМУП "ГТС" | 1,09 | 0,00 | 0,76 | 1,85 | | 1,85 | учтено в показателя х котельной №26 |
| 19 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" | 4,77 | 0,01 | 0,47 | 5,25 | | 5,25 | 15,92 |
| 20 | Котельная №29 СГМУП "ГТС" | 2,11 | 0,11 | 0,05 | 2,27 | | 2,27 | 6,30 |
| 21 | Котельная №30 СГМУП "ГТС" | 3,17 | 0,00 | 0,17 | 3,33 | | 3,33 | 10,72 |
| 22 | Котельная №31 СГМУП "ГТС" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | Переведен а в режим ЦТП |
| 23 | Котельная №32 СГМУП "ГТС" | 0,44 | 0,54 | 0,89 | 1,87 | | 1,87 | 6,30 |
| 24 | Котельная №33 СГМУП "ГТС" | 0,74 | 2,52 | 0,11 | 3,37 | | 3,37 | учтено в показателя х |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Подключенная нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | | | | Нагрузка в паре, Гкал/ч | Суммарная нагрузка, Гкал/ч | Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |
|-------|--|--|------------|-------|-------------------|-------------------------|----------------------------|------------------------------------|
| | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Итого в гор. воде | | | |
| | | | | | | | | котельной №32 |
| 25 | Котельная №34 СГМУП "ГТС" | 0,50 | 0,62 | 0,01 | 1,13 | | 1,13 | 1,01 |
| 26 | Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0,43 | 0,46 | 0,02 | 0,91 | | 0,91 | 1,59 |
| 27 | Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | 2,75 | 0,98 | 0,12 | 3,85 | | 3,85 | 8,55 |
| 28 | Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | 7,20 | 1,56 | 0,45 | 9,21 | | 9,21 | 19,96 |
| 29 | Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | 1,34 | 0,00 | 0,00 | 1,34 | | 1,34 | 3,26 |
| 30 | Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | 2,54 | 0,41 | 0,25 | 3,19 | | 3,19 | 7,22 |
| 31 | Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | 1,55 | 0,35 | 0,09 | 1,99 | | 1,99 | 4,84 |
| 32 | Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | 4,72 | 0,32 | 0,05 | 5,09 | | 5,09 | 12,10 |
| 33 | Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | 9,85 | 4,60 | 0,60 | 15,06 | | 15,06 | 32,08 |
| 34 | Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | 13,29 | 2,90 | 0,37 | 16,56 | | 16,56 | 36,11 |
| 35 | Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | 2,46 | 0,16 | 0,00 | 2,63 | | 2,63 | 6,69 |
| 36 | Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | 2,29 | 4,58 | 0,87 | 7,74 | | 7,74 | 12,99 |
| 37 | Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0,41 | 0,23 | 0,07 | 0,71 | | 0,71 | 1,60 |
| 38 | Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | 2,32 | 0,55 | 0,14 | 3,01 | | 3,01 | 6,47 |
| 39 | Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | 9,28 | 2,95 | 0,32 | 12,55 | | 12,55 | 27,75 |
| 40 | Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,39 | 0,39 | 3,96 |
| 41 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" | 45,45 | 5,99 | 14,03 | 65,47 | | 65,47 | 151,73 |
| 42 | Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | 1,50 | 0,62 | 0,13 | 2,26 | | 2,26 | 2,38 |
| 43 | Котельная ООО "Газпром энерго" | 21,49 | 1,27 | 0,00 | 22,76 | | 22,76 | 43,02 |
| 44 | Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | 9,03 | 0,00 | 0,00 | 9,03 | | 9,03 | 14,18 |
| 45 | Котельная СГМУП "Сургутский" | 2,76 | 0,00 | 0,00 | 2,76 | 3,17 | 5,93 | 12,69 |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Подключенная нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | | | | Нагрузка в паре, Гкал/ч | Суммарная нагрузка, Гкал/ч | Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |
|--------------|-------------------------------------|--|---------------|---------------|-------------------|-------------------------|----------------------------|------------------------------------|
| | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Итого в гор. воде | | | |
| | Хлебозавод" | | | | | | | |
| 46 | Котельная ООО УК "СЗТК" | 3,84 | 0,00 | 0,00 | 3,84 | | 3,84 | 8,36 |
| 47 | Котельная ООО «ТВС-сервис» | 2,07 | 0,00 | 0,00 | 2,07 | | 2,07 | 5,02 |
| 48 | Котельная АО «Горремстрой» | 1,61 | 0,00 | 0,00 | 1,61 | | 1,61 | 1,86 |
| 49 | Котельная ООО «Технические системы» | 1,99 | 0,00 | 0,00 | 1,99 | | 1,99 | 2,22 |
| 50 | Котельная ООО «СКАТ-Югра» | 1,70 | 0,00 | 0,00 | 1,70 | | 1,70 | 4,96 |
| Всего | | 1092,71 | 231,89 | 234,64 | 1559,24 | 3,55 | 1562,79 | 3916,88 |

Данные по прогнозу приростов объемов реализации тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплоснабжения и районам города по этапам расчетного периода приведены в таблице ниже.

Таблица 1.6 Прогнозы приростов объёмов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчётном элементе территориального деления при вводе в эксплуатацию новых строительных площадей

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|-------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| 1 | Организация дополнительного образования на 500 мест | ВЖ1. | ОДЗ | 0,46 | | 0,03 | | 0,49 | 2033 | СГРЭС-2 |
| 2 | Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 2871 м2 (648 м2, 648 м2, 540 м2, 540 м2, 360 м2, 135 м2) | ВЖ1. | ОДЗ | 0,28 | | 0,03 | | 0,31 | 2033 | СГРЭС-2 |
| 3 | 8-этажный жилой дом со встроенными объектами соцкультбыта и гостиничным комплексом на 154 места ЗАО "Аркада" | Квартал 28А | МКД | 1,016 | | 0,71 | | 1,726 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 4 | Гаджигайбов Г.А (Абдулазизов Э.И.) 14-17 этажный жилой дом со встроенными помещениями | Квартал 28А | МКД | 0,172 | 0,035 | 0,1272 | | 0,3342 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 5 | ООО "Коралл Плюс" Административное здание с выставочными залами | Квартал 28А | ОДЗ | | | 0,157 | | 0,157 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 6 | Калашников Э.В. Комплекс апартаментов гостиничного типа | Квартал 28А | ОДЗ | 0,46 | | 0,41 | | 0,87 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 7 | Детский сад на 200 мест | Квартал 28А | ОДЗ | 0,111 | 0,234 | 0,024 | | 0,369 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 8 | Детский сад на 200 мест | Квартал 29Б | ОДЗ | 0,28 | | 0,0204 | | 0,3004 | 2029 | СГРЭС-2 |
| 9 | Жилой дом на 124 кв со востр. Помещениями и гаражом на 124 м/м в цокольной части и подземной части п. 1А | Микрорайон 21-22. | МКД | 1,545 | 0,218 | 0,509 | | 2,272 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 10 | 6- секционный жилой дом на 94 кв. со востр. Пристр. Помещениями и гаражом на 74 м/м в цокольной части п.2А | Микрорайон 21-22. | МКД | 1,015 | 0 | 0,314 | | 1,329 | 2025 | СГРЭС-2 |
| 11 | 8-секционный жилой дом на 154 кв. со востр. Пристр. Помещениями и гаражом на 114 м/м в цокольной части п. 3А | Микрорайон 21-22. | МКД | 0,827 | 0,066 | 0,355 | | 1,248 | 2026 | СГРЭС-2 |
| 12 | Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 1188 м2 | Микрорайон 21-22. | ОДЗ | 0,41 | | 0,03 | | 0,44 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 13 | Школа-детский сад в 21-22 микрорайонах г. Сургута (200 учащихся/100 мест) | Микрорайон 21-22. | ОДЗ | 0,258 | 0,187 | | | 0,445 | 2028 | СГРЭС-2 |
| 14 | ООО "СТХ-Девелопмент" Жилой комплекс 304 в мкр. 24 город Сургут. Девятиэтажный жилой дом 304.3 (Блок Б) | Микрорайон 24. | МКД | 0,536 | | 0,519 | | 1,055 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 15 | АО "Домостроительный комбинат №1" Жилой комплекс 304 в мкр. 24 | Микрорайон 24. | МКД | 0,66 | | 0,6134 | | 1,2734 | 2022 | СГРЭС-2 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|-------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | город Сургут. Девятиэтажный жилой дом 304.2 | | | | | | | | | |
| 16 | Организация дополнительного образования на 100 мест | Микрорайон 24. | ОДЗ | 0,09 | | 0,006 | | 0,096 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 17 | Городская поликлиника в мкр. "Геолог" на 250 посещений в смену | Микрорайон 24. | ОДЗ | 0,07 | | 0,0052 | | 0,0752 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 18 | Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 24 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) | Микрорайон 24. | ОДЗ | 0,641 | 1,717 | 2,175 | 0,215 | 4,748 | 2025 | СГРЭС-2 |
| 19 | Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 2907 м2 (648 м2, 648 м2, 540 м2, 540 м2, 216 м2, 315 м2) | Микрорайон 24. | ОДЗ | 0,4 | | 0,0292 | | 0,4292 | 2028 | СГРЭС-2 |
| 20 | Хореографическая школа на 300 мест | Микрорайон 24. | ОДЗ | 0,35 | | 0,0256 | | 0,3756 | 2033 | СГРЭС-2 |
| 21 | МБОУ СОШ №13, пр. Комсомольский, 10 | Микрорайон 25. | ОДЗ | -0,061 | 0,467 | -0,041 | | 0,365 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 22 | МКУ "УКС". Детская школа искусств | Микрорайон 25. | ОДЗ | 0,354 | 0,126 | 0,323 | | 0,803 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 23 | МБОУ СОШ №38, пр. Пролетарский, 14А | Микрорайон 25. | ОДЗ | -0,617 | 0,61 | 0,479 | 0,24 | 0,712 | 2026 | СГРЭС-2 |
| 24 | Жилой дом и баня, ул. Зеленая, 20 | Микрорайон 26. | ИЖФ | 0,0325 | | 0,02 | | 0,0525 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 25 | ИП Ким Н.Б.. Магазин "Продовольственные товары", по ул. Югорская, 5а | Микрорайон 26. | ОДЗ | 0,0232 | | | | 0,0232 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 26 | ООО "Масштаб" (ИП Хамхоев Р.Б.) Торговый центр, ул. Югорская, 3/1 | Микрорайон 26. | ОДЗ | 0,079 | | | | 0,079 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 27 | ООО "СпецИнвест" Спортивный магазин | Микрорайон 26. | ОДЗ | 0,072 | 0,058 | 0,016 | | 0,146 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 28 | ООО "Сургутская База Комплектации". Встроено-пристроенный магазин продовольственных и промышленных товаров | Микрорайон 27. | ОДЗ | 0,038 | 0,29 | 0,07 | | 0,398 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 29 | Поликлиника на 1000 мест | Микрорайон 27. | ОДЗ | 0,28 | | 0,0204 | | 0,3004 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 30 | Жилой дом №2 с подземной автостоянкой ООО "СеверТрансСтрой" | Микрорайон 27А | МКД | 0,323 | | 0,237 | | 0,56 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 31 | Жилой дом с помещениями торгового назначения, гаражом в стилобатной части и с подземным гаражом-стоянкой | Микрорайон 27А | МКД | 0,725 | 0,1198 | 0,0966 | | 0,9414 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 32 | Жилой дом с помещениями торгового назначения, гаражом в стилобатной части и с подземным гаражом | Микрорайон 27А | МКД | 0,4257 | 0,0706 | 0,0567 | | 0,553 | 2024 | СГРЭС-2 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|-------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | стоянкой | | | | | | | | | |
| 33 | Жилой дом с помещениями торгового назначения, гаражом в стилобатной части и с подземным гаражом-стоянкой | Микрорайон 27А | МКД | 0,4257 | 0,0706 | 0,0567 | | 0,553 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 34 | Жилой дом со встроенными помещениями для кратковременного пребывания детей, с подземной 1-уровневой автостоянкой | Микрорайон 27А | МКД | 0,2643 | 0,0437 | 0,0352 | | 0,3431 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 35 | Жилой дом со встроенными помещениями для кратковременного пребывания детей, с подземной 1-уровневой автостоянкой | Микрорайон 27А | МКД | 0,2819 | 0,0468 | 0,0376 | | 0,3664 | 2025 | СГРЭС-2 |
| 36 | Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с подземной 1-уровневой автостоянкой | Микрорайон 27А | МКД | 0,2819 | 0,0468 | 0,0376 | | 0,3664 | 2025 | СГРЭС-2 |
| 37 | Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с подземной 1-уровневой автостоянкой | Микрорайон 27А | МКД | 0,367 | 0,0607 | 0,049 | | 0,4768 | 2025 | СГРЭС-2 |
| 38 | Жилой дом со встроенными помещ. общественного назначения с подземной 1-уровневой автостоянкой | Микрорайон 27А | МКД | 0,3571 | 0,0591 | 0,0475 | | 0,4637 | 2025 | СГРЭС-2 |
| 39 | Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с подземной 2х-уровневой автостоянкой | Микрорайон 27А | МКД | 0,6985 | 0,1155 | 0,0931 | | 0,907 | 2025 | СГРЭС-2 |
| 40 | Школа искусств на 400 мест с концертным залом на 30 0мест | Микрорайон 27А | ОДЗ | 0,2053 | 0,034 | 0,0176 | | 0,2569 | 2025 | СГРЭС-2 |
| 41 | Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 27 А г. Сургуте (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) | Микрорайон 27А | ОДЗ | 0,796 | 1,591 | 0,831 | | 3,218 | 2028 | СГРЭС-2 |
| 42 | Детский сад на 350 мест | Микрорайон 27А | ОДЗ | 0,274 | 0,045 | 0,02 | | 0,339 | 2035 | СГРЭС-2 |
| 43 | Детский сад на 70 мест | Микрорайон 27А | ОДЗ | 0,035 | 0,06 | 0,002 | | 0,097 | 2035 | СГРЭС-2 |
| 44 | ООО "Сибпромстрой-Югория" Детский сад | Микрорайон 28. | ОДЗ | 0,27 | 0,37 | 0,216 | 0,024 | 0,88 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 45 | 16-ти этажный жилой дом | Микрорайон 28. | МКД | 0,1758 | 0,029 | 0,0205 | | 0,2253 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 46 | Средняя общеобразовательная школа № 4 в микрорайоне 28 г. Сургута. Блок 2 | Микрорайон 28. | ОДЗ | 0,5 | 1,259 | 1,595 | 0,215 | 3,569 | 2028 | СГРЭС-2 |
| 47 | Жилой дом со встр. СКБО | Микрорайон 28. | МКД | 0,3208 | | 0,032 | | 0,3528 | 2035 | СГРЭС-2 |
| 48 | Жилой дом | Микрорайон 28. | МКД | 0,2167 | | 0,0218 | | 0,2385 | 2035 | СГРЭС-2 |
| 49 | Жилой дом со встр. СКБО | Микрорайон 28. | МКД | 0,1923 | | 0,0193 | | 0,2115 | 2035 | СГРЭС-2 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|-------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| 50 | Школа на 990 мест | Микрорайон 28. | ОДЗ | 0,621 | 0,103 | 0,0532 | | 0,7772 | 2035 | СГРЭС-2 |
| 51 | Мирошпиченко В. В. Баня | Микрорайон 29. | ОДЗ | 0,0787 | | | | 0,0787 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 52 | Спортивный комплекс общей площадью 4914 м2 (648 м2, 648 м2, 648 м2, 540 м2, 540 м2, 540 м2, 540 м2, 360 м2, 315 м2, 135 м2) | Микрорайон 29. | ОДЗ | 0,68 | | 0,05 | | 0,73 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 53 | Центр социальной адаптации "Альтернатива" на 280 мест | ВПЛ1. | ОДЗ | 0,14 | | 0,01 | | 0,15 | 2033 | Локальный источник |
| 54 | Дом-интернат для взрослых с физическими недостатками на 450 мест | ВПЛ1. | ОДЗ | 0,28 | | 0,0204 | | 0,3004 | 2033 | Локальный источник |
| 55 | Детский сад на 300 мест | Прибрежный жилой район | ОДЗ | 0,28 | | 0,02 | | 0,3 | 2033 | Локальный источник |
| 56 | Детский сад на 300 мест | Прибрежный жилой район | ОДЗ | 0,28 | | 0,0204 | | 0,3004 | 2033 | Локальный источник |
| 57 | Детский сад на 300 мест | Прибрежный жилой район | ОДЗ | 0,28 | | 0,0204 | | 0,3004 | 2033 | Локальный источник |
| 58 | Общеобразовательная школа на 1100 учащихся | Прибрежный жилой район | ОДЗ | 1,01 | | 0,074 | | 1,084 | 2033 | Локальный источник |
| 59 | Общеобразовательная школа на 1500 учащихся | Прибрежный жилой район | ОДЗ | 1,38 | | 0,1012 | | 1,4812 | 2033 | Локальный источник |
| 60 | Организация дополнительного образования на 200 мест | Прибрежный жилой район | ОДЗ | 0,18 | | 0,0132 | | 0,1932 | 2033 | Локальный источник |
| 61 | Инвестиционная площадка №42. Жилая застройка | Прибрежный жилой район | МКД | 18,088 | | 0,376 | | 18,464 | 2035 | Локальный источник |
| 62 | Центр здоровья | Прибрежный жилой район | ОДЗ | 0,25 | | | | 0,25 | 2035 | Локальный источник |
| 63 | Санаторий для лечения и реабилитации жителей крайнего Севера | Прибрежный жилой район | ОДЗ | 0,25 | | | | 0,25 | 2035 | Локальный источник |
| 64 | Зайатдинов Радик Вазыхович. Жилой дом г. Сургут, пос. Кедровый-1, ул. Линия 12, д.136 | поселок Кедровый-1. | ИЖФ | | | | | | 2023 | СГРЭС-2 |
| 65 | Жорова О.А., Жоров Ф.И. Жилой дом пос.Кедровый-1, линия 13 | поселок Кедровый-1. | ИЖФ | 0,0206 | | | | 0,0206 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 66 | Люзович Ольга Николаевна. Жилой дом г. Сургут, пос. Кедровый-1, ул. Линия 7, д.55 | поселок Кедровый-1. | ИЖФ | | | | | | 2023 | СГРЭС-2 |
| 67 | Новрузов Склад-арочник | Промышленный район XVIII | Производственные здания | 0,0341 | | | | 0,0341 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 68 | ООО "Спецзапчасть" Торговый центр по ул. Тюменской | СМП | ОДЗ | 0,078 | 0,105 | | | 0,183 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 69 | ДаиГ. Административно-бытовой корпус, автостоянка, благоустройство территории | СМП | ОДЗ | 0,128 | 0,014 | | | 0,142 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 70 | ООО "Югорские Закрома" Торгово- | Восточный | ОДЗ | 0,028 | | | | 0,028 | 2023 | СГРЭС-2 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|-------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | офисное здание, ул.Сосновая,3 | промышленный район | | | | | | | | |
| 71 | ООО"Сибпромстрой-Югория" Начальная школа-детский сад, расположенный по адресу: г. Сургут, тер.Восточный промрайон | Восточный промышленный район | ОДЗ | 0,232 | 0,354 | 0,426 | | 1,012 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 72 | Проектируемые здания и сооружения | поселок Кедровый-1. | ОДЗ | 0,3 | | 0,05 | | 0,35 | 2035 | СГРЭС-2 |
| 73 | Капитальное строение заявитель ООО "Сибпромстрой-Югория" | Промышленный район XXII | Производственные здания | 1,12 | 0,4565 | | | 1,5765 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 74 | мкрн. Марьина гора. Жилая застройка 26 жилых домов (МКД) разной этажности (включая встроенные помещения) | Промышленный район XXII | МКД | 10,4688 | | 4,0712 | | 14,54 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 75 | мкрн Марьина гора. Социальные и торговоразвлекательные объекты в том числе (Торгово-развлекательный центр (реконструкция) | Промышленный район XXII | ОДЗ | 4,2108 | 1,3068 | 1,7424 | | 7,26 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 76 | Физкультурно-спортивный комплекс с бассейном (реконструкция) | Промышленный район XXII | ОДЗ | | | | | | | СГРЭС-2 |
| 77 | Центр дополнительного образования(муз. школа, школа искусств) | Промышленный район XXII | ОДЗ | | | | | | | СГРЭС-2 |
| 78 | Детский сад - 2 шт. | Промышленный район XXII | ОДЗ | | | | | | | СГРЭС-2 |
| 79 | Центр детского творчества (с библиотекой) | Промышленный район XXII | ОДЗ | | | | | | | СГРЭС-2 |
| 80 | Торговый центр | Промышленный район XXII | ОДЗ | | | | | | | СГРЭС-2 |
| 81 | Магазин товаров повседневного спроса | Промышленный район XXII | ОДЗ | | | | | | | СГРЭС-2 |
| 82 | Гостиница) | Промышленный район XXII | ОДЗ | | | | | | | СГРЭС-2 |
| 83 | Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой | Промышленный район XXII | ОДЗ | 0,621 | 0,103 | 0,0532 | | 0,7772 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 84 | Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации | Промышленный район XXII | ОДЗ | 0,202 | 0,033 | 0,0172 | | 0,2522 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 85 | Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации | Промышленный район XXII | ОДЗ | 0,202 | 0,033 | 0,0172 | | 0,2522 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 86 | Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой | Промышленный район XXII | ОДЗ | 0,621 | 0,103 | 0,0532 | | 0,7772 | 2026 | СГРЭС-2 |
| 87 | Детская школа искусств на 400 мест | ПСО-34. | ОДЗ | 0,37 | | 0,0272 | | 0,3972 | 2028 | СГРЭС-2 |
| 88 | Многофункциональный культурный | ПСО-34. | ОДЗ | 0,18 | | 0,0132 | | 0,1932 | 2028 | СГРЭС-2 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|-------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | центр на 500 мест | | | | | | | | | |
| 89 | Плавательный бассейн площадью зеркала 400 м2 | ПСО-34. | ОДЗ | 0,62 | | 0,0456 | | 0,6656 | 2028 | СГРЭС-2 |
| 90 | Библиотека | ПСО-34. | ОДЗ | 0,03 | | 0,002 | | 0,032 | 2033 | СГРЭС-2 |
| 91 | Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 1008 м2 (648 м2, 360 м2) | ПСО-34. | ОДЗ | 0,14 | | 0,0104 | | 0,1504 | 2033 | СГРЭС-2 |
| 92 | Библиотека | СМП | ОДЗ | 0,03 | | 0,002 | | 0,032 | 2033 | СГРЭС-2 |
| 93 | Шадеркин Александр Васильевич Индивидуальный жилой дом | Восточный рекреационный район | ИЖФ | 0,013 | | | | 0,013 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 94 | Кондаков Борис Валентинович Жилой дом | Восточный рекреационный район | ИЖФ | 0,0099 | | | | 0,0099 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 95 | Гавриленко Д.В. Нежилое здание (диспетчерская) | Восточный рекреационный район | ОДЗ | 0,0158 | | | | 0,0158 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 96 | Хусаинов Р.М. (Турсунова Юлия Иванова) Зимняя теплица | Восточный рекреационный район | Производственные здания | 0,215 | | | | 0,215 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 97 | Агабабян Л. П. Склад №5 по ул. Сосновой, 12/1 | Восточный рекреационный район | Производственные здания | 0,0379 | | | | 0,0379 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 98 | Гавриленко Д.В. Часть нежилого здания: теплый склад (гараж) 462,2 кв.м., часть нежилого здания: гараж 280,9 кв.м. | Восточный рекреационный район | Производственные здания | 0,1644 | | | | 0,1644 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 99 | ООО "Сургутская База Комплектации" Автоматизированный склад | Восточный рекреационный район | Производственные здания | 0,1496 | | | | 0,1496 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 100 | ООО "Трест Запсибгидрострой" Склад | Восточный рекреационный район | Производственные здания | 0,164 | | | | 0,164 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 101 | Жилой дом заявитель Куницына Татьяна Николаевна | Черный Мыс | ИЖФ | 0,021 | | | | 0,021 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 102 | Лобасенко И.М. Индивидуальный жилой дом , ул.Сургутская,7 | Черный Мыс | ИЖФ | 0,018 | | | | 0,018 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 103 | Прудников Андрей Михайлович Жилой дом по ул. Октябрьская, 31 | Черный Мыс | ИЖФ | 0,0378 | | | | 0,0378 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 104 | ООО ПСП"Сургутгазстрой" Нежилые здания: Склад №4, склад №6 по ул. Сосновая, 12 | Черный Мыс | Производственные здания | 0,207 | | | | 0,207 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 105 | СТО заявитель Мельник Сергей Михайлович | Черный Мыс | Производственные здания | 0,021 | 0,016 | | | 0,037 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 106 | Исакова Наталья Владимировна Здание предоставления услуг связи | Черный Мыс | ОДЗ | 0,0084 | 0,018 | | | 0,0264 | 2022 | СГРЭС-2 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|-------------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|--------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| 107 | Гостинично-развлекательный центр поз. 4. | Квартал общественной застройки П-9. | ОДЗ | 0,569 | 0,094 | 0,0488 | | 0,7118 | 2026 | Котельная кв. П-9 |
| 108 | Общественно-деловой центр поз. 5. | Квартал общественной застройки П-9. | ОДЗ | 0,568 | 0,094 | 0,0484 | | 0,7104 | 2026 | Котельная кв. П-9 |
| 109 | Торговый комплекс №1 поз. 7. | Квартал общественной застройки П-9. | ОДЗ | 0,568 | 0,094 | 0,0484 | | 0,7104 | 2026 | Котельная кв. П-9 |
| 110 | Торговый комплекс №2 поз. 9. | Квартал общественной застройки П-9. | ОДЗ | 0,568 | 0,094 | 0,0484 | | 0,7104 | 2026 | Котельная кв. П-9 |
| 111 | Мойка автотранспорта поз. 1. | Квартал общественной застройки П-9. | Производственные здания | 0,028 | 0,005 | 0,0024 | | 0,0354 | 2026 | Котельная кв. П-9 |
| 112 | СТО поз. 2. | Квартал общественной застройки П-9. | Производственные здания | 0,056 | | 0,004 | | 0,06 | 2026 | Котельная кв. П-9 |
| 113 | Магазин запчастей поз. 3. | Квартал общественной застройки П-9. | ОДЗ | 0,106 | | 0,0076 | | 0,1136 | 2026 | Котельная кв. П-9 |
| 114 | Торгово-выставочный центр поз. 6. | Квартал общественной застройки П-9. | ОДЗ | 0,568 | 0,094 | 0,0484 | | 0,7104 | 2027 | Котельная кв. П-9 |
| 115 | АЗС поз. 8. | Квартал общественной застройки П-9. | ОДЗ | 0,009 | | | | 0,009 | 2027 | Котельная кв. П-9 |
| 116 | Многоэтажный жилой дом из 2-х корпусов со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой" АО "Завод промышленных деталей" | Микрорайон 1. | ОДЗ | 1,121 | 0,208 | 0,782 | | 2,111 | 2023 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 117 | Жилой дом со встроенно-пристроенными, пристроенными и встроенными помещениями общественных учреждений на 1-х, 2-х этажах | Микрорайон 1. | ОДЗ | 0,0596 | | 0,0169 | | 0,0765 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 118 | Жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами на 140 м/м | Микрорайон 1. | МКД малоэтажный | 0,0856 | 0,0141 | 0,0262 | | 0,1259 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 119 | Жилой дом со встроенно-пристроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами | Микрорайон 1. | МКД | 0,4288 | | 0,1127 | | 0,5415 | 2023 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|--------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| 120 | Жилой дом с подземным гаражом | Микрорайон 1. | МКД | 0,0596 | | 0,0156 | | 0,0752 | 2023 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 121 | Детский сад "Ёлочка" | Микрорайон 1. | ОДЗ | 0,2746 | 0,045 | 0,059 | | 0,3786 | 2023 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 122 | Жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами | Микрорайон 1. | МКД | 0,1973 | | 0,0562 | | 0,2534 | 2026 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 123 | Жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения | Микрорайон 1. | МКД малоэтажный | 0,0823 | | 0,0233 | | 0,1056 | 2030 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 124 | Жилой дом со встроенно-пристроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами | Микрорайон 2. | МКД | 0,91 | | 0,24 | | 1,15 | 2023 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 125 | Детский сад | Микрорайон 2. | ОДЗ | 0,24 | 0,039 | 0,02 | | 0,299 | 2023 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 126 | Организация дополнительного образования на 50 мест | Микрорайон 2. | ОДЗ | 0,05 | | | | 0,05 | 2035 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 127 | МБОУ средняя общеобразовательная школа №6 (пристрой) | Микрорайон 3. | ОДЗ | 0,127 | 0,431 | 0,06 | | 0,618 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 128 | ООО "Еврострой-Инвест" Комплексное освоение в целях жилищного строительства в мкр 37 (малоэтажная жилая застройка) в г. Сургуте | Микрорайон 37. | МКД | 2,67 | 1,93 | 1,175 | | 5,775 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 129 | 12-секционный жилой дом со встроенными помещениями | Микрорайон 37. | МКД | 0,8241 | 0,1363 | 0,1167 | | 1,0771 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 130 | 3-секционный жилой дом со встроенными помещениями | Микрорайон 37. | МКД | 0,2601 | 0,0433 | 0,0367 | | 0,3401 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 131 | 3-секционный жилой дом | Микрорайон 37. | МКД | 0,1954 | | 0,0238 | | 0,2191 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 132 | 3-секционный жилой дом | Микрорайон 37. | МКД | 0,1954 | | 0,0238 | | 0,2191 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 133 | Молодежный центр | Микрорайон 37. | ОДЗ | 0,07 | | 0,0052 | | 0,0752 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 134 | Многоэтажный жилой дом с подземными гаражами | Микрорайон 4. | МКД | 0,1527 | | 0,0158 | | 0,1684 | 2024 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 135 | Школа на 1500 учащихся | Микрорайон 4. | ОДЗ | 1,184 | 0,196 | 0,09 | | 1,47 | 2024 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 136 | Многоэтажный жилой дом с подземными гаражами | Микрорайон 4. | МКД | 0,1352 | | 0,014 | | 0,1492 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 137 | Жилой дом со встроенно-пристроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами | Микрорайон 4. | МКД | 0,2922 | | 0,0302 | | 0,3224 | 2025 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|------------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|-----------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| 138 | Жилой дом со встроенными помещениями КБО | Пойма-1 (район протоки Бардыковка) | МКД | 0,848 | 0,14 | 0,0181 | | 1,0061 | 2023 | Локальная газовая котельная |
| 139 | Жилой дом со встроенными помещениями КБО (2 объекта) | Пойма-1 (район протоки Бардыковка) | МКД | 1,412 | 0,234 | 0,302 | | 1,948 | 2023 | Локальная газовая котельная |
| 140 | Жилой дом со встроенными помещениями КБО | Пойма-1 (район протоки Бардыковка) | МКД | 0,674 | 0,112 | 0,144 | | 0,93 | 2023 | Локальная газовая котельная |
| 141 | Встроенно-пристроенное помещение детского сада на 200 мест | Пойма-1 (район протоки Бардыковка) | ОДЗ | 0,322 | 0,053 | 0,0276 | | 0,4026 | 2023 | Локальная газовая котельная |
| 142 | Общественный центр (торг. Площадь 700 кв.м) | Пойма-1 (район протоки Бардыковка) | ОДЗ | 0,518 | 0,086 | 0,0444 | | 0,6484 | 2023 | Локальная газовая котельная |
| 143 | Организация дополнительного образования на 400 мест | Пойма-1 (район протоки Бардыковка) | ОДЗ | 0,37 | | 0,0272 | | 0,3972 | 2023 | Локальная газовая котельная |
| 144 | Подземная стоянка на 600 м/м | Пойма-1 (район протоки Бардыковка) | ОДЗ | 0,263 | 0,044 | | | 0,307 | 2023 | Локальная газовая котельная |
| 145 | ДАиГ. Автовокзал в районе Грибоедовской развязки | Микрорайон 35. | ОДЗ | 0,13 | | | | 0,13 | 2023 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 146 | ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения | Микрорайон 35. | МКД | 0,927 | | | | 0,927 | 2025 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 147 | ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения | Микрорайон 35. | МКД | 0,569 | | | | 0,569 | 2025 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 148 | ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-5 | Микрорайон 35. | МКД | 2,89 | | 0,96 | | 3,859 | 2026 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 149 | ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-6 | Микрорайон 35. | МКД | 2,08 | | 0,69 | | 2,767 | 2026 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 150 | ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-7 | Микрорайон 35. | МКД | 2,08 | | 0,69 | | 2,767 | 2026 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 151 | ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-8 | Микрорайон 35. | МКД | 2,08 | | 0,69 | | 2,77 | 2026 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 152 | ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения | Микрорайон 35. | МКД | 0,927 | | | | 0,927 | 2026 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 153 | ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения | Микрорайон 35. | МКД | 0,569 | | | | 0,569 | 2026 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 154 | Средняя общеобразовательная школа на территории | Микрорайон 35. | ОДЗ | 2,76 | 0,278 | 0,18 | | 3,218 | 2026 | Котельная мкр. 51 (проект) |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|---------------------------|------------|-------|-------------------|-------|--------------------------|---------------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | "Университетского городка" (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) | | | | | | | | | |
| 155 | Бизнес-центр класса Б | Микрорайон 35. | ОДЗ | 2,41 | 0,399 | 0,206 | | 3,015 | 2027 | Котельная Бизнес-центра мкр. 35 |
| 156 | ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения | Микрорайон 35. | МКД | 0,927 | | | | 0,927 | 2027 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 157 | ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения | Микрорайон 35. | МКД | 0,769 | | | | 0,769 | 2027 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 158 | ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения | Микрорайон 35. | МКД | 0,769 | | | | 0,769 | 2028 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 159 | ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения | Микрорайон 35. | МКД | 0,769 | | | | 0,769 | 2028 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 160 | ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения | Микрорайон 35. | МКД | 0,769 | | | | 0,769 | 2029 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 161 | ООО "Аврора Рус" Детский сад на 280 мест | Микрорайон 35. | ОДЗ | 0,306 | | | | 0,306 | 2029 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 162 | ООО "Аврора Рус" Закрытые многоярусные паркинги | Микрорайон 35. | ОДЗ | 0,541 | | | | 0,541 | 2030 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 163 | ООО "Аврора Рус" Закрытые многоярусные паркинги | Микрорайон 35. | ОДЗ | 0,541 | | | | 0,541 | 2030 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 164 | ООО "Аврора Рус" Закрытые многоярусные паркинги | Микрорайон 35. | ОДЗ | 0,541 | | | | 0,541 | 2030 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 165 | ООО "Аврора Рус" Закрытые многоярусные паркинги | Микрорайон 35. | ОДЗ | 0,541 | | | | 0,541 | 2030 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 166 | ООО "Аврора Рус" Закрытые многоярусные паркинги | Микрорайон 35. | ОДЗ | 0,541 | | | | 0,541 | 2030 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 167 | Детский сад на 350 мест | Микрорайон 35. | ОДЗ | 0,32 | | 0,02 | | 0,34 | 2035 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 168 | АО "Сургутспецжелезобетонстрой" Жилой дом №3 | Микрорайон 35А | МКД | 0,899 | 0,015 | 0,402 | | 1,316 | 2023 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 169 | АО "Сургутспецжелезобетонстрой" Жилой дом №11 | Микрорайон 35А | МКД | 0,91 | 0,005 | 0,402 | | 1,317 | 2023 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 170 | Жилой дом №6 со встроенными помещениями торгового назначения | Микрорайон 35А | МКД | 0,585 | 0,012 | 0,315 | | 0,912 | 2022 | Локальный источник |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|---------------------------|------------|-------|-------------------|-------|--------------------------|----------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже | | | | | | | | | |
| 171 | Жилой дом №13 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,594 | 0,004 | 0,315 | | 0,913 | 2022 | Локальный источник |
| 172 | Жилой дом №12 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,594 | 0,004 | 0,315 | | 0,913 | 2022 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 173 | Блок А. Жилой дом №14А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,208 | 0,004 | 0,178 | | 0,39 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 174 | Блок Б. Жилой дом №14Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,156 | 0,004 | 0,141 | | 0,301 | 2022 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 175 | Блок А. Жилой дом №15А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,156 | 0,004 | 0,141 | | 0,301 | 2022 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 176 | Блок Б. Жилой дом №15Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,208 | 0,004 | 0,178 | | 0,39 | 2022 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 177 | Блок А. Жилой дом №19А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1 м/м, гараж на 16 мест выстроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,239 | 0,005 | 0,227 | | 0,471 | 2022 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 178 | Блок Б. Жилой дом №19Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1 м/м, гараж на 16 мест выстроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,239 | 0,005 | 0,227 | | 0,471 | 2022 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 179 | Блок В. Жилой дом №19В со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1 м/м, гараж на 16 мест выстроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,239 | 0,005 | 0,226 | | 0,47 | 2022 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 180 | Школьная образовательная организация на 900 учащихся | Микрорайон 35А | ОДЗ | 0,99 | | 0,06 | | 1,05 | 2022 | Котельная мкр. 51 (проект) |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|---------------------------|------------|-------|-------------------|-------|--------------------------|----------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| 181 | Спортивное ядро в микрорайоне №35А | Микрорайон 35А | ОДЗ | 0,13 | | | | 0,13 | 2022 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 182 | Жилой дом №1 со встроенными помещениями общественного назначения с гаражем 1м/м помещение ЖЭК 6 сотрудников, гараж на 34 места, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,777 | 0,011 | 0,34 | | 1,128 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 183 | Жилой дом №2 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,782 | 0,004 | 0,34 | | 1,126 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 184 | Жилой дом №7 со встроенными помещениями общественного назначения с гаражем 1м/м кафе на 20 пос. мест, гараж на 15 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,315 | 0,009 | 0,159 | | 0,483 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 185 | Жилой дом №8 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,693 | 0,004 | 0,299 | | 0,996 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 186 | Жилой дом №9 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,784 | 0,004 | 0,34 | | 1,128 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 187 | Жилой дом №16 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,784 | 0,004 | 0,34 | | 1,128 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 188 | Жилой дом №17 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,693 | 0,004 | 0,299 | | 0,996 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 189 | Блок А. Жилой дом №18А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,306 | 0,004 | 0,162 | | 0,472 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 190 | Блок Б. Жилой дом №18Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,306 | 0,004 | 0,162 | | 0,472 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 191 | Блок В. Жилой дом №18В со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с | Микрорайон 35А | МКД | 0,306 | 0,004 | 0,161 | | 0,471 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|---------------------------|------------|-------|-------------------|-------|--------------------------|----------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | | | | | | | | | |
| 192 | Дошкольная общеобразовательная организация на 300 мест | Микрорайон 35А | ОДЗ | 0,34 | | 0,02 | | 0,36 | 2023 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 193 | Жилой дом со №20 встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,761 | 0,004 | 0,354 | | 1,119 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 194 | Блок А. Жилой дом №21А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,229 | 0,004 | 0,148 | | 0,381 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 195 | Блок Б. Жилой дом №21Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,229 | 0,004 | 0,148 | | 0,381 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 196 | Блок А. Жилой дом №22А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,229 | 0,004 | 0,148 | | 0,381 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 197 | Блок Б. Жилой дом №22Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,229 | 0,004 | 0,148 | | 0,381 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 198 | Жилой дом №23 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 40 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,758 | 0,004 | 0,354 | | 1,116 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 199 | Жилой дом №24 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже | Микрорайон 35А | МКД | 0,758 | 0,004 | 0,354 | | 1,116 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 200 | Центр санитарно-гигиенического и ветеринарного надзора | Микрорайон 49. | ОДЗ | 0,03 | | 0,002 | | 0,032 | 2033 | Локальный источник |
| 201 | Центр биотехнологических и фармацевтических исследований | Микрорайон 49. | ОДЗ | 0,03 | | 0,002 | | 0,032 | 2033 | Локальный источник |
| 202 | Многопрофильный больничный комплекс на 700 коек | Микрорайон 49. | ОДЗ | 0,03 | | 0,002 | | 0,032 | 2033 | Локальный источник |
| 203 | 4-5-6-9-этажная жилая застройка со встроенными и встроенно-пристроенными предприятиями обслуживания | Микрорайон 50. | МКД | 2,23 | | 0,25 | | 2,48 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|----------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| 204 | Общеобразовательная школа на 11 классов (422 учащихся) | Микрорайон 50. | ОДЗ | 0,58 | 0,096 | 0,0496 | | 0,7256 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 205 | Детский сад на 150 мест | Микрорайон 50. | ОДЗ | 0,14 | 0,023 | 0,012 | | 0,175 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 206 | Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 1 | Микрорайон 51. | МКД малоэтажный | 0,1157 | 0,0192 | 0,0144 | | 0,1494 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 207 | Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 2 | Микрорайон 51. | МКД | 0,1832 | 0,0303 | 0,0229 | | 0,2364 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 208 | Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 3 | Микрорайон 51. | МКД малоэтажный | 0,1176 | 0,0195 | 0,0147 | | 0,1518 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 209 | Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 4 | Микрорайон 51. | МКД малоэтажный | 0,1027 | 0,017 | 0,0128 | | 0,1326 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 210 | Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 5 | Микрорайон 51. | МКД малоэтажный | 0,1027 | 0,017 | 0,0128 | | 0,1326 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 211 | Многоквартирный жилой дом №2 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 1 | Микрорайон 51. | МКД малоэтажный | 0,0566 | | 0,0061 | | 0,0627 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 212 | Многоквартирный жилой дом №3. Блок 2 | Микрорайон 51. | МКД малоэтажный | 0,0489 | | 0,0053 | | 0,0542 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 213 | Общеобразовательная школа на 11 классов (650 мест) | Микрорайон 51. | ОДЗ | 0,55 | | 0,04 | | 0,59 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 214 | Психо-наркологический диспансер | Микрорайон 51. | ОДЗ | 0,428 | 0,071 | 0,05 | | 0,549 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 215 | Хоспис | Микрорайон 51. | ОДЗ | 0,06 | 0,01 | 0,01 | | 0,08 | 2024 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 216 | Многоквартирный жилой дом №3. Блок 1 | Микрорайон 51. | МКД малоэтажный | 0,1214 | 0,0201 | 0,0152 | | 0,1567 | 2025 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 217 | Детский сад на 250 мест | Микрорайон 51. | ОДЗ | 0,19 | | 0,02 | | 0,21 | 2025 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 218 | Больница здание 2 | Микрорайон 51. | ОДЗ | 0,276 | 0,0457 | 0,0326 | | 0,3543 | 2026 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 219 | Больница здание 3 | Микрорайон 51. | ОДЗ | 0,2662 | 0,0442 | 0,0314 | | 0,3418 | 2026 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 220 | Больница здание 1 | Микрорайон 51. | ОДЗ | 0,6427 | 0,1064 | 0,076 | | 0,8251 | 2027 | Котельная мкр. 51 (проект) |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|----------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| 221 | Многоквартирный жилой дом №2 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 2 | Микрорайон 51. | МКД малоэтажный | 0,1269 | 0,021 | 0,0159 | | 0,1638 | 2029 | Котельная мкр. 51 (проект) |
| 222 | Многофункциональный культурный центр на 250 мест | поселок Таежный | ОДЗ | 0,23 | | 0,0168 | | 0,2468 | 2028 | Котельная №29 СГМУП "ГТС" |
| 223 | Организация дополнительного образования на 200 мест | поселок Таежный | ОДЗ | 0,18 | | 0,0132 | | 0,1932 | 2028 | Котельная №29 СГМУП "ГТС" |
| 224 | Библиотека | поселок Таежный | ОДЗ | 0,03 | | 0,002 | | 0,032 | 2033 | Котельная №29 СГМУП "ГТС" |
| 225 | Свердловская дирекция по капитальному строительству ОАО "РЖД" Реконструкция ПТОЛ Сургут | Железнодорожный район | ОДЗ | 0,3052 | 1,411 | | | 1,7162 | 2022 | Котельная №13 СГМУП "ГТС" |
| 226 | Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 1008 м2 (648 м2, 360 м2) | ЗП1 | ОДЗ | 0,54 | | 0,099 | | 0,639 | 2028 | Котельная №14 СГМУП "ГТС" |
| 227 | Крытый стадион общей площадью 20000 м2 | ЗП1 | ОДЗ | 3,67 | | 0,673 | | 4,343 | 2033 | Котельная №14 СГМУП "ГТС" |
| 228 | Пождепо | Квартал Ю.2-1 ОД.2. | ОДЗ | 0,024 | | | | 0,024 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 229 | Многоэтажный гараж на 60 м/мест | Квартал Ю.2-1 ОД.2. | ОДЗ | 0,0004 | | | | 0,0004 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 230 | Хореографическая школа на 300 учащихся | Квартал Ю.3 ОД.2. | ОДЗ | 0,2806 | | | | 0,2806 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 231 | Подстанция скорой помощи на 10 постов | Квартал Ю.3 ОД.2. | ОДЗ | 0,0401 | | | | 0,0401 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 232 | Информационно-библиотечный центр на 50 тысяч единиц хранения. Музей | Квартал Ю.3 ОД.2. | ОДЗ | 0,08 | | | | 0,08 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 233 | Офис-центр | Квартал Ю.3 ОД.2. | ОДЗ | 0,0802 | | | | 0,0802 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 234 | Офис-центр | Квартал Ю.3 ОД.2. | ОДЗ | 0,0802 | | | | 0,0802 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 235 | Застройка предприятиями коммунального назначения | Квартал Ю.3 П.1. | Производственные здания | 0,2004 | | | | 0,2004 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 236 | Застройка предприятиями коммунального назначения | Квартал Ю.3 П.1. | Производственные здания | 0,012 | | | | 0,012 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 237 | Застройка предприятиями коммунального назначения | Квартал Ю.3 П.1. | Производственные здания | 0,012 | | | | 0,012 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 238 | ООО "Североуральская транспортная компания" | Квартал Ю.3 П.1. | Производственные здания | 0,004 | | | | 0,004 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 239 | Строительство железнодорожного тупика | Квартал Ю.3 П.1. | Производственные здания | 0,024 | | | | 0,024 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 240 | Материальный склад | Квартал Ю.3 П.1. | Производственные здания | 0,004 | | | | 0,004 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 241 | Гараж | Квартал Ю.3 П.1. | ОДЗ | 0,0002 | | | | 0,0002 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|---------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| 242 | Многоэтажный гараж на 100 мест со встроенными помещениями общественного назначения в первом этаже | Квартал Ю.4 ОД.2. | ОДЗ | 0,002 | | | | 0,002 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 243 | Многоэтажный гараж на 100 мест со встроенными помещениями общественного назначения в первом этаже | Квартал Ю.4 ОД.2. | ОДЗ | 0,002 | | | | 0,002 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 244 | Предприятия коммунального назначения ООО "Югорские традиции" | Квартал Ю.4 П.1. | ОДЗ | 0,0361 | | | | 0,0361 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 245 | МБУ ЦСП "Олимпия" Здание спортивно-досугового комплекса МБУ "Олимпия" | пгт. Барсово | ОДЗ | 0,148 | 0,121 | 0,057 | | 0,326 | 2022 | Котельная №22 СГМУП "ГТС" |
| 246 | Здание столовой МБУ ЦСП "Сибирский легион" | пгт. Барсово | ОДЗ | 0,096 | 0,163 | 0,202 | | 0,461 | 2024 | Котельная №22 СГМУП "ГТС" |
| 247 | Здание спального корпуса МБУ ЦСП "Сибирский легион" | пгт. Барсово | ОДЗ | 0,154 | 0,08 | 0,097 | | 0,331 | 2024 | Котельная №22 СГМУП "ГТС" |
| 248 | Здание спортивно-оздоровительного комплекса МБУ ЦСП "Сибирский легион" | пгт. Барсово | ОДЗ | 0,177 | 0,444 | 0,048 | | 0,669 | 2024 | Котельная №22 СГМУП "ГТС" |
| 249 | Музей "Барсово Гора" | пгт. Барсово | ОДЗ | 0,0717 | 0,3212 | 0,0143 | 0 | 0,4072 | 2023 | Котельная №22 СГМУП "ГТС" |
| 250 | 2-этажный индивидуальный многоквартирный пятикомнатный жилой дом (120 проектируемых жилых домов) | поселок Снежный | ИЖФ | 1,032 | | 0,189 | | 1,221 | 2022 | Локальный источник |
| 251 | Детские ясли-сад на 50 мест | поселок Снежный | ОДЗ | 0,069 | 0,011 | 0,006 | | 0,086 | 2022 | котельная п. Снежный |
| 252 | Досуговый клуб-гостиная на 200 посетителей | поселок Снежный | ОДЗ | 0,054 | | 0,004 | | 0,058 | 2022 | котельная п. Снежный |
| 253 | Столовая на 50 посадочных мест | поселок Снежный | ОДЗ | 0,051 | | 0,0036 | | 0,0546 | 2022 | котельная п. Снежный |
| 254 | Магазин товаров повседневного спроса торговой площадью 150 кв.м. | поселок Снежный | ОДЗ | 0,045 | | 0,0032 | | 0,0482 | 2022 | котельная п. Снежный |
| 255 | Комплексный приемный пункт бытовых услуг на 5 рабочих мест | поселок Снежный | ОДЗ | 0,044 | | 0,0032 | | 0,0472 | 2022 | котельная п. Снежный |
| 256 | Магазин "Товары для приусадебного хозяйства" торговой площадью 150 кв.м. | поселок Снежный | ОДЗ | 0,0344 | | 0,0024 | | 0,0368 | 2022 | котельная п. Снежный |
| 257 | Физкультурно-оздоровительный зал в легких металлических конструкциях | поселок Снежный | ОДЗ | 0,182 | 0,03 | 0,0156 | | 0,2276 | 2022 | котельная п. Снежный |
| 258 | Отделение связи | поселок Снежный | ОДЗ | 0,0155 | | 0,0012 | | 0,0167 | 2022 | котельная п. Снежный |
| 259 | Фельдшерско-акушерский пункт (без станционара) | поселок Снежный | ОДЗ | 0,019 | | 0,0012 | | 0,0202 | 2022 | котельная п. Снежный |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|---------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| 260 | Магазин "Промтовары" торговой площадью 150 кв.м. | поселок Снежный | ОДЗ | 0,025 | | 0,002 | | 0,027 | 2022 | котельная п. Снежный |
| 261 | Неполная средняя школа на 9 классов (162 учащихся) | поселок Снежный | ОДЗ | 0,163 | 0,027 | 0,014 | | 0,204 | 2033 | котельная п. Снежный |
| 262 | ООО"СтройГарант". МКД с офисными помещениями г. Сургут, на пересечении улиц Контейнерной и Привокзальной | поселок Юность | МКД | 0,126 | 0,192 | | | 0,318 | 2023 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 263 | ООО"Вторчермет". АБК, Общежитие г. Сургут, пос. Юность, ул. Саянская 18 | поселок Юность | МКД малоэтажный | 0,1425 | | | | 0,1425 | 2023 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 264 | 5-9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м. | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 0,3248 | | 0,0368 | | 0,3616 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 265 | 5-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м. | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 0,3248 | | 0,0368 | | 0,3616 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 266 | 5-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м. | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 0,406 | | 0,046 | | 0,452 | 2031 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 267 | 17-ти этажный жилой дом башенного типа со встроенными помещениями общественноого назначения на 1 этаже: офисы на 10 сотрудников, предприятия общественного питания на 25 пос. мест | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 0,2842 | | 0,0322 | | 0,3164 | 2032 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 268 | 13-14-ти этажный жилой дом | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 0,2842 | | 0,0322 | | 0,3164 | 2032 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 269 | 9-12-ти этажный жилой дом | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 0,2842 | | 0,0322 | | 0,3164 | 2032 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 270 | 5-ти этажный жилой дом | Жилой квартал Ю.1. | МКД малоэтажный | 0,0812 | | 0,0092 | | 0,0904 | 2032 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 271 | 5-7-ти этажный жилой дом | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 0,3248 | | 0,0368 | | 0,3616 | 2032 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 272 | 4-5-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 | Жилой квартал Ю.1. | МКД малоэтажный | 0,203 | | 0,023 | | 0,226 | 2032 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|---------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | этаже: офисы на 30 сотр. | | | | | | | | | |
| 273 | Детский сад на 300 мест | Жилой квартал Ю.1. | ОДЗ | 0,24 | | | | 0,24 | 2032 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 274 | 9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 0,203 | | 0,023 | | 0,226 | 2033 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 275 | 9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр.(2 объекта), предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. (2 объекта) предприятия общ. Питания на 25 пос. мест | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 0,6496 | | 0,0736 | | 0,7233 | 2033 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 276 | 9-12-ти этажный жилой дом | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 0,2842 | | 0,0322 | | 0,3164 | 2033 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 277 | 13-14-ти этажный жилой дом | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 0,2842 | | 0,0322 | | 0,3164 | 2033 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 278 | Общеобразовательная школа на 1000 учащихся (пристрой к существующей школе) | Жилой квартал Ю.1. | ОДЗ | 0,6012 | | | | 0,6012 | 2033 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 279 | Детский сад на 300 мест | Жилой квартал Ю.1. | ОДЗ | 0,2405 | | | | 0,2405 | 2033 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 280 | 16-ти этажный жилой дом башенного типа со встроенными помещениями общественноого назначения на 1 этаже: офисы на 10 сотрудников, предприятия общественного питания на 25 пос. мест | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 0,2842 | | 0,0322 | | 0,3164 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 281 | 16-ти этажный жилой дом башенного типа со встроенными помещениями общественноого назначения на 1 этаже: офисы на 10 сотрудников, предприятия общественного питания на 25 пос. мест | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 0,2842 | | 0,0322 | | 0,3164 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 282 | 9-12-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотрудников, предприятия торговли торг. Пл. 100 кв.м., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв.м. | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 0,6902 | | 0,0782 | | 0,7685 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 283 | 9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 0,609 | | 0,069 | | 0,6781 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|---------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | этаже: офисы на 30 сотр., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. (3 объекта) предприятия общ. Питания на 25 пос. мест | | | | | | | | | |
| 284 | 9-12-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр.(2 объекта), предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. (2 объекта) предприятия общ. Питания на 25 пос. мест | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 0,4466 | | 0,0506 | | 0,4973 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 285 | 9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 0,203 | | 0,023 | | 0,226 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 286 | Многоэтажный гараж на 300 м/м | Жилой квартал Ю.1. | ОДЗ | 0,002 | | | | 0,002 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 287 | Многоэтажный гараж на 300 м/м | Жилой квартал Ю.1. | ОДЗ | 0,002 | | | | 0,002 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 288 | Многоэтажный гараж на 300 м/м | Жилой квартал Ю.1. | ОДЗ | 0,002 | | | | 0,002 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 289 | Многоэтажный гараж на 300 м/м | Жилой квартал Ю.1. | ОДЗ | 0,002 | | | | 0,002 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 290 | 9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотрудников | Жилой квартал Ю.1. | МКД | 0,406 | | 0,046 | | 0,452 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 291 | Клуб на 150 мест и выставочный зал общей площадью 300 кв.м | Жилой квартал Ю.1. ОД.2. | ОДЗ | 0,08 | | | | 0,08 | 2033 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 292 | Блокированный многоквартирный жилой дом 150 кв.м. общей площадью | Жилой квартал Ю.10-1. | ИЖФ | 0,196 | | | | 0,196 | 2035 | Локальный источник |
| 293 | 3-х этажный индивидуальный жилой дом | Жилой квартал Ю.10-1. | ИЖФ | 0,025 | | | | 0,025 | 2035 | Локальный источник |
| 294 | Магазин торг.пл. 50 кв.м | Жилой квартал Ю.10-1. | ОДЗ | 0,0059 | | | | 0,0059 | 2035 | Локальный источник |
| 295 | Блокированный многоквартирный жилой дом 150 кв.м. общей площадью | Жилой квартал Ю.10-2. | ИЖФ | 0,045 | | | | 0,045 | 2035 | Локальный источник |
| 296 | Блокированный многоквартирный жилой дом 250 кв.м. общей площадью | Жилой квартал Ю.11. | ИЖФ | 0,023 | | | | 0,023 | 2035 | Локальный источник |
| 297 | 3-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом | Жилой квартал Ю.2. | МКД малоэтажный | 0,1218 | | 0,0138 | | 0,1356 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 298 | 3-х этажный блок-секционный | Жилой квартал Ю.2. | МКД малоэтажный | 0,1218 | | 0,0138 | | 0,1356 | 2033 | Котельная №28 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|---------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | многоквартирный жилой дом | | | | | | | | | СГМУП "ГТС" |
| 299 | 3-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом | Жилой квартал Ю.2. | МКД малоэтажный | 0,1218 | | 0,0138 | | 0,1356 | 2033 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 300 | Поликлиника на 300 пос. в смену | Жилой квартал Ю.2. ОД.2. | ОДЗ | 0,24 | | | | 0,24 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 301 | Комплекс общественных зданий с предприятиями общественного назначения: офисы на 15 сотрудников, предприятия торговли. Пл. 100 кв.м, многоэтажная стоянка (2эт.) на 70 м/м | Жилой квартал Ю.6-1. | ОДЗ | 0,12 | | | | 0,12 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 302 | 3-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом | Жилой квартал Ю.6-1. | МКД малоэтажный | 0,0812 | | 0,0092 | | 0,0904 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 303 | 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения | Жилой квартал Ю.6-1. | МКД малоэтажный | 0,1624 | | 0,0184 | | 0,1808 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 304 | 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения | Жилой квартал Ю.7. | МКД малоэтажный | 0,1624 | | 0,0184 | | 0,1808 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 305 | 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения | Жилой квартал Ю.7. | МКД малоэтажный | 0,3248 | | 0,0368 | | 0,3616 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 306 | 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом | Жилой квартал Ю.7. | МКД малоэтажный | 0,1624 | | 0,0184 | | 0,1808 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 307 | 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом | Жилой квартал Ю.7. | МКД малоэтажный | 0,1624 | | 0,0184 | | 0,1808 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 308 | 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения | Жилой квартал Ю.7. | МКД | 0,3654 | | 0,0414 | | 0,4068 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 309 | 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения | Жилой квартал Ю.7. | МКД малоэтажный | 0,203 | | 0,023 | | 0,226 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 310 | Детский сад на 71 мест | Жилой квартал Ю.7. | ОДЗ | 0,2405 | | | | 0,2405 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 311 | Торговый центр, торг.пл. - 600 кв.м | Жилой квартал Ю.7. | ОДЗ | 0,0802 | | | | 0,0802 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 312 | 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения | Жилой квартал Ю.7. | МКД малоэтажный | 0,1624 | | 0,0184 | | 0,1808 | 2031 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 313 | 5-12-ти этажный жилой дом со | Жилой квартал Ю.8. | МКД | 0,9745 | | 0,1105 | | 1,0849 | 2030 | Котельная №28 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|---------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 40 сотрудников, предприятия торговли торг.пл. 100 кв.м. | | | | | | | | | СГМУП "ГТС" |
| 314 | Детский сад на 350 мест | Жилой квартал Ю.8. | ОДЗ | 0,2806 | | | | 0,2806 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 315 | Торговый центр, торг. Пл. - 600 м2 | Жилой квартал Ю.8. | ОДЗ | 0,0521 | | | | 0,0521 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 316 | Многоэтажный гараж на 300 м/мест | Жилой квартал Ю.8. | ОДЗ | 0,002 | | | | 0,002 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 317 | 6-12-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 40 сотрудников, предприятия торговли торг.пл. 100 кв.м (2 объекта), предприятие общественного питания на 50 пост. Мест | Жилой квартал Ю.9. | МКД | 0,6496 | | 0,0736 | | 0,7233 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 318 | 6-10-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: предприятие общественного питания на 50 пост. Мест, помещения медицинского назначения на 100 посещений, предприятия торговой торг. Пл. 100 кв.м. | Жилой квартал Ю.9. | МКД | 0,812 | | 0,0921 | | 0,9041 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 319 | 6-12-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 40 сотрудников, предприятия торговли торг.пл. 100 кв.м (2 объекта), фитнес-центра на 150 мест | Жилой квартал Ю.9. | МКД | 0,8932 | | 0,1013 | | 0,9945 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 320 | 12-ти этажный жилой дом башенного типа | Жилой квартал Ю.9. | МКД | 0,1218 | | 0,0138 | | 0,1356 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 321 | 14-ти этажный жилой дом башенного типа | Жилой квартал Ю.9. | МКД | 0,1624 | | 0,0184 | | 0,1808 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 322 | 16-ти этажный жилой дом башенного типа | Жилой квартал Ю.9. | МКД | 0,1624 | | 0,0184 | | 0,1808 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 323 | 14-ти этажный жилой дом башенного типа | Жилой квартал Ю.9. | МКД | 0,1624 | | 0,0184 | | 0,1808 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 324 | 12-ти этажный жилой дом башенного типа | Жилой квартал Ю.9. | МКД | 0,1218 | | 0,0138 | | 0,1356 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 325 | 9-ти этажный жилой дом башенного типа | Жилой квартал Ю.9. | МКД | 0,2842 | | 0,0322 | | 0,3164 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|---------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| 326 | 9-10-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 40 сотрудников, предприятия торговли торг.пл. 100 кв.м (2 объекта) | Жилой квартал Ю.9. | МКД | 0,4872 | | 0,0552 | | 0,5425 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 327 | Общеобразовательная школа на 844 учащихся | Жилой квартал Ю.9. | ОДЗ | 0,5611 | | | | 0,5611 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 328 | Многоэтажный гараж на 100 м ³ мест со встроенными помещениями общественного назначения в первом этаже с подземным гаражом на 80 м ³ мест | Жилой квартал Ю.9. | ОДЗ | 0,016 | | | | 0,016 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 329 | Многоэтажный гараж на 100 м ³ мест с подземным гаражом на 80 м ³ мест | Жилой квартал Ю.9. | ОДЗ | 0,0006 | | | | 0,0006 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 330 | Многоэтажный гараж на 100 м ³ мест со встроенными помещениями общественного назначения в первом этаже с подземным гаражом на 80 м ³ мест | Жилой квартал Ю.9. | ОДЗ | 0,016 | | | | 0,016 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 331 | Гостиничный комплекс | Жилой квартал Ю.9. ОД.2. | ОДЗ | 0,1202 | | | | 0,1202 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 332 | Автоматизированный магазин | Жилой квартал Ю.9. ОД.2. | ОДЗ | 0,0321 | | | | 0,0321 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 333 | Многоэтажный гараж на 80 м ³ мест | Квартал Ю.10 ОД.2. | ОДЗ | 0,1603 | | | | 0,1603 | 2031 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 334 | Многоэтажный гараж на 80 м ³ мест | Квартал Ю.10 ОД.2. | ОДЗ | 0,3206 | | | | 0,3206 | 2031 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 335 | Многоэтажный гараж на 250 м ³ мест с подземным гаражом на 50 м ³ мест | Квартал Ю.10 ОД.2. | ОДЗ | 0,2405 | | | | 0,2405 | 2031 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 336 | Приходской храмовый комплекс на 300 человек | Квартал Ю.11 ОД.2. | ОДЗ | 0,0842 | | | | 0,0842 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 337 | Офис-центр | Квартал Ю.5 ОД.2. | ОДЗ | 0,2405 | | | | 0,2405 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 338 | Офис-центр | Квартал Ю.5 ОД.2. | ОДЗ | 0,2806 | | | | 0,2806 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 339 | Торгово-развлекательный комплекс | Квартал Ю.5 ОД.2. | ОДЗ | 0,3607 | | | | 0,3607 | 2030 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 340 | Магазин торговой площадью 250 м ² | Квартал Ю.5 ОД.2. | ОДЗ | 0,0401 | | | | 0,0401 | 2031 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 341 | Магазин торговой площадью 50 м ² | Квартал Ю.5 ОД.2. | ОДЗ | 0,012 | | | | 0,012 | 2031 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 342 | Молодежно-подростковый центр | Квартал Ю.5 ОД.2. | ОДЗ | 0,2806 | | | | 0,2806 | 2031 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 343 | Магазин торговой площадью 150 м ² | Квартал Ю.5 ОД.2. | ОДЗ | 0,02 | | | | 0,02 | 2032 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|---------------------------|------------|-------|-------------------|--------|--------------------------|---------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| 344 | Магазин торговой площадью 90 м2 | Квартал Ю.5 ОД.2. | ОДЗ | 0,016 | | | | 0,016 | 2032 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 345 | Торговый комплекс | Квартал Ю.5 ОД.2. | ОДЗ | 0,0802 | | | | 0,0802 | 2032 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 346 | Офис-центр | Квартал Ю.6. ОД.2. | ОДЗ | 0,16 | | | | 0,16 | 2034 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 347 | Спортивный центр на 450 мест | Квартал Ю.6. ОД.2. | ОДЗ | 0,3607 | | | | 0,3607 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 348 | Дворец спорта | Квартал Ю.6. ОД.2. | ОДЗ | 0,1603 | | | | 0,1603 | 2035 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 349 | Социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних | поселок Юность | ОДЗ | 0,05 | | | | 0,05 | 2033 | Локальный источник |
| 350 | Территориальный центр социальной помощи семье и детям | поселок Юность | ОДЗ | 0,05 | | | | 0,05 | 2033 | Локальный источник |
| 351 | Социальный приют для детей, оставшихся без попечения родителей | поселок Юность | ОДЗ | 0,05 | | | | 0,05 | 2033 | Локальный источник |
| 352 | Кулаженко Юлия Ивановна Амбулаторно-поликлинический центр | Микрорайон 11. | ОДЗ | 0,231 | 0,016 | 0,095 | | 0,342 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 353 | БУ "Сургутский реабилитационный центр" Здание нежилое (Центр реабилитации детей с ограниченными возможностями "Добрый волшебник") | Микрорайон 11. | ОДЗ | | 0,061 | | | 0,061 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 354 | Жилой комплекс со встроенно-пристроенными помещениями и паркингом (Чехова 12) ОАО "Сургутстройтрест" | Микрорайон 11А | МКД | 0,073 | 0,298 | | | 0,371 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 355 | МБОУ СОШ №32 | Микрорайон 11А | ОДЗ | | 0,854 | | | 0,854 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 356 | ООО "ИнвестТорг". Комерческий банный комплекс | Микрорайон 13А. | ОДЗ | 0,012 | 0,263 | | | 0,275 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 357 | ООО "Газпром трансгаз Сургут". Спортивно-оздоровительный комплекс | Микрорайон 15А | ОДЗ | 0,213 | 0,088 | 0,19 | | 0,491 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 358 | Спортивный центр с универсальным игровым залом №9 (СОШ №5, мкр. 15А) | Микрорайон 15А | ОДЗ | 0,078 | 0,1604 | 0,022 | | 0,2604 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 359 | Средняя общеобразовательная школа в 16А микрорайоне г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) | Микрорайон 16А | ОДЗ | 0,5 | 1,259 | 1,595 | 0,215 | 3,569 | 2025 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 360 | ООО "Навистар" Нежилое здание магазина "Автомир". Блок "Б" | Промышленный район IV | ОДЗ | 0,119 | 0,175 | 0,025 | | 0,319 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 361 | ИП Аглямов Ф.Г. Нежилое здание магазина . Блок "А" | Промышленный район IV | ОДЗ | 0,043 | 0,032 | 0,015 | | 0,09 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 362 | Мебельный центр "Виктория" | Промышленный | ОДЗ | | 0,1551 | | | 0,1551 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|---------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | | район IV | | | | | | | | ПВК |
| 363 | ООО "Автомаг" ул Профсоюзов,60 | 0 | ОДЗ | 0,05 | 0 | 0 | | 0,05 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 364 | Центр медицины катастроф | Северный планировочный район | ОДЗ | 0,34 | | 0,0248 | | 0,3648 | 2028 | Локальный источник |
| 365 | Музей | Северный планировочный район | ОДЗ | 0,06 | | 0,0044 | | 0,0644 | 2033 | Локальный источник |
| 366 | Пефтиев Иван Дмитриевич. Жилой дом г. Сургут, пос. Лунный, ул. Лесная, дом 18 | поселок Лунный | ИЖФ | 0,0062 | | | | 0,0062 | 2022 | Котельная №30 СГМУП "ГТС" |
| 367 | Тишина Ольга Андреевна. Жилой дом г. Сургут, пос. Лунный, ул. Линия 7, д.16 | поселок Лунный | ИЖФ | 0,0293 | | | | 0,0293 | 2022 | Котельная №30 СГМУП "ГТС" |
| 368 | Горобец Андрей Михайлович. Жилой дом г. Сургут, пос. Лунный, ул. Линия 6, д.12 | поселок Лунный | ИЖФ | 0,0304 | | | | 0,0304 | 2022 | Котельная №30 СГМУП "ГТС" |
| 369 | Сиротюк Ирина Владимировна. Жилой дом г. Сургут, пос. Лунный, ул. Линия 7, д. 11 | поселок Лунный | ИЖФ | 0,011 | | | | 0,011 | 2022 | Котельная №30 СГМУП "ГТС" |
| 370 | ООО "Газпром переработка" Производственный корпус | поселок Лунный | Производственные здания | 0,129 | | | | 0,129 | 2022 | Котельная №30 СГМУП "ГТС" |
| 371 | ООО "СПЕЦГЛАВСНАБ" Склад | Промышленный район IX | Производственные здания | 0,066 | 0,051 | | | 0,117 | 2022 | Котельная №7 СГМУП "ГТС" |
| 372 | ООО "Строймашдеталь" Магазин автозапчастей. Теплая стоянка | Промышленный район IX | ОДЗ | 0,054 | | | | 0,054 | 2022 | Котельная №7 СГМУП "ГТС" |
| 373 | Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации | поселок Лунный | ОДЗ | 0,28 | | 0,0204 | | 0,3004 | 2027 | Котельная №30 СГМУП "ГТС" |
| 374 | АУ ХМАО-Югры "Социально-оздоровительный центр "Сыновья" Лечебный профилакторий. Спортивно-оздоровительный комплекс | Промышленный район VI | ОДЗ | 0,158 | | | | 0,158 | 2022 | Котельная №9 СГМУП "ГТС" |
| 375 | Кардымон Дмитрий Викторович Склад Нефтеюганское шоссе 27/1 | Промышленный район X | Производственные здания | 0,477 | | 0,017 | | 0,494 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 376 | Попов Игорь Евгеньевич Склад | Промышленный район X | Производственные здания | 0,105 | | | | 0,105 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 377 | Организация дополнительного образования на 300 мест (мкр. X) | Промышленный район X | ОДЗ | 0,28 | | 0,0204 | | 0,3004 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 378 | Нежилое здание заявитель Попов Игорь Евгеньевич | Северный промышленный район | ОДЗ | 0,2 | | | | 0,2 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 379 | АО "Мостострой-11". Нежилое здание производственного назначения, АБК | Северный промышленный район | Производственные здания | 0,154 | 0,245 | | | 0,399 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|-------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | | район | | | | | | | | |
| 380 | ОАО "СПОПАТ". Корпус капитального ремонта автобусов | Северный промышленный район | Производственные здания | 0,2 | 0,9 | | | 1,1 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 381 | ОАО "СПОПАТ". Корпус механизированной мойки автобусов | Северный промышленный район | Производственные здания | 0,06 | 0,12 | | | 0,18 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 382 | Здание производственное административное трест "Сургутремстрой" ПАО "Сургутнефтегаз" | Северный промышленный район | Производственные здания | 0,397 | 0,377 | 0,251 | | 1,025 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 383 | ИП Ковальчук М.Д. Кафе "Батьковская хата" | Северный промышленный район | ОДЗ | 0,18 | 0 | 0 | | 0,18 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 384 | Детский сад на 198 мест с начальной школой на 90 учащихся | Жилой квартал 30Б, 30В, 30Г | ОДЗ | 0,638 | 0,106 | | | 0,744 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 385 | Магазин повседневного спроса | Жилой квартал 30Б, 30В, 30Г | ОДЗ | 0,215 | 0,036 | | | 0,251 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 386 | Одноквартирные жилые дома с приусадебными участками (12, 17, 26, 29, 34*, 37, 39, 60, 61, 62, 64*, 67, 68, 69) | Жилой квартал 30Б, 30В, 30Г | МКД | 0,29 | | 0,053 | | 0,343 | 2035 | Локальный источник |
| 387 | Учебно-производственный центр "Сургутской районной оборонной спортивно-технической организации" | КК2А | ОДЗ | 0,28 | | 0,0204 | | 0,3004 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 388 | Административные здания | КК3А | ОДЗ | 0,08 | | 0,006 | | 0,086 | 2028 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 389 | Многофункциональный культурный центр на 1000 мест | КК4. | ОДЗ | 0,37 | | 0,0272 | | 0,3972 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 390 | Плавательный бассейн площадь зеркала 1050 м2 | КК4. | ОДЗ | 2,2 | | 0,1612 | | 2,3612 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 391 | Многофункциональный комплекс «Югра» площадью 12000 кв.м. | КК4. | ОДЗ | 1,1 | | 0,0808 | | 1,1808 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 392 | Административно-бытовой корпус со складскими помещениями, ремонтная мастерская | КК5. | Производственные здания | 0,278 | | | | 0,278 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 393 | Асликян Т. М., Гарибян А. Р. РММ-1, РММ-2 | КК8. | Производственные здания | 0,15 | | | | 0,15 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 394 | ООО "Ханты-Мансийск СтройРесурс" Жилой дом № 9/1 по ул. И.Захарова в зоне многоэтажной жилой застройки микрорайона №30 г.Сургут | Микрорайон 30. | МКД | 0,4147 | | 0,267 | | 0,6817 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 395 | ООО "Ханты-Мансийск СтройРесурс" Жилой дом № 9/2 по ул. И.Захарова в зоне многоэтажной жилой застройки микрорайона №30 г.Сургут | Микрорайон 30. | МКД | 0,4147 | | 0,267 | | 0,6817 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|-------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| 396 | ООО СЗ "17-1 квартал" (ранее ООО "Ханты-Мансийск СтройРесурс") Жилой дом № 17/2 в зоне многоэтажной жилой застройки микрорайона № 30 г.Сургута | Микрорайон 30. | МКД | 0,415 | | 0,262 | | 0,677 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 397 | ООО "Ханты-Мансийск СтройРесурс" Жилой дом № 24 в зоне многоэтажной жилой застройки микрорайона № 30 г.Сургута | Микрорайон 30. | МКД | 0,946 | | 0,459 | | 1,405 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 398 | Городская поликлиника в мкр. "Взлетный" на 250 посещений в смену | Микрорайон 30. | ОДЗ | 0,07 | | 0,0052 | | 0,0752 | 2028 | СГРЭС-2 |
| 399 | Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) | Микрорайон 30. | ОДЗ | 0,641 | 1,717 | 2,175 | 0,215 | 4,748 | 2028 | СГРЭС-2 |
| 400 | Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) | Микрорайон 30. | ОДЗ | 0,796 | 1,591 | 0,831 | | 3,218 | 2028 | СГРЭС-2 |
| 401 | Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30А г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) | Микрорайон 30А | ОДЗ | 1,033 | 1,886 | 0,831 | | 3,75 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 402 | Спортивный комплекс с универсальным игровым залом | Микрорайон 30А | ОДЗ | 0,0769 | 0,0932 | 0,232 | | 0,4021 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 403 | Дворец боевых искусств | Микрорайон 30А | ОДЗ | 0,07 | 0,08 | 0,195 | | 0,345 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 404 | ДАиГ. Жилой дом на 237 кв. переменной этажности от 9 до 12 этажей со встроенно-пристроенными помещениями и подземной автостоянкой (поз 5 по генплану мкр. 30А) | Микрорайон 30А | МКД | 1,541 | 0,24 | 0,424 | | 2,205 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 405 | ДАиГ. Жилой дом на 149 кв. переменной этажности от 7 до 14 этажей со встроенно-пристроенными | Микрорайон 30А | МКД | 1,915 | 0,282 | 1,217 | | 3,414 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 406 | Жилой дом на 165 кв. | Микрорайон 30А | МКД | 1,08 | 0,179 | 0,231 | | 1,49 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 407 | Молодежный центр | Микрорайон 30А | ОДЗ | 2,8 | | 0,33 | | 3,13 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 408 | Детский образовательный центр со станцией юннатов и зоосадам на 300 | Микрорайон 30А | ОДЗ | 0,05 | | | | 0,05 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|-------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | мест | | | | | | | | | |
| 409 | Детский сад на 300 мест | Микрорайон 30А | ОДЗ | 0,614 | 0,373 | 0,424 | | 1,411 | 2035 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 410 | Жилой дом | Микрорайон 31. | МКД | 0,71 | 0,118 | 0,152 | | 0,98 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 411 | Подземная автостоянка | Микрорайон 31. | ОДЗ | 0,019 | 0,003 | | | 0,022 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 412 | Акуев Осман Харонович. Центр реабилитации и профилактики инвалидов | Микрорайон 31А | ОДЗ | 0,169 | 0,09 | 0,05 | | 0,309 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 413 | Вспомогательный корпус центра реабилитации и профилактики инвалидов | Микрорайон 31А | ОДЗ | 0,02 | 0,02 | 0,0003 | | 0,0403 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 414 | Объект медицинского обслуживания | Микрорайон 31А | ОДЗ | 0,5 | 0,66 | 0,11 | | 1,27 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 415 | Кожно-венерологический диспансер | Микрорайон 31А | ОДЗ | 0,44 | 0,55 | 0,09 | | 1,08 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 416 | Поликлиника | Микрорайон 31А | ОДЗ | 0,65 | 0,81 | 0,01 | | 1,47 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 417 | Патолого-анатомический корпус с отделением судмедэкспертизы | Микрорайон 31А | ОДЗ | 0,46 | 0,55 | 0,01 | | 1,02 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 418 | Автомойка | Микрорайон 31А | Производственные здания | 0,02 | | | | 0,02 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 419 | Стоматологический комплекс с аптекой | Микрорайон 31А | ОДЗ | 0,17 | 0,21 | 0,003 | | 0,383 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 420 | Межбольничная аптека | Микрорайон 31А | ОДЗ | 0,01 | 0,01 | 0,0001 | | 0,0201 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 421 | Больница восстановительного лечения | Микрорайон 31А | ОДЗ | 1,02 | 1,28 | 0,22 | | 2,52 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 422 | АЗС | Микрорайон 31А | ОДЗ | 0,001 | | | | 0,001 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 423 | Детская больница | Микрорайон 31А | ОДЗ | 0,48 | 0,6 | 0,1 | | 1,18 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 424 | СТО | Микрорайон 31А | Производственные здания | 0,008 | | | | 0,008 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 425 | Объект торговли | Микрорайон 31А | ОДЗ | 0,02 | 0,03 | 0,0004 | | 0,0504 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 426 | Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства ХМАО-Югры (ранее ООО "Дорожно-эксплуатационное предприятие"). Многоквартирный жилой дом №1 со встроенными помещениями | Микрорайон 31Б | МКД | 0,664 | 0,013 | 0,445 | | 1,122 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 427 | Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства ХМАО-Югры (ранее ООО "Дорожно- | Микрорайон 31Б | МКД | 0,69 | 0,009 | 0,447 | | 1,146 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|---------------------------|------------|-------|-------------------|-------|--------------------------|-------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | эксплуатационное предприятие") Многоквартирный жилой дом №2 | | | | | | | | | |
| 428 | ООО "Дорожно-эксплуатационное предприятие" Жилой дом №6 | Микрорайон 31Б | МКД | 0,41 | | 0,186 | | 0,596 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 429 | ООО "Дорожно-эксплуатационное предприятие" Жилой дом №5 со встроенными предприятиями общественного назначения | Микрорайон 31Б | МКД | 0,385 | | 0,381 | | 0,766 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 430 | Многоквартирный жилой дом №7 | Микрорайон 31Б | МКД | 0,569 | 0,009 | 0,407 | | 0,985 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 431 | Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой | Микрорайон 31Б | ОДЗ | 0,5 | 1,259 | 1,595 | 0,215 | 3,569 | 2027 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 432 | Детский сад на 280 мест | Микрорайон 31Б | ОДЗ | 0,258 | 0,187 | 0,245 | | 0,69 | 2035 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 433 | Городской молодежный многофункциональный центр с концертным залом | Микрорайон 31В | ОДЗ | 0,92 | | 0,06 | | 0,98 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 434 | Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 450 м2 (315 м2, 135 м2) | Микрорайон 31В | ОДЗ | 0,05 | | | | 0,05 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 435 | Общество с ограниченной ответственностью "Брусника". Специализированный застройщик" Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями и подземной автостоянкой в границах жилой застройки в мкр. 32 в г.Сургуте | Микрорайон 32. | МКД | 1,3 | | 0,2 | | 1,5 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 436 | МБОУ НШ "Перспектива". Блок 2 | Микрорайон 32. | ОДЗ | 0,18 | 0,46 | 0,17 | | 0,81 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 437 | Общеобразовательная школа на 90 учащихся | п. СУ-4. | ОДЗ | 0,08 | | 0,01 | | 0,09 | 2033 | СГРЭС-2 |
| 438 | Дошкольная образовательная организация на 198 мест | п. СУ-4. | ОДЗ | 0,18 | | 0,01 | | 0,19 | 2033 | СГРЭС-2 |
| 439 | Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации | Коммунальный квартал 36. | ОДЗ | 0,188 | 0,031 | 0,016 | | 0,235 | 2024 | Локальный источник |
| 440 | Иван Васильевич Ешану. Станция технического обслуживания "Ключ" г. Сургут, пос. Медвежий угол, ул. Крылова, 57/2 | Коммунальный квартал 45. | Производственные здания | 0,072 | | | | 0,072 | 2022 | Локальный источник |
| 441 | Начальная образовательная школа в микрорайоне 45 г. Сургута | Коммунальный квартал 45. | ОДЗ | 0,099 | | 0,018 | | 0,117 | 2028 | Локальный источник |
| 442 | Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 38 г. Сургута | Микрорайон 38. | ОДЗ | 0,992 | 0,164 | 0,212 | | 1,368 | 2023 | Локальный источник |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|---------------------------|------------|-------|-------------------|--------|--------------------------|---------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) | | | | | | | | | |
| 443 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 1.1) | Микрорайон 39. | МКД | 0,683 | 0 | 0,325 | | 1,008 | 2023 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 444 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 1.2) | Микрорайон 39. | МКД | 0,815 | 0,134 | 0,531 | | 1,479 | 2023 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 445 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 1.3) | Микрорайон 39. | МКД | 0,683 | 0 | 0,325 | | 1,008 | 2023 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 446 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №2 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения | Микрорайон 39. | МКД | 0,814 | 0,134 | 0,531 | | 1,479 | 2023 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 447 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №3 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 3.1) | Микрорайон 39. | МКД | 0,683 | 0 | 0,325 | | 1,008 | 2023 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 448 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 3.2) | Микрорайон 39. | МКД | 0,683 | 0 | 0,325 | | 1,008 | 2024 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 449 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №4 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 4.1) | Микрорайон 39. | МКД | 0,683 | 0 | 0,325 | | 1,008 | 2024 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 450 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 4.2) | Микрорайон 39. | МКД | 0,683 | 0 | 0,325 | | 1,008 | 2024 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 451 | Детский сад на 350 мест | Микрорайон 39. | ОДЗ | 0,5476 | 0,4167 | 0,278 | | 1,2423 | 2022 | Локальный источник |
| 452 | Учреждение культуры клубного типа на 500 мест | Микрорайон 39. | ОДЗ | 0,2179 | 0,2772 | 0,082 | | 0,5771 | 2022 | Локальный источник |
| 453 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный | Микрорайон 39. | МКД | 0,683 | 0 | 0,325 | | 1,008 | 2024 | Котельная К-45 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|--|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | жилой дом №4 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 4.3) | | | | | | | | | ООО "СГЭС" |
| 454 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 4.4) | Микрорайон 39. | МКД | 0,683 | 0 | 0,325 | | 1,008 | 2024 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 455 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №5 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 5.1) | Микрорайон 39. | МКД | 0,815 | 0,134 | 0,531 | | 1,479 | 2024 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 456 | ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №5 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 5.2) | Микрорайон 39. | МКД | 0,271 | 0,044 | 0,177 | | 0,492 | 2024 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 457 | ООО СЗ "ДСК-1" Открытый паркинг с ТЦ на 1-м этаже | Микрорайон 39. | МКД | 0,2 | 0,8 | 0 | | 1,000 | 2024 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 458 | ООО СЗ "ДСК-1" Открытый паркинг с ТЦ на 1-м этаже | Микрорайон 39. | МКД | 0,2 | 0,8 | 0 | | 1,000 | 2024 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 459 | Общеобразовательная дошкольная организация на 350 учащихся | Микрорайон 39. | ОДЗ | 0,516 | 0,4548 | 0,27 | | 1,2408 | 2024 | Локальный источник |
| 460 | Общеобразовательная школа на 1500 учащихся | Микрорайон 39. | ОДЗ | 1,2298 | 1,8403 | 0,23 | | 3,3001 | 2024 | Локальный источник |
| 461 | Спортивный комплекс | Микрорайон 39. | ОДЗ | 0,1203 | 0,2546 | 0,05 | | 0,4249 | 2024 | Локальный источник |
| 463 | 23-х этажный жилой дом башенного типа | Микрорайон 39. | МКД | 0,2674 | | 0,0884 | | 0,3558 | 2025 | Локальный источник |
| 464 | Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 540 м2 | Микрорайон 39. | ОДЗ | 0,75 | | 0,225 | | 0,975 | 2025 | Локальный источник |
| 465 | Специализированный центр по торговле шинами | Микрорайон 39. | ОДЗ | 0,1278 | 0,0211 | 0,0494 | | 0,1983 | 2026 | Локальный источник |
| 466 | Торгово-развлекательный комплекс для обслуживания микрорайонов прилегающих территорий | Микрорайон 39. | ОДЗ | 2,0088 | 0,3326 | 0,7761 | | 3,1175 | 2027 | Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 |
| 467 | Многоквартирный жилой дом №24, со встроенными помещениями общественного назначения и подземной парковкой на придомовой территории в микрорайоне 41 г. Сургута | Микрорайон 41. | МКД | 1,71 | | | | 1,71 | 2023 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 468 | Торговый комплекс | Микрорайон 41. | ОДЗ | 0,219 | 0,120 | 0,060 | | 0,399 | 2023 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 469 | Нежилые помещения для | Микрорайон 41. | ОДЗ | 0,07 | | 0,0052 | | 0,0752 | 2024 | Локальный источник |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|---------------------------|------------|-------|-------------------|--------|--------------------------|---------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | размещения "Билдинг-сада" | | | | | | | | | |
| 470 | Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 42 г. Сургута на 900 учащихся в 1 смену (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) | Микрорайон 42. | ОДЗ | 2,7922 | | | | 2,7922 | 2022 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 471 | Многоквартирный жилой дом №3 со встроенными помещениями общественного назначения. Корпус 2 | Микрорайон 42. | МКД | 0,3911 | | 0,043 | | 0,4341 | 2029 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 472 | Объект индивидуального жилищного строительства | Микрорайон 43. | ИЖФ | 1,01 | | 0,185 | | 1,195 | 2023 | Локальный источник |
| 473 | Жилой дом блокированной застройки | Микрорайон 43. | МКД | 0,448 | | 0,082 | | 0,53 | 2023 | Локальный источник |
| 474 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 0,508 | | 0,41 | | 0,918 | 2025 | Локальный источник |
| 475 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 0,508 | | 0,41 | | 0,918 | 2025 | Локальный источник |
| 476 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 0,508 | | 0,41 | | 0,918 | 2025 | Локальный источник |
| 477 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 0,508 | | 0,41 | | 0,918 | 2026 | Локальный источник |
| 478 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 0,508 | | 0,41 | | 0,918 | 2026 | Локальный источник |
| 479 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 0,508 | | 0,41 | | 0,918 | 2026 | Локальный источник |
| 480 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 0,508 | | 0,41 | | 0,918 | 2026 | Локальный источник |
| 481 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 0,508 | | 0,41 | | 0,918 | 2026 | Локальный источник |
| 482 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 0,508 | | 0,41 | | 0,918 | 2026 | Локальный источник |
| 483 | Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой | Микрорайон 43. | ОДЗ | 0,803 | 1,695 | 0,436 | | 2,934 | 2027 | Локальный источник |
| 484 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 0,508 | | 0,41 | | 0,918 | 2029 | Локальный источник |
| 485 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 0,508 | | 0,41 | | 0,918 | 2029 | Локальный источник |
| 486 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 0,508 | | 0,41 | | 0,918 | 2029 | Локальный источник |
| 487 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 0,508 | | 0,41 | | 0,918 | 2029 | Локальный источник |
| 488 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 0,508 | | 0,41 | | 0,918 | 2029 | Локальный источник |
| 489 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 0,508 | | 0,41 | | 0,918 | 2029 | Локальный источник |
| 490 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 0,508 | | 0,41 | | 0,918 | 2029 | Локальный источник |
| 491 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 0,508 | | 0,41 | | 0,918 | 2029 | Локальный источник |
| 492 | Многоквартирный жилой дом | Микрорайон 43. | МКД | 0,508 | | 0,41 | | 0,918 | 2029 | Локальный источник |
| 493 | Детский сад на 300 мест | Микрорайон 43. | ОДЗ | 0,296 | 0,622 | 0,116 | | 1,034 | 2035 | Локальный источник |
| 494 | Фонд защиты прав граждан - Жилой дом №6 в 44 микрорайоне г. Сургута (Блок Б) | Микрорайон 44. | МКД | 1,727 | | 0,576 | | 2,303 | 2027 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 495 | Фонд защиты прав граждан - Жилой дом №2 со встроенными помещениями общественного назначения в 44 мкр. г. Сургут.Корректировка» Секции 2.1,2.2,2.3,2.4. | Микрорайон 44. | МКД | 2,370 | | 0,790 | | 3,16 | 2027 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
| 496 | ДАиГ - Спортивное сооружение (Микрорайон №44) | Микрорайон 44. | ОДЗ | 0,148 | 0,046 | 0,034 | | 0,228 | 2027 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|--------------------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| 497 | Блокированная застройка | Микрорайон 46. | ИЖФ | 0,0271 | | | | 0,0271 | 2035 | Локальный источник |
| 498 | Индивидуальная застройка | Микрорайон 46. | ИЖФ | 0,2559 | | | | 0,2559 | 2035 | Локальный источник |
| 499 | Общественный центр поселка Оптимист | Микрорайон 46. | ОДЗ | 0,0126 | | | | 0,0126 | 2035 | Локальный источник |
| 500 | Общественный центр | Микрорайон 46. | ОДЗ | 0,0063 | | | | 0,0063 | 2035 | Локальный источник |
| 501 | Кардиореабилитационный центр | Микрорайон 47. | ОДЗ | 0,69 | | 0,07 | | 0,76 | 2033 | Локальный источник |
| 502 | Многоквартирная застройка | Микрорайон 48. | МКД | 0,3784 | | | | 0,3784 | 2026 | Локальный источник |
| 503 | Индивидуальная и блокированная застройка | Микрорайон 48. | ИЖФ | 2,3117 | | | | 2,3117 | 2026 | Локальный источник |
| 504 | Спортивно-досуговый комплекс | Микрорайон 48. | ОДЗ | 0,1 | | | | 0,1 | 2026 | Локальный источник |
| 505 | ФОК | Микрорайон 48. | ОДЗ | 0,72 | | | | 0,72 | 2027 | Блочно-модульная котельная 48 мкр. |
| 506 | Торговый центр мкр. 48 | Микрорайон 48. | ОДЗ | 0,36 | | | | 0,36 | 2027 | Блочно-модульная котельная 48 мкр. |
| 507 | Учреждения торговли, питания и бытового обслуживания | Микрорайон 48. | ОДЗ | 0,56 | | | | 0,56 | 2027 | Блочно-модульная котельная 48 мкр. |
| 508 | Общеобразовательная школа на 540 учащихся | Микрорайон 48. | ОДЗ | 0,66 | | | | 0,66 | 2027 | Блочно-модульная котельная 48 мкр. |
| 509 | Детский сад на 210 мест | Микрорайон 48. | ОДЗ | 0,33 | | | | 0,33 | 2027 | Блочно-модульная котельная 48 мкр. |
| 510 | ДАиГ. Спортивный центр с универсальным игровым залом МБОУ "СОШ №29" | Микрорайон ПИКС | ОДЗ | 0,095 | 0,073 | 0,084 | | 0,252 | 2022 | Котельная №14 СГМУП "ГТС" |
| 511 | Ворникова О.В. Спортивно-оздоровительный комплекс с плавательным бассейном и гостиницей | мкр. Железнодорожников | ОДЗ | 0,2197 | 0,0404 | 0,1358 | | 0,3959 | 2022 | Котельная №14 СГМУП "ГТС" |
| 512 | Библиотека | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,03 | | 0,002 | | 0,032 | 2028 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 513 | Многофункциональный культурный центр на 500 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,18 | | 0,0132 | | 0,1932 | 2032 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 514 | Организация дополнительного образования на 400 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,37 | | 0,0272 | | 0,3972 | 2032 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 515 | Организация дополнительного образования на 300 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,28 | | 0,0204 | | 0,3004 | 2032 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 516 | Плавательный бассейн | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,55 | | 0,0404 | | 0,5904 | 2032 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 517 | Социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,07 | | 0,0052 | | 0,0752 | 2032 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 518 | Библиотека | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,03 | | 0,002 | | 0,032 | 2033 | Новая котельная |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|--------------------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | | | | | | | | | | мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 519 | Библиотека | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,03 | | 0,002 | | 0,032 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 520 | Библиотека | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,03 | | 0,002 | | 0,032 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 521 | Детский сад на 300 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,28 | | 0,0204 | | 0,3004 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 522 | Детский сад на 250 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,32 | | 0,0236 | | 0,3436 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 523 | Детский сад на 300 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,28 | | 0,0204 | | 0,3004 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 524 | Детский сад на 300 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,28 | | 0,0204 | | 0,3004 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 525 | Детский сад на 300 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,28 | | 0,0204 | | 0,3004 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 526 | Детский сад на 300 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,28 | | 0,0204 | | 0,3004 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 527 | Детский сад на 250 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,23 | | 0,0168 | | 0,2468 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 528 | Многофункциональный культурный центр на 250 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,11 | | 0,008 | | 0,118 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 529 | Общеобразовательная школа на 1100 учащихся | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 1,01 | | 0,074 | | 1,084 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 530 | Общеобразовательная школа на 1000 учащихся | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,92 | | 0,0676 | | 0,9876 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 531 | Общеобразовательная школа на 1500 учащихся | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 1,38 | | 0,1012 | | 1,4812 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 532 | Общеобразовательная школа на 1000 учащихся | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,92 | | 0,0676 | | 0,9876 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 533 | Общеобразовательная школа на 1200 учащихся | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 1,11 | | 0,0812 | | 1,1912 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|-------------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|--------------------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | | | | | | | | | | Гкал/ч) |
| 534 | Общественный центр | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,03 | | | | 0,03 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 535 | Организация дополнительного образования на 400 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,37 | | 0,0272 | | 0,3972 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 536 | Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 495 м2 (360 м2, 135 м2) | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,05 | | | | 0,05 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 537 | Физкультурно-спортивный зал общей площадью 1035 м2 (540 м2, 360 м2, 135 м2) | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,05 | | | | 0,05 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 538 | Физкультурно-спортивный зал общей площадью 1035 м2 (540 м2, 360 м2, 135 м2) | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,05 | | | | 0,05 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 539 | Центр технического творчества на 400 мест | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,14 | | 0,0104 | | 0,1504 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 540 | Социальный приют для детей, оставшихся без попечения родителей | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,07 | | 0,0052 | | 0,0752 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 541 | Территориальный центр социальной помощи семье и детям | СЗП1, СЗП2. | ОДЗ | 0,37 | | 0,0272 | | 0,3972 | 2033 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 542 | Жилая застройка | СЗП1, СЗП2. | МКД | 41,41 | | 4,35 | | 45,76 | 2035 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| 543 | ООО "Сургутстройтрест". Ресторан быстрого питания с ночным клубом и встроенным общественным туалетом | Квартал А | ОДЗ | 0,178 | 0,265 | 0,258 | | 0,701 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 544 | Универсальный блок поз. 1. | Квартал общественной застройки П-5. | ОДЗ | 0,499 | 0,083 | 0,0428 | | 0,6248 | 2029 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 545 | Дилерский центр поз. 2. | Квартал общественной застройки П-5. | ОДЗ | 0,654 | 0,108 | | | 0,762 | 2029 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 546 | Торговый центр поз. 3. | Квартал общественной застройки П-5. | ОДЗ | 4,987 | 0,825 | 0,426 | | 6,238 | 2029 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 547 | Гостиница поз. 5. | Квартал общественной застройки П-5. | ОДЗ | 0,316 | 0,052 | 0,0272 | | 0,3952 | 2029 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 548 | Офис поз. 6. | Квартал общественной застройки П-5. | ОДЗ | 0,602 | 0,1 | 0,0516 | | 0,7536 | 2029 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|-------------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|--------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| 549 | Подземная стоянка на 1675 м/м поз. 4. | Квартал общественной застройки П-5. | ОДЗ | 0,734 | 0,121 | | | 0,855 | 2029 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 550 | Административное здание МКУ "УКС" | Микрорайон 17. | ОДЗ | -0,26 | 0,41 | 0,041 | | 0,191 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 551 | Городская клиническая стоматологическая поликлиника на 300 посещений | Микрорайон 19. | ОДЗ | 0,07 | | 0,0052 | | 0,0752 | 2028 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 552 | Молодежный центр (во встроенном помещении) | Микрорайон 19. | ОДЗ | 0,05 | | | | 0,05 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 553 | Детский сад на 300 мест | Микрорайон 19. | ОДЗ | 0,1776 | 0,029 | 0,0152 | | 0,2218 | 2035 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 554 | Общеобразовательная школа на 1934 учащихся | Микрорайон 19. | ОДЗ | 0,8436 | 0,14 | 0,072 | | 1,0556 | 2035 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 555 | Дом культуры | Микрорайон 19. | ОДЗ | 0,3674 | | 0,0268 | | 0,3942 | 2035 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 556 | Многоэтажный гаражный комплекс на 300 ммест | Микрорайон 19. | ОДЗ | 0,56 | | | | 0,56 | 2035 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 557 | ООО Специализированный застройщик "СТХ-ИПОТЕКА" Жилой комплекс № 2 со встроенными помещениями административного и общественного назначения, инженерными сетями (поз.2 по ППТ) | Микрорайон 20А | МКД | 2,256 | | 1,152 | | 3,408 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 558 | Административно-гостиничный комплекс на 120 номеров (п.8) | Микрорайон 20А | ОДЗ | 0,302 | 0,419 | | | 0,721 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 559 | Здание общественного назначения (п.11) | Микрорайон 20А | ОДЗ | 0,066 | 0,102 | 0,0456 | | 0,2136 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 560 | Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 20А г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) | Микрорайон 20А | ОДЗ | 0,641 | 1,717 | 2,175 | 0,215 | 4,748 | 2025 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 561 | Дмитрищак О.П. Гостиница | Микрорайон 7А | ОДЗ | 0,0913 | 0,0175 | 0,0548 | | 0,1636 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 562 | ООО "Максимум" Торгово-офисный центр с котельной по ул.Энгельса | Микрорайон 8. | ОДЗ | 1,135 | 0,916 | 0,175 | | 2,226 | 2022 | Котельная №3 СГМУП "ГТС" |
| 563 | Бюджетное профессиональное образовательное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Сургутский колледж русской культуры им. А.С.Знаменского" Нежилое здание | Микрорайон 8. | ОДЗ | -0,133 | 0,388 | 0,02 | | 0,275 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 564 | МБОУ "Гимназия №4" | Микрорайон 9, 10. | ОДЗ | | 0,258 | | | 0,258 | 2022 | Котельная №3 СГМУП "ГТС" |
| 565 | Полякова Людмила Дмитриевна | Микрорайон А | ИЖФ | 0,0125 | | | | 0,0125 | 2022 | Котельная №2 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|--------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | Нежилое здание | | | | | | | | | СГМУП "ГТС" |
| 566 | Районный диспетчерский пункт с узлом связи АО "Транснефть-Сибирь" | Микрорайон А | ОДЗ | | 0,04 | | | 0,04 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 567 | Здание производственное административное. ТПУ ул.Г.Кукуевецкого,16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Микрорайон А | Производственные здания | -0,162 | 0,338 | 0,207 | | 0,383 | 2022 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 568 | ДАиГ. Спортивный комплекс с универсальным игровым залом №12 МБОУ "СОШ№12" МКУ "УКС" | Микрорайон А | ОДЗ | 0,0769 | 0,0932 | 0,232 | | 0,4021 | 2023 | Котельная №1 СГМУП "ГТС" |
| 569 | ООО "Спортмастер" Магазин "Спорттовары" | Микрорайон Центральный | ОДЗ | | 0,164 | | | 0,164 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 570 | Спортивный центр с универсальным игровым залом общей площадью 1452 м2 | Микрорайон Центральный | ОДЗ | 0,2 | | 0,0148 | | 0,2148 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 571 | Нежилое здание Заманов О.С. Оглы, Аллабергенов Я.К. | Хоззона | ОДЗ | 0,018 | | | | 0,018 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 572 | ООО "МКМ" Сервисный комплекс по обслуживанию автомобилей | Хоззона | Производственные здания | 0,4087 | 0,1887 | 0,0194 | | 0,6168 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 573 | Крытый ледовый корт с трибунами на 72 посадочных места залом | Хоззона | ОДЗ | 0,195 | 0,345 | 0,048 | | 0,588 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 574 | Спортивный центр с универсальным игровым залом | Хоззона | ОДЗ | 0,196 | 0,345 | 0,061 | | 0,602 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 575 | Корнеев Н.С. Гостиничный комплекс | Центральный жилой район | ОДЗ | 0,129 | 0,174 | 0,099 | | 0,402 | 2022 | Котельная №3 СГМУП "ГТС" |
| 576 | Бурков Станислав Викторович Деловое управление | Центральный жилой район | ОДЗ | 0,033 | 0,258 | 0,03 | | 0,321 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 577 | Детский сад на 300 мест | Центральный жилой район | ОДЗ | 0,28 | | 0,02 | | 0,3 | 2033 | Котельная №1 СГМУП "ГТС" |
| 578 | Центр единоборств общей площадью 936 м2 (360 м2, 360 м2, 216 м2) | Центральный жилой район | ОДЗ | 0,09 | | 0,01 | | 0,1 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 579 | Жилая застройка | ЦЖ1. | МКД | 8 | | 1,465 | | 9,465 | 2026 | Котельная ЦЖ-1, 1 |
| 580 | Детский сад на 140 мест (ЦЖ1) | ЦЖ1. | ОДЗ | 0,8 | | 0,0588 | | 0,8588 | 2026 | Котельная ЦЖ-1, 1 |
| 581 | Общеобразовательная организация на 1100 мест (ЦЖ1) | ЦЖ1. | ОДЗ | 1,01 | | 0,074 | | 1,084 | 2026 | Котельная ЦЖ-1, 1 |
| 582 | Жилая застройка | ЦЖ2. | МКД | 8 | | 1,465 | | 9,465 | 2026 | Котельная ЦЖ-1, 1 |
| 583 | Детский сад на 300 мест (ЦЖ2) | ЦЖ2. | ОДЗ | 0,8 | | 0,0588 | | 0,8588 | 2026 | Котельная ЦЖ-1, 1 |
| 584 | Центр единоборств общей площадью 936 м2 (360 м2, 360 м2, 216 м2) | ЦЖ2. | ОДЗ | 0,09 | | 0,0064 | | 0,0964 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 585 | Инвестиционная площадка № 54. Многофункциональный досугово-развлекательный комплекс с торговыми площадями (ЦЖ5) | ЦЖ5. | ОДЗ | 1,02 | | | | 1,02 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 586 | Офисное здание с учреждениями обслуживания | Ядро центра | ОДЗ | 0,792 | 0,446 | 0,37 | | 1,608 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|--------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| 587 | Офисное здание с учреждениями обслуживания | Ядро центра | ОДЗ | 1,365 | 0,768 | 0,42 | | 2,553 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 588 | Офисное здание с учреждениями обслуживания | Ядро центра | ОДЗ | 0,651 | 0,366 | 0,37 | | 1,387 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 589 | ООО "Газпромпереработка" | Ядро центра | ОДЗ | 1 | 2,5 | 0,702 | | 4,202 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 590 | Многофункциональный концертный комплекс | Ядро центра | ОДЗ | 0,258 | 0,365 | 0,18 | | 0,803 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 591 | Многофункциональный досугово-развлекательный комплекс с торговыми площадями | Ядро центра | ОДЗ | 0,761 | 0,663 | 0,25 | | 1,674 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 592 | Многофункциональный досугово-развлекательный комплекс с торговыми площадями | Ядро центра | ОДЗ | 0,391 | 0,341 | 0,25 | | 0,982 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 593 | Многоуровневая автостоянка на 426 м/м | Ядро центра | ОДЗ | 0,668 | 0,868 | | | 1,536 | 2024 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 594 | Гостиница высшего разряда | Ядро центра | ОДЗ | 1,336 | 0,752 | 1,06 | | 3,148 | 2026 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 595 | Конференц-центр | Ядро центра | ОДЗ | 0,324 | 0,583 | 0,35 | | 1,257 | 2026 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 596 | Центр перспективного развития СУРГУ | Ядро центра | ОДЗ | 1,103 | 0,234 | 0,66 | | 1,997 | 2026 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 597 | Музейно-выставочный центр | Ядро центра | ОДЗ | 0,305 | 0,525 | 0,27 | | 1,1 | 2026 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 598 | Центр социально-культурного назначения | Ядро центра | ОДЗ | 0,609 | 0,129 | 0,35 | | 1,088 | 2026 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 599 | Инвестиционная площадка № 23. Подземная автостоянка | Ядро центра | ОДЗ | 0,0166 | | 0,0323 | | 0,0489 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 600 | Инвестиционная площадка № 24. Подземная автостоянка | Ядро центра | ОДЗ | 0,0166 | | 0,0323 | | 0,0489 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 601 | Инвестиционная площадка № 25. Подземная автостоянка | Ядро центра | ОДЗ | 0,0166 | | 0,0323 | | 0,0489 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 602 | Инвестиционная площадка № 26. Подземная автостоянка | Ядро центра | ОДЗ | 0,0166 | | 0,0323 | | 0,0489 | 2033 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 603 | БУ ХМАО-Югры "Сургутская окружная клиническая больница Терапевтический корпус (Энергетиков 20) | Ядро центра, Квартал 6. | ОДЗ | | 0,839 | | | 0,839 | 2023 | Котельная №3 СГМУП "ГТС" |
| 604 | ООО "Газпром трансгаз Сургут" Учебно-производственный центр по ул. Энергетиков, 16/1 | Ядро центра, Квартал 7. | ОДЗ | 0,21 | 0,014 | -0,06 | | 0,164 | 2022 | Котельная №3 СГМУП "ГТС" |
| 605 | Социально-оздоровительный центр | ЦПЛ1. | ОДЗ | 0,05 | | | | 0,05 | 2033 | Котельная №5 СГМУП "ГТС" |
| 606 | Социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних | ЦПЛ1. | ОДЗ | 0,05 | | | | 0,05 | 2033 | Котельная №5 СГМУП "ГТС" |
| 607 | Здание комплексного назначения поз. | Квартал | ОДЗ | 0,07 | 0,012 | 0,006 | | 0,088 | 2027 | Котельная |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|--------------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|--|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | 4. | общественной застройки П-10. | | | | | | | | Производственно-торгового комплекса кв. П-10 |
| 608 | Кафе-мороженое на 25 посадочных мест поз. 5. | Квартал общественной застройки П-10. | ОДЗ | 0,11 | 0,018 | 0,0092 | | 0,1372 | 2027 | Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 |
| 609 | Картинг-центр поз. 6. | Квартал общественной застройки П-10. | ОДЗ | 0,067 | | 0,0048 | | 0,0718 | 2027 | Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 |
| 610 | Производственно-торговый комплекс поз. 2. | Квартал общественной застройки П-10. | ОДЗ | 1,39 | 0,23 | 0,1188 | | 1,7388 | 2027 | Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 |
| 611 | Подземная стоянка на 400 м/м поз. 3. | Квартал общественной застройки П-10. | ОДЗ | 0,175 | 0,029 | | | 0,204 | 2027 | Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 |
| 612 | Организация дополнительного образования на 1000 мест | Квартал общественной застройки П-4. | ОДЗ | 0,92 | | 0,0676 | | 0,9876 | 2028 | Котельная НТЦ №1 |
| 613 | УВД | Коммунальный квартал П-4. | ОДЗ | 3,34 | | 0,33 | | 3,67 | 2033 | Котельная НТЦ №1 |
| 614 | Коммерческое жилье | Микрорайон Пойма реки Обь | МКД | 7,2 | | 2,9 | | 10,1 | 2025 | Котельная НТЦ №1 |
| 615 | Университет | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 12,9 | | 0,2 | | 13,1 | 2025 | Котельная НТЦ №1 |
| 616 | Студенческие общежития | Микрорайон Пойма реки Обь | МКД | 2 | | 0,5 | | 2,5 | 2025 | Котельная НТЦ №1 |
| 617 | Технопарк | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 1,9 | | 0,2 | | 2,1 | 2025 | Котельная НТЦ №1 |
| 618 | Компании НТЦ в здании Технопарка | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 0,5 | | 0,1 | | 0,6 | 2025 | Котельная НТЦ №1 |
| 619 | Центр высоких биомедицинских технологий | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 1,7 | | 0,2 | | 1,9 | 2025 | Котельная НТЦ №1 |
| 620 | Школа | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 2,3 | | 0,1 | | 2,4 | 2025 | Котельная НТЦ №1 |
| 621 | 2 детских сада | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 2,3 | | 0,3 | | 2,6 | 2025 | Котельная НТЦ №1 |
| 622 | Спортивный центр | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 1,4 | | 0,1 | | 1,5 | 2025 | Котельная НТЦ №1 |
| 623 | ЦОД | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 0,3 | | | | 0,3 | 2025 | Котельная НТЦ №1 |
| 624 | Жилье для НТЦ | Микрорайон Пойма реки Обь | МКД | 8,8 | | 2,9 | | 11,7 | 2026 | Котельная НТЦ №2 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|---------|--------------------------|--------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| 625 | Компании НТЦ в отдельных зданиях | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 3,7 | | 0,3 | | 4 | 2026 | Котельная НТЦ №2 |
| 626 | Выставочный центр | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 2,7 | | 0,2 | | 2,9 | 2026 | Котельная НТЦ №2 |
| 627 | Культурно-досуговый центр | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 0,7 | | 0,1 | | 0,8 | 2026 | Котельная НТЦ №2 |
| 628 | Коммерция | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 1,4 | | 0,1 | | 1,5 | 2026 | Котельная НТЦ №2 |
| 629 | Дом детского творчества | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 0,8 | | 0,1 | | 0,9 | 2026 | Котельная НТЦ №2 |
| 630 | Поликлиника | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 1 | | 0,1 | | 1,1 | 2026 | Котельная НТЦ №2 |
| 631 | Отель | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 0,7 | | 0,4 | | 1,1 | 2026 | Котельная НТЦ №2 |
| 632 | Башня СУРГУТ | Микрорайон Пойма реки Обь | ОДЗ | 2,2 | | 0,3 | | 2,5 | 2026 | Котельная НТЦ №2 |
| 633 | Центр технических видов спорта (комплекс из 14 объектов), в том числе: мототрасса; реконструкция незавершенного строительства базисного склада жидкого хлора для размещения Центра технических видов спорта; трасса для кольцевых гонок, трассы для дрег-рейсинга, ралли-кросса, картинга; воднолыжный стадион; спортивные площадки для спортивного радио, авто, авиа и судомоделирования; спортивные площадки для парашютного, планерного, воздухоплавательного видов спорта. | Остров Заячий | ОДЗ | 0,39 | | 0,04 | | 0,43 | 2023 | Локальный источник |
| 634 | СГМУП "ГВК" Очистные сооружения канализационных сточных вод (КОС) г.Сургут производительностью 150000 м3/ч | Остров Заячий | Производственные здания | 0,212 | 0,535 | | 1,787 | 2,534 | 2023 | Котельная №6 СГМУП "ГТС" |
| 635 | СГМУП "ГВК" Оновый блок сточных вод | Остров Заячий | Производственные здания | 0,03 | 0,064 | 0 | 0 | 0,094 | 2023 | Котельная №6 СГМУП "ГТС" |
| 636 | Этнографический музей | Остров Заячий | ОДЗ | 0,14 | | 0,0104 | | 0,1504 | 2028 | Локальный источник |
| 637 | Центр спортивной медицины и реабилитации | Остров Заячий | ОДЗ | 0,34 | | 0,03 | | 0,37 | 2028 | Локальный источник |
| 638 | Центр экстремальных и автоспортивных видов спорта | Остров Заячий | ОДЗ | 0,28 | | 0,0204 | | 0,3004 | 2028 | Локальный источник |
| 639 | Арена ледовая (пр.объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | ОДЗ | 4,411 | 10,773 | 1,3233 | | 16,5073 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |
| 640 | Многофункциональный спортивный комплекс (пр. объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | ОДЗ | 3,1728 | 2,6354 | 0,9518 | | 6,7601 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|--------------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|-----------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| 641 | Общежитие гостиничного типа (пр. объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | МКД | 3,3706 | 1,8151 | 1,0112 | | 6,1969 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |
| 642 | Арена тренировочная (пр. объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | ОДЗ | 1,2382 | 1,5847 | 0,3715 | | 3,1943 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |
| 643 | Арена тренировочная (пр. объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | ОДЗ | 1,1006 | 1,7575 | 0,3302 | | 3,1883 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |
| 644 | Центр ледовых видов спорта(пр. объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | ОДЗ | 1,1298 | 2,3766 | 0,339 | | 3,8454 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |
| 645 | Арена волейбольная (пр. объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | ОДЗ | 2,7584 | 3,5142 | 0,8275 | | 7,1001 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |
| 646 | Арена теннисная (проектируемый объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | ОДЗ | 1,1006 | 0,7025 | 0,3302 | | 2,1333 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |
| 647 | Арена тренировочная (пр. объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | ОДЗ | 1,1006 | 1,7575 | 0,3302 | | 3,1883 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |
| 648 | Торговый центр (пр. объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | ОДЗ | 2,9974 | 1,5813 | 0,8992 | | 5,4779 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |
| 649 | Гостинично-административный комплекс(пр. объект) | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | ОДЗ | 1,5384 | 0,9071 | 0,4615 | | 2,9071 | 2026 | Котельная кв Пойма-2 |
| 650 | Дом ветеранов | Квартал общественной застройки П-12. | ОДЗ | 0,03 | | 0,002 | | 0,032 | 2027 | Котельная кв. П-12 |
| 651 | Центр народного творчества и ремесел | Квартал общественной застройки П-12. | ОДЗ | 0,28 | | 0,0204 | | 0,3004 | 2027 | Котельная кв. П-12 |
| 652 | Дом дружбы народов | Квартал общественной застройки П-12. | ОДЗ | 0,07 | | 0,01 | | 0,08 | 2027 | Котельная кв. П-12 |
| 653 | Планетарий | Квартал общественной застройки П-12. | ОДЗ | 0,11 | | 0,008 | | 0,118 | 2028 | Котельная кв. П-12 |
| 654 | Цирк | Квартал общественной застройки П-12. | ОДЗ | 0,32 | | 0,0236 | | 0,3436 | 2033 | Локальный источник |
| 655 | Плавательный бассейн | Квартал общественной застройки П-12. | ОДЗ | 0,41 | | 0,04 | | 0,45 | 2033 | Котельная кв. П-12 |
| 656 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | МКД | 0,5136 | | 0,0553 | | 0,5688 | 2025 | Локальная газовая котельная |
| 657 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | МКД | 0,5136 | | 0,0553 | | 0,5688 | 2025 | Локальная газовая котельная |
| 658 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | МКД | 0,5136 | | 0,0553 | | 0,5688 | 2025 | Локальная газовая котельная |
| 659 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | МКД | 0,5136 | | 0,0553 | | 0,5688 | 2025 | Локальная газовая котельная |
| 660 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | МКД | 1,1481 | | 0,1241 | | 1,2722 | 2025 | Локальная газовая котельная |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|-----------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| 661 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | МКД | 1,0502 | | 0,1134 | | 1,1636 | 2025 | Локальная газовая котельная |
| 662 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | МКД | 0,8905 | | 0,096 | | 0,9865 | 2025 | Локальная газовая котельная |
| 663 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | МКД | 0,5136 | | 0,0553 | | 0,5688 | 2025 | Локальная газовая котельная |
| 664 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | МКД | 0,5136 | | 0,0553 | | 0,5688 | 2025 | Локальная газовая котельная |
| 665 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | МКД | 0,5136 | | 0,0553 | | 0,5688 | 2025 | Локальная газовая котельная |
| 666 | Спортивная школа-интернат на 75 мест | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | ОДЗ | 0,07 | | | | 0,07 | 2025 | Локальная газовая котельная |
| 667 | Детский сад | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | ОДЗ | 0,322 | 0,053 | 0,0276 | | 0,4026 | 2035 | Локальная газовая котельная |
| 668 | Школа | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | ОДЗ | 0,602 | 0,1 | 0,0516 | | 0,7536 | 2035 | Локальная газовая котельная |
| 669 | Детский сад | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | ОДЗ | 0,274 | 0,045 | 0,0236 | | 0,3426 | 2035 | Локальная газовая котельная |
| 670 | Инвестиционная площадка №43. Жилая и общественная застройка | ЮПЛ2. | МКД | 0,63 | | 0,119 | | 0,749 | 2035 | Локальный источник |
| 671 | "Развитие застроенной территории - части квартала 23А в г. Сургуте" X этап строительства, встроенно-пристроенный детский сад на 80 мест | Микрорайон 23А | ОДЗ | 0,32 | | 0,02 | | 0,34 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 672 | 11-ти секционный жилой дом | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | МКД | 0,3584 | 0,0596 | 0,2475 | | 0,6654 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 673 | 7-ми секционный жилой дом | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | МКД | 0,2734 | 0,0455 | 0,1894 | | 0,5082 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 674 | 10-ти секционный жилой дом | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | МКД | 0,3457 | 0,0572 | 0,2374 | | 0,6403 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 675 | 7-ми секционный жилой дом | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | МКД | 0,1763 | 0,029 | 0,1212 | | 0,3265 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 676 | 10-ти секционный жилой дом | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | МКД | 0,3448 | 0,0572 | 0,2374 | | 0,6394 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 677 | 5-ти секционный жилой дом | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | МКД малоэтажный | 0,0976 | | 0,0581 | | 0,1557 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 678 | 7-ми секционный жилой дом | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | МКД | 0,2683 | 0,0447 | 0,1843 | | 0,4974 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 679 | 10-ти секционный жилой дом | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | МКД | 0,2887 | 0,0478 | 0,1995 | | 0,536 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 680 | 15-ти секционный жилой дом | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | МКД | 0,4771 | 0,0792 | 0,3283 | | 0,8846 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 681 | Спортивный комплекс с игровыми залами | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | ОДЗ | 1,17 | | 0,12 | | 1,29 | 2025 | СГРЭС-2 |
| 682 | Организация дополнительного образования на 400 мест | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | ОДЗ | 0,37 | | 0,0272 | | 0,3972 | 2028 | СГРЭС-2 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|--|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|---------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| 683 | Детский сад на 350 мест | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | ОДЗ | 0,274 | 0,045 | 0,02 | | 0,339 | 2035 | СГРЭС-2 |
| 684 | Общеобразовательная школа на 1200 учащихся | Пойма-4 (район потоки р. Черная) | ОДЗ | 0,952 | 0,157 | 0,07 | | 1,179 | 2035 | СГРЭС-2 |
| 685 | ООО "Творческие технологии. Сургут" Средняя образовательная школа (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) в мкр.5А | мкр. 5А | ОДЗ | 0,6285 | 1,9261 | 0,255 | 0,2425 | 3,0521 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 686 | ООО "СтройИнвест" Средняя образовательная школа (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) на 1500 уч мкр.34 | мкр. 34 | ОДЗ | 0,56 | 2,56 | 0,26 | 0,88 | 4,26 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 687 | КУ "УКС Югры" Станция скорой медицинской помощи | мкр.31А | ОДЗ | 0,588 | 0,583 | 0,491 | | 1,662 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 688 | КУ "УКС Югры" Станция переливания крови | мкр.31А | ОДЗ | 0,608 | 0,54 | 0,368 | | 1,516 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 689 | Жилой дом Лука СН | п. Кедровый-1, линия 16, дом 10А | ИЖФ | 0,029 | 0 | 0 | | 0,029 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 690 | МКУ "УКС" МАУ "Городской культурный центр. Реконструкция" ул.Сибирская, 2 | мкр. 19 | ОДЗ | 0,415 | 0,604 | 0,1 | 0 | 1,119 | 2025 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 691 | ООО СЗ "СТХ-Девелопмент" Жилой комплекс №304 в мкр. 24 г. Сургута. Многоквартирный жилой дом №1 | мкр. 24 | МКД | 0,4646 | 0,0405 | 0,3893 | 0 | 0,8944 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 692 | ООО СЗ "СТХ-Девелопмент" Жилой комплекс №304 в мкр. 24 г. Сургута. Многоквартирный жилой дом №2 | мкр. 24 | МКД | 0,4646 | 0,0405 | 0,3893 | 0 | 0,8944 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 693 | Поправкин Д.П. Индивидуальный жилой дом | п. Кедровый-1 | ИЖФ | 0,02 | 0 | 0 | 0 | 0,02 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 694 | Беух А.С. Индивидуальный жилой дом, линия 16, д.11А | п. Кедровый-1 | ИЖФ | 0,028 | 0 | 0 | 0 | 0,028 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 695 | Патрон Л.А., Патрон Ю.А Индивидуальный жилой дом, ул.Пилотов, 13 | п.Таёжный | ИЖФ | 0,014 | 0 | 0 | 0 | 0,014 | 2022 | Котельная №29 СГМУП "ГТС" |
| 696 | Иванова Н.Л. Индивидуальный жилой дом ул.Полевая, д.11, | п. Кедровый-1 | ИЖФ | 0,0206 | 0 | 0 | 0 | 0,0206 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 697 | ООО «Газпром трансгаз Сургут» Часть нежилого здания: Гаражи, Крытая школьная площадка спортивная ул.50 лет ВЛКСМ, 3/1 | мкр. 17 | ОДЗ | -0,215 | 0,628 | 0 | 0 | 0,413 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 698 | ООО Ханты-Мансийск СтройРесурс Жилой дом №30 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30 | мкр. 30 | МКД | 0,825 | 0 | 0,39 | 0 | 1,215 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 699 | ООО Ханты-Мансийск СтройРесурс | мкр. 30 | МКД | 0,424 | 0 | 0,281 | 0 | 0,705 | 2023 | СГРЭС-2 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|---------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | Жилой дом №29 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30 | | | | | | | | | |
| 700 | ИП Мухутдинов А.С. Нежилое здание г. Сургут, Энгельса,12 | мкр. 8 | ИЖФ | -0,053 | 0,105 | -0,004 | 0 | 0,048 | 2023 | Котельная №3 СГМУП "ГТС" |
| 701 | Вафин Р.Ф. АБК ул. С. Безверхова, 2 | набережная поймы Бардыковкм | ОДЗ | 0,1 | 0 | 0 | 0 | 0,1 | 2022 | Котельная №3 СГМУП "ГТС" |
| 702 | Шаула Б.А. Жилой дом, ул. Рыбников, 24А | Черный Мыс | ИЖФ | 0,0213 | 0 | 0 | 0 | 0,0213 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 703 | Аракелян Г.А. Семейное кафе с комплексной инфра-структурой по ул.Мелик-Карамова, 18, строение 1, г.Сургут | Черный Мыс | ОДЗ | 0,1101 | 0,1864 | 0 | 0 | 0,2965 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 704 | Аскеров Э.В. Оглы Автомойка | Черный Мыс | Производственные здания | 0,06 | 0 | 0 | 0 | 0,06 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 705 | Хусаинов Э.Ю. Жилой дом по ул. Школьная, 8/1 | Черный Мыс | ИЖФ | 0,0199 | 0 | 0 | 0 | 0,0199 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 706 | УФНС России по ХМАО-Югре Административное здание ИФНС | мкр. 27 | ОДЗ | 0,237 | 0,167 | 0,085 | 0 | 0,489 | 2023 | СГРЭС-2 |
| 707 | Воинова Н.Н. Жилой дом п.Кедровый, линия 12, дом 140 | п. Кедровый-1 | ИЖФ | 0,0204 | 0 | 0 | 0 | 0,0204 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 708 | ООО "Зори" Общежитие, заезд Андреевский, д.10, корп.1 | Северный пром.район | МКД малоэтажный | 0,078 | 0,107 | 0 | 0 | 0,185 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 709 | Ганеев О.Р. Станция технического обслуживания, нефтеюганское шоссе, 27/1 | Северный пром.район | Производственные здания | 0,093 | 0 | 0 | 0 | 0,093 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 710 | ООО "Ханты-Мансийск Стройресурс" Жилой дом №25/1 в зонемногоэтажной жилой застройки г. Сургута | мкр. 30 | МКД | 0,716 | 0 | 0,399 | 0 | 1,115 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 711 | Рябов С.В. Многоквартирный жилой дом №1, ул.Саянская, дом 48 | п. Юность | МКД | 0,66 | 0,019 | 0 | 0 | 0,679 | 2022 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 712 | Рябов С.В. Многоквартирный жилой дом №2, ул.Саянская, дом 48 | п. Юность | МКД | 0,66 | 0,019 | 0 | 0 | 0,679 | 2023 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 713 | Рябов С.В. Многоквартирный жилой дом №3, ул.Саянская, дом 48 | п. Юность | МКД | 0,616 | 0 | 0 | 0 | 0,616 | 2023 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 714 | Рябов С.В. Многоквартирный жилой дом №4, ул.Саянская, дом 48 | п. Юность | МКД | 0,225 | 0 | 0 | 0 | 0,225 | 2023 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" |
| 715 | Мачулин Д.В. Жилой дом , Пилотов, 49 | п.Таёжный | ИЖФ | 0,033 | 0 | 0 | 0 | 0,033 | 2022 | Котельная №29 СГМУП "ГТС" |
| 716 | ООО "Ханты-Мансийск Стройресурс"Жилой дом №25/2 в зонемногоэтажной жилой застройки г. Сургута | мкр. 30 | МКД | 0,716 | 0 | 0,399 | 0 | 1,115 | 2024 | СГРЭС-2 |
| 717 | ЧерныхД.А. Нежилое здание ул. Энтузиастов,21 | мкр.1 | ОДЗ | 0 | 0,119 | 0 | 0 | 0,119 | 2023 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" |
| 718 | ООО СеверСтрой Детский сад 8 этап | кв. 23А | ОДЗ | 0,047 | 0 | 0,078 | 0 | 0,125 | 2022 | СГРЭС-2 |

| № п/п | Наименование объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Источник теплоснабжения |
|-------|---|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|--------------------------|---------------------------|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | | |
| | строительства ИТП№9 | | | | | | | | | |
| 719 | ООО СеверСтрой Встроенно-пристроенные помещения общественного назначения ИТП№20 | кв. 23А | ОДЗ | 1,052 | 1,359 | 0 | 0 | 2,411 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 720 | Магазин "Книги", пр-т Ленина, 49/3 ООО Атлант-Металик | Восточный промрайон | ОДЗ | 0,0045 | 0 | 0 | 0 | 0,0045 | 2022 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 721 | Теплый склад, гараж, ул. Сосновая, 6 строение 4 Кошкароев Д.Л. | Восточный промрайон | ИЖФ | 0,0158 | 0 | 0 | 0 | 0,0158 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 722 | Диспетчерская, ул. Сосновая, 6 строение 29 Кошкароев Д.Л. | Восточный промрайон | ИЖФ | 0,1644 | 0 | 0 | 0 | 0,1644 | 2022 | СГРЭС-2 |
| 723 | Центр высоких биомедицинских технологий ООО "Швабе-Москва | Югорский тракт | ОДЗ | 0,352 | 0,876 | 0,194 | 0 | 1,422 | 2023 | Котельная №23 СГМУП "ГТС" |
| 724 | Жилой дом №7 (1этап) ООО СЗ "Столица" | мкр. 31Б | МКД | 0,4391 | | 0,1856 | | 0,6247 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 725 | Жилой дом №7.1 (2этап) ООО СЗ "Столица" | мкр. 31Б | МКД | 0,2913 | | 0,1405 | | 0,4318 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 726 | Жилой дом №8 (1 этап) ООО СЗ "Столица" | мкр. 31Б | МКД | 0,4391 | | 0,1856 | | 0,6247 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| 727 | Жилой дом №8.1. (2 этап) | мкр. 31Б | МКД | 0,2913 | | 0,1405 | | 0,4318 | 2023 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК |
| Всего | | | | 441,6 | 104,3 | 112,1 | 4,5 | 662,3 | | |
| | | | МКД | 231,3 | 9,7 | 63,1 | 0,0 | 304,2 | | |
| | | | ИЖФ | 5,5 | 0,1 | 0,4 | 0,0 | 6,0 | | |
| | | | ОДЗ | 199,5 | 91,1 | 48,0 | 2,7 | 341,4 | | |
| | | | Производственные здания | 5,2 | 3,3 | 0,5 | 1,8 | 10,8 | | |

Таблица 1.7 Прогнозы снижения объёмов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчётном элементе территориального деления в связи со сносом

| № п/п | Наименование объекта | Адрес объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год в сноса |
|-------|----------------------|---------------------|----------------------------------|--|---------------------------|------------|-------|-------------------|--------|-------------|
| | | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | |
| 1 | Жилой дом | Щепеткина, 18\1 | Квартал 29Б | ИЖФ | 0,071 | 0 | 0 | | 0,071 | 2022 |
| 2 | Жилой дом | Московская, 38 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 0,05 | 0 | 0 | | 0,05 | 2022 |
| 3 | Жилой дом | Московская, 39 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 0,07 | 0 | 0 | | 0,07 | 2022 |
| 4 | Жилой дом | Московская, 40 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 0,043 | 0 | 0 | | 0,043 | 2022 |
| 5 | Жилой дом | Московская, 43 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 0,071 | 0 | 0 | | 0,071 | 2022 |
| 6 | Жилой дом | Московская, 44 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 0,045 | 0 | 0 | | 0,045 | 2022 |
| 7 | Жилой дом | Московская, 45 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 0,063 | 0 | 0 | | 0,063 | 2022 |
| 8 | Жилой дом | Московская, 46 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 0,034 | 0 | 0 | | 0,034 | 2022 |
| 9 | Жилой дом | ул. Садовая, 2 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 0,076 | 0 | 0 | | 0,076 | 2022 |
| 10 | Жилой дом | переулок Садовый, 2 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 0,066 | 0 | 0 | | 0,066 | 2022 |
| 11 | Жилой дом | Московская, 41 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 0,062 | 0 | 0 | | 0,062 | 2022 |
| 12 | Жилой дом | Московская, 42 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 0,05 | 0 | 0 | | 0,05 | 2022 |
| 13 | Жилой дом | Московская, 53/2 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 0,056 | 0 | 0 | | 0,056 | 2022 |
| 14 | Жилой дом | Московская, 52 | Микрорайон 21-22. | ИЖФ | 0,044 | 0 | 0 | | 0,044 | 2022 |
| 15 | Жилой дом | Озерная, 3а | Микрорайон 28. | МКД | 0,032 | 0 | 0 | | 0,032 | 2022 |
| 16 | Жилой дом | Озерная, 5 | Микрорайон 28. | МКД | 0,049 | 0 | 0 | | 0,049 | 2022 |
| 17 | Жилой дом | Озерная, 13а | Микрорайон 28. | МКД | 0,025 | 0 | 0 | | 0,025 | 2022 |
| 18 | Жилой дом | Озерная, 10 | Микрорайон 28. | МКД | 0,071 | 0 | 0 | | 0,071 | 2022 |
| 19 | Жилой дом | Озерная, 27 | Микрорайон 28. | МКД | 0,097 | 0 | 0 | | 0,097 | 2022 |
| 20 | Жилой дом | Озерная, 1 | Микрорайон 28. | МКД | 0,102 | 0 | 0 | | 0,102 | 2022 |
| 21 | Жилой дом | Озерная, 3 | Микрорайон 28. | МКД | 0,069 | 0 | 0 | | 0,069 | 2022 |
| 22 | Жилой дом | Озерная, 7 | Микрорайон 28. | МКД | 0,069 | 0 | 0 | | 0,069 | 2022 |
| 23 | Жилой дом | Озерная, 21 | Микрорайон 28. | МКД | 0,08 | 0 | 0 | | 0,08 | 2022 |
| 24 | Жилой дом | Озерная, 11а | Микрорайон 28. | МКД | 0,145 | 0 | 0 | | 0,145 | 2022 |
| 25 | Жилой дом | Озерная, 19 | Микрорайон 28. | МКД | 0,099 | 0 | 0 | | 0,099 | 2022 |
| 26 | Жилой дом | Озерная, 23 | Микрорайон 28. | МКД | 0,096 | 0 | 0 | | 0,096 | 2022 |
| 27 | Жилой дом | Озерная, 25 | Микрорайон 28. | МКД | 0,102 | 0 | 0 | | 0,102 | 2022 |
| 28 | Жилой дом | Озерная, 17 | Микрорайон 28. | МКД | 0,08 | 0 | 0 | | 0,08 | 2022 |
| 29 | жилой дом | Сургутская, 11 | Микрорайон 29. | МКД | 0,029 | 0 | 0 | | 0,029 | 2022 |
| 30 | жилой дом | Сургутская, 8а | Микрорайон 29. | МКД | 0,018 | 0 | 0 | | 0,018 | 2022 |
| 31 | Жилой дом | Дорожный, 3 | поселок Дорожный | МКД | 0,073 | 0 | 0,013 | | 0,086 | 2022 |
| 32 | Жилой дом | Дорожный, 10 | поселок Дорожный | МКД | 0,073 | 0 | 0,014 | | 0,087 | 2022 |
| 33 | Жилой дом | Дорожный, 7 | поселок Дорожный | МКД | 0,073 | 0 | 0,014 | | 0,087 | 2022 |
| 34 | Жилой дом | Дорожный, 13 | поселок Дорожный | МКД | 0,077 | 0 | 0,012 | | 0,089 | 2022 |
| 35 | Жилой дом | Дорожный, 14 | поселок Дорожный | МКД | 0,039 | 0 | 0,007 | | 0,046 | 2022 |
| 36 | Жилой дом | Дорожный, 2 | поселок Дорожный | МКД | 0,083 | 0 | 0,011 | | 0,094 | 2022 |
| 37 | Жилой дом | Дорожный, 8 | поселок Дорожный | МКД | 0,073 | 0 | 0,02 | | 0,093 | 2022 |
| 38 | Жилой дом | Дорожный, 11 | поселок Дорожный | МКД | 0,074 | 0 | 0,016 | | 0,09 | 2022 |
| 39 | Жилой дом | Дорожный, 12 | поселок Дорожный | МКД | 0,073 | 0 | 0,018 | | 0,091 | 2022 |
| 40 | Жилой дом | Дорожный, 19 | поселок Дорожный | МКД | 0,075 | 0 | 0,01 | | 0,085 | 2022 |
| 41 | Жилой дом | Монтажников, 10 | МО-80. | МКД | 0,025 | 0 | 0 | | 0,025 | 2022 |
| 42 | Жилой дом | Линия 12, 135 | поселок Кедровый-1. | МКД | 0,0083 | 0 | 0 | | 0,0083 | 2022 |
| 43 | Жилой дом | Кедровый-2, 3 | поселок Кедровый-2. | МКД | 0,017 | 0 | 0,001 | | 0,018 | 2022 |

| № п/п | Наименование объекта | Адрес объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год в сноса |
|-------|---------------------------|------------------------|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|-------------|
| | | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | |
| 44 | Жилой дом | Кедровый-2, 7 | поселок Кедровый-2. | МКД | 0,123 | 0 | 0,009 | | 0,132 | 2022 |
| 45 | Жилой дом | Кедровый-2, 14 | поселок Кедровый-2. | МКД | 0,099 | 0 | 0,004 | | 0,103 | 2022 |
| 46 | Жилой дом | Железнодорожная, 10а | СМП | МКД | 0,026 | 0 | 0 | | 0,026 | 2022 |
| 47 | Жилой дом | ул. Восход, 17 | Микрорайон 1. | МКД | 0,051 | 0 | 0 | | 0,051 | 2025 |
| 48 | Жилой дом | ул. Восход, 19 | Микрорайон 1. | МКД | 0,055 | 0 | 0 | | 0,055 | 2025 |
| 49 | Жилой дом | пр. Молодежный, 3 | Микрорайон 1. | МКД | 0,064 | 0 | 0 | | 0,064 | 2025 |
| 50 | Жилой дом | пр. Молодежный, 4 | Микрорайон 1. | МКД | 0,049 | 0 | 0 | | 0,049 | 2025 |
| 51 | Жилой дом | пр. Молодежный, 5 | Микрорайон 1. | МКД | 0,065 | 0 | 0 | | 0,065 | 2025 |
| 52 | Жилой дом | пр. Молодежный, 6 | Микрорайон 1. | МКД | 0,044 | 0 | 0 | | 0,044 | 2025 |
| 53 | Жилой дом | пр. Молодежный, 9 | Микрорайон 1. | МКД | 0,067 | 0 | 0 | | 0,067 | 2025 |
| 54 | Жилой дом | пр. Молодежный, 11 | Микрорайон 1. | МКД | 0,076 | 0 | 0 | | 0,076 | 2025 |
| 55 | Жилой дом | ул. Энтузиастов, 19 | Микрорайон 1. | МКД | 0,074 | 0 | 0 | | 0,074 | 2025 |
| 56 | Жилой дом | пр-т. Набережный, 20 | Микрорайон 1. | МКД | 0,069 | 0 | 0 | | 0,069 | 2025 |
| 57 | Жилой дом | ул. М. Поливановой, 1 | Микрорайон 1. | МКД | 0,068 | 0 | 0 | | 0,068 | 2025 |
| 58 | Жилой дом | ул. М. Поливановой, 2 | Микрорайон 1. | МКД | 0,07 | 0 | 0 | | 0,07 | 2025 |
| 59 | Жилой дом | ул. М. Поливановой, 3 | Микрорайон 1. | МКД | 0,0621 | 0 | 0 | | 0,0621 | 2025 |
| 60 | Жилой дом | ул. М. Поливановой, 4 | Микрорайон 1. | МКД | 0,07 | 0 | 0 | | 0,07 | 2025 |
| 61 | Жилой дом | ул. М. Поливановой, 5 | Микрорайон 1. | МКД | 0,074 | 0 | 0 | | 0,074 | 2025 |
| 62 | Жилой дом | ул. М. Поливановой, 7 | Микрорайон 1. | МКД | 0,049 | 0 | 0 | | 0,049 | 2025 |
| 63 | Жилой дом | ул. М. Поливановой, 10 | Микрорайон 1. | МКД | 0,052 | 0 | 0 | | 0,052 | 2025 |
| 64 | Жилой дом | ул. Артема, 4 | Микрорайон 1. | МКД | 0,066 | 0 | 0 | | 0,066 | 2025 |
| 65 | Жилой дом | ул. Артема, 6 | Микрорайон 1. | МКД | 0,051 | 0 | 0 | | 0,051 | 2025 |
| 66 | Жилой дом | ул. Артема, 16 | Микрорайон 1. | МКД | 0,052 | 0 | 0 | | 0,052 | 2022 |
| 67 | Жилой дом | ул. М. Поливановой, 11 | Микрорайон 1. | МКД | 0,068 | 0 | 0 | | 0,068 | 2022 |
| 68 | Жилой дом | ул. М. Поливановой, 13 | Микрорайон 1. | МКД | 0,069 | 0 | 0 | | 0,069 | 2022 |
| 69 | Жилой дом | ул. Артема, 10 | Микрорайон 1. | МКД | 0,051 | 0 | 0 | | 0,051 | 2022 |
| 70 | Жилой дом | ул. Артема, 12 | Микрорайон 1. | МКД | 0,071 | 0 | 0 | | 0,071 | 2022 |
| 71 | Жилой дом | ул. Артема, 14 | Микрорайон 1. | МКД | 0,068 | 0 | 0 | | 0,068 | 2022 |
| 72 | ЖКХ | ул. Артема, 18 | Микрорайон 1. | Производственные здания | 0,049 | 0 | 0 | | 0,049 | 2023 |
| 73 | Продовольственный магазин | ул. Энтузиастов, 29 | Микрорайон 1. | ОДЗ | 0,014 | 0 | 0,0021 | | 0,0161 | 2023 |
| 74 | Магазин | ул. Энтузиастов, 27/1 | Микрорайон 1. | ОДЗ | 0,003 | 0 | 0 | | 0,003 | 2023 |
| 75 | Магазин | ул. Энтузиастов, 27 | Микрорайон 1. | ОДЗ | 0,0303 | 0 | 0 | | 0,0303 | 2023 |
| 76 | Жилой дом | пр-т. Набережный, 38 | Микрорайон 2. | МКД | 0,065 | 0 | 0 | | 0,065 | 2022 |
| 77 | Жилой дом | пр-т. Набережный, 38/1 | Микрорайон 2. | МКД | 0,045 | 0 | 0 | | 0,045 | 2022 |
| 78 | Жилой дом | пр-т. Набережный, 40 | Микрорайон 2. | МКД | 0,073 | 0 | 0 | | 0,073 | 2022 |
| 79 | Жилой дом | пр-т. Набережный, 44 | Микрорайон 2. | МКД | 0,068 | 0 | 0 | | 0,068 | 2022 |
| 80 | Жилой дом | пр-т. Набережный, 44/1 | Микрорайон 2. | МКД | 0,07 | 0 | 0 | | 0,07 | 2022 |
| 81 | Жилой дом | пр-т. Набережный, 44/2 | Микрорайон 2. | МКД | 0,066 | 0 | 0 | | 0,066 | 2022 |
| 82 | Общежитие | ул. 60 лет Октября, 10 | Микрорайон 2. | МКД | 0,07 | 0 | 0 | | 0,07 | 2022 |
| 83 | Общежитие | ул. 60 лет Октября, 20 | Микрорайон 2. | МКД | 0,057 | 0 | 0,012 | | 0,069 | 2022 |
| 84 | Жилой дом | ул. Энтузиастов, 41 | Микрорайон 2. | МКД | 0,07 | 0 | 0 | | 0,07 | 2022 |
| 85 | Жилой дом | ул. Артема, 13 | Микрорайон 2. | МКД | 0,074 | 0 | 0 | | 0,074 | 2022 |
| 86 | Жилой дом | ул. 60 лет Октября, 4 | Микрорайон 2. | МКД | 0,059 | 0 | 0 | | 0,059 | 2022 |
| 87 | Жилой дом | ул. 60 лет Октября, 8 | Микрорайон 2. | МКД | 0,059 | 0 | 0 | | 0,059 | 2022 |
| 88 | Жилой дом | ул. 60 лет Октября, 12 | Микрорайон 2. | МКД | 0,057 | 0 | 0 | | 0,057 | 2022 |

| № п/п | Наименование объекта | Адрес объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год в сноса |
|-------|--|------------------------|----------------------------------|--|---------------------------|------------|--------|-------------------|--------|-------------|
| | | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | |
| 89 | Жилой дом | ул. 60 лет Октября, 18 | Микрорайон 2. | МКД | 0,057 | 0 | 0 | | 0,057 | 2022 |
| 90 | Общежитие | ул. Энтузиастов, 43а | Микрорайон 2. | МКД | 0,028 | 0 | 0,005 | | 0,033 | 2022 |
| 91 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 12а | Микрорайон 4. | МКД | 0,059 | 0 | 0,009 | | 0,068 | 2022 |
| 92 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 14 | Микрорайон 4. | МКД | 0,057 | 0 | 0 | | 0,057 | 2022 |
| 93 | Жилой дом | ул. Артема, 22а | Микрорайон 4. | МКД | 0,089 | 0 | 0,017 | | 0,106 | 2022 |
| 94 | Жилой дом | ул. Артема, 22 | Микрорайон 4. | МКД | 0,047 | 0 | 0,01 | | 0,057 | 2022 |
| 95 | Жилой дом | ул. Артема, 24 | Микрорайон 4. | МКД | 0,058 | 0 | 0,009 | | 0,067 | 2022 |
| 96 | Жилой дом | ул. Артема, 28 | Микрорайон 4. | МКД | 0,058 | 0 | 0,016 | | 0,074 | 2022 |
| 97 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 16 | Микрорайон 4. | МКД | 0,056 | 0 | 0,01 | | 0,066 | 2022 |
| 98 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 10 | Микрорайон 4. | МКД | 0,058 | 0 | 0,014 | | 0,072 | 2022 |
| 99 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 7а | Микрорайон 4. | МКД | 0,055 | 0 | 0,011 | | 0,066 | 2022 |
| 100 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 9а | Микрорайон 4. | МКД | 0,057 | 0 | 0,012 | | 0,069 | 2022 |
| 101 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 13 | Микрорайон 4. | МКД | 0,088 | 0 | 0,014 | | 0,102 | 2022 |
| 102 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 11а | Микрорайон 4. | МКД | 0,056 | 0 | 0,008 | | 0,064 | 2022 |
| 103 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 3 | Микрорайон 4. | МКД | 0,059 | 0 | 0,011 | | 0,07 | 2022 |
| 104 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 5 | Микрорайон 4. | МКД | 0,058 | 0 | 0,01 | | 0,068 | 2022 |
| 105 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 21 | Микрорайон 4. | МКД | 0,059 | 0 | 0,01 | | 0,069 | 2022 |
| 106 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 19 | Микрорайон 4. | МКД | 0,05 | 0 | 0,008 | | 0,058 | 2022 |
| 107 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 17 | Микрорайон 4. | МКД | 0,058 | 0 | 0,011 | | 0,069 | 2022 |
| 108 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 23 | Микрорайон 4. | МКД | 0,057 | 0 | 0,012 | | 0,069 | 2022 |
| 109 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 25 | Микрорайон 4. | МКД | 0,05 | 0 | 0,009 | | 0,059 | 2022 |
| 110 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 27 | Микрорайон 4. | МКД | 0,057 | 0 | 0,014 | | 0,071 | 2022 |
| 111 | Жилой дом | ул. Нефтяников, 18 | Микрорайон 4. | МКД | 0,047 | 0 | 0,008 | | 0,055 | 2022 |
| 112 | Жилой дом | ул. Артема, 36 | Микрорайон 4. | МКД | 0,057 | 0 | 0,013 | | 0,07 | 2022 |
| 113 | Жилой дом | ул. Артема, 38 | Микрорайон 4. | МКД | 0,047 | 0 | 0,008 | | 0,055 | 2022 |
| 114 | Жилой дом | ул. Артема, 34 | Микрорайон 4. | МКД | 0,047 | 0 | 0,009 | | 0,056 | 2022 |
| 115 | Жилой дом | ул. Артема, 32 | Микрорайон 4. | МКД | 0,047 | 0 | 0,011 | | 0,058 | 2022 |
| 116 | Паспортный стол, Стоматология, Агентство недвижимости, ДЕЗ ЦЖР | ул. Нефтяников, 20 | Микрорайон 4. | ОДЗ | 0,0631 | 0 | 0,0201 | | 0,0832 | 2023 |
| 117 | Жилой дом | Аэрофлотская, 105 | поселок Таежный | МКД | 0,063 | 0 | 0 | | 0,063 | 2022 |
| 118 | Жилой дом | Линия 1, 2 | поселок Взлетный | МКД | 0,05 | 0 | 0 | | 0,05 | 2022 |
| 119 | Жилой дом | Линия 1, 3 | поселок Взлетный | МКД | 0,047 | 0 | 0 | | 0,047 | 2022 |
| 120 | Жилой дом | Линия 2, 3 | поселок Взлетный | МКД | 0,043 | 0 | 0 | | 0,043 | 2022 |
| 121 | Жилой дом | Линия 2, 9 | поселок Взлетный | МКД | 0,036 | 0 | 0 | | 0,036 | 2022 |
| 122 | Жилой дом | Линия 2, 4 | поселок Взлетный | МКД | 0,041 | 0 | 0 | | 0,041 | 2022 |
| 123 | Жилой дом | Линия 3, 2 | поселок Взлетный | МКД | 0,049 | 0 | 0 | | 0,049 | 2022 |
| 124 | Жилой дом | Линия 3, 4 | поселок Взлетный | МКД | 0,045 | 0 | 0 | | 0,045 | 2022 |
| 125 | Жилой дом | Линия 3, 5а | поселок Взлетный | МКД | 0,03 | 0 | 0 | | 0,03 | 2022 |
| 126 | Жилой дом | Линия 3, 7 | поселок Взлетный | МКД | 0,043 | 0 | 0 | | 0,043 | 2022 |
| 127 | Жилой дом | Линия 3, 3 | поселок Взлетный | МКД | 0,042 | 0 | 0 | | 0,042 | 2022 |
| 128 | Жилой дом | Линия 4, 3 | поселок Взлетный | МКД | 0,021 | 0 | 0 | | 0,021 | 2022 |
| 129 | Жилой дом | Линия 4, 4 | поселок Взлетный | МКД | 0,024 | 0 | 0 | | 0,024 | 2022 |
| 130 | Жилой дом | Линия 4, 5 | поселок Взлетный | МКД | 0,022 | 0 | 0 | | 0,022 | 2022 |

| № п/п | Наименование объекта | Адрес объекта | Единица территориального деления | Назначение объекта (МКД / ИЖФ / ОДЗ / производственные здания) | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Год в сноса |
|-------|----------------------|-----------------------|----------------------------------|--|---------------------------|------------|-------|-------------------|-------|-------------|
| | | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технические нужды | Общая | |
| 131 | Жилой дом | Линия 4, 6 | поселок Взлетный | МКД | 0,021 | 0 | 0 | | 0,021 | 2022 |
| 132 | Жилой дом | Линия 4, 31 | поселок Взлетный | МКД | 0,008 | 0 | 0 | | 0,008 | 2022 |
| 133 | Жилой дом | Линия 4, 33 | поселок Взлетный | МКД | 0,025 | 0 | 0 | | 0,025 | 2022 |
| 134 | Жилой дом | Рабочая, 31\1 | Микрорайон 18. | МКД | 0,081 | 0 | 0,014 | | 0,095 | 2022 |
| 135 | Жилой дом | Сибирская, 18\1 | Микрорайон 19. | МКД | 0,059 | 0 | 0,016 | | 0,075 | 2022 |
| 136 | Жилой дом | Парковая, 19\1 | Микрорайон 19. | МКД | 0,097 | 0 | 0,029 | | 0,126 | 2022 |
| 137 | Жилой дом | ул. Рабочая, 45 | Микрорайон 19. | МКД | 0,082 | 0 | 0,013 | | 0,095 | 2022 |
| 138 | Жилой дом | ул. Парковая, 18 | Микрорайон 19. | МКД | 0,049 | 0 | 0,008 | | 0,057 | 2022 |
| 139 | Жилой дом | ул. Юности, 13 | Микрорайон 19. | МКД | 0,055 | 0 | 0,008 | | 0,063 | 2022 |
| 140 | Жилой дом | ул. Парковая, 26 | Микрорайон 19. | МКД | 0,105 | 0 | 0,024 | | 0,129 | 2022 |
| 141 | Жилой дом | ул. Парковая, 22 | Микрорайон 19. | МКД | 0,047 | 0 | 0,009 | | 0,056 | 2022 |
| 142 | Жилой дом | ул. Юности, 17 | Микрорайон 19. | МКД | 0,107 | 0 | 0,023 | | 0,13 | 2022 |
| 143 | Жилой дом | ул. Юности, 17/1 | Микрорайон 19. | МКД | 0,082 | 0 | 0,012 | | 0,094 | 2022 |
| 144 | Жилой дом | ул. Юности, 19 | Микрорайон 19. | МКД | 0,105 | 0 | 0,027 | | 0,132 | 2022 |
| 145 | Жилой дом | ул. 30 лет Победы, 24 | Микрорайон 19. | МКД | 0,046 | 0 | 0,008 | | 0,054 | 2022 |
| 146 | Жилой дом | Нагорная, 1 | Микрорайон 28А | МКД | 0,01 | 0 | 0 | | 0,01 | 2022 |
| Всего | | | | | 8,6 | 0,0 | 0,6 | 0,0 | 9,2 | |
| | | | | МКД | 7,6 | 0,0 | 0,6 | 0,0 | 8,2 | |
| | | | | ИЖФ | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,8 | |
| | | | | ОДЗ | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | |
| | | | | Производственные здания | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,05 | |

Таблица 1.8 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии (с учетом сноса)

| № п/п | Источник | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
|-------|-----------------------------------|-------|-------|-------|-------|------|------|-------|------|-------|------|------|-------|------|------|--------|
| 1 | СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | 24,71 | 24,01 | 30,74 | 9,44 | 8,59 | 3,57 | 0,16 | 9,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,81 | 0,00 | 4,33 | 125,99 |
| 2 | СГРЭС-2 | 14,24 | 34,73 | 9,44 | 10,20 | 2,74 | 0,00 | 17,36 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,67 | 0,00 | 3,88 | 94,57 |
| 3 | Котельная №1 СГМУП "ГТС" | 0,00 | 0,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,70 |
| 4 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" | -1,75 | 4,49 | 1,64 | -0,70 | 0,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,05 | 4,08 |
| 5 | Котельная №3 СГМУП "ГТС" | 3,15 | 0,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,04 |
| 6 | Котельная №5 СГМУП "ГТС" | -0,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,00 | -0,75 |
| 7 | Котельная №6 СГМУП "ГТС" | 0,00 | 2,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,63 |
| 8 | Котельная №7 СГМУП "ГТС" | 0,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,17 |
| 9 | Котельная №9 СГМУП "ГТС" | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,16 |
| 10 | Котельная №13 СГМУП "ГТС" | 1,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,72 |
| 11 | Котельная №14 СГМУП "ГТС" | 0,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,34 | 0,00 | 0,00 | 5,63 |
| 12 | Котельная №21 СГМУП "ГТС" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Котельная №22 СГМУП "ГТС" | 0,33 | 0,41 | 1,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,19 |
| 14 | Котельная №23 СГМУП "ГТС" | 0,00 | 1,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,42 |
| 15 | Котельная №24 СГМУП "ГТС" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Котельная №25 СГМУП "ГТС" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Котельная №26 СГМУП "ГТС" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18 | Котельная №27 СГМУП "ГТС" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19 | Котельная №28 СГМУП "ГТС" | 0,68 | 1,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,10 | 1,69 | 1,98 | 2,78 | 3,06 | 1,44 | 24,70 |
| 20 | Котельная №29 СГМУП "ГТС" | -0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,46 |
| 21 | Котельная №30 СГМУП "ГТС" | 0,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,51 |
| 22 | Котельная №31 СГМУП "ГТС" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 23 | Котельная №32 СГМУП "ГТС" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 24 | Котельная №33 СГМУП "ГТС" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 25 | Котельная №34 СГМУП "ГТС" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 26 | Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 27 | Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| № п/п | Источник | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
|-------|--|------|-------|-------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|
| 28 | Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 29 | Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 30 | Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 31 | Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 32 | Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 33 | Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 34 | Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 35 | Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 36 | Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 37 | Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 38 | Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 39 | Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 40 | Котельная К-45 ООО "СГЭС" | 2,79 | 10,85 | 9,01 | 0,00 | 12,16 | 5,69 | 0,00 | 0,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 40,95 |
| 41 | Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 42 | Котельная ООО "Газпром энерго" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 43 | Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 44 | Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 45 | Котельная ООО УК "СЗТК" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 46 | Котельная ООО «ТВС-сервис» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 47 | Котельная АО «Горремстрой» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 48 | Котельная ООО «Технические системы» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 49 | Котельная ООО «СКАТ-Югра» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 50 | Блочно-модульная котельная 48 мкр. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,63 |
| 51 | котельная п. Снежный | 0,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,83 |
| 52 | Котельная ЦЖ-1, 1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 21,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 21,73 |
| 53 | Котельная кв. П-12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,41 | 0,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,45 | 0,00 | 0,00 | 0,98 |
| 54 | Котельная кв. П-9 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,05 | 0,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,77 |
| 55 | Котельная мкр. 51 (проект) | 4,50 | 9,15 | 10,39 | 1,86 | 5,41 | 2,52 | 1,54 | 1,24 | 2,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,34 | 39,66 |

| № п/п | Источник | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
|--------------|--|--------------|---------------|--------------|--------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|--------------|-------------|--------------|---------------|
| 56 | Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,24 |
| 57 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,56 | 9,24 | 0,00 | 45,76 | 56,59 |
| 58 | Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,12 |
| 59 | Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,02 |
| 60 | Котельная кв Пойма-2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 60,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 60,50 |
| 61 | Котельная НТЦ №1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 37,10 | 0,00 | 0,00 | 0,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,67 | 0,00 | 0,00 | 41,76 |
| 62 | Котельная НТЦ №2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 26,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 26,50 |
| 63 | Локальная газовая котельная | 0,00 | 5,64 | 0,00 | 7,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,50 | 14,61 |
| 64 | Локальный источник | 4,94 | 3,52 | 5,28 | 4,08 | 8,50 | 2,93 | 1,30 | 8,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,52 | 0,00 | 21,69 | 66,03 |
| Сумма | | 56,23 | 100,13 | 67,96 | 69,46 | 149,43 | 27,15 | 22,57 | 19,86 | 13,91 | 1,69 | 3,54 | 39,12 | 3,06 | 78,99 | 653,12 |

Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) представлены в разделе 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей».

Перспективные объемы потребления тепловой энергии по источникам представлены в разделе 8 «Перспективные топливные балансы».

Перспективные объемы потребления тепловой энергии по теплоснабжающим организациям представлены в разделе 15 «Ценовые (тарифные) последствия».

Перспективные объемы потребления теплоносителя представлены в разделе 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»

1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

На всем протяжении действия схемы наблюдается прирост объёмов реализации тепловой энергии (мощности) объектами не жилого и не социального типа, расположенными в производственных зонах в районах: Восточный промышленный район, Западный промышленный район, Северный промышленный район, Восточный рекреационный район и Восточный промышленный район.

Перечень объектов производственного назначения приведен в таблицах 1.2 и 1.6.

1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу город Сургут

Средневзвешенная плотность приростов нагрузки по городскому округу город Сургут представлены в таблице ниже.

Таблица 1.9 Средневзвешенная плотность приростов нагрузки по городскому округу город Сургут

| Район | Параметр | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026-2030 | 2031-2035 | 2021-2035 |
|--|--|---------|---------|---------|--------|-----------|-----------|----------------|
| Восточный жилой район | Прирост площади, тыс. м2 | 30,023 | 34,334 | 3,791 | | 89,792 | 28,613 | 186,55 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | 4,345 | 2,798 | 0,426 | | 10,001 | 3,192 | 20,76 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | 0,232 | 0,152 | 0,174 | | 0,159 | 0,188 | |
| Восточный планировочный район, Восточный коммунальный район, п. Дорожный | Прирост площади, тыс. м2 | | | | | | 530,038 | 530,04 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | | | | | | 23,073 | 23,07 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | | | | | | 0,073 | |
| Восточный промышленный район | Прирост площади, тыс. м2 | 299,589 | | 20,050 | | 30,439 | 9,999 | 360,08 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | 15,416 | | 1,478 | | 2,029 | 0,564 | 19,49 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | 0,082 | | 0,114 | | 0,095 | 0,095 | |
| Восточный рекреационный район | Прирост площади, тыс. м2 | 0,204 | | | | | | 0,20 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | 0,017 | | | | | | 0,02 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | 0,137 | | | | | | |
| Жилой район Нефтяников | Прирост площади, тыс. м2 | -11,907 | 410,163 | 32,295 | 6,452 | 61,414 | 0,471 | 498,89 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | -1,185 | 23,206 | 4,116 | 0,549 | 4,122 | 0,050 | 30,86 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | 0,159 | 0,106 | 0,197 | 0,129 | 0,096 | 0,179 | |
| Западный жилой район | Прирост площади, тыс. м2 | 156,283 | 462,308 | 307,555 | 75,578 | 387,426 | 3,556 | 1392,71 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | 7,993 | 18,278 | 11,988 | 2,166 | 36,240 | 0,436 | 77,10 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | 0,082 | 0,074 | 0,060 | 0,044 | 0,133 | 0,207 | |
| Западный планировочный район, поселок Таежный | Прирост площади, тыс. м2 | -0,848 | | | | 6,589 | 0,283 | 6,02 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | -0,042 | | | | 0,439 | 0,032 | 0,43 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | 0,078 | | | | 0,095 | 0,191 | |
| Западный промышленный район | Прирост площади, тыс. м2 | | | | | 18,248 | 37,248 | 55,50 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | | | | | 1,234 | 4,628 | 5,86 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | | | | | 0,097 | 0,210 | |
| пгт. Барсово | Прирост площади, тыс. м2 | | | | | | | 0,00 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | | | | | | | 0,00 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | | | | | | | |
| поселок Снежный | Прирост площади, тыс. м2 | 25,845 | | | | | 2,673 | 28,52 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | 1,216 | | | | | 0,204 | 1,42 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | 0,075 | | | | | 0,129 | 0,0816 |
| поселок Юность | Прирост площади, тыс. м2 | | | | | 423,936 | 236,058 | 659,99 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | | | | | 11,878 | 11,106 | 22,98 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | | | | | 0,040 | 0,079 | |
| Северный жилой район | Прирост площади, тыс. м2 | | | | 28,220 | | | 28,22 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | | | | 2,980 | | | 2,98 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | | | | 0,161 | | | |
| Северный планировочный район | Прирост площади, тыс. м2 | | | | | 5,464 | 0,566 | 6,03 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | | | | | 0,364 | 0,064 | 0,43 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | | | | | 0,095 | 0,192 | |
| | Прирост площади, тыс. м2 | 6,162 | | | | 4,500 | 2,639 | 13,30 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | 0,645 | | | | 0,300 | 0,300 | 1,25 |

| Район | Параметр | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026-2030 | 2031-2035 | 2021-2035 |
|-------------------------------------|--|---------------|----------------|---------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| Северный промышленный район | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | 0,167 | | | | 0,095 | 0,192 | |
| Северо-восточный жилой район | Прирост площади, тыс. м2 | 91,854 | 392,505 | 218,946 | | 90,755 | 104,625 | 898,68 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | 7,131 | 16,544 | 13,379 | | 7,863 | 11,174 | 56,09 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | 0,124 | 0,079 | 0,094 | | 0,124 | 0,180 | |
| Северо-западный жилой район | Прирост площади, тыс. м2 | 281,782 | 160,188 | 209,644 | 41,123 | 359,799 | 17,260 | 1069,80 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | 27,727 | 20,051 | 12,495 | 4,751 | 26,711 | 2,096 | 93,83 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | 0,157 | 0,234 | 0,092 | 0,176 | 0,106 | 0,205 | |
| Северо-западный планировочный район | Прирост площади, тыс. м2 | | | | | 0,482 | 1214,930 | 1215,41 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | | | | | 0,032 | 56,554 | 56,59 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | | | | | 0,094 | 0,079 | |
| Центральный жилой район | Прирост площади, тыс. м2 | 10,508 | 7,004 | 116,259 | 72,327 | 1008,255 | 38,534 | 1252,89 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | 1,211 | 2,324 | 19,085 | 5,672 | 39,940 | 4,596 | 72,83 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | 0,184 | 0,621 | 0,254 | 0,119 | 0,057 | 0,201 | |
| Центральный планировочный район | Прирост площади, тыс. м2 | | | | | | 0,942 | 0,94 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | | | | | | 0,100 | 0,10 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | | | | | | 0,179 | |
| Юго-западный район | Прирост площади, тыс. м2 | | 18,986 | | 728,103 | 889,444 | 31,476 | 1668,01 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | | 5,287 | | 43,147 | 90,852 | 3,670 | 142,96 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | | 0,521 | | 0,090 | 0,146 | 0,197 | |
| Южный планировочный район | Прирост площади, тыс. м2 | -0,140 | | | 36,176 | 7,875 | 30,367 | 74,28 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | -0,007 | | | 8,693 | 0,529 | 3,041 | 12,26 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | 0,075 | | | 0,365 | 0,096 | 0,169 | |
| Южный район | Прирост площади, тыс. м2 | 14,008 | 157,553 | 5,374 | 19,422 | 5,946 | 11,114 | 213,42 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | 0,774 | 7,678 | 0,392 | 1,500 | 0,396 | 1,518 | 12,26 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | 0,088 | 0,091 | 0,113 | 0,117 | 0,095 | 0,230 | |
| Всего по городу Сургуту | Прирост площади, тыс. м2 | 903,36 | 1643,04 | 913,91 | 1007,40 | 3390,36 | 2301,39 | 10159,47 |
| | Прирост нагрузки, Гкал/ч | 65,24 | 96,17 | 63,36 | 69,46 | 232,93 | 126,40 | 653,55 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/тыс. м2 | 0,116 | 0,109 | 0,107 | 0,105 | 0,098 | 0,093 | |

Раздел 2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

В настоящее время централизованное теплоснабжение потребителей города Сургут осуществляется, в основном, от источников теплоснабжения следующих теплоснабжающих организаций (ТСО) для которых обоснован и установлен тариф на тепловую энергию (организации перечислены в порядке уменьшения объемов теплоотпуска с коллекторов их источников):

- филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 (СГРЭС-1);
- ПАО «Юнипро» - Сургутской ГРЭС-2 (СГРЭС-2);
- 24 котельных СГМУП «ГТС», включая:
 - единственную в городе крупную котельную (свыше 100 Гкал/ч) – ПКТС с установленной мощностью 350 Гкал/ч (данная котельная находится в аренде у СГМУП «ГТС», собственником является – ООО «СГЭС»);
 - 15 котельных ПАО «Сургутнефтегаз»;
 - 2 котельных ООО «Сургутские городские электрические сети» (ООО «СГЭС»);
 - одной котельной ООО «Газпром энерго»;
 - одной котельной АО «Аэропорт Сургут»;
 - одной котельной СГМУП «Сургутский хлебозавод»;
 - одной котельной ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания» (ООО УК «СЗТК»);
 - одной котельной ООО «ТВС-сервис»;
 - одной котельной АО «Горремстрой»;
 - одной котельной ООО «Технические системы»;
 - одной котельной ООО «Скат-База».

Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1

На балансе Филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 значится один источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

СГРЭС-1 имеет общую зону действия с Пиковой котельной СГМУП «ГТС». Зона действия комплекса СГРЭС-1 – ПКТС представлена на рисунке 2.1.

СГРЭС-1 – ПКТС обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Жилой район Нефтяников (микрорайоны: 3, 5, 5А, 6, 37);
- Северный жилой район (микрорайоны: 11Б, 11А, 11, 12, 13, 13А, 14, 15, 16, 15А, 16А, IV, XX);
- Центральный жилой район (микрорайоны: А, 7А, 7, 8, 17, 18, 19, 20, 20А, Центральный, Хоззона, Ядро центра);
- Северо-восточный жилой район (микрорайоны: 34, 33, 32, 31А, 30, 30А, 31, 31Б, КК1, КК2, КК2А);
- Северный промышленный район (микрорайоны: XXV, X, XI, XII, XVII, XXI).

ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2

На балансе Филиала ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2 значится один источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

СГРЭС-2 имеет два тепловывода «СГРЭС-2 – ВЖР» и «СГРЭС-2 – Промзона». Зона действия СГРЭС-2 представлена на рисунке 2.2.

СГРЭС-2 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Центральный планировочный район (промплощадка СГРЭС);
- Северо-восточный жилой район (микрорайоны: КК5, КК7, КК8, 30, 30Б, 30А);
- Южный район (микрорайон 23А);
- Восточный жилой район (микрорайоны: 29, 26, 28, 28А, 25, 24, 27, 27А, 23, 21-22, ВЖ1);
- Восточный рекреационный район (микрорайоны: XXIV);
- Восточный промышленный район (микрорайоны: XVIII, XIX, XVII, XI, XII, XIII, XV, XXII, XVIII, п. Кедровый, п. Финский, СМП, ПСО-34).

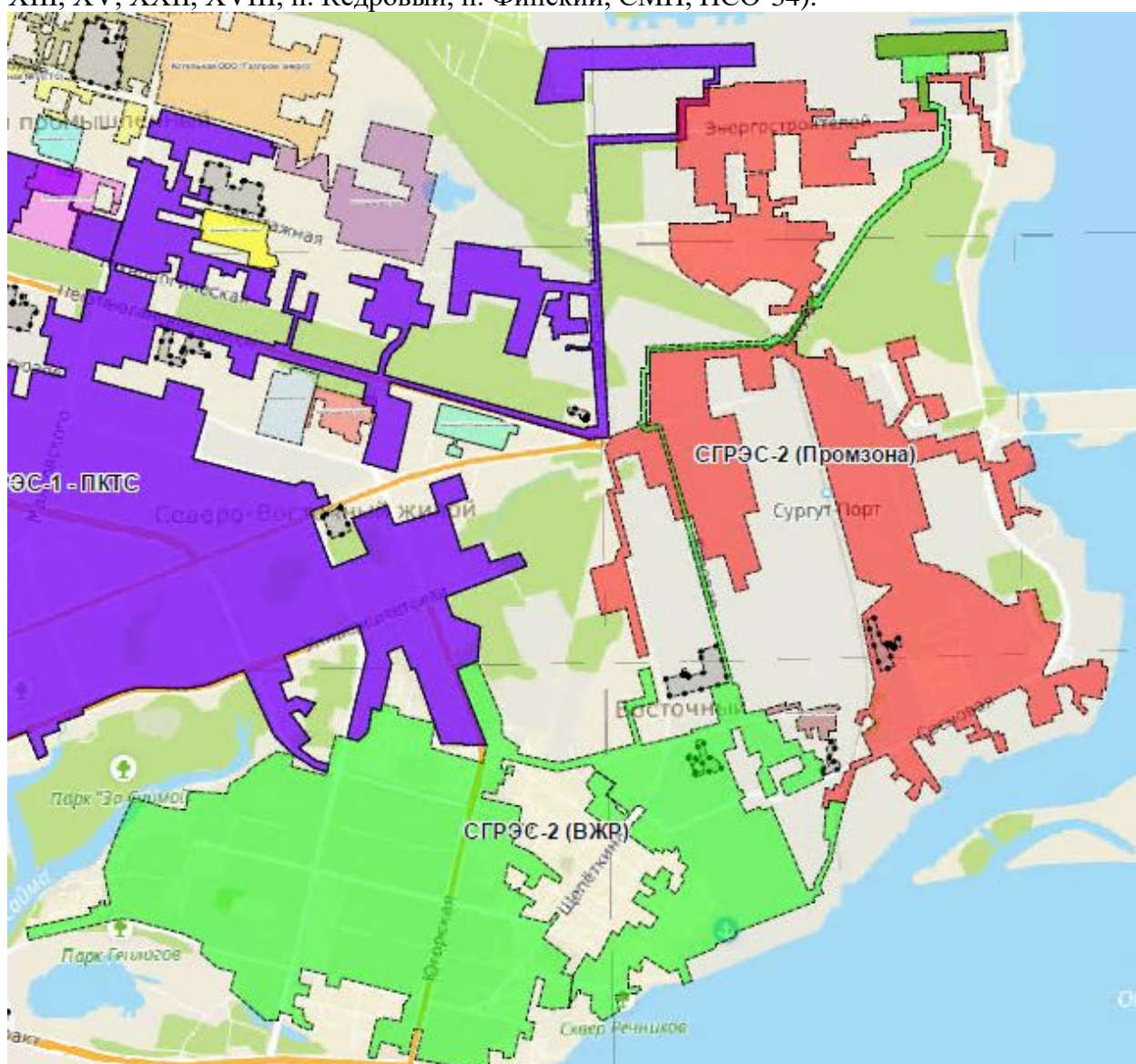


Рисунок 2.2 Зона действия СГРЭС-2-ВЖР

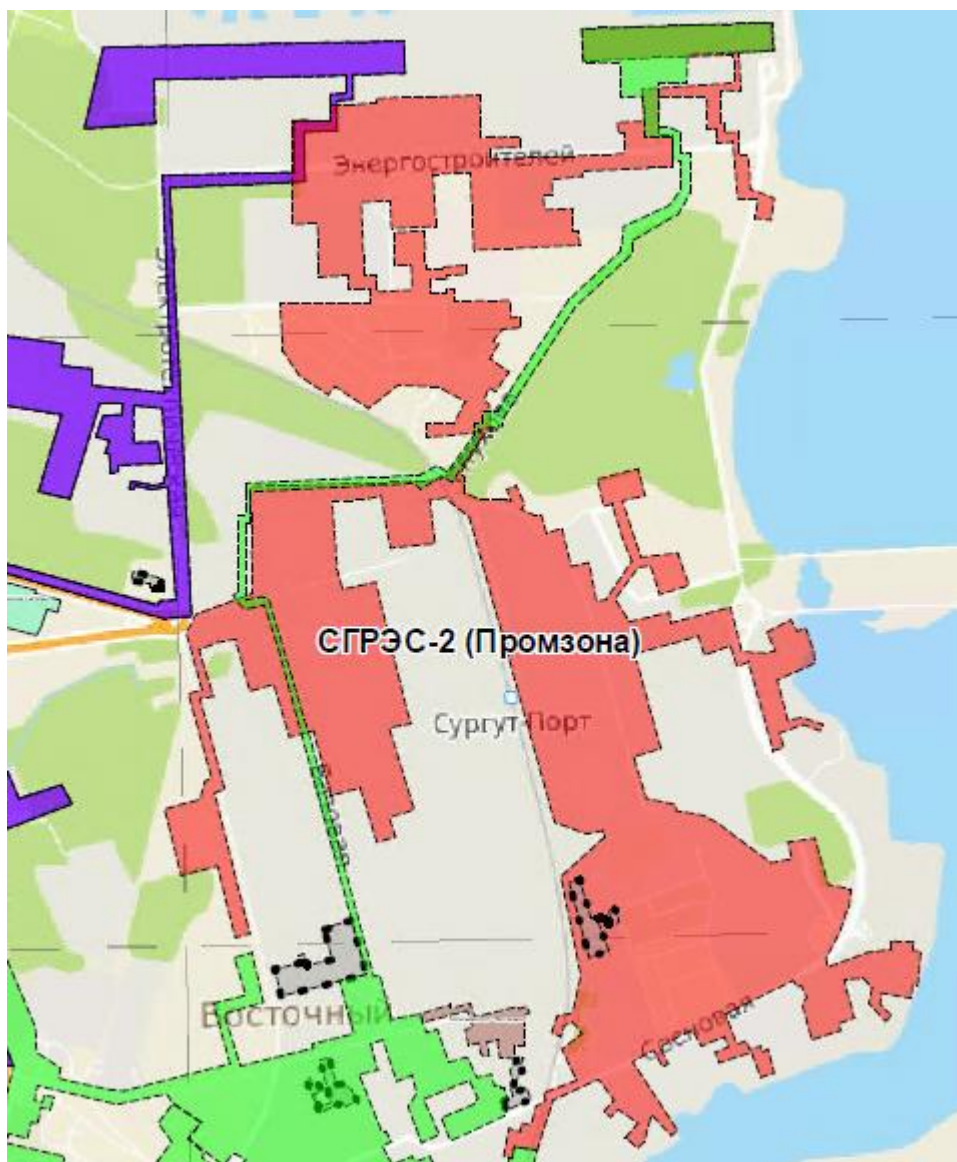


Рисунок 2.3 Зона действия СГРЭС-2-Промзона

СГМУП «ГТС»

На балансе СГМУП «ГТС» значится 24 источника тепловой энергии.

Зона действия котельной №1 представлена на рисунке 2.4. Котельная №1 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Жилой район Нефтяников (квартал 3);
- Центральный жилой район (микрорайон А).

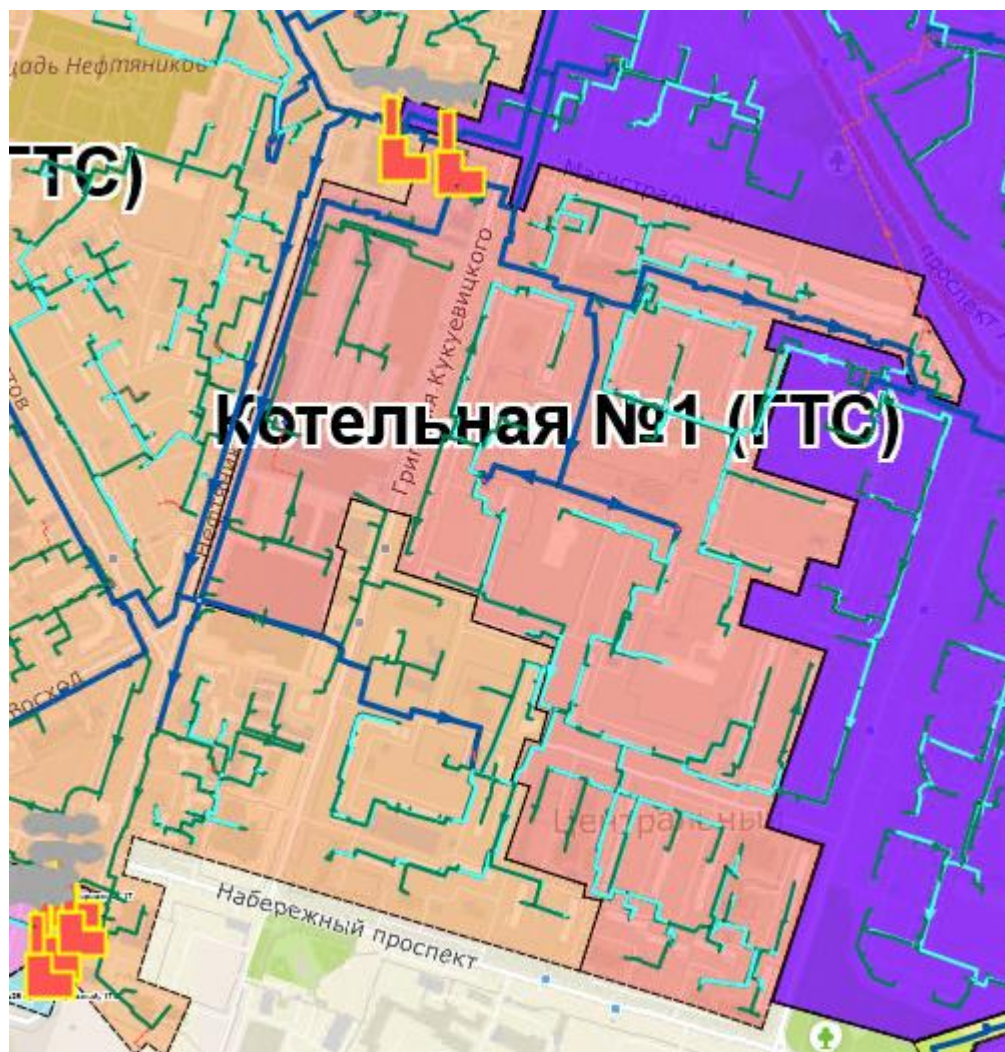


Рисунок 2.4 Зона действия котельной №1 СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №2 представлена на рисунке 2.5. Котельная №2 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Жилой район Нефтяников (микрорайоны: 1, 2, 3, 4, 6, квартал 3);
- Центральный жилой район (Микрорайоны: А, ЦЖ1, ЦЖ2).

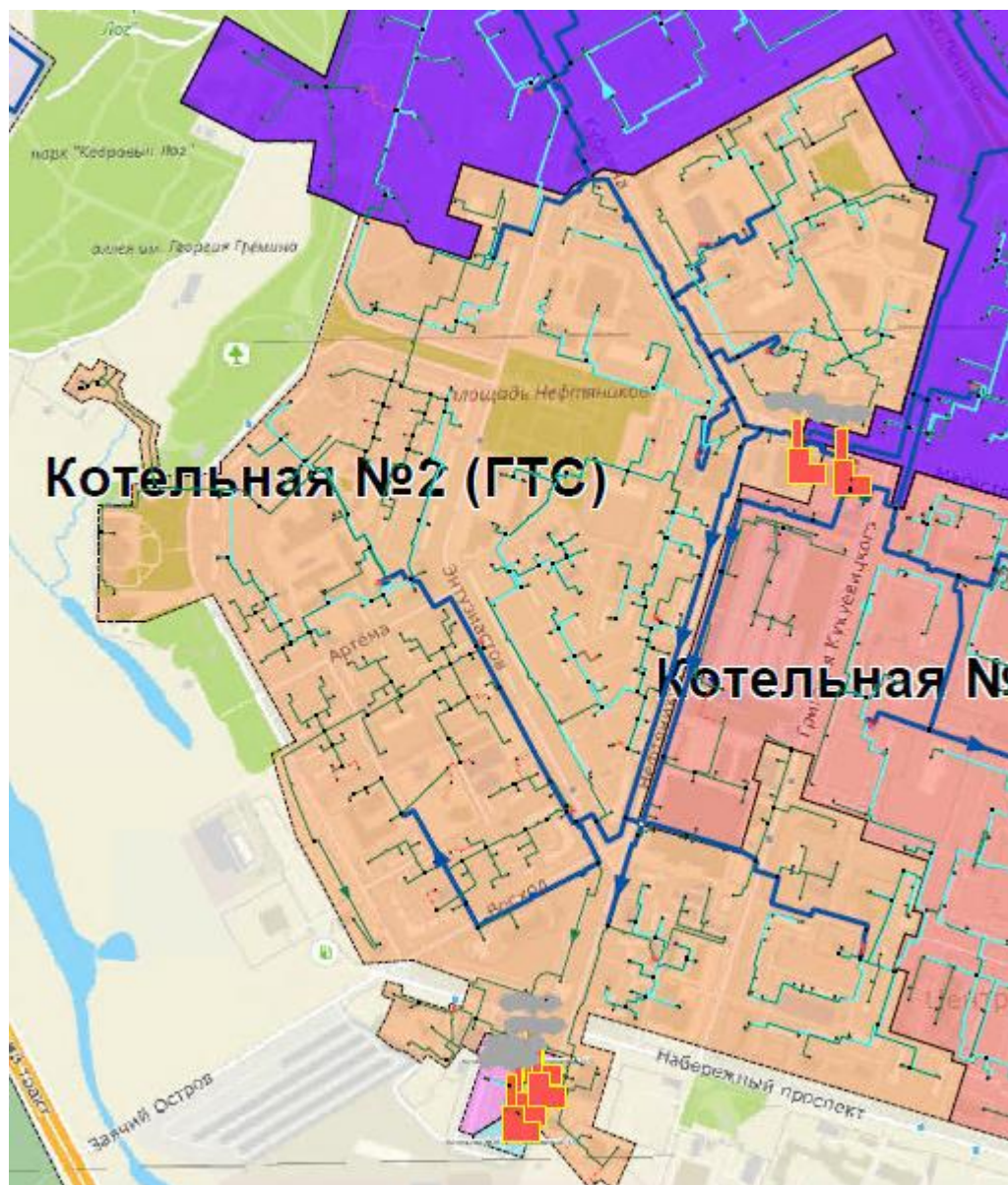


Рисунок 2.5 Зона действия котельной №2 СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №3 представлена на рисунке 2.6. Котельная №3 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Центральный жилой район (микрорайоны: 8, 9, 10, ЦЖ5).

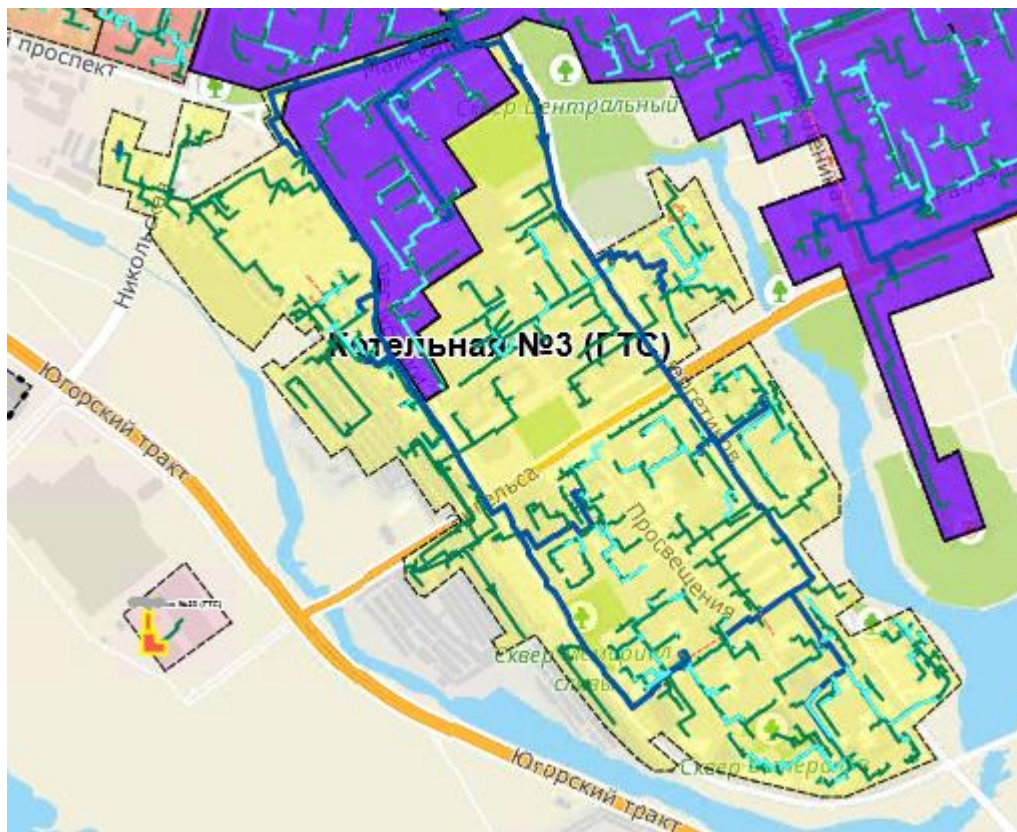


Рисунок 2.6 Зона действия котельной №3 СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №5 представлена на рисунке 2.7. Котельная №5 имеет общую зону действия с котельной №19 СГМУП «ГТС», которая находится на консервации. Котельная №5 обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Дорожный

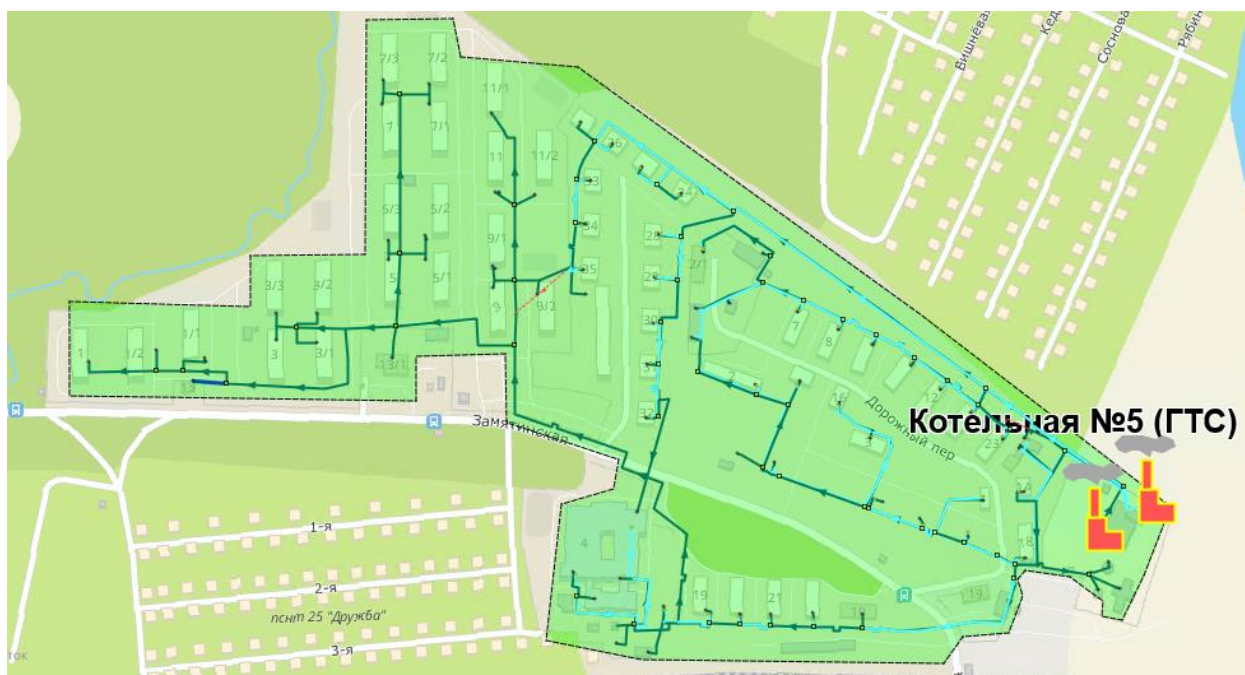


Рисунок 2.7 Зона действия котельной №5 СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №6 представлена на рисунке 2.8. Котельная №6 обеспечивают тепловой энергией потребителей Заячьего острова.



Рисунок 2.8 Зона действия котельной №6 СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №7 представлена на рисунке 2.9.

Котельная №7 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Северный промышленный район (микрорайоны: IX, XXIV, VI).

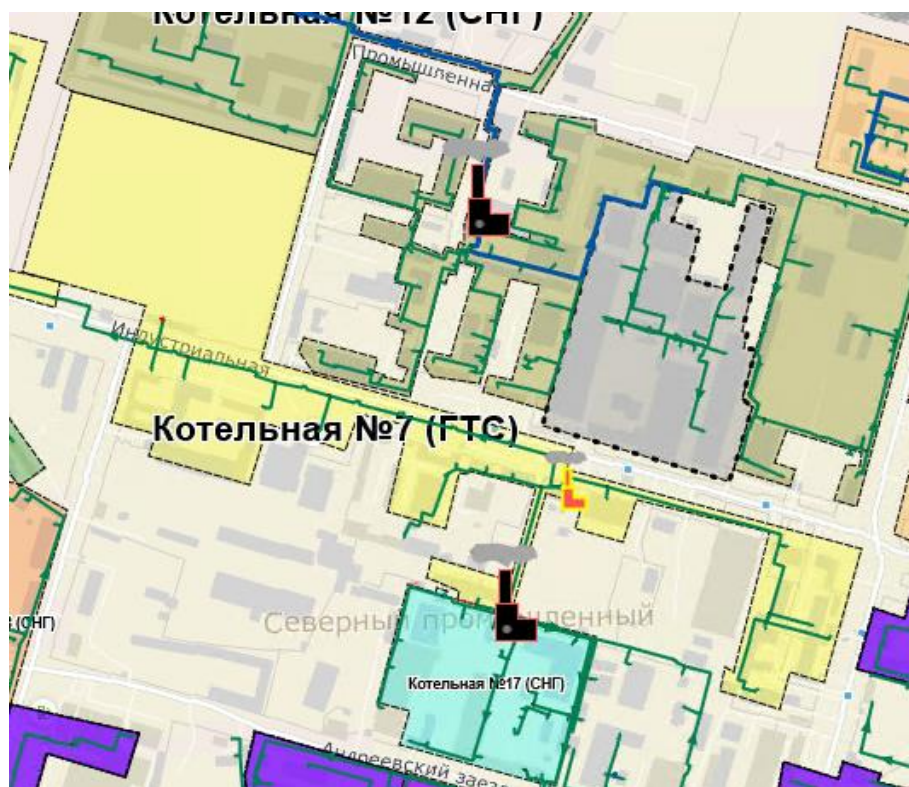


Рисунок 2.9 Зона действия котельной №7 СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №9 представлена на рисунке 2.10. Котельная №9 обеспечивают тепловой энергией потребителей в микрорайоне VI.

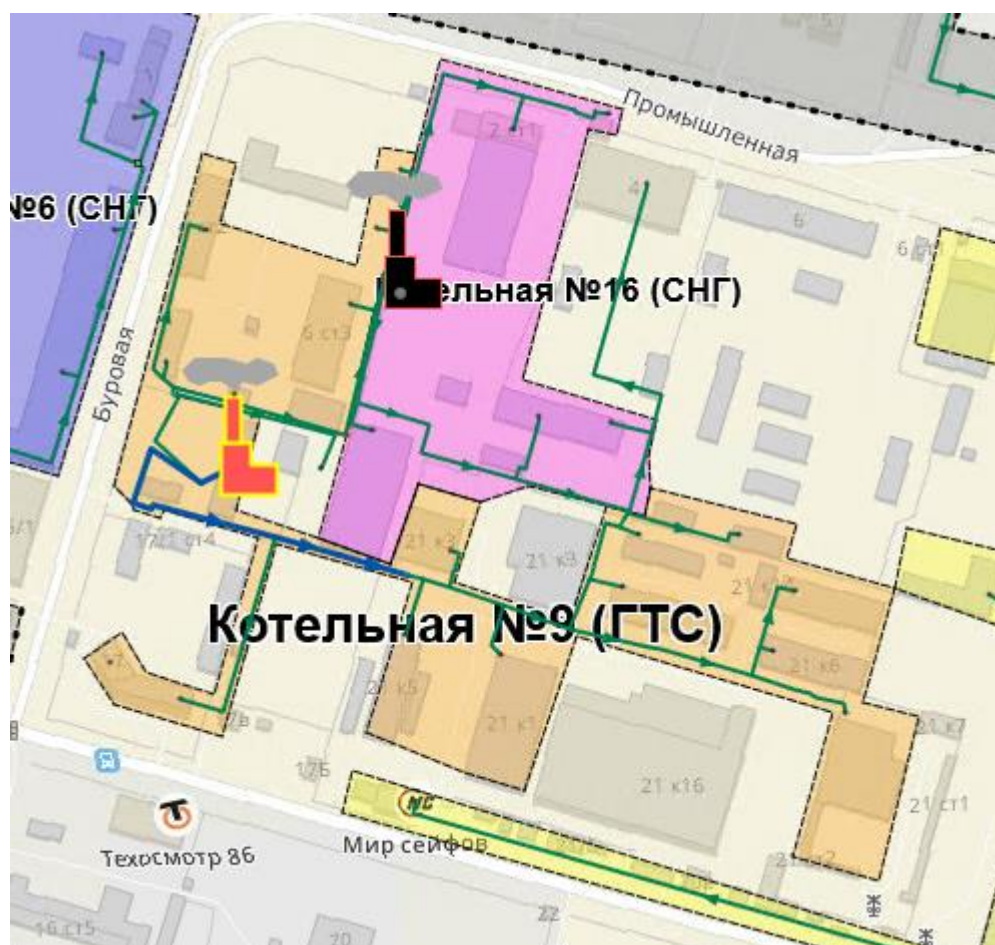


Рисунок 2.10 Зона действия котельной №9 СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №13 представлена на рисунке 2.11. Котельная №13 имеет общую зону действия с котельной №14 СГМУП «ГТС». Зоны действия котельных разделяются переключками и задвижками.

Котельная №13 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Западный промышленный район (микрорайоны: ЗП1);
- Северо-западный жилой район (микрорайоны: 47).

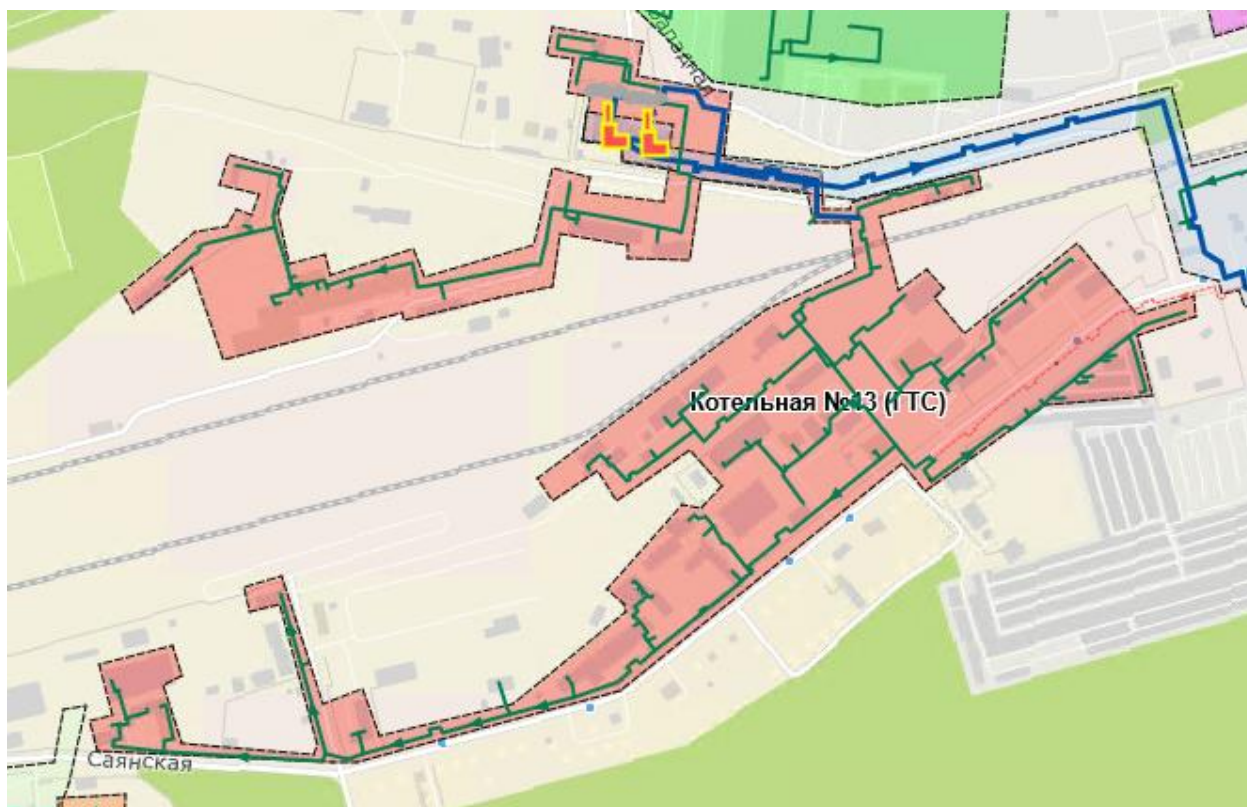


Рисунок 2.11 Зона действия котельной №13 СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №14 представлена на рисунке 2.12. Котельная №14 имеет общую зону действия с котельной №13 СГМУП «ГТС». Зоны действия котельных разделяются перемычками и задвижками.

Котельная №14 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Западный промышленный район (микрорайоны: ЗП1);
- Северо-западный жилой район (микрорайоны: Железнодорожников, ПИКС).



Рисунок 2.12 Зона действия котельной №14 СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №21 представлена на рисунке 2.13. Котельная №21 обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Звездный.

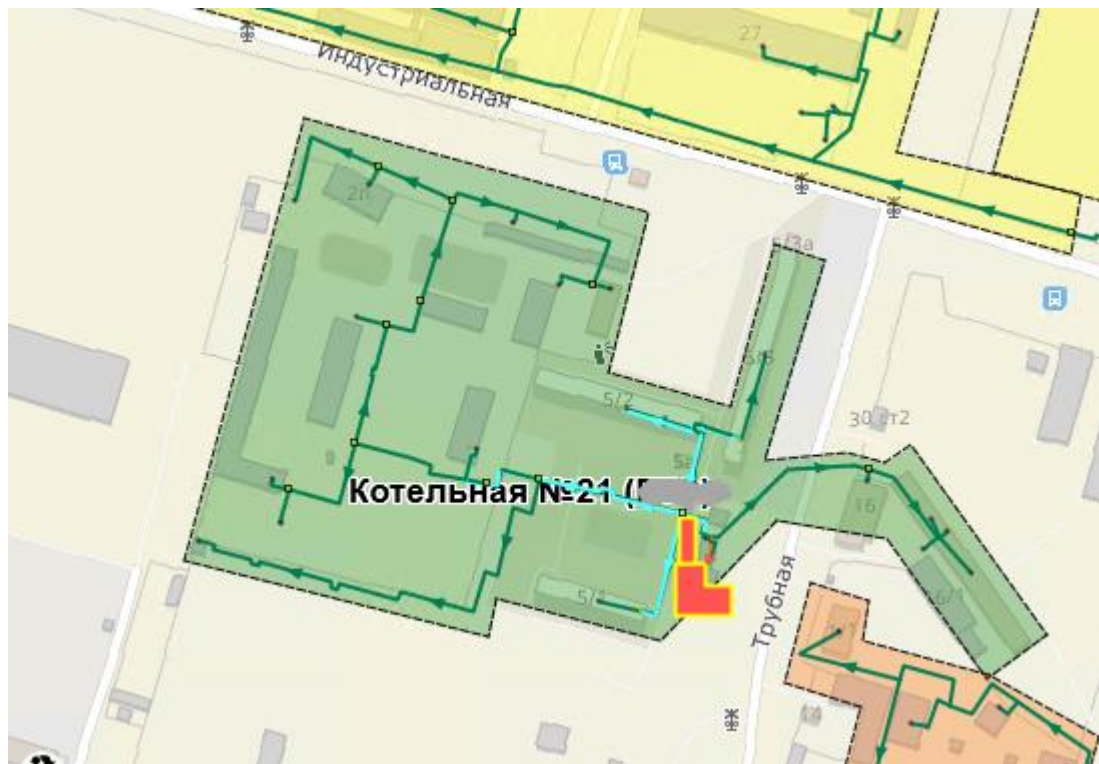


Рисунок 2.13 Зона действия котельной №21 СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №22 представлена на рисунке 2.14. Котельная №22 обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Барсово.

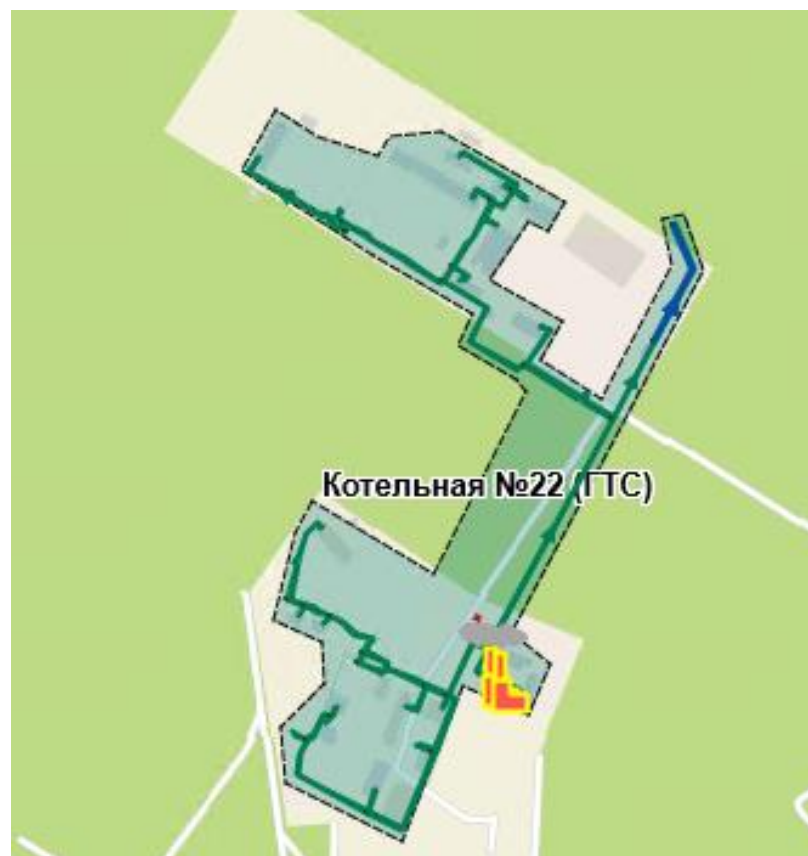


Рисунок 2.14 Зона действия котельной №22 СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №23 представлена на рисунке 2.15. Котельная №23 обеспечивает тепловой энергией потребителя «Ледовый дворец спорта»

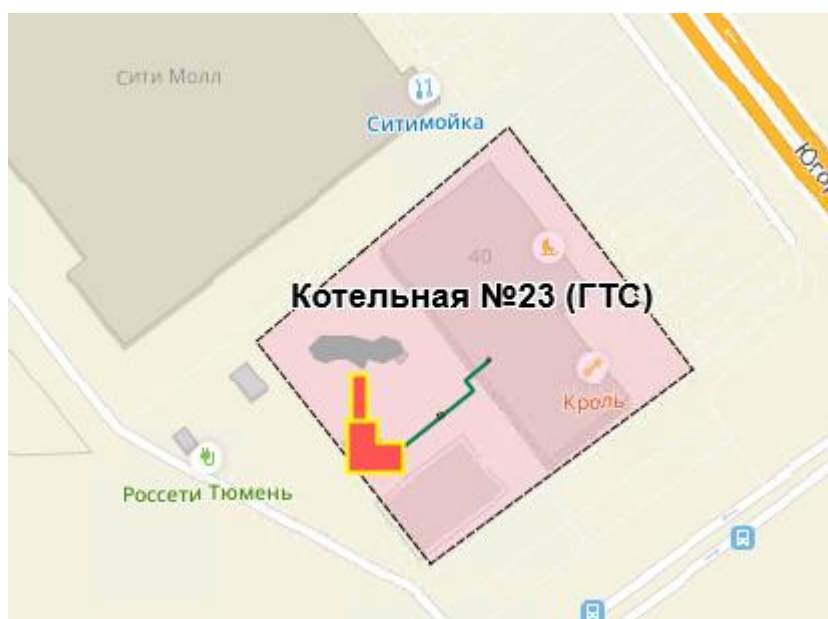


Рисунок 2.15 Зона действия котельной №23 СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №24 представлена на рисунке 2.16. Котельная №24 обеспечивает тепловой энергией потребителя «Поликлиника «Нефтяник»



Рисунок 2.16 Зона действия котельной №24 СГМУП «ГТС»

Зона действия Котельной №25 пос. Лесной представлена на рисунке 2.17. Котельная №25 пос. Лесной обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Лесной



Рисунок 2.17 Зона действия Котельной №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС».

Котельные СГМУП «Тепловик» переданы в эксплуатацию СГМУП «ГТС» 10.01.2020г.

Зона действия котельной №28 п. Юность представлена на рисунке 2.18. Котельная №28 п. Юность обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Юность

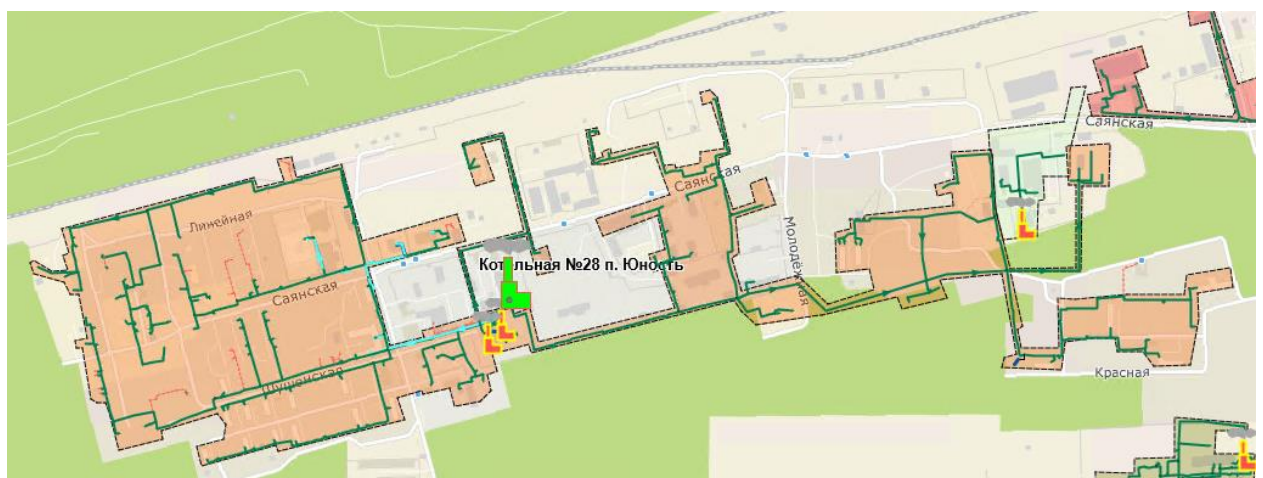


Рисунок 2.18 Зона действия котельной №28 п. Юность СГМУП «ГТС».

Зона действия котельной №29 п. Таежный представлена на рисунке 2.19. Котельная №29 п. Таежный обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Таежный.

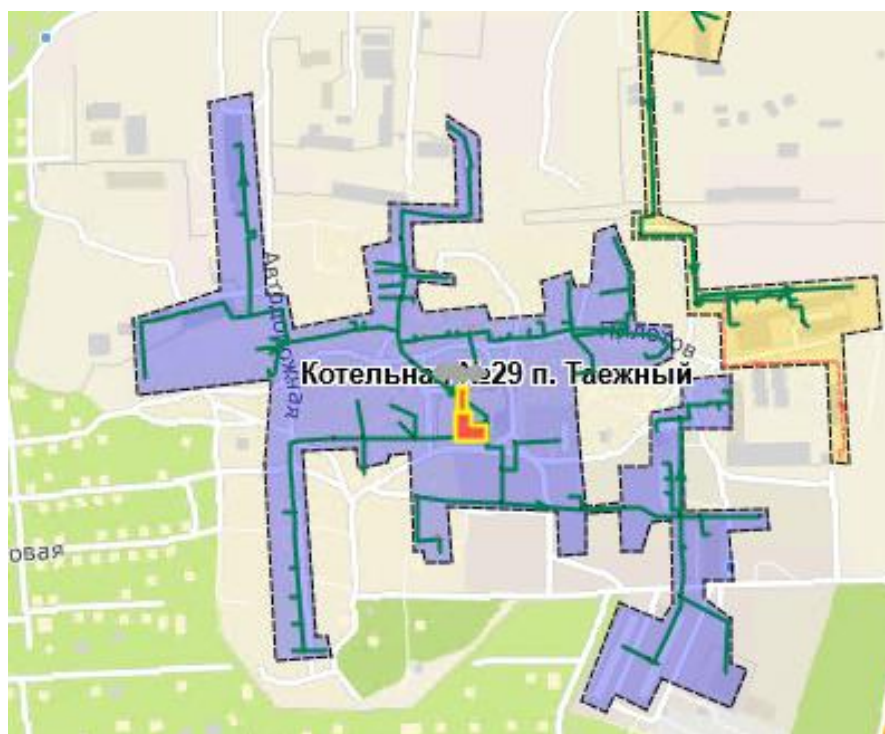


Рисунок 2.19 Зона действия котельной №29 п. Таежный СГМУП «ГТС».

Зона действия котельной №32 п. Снежный (в резерве) и котельной №33 представлена на рисунке 2.20. Котельная №33 обеспечивают тепловой энергией потребителей в районе Геронтологического центра.



Рисунок 2.20 Зона действия котельных №32 и №33 п. Снежный СГМУП «ГТС».

Зона действия котельной №30 п. Лунный представлена на рисунке 2.21. Котельная №30 п. Лунный обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Лунный

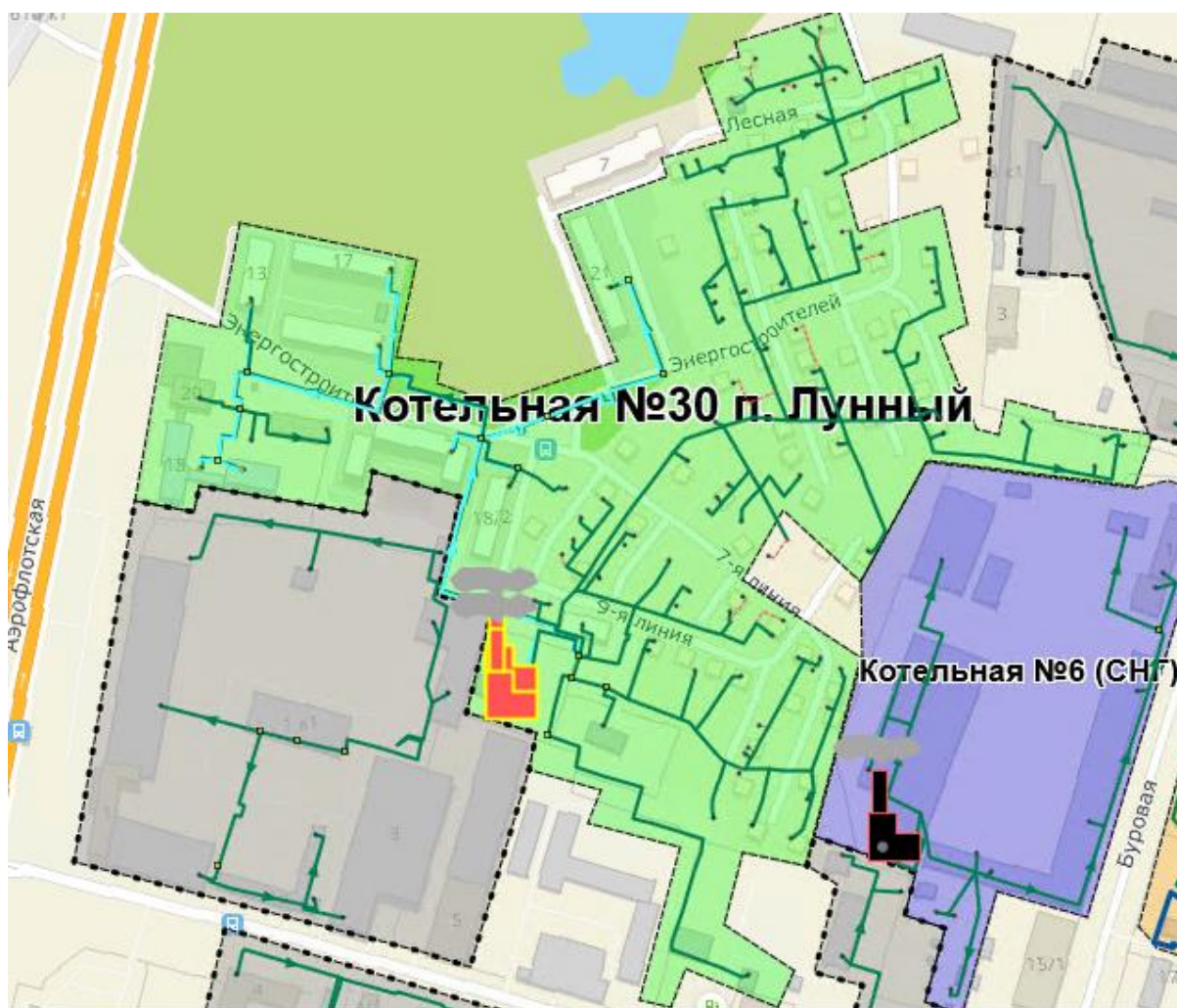


Рисунок 2.21 Зона действия котельной №30 п. Лунный СГМУП «ГТС».

Зона действия котельной №34 представлена на рисунке 2.22. Котельная №34, ул Крылова, 40 обеспечивает тепловой энергией пожарную часть №49.

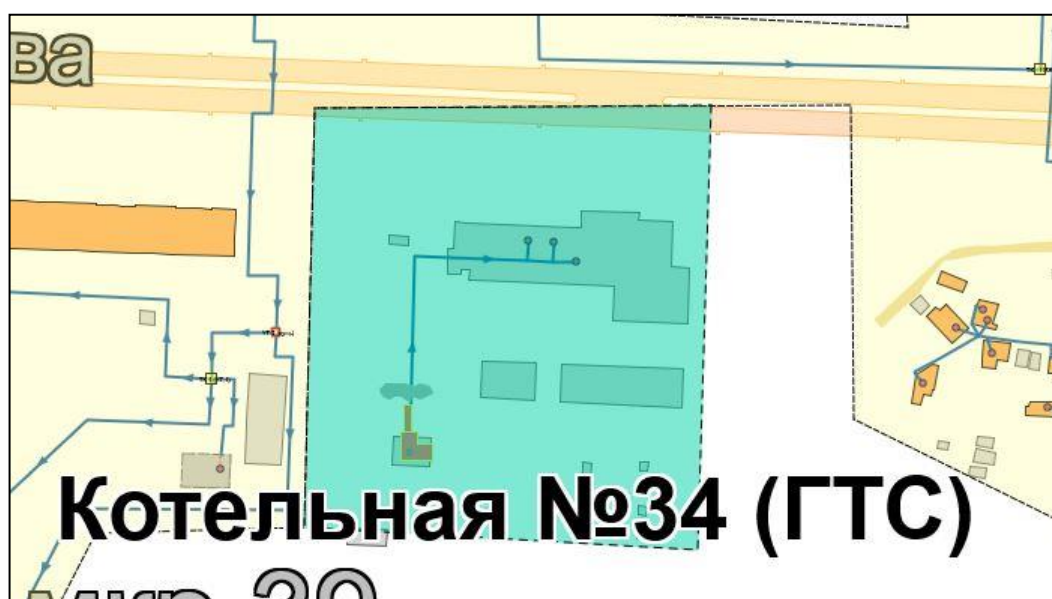


Рисунок 2.22 Зона действия котельной №34 СГМУП «ГТС».

Котельные №26 и №27 пр. Набережный имеют общую зону действия. Зона действия котельной №26 и №27 представлена на рисунке 2.23. Котельная №26 и №27 обеспечивают тепловой энергией потребителей по адресу пр. Набережный 17, 17/2.



Рисунок 2.23 Зона действия котельных №26 и №27 пр. Набережный СГМУП «ГТС».

ПАО «Сургутнефтегаз»

ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет производство тепловой энергии на пятнадцати котельных. Все потребители ПАО «Сургутнефтегаз» расположены в промышленных районах это объекты производственной и деловой застройки. Все источники теплоснабжения работают на собственные локальные зоны теплоснабжения.

Зона действия котельной №1 представлена на рисунке 2.24. Котельная №1 обеспечивают тепловой энергией потребителей ПАО «Сургутнефтегаз» в зоне Аэропорта.



Рисунок 2.24 Зона действия котельной №1 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №3 представлена на рисунке 2.25. Котельная №3 обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне КК2А.

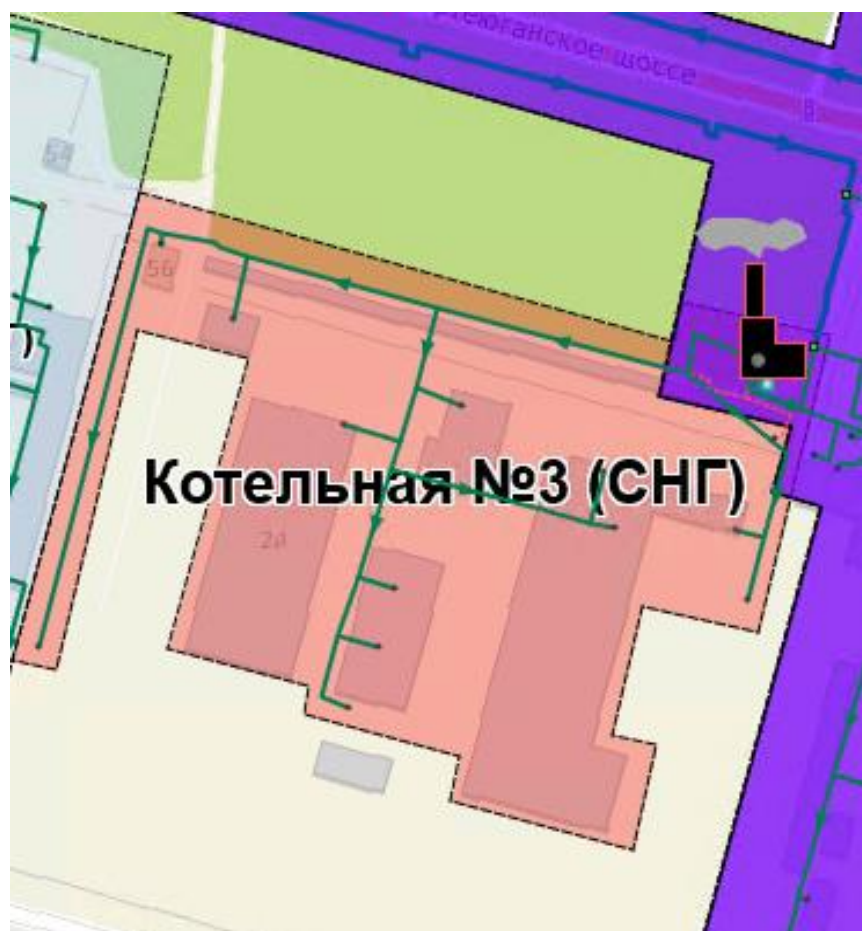


Рисунок 2.25 Зона действия котельной №3 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №22 представлена на рисунке 2.26. Котельная №22 обеспечивают тепловой энергией потребителей ПАО «Сургутнефтегаз» в районе Заячьего острова.

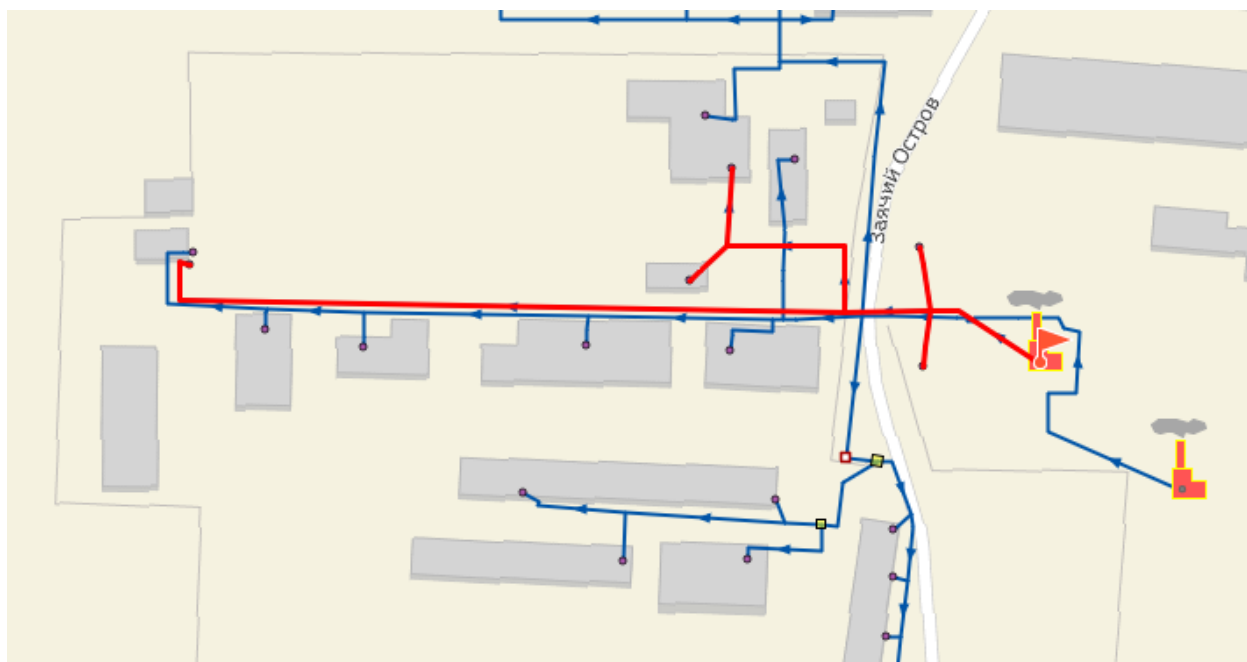


Рисунок 2.26 Зона действия котельной №22 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №5 представлена на рисунке 2.27. Котельная №5 обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне X.

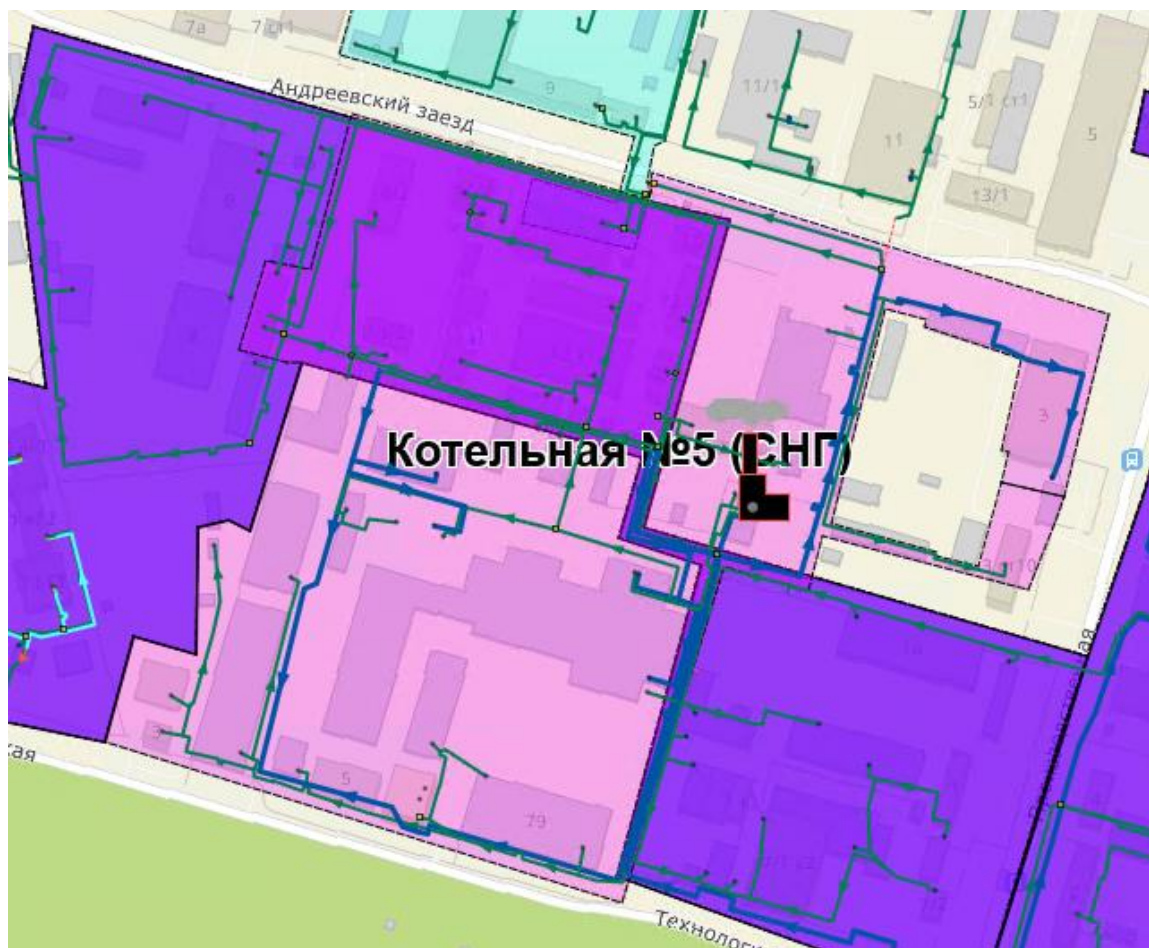


Рисунок 2.27 Зона действия котельной №5 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №6 представлена на рисунке 2.28. Котельная №6 обеспечивают тепловой энергией производственную базу в п. Лунный.



Рисунок 2.28 Зона действия котельной №6 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №7 представлена на рисунке 2.29. Котельная №7 обеспечивает тепловой энергией потребителей ПАО «Сургутнефтегаз» в районе Заячьего острова.

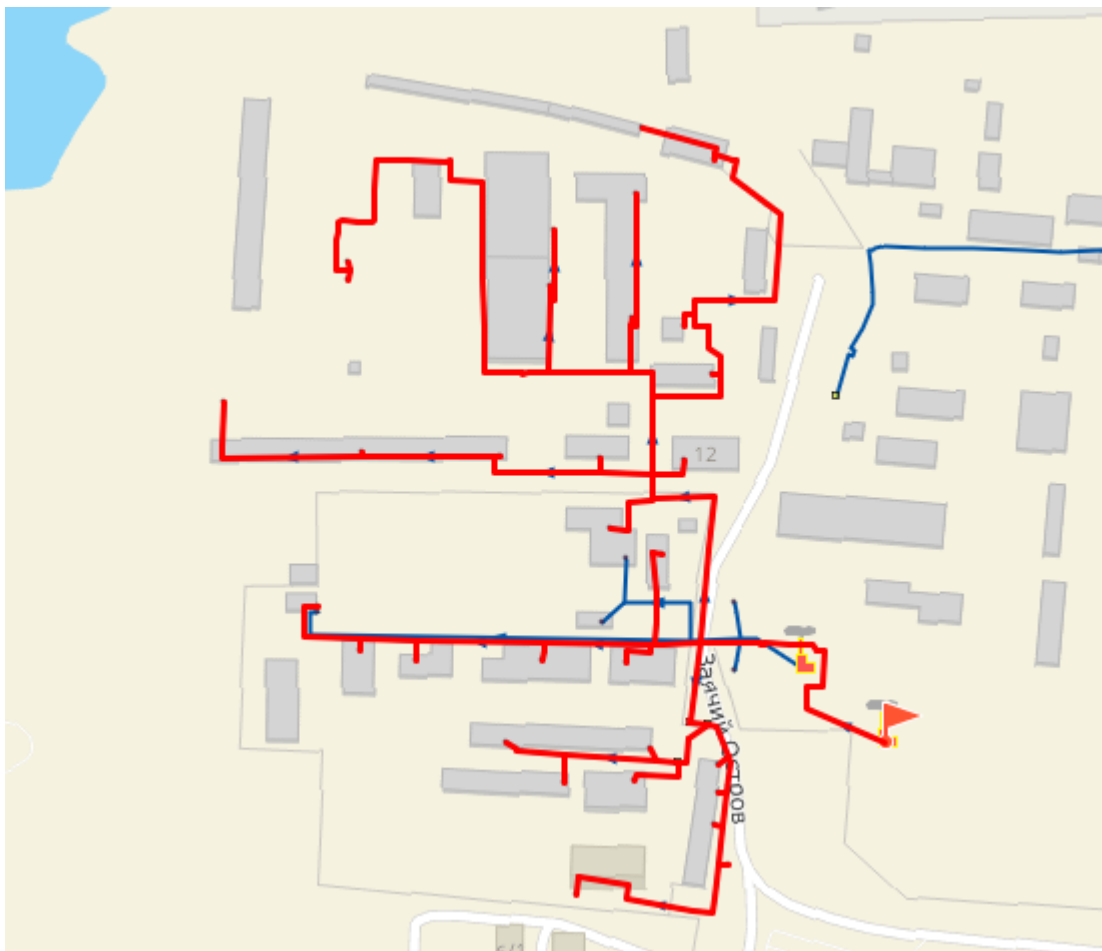


Рисунок 2.29 Зона действия котельной №7 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №8 представлена на рисунке 2.30. Котельная №8 обеспечивают тепловой энергией производственную базу в микрорайоне XXV.

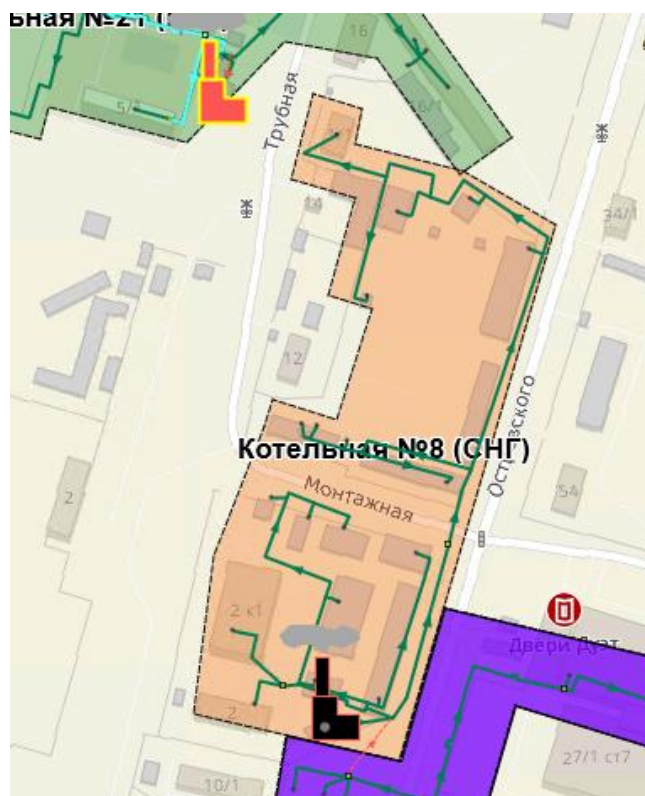


Рисунок 2.30 Зона действия котельной №8 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №9 представлена на рисунке 2.31. Котельная №9 обеспечивают тепловой энергией потребителей ПАО «Сургутнефтегаз» в микрорайонах: XII, XV, XIII.

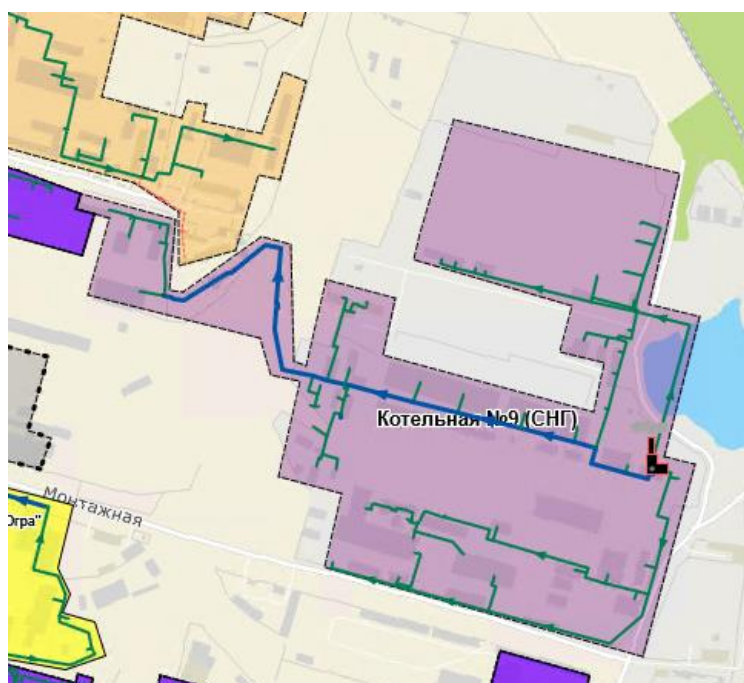


Рисунок 2.31 Зона действия котельной №9 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №10 представлена на рисунке 2.32. Котельная №10 обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне III.

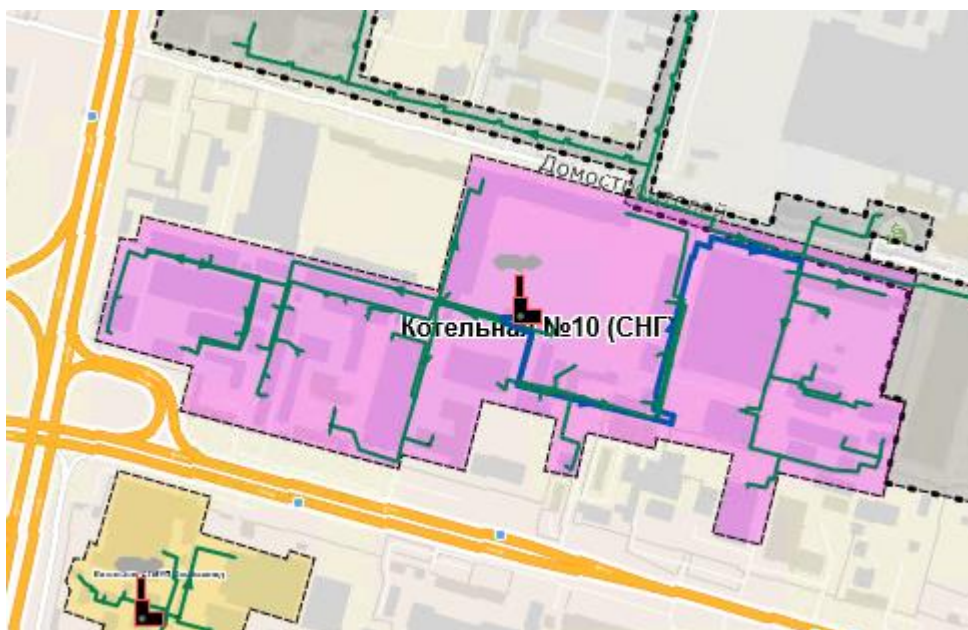


Рисунок 2.32 Зона действия котельной №10 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №12 представлена на рисунке 2.33. Котельная №12 обеспечивают тепловой энергией потребителей ПА «Сургутнефтегаз» в микрорайонах: VIII, VI, VIII, VII.

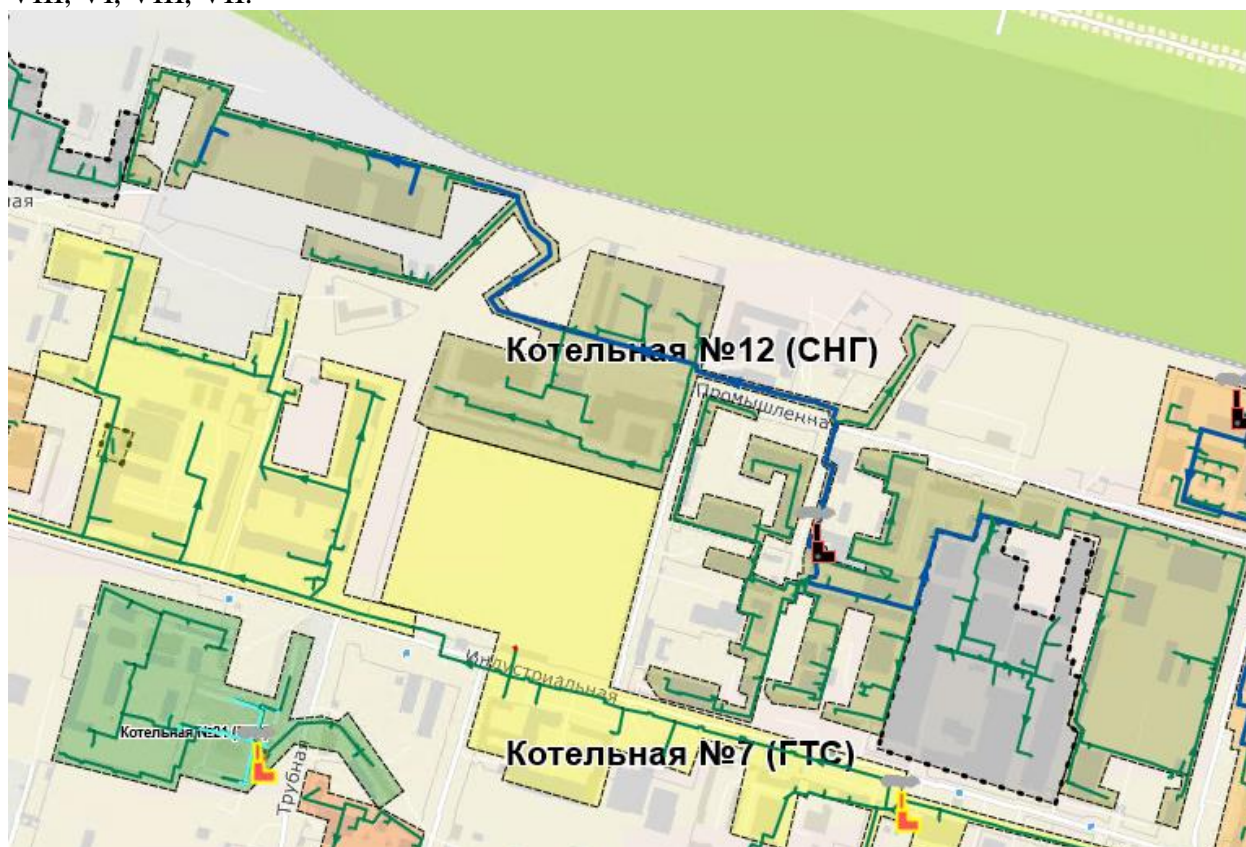


Рисунок 2.33 Зона действия котельной №12 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №14 представлена на рисунке 2.34. Котельная №14 обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне КК2А.

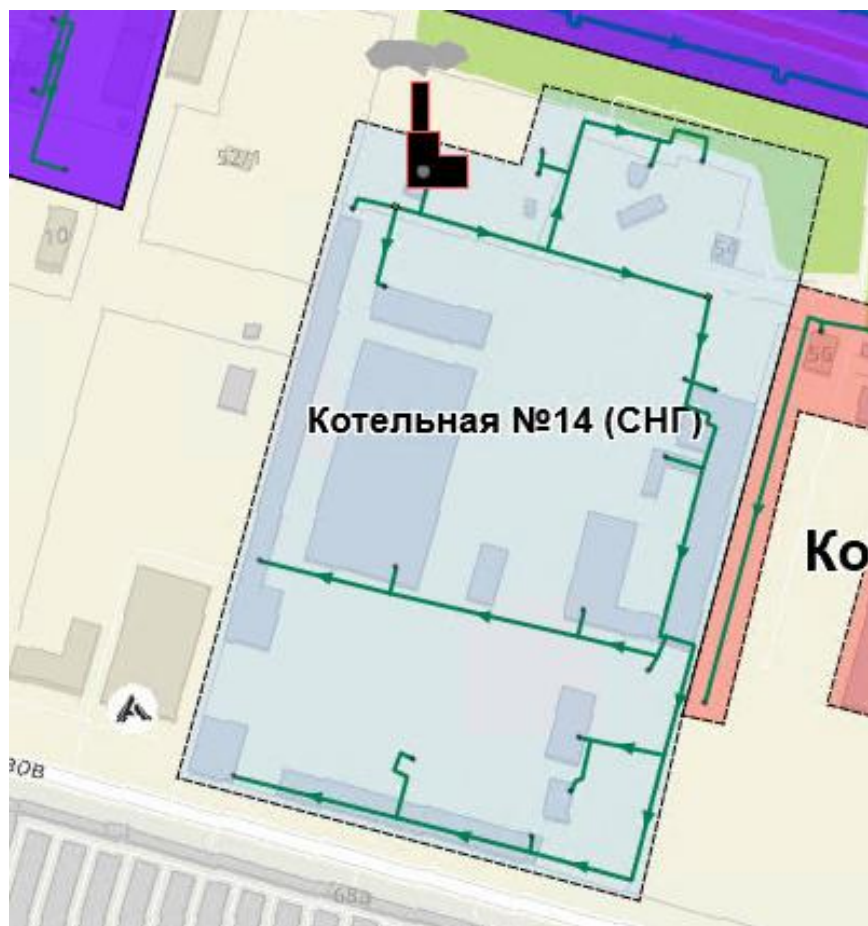


Рисунок 2.34 Зона действия котельной №14 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №15 представлена на рисунке 2.35. Котельная №15 обеспечивают тепловой энергией потребителя «ДИ Нефтяник».

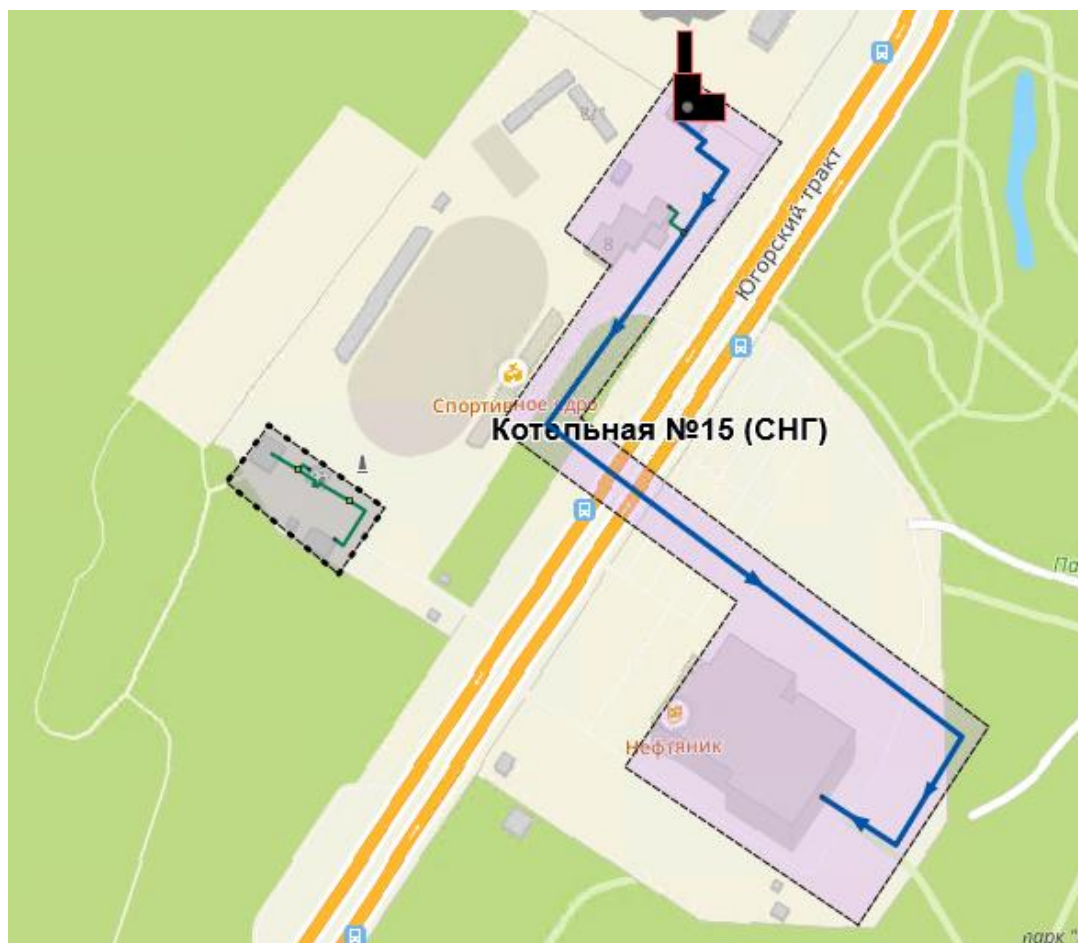


Рисунок 2.35 Зона действия котельной №15 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №16 представлена на рисунке 2.36. Котельная №16 обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне VI.

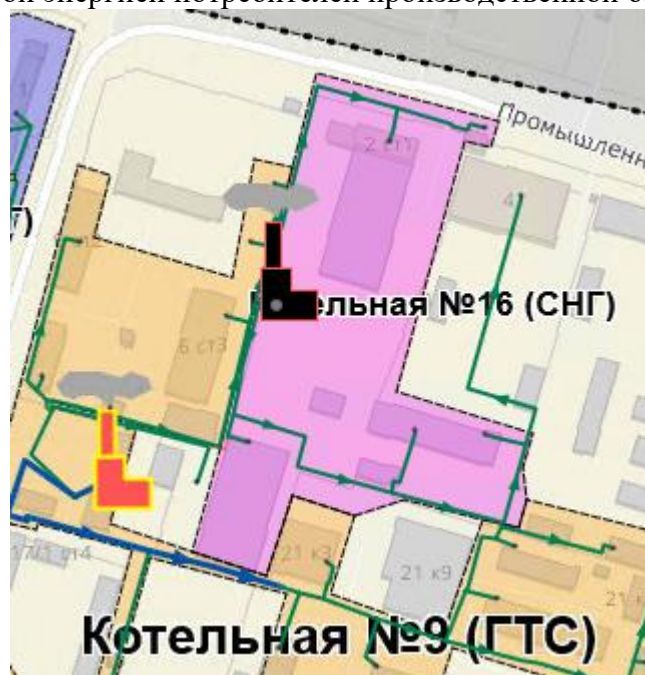


Рисунок 2.36 Зона действия котельной №16 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №17 представлена на рисунке 2.37. Котельная №17

обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне IX.

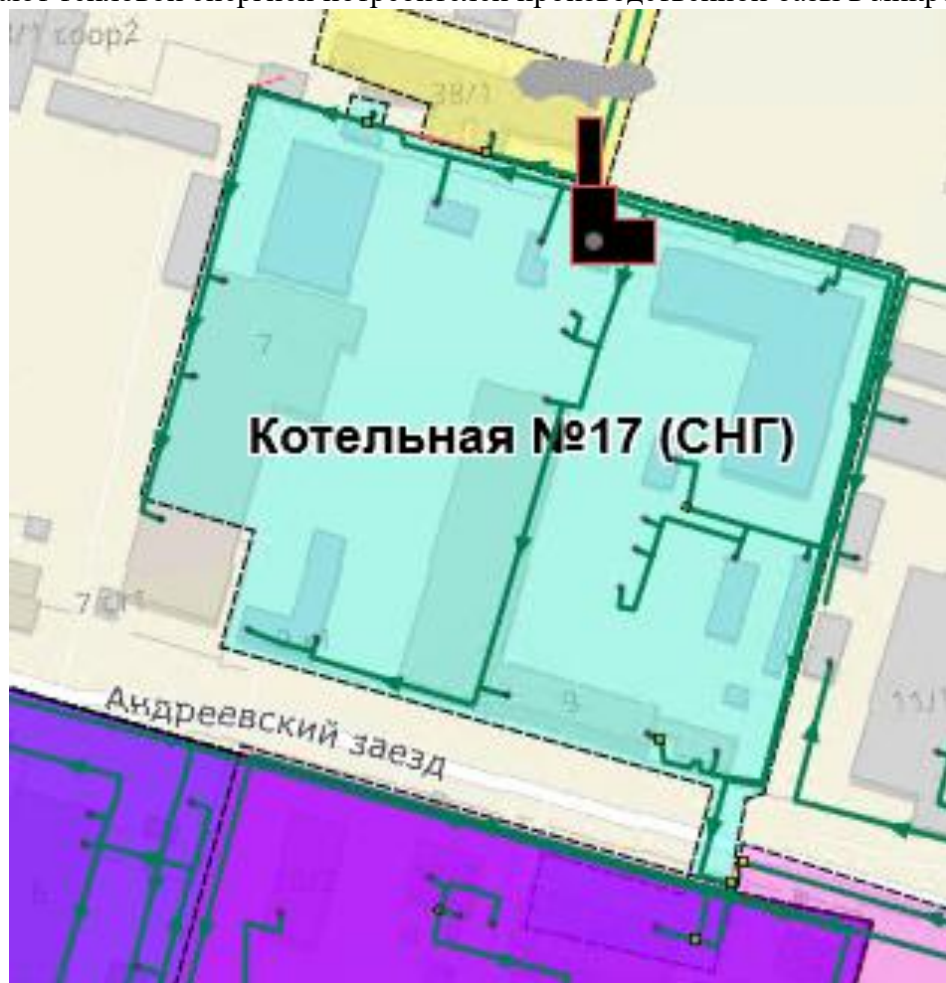


Рисунок 2.37 Зона действия котельной №17 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №19 представлена на рисунке 2.38. Котельная №19 обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне СЗП1, ЗП1.

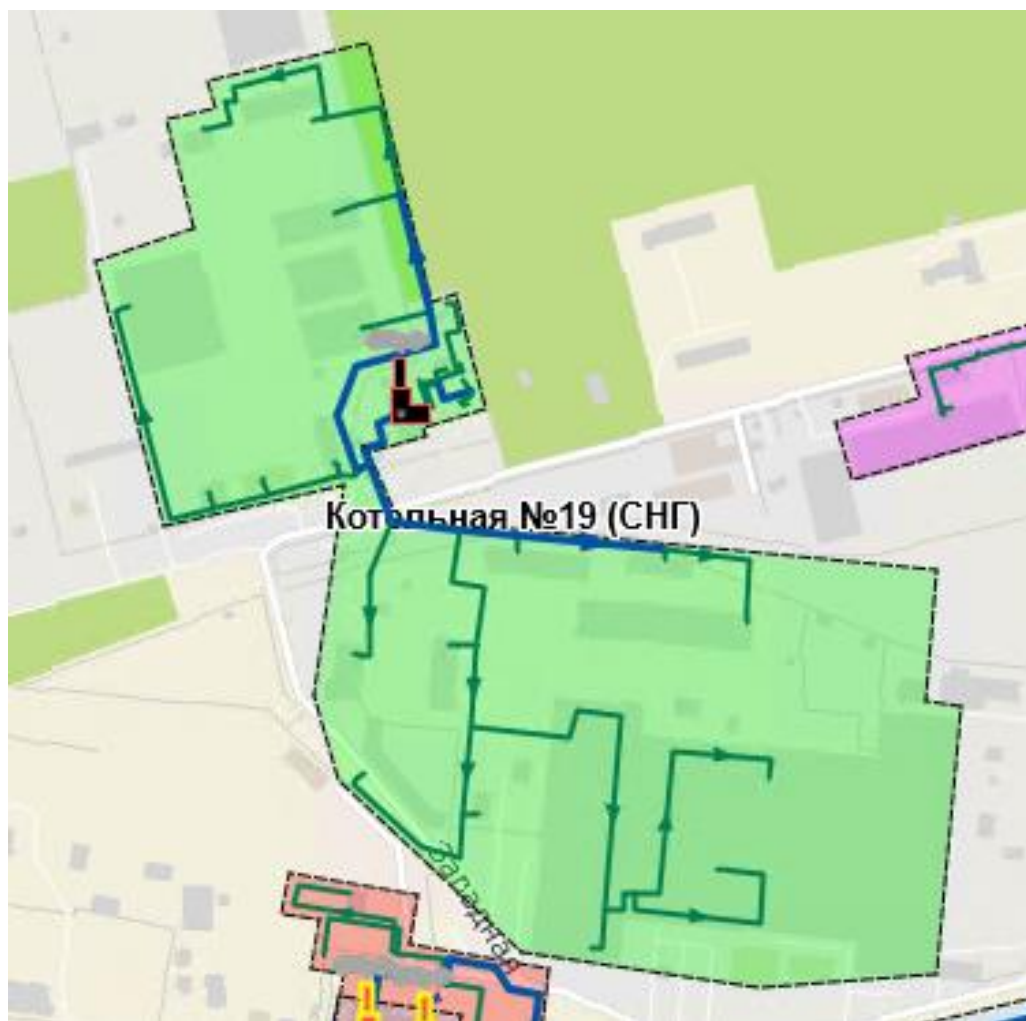


Рисунок 2.38 Зона действия котельной №19 ПАО «Сургутнефтегаз»

ООО «Сургутские городские электрические сети» (ООО «СГЭС»)

На балансе ООО «СГЭС» значится 2 источника тепловой энергии.

Зона действия котельной К-45 представлена на рисунке 2.39. Котельная К-45 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Северо-западный жилой район (микрорайоны: 36, 38, 39, 40, 41, 42, 44, 45);
- Западный жилой район (микрорайон 35, 35А).

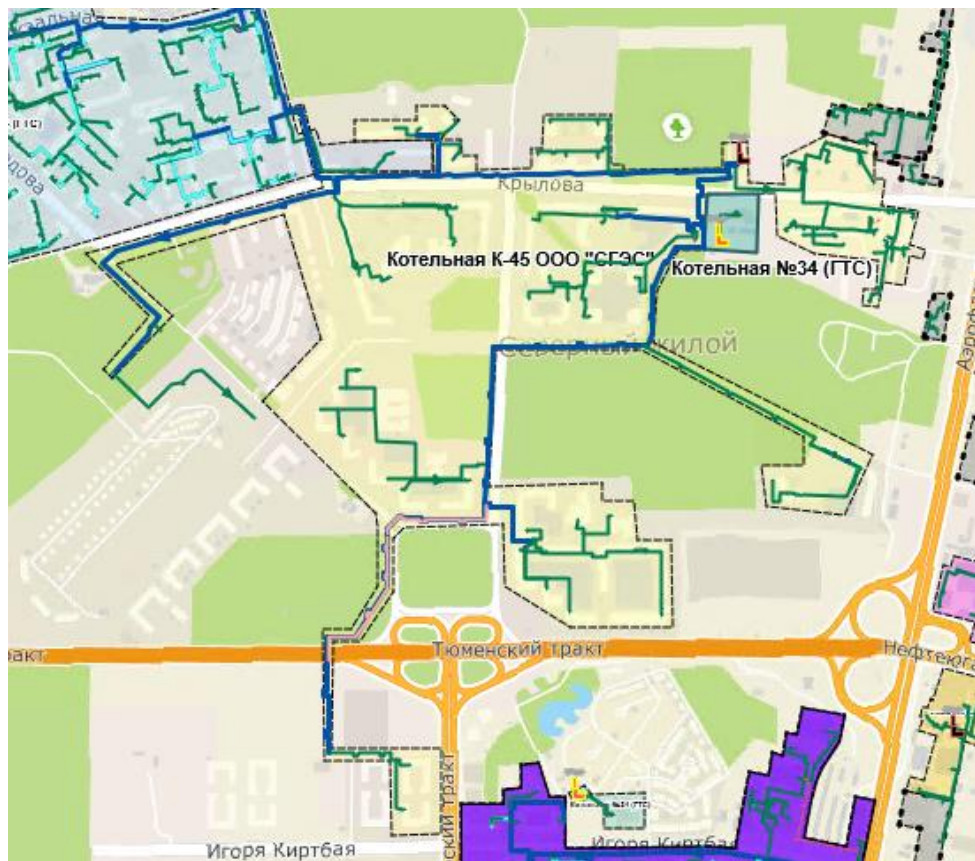


Рисунок 2.39 Зона действия котельной К-45 ООО «СГЭС»

Зона действия котельной «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» представлена на рисунке 2.40. Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» обеспечивают тепловой энергией потребителей в микрорайоне XX.

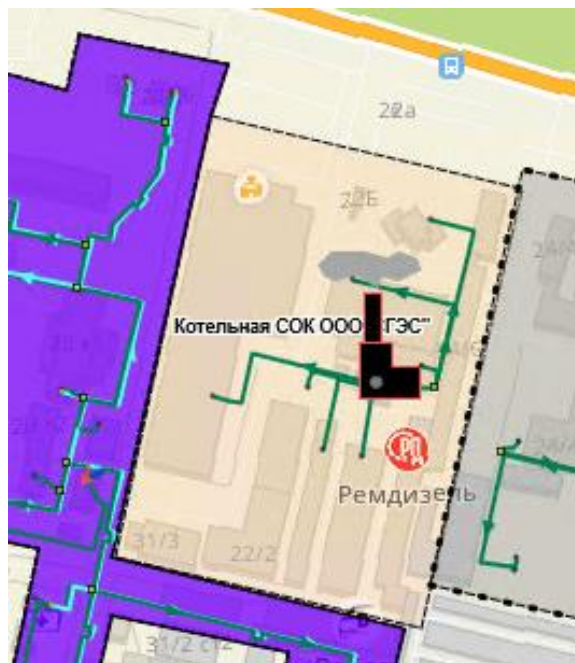


Рисунок 2.40 Зона действия котельной «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО «СГЭС»

ООО «Газпром энерго»

ООО «Газпром трансгаз Сургут» в конце 2019г. – начале 2020г. передал в эксплуатацию ООО «Газпром энерго» все объекты теплосетевого хозяйства.

На балансе ООО «Газпром энерго» значится 1 источник тепловой энергии.

Зона действия котельной «Газпром энерго» представлена на рисунке 2.41. Котельная «Газпром энерго» обеспечивают тепловой энергией потребителей в микрорайонах: XIII, XIV, VIII.



Рисунок 2.41 Зона действия котельной ООО «Газпром энерго»

ОАО «Аэропорт Сургут»

На балансе ОАО «Аэропорт Сургут» значится 1 источник тепловой энергии.

Зона действия котельной «Аэропорт Сургут» представлена на рисунке 2.42. Котельная «Аэропорт Сургут» обеспечивают тепловой энергией потребителей Аэропорта г. Сургута.

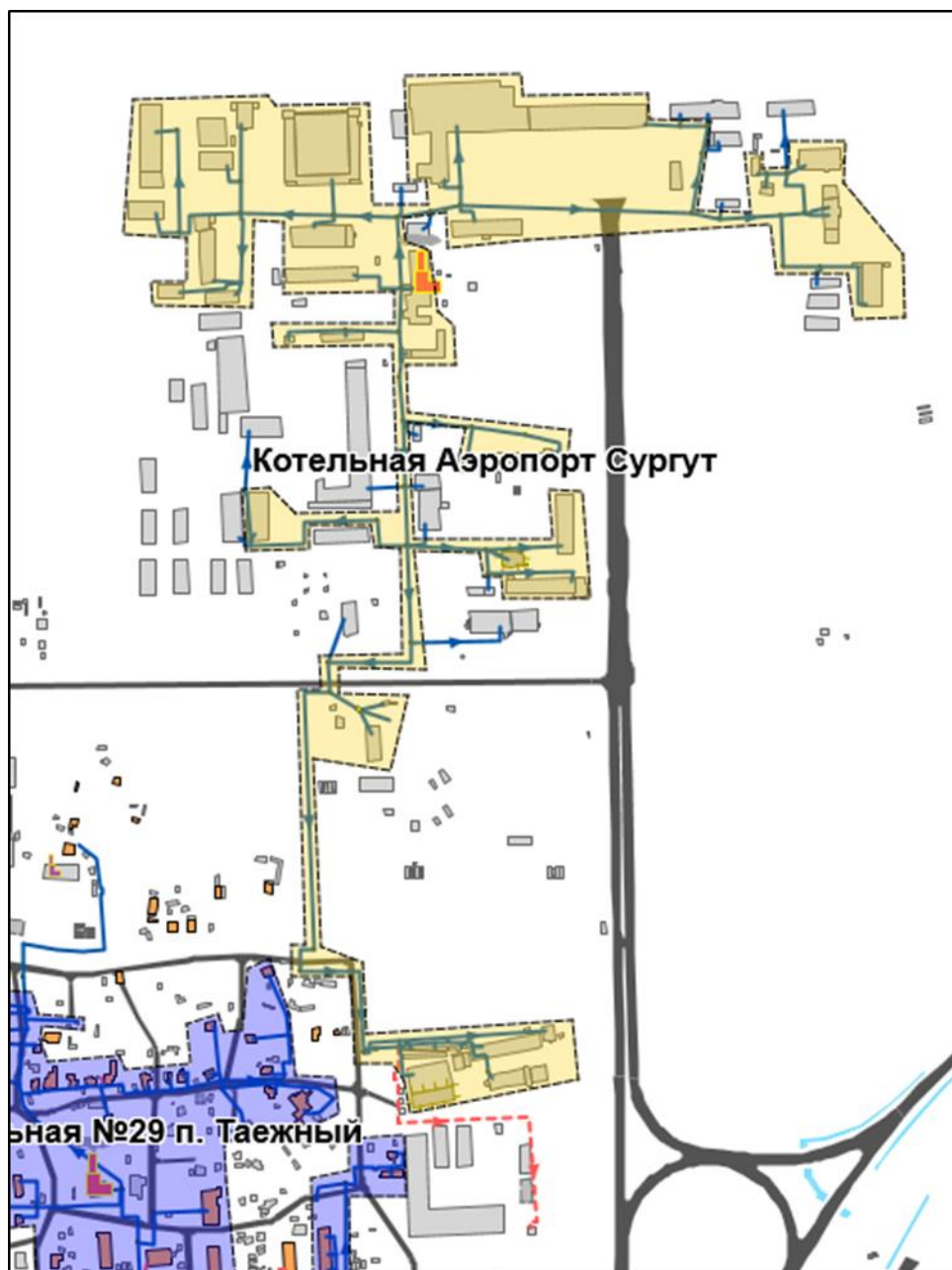


Рисунок 2.42 Зона действия котельной «Аэропорт Сургут»

СГМУП «Сургутский хлебозавод»

На балансе СГМУП «Сургутский Хлебозавод» значится 1 источник тепловой энергии.

Зона действия котельной СГМУП «Сургутский Хлебозавод» представлена на рисунке 2.43. Котельная СГМУП «Сургутский Хлебозавод» обеспечивают тепловой энергией потребителей Хлебозавода.

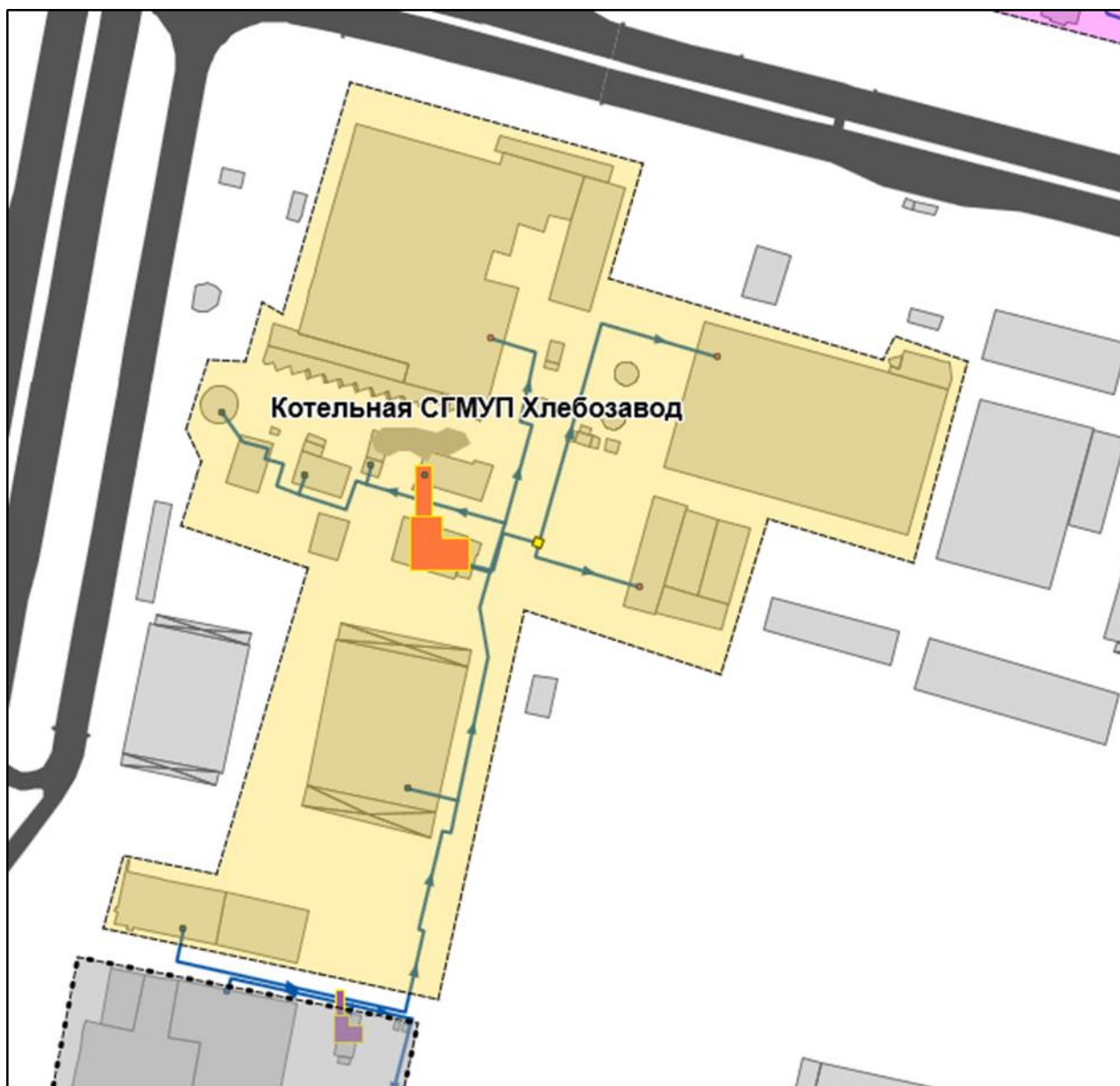


Рисунок 2.43 Зона действия котельной СГМУП «Сургутский Хлебозавод»

ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания» (ООО УК «СЗТК»)

На балансе ООО УК «СЗТК» значится 1 источник тепловой энергии.

Зона действия котельной ООО УК «СЗТК» представлена на рисунке 2.44. Котельная ООО УК «СЗТК» обеспечивают тепловой энергией потребителей в микрорайоне ЗП1.

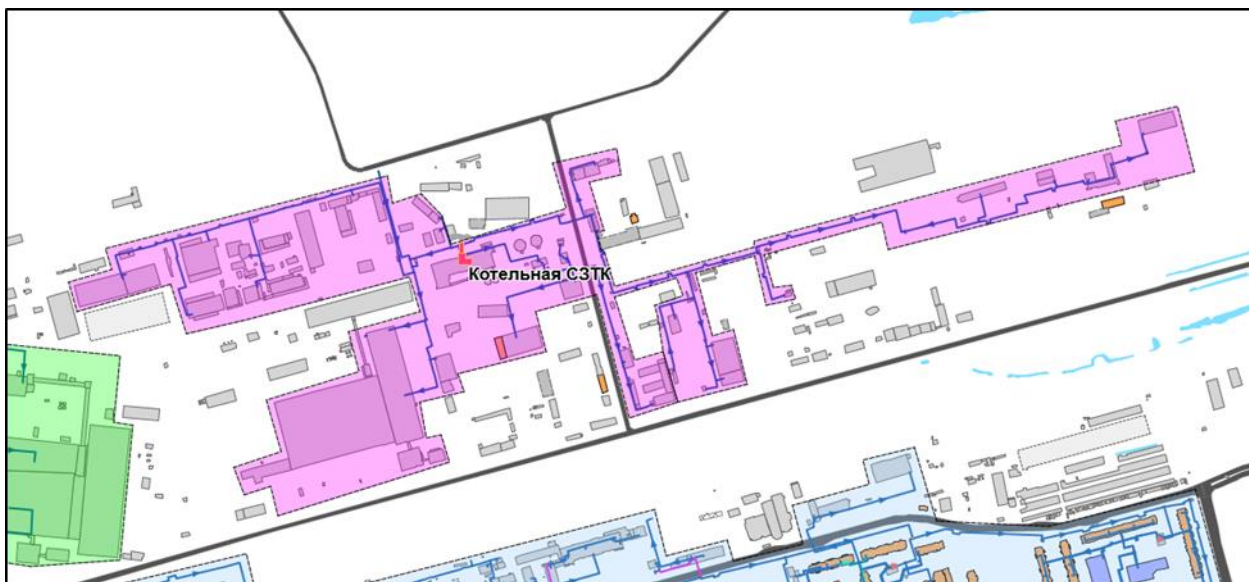


Рисунок 2.44 Зона действия котельной ООО УК «СЗТК»

ООО «ТВС-Сервис»

На балансе ООО «ТВС-сервис». значится 1 источник тепловой энергии.

Зона действия котельной ООО «ТВС-сервис» представлена на рисунке 2.45. Котельная ООО «ТВС-сервис» обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне XVIII.

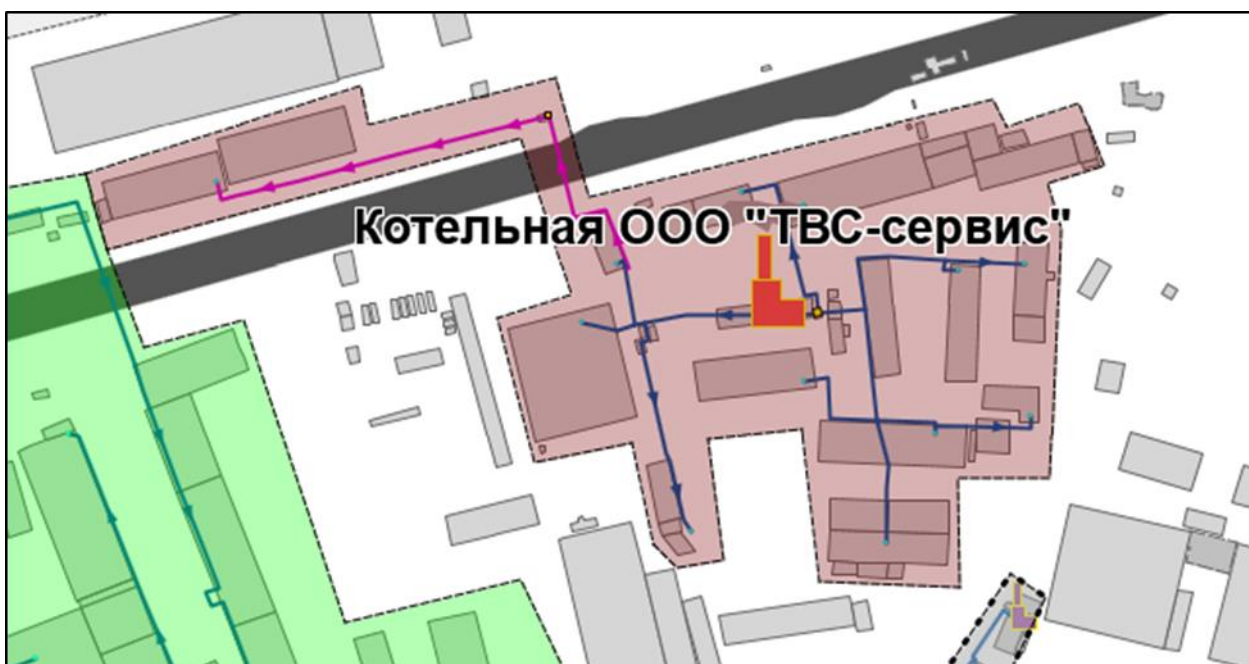


Рисунок 2.45 Зона действия котельной ООО «ТВС-сервис»

АО «Горремстрой»

На балансе АО «Горремстрой» значится 1 источник тепловой энергии.

Зона действия котельной АО «Горремстрой» представлена на рисунке 2.46. Котельная АО «Горремстрой» обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне XXV.



Рисунок 2.46 Зона действия котельной АО «Горремстрой»

Котельная ООО «Технические системы»

На балансе ООО «Технические системы» значится 1 источник тепловой энергии.

Зона действия котельной ООО «Технические системы» представлена на рисунке 2.47. Котельная ООО «Технические системы» обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне ККЗА.



Рисунок 2.47 Зона действия котельной ООО «Технические системы»

ООО «СКАТ-Югра»

На балансе ООО «СКАТ-Югра» значится 1 источник тепловой энергии.

Зона действия котельной ООО «СКАТ-Югра» представлена на рисунке 2.48. Котельная ООО «СКАТ-Югра» обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне XI.

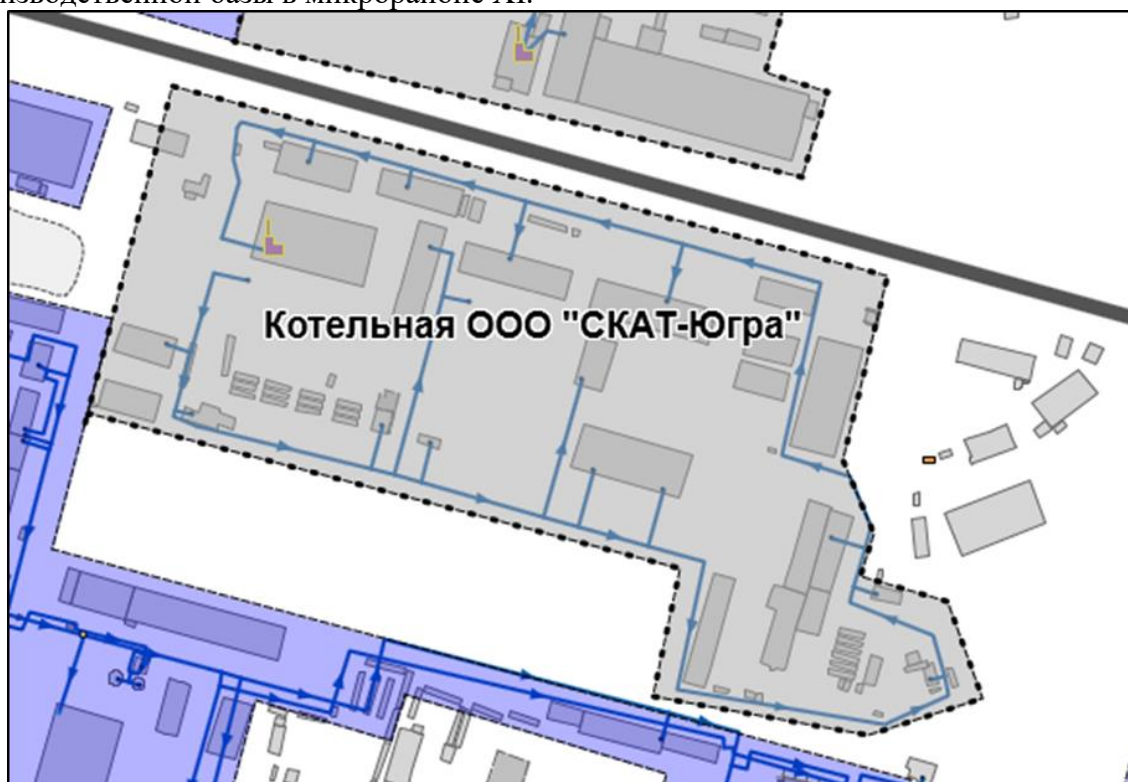


Рисунок 2.48 Зона действия котельной ООО «СКАТ-Югра»

С целью подключения перспективных потребителей и минимизации капитальных вложений в строительство и реконструкцию тепловых сетей Схемой предполагается перераспределение зон действия источников тепловой энергии, а именно:

- Увеличение зон действия источников теплоснабжения за счет подключения перспективных потребителей во вновь застраиваемых районах.

Перспективные зоны действия источников теплоснабжения по состоянию на 2035 год представлены на рисунке 2.49 и в электронной модели схемы теплоснабжения города Сургут.

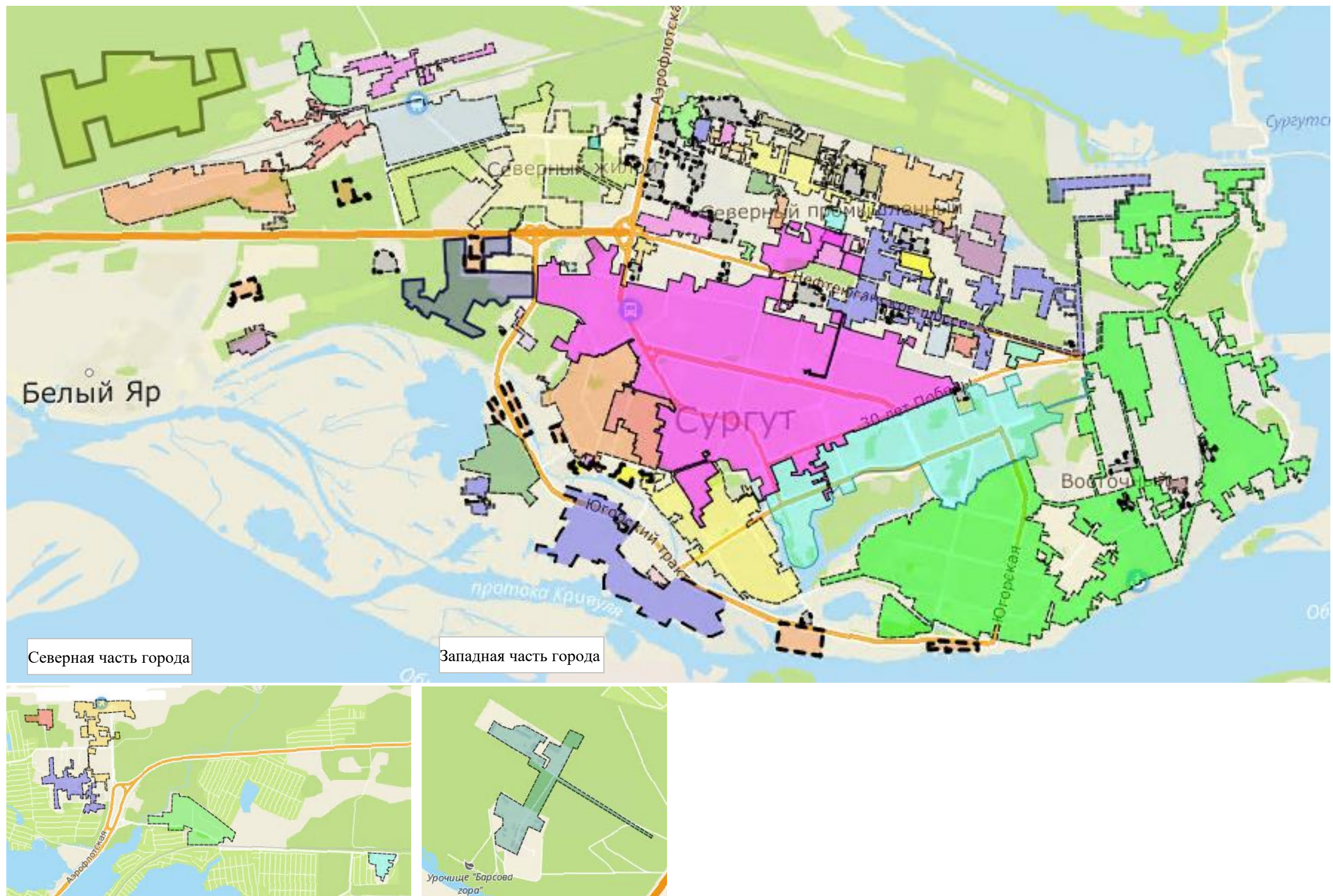


Рисунок 2.49 Перспективные зоны действия источников тепловой энергии

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Индивидуальные жилые дома расположены во многих районах города. Такие здания (одно-, двухэтажные, в основном деревянные), как правило, не присоединены к системе централизованного теплоснабжения. В настоящее время для их теплоснабжения применяются индивидуальные теплогенераторы (ИТГ) – отопительные печи, газовые котлы.

Кроме индивидуальных жилых домов индивидуальное теплоснабжение, в том числе электроотопление, применяется в некоторых многоквартирных домах.

В целом по городу от ИТГ обеспечивается тепловая нагрузка в размере 11,2 Гкал/ч или около 0,7% от суммарной тепловой нагрузки в городе.

В многоквартирных жилых домах от ИТГ обеспечивается нагрузка отопления и горячего водоснабжения. Тепловая нагрузка таких домов, расположенных в Центральном, Северо-Восточном и Восточном жилых районах, составила 6,3 Гкал/ч или 0,4% от суммарной тепловой нагрузки в городе.

Тепловая нагрузка потребителей города, обеспечиваемая индивидуальными теплогенераторами по районам, представлена в таблице ниже.

Таблица 2.1 Тепловая нагрузка потребителей, обеспечиваемая от ИТГ

| Наименование | Тепловая нагрузка потребителей ИТГ, Гкал/ч | | |
|--------------------------------------|--|------|-------|
| | отопление | ГВС | всего |
| Центральный жилой район, всего, | 2,36 | 0,26 | 2,63 |
| в т.ч.: | | | |
| многоквартирные дома | 1,74 | 0,26 | 2,01 |
| жилые дома | 0,62 | - | 0,62 |
| Северный промышленный район, всего, | 0,13 | - | 0,13 |
| в т.ч.: | | | |
| жилые дома | 0,13 | - | 0,13 |
| Северо-Восточный жилой район, всего, | 2,11 | 0,32 | 2,43 |
| в т.ч.: | | | |
| многоквартирные дома | 1,99 | 0,32 | 2,31 |
| жилые дома | 0,12 | - | 0,12 |
| Восточный жилой район, всего, | 3,53 | 0,27 | 3,80 |
| в т.ч.: | | | |
| многоквартирные дома | 1,69 | 0,27 | 1,96 |
| жилые дома | 1,84 | - | 1,84 |
| Восточный промышленный район, всего, | 0,21 | - | 0,21 |
| в т.ч.: | | | |
| жилые дома | 0,21 | - | 0,21 |
| Западный жилой район, всего, | 0,84 | - | 0,84 |
| в т.ч.: | | | |
| жилые дома | 0,84 | - | 0,84 |
| Южный район, всего, | 0,18 | - | 0,18 |
| в т.ч.: | | | |
| жилые дома | 0,18 | - | 0,18 |
| Поселки, всего, | 1,02 | - | 1,02 |
| в т.ч.: | | | |
| жилые дома | 1,02 | - | 1,02 |
| Всего по городу, | 10,38 | 0,86 | 11,23 |

В связи со сложностями технического обслуживания и аварийных ремонтов тепловых сетей в зонах частной застройки, для теплоснабжения перспективной индивидуальной жилой застройки планируется предусмотреть установку индивидуальных газовых котлов непосредственно у потребителей тепловой энергии. Подключение данных объектов к существующим сетям систем централизованного теплоснабжения приведет к существенному увеличению затрат и снижению эффективности централизованного

теплоснабжения.

Теплообеспечение малоэтажной индивидуальной застройки предполагается децентрализованное от автономных (индивидуальных) теплогенераторов.

Отопление и горячее водоснабжение сохраняемой и проектируемой малоэтажной застройки намечается от автономных источников тепла. К автономным источникам тепла относятся газовые теплогенераторы, устанавливаемые в индивидуальных жилых домах, а также поквартирные газовые теплогенераторы настенного типа в многоквартирных жилых домах.

Тепловая нагрузка индивидуальной застройки потребителей города, обеспечиваемая от индивидуальных источников тепловой энергии до 2035 г. г. Сургута составит около 5 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка прочего типа застройки (МКД/ОДЗ/Производственная застройка) предусматриваемая к теплоснабжению от собственных локальных источников тепловой энергии до 2035 года составит 66 Гкал/ч.

2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

В таблице 2.2 приведены балансы тепловой энергии по каждому источнику с учётом принятого варианта развития.

Таблица 2.2 Балансы тепловой энергии (мощности в горячей воде) и перспективной тепловой нагрузки в каждой технологической зоне действующих и запланированных к строительству централизованных теплоисточников с определением резервов (дефицитов) их тепловой мощности (с учётом мероприятий принятого варианта), Гкал/ч

| Источник | Параметр | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--------------------------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 1253 | 1253 | 1253 | 1253 | 1253 | 1373 | 1521 | 1526 | 1526 | 1526 | 1526 | 1526 | 1526 | 1526 | 1526 | 1526 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | СГРЭС-1 | 903 | 903 | 903 | 903 | 903 | 903 | 1051 | 1056 | 1056 | 1056 | 1056 | 1056 | 1056 | 1056 | 1056 | 1056 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | ПКТС | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | ПВК | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | СГРЭС-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | ПКТС | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | ПВК | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 1194,91 | 1194,91 | 1194,91 | 1194,91 | 1194,91 | 1314,91 | 1462,91 | 1467,91 | 1467,91 | 1467,91 | 1467,91 | 1467,91 | 1467,91 | 1467,91 | 1467,91 | 1467,91 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | СГРЭС-1 | 903 | 903 | 903 | 903 | 903 | 903 | 1051 | 1056 | 1056 | 1056 | 1056 | 1056 | 1056 | 1056 | 1056 | 1056 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | ПКТС | 291,91 | 291,91 | 291,91 | 291,91 | 291,91 | 291,91 | 291,91 | 291,91 | 291,91 | 291,91 | 291,91 | 291,91 | 291,91 | 291,91 | 291,91 | 291,91 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | ПВК | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 39,945 | 39,945 | 39,945 | 39,945 | 39,945 | 41,145 | 41,145 | 41,145 | 41,145 | 41,145 | 41,145 | 41,145 | 41,145 | 41,145 | 41,145 | 41,145 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | СГРЭС-1 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | ПКТС | 21,545 | 21,545 | 21,545 | 21,545 | 21,545 | 21,545 | 21,545 | 21,545 | 21,545 | 21,545 | 21,545 | 21,545 | 21,545 | 21,545 | 21,545 | 21,545 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | ПВК | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 870,37 | 870,37 | 870,37 | 870,37 | 870,37 | 989,17 | 1137,17 | 1142,17 | 1142,17 | 1142,17 | 1142,17 | 1142,17 | 1142,17 | 1142,17 | 1142,17 | 1142,17 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | СГРЭС-1 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 600,00 | 748,00 | 753,00 | 753,00 | 753,00 | 753,00 | 753,00 | 753,00 | 753,00 | 753,00 | 753,00 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | ПКТС | 270,37 | 270,37 | 270,37 | 270,37 | 270,37 | 270,37 | 270,37 | 270,37 | 270,37 | 270,37 | 270,37 | 270,37 | 270,37 | 270,37 | 270,37 | 270,37 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | ПВК | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 118,80 | 118,80 | 118,80 | 118,80 | 118,80 | 118,80 | 118,80 | 118,80 | 118,80 | 118,80 | 118,80 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 30,34 | 32,327 | 32,594 | 33,036 | 34,375 | 32,688 | 32,992 | 33,016 | 33,019 | 33,019 | 33,019 | 33,019 | 33,019 | 33,019 | 33,353 | 33,509 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | СГРЭС-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | ПКТС | 30,34 | 32,327 | 32,594 | 33,036 | 34,375 | 29,237 | 29,541 | 29,541 | 29,545 | 29,545 | 29,545 | 29,545 | 29,545 | 29,545 | 29,598 | 29,707 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | ПВК | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,451 | 3,451 | 3,475 | 3,475 | 3,475 | 3,475 | 3,475 | 3,475 | 3,756 | 3,756 | 3,802 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 741,10 | 757,35 | 782,05 | 806,07 | 836,81 | 846,24 | 854,83 | 858,40 | 858,56 | 868,19 | 868,19 | 868,19 | 868,19 | 879,00 | 879,00 | 883,34 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | Отопление | 494,37 | 502,40 | 511,91 | 523,60 | 537,90 | 539,89 | 543,56 | 544,28 | 544,43 | 552,22 | 552,22 | 552,22 | 552,22 | 561,78 | 561,78 | 564,60 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | Вентиляция | 125,71 | 132,93 | 143,96 | 149,89 | 162,18 | 165,76 | 167,98 | 169,24 | 169,24 | 170,53 | 170,53 | 170,53 | 170,53 | 170,88 | 170,88 | 171,61 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | ГВС | 121,01 | 122,02 | 126,19 | 132,58 | 136,72 | 140,59 | 143,28 | 144,88 | 144,89 | 145,44 | 145,44 | 145,44 | 145,44 | 146,34 | 146,34 | 147,13 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | СГРЭС-1 | 564,70 | 569,40 | 583,84 | 599,04 | 603,18 | 595,58 | 652,40 | 655,21 | 655,35 | 662,70 | 662,70 | 662,70 | 662,70 | 670,62 | 670,62 | 673,89 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | Отопление | 350,10 | 353,02 | 357,77 | 363,62 | 363,62 | 344,21 | 386,78 | 386,95 | 387,08 | 393,10 | 393,10 | 393,10 | 393,10 | 399,87 | 399,87 | 401,85 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | Вентиляция | 93,58 | 94,36 | 99,88 | 102,85 | 102,85 | 110,78 | 122,34 | 123,39 | 123,39 | 124,16 | 124,16 | 124,16 | 124,16 | 124,41 | 124,41 | 124,92 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | ГВС | 121,01 | 122,02 | 126,19 | 132,58 | 136,72 | 140,59 | 143,28 | 144,88 | 144,89 | 145,44 | 145,44 | 145,44 | 145,44 | 146,34 | 146,34 | 147,13 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | ПКТС | 176,40 | 187,95 | 198,22 | 207,03 | 233,62 | 219,13 | 170,90 | 171,35 | 171,37 | 173,30 | 173,30 | 173,30 | 173,30 | 173,59 | 173,59 | 174,22 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | Отопление | 144,27 | 149,38 | 154,14 | 159,98 | 174,29 | 171,77 | 132,87 | 133,23 | 133,25 | 134,74 | 134,74 | 134,74 | 134,74 | 134,94 | 134,94 | 135,52 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | Вентиляция | 32,13 | 38,56 | 44,08 | 47,05 | 59,34 | 47,36 | 38,02 | 38,13 | 38,13 | 38,55 | 38,55 | 38,55 | 38,55 | 38,65 | 38,65 | 38,70 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | ПВК | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 31,53 | 31,53 | 31,84 | 31,84 | 32,19 | 32,19 | 32,19 | 32,19 | 34,79 | 34,79 | 35,22 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | Отопление | 0,00 | 0,00 | | | | 23,91 | 23,91 | 24,10 | 24,10 | 24,37 | 24,37 | 24,37 | 24,37 | 26,97 | 26,97 | 27,24 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | Вентиляция | 0,00 | 0,00 | | | | 7,62 | 7,62 | 7,73 | 7,73 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,99 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | ГВС | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | | |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 98,93 | 80,69 | 55,72 | 31,26 | -0,82 | 110,23 | 249,34 | 250,75 | 250,58 | 240,96 | 240,96 | 240,96 | 240,96 | 229,81 | 229,81 | 225,32 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | СГРЭС-1 | 35,30 | 30,60 | 16,16 | 0,96 | -3,18 | 4,42 | 95,60 | 97,79 | 97,65 | 90,30 | 90,30 | 90,30 | 90,30 | 82,38 | 82,38 | 79,11 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | ПКТС | 63,63 | 50,09 | 39,55 | 30,30 | 2,37 | 22,00 | 69,93 | 69,47 | 69,45 | 67,52 | 67,52 | 67,52 | 67,52 | 67,18 | 67,18 | 66,44 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | ПВК | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 83,82 | 83,81 | 83,49 | 83,49 | 83,13 | 83,13 | 83,13 | 83,13 | 80,25 | 80,25 | 79,77 |
| СГРЭС-2 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 |
| СГРЭС-2 | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| СГРЭС-2 | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 |
| СГРЭС-2 | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 |
| СГРЭС-2 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 503 | 503 | 503 | 503 | 503 | 503 | 503 | 503 | 503 | 503 | 503 | 503 | 503 | 503 | 503 | 503 |
| СГРЭС-2 | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 88,2 | 96,4 | 98,5 | 107,0 | 108,7 | 109,8 | 109,2 | 108,1 | 109,2 | 108,2 | 107,1 | 106,1 | 105,0 | 104,5 | 103,5 | 103,7 |
| СГРЭС-2 | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 292,20 | 292,20 | 306,44 | 341,17 | 350,61 | 360,82 | 363,56 | 363,56 | 380,91 | 381,21 | 381,21 | 381,21 | 381,21 | 382,88 | 382,88 | 386,77 |
| СГРЭС-2 | Отопление | 221,98 | 221,98 | 229,03 | 251,32 | 257,92 | 263,15 | 264,22 | 264,22 | 269,65 | 269,93 | 269,93 | 269,93 | 269,93 | 271,48 | 271,48 | 274,67 |
| СГРЭС-2 | Вентиляция | 29,21 | 29,21 | 32,479 | 35,208 | 36,134 | 38,214 | 38,993 | 38,993 | 45,338 | 45,338 | 45,338 | 45,338 | 45,338 | 45,338 | 45,338 | 45,748 |
| СГРЭС-2 | ГВС | 41,01 | 41,01 | 44,932 | 54,641 | 56,562 | 59,453 | 60,341 | 60,341 | 65,920 | 65,941 | 65,941 | 65,941 | 65,941 | 66,061 | 66,061 | 66,349 |
| СГРЭС-2 | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 122,65 | 114,37 | 98,06 | 54,82 | 43,66 | 32,36 | 30,28 | 31,37 | 12,90 | 13,58 | 14,66 | 15,73 | 16,79 | 15,57 | 16,62 | 12,57 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 66 | 66 | 66,00 | 66,00 | 66,00 | 66,00 | 66,00 | 66,00 | 66,00 | 66,00 | 66,00 | 66,00 | 66,00 | 66,00 | 66,00 | 66,00 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0,908 | 0,359 | 0,36 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 65,092 | 65,641 | 65,64 | 65,64 | 65,64 | 65,64 | 65,64 | 65,64 | 65,64 | 65,64 | 65,64 | 65,64 | 65,64 | 65,64 | 65,64 | 65,64 |

| Источник | Параметр | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--------------------------|--|--------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,267 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 64,83 | 65,36 | 65,36 | 65,36 | 65,36 | 65,36 | 65,36 | 65,36 | 65,36 | 65,36 | 65,36 | 65,36 | 65,36 | 65,36 | 65,36 | 65,36 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 2,487 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 31,49 | 31,51 | 31,51 | 31,92 | 31,92 | 31,92 | 31,92 | 31,92 | 31,92 | 31,92 | 31,92 | 31,92 | 31,92 | 31,92 | 32,22 | 32,22 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Отопление | 23,83 | 23,85 | 23,85 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 24,20 | 24,20 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Вентиляция | 2,42 | 2,42 | 2,423 | 2,517 | 2,517 | 2,517 | 2,517 | 2,517 | 2,517 | 2,517 | 2,517 | 2,517 | 2,517 | 2,517 | 2,517 | 2,517 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | ГВС | 5,24 | 5,24 | 5,244 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,496 | 5,496 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 30,84 | 33,85 | 33,85 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,14 | 33,14 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 90 | 90 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 1,13 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 88,87 | 87,74 | 87,74 | 87,74 | 87,74 | 87,74 | 87,74 | 87,74 | 87,74 | 87,74 | 87,74 | 87,74 | 87,74 | 87,74 | 87,74 | 87,74 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,384 | 0,603 | 0,603 | 0,603 | 0,603 | 0,603 | 0,603 | 0,603 | 0,603 | 0,603 | 0,603 | 0,603 | 0,603 | 0,603 | 0,603 | 0,603 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 88,49 | 87,14 | 87,14 | 87,14 | 87,14 | 87,14 | 87,14 | 87,14 | 87,14 | 87,14 | 87,14 | 87,14 | 87,14 | 87,14 | 87,14 | 87,14 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 2,027 | 2,98 | 2,913 | 3,085 | 3,148 | 3,121 | 3,131 | 3,131 | 3,131 | 3,131 | 3,135 | 3,135 | 3,135 | 3,135 | 3,135 | 3,137 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 77,76 | 77,64 | 75,89 | 80,38 | 82,02 | 81,32 | 81,57 | 81,57 | 81,57 | 81,57 | 81,68 | 81,68 | 81,68 | 81,68 | 81,68 | 81,73 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Отопление | 51,03 | 50,95 | 48,35 | 51,22 | 52,56 | 51,81 | 52,01 | 52,01 | 52,01 | 52,01 | 52,09 | 52,09 | 52,09 | 52,09 | 52,09 | 52,14 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Вентиляция | 11,84 | 11,60 | 12,423 | 12,834 | 13,030 | 13,030 | 13,030 | 13,030 | 13,030 | 13,030 | 13,030 | 13,030 | 13,030 | 13,030 | 13,030 | 13,030 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | ГВС | 14,89 | 15,09 | 15,122 | 16,329 | 16,435 | 16,479 | 16,535 | 16,535 | 16,535 | 16,535 | 16,559 | 16,559 | 16,559 | 16,559 | 16,559 | 16,559 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 8,70 | 6,51 | 8,33 | 3,67 | 1,97 | 2,70 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,27 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 90 | 90 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0,05 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 89,95 | 89,61 | 89,61 | 89,61 | 89,61 | 89,61 | 89,61 | 89,61 | 89,61 | 89,61 | 89,61 | 89,61 | 89,61 | 89,61 | 89,61 | 89,61 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,492 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 89,46 | 88,95 | 88,95 | 88,95 | 88,95 | 88,95 | 88,95 | 88,95 | 88,95 | 88,95 | 88,95 | 88,95 | 88,95 | 88,95 | 88,95 | 88,95 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 2,249 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 86,37 | 88,71 | 91,86 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Отопление | 57,93 | 59,50 | 61,07 | 61,02 | 61,02 | 61,02 | 61,02 | 61,02 | 61,02 | 61,02 | 61,02 | 61,02 | 61,02 | 61,02 | 61,02 | 61,02 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Вентиляция | 13,23 | 13,41 | 14,773 | 15,717 | 15,717 | 15,717 | 15,717 | 15,717 | 15,717 | 15,717 | 15,717 | 15,717 | 15,717 | 15,717 | 15,717 | 15,717 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | ГВС | 15,21 | 15,59 | 15,807 | 15,803 | 15,803 | 15,803 | 15,803 | 15,803 | 15,803 | 15,803 | 15,803 | 15,803 | 15,803 | 15,803 | 15,803 | 15,803 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 0,84 | 0,24 | -2,91 | -3,80 | -3,80 | -3,80 | -3,80 | -3,80 | -3,80 | -3,80 | -3,80 | -3,80 | -3,80 | -3,80 | -3,80 | -3,80 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0,138 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 10,182 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,129 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 10,05 | 10,13 | 10,13 | 10,13 | 10,13 | 10,13 | 10,13 | 10,13 | 10,13 | 10,13 | 10,13 | 10,13 | 10,13 | 10,13 | 10,13 | 10,13 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0,529 | 0,87 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,770 | 0,770 | 0,770 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 6,35 | 6,48 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,73 | 5,73 | 5,73 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Отопление | 4,58 | 4,67 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 4,05 | 4,05 | 4,05 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Вентиляция | 0,91 | 0,94 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | ГВС | 0,87 | 0,87 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 3,17 | 2,78 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,63 | 3,63 | 3,63 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0,426 | 0,534 | 0,534 | 0,534 | 0,534 | 0,534 | 0,534 | 0,534 | 0,534 | 0,534 | 0,534 | 0,534 | 0,534 | 0,534 | 0,534 | 0,534 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 9,134 | 9,026 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,112 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 9,02 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0,11 | 0,07 | 0,070 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Отопление | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 | 7,53 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Вентиляция | 0,13 | 0,13 | 0,125 | 0,724 | 0,724 | 0,724 | 0,724 | 0,724 | 0,724 | 0,724 | 0,724 | 0,724 | 0,724 | 0,724 | 0,724 | 0,724 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | ГВС | 0,04 | 0,03 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |

| Источник | Параметр | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---------------------------|--|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 3,25 | 3,20 | 3,20 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 21,6 | 21,6 | 21,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 10 | 11,076 | 11,076 | -1,924 | -1,924 | -1,924 | -1,924 | -1,924 | -1,924 | -1,924 | -1,924 | -1,924 | -1,924 | -1,924 | -1,924 | -1,924 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 11,6 | 10,524 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,069 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 11,53 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0,26 | 0,33 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 4,51 | 4,47 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Отопление | 4,51 | 4,47 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 6,76 | 5,63 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0,21 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 5,81 | 5,534 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,007 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 5,80 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0,122 | 0,03 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 4,30 | 4,33 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Отопление | 4,23 | 4,27 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Вентиляция | 0,06 | 0,06 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 1,39 | 1,16 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 24 | 24 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 4,89 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 19,11 | 20,9 | 20,90 | 20,90 | 20,90 | 20,90 | 20,90 | 20,90 | 20,90 | 20,90 | 20,90 | 20,90 | 20,90 | 20,90 | 20,90 | 20,90 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,079 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 19,03 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 3,375 | 1,7 | 2,116 | 2,116 | 2,116 | 2,116 | 2,116 | 2,116 | 2,116 | 2,116 | 2,116 | 2,116 | 2,116 | 2,116 | 2,116 | 2,116 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 7,01 | 7,01 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Отопление | 6,28 | 6,28 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Вентиляция | 0,33 | 0,33 | 1,739 | 1,739 | 1,739 | 1,739 | 1,739 | 1,739 | 1,739 | 1,739 | 1,739 | 1,739 | 1,739 | 1,739 | 1,739 | 1,739 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | ГВС | 0,41 | 0,41 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 8,64 | 12,12 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 90 | 90 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | -1,35 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 91,35 | 89,26 | 89,26 | 89,26 | 89,26 | 89,26 | 89,26 | 89,26 | 89,26 | 89,26 | 89,26 | 89,26 | 89,26 | 89,26 | 89,26 | 89,26 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,63 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 90,72 | 88,55 | 88,55 | 88,55 | 88,55 | 88,55 | 88,55 | 88,55 | 88,55 | 88,55 | 88,55 | 88,55 | 88,55 | 88,55 | 88,55 | 88,55 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 1,948 | 2,7 | 2,733 | 2,733 | 2,733 | 2,733 | 2,733 | 2,733 | 2,766 | 2,766 | 2,766 | 2,766 | 2,766 | 2,987 | 2,987 | 2,987 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 53,05 | 53,00 | 53,65 | 53,65 | 53,65 | 53,65 | 53,65 | 53,65 | 54,29 | 54,29 | 54,29 | 54,29 | 54,29 | 58,63 | 58,63 | 58,63 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Отопление | 37,97 | 37,94 | 38,25 | 38,25 | 38,25 | 38,25 | 38,25 | 38,25 | 38,79 | 38,79 | 38,79 | 38,79 | 38,79 | 42,46 | 42,46 | 42,46 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Вентиляция | 4,28 | 4,13 | 4,243 | 4,243 | 4,243 | 4,243 | 4,243 | 4,243 | 4,243 | 4,243 | 4,243 | 4,243 | 4,243 | 4,243 | 4,243 | 4,243 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | ГВС | 10,80 | 10,77 | 10,993 | 10,993 | 10,993 | 10,993 | 10,993 | 10,993 | 11,092 | 11,092 | 11,092 | 11,092 | 11,092 | 11,765 | 11,765 | 11,765 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 35,72 | 32,85 | 32,16 | 32,16 | 32,16 | 32,16 | 32,16 | 32,16 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 26,93 | 26,93 | 26,93 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 5,515 | 4,515 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 1,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,015 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 4,46 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 |

| Источник | Параметр | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---------------------------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности , Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 1,2 | 1,2 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0,14 | 0,09 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 1,02 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | Отопление | 0,67 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | Вентиляция | -0,14 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | ГВС | 0,49 | 0,28 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 0,04 | 0,29 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 2,4 | 2,4 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности , Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0,14 | 0,09 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 2,06 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Отопление | 1,21 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Вентиляция | -0,12 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | ГВС | 0,97 | 0,76 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 0,15 | 0,41 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 16 | 16 | 16,00 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности , Гкал/ч | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 14,1 | 14,1 | 14,10 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,036 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 14,06 | 13,62 | 13,62 | 15,43 | 15,43 | 15,43 | 15,43 | 15,43 | 15,43 | 15,43 | 15,43 | 15,43 | 15,43 | 15,43 | 15,43 | 15,43 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0,706 | 0,84 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 1,788 | 1,946 | 2,133 | 2,394 | 2,682 | 2,817 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 5,30 | 5,25 | 5,93 | 7,91 | 7,91 | 7,91 | 7,91 | 7,91 | 7,91 | 7,91 | 19,01 | 20,70 | 22,68 | 25,46 | 28,52 | 29,96 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Отопление | 4,82 | 4,77 | 5,43 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 17,51 | 19,13 | 20,95 | 23,54 | 26,31 | 27,68 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Вентиляция | 0,01 | 0,01 | 0,031 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | ГВС | 0,47 | 0,47 | 0,469 | 0,469 | 0,469 | 0,469 | 0,469 | 0,469 | 0,469 | 0,469 | 1,261 | 1,325 | 1,491 | 1,679 | 1,964 | 2,038 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 8,06 | 7,53 | 6,94 | 6,77 | 6,77 | 6,77 | 6,77 | 6,77 | 6,77 | 6,77 | -5,37 | -7,22 | -9,39 | -12,42 | -15,77 | -17,34 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности , Гкал/ч | 0,54 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 4,62 | 4,789 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,017 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 4,60 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0,277 | 0,34 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,367 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 2,40 | 2,27 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,72 | 2,72 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Отопление | 2,24 | 2,11 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,54 | 2,54 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Вентиляция | 0,12 | 0,11 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | ГВС | 0,05 | 0,05 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,080 | 0,080 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 1,92 | 1,98 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности , Гкал/ч | 1,59 | 2,661 | 2,661 | 2,661 | 2,661 | 2,661 | 2,661 | 2,661 | 2,661 | 2,661 | 2,661 | 2,661 | 2,661 | 2,661 | 2,661 | 2,661 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 8,73 | 7,659 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,022 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 8,71 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0,401 | 0,37 | 0,638 | 0,638 | 0,638 | 0,638 | 0,638 | 0,692 | 0,692 | 0,692 | 0,692 | 0,692 | 0,692 | 0,692 | 0,692 | 0,692 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 3,32 | 3,33 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 |

| Источник | Параметр | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---------------------------|--|-------|-------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Отопление | 3,16 | 3,17 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Вентиляция | -0,01 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | ГВС | 0,17 | 0,17 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 4,98 | 3,64 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 5,40 | Переведе на в режим ЦТП | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 2,1 | Переведе на в режим ЦТП | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 3,30 | Переведе на в режим ЦТП | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,04 | Переведе на в режим ЦТП | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 3,26 | Переведе на в режим ЦТП | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0,07 | Переведе на в режим ЦТП | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 0,51 | Переведе на в режим ЦТП | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Отопление | 0,49 | Переведе на в режим ЦТП | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Вентиляция | 0,00 | Переведе на в режим ЦТП | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | ГВС | 0,01 | Переведе на в режим ЦТП | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 2,69 | Переведе на в режим ЦТП | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 1,9 | 1,9 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 1,9 | 1,9 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,011 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 1,89 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0,048 | 0,14 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 1,87 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Отопление | 0,45 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Вентиляция | 0,53 | 0,54 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | ГВС | 0,89 | 0,89 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | -0,03 | -0,10 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0,73 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 4,69 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,011 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 4,68 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0,48 | 0,14 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 |

| Источник | Параметр | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-----------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 3,36 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Отопление | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Вентиляция | 2,51 | 2,52 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | ГВС | 0,11 | 0,11 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 0,84 | 1,23 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0,44 | 0,457 | 0,457 | 0,457 | 0,457 | 0,457 | 0,457 | 0,457 | 0,457 | 0,457 | 0,457 | 0,457 | 0,457 | 0,457 | 0,457 | 0,457 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 1,1 | 1,083 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,002 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 1,10 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Отопление | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Вентиляция | 0,62 | 0,62 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | ГВС | 0,01 | 0,01 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | -0,04 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,0123 | 0,0135 | 0,0153 | 0,0153 | 0,0153 | 0,0153 | 0,0153 | 0,0153 | 0,0153 | 0,0153 | 0,0153 | 0,0153 | 0,0153 | 0,0153 | 0,0153 | 0,0153 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 1,21 | 1,21 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 0,8028 | 0,9125 | 0,9058 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отопление | 0,3668 | 0,4285 | 0,4218 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Вентиляция | 0,362 | 0,46 | 0,46 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | ГВС | 0,074 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 0,40 | 0,29 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,0625 | 0,0729 | 0,0799 | 0,0799 | 0,0799 | 0,0799 | 0,0799 | 0,0799 | 0,0799 | 0,0799 | 0,0799 | 0,0799 | 0,0799 | 0,0799 | 0,0799 | 0,0799 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 4,92 | 4,91 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 4,0023 | 3,8491 | 4,1427 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отопление | 2,9026 | 2,7494 | 2,6751 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Вентиляция | 0,9815 | 0,9815 | 1,3494 | 1,349 | 1,349 | 1,349 | 1,349 | 1,349 | 1,349 | 1,349 | 1,349 | 1,349 | 1,349 | 1,349 | 1,349 | 1,349 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | ГВС | 0,1182 | 0,1182 | 0,1182 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 0,92 | 1,06 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 10,34 | 10,34 | 10,34 | 10,34 | 10,34 | 10,34 | 10,34 | 10,34 | 10,34 | 10,34 | 10,34 | 10,34 | 10,34 | 10,34 | 10,34 | 10,34 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,1423 | 0,1694 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 |

| Источник | Параметр | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-----------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 10,20 | 10,17 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 9,2108 | 9,2088 | 9,3547 | 9,35 | 9,35 | 9,35 | 9,35 | 9,35 | 9,35 | 9,35 | 9,35 | 9,35 | 9,35 | 9,35 | 9,35 | 9,35 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отопление | 7,1806 | 7,1991 | 7,4164 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Вентиляция | 1,5818 | 1,5614 | 1,5815 | 1,582 | 1,582 | 1,582 | 1,582 | 1,582 | 1,582 | 1,582 | 1,582 | 1,582 | 1,582 | 1,582 | 1,582 | 1,582 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | ГВС | 0,4484 | 0,4483 | 0,3568 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 0,99 | 0,96 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,0237 | 0,0274 | 0,0303 | 0,0303 | 0,0303 | 0,0303 | 0,0303 | 0,0303 | 0,0303 | 0,0303 | 0,0303 | 0,0303 | 0,0303 | 0,0303 | 0,0303 | 0,0303 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 3,40 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 1,4372 | 1,3393 | 1,2999 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отопление | 1,4372 | 1,3393 | 1,2999 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | ГВС | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 1,96 | 2,05 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,0522 | 0,0608 | 0,0662 | 0,0662 | 0,0662 | 0,0662 | 0,0662 | 0,0662 | 0,0662 | 0,0662 | 0,0662 | 0,0662 | 0,0662 | 0,0662 | 0,0662 | 0,0662 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 4,14 | 4,13 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 2,9671 | 3,1932 | 3,1422 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отопление | 2,6922 | 2,5371 | 2,4861 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Вентиляция | 0,2749 | 0,4095 | 0,4095 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | ГВС | 0 | 0,2466 | 0,2466 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 1,17 | 0,94 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 4,01 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,032 | 0,0413 | 0,0408 | 0,0408 | 0,0408 | 0,0408 | 0,0408 | 0,0408 | 0,0408 | 0,0408 | 0,0408 | 0,0408 | 0,0408 | 0,0408 | 0,0408 | 0,0408 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 3,98 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 2,063 | 1,9884 | 1,9744 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отопление | 1,6223 | 1,5477 | 1,5337 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 |

| Источник | Параметр | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|------------------------------------|--|---------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Вентиляция | 0,3484 | 0,3484 | 0,3484 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | ГВС | 0,0923 | 0,0923 | 0,0923 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 1,92 | 1,98 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,0905 | 0,1029 | 0,1147 | 0,1147 | 0,1147 | 0,1147 | 0,1147 | 0,1147 | 0,1147 | 0,1147 | 0,1147 | 0,1147 | 0,1147 | 0,1147 | 0,1147 | 0,1147 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 7,21 | 7,20 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 5,1054 | 5,0859 | 5,0933 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отопление | 4,7393 | 4,7168 | 4,7242 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Вентиляция | 0,3202 | 0,3232 | 0,3232 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | ГВС | 0,0459 | 0,0459 | 0,0459 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 2,10 | 2,11 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 | 27,52 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 26,66 | 26,66 | 26,66 | 26,66 | 26,66 | 26,66 | 26,66 | 26,66 | 26,66 | 26,66 | 26,66 | 26,66 | 26,66 | 26,66 | 26,66 | 26,66 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,2372 | 0,2723 | 0,2996 | 0,2996 | 0,2996 | 0,2996 | 0,2996 | 0,2996 | 0,2996 | 0,2996 | 0,2996 | 0,2996 | 0,2996 | 0,2996 | 0,2996 | 0,2996 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 26,42 | 26,39 | 26,36 | 26,36 | 26,36 | 26,36 | 26,36 | 26,36 | 26,36 | 26,36 | 26,36 | 26,36 | 26,36 | 26,36 | 26,36 | 26,36 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 15,2109 | 15,0554 | 15,6522 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отопление | 9,958 | 9,8528 | 9,998 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Вентиляция | 4,6509 | 4,6006 | 4,6828 | 4,683 | 4,683 | 4,683 | 4,683 | 4,683 | 4,683 | 4,683 | 4,683 | 4,683 | 4,683 | 4,683 | 4,683 | 4,683 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | ГВС | 0,602 | 0,602 | 0,9714 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 11,21 | 11,33 | 10,71 | 10,71 | 10,71 | 10,71 | 10,71 | 10,71 | 10,71 | 10,71 | 10,71 | 10,71 | 10,71 | 10,71 | 10,71 | 10,71 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 36,46 | 36,46 | 36,46 | 36,46 | 36,46 | 36,46 | 36,46 | 36,46 | 36,46 | 36,46 | 36,46 | 36,46 | 36,46 | 36,46 | 36,46 | 36,46 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 36,83 | 36,83 | 36,83 | 36,83 | 36,83 | 36,83 | 36,83 | 36,83 | 36,83 | 36,83 | 36,83 | 36,83 | 36,83 | 36,83 | 36,83 | 36,83 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,2585 | 0,3065 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 36,57 | 36,52 | 36,49 | 36,49 | 36,49 | 36,49 | 36,49 | 36,49 | 36,49 | 36,49 | 36,49 | 36,49 | 36,49 | 36,49 | 36,49 | 36,49 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 17,3207 | 16,5602 | 16,2471 | 16,25 | 16,25 | 16,25 | 16,25 | 16,25 | 16,25 | 16,25 | 16,25 | 16,25 | 16,25 | 16,25 | 16,25 | 16,25 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отопление | 13,7846 | 13,2936 | 12,8204 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 | 12,82 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Вентиляция | 3,17 | 2,9005 | 2,9649 | 2,965 | 2,965 | 2,965 | 2,965 | 2,965 | 2,965 | 2,965 | 2,965 | 2,965 | 2,965 | 2,965 | 2,965 | 2,965 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | ГВС | 0,3661 | 0,3661 | 0,4618 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 19,25 | 19,96 | 20,24 | 20,24 | 20,24 | 20,24 | 20,24 | 20,24 | 20,24 | 20,24 | 20,24 | 20,24 | 20,24 | 20,24 | 20,24 | 20,24 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |

| Источник | Параметр | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|------------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,0482 | 0,0583 | 0,0565 | 0,0565 | 0,0565 | 0,0565 | 0,0565 | 0,0565 | 0,0565 | 0,0565 | 0,0565 | 0,0565 | 0,0565 | 0,0565 | 0,0565 | 0,0565 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 5,04 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 2,6251 | 2,6251 | 2,6184 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отопление | 2,464 | 2,464 | 2,3641 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Вентиляция | 0,1611 | 0,1611 | 0,2543 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | ГВС | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 2,42 | 2,41 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,1 | 0,1097 | 0,1276 | 0,1276 | 0,1276 | 0,1276 | 0,1276 | 0,1276 | 0,1276 | 0,1276 | 0,1276 | 0,1276 | 0,1276 | 0,1276 | 0,1276 | 0,1276 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 7,34 | 7,33 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 7,8139 | 7,7419 | 7,711 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отопление | 2,3639 | 2,2919 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Вентиляция | 4,58 | 4,58 | 4,581 | 4,581 | 4,581 | 4,581 | 4,581 | 4,581 | 4,581 | 4,581 | 4,581 | 4,581 | 4,581 | 4,581 | 4,581 | 4,581 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | ГВС | 0,87 | 0,87 | 0,86 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | -0,47 | -0,41 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,0111 | 0,0138 | 0,0133 | 0,0133 | 0,0133 | 0,0133 | 0,0133 | 0,0133 | 0,0133 | 0,0133 | 0,0133 | 0,0133 | 0,0133 | 0,0133 | 0,0133 | 0,0133 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 0,7119 | 0,713 | 0,7031 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отопление | 0,413 | 0,4141 | 0,4184 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Вентиляция | 0,2332 | 0,2332 | 0,2221 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | ГВС | 0,0657 | 0,0657 | 0,0626 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 0,55 | 0,54 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,0435 | 0,056 | 0,0585 | 0,0585 | 0,0585 | 0,0585 | 0,0585 | 0,0585 | 0,0585 | 0,0585 | 0,0585 | 0,0585 | 0,0585 | 0,0585 | 0,0585 | 0,0585 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 4,16 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 |

| Источник | Параметр | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|--|---------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 2,6403 | 3,0093 | 2,8428 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отопление | 2,313 | 2,3166 | 2,1501 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Вентиляция | 0,2685 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | ГВС | 0,0588 | 0,1397 | 0,1397 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 1,52 | 1,13 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,2166 | 0,2474 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 28,45 | 28,42 | 28,41 | 28,41 | 28,41 | 28,41 | 28,41 | 28,41 | 28,41 | 28,41 | 28,41 | 28,41 | 28,41 | 28,41 | 28,41 | 28,41 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 12,5186 | 12,5481 | 12,3413 | 12,34 | 12,34 | 12,34 | 12,34 | 12,34 | 12,34 | 12,34 | 12,34 | 12,34 | 12,34 | 12,34 | 12,34 | 12,34 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отопление | 9,2404 | 9,2771 | 9,4399 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Вентиляция | 2,9554 | 2,9541 | 2,6067 | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,607 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | ГВС | 0,3228 | 0,3169 | 0,2947 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 15,93 | 15,87 | 16,07 | 16,07 | 16,07 | 16,07 | 16,07 | 16,07 | 16,07 | 16,07 | 16,07 | 16,07 | 16,07 | 16,07 | 16,07 | 16,07 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | Установленная тепловая мощность оборудования в паре, Гкал/ч | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,012 | 0,012 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 0,3639 | 0,387 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | технологические нужды (пар) | 0,3639 | 0,387 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 0,91 | 0,89 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 1,585 | 1,585 | 1,585 | 1,585 | 1,585 | 1,585 | 1,585 | 1,585 | 1,585 | 1,585 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 59,05 | 59,05 | 59,05 | 59,05 | 59,05 | 59,05 | 98,42 | 98,42 | 98,42 | 98,42 | 98,42 | 98,42 | 98,42 | 98,42 | 98,42 | 98,42 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0,923 | 0,923 | 0,923 | 0,923 | 0,923 | 0,923 | 1,094 | 1,175 | 1,175 | 1,181 | 1,181 | 1,181 | 1,181 | 1,181 | 1,181 | 1,181 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 65,473 | 65,473 | 65,473 | 65,473 | 65,473 | 65,473 | 77,64 | 83,33 | 83,33 | 83,76 | 83,76 | 83,76 | 83,76 | 83,76 | 83,76 | 83,76 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Отопление | 45,450 | 45,450 | 45,450 | 45,450 | 45,450 | 45,450 | 54,57 | 58,82 | 58,82 | 59,21 | 59,21 | 59,21 | 59,21 | 59,21 | 59,21 | 59,21 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Вентиляция | 5,995 | 5,995 | 5,995 | 5,995 | 5,995 | 5,995 | 5,995 | 6,040 | 6,040 | 6,040 | 6,040 | 6,040 | 6,040 | 6,040 | 6,040 | 6,040 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | ГВС | 14,029 | 14,029 | 14,029 | 14,029 | 14,029 | 14,029 | 17,069 | 18,469 | 18,469 | 18,512 | 18,512 | 18,512 | 18,512 | 18,512 | 18,512 | 18,512 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | -7,35 | -7,35 | -7,35 | -7,35 | -7,35 | -7,35 | 19,68 | 13,91 | 13,91 | 13,47 | 13,47 | 13,47 | 13,47 | 13,47 | 13,47 | 13,47 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 |

| Источник | Параметр | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 2,256 | 2,256 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Отопление | 1,503 | 1,503 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Вентиляция | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | ГВС | 0,13 | 0,13 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | -0,89 | -0,89 | -0,89 | -0,89 | -0,89 | -0,89 | -0,89 | -0,89 | -0,89 | -0,89 | -0,89 | -0,89 | -0,89 | -0,89 | -0,89 | -0,89 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 1,813 | 1,813 | 1,813 | 1,813 | 1,813 | 1,813 | 1,813 | 1,813 | 1,813 | 1,813 | 1,813 | 1,813 | 1,813 | 1,813 | 1,813 | 1,813 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 36,88 | 36,88 | 36,88 | 36,88 | 36,88 | 36,88 | 36,88 | 36,88 | 36,88 | 36,88 | 36,88 | 36,88 | 36,88 | 36,88 | 36,88 | 36,88 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,699 | 1,292 | 1,292 | 1,229 | 1,229 | 1,229 | 1,229 | 1,229 | 1,229 | 1,229 | 1,229 | 1,229 | 1,229 | 1,229 | 1,229 | 1,229 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 36,18 | 35,59 | 35,65 | 35,65 | 35,65 | 35,65 | 35,65 | 35,65 | 35,65 | 35,65 | 35,65 | 35,65 | 35,65 | 35,65 | 35,65 | 35,65 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0,679 | 0,652 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 21,70 | 22,76 | 21,59 | 21,59 | 21,59 | 21,59 | 21,59 | 21,59 | 21,59 | 21,59 | 21,59 | 21,59 | 21,59 | 21,59 | 21,59 | 21,59 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Отопление | 20,43 | 21,49 | 20,32 | 20,32 | 20,32 | 20,32 | 20,32 | 20,32 | 20,32 | 20,32 | 20,32 | 20,32 | 20,32 | 20,32 | 20,32 | 20,32 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Вентиляция | 1,27 | 1,27 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 13,80 | 12,18 | 13,38 | 13,38 | 13,38 | 13,38 | 13,38 | 13,38 | 13,38 | 13,38 | 13,38 | 13,38 | 13,38 | 13,38 | 13,38 | 13,38 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Отопление | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Вентиляция | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | ГВС | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,75 | 0,75 | 0,753 | 0,753 | 0,753 | 0,753 | 0,753 | 0,753 | 0,753 | 0,753 | 0,753 | 0,753 | 0,753 | 0,753 | 0,753 | 0,753 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| Источник | Параметр | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-------------------------------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Котельная ООО «Технические системы» | Вентиляция | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная ООО «Технические системы» | ГВС | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная ООО «Технические системы» | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | 1,7 | 1,7 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | Отопление | 1,7 | 1,7 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | Вентиляция | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | ГВС | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | | | | | | | | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | | | | | | | | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | | | | | | | | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | | | | | | | | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | | | | | | | | 0,10 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | | | | | | | | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Отопление | | | | | | | | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Вентиляция | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | ГВС | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | | | | | | | | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| котельная п. Снежный | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | | | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| котельная п. Снежный | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| котельная п. Снежный | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | | | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| котельная п. Снежный | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | | | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| котельная п. Снежный | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | | | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| котельная п. Снежный | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | | | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| котельная п. Снежный | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | | | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| котельная п. Снежный | Отопление | | | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| котельная п. Снежный | Вентиляция | | | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| котельная п. Снежный | ГВС | | | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| котельная п. Снежный | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | | | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | | | | | | | | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | | | | | | | | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | | | | | | | | 0,20 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | | | | | | | | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | | | | | | | | 1,52 | 1,521 | 1,521 | 1,521 | 1,521 | 1,521 | 1,521 | 1,521 | 1,521 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | | | | | | | | 21,73 | 21,73 | 21,73 | 21,73 | 21,73 | 21,73 | 21,73 | 21,73 | 21,73 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Отопление | | | | | | | | 18,61 | 18,61 | 18,61 | 18,61 | 18,61 | 18,61 | 18,61 | 18,61 | 18,61 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Вентиляция | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| Источник | Параметр | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Котельная ЦЖ-1, 1 | ГВС | | | | | | | 3,122 | 3,122 | 3,122 | 3,122 | 3,122 | 3,122 | 3,122 | 3,122 | 3,122 | 3,122 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | | | | | | | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Котельная кв. П-12 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | | | | | | | | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| Котельная кв. П-12 | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная кв. П-12 | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | | | | | | | | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| Котельная кв. П-12 | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | | | | | | | | 0,04 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| Котельная кв. П-12 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | | | | | | | | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| Котельная кв. П-12 | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | | | | | | | | 0,03 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,069 | 0,069 |
| Котельная кв. П-12 | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | | | | | | | | 0,41 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| Котельная кв. П-12 | Отопление | | | | | | | | 0,38 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,90 | 0,90 |
| Котельная кв. П-12 | Вентиляция | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная кв. П-12 | ГВС | | | | | | | | 0,032 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| Котельная кв. П-12 | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | | | | | | | | 0,61 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Котельная кв. П-9 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | | | | | | | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| Котельная кв. П-9 | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная кв. П-9 | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | | | | | | | | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| Котельная кв. П-9 | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | | | | | | | | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Котельная кв. П-9 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | | | | | | | | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 |
| Котельная кв. П-9 | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | | | | | | | | 0,21 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 |
| Котельная кв. П-9 | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | | | | | | | | 3,05 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 |
| Котельная кв. П-9 | Отопление | | | | | | | | 2,46 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 |
| Котельная кв. П-9 | Вентиляция | | | | | | | | 0,381 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 |
| Котельная кв. П-9 | ГВС | | | | | | | | 0,208 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| Котельная кв. П-9 | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | | | | | | | | 1,05 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | | | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | | | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | | | 2,40 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | | | 57,60 | 57,60 | 57,60 | 57,60 | 57,60 | 57,60 | 57,60 | 57,60 | 57,60 | 57,60 | 57,60 | 57,60 | 57,60 | 57,60 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | | | 0,31 | 1,117 | 1,968 | 2,120 | 2,563 | 2,769 | 2,895 | 2,997 | 3,218 | 3,218 | 3,218 | 3,218 | 3,218 | 3,246 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | | | 4,50 | 13,65 | 24,04 | 25,90 | 31,31 | 33,84 | 35,37 | 36,61 | 39,32 | 39,32 | 39,32 | 39,32 | 39,32 | 39,66 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Отопление | | | 2,95 | 9,25 | 17,15 | 18,96 | 23,76 | 26,10 | 27,64 | 28,84 | 31,54 | 31,54 | 31,54 | 31,54 | 31,54 | 31,86 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Вентиляция | | | 0,031 | 0,087 | 0,418 | 0,438 | 0,806 | 0,912 | 0,912 | 0,933 | 0,933 | 0,933 | 0,933 | 0,933 | 0,933 | 0,933 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | ГВС | | | 1,515 | 4,315 | 6,470 | 6,505 | 6,749 | 6,825 | 6,825 | 6,841 | 6,841 | 6,841 | 6,841 | 6,841 | 6,841 | 6,861 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | | | 52,79 | 42,84 | 31,59 | 29,58 | 23,72 | 21,00 | 19,33 | 17,99 | 15,06 | 15,06 | 15,06 | 15,06 | 15,06 | 14,70 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | | | | | | | | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | | | | | | | | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | | | | | | | | 0,10 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | | | | | | | | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | | | | | | | | 0,16 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | | | | | | | | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Отопление | | | | | | | | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Вентиляция | | | | | | | | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | ГВС | | | | | | | | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | | | | | | | | | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 |

| Источник | Параметр | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|---|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности , Гкал/ч | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | | | | | | | | | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | | | | | | | | | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | | | | | | | | | 65,28 | 65,28 | 65,28 | 65,28 | 65,28 | 65,28 | 65,28 | 65,28 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | | | | | | | | | 0,00 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,111 | 0,758 | 0,758 | 3,961 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | | | | | | | | | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 1,59 | 10,83 | 10,83 | 56,59 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Отопление | | | | | | | | | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 1,48 | 10,10 | 10,10 | 51,51 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Вентиляция | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | ГВС | | | | | | | | | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,108 | 0,726 | 0,726 | 5,076 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | | | | | | | | | 65,25 | 65,25 | 65,25 | 65,25 | 63,58 | 53,70 | 53,70 | 4,73 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | | | | | | | | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности , Гкал/ч | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | | | | | | | | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | | | | | | | | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | | | | | | | | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | | | | | | | | 0,22 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | | | | | | | | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Отопление | | | | | | | | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Вентиляция | | | | | | | | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | ГВС | | | | | | | | 0,776 | 0,776 | 0,776 | 0,776 | 0,776 | 0,776 | 0,776 | 0,776 | 0,776 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | | | | | | | | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | | | | | | | | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности , Гкал/ч | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | | | | | | | | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | | | | | | | | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | | | | | | | | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | | | | | | | | 0,21 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | | | | | | | | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Отопление | | | | | | | | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Вентиляция | | | | | | | | 0,399 | 0,399 | 0,399 | 0,399 | 0,399 | 0,399 | 0,399 | 0,399 | 0,399 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | ГВС | | | | | | | | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | | | | | | | | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Котельная кв Пойма-2 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | | | | | | | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 |
| Котельная кв Пойма-2 | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности , Гкал/ч | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная кв Пойма-2 | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | | | | | | | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 |
| Котельная кв Пойма-2 | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | | | | | | | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная кв Пойма-2 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | | | | | | | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 |
| Котельная кв Пойма-2 | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | | | | | | | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная кв Пойма-2 | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | | | | | | | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 |
| Котельная кв Пойма-2 | Отопление | | | | | | | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 |
| Котельная кв Пойма-2 | Вентиляция | | | | | | | 29,405 | 29,405 | 29,405 | 29,405 | 29,405 | 29,405 | 29,405 | 29,405 | 29,405 | 29,405 |
| Котельная кв Пойма-2 | ГВС | | | | | | | 7,176 | 7,176 | 7,176 | 7,176 | 7,176 | 7,176 | 7,176 | 7,176 | 7,176 | 7,176 |
| Котельная кв Пойма-2 | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | | | | | | | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |

| Источник | Параметр | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-----------------------------|--|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Котельная НТЦ №1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | | | | | | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 |
| Котельная НТЦ №1 | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная НТЦ №1 | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | | | | | | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 |
| Котельная НТЦ №1 | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | | | | | | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 |
| Котельная НТЦ №1 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | | | | | | 53,76 | 53,76 | 53,76 | 53,76 | 53,76 | 53,76 | 53,76 | 53,76 | 53,76 | 53,76 | 53,76 |
| Котельная НТЦ №1 | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | | | | | | 2,60 | 2,597 | 2,597 | 2,666 | 2,666 | 2,666 | 2,666 | 2,666 | 2,923 | 2,923 | 2,923 |
| Котельная НТЦ №1 | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | | | | | | 37,10 | 37,10 | 37,10 | 38,09 | 38,09 | 38,09 | 38,09 | 38,09 | 41,76 | 41,76 | 41,76 |
| Котельная НТЦ №1 | Отопление | | | | | | 32,50 | 32,50 | 32,50 | 33,42 | 33,42 | 33,42 | 33,42 | 33,42 | 36,76 | 36,76 | 36,76 |
| Котельная НТЦ №1 | Вентиляция | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная НТЦ №1 | ГВС | | | | | | 4,600 | 4,600 | 4,600 | 4,668 | 4,668 | 4,668 | 4,668 | 4,668 | 4,998 | 4,998 | 4,998 |
| Котельная НТЦ №1 | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | | | | | | 14,06 | 14,06 | 14,06 | 13,01 | 13,01 | 13,01 | 13,01 | 13,01 | 9,08 | 9,08 | 9,08 |
| Котельная НТЦ №2 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | | | | | | | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 |
| Котельная НТЦ №2 | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная НТЦ №2 | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | | | | | | | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 |
| Котельная НТЦ №2 | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | | | | | | | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Котельная НТЦ №2 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | | | | | | | 28,42 | 28,42 | 28,42 | 28,42 | 28,42 | 28,42 | 28,42 | 28,42 | 28,42 | 28,42 |
| Котельная НТЦ №2 | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | | | | | | | 1,33 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 |
| Котельная НТЦ №2 | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | | | | | | | 26,50 | 26,50 | 26,50 | 26,50 | 26,50 | 26,50 | 26,50 | 26,50 | 26,50 | 26,50 |
| Котельная НТЦ №2 | Отопление | | | | | | | 22,00 | 22,00 | 22,00 | 22,00 | 22,00 | 22,00 | 22,00 | 22,00 | 22,00 | 22,00 |
| Котельная НТЦ №2 | Вентиляция | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная НТЦ №2 | ГВС | | | | | | | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 |
| Котельная НТЦ №2 | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | | | | | | | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Локальная газовая котельная | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде, Гкал/ч | | | | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 |
| Локальная газовая котельная | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Локальная газовая котельная | Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч | | | | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 |
| Локальная газовая котельная | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | | | | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| Локальная газовая котельная | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | | | | 17,28 | 17,28 | 17,28 | 17,28 | 17,28 | 17,28 | 17,28 | 17,28 | 17,28 | 17,28 | 17,28 | 17,28 | 17,28 |
| Локальная газовая котельная | Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч | | | | 0,39 | 0,395 | 0,918 | 0,918 | 0,918 | 0,918 | 0,918 | 0,918 | 0,918 | 0,918 | 0,918 | 0,918 | 1,023 |
| Локальная газовая котельная | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей (расчетная), Гкал/ч | | | | 5,64 | 5,64 | 13,11 | 13,11 | 13,11 | 13,11 | 13,11 | 13,11 | 13,11 | 13,11 | 13,11 | 13,11 | 14,61 |
| Локальная газовая котельная | Отопление | | | | 4,41 | 4,41 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 12,36 |
| Локальная газовая котельная | Вентиляция | | | | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,867 |
| Локальная газовая котельная | ГВС | | | | 0,563 | 0,563 | 1,284 | 1,284 | 1,284 | 1,284 | 1,284 | 1,284 | 1,284 | 1,284 | 1,284 | 1,284 | 1,387 |
| Локальная газовая котельная | Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч | | | | 11,25 | 11,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 1,65 |

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Зоны действия всех источников тепловой энергии, рассматриваемых в рамках данной работы, расположены в границах одного муниципального образования - городской округ город Сургут.

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

В настоящее время методика расчета радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения (Министерство энергетики Российской Федерации).

Результаты расчета по методике Е.Я. Соколова, 1937 г.

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения в настоящей работе выполнен в соответствии с имеющимися рекомендациями специалистов, приведенными в изданиях по данной тематике и в монографии Соколова Е.Я. «Теплофикация и тепловые сети» с использованием электронной модели Схемы теплоснабжения г. Сургута, выполненной в рамках настоящей работы. Следует отметить, данная методика разработана в 1937 г. и целесообразность её применения в существующих условиях вызывает вопросы.

Исходные данные для расчета радиуса эффективного теплоснабжения по каждой системе теплоснабжения г. Сургута представлены в таблице 2.3, результаты расчета - в таблице 2.4.

Таблица 2.3 Исходные данные для расчета радиуса эффективного теплоснабжения

| Параметр | Единица измерения | СГРЭС-1-ПКТС | СГРЭС-2 | Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Котельная №22 СГМУП "ГТС" | Котельная №23 СГМУП "ГТС" | Котельная №24 СГМУП "ГТС" | Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Котельная К-45 ООО "СГЭС" |
|---|-------------------|--------------|---------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Площадь зоны действия источника | км2 | 15,63 | 16,15 | 0,33 | 1,29 | 1,42 | 0,39 | 0,294 | 0,722 | 0,118 | 0,447 | 1,236 | 0,123 | 0,32 | 0,038 | 0,04 | 1,9 | 0,36 | 0,4 | 0,1 | 2,5 |
| Количество абонентов в зоне действия источника | шт. | 4 557 | 2 171 | 290 | 633 | 640 | 130 | 40 | 50 | 25 | 74 | 300 | 43 | 46 | 1 | 1 | 167 | 78 | 107 | 10 | 220 |
| Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей | Гкал/ч | 715,601 | 294,11 | 31,30 | 71,75 | 83,80 | 4,19 | 5,66 | 4,18 | 4,38 | 7,11 | 52,31 | 3,30 | 2,25 | 6,34 | 0,38 | 6,05 | 2,38 | 3,20 | 4,67 | 38,51 |
| Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали | км | 11,9 | 10,59 | 0,7 | 2 | 3,3 | 1,07 | 0,6 | 0,6 | 0,48 | 2,14 | 3,7 | 0,8 | 0,8 | 0,124 | 0,14 | 1,8 | 0,6 | 0,7 | 0,5 | 2,5 |
| Расчетная температура в подающем трубопроводе | оС | 142 | 142 | 150 | 150 | 150 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 130 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 150 |
| Расчетная температура в обратном трубопроводе | оС | 65,7 | 65,3 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| Потери давления в тепловой сети | м вод. ст. | 124 | 75 | 18 | 25 | 26 | 4 | 12 | 3 | 3 | 33 | 33 | 3 | 3 | 3 | 3 | 12 | 6 | 12 | 4 | 15 |
| Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника | шт./км2 | 291,6 | 134,4 | 878,8 | 490,7 | 450,7 | 333,3 | 136,1 | 69,3 | 212,2 | 165,6 | 242,7 | 349,6 | 143,8 | 26,3 | 25,0 | 87,9 | 216,7 | 267,5 | 100 | 88 |
| Теплоплотность района | Гкал/ч·км2 | 48,3 | 19 | 113,8 | 62,5 | 62,9 | 14,3 | 19,6 | 6,1 | 36,9 | 16,0 | 42,3 | 46 | 8,8 | 166,8 | 52,12 | 4,5 | 8 | 11,3 | 48,7 | 11,7 |
| Удельная стоимость материальной характеристики тепловых сетей | тыс.руб./м2 | 75 | 93 | 113 | 90 | 102 | 130 | 112 | 104 | 102 | 100 | 100 | 120 | 160 | 108 | 120 | 140 | 175 | 160 | 135 | 95 |
| Поправочный коэффициент | - | 1,3 | 1,3 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Эффективный радиус теплоснабжения | км | 12,0 | 12,1 | 5,8 | 7,5 | 6,5 | 2,1 | 1,3 | 1,2 | 1,1 | 4,1 | 6,4 | 2,1 | 1,7 | 0,65 | 0,35 | 3,2 | 1,3 | 1,6 | 1,5 | 8,8 |
| Отклонение радиуса эффективного теплоснабжения от расстояния до наиболее удаленного потребителя | км | 0,1 | 1,51 | 5,1 | 5,5 | 3,2 | 1,03 | 6,7 | 0,6 | 0,62 | 1,96 | 2,7 | 1,3 | 0,9 | 0,526 | 0,17 | 1,4 | 0,7 | 0,9 | 1 | 6,3 |

Таблица 2.4 Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения, км

| Источник теплоснабжения | Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали | Эффективный радиус теплоснабжения | Отклонение радиуса эффективного теплоснабжения от расстояния до наиболее удаленного потребителя |
|-------------------------------|---|-----------------------------------|---|
| СГРЭС-1 | 11,9 | 12,0 | 0,1 |
| СГРЭС-2 | 10,59 | 12,1 | 1,51 |
| Котельная № 1 | 0,7 | 5,8 | 5,1 |
| Котельная № 2 | 2 | 7,5 | 5,5 |
| Котельная № 3 | 3,3 | 6,5 | 3,2 |
| Котельная № 5 | 1,07 | 2,1 | 1,03 |
| Котельная № 6 | 0,6 | 1,3 | 0,7 |
| Котельная № 7 | 0,6 | 1,2 | 0,6 |
| Котельная № 9 | 0,48 | 1,1 | 0,62 |
| Котельная №13 | 2,14 | 4,1 | 1,96 |
| Котельная №14 | 3,7 | 6,4 | 2,7 |
| Кот. № 21 | 0,8 | 2,1 | 1,3 |
| Кот. № 22 «Олимпия» | 0,8 | 1,7 | 0,9 |
| Кот. № 23 «Ледовый дворец» | 0,124 | 0,65 | 0,526 |
| Кот. №24 Поликлиника Нефтяник | 0,14 | 0,35 | 0,21 |
| Кот.№ 28 пос. «Юность» | 1,8 | 3,2 | 1,4 |
| п. Таёжный кот. № 29 | 0,6 | 1,3 | 0,7 |
| п. Лунный кот. № 30 | 0,7 | 1,6 | 0,9 |
| п. Снежный кот. № 32 | 0,5 | 1,5 | 1 |
| Котельная в КК 45 | 2,5 | 8,8 | 6,3 |

Результаты расчетов показали:

- существующие зоны теплоснабжения котельных № 1, 2, 3, 7, 13 и 14 и СГРЭС-2 по размеру меньше территорий, определяемых их радиусами эффективного теплоснабжения. Следовательно, при необходимости, возможно расширение их зон теплоснабжения за счет подключения новых потребителей;

- за пределами радиуса эффективного теплоснабжения от СГРЭС-1 находятся микрорайоны 35 и 35А, строящиеся в непосредственной близости к существующей системе централизованного теплоснабжения;

- зона теплоснабжения котельной в К 45 может быть увеличена за счет подключения микрорайонов, попадающих в зону, определяемую эффективным радиусом, при условии перевода котельной в К 45 в пиковый режим работы с СГРЭС-1;

- на остальных котельных территория, определяемая радиусом эффективного теплоснабжения, практически совпадает с их зоной теплоснабжения.

Методика, одобренная Экспертным советом при Минстрое Российской Федерации.

Общие положения

В соответствии с пп. а) п.6 Требований к схемам теплоснабжения, радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика определения радиуса эффективного теплоснабжения, разработанная НП «Российское теплоснабжение» и размещенная на общедоступном интернет - ресурсе «Ростепло.Ру» по адресу: http://www.rosteplo.ru/Npb_files/sto_1806.zip. В соответствии с данными, приведенными на том же портале (<http://www.rosteplo.ru/news.php?zag=1464943089>) указанная методика получила одобрение Экспертного совета при Минстрое России.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики, вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается, исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения, необходимо использовать вышеописанный метод, т.е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

Методика расчета

Методика расчета подробно изложена по интернет-ссылке: http://www.rosteplo.ru/Npb_files/sto_1806.zip.

Как следует из теоретических основ методики, результаты расчета РЭТ отсчитываются от ЦТП, тепловых камер и других элементов тепловой сети (что предписано техническим заданием на актуализацию Схемы теплоснабжения городского округа города Сургута. Методика распространяется только при расширении существующих зон, т.е. при присоединении новых потребителей (если перспективная нагрузка в узле отсутствует, то зона эффективного теплоснабжения соответствует существующему положению). При этом расчетная величина зависит не только от расстояния между перспективной застройкой и теплоисточником, но и от величины присоединяемой тепловой нагрузки.

При актуализации Схемы теплоснабжения выполнено математическое моделирование присоединения перспективных потребителей к существующим системам централизованного теплоснабжения на базе СГРЭС-1-ПКТС и СГРЭС-2. Расчеты произведены для различных величин возможного присоединения тепловой нагрузки в диапазоне от 0,1÷185 Гкал/ч.

Результаты расчета РЭТ и выводы о перспективах расширения существующих зон действия СГРЭС-1-ПКТС и СГРЭС-2

Выводы по результатам оценки зон эффективного теплоснабжения от СГРЭС-1-ПКТС:

Вся существующая зона действия эффективна. Отрицательные РЭТ не выявлены. Причиной тому служит ряд факторов:

- эффективность СГРЭС-1 по сравнению с альтернативными источниками теплоснабжения (альтернативная квартальная или крышная котельная);
- оптимальные операционные расходы на осуществление регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения;
- высокая плотность тепловых нагрузок.

Следовательно, все перспективные потребители, расположенные в границах существующих зон (уплотнительная застройка) должны быть подключены к существующей СЦТ.

Все перспективные потребители, расположенные неподалеку от существующей зоны теплоснабжения СГРЭС-2 должны подключаться к существующей СЦТ.

Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя

К нормируемым технологическим затратам теплоносителя (теплоноситель – вода) относятся:

- затраты на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков тепловых сетей;
- технологические сливы средствами автоматического регулирования теплового и гидравлического режима, а также защиты оборудования;
- затраты на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы.
- технически неизбежные в процессе передачи и распределения тепловой энергии потери теплоносителя с его утечкой через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей в пределах, установленных правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, а также правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

Затраты теплоносителя, обусловленные вводом в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей, как новых, так и после плановых ремонтов или реконструкции, принимались в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей.

Расчетные годовые ПСВ со сливами из САРЗ, м³/год, определялись по формуле:

$$G_{\text{псв}} = \sum(g \times N \times n),$$

где: g – технически обоснованный расход сетевой воды на слив для каждого типа используемых САРЗ (для применяемых в рассматриваемых тепловых сетях приборов типа РД-3М принимались согласно паспортам равным 0,03 м³/ч);

N – среднегодовое количество однотипных САРЗ, находящихся в работе, шт.;

n – среднегодовое число часов работы САРЗ, ч.

Нормативные значения потерь теплоносителя за год с его нормируемой утечкой, м³, определялись по формуле:

$$G_{\text{ут.н}} = a \cdot V_{\text{год}} \cdot \text{пгод}^{10-2} = \text{нут.год.н} \cdot \text{пгод},$$

где: a – норма среднегодовой утечки теплоносителя, м³/чм³, установленная правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, а также правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, в размере 0,25% от среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей;

$V_{\text{год}}$ – среднегодовая емкость трубопроводов тепловых сетей, м³;

пгод – продолжительность функционирования тепловых сетей в году, ч;

нут.год.н – среднегодовая норма потерь теплоносителя, обусловленных утечкой, м³/ч.

Значение среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей, м³, определялась из выражения:

$$V_{\text{год}} = (V_{\text{отпот}} + V_{\text{лпл}}) / (\text{пот} + \text{пл}) = (V_{\text{отпот}} + V_{\text{лпл}}) / \text{пгод},$$

где: $V_{\text{от}}$ и $V_{\text{л}}$ – емкость трубопроводов тепловых сетей в отопительном и неотопительном периодах, м³;

пот и пл – продолжительность функционирования тепловых сетей в отопительном и неотопительном периодах, ч.

При расчете значения среднегодовой емкости учитывалась емкость трубопроводов, вновь вводимых в эксплуатацию, и продолжительность использования данных трубопроводов в течение календарного года; изменение объема трубопроводов в результате реконструкции тепловой сети (изменения диаметров труб на участках, длины трубопроводов, конфигурации трассы тепловой сети) и период времени, в течение которого введенные в эксплуатацию участки реконструированных трубопроводов задействованы в календарном году.

Потери теплоносителя при авариях и других нарушениях нормального

эксплуатационного режима, а также сверхнормативные потери в нормируемую утечку не включались.

Нормирование затрат теплоносителя на указанные цели производилось с учетом регламентируемой нормативными документами периодичности проведения эксплуатационных испытаний и других регламентных работ и утвержденных эксплуатационных норм затрат для каждого вида испытательных и регламентных работ в тепловых сетях для данных участков трубопроводов и принималось в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей.

Затраты теплоносителя, обусловленные его сливом средствами автоматического регулирования и защиты, предусматривающими такой слив, определяемые конструкцией указанных приборов и технологией обеспечения нормального функционирования тепловых сетей и оборудования, в расчете нормативных значений потерь теплоносителя не учитывались из-за отсутствия в тепловых сетях г. Сургута действующих приборов автоматики или защиты такого типа.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 № 278 и «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Минэнерго от 30.12.2008 № 325.

Расчеты проведены с учетом перспективных планов строительства и реконструкции тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей г. Сургута на период 2020 – 2035 гг. с разбивкой по годам.

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя тепловой энергии в системе теплоснабжения г. Сургута, прогнозировались исходя из следующих условий:

- регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования с расчетными параметрами теплоносителя;

- расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя;

- сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям будет сокращаться, темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции тепловых сетей;

- присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах.

Перспективные нормативные потери теплоносителя представлены в таблице ниже

Таблица 3.1 Нормативные потери теплоносителя при присоединении перспективных потребителей

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|------------------------------------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| СГРЭС-1 - ЛКТС - ПВК | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 50,870 | 54,654 | 55,201 | 55,988 | 58,059 | 58,572 | 59,163 | 59,252 | 59,263 | 59,263 | 59,263 | 59,263 | 59,263 | 60,007 | 60,007 | 60,306 |
| Нормативная подпитка | м3 | 90,297 | 97,013 | 97,986 | 99,382 | 103,059 | 103,968 | 105,018 | 105,175 | 105,195 | 105,195 | 105,195 | 105,195 | 105,195 | 106,517 | 106,517 | 107,046 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 506,142 | 243,883 | 234,400 | 234,400 | 243,072 | 245,217 | 247,693 | 248,063 | 248,110 | 248,110 | 248,110 | 248,110 | 248,110 | 251,227 | 251,227 | 252,477 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 791,003 | 849,837 | 858,354 | 870,587 | 902,795 | 910,761 | 919,959 | 921,333 | 921,506 | 921,506 | 921,506 | 921,506 | 921,506 | 933,086 | 933,086 | 937,725 |
| Объем тепловой сети | м3 | 36118,84 | 38805,34 | 39194,25 | 39752,84 | 41223,52 | 41587,26 | 42007,28 | 42070,02 | 42077,90 | 42077,90 | 42077,90 | 42077,90 | 42077,90 | 42606,67 | 42606,67 | 42818,52 |
| СГРЭС-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 33,58 | 37,50 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 |
| Нормативная подпитка | м3 | 33,58 | 37,5 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 282,898 | 316,387 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 282,898 | 316,387 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 |
| Объем тепловой сети | м3 | 23372,14 | 25567,18 | 28040,32 | 28402,38 | 28545,92 | 28638,95 | 28978,38 | 28978,38 | 29984,78 | 30006,44 | 30006,44 | 30006,44 | 30006,44 | 30126,86 | 30126,86 | 30406,94 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 6,563 | 6,563 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,694 | 6,694 | 6,694 |
| Нормативная подпитка | м3 | 1,902 | 1,902 | 1,921 | 1,921 | 1,921 | 1,921 | 1,921 | 1,921 | 1,921 | 1,921 | 1,921 | 1,921 | 1,921 | 1,940 | 1,940 | 1,940 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 15,868 | 15,868 | 16,027 | 16,027 | 16,027 | 16,027 | 16,027 | 16,027 | 16,027 | 16,027 | 16,027 | 16,027 | 16,027 | 16,184 | 16,184 | 16,184 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 16,660 | 16,660 | 16,828 | 16,828 | 16,828 | 16,828 | 16,828 | 16,828 | 16,828 | 16,828 | 16,828 | 16,828 | 16,828 | 16,992 | 16,992 | 16,992 |
| Объем тепловой сети | м3 | 760,74 | 760,74 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 775,90 | 775,90 | 775,90 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 41,225 | 41,389 | 40,385 | 44,800 | 45,715 | 45,979 | 46,121 | 46,121 | 46,121 | 46,121 | 46,180 | 46,180 | 46,180 | 46,180 | 46,180 | 46,207 |
| Нормативная подпитка | м3 | 3,524 | 3,539 | 3,453 | 3,830 | 3,908 | 3,931 | 3,943 | 3,943 | 3,943 | 3,943 | 3,948 | 3,948 | 3,948 | 3,948 | 3,948 | 3,950 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 43,629 | 43,803 | 42,741 | 47,413 | 48,381 | 48,660 | 48,810 | 48,810 | 48,810 | 48,810 | 48,872 | 48,872 | 48,872 | 48,872 | 48,872 | 48,902 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 30,874 | 30,997 | 30,246 | 33,552 | 34,237 | 34,435 | 34,541 | 34,541 | 34,541 | 34,541 | 34,585 | 34,585 | 34,585 | 34,585 | 34,585 | 34,606 |
| Объем тепловой сети | м3 | 1409,79 | 1415,40 | 1381,08 | 1532,05 | 1563,35 | 1572,36 | 1577,20 | 1577,20 | 1577,20 | 1577,20 | 1579,22 | 1579,22 | 1579,22 | 1579,22 | 1579,22 | 1580,18 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 14,845 | 15,490 | 15,888 | 16,038 | 14,518 | 15,855 | 15,855 | 15,855 | 15,855 | 15,855 | 15,855 | 15,855 | 15,855 | 15,855 | 15,855 | 16,123 |
| Нормативная подпитка | м3 | 5,903 | 6,159 | 6,318 | 6,377 | 5,773 | 6,305 | 6,305 | 6,305 | 6,305 | 6,305 | 6,305 | 6,305 | 6,305 | 6,305 | 6,305 | 6,411 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 17,695 | 18,464 | 18,938 | 19,117 | 17,305 | 18,899 | 18,899 | 18,899 | 18,899 | 18,899 | 18,899 | 18,899 | 18,899 | 18,899 | 18,899 | 19,218 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 51,710 | 53,957 | 55,344 | 55,867 | 50,569 | 55,227 | 55,227 | 55,227 | 55,227 | 55,227 | 55,227 | 55,227 | 55,227 | 55,227 | 55,227 | 56,162 |
| Объем тепловой сети | м3 | 2361,19 | 2463,77 | 2527,11 | 2550,99 | 2309,10 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2564,45 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 2,872 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,473 | 2,473 | 2,473 |
| Нормативная подпитка | м3 | 0,349 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 5,175 | 4,371 | 4,371 | 4,371 | 4,371 | 4,371 | 4,371 | 4,371 | 4,371 | 4,371 | 4,371 | 4,371 | 4,371 | 4,455 | 4,455 | 4,455 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 3,054 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,629 | 2,629 | 2,629 |
| Объем тепловой сети | м3 | 139,45 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 120,06 | 120,06 | 120,06 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 |
| Нормативная подпитка | м3 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 11,840 | 11,840 | 11,840 | 17,152 | 17,152 | 17,152 | 17,152 | 17,152 | 17,152 | 17,152 | 17,152 | 17,152 | 17,152 | 17,152 | 17,152 | 17,152 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 |
| Объем тепловой сети | м3 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 4,849 | 5,033 | 5,033 | 5,033 | 5,033 | 5,033 | 5,033 | 5,033 | 5,033 | 5,033 | 5,033 | 5,033 | 5,033 | 5,033 | 5,033 | 5,033 |
| Нормативная подпитка | м3 | 0,146 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 2,764 | 2,869 | 2,869 | 2,869 | 2,869 | 2,869 | 2,869 | 2,869 | 2,869 | 2,869 | 2,869 | 2,869 | 2,869 | 2,869 | 2,869 | 2,869 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 1,277 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 |
| Объем тепловой сети | м3 | 58,29 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,419 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 |
| Нормативная подпитка | м3 | 0,064 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 1,581 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 0,563 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 |
| Объем тепловой сети | м3 | 25,73 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,838 | 1,015 | 1,015 | 1,015 | 1,015 | 1,015 | 1,015 | 1,015 | 1,015 | 1,015 | 1,015 | 1,015 | 1,015 | 1,015 | 1,015 | 1,015 |
| Нормативная подпитка | м3 | 0,838 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 8,816 | 10,683 | 10,683 | 10,683 | 10,683 | 10,683 | 10,683 | 10,683 | 10,683 | 10,683 | 10,683 | 10,683 | 10,683 | 10,683 | 10,683 | 10,683 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 7,341 | 8,896 | 8,896 | 8,896 | 8,896 | 8,896 | 8,896 | 8,896 | 8,896 | 8,896 | 8,896 | 8,896 | 8,896 | 8,896 | 8,896 | 8,896 |
| Объем тепловой сети | м3 | 335,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 27,090 | 27,127 | 27,469 | 27,469 | 27,469 | 27,469 | 27,469 | 27,469 | 27,807 | 27,807 | 27,807 | 27,807 | 27,807 | 30,103 | 30,103 | 30,103 |
| Нормативная подпитка | м3 | 4,136 | 4,141 | 4,194 | 4,194 | 4,194 | 4,194 | 4,194 | 4,194 | 4,245 | 4,245 | 4,245 | 4,245 | 4,245 | 4,596 | 4,596 | 4,596 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 20,459 | 20,487 | 20,746 | 20,746 | 20,746 | 20,746 | 20,746 | 20,746 | 21,001 | 21,001 | 21,001 | 21,001 | 21,001 | 22,734 | 22,734 | 22,734 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 36,228 | 36,277 | 36,735 | 36,735 | 36,735 | 36,735 | 36,735 | 36,735 | 37,187 | 37,187 | 37,187 | 37,187 | 37,1 | | | |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|-----------|-------|-------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Нормативная подпитка | м3 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 2,184 | 2,184 | 2,184 | 2,184 | 2,184 | 2,184 | 2,184 | 2,184 | 2,184 | 2,184 | 2,184 | 2,184 | 2,184 | 2,184 | 2,184 | 2,184 |
| Объем тепловой сети | м3 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Нормативная подпитка | м3 | | | | | | | | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | | | | | | | | 4,600 | 4,600 | 4,600 | 4,600 | 4,600 | 4,600 | 4,600 | 4,600 | 4,600 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | | | | | | | | 4,354 | 4,354 | 4,354 | 4,354 | 4,354 | 4,354 | 4,354 | 4,354 | 4,354 |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | | 198,80 | 198,80 | 198,80 | 198,80 | 198,80 | 198,80 | 198,80 | 198,80 | 198,80 |
| Котельная п. Снежный (новая) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,266 | 0,266 | 0,266 |
| Нормативная подпитка | м3 | | | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,203 | 0,203 | 0,203 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | | | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 3,187 | 3,187 | 3,187 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | | | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,780 | 1,780 | 1,780 |
| Объем тепловой сети | м3 | | | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 81,26 | 81,26 | 81,26 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 |
| Нормативная подпитка | м3 | | | | | | | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | | | | | | | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | | | | | | | 14,364 | 14,364 | 14,364 | 14,364 | 14,364 | 14,364 | 14,364 | 14,364 | 14,364 | 14,364 |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 |
| Котельная кв. П-12 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | 0,100 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,238 | 0,238 | 0,238 |
| Нормативная подпитка | м3 | | | | | | | | 0,096 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,229 | 0,229 | 0,229 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | | | | | | | | 0,900 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 2,140 | 2,140 | 2,140 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | | | | | | | | 0,843 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 2,004 | 2,004 | 2,004 |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | | 38,50 | 49,52 | 49,52 | 49,52 | 49,52 | 49,52 | 91,53 | 91,53 | 91,53 |
| Котельная кв. П-9 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 0,600 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 |
| Нормативная подпитка | м3 | | | | | | | 0,556 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | | | | | | | 5,100 | 6,302 | 6,302 | 6,302 | 6,302 | 6,302 | 6,302 | 6,302 | 6,302 | 6,302 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | | | | | | | 4,866 | 6,013 | 6,013 | 6,013 | 6,013 | 6,013 | 6,013 | 6,013 | 6,013 | 6,013 |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | 222,20 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | 1,500 | 2,584 | 3,871 | 4,101 | 4,372 | 4,684 | 4,875 | 5,028 | 5,363 | 5,363 | 5,363 | 5,363 | 5,363 | 5,363 |
| Нормативная подпитка | м3 | | | 1,331 | 2,293 | 3,434 | 3,639 | 3,880 | 4,157 | 4,326 | 4,462 | 4,759 | 4,759 | 4,759 | 4,759 | 4,759 | 4,759 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | | | 12,300 | 21,190 | 31,739 | 33,629 | 35,854 | 38,412 | 39,973 | 41,230 | 43,975 | 43,975 | 43,975 | 43,975 | 43,975 | 43,975 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | | | 11,660 | 20,087 | 30,086 | 31,878 | 33,987 | 36,412 | 37,892 | 39,083 | 41,686 | 41,686 | 41,686 | 41,686 | 41,686 | 41,686 |
| Объем тепловой сети | м3 | | | 532,40 | 917,20 | 1373,79 | 1455,62 | 1551,91 | 1662,66 | 1730,22 | 1784,63 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 |
| Нормативная подпитка | м3 | | | | | | | | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | | | | | | | | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | | | | | | | | 3,585 | 3,585 | 3,585 | 3,585 | 3,585 | 3,585 | 3,585 | 3,585 | 3,585 |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,496 | 3,383 | 3,383 | 17,683 |
| Нормативная подпитка | м3 | | | | | | | | | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,285 | 1,945 | 1,945 | 10,168 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | | | | | | | | | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 2,730 | 18,608 | 18,608 | 97,258 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | | | | | | | | | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 2,500 | 17,041 | 17,041 | 89,071 |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | | | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 114,17 | 778,15 | 778,15 | 4067,15 |
| Котельная кв Пойма-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 |
| Нормативная подпитка | м3 | | | | | | | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | | | | | | | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | | | | | | | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 |
| Котельная НТЦ №1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | 26,112 | 26,112 | 26,112 | 26,808 | 33,585 | 33,585 | 33,585 | 33,585 | 36,168 | 36,168 | 36,168 |
| Нормативная подпитка | м3 | | | | | | 8,704 | 8,704 | 8,704 | 8,936 | 11,195 | 11,195 | 11,195 | 11,195 | 12,056 | 12,056 | 12,056 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | | | | | | 228,745 | 228,745 | 228,745 | 234,834 | 294,201 | 294,201 | 294,201 | 294,201 | 316,829 | 316,829 | 316,829 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | | | | | | 76,248 | 76,248 | 76,248 | 78,278 | 98,067 | 98,067 | 98,067 | 98,067 | 105,610 | 105,610 | 105,610 |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | 3481,66 | 3481,66 | 3481,66 | 3574,34 | 4477,94 | 4477,94 | 4477,94 | 4477,94 | 4822,35 | 4822,35 | 4822,35 |
| Котельная НТЦ №2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 14,061 | 14,061 | 14,061 | 14,061 | 14,061 | 14,061 | 14,061 | 14,061 | 14,061 | 14,061 |
| Нормативная подпитка | м3 | | | | | | | 4,687 | 4,687 | 4,687 | 4,687 | 4,687 | 4,687 | 4,687 | 4,687 | 4,687 | 4,687 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | | | | | | | 123,170 | 123,170 | 123,170 | 123,170 | 123,170 | 123,170 | 123,170 | 123,170 | 123,170 | 123,170 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | | | | | | | 41,057 | 41,057 | 41,057 | 41,057 | 41,057 | 41,057 | 41,057 | 41,057 | 41,057 | 41,057 |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 |

Сведения о наличии баков-аккумуляторов на существующих источниках теплоснабжения приведены в таблице ниже

Таблица 3.2 Сведения о наличии баков-аккумуляторов на протяжении всего действия схемы (с 2020- 2035 гг.)

| Наименование организации | Наименование источника | Адрес | Наличие, тип водоподготовки подпиточной воды | Производительность ВПУ | Количество баков-аккумуляторов | Емкость баков-аккумуляторов |
|----------------------------------|--|--|--|------------------------|--------------------------------|-----------------------------|
| | | | | тонн/ч | ед. | м ³ |
| ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | СГРЭС-1 | г. Сургут, п. Кедровый | Предочистка, На-катион, деаэрация | 450,000 | 3 | 3000000 |
| ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2 | СГРЭС-2 | г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 | Предочистка, На-катион, деаэрация | 200,000 | 2 | 630 |
| ООО «СГЭС» | Котельная К-45 | г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 | Умягчение, деаэрация | 21,000 | | |
| ООО «СГЭС» | Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 | | | | |
| СГМУП «ГТС» | Котельная ПКТС | г. Сургут, ул. Мира, д.40 | Подпитка от СГРЭС-1 | | | |
| СГМУП «ГТС» | Котельная №1 | г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 | Умягчение | 25,000 | 1 | 2,5 |
| СГМУП «ГТС» | Котельная №2 | г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 | Умягчение, деаэрация | 50,000 | 1 | 250 |
| СГМУП «ГТС» | Котельная №3 | г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2 | Умягчение, деаэрация | 50,000 | 3 | 185 |
| СГМУП «ГТС» | Котельная №5 | п. Дорожный | Умягчение | 10,000 | 1 | 50 |
| СГМУП «ГТС» | Котельная №6 | Заячий остров | Умягчение | 15,000 | 2 | 5 |
| СГМУП «ГТС» | Котельная №7 | 8-ой пром.узел, ул.Индустриальная | Умягчение | 10,000 | 1 | 250 |
| СГМУП «ГТС» | Котельная №9 | 8-ой пром.узел, ул.Буровая | Умягчение | 5,600 | 1 | 25 |
| СГМУП «ГТС» | Котельная №13 | р-н ж/д, ул. Западная 1/1 | Умягчение, деаэрация | 50,000 | 2 | 22 |
| СГМУП «ГТС» | Котельная №14 | р-н ж/д ул. Западная 1/1 | Умягчение, деаэрация | 80,000 | | |
| СГМУП «ГТС» | Котельная №19 | п.Дорожный | | | | |
| СГМУП «ГТС» | Котельная №21 | п. Звездный ул.Трубная | Умягчение, реагентная обработка | 3,000 | 1 | 2,5 |
| СГМУП «ГТС» | Котельная №22 | ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово | Умягчение, реагентная обработка | 5,300 | 1 | 3,5 |
| СГМУП «ГТС» | Котельная №23 | Ледовый дворец Югорский тракт, 40 | Умягчение, реагентная обработка | 3,500 | 1 | 3 |
| СГМУП «ГТС» | Котельная №24 | г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) | Умягчение | 2,400 | 1 | 2 |
| СГМУП «ГТС» | Котельная №25 пос. Лесной | пос. Лесной | Отсутств. | | 1 | 2 |
| СГМУП «ГТС» | Котельная № 26 пр.Набережный д.17/2 | г. Сургут, Набережный пр. 17/2 | Установка умягчения воды непрерывного действия DUPLEX 1354 | 5,600 | 1 | 2 |

| Наименование организации | Наименование источника | Адрес | Наличие, тип водоподготовки подпиточной воды | Производительность ВПУ | Количество баков-аккумуляторов | Емкость баков-аккумуляторов |
|--------------------------|---|--|---|------------------------|--------------------------------|-----------------------------|
| | | | | тонн/ч | ед. | м ³ |
| СГМУП «ГТС» | Котельная № 27 р.Набережный д.17 | г. Сургут, Набережный пр. 17 | Установка умягчения воды непрерывного действия DUPLEX 1354 | 5,600 | 1 | 2 |
| СГМУП «ГТС» | Котельная № 28 п. Юность | п. Юность | Умягчение (Накатионирование) | 2,500 | 1 | 2 |
| СГМУП «ГТС» | Котельная № 29 п. Таёжный | п. Таёжный | Установка умягчения воды непрерывного действия DUPLEX 1354 | 5,600 | 1 1 | 20 2 |
| СГМУП «ГТС» | Котельная № 30 пос. Лунный | п. Лунный | Установка умягчения воды непрерывного действия DUPLEX 1354 | 5,600 | 1 | 2 |
| СГМУП «ГТС» | Котельная № 31 п. Медвежий угол | п. Медвежий угол | Отсутств. | | | |
| СГМУП «ГТС» | Котельная № 32 п. Снежный | п. Снежный | Установка умягчения воды непрерывного действия DUPLEX 1354 | 5,600 | 1 | 1 |
| СГМУП «ГТС» | Котельная № 33 п. Снежный | п. Снежный | Установка умягчения воды непрерывного действия DUPLEX 1354 | 5,600 | 1 | 2 |
| СГМУП «ГТС» | Котельная № 34 ул.Крылова,40 ПЧ- 49 | г. Сургут, ул. Крылова, 40 | Умягчение (Накатионирование) | 1,000 | 1 | 3 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №1 | г.Сургут, аэропорт | Комплексон-6 | 1,500 | 1 | 3 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №3 | База производственная УТТ-6, г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 56 | Комплексон-6 | 1,500 | 1 | 3 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №4 | г.Сургут, ул.Заячий остров, 6 | ВПУ-5 | 5,000 | 4 | 104 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №5 | г.Сургут, заезд Андреевский, 14 | Комплексон-6 | 1,500 | 1 | 3 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №6 | г.Сургут, ул.Буровая, 1 | Комплексон-6 | 1,500 | 1 | 3 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №7 | г.Сургут, ул.Заячий остров, 6 | Комплексон-6 | 1,500 | 1 | 3 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №8 | г.Сургут, заезд Андреевский, 2 | Комплексон-6 | 1,500 | 1 | 3 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №9 | г.Сургут, ул. Индустриальная, 56 | Комплексон-6 | 1,500 | 2 | 106 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №10 | г.Сургут, ш.Нефтеюганское. 7/1 | 2 блока ВПУ-10 | 10,000 | 2 | 135 |

| Наименование организации | Наименование источника | Адрес | Наличие, тип водоподготовки подпиточной воды | Производительность ВПУ | Количество баков-аккумуляторов | Емкость баков-аккумуляторов |
|-------------------------------|---|--|--|------------------------|--------------------------------|-----------------------------|
| | | | | тонн/ч | ед. | м ³ |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №12 | г.Сургут, ул. Промышленная, д. 20/1 | ВПУ | 3,000 | 2 | 40 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №14 | г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 54 | Комплексон-6 | 5,000 | 1 | 3 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №15 | Сургут, Югорский тракт 6/1 | ВПУ | 1,500 | 1 | 3 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №16 | г.Сургут, ул.Промышленная, 2 | Комплексон-6 | 0,500 | 1 | 3 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №17 | г.Сургут, заезд Андреевский, 9 | Комплексон-6 | 1,500 | 1 | 3 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №19 | г.Сургут, ул. Автомобилистов, 16 | ВПУ | 20,000 | 2 | 23 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №22 | г.Сургут, ул. Заячий остров, 6 | | 2,200 | 1 | 4 |
| ООО «Газпром энерго» | Котельная ООО "Газпром энерго" | г. Сургут, ул. Производственная, 17 | На-катионирование | 12,500 | 2 | 300 |
| СГМУП «Сургутский хлебозавод» | Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) | Предочистка, умягчение, деаэрация | 14,000 | 1 | 0,005 |
| ООО УК «СЗТК» | Котельная ООО УК "СЗТК" | г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 | Умягчение | 25,000 | | |
| АО «Горремстрой» | Котельная АО «Горремстрой» | г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» | Комплексон-6 | 1,500 | | |
| ОАО «Аэропорт Сургут» | Котельная ОАО «Аэропорт Сургут» | г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 | умягчение | 16,000 | | |
| ООО «ТВС-сервис» | Котельная ООО «ТВС-сервис» | г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 | умягчение | 3,000 | | |
| ООО «Технические системы» | Котельная ООО «Технические системы» | г. Сургут, ул. Нефтеюганское шоссе, 64/1 | умягчение | 16,000 | | |
| ООО «СКАТ-Югра» | Котельная ООО «СКАТ-Югра» | г. Сургут, ул. Монтажная 4 | умягчение | 5,700 | | |

Для новых источников теплоснабжения, строительство которых запланировано для подключения перспективных потребителей, строительство баков - аккумулятор ГВС не запланировано по причине того, что все перспективные потребители ГВС будут подключены только по закрытой схеме ГВС.

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения рассчитывался в соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»:

- в закрытых системах теплоснабжения – 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 %

объема воды в этих трубопроводах;

- в открытых системах теплоснабжения – равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;

- для отдельных тепловых сетей горячего водоснабжения при наличии баков-аккумуляторов – равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2; при отсутствии баков – по максимальному расходу воды на горячее водоснабжение плюс (в обоих случаях) 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним системах горячего водоснабжения зданий.

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения предусмотрена дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принят равным 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлены в таблице ниже.

Таблица 3.3 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 | 450,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 2,660 | 2,660 | 2,660 | 2,660 | 2,660 | 2,660 | 2,660 | 2,660 | 2,660 | 2,660 | 2,660 | 2,660 | 2,660 | 2,660 | 2,660 | 2,660 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 160,000 | 160,000 | 160,000 | 160,000 | 160,000 | 160,000 | 160,000 | 160,000 | 160,000 | 160,000 | 160,000 | 160,000 | 160,000 | 160,000 | 160,000 | 160,000 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | 396,470 | 392,686 | 392,139 | 391,352 | 389,281 | 388,768 | 388,177 | 388,088 | 388,077 | 388,077 | 388,077 | 388,077 | 388,077 | 387,333 | 387,333 | 387,034 |
| Доля резерва | % | 88,10% | 87,26% | 87,14% | 86,97% | 86,51% | 86,39% | 86,26% | 86,24% | 86,24% | 86,24% | 86,24% | 86,24% | 86,24% | 86,07% | 86,07% | 86,01% |
| Объем тепловой сети | м3 | 36118,84 | 38805,34 | 39194,25 | 39752,84 | 41223,52 | 41587,26 | 42007,28 | 42070,02 | 42077,90 | 42077,90 | 42077,90 | 42077,90 | 42077,90 | 42606,67 | 42606,67 | 42818,52 |
| СГРЭС-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 8,350 | 8,350 | 8,350 | 8,350 | 8,350 | 8,350 | 8,350 | 8,350 | 8,350 | 8,350 | 8,350 | 8,350 | 8,350 | 8,350 | 8,350 | 8,350 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 33,58 | 37,50 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | Тыс. тонн/год | 282,90 | 316,39 | 298,95 | 298,95 | 298,95 | 298,95 | 298,95 | 298,95 | 298,95 | 298,95 | 298,95 | 298,95 | 298,95 | 298,95 | 298,95 | 298,95 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | 158,07 | 154,15 | 156,16 | 156,16 | 156,16 | 156,16 | 156,16 | 156,16 | 156,16 | 156,16 | 156,16 | 156,16 | 156,16 | 156,16 | 156,16 | 156,16 |
| Доля резерва | % | 79,04% | 77,08% | 78,08% | 78,08% | 78,08% | 78,08% | 78,08% | 78,08% | 78,08% | 78,08% | 78,08% | 78,08% | 78,08% | 78,08% | 78,08% | 78,08% |
| Объем тепловой сети | м3 | 23372,14 | 25567,18 | 28040,32 | 28402,38 | 28545,92 | 28638,95 | 28978,38 | 28978,38 | 29984,78 | 30006,44 | 30006,44 | 30006,44 | 30006,44 | 30126,86 | 30126,86 | 30406,94 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 6,563 | 6,563 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,694 | 6,694 | 6,694 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 11,900 | 11,900 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,137 | 12,137 | 12,137 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | 18,437 | 18,437 | 18,371 | 18,371 | 18,371 | 18,371 | 18,371 | 18,371 | 18,371 | 18,371 | 18,371 | 18,371 | 18,371 | 18,306 | 18,306 | 18,306 |
| Доля резерва | % | 73,75% | 73,75% | 73,48% | 73,48% | 73,48% | 73,48% | 73,48% | 73,48% | 73,48% | 73,48% | 73,48% | 73,48% | 73,48% | 73,23% | 73,23% | 73,23% |
| Объем тепловой сети | м3 | 760,74 | 760,74 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 775,90 | 775,90 | 775,90 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 41,225 | 41,389 | 40,385 | 44,800 | 45,715 | 45,979 | 46,121 | 46,121 | 46,121 | 46,121 | 46,180 | 46,180 | 46,180 | 46,180 | 46,180 | 46,207 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 10,400 | 10,441 | 10,188 | 11,302 | 11,533 | 11,599 | 11,635 | 11,635 | 11,635 | 11,635 | 11,650 | 11,650 | 11,650 | 11,650 | 11,650 | 11,657 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | 8,775 | 8,611 | 9,615 | 5,200 | 4,285 | 4,021 | 3,879 | 3,879 | 3,879 | 3,879 | 3,820 | 3,820 | 3,820 | 3,820 | 3,820 | 3,793 |
| Доля резерва | % | 17,55% | 17,22% | 19,23% | 10,40% | 8,57% | 8,04% | 7,76% | 7,76% | 7,76% | 7,76% | 7,64% | 7,64% | 7,64% | 7,64% | 7,64% | 7,59% |
| Объем тепловой сети | м3 | 1409,79 | 1415,40 | 1381,08 | 1532,05 | 1563,35 | 1572,36 | 1577,20 | 1577,20 | 1577,20 | 1577,20 | 1579,22 | 1579,22 | 1579,22 | 1579,22 | 1579,22 | 1580,18 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 14,845 | 15,490 | 15,888 | 16,038 | 14,518 | 15,855 | 15,855 | 15,855 | 15,855 | 15,855 | 15,855 | 15,855 | 15,855 | 15,855 | 15,855 | 16,123 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 5,700 | 5,948 | 6,101 | 6,158 | 5,574 | 6,088 | 6,088 | 6,088 | 6,088 | 6,088 | 6,088 | 6,088 | 6,088 | 6,088 | 6,088 | 6,191 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | 35,155 | 34,510 | 34,112 | 33,962 | 35,482 | 34,145 | 34,145 | 34,145 | 34,145 | 34,145 | 34,145 | 34,145 | 34,145 | 34,145 | 34,145 | 33,877 |
| Доля резерва | % | 70,31% | 69,02% | 68,22% | 67,92% | 70,96% | 68,29% | 68,29% | 68,29% | 68,29% | 68,29% | 68,29% | 68,29% | 68,29% | 68,29% | 68,29% | 67,75% |
| Объем тепловой сети | м3 | 2361,19 | 2463,77 | 2527,11 | 2550,99 | 2309,10 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2564,45 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 2,872 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,473 | 2,473 | 2,473 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 5,200 | 4,392 | 4,392 | 4,392 | 4,392 | 4,392 | 4,392 | 4,392 | 4,392 | 4,392 | 4,392 | 4,392 | 4,392 | 4,477 | 4,477 | 4,477 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | 7,128 | 7,574 | 7,574 | 7,574 | 7,574 | 7,574 | 7,574 | 7,574 | 7,574 | 7,574 | 7,574 | 7,574 | 7,574 | 7,527 | 7,527 | 7,527 |
| Доля резерва | % | 71,28% | 75,74% | 75,74% | 75,74% | 75,74% | 75,74% | 75,74% | 75,74% | 75,74% | 75,74% | 75,74% | 75,74% | 75,74% | 75,27% | 75,27% | 75,27% |
| Объем тепловой сети | м3 | 139,45 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 120,06 | 120,06 | 120,06 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,897 | 2,897 | 2,897 | 2,897 | 2,897 | 2,897 | 2,897 | 2,897 | 2,897 | 2,897 | 2,897 | 2,897 | 2,897 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | 11,840 | 11,840 | 11,840 | 10,422 | 10,422 | 10,422 | 10,422 | 10,422 | 10,422 | 10,422 | 10,422 | 10,422 | 10,422 | 10,422 | 10,422 | 10,422 |
| Доля резерва | % | 78,93% | 78,93% | 78,93% | 69,48% | 69,48% | 69,48% | 69,48% | 69,48% | 69,48% | 69,48% | 69,48% | 69,48% | 69,48% | 69,48% | 69,48% | 69,48% |
| Объем тепловой сети | м3 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 32,578 | 32,578 | 32,578 | 32,578 | 32,578 | 32,578 | 32,578 | 32,578 | 32,578 | 32,578 | 32,578 | 32,578 | 32,578 | 32,578 | 32,578 | 32,578 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | -30,178 | -30,178 | -30,178 | -30,178 | -30,178 | -30,178 | -30,178 | -30,178 | -30,178 | -30,178 | -30,178 | -30,178 | -30,178 | -30,178 | -30,178 | -30,178 |
| Доля резерва | % | -1257,42% | -1257,42% | -1257,42% | -1257,42% | -1257,42% | -1257,42% | -1257,42% | -1257,42% | -1257,42% | -1257,42% | -1257,42% | -1257,42% | -1257,42% | -1257,42% | -1257,42% | -1257,42% |
| Объем тепловой сети | м3 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 |
| Котельная №25 п. Лесной СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | -0,276 | -0,276 | -0,276 | -0,276 | -0,276 | -0,276 | -0,276 | -0,276 | -0,276 | -0,276 | -0,276 | -0,276 | -0,276 | -0,276 | -0,276 | -0,276 |
| Доля резерва | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем тепловой сети | м3 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 |
| Котельная №26 пр. Набережный, 17/2 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | 5,230 | 5,230 | 5,230 | 5,230 | 5,230 | 5,230 | 5,230 | 5,230 | 5,230 | 5,230 | 5,230 | 5,230 | 5,230 | 5,230 | 5,230 | 5,230 |
| Доля резерва | % | 93,39% | 93,39% | 93,39% | 93,39% | 93,39% | 93,39% | 93,39% | 93,39% | 93,39% | 93,39% | 93,39% | 93,39% | 93,39% | 93,39% | 93,39% | 93,39% |
| Объем тепловой сети | м3 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Котельная №27 п. Набережный, 17 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | 3,064 | 3,064 | 3,064 | 3,064 | 3,064 | 3,064 | 3,064 | 3,064 | 3,064 | 3,064 | 3,064 | 3,064 | 3,064 | 3,064 | 3,064 | 3,064 |
| Доля резерва | % | 54,71% | 54,71% | 54,71% | 54,71% | 54,71% | 54,71% | 54,71% | 54,71% | 54,71% | 54,71% | 54,71% | 54,71% | 54,71% | 54,71% | 54,71% | 54,71% |
| Объем тепловой сети | м3 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 |
| Котельная №28 п. Юность СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 14,099 | 15,216 | 15,216 | 15,216 | 15,216 | 15,216 | 15,216 | 15,216 | 15,216 | 15,216 | 49,394 | 54,006 | 59,429 | 67,016 | 75,390 | 79,318 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 1,600 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 5,605 | 6,129 | 6,744 | 7,605 | 8,555 | 9,001 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | -11,599 | -12,716 | -12,716 | -12,716 | -12,716 | -12,716 | -12,716 | -12,716 | -12,716 | -12,716 | -46,894 | -51,506 | -56,929 | -64,516 | -72,890 | -76,818 |
| Доля резерва | % | -463,96% | -508,63% | -508,63% | -508,63% | -508,63% | -508,63% | -508,63% | -508,63% | -508,63% | -508,63% | -1875,77% | -2060,25% | -2277,17% | -2580,65% | -2915,59% | -3072,73% |
| Объем тепловой сети | м3 | 129,20 | 139,43 | 139,43 | 139,43 | 139,43 | 139,43 | 139,43 | 139,43 | 139,43 | 139,43 | 452,64 | 494,90 | 544,60 | 614,12 | 690,86 | 726,85 |
| Котельная №29 п. Таежный СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 12,366 | 12,330 | 12,003 | 12,003 | 12,003 | 12,003 | 12,003 | 12,003 | 14,286 | 14,286 | 14,286 | 14,286 | 14,286 | 14,452 | 14,452 | 14,452 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | -6,766 | -6,730 | -6,403 | -6,403 | -6,403 | -6,403 | -6,403 | -6,403 | -8,686 | -8,686 | -8,686 | -8,686 | -8,686 | -8,852 | -8,852 | -8,852 |
| Доля резерва | % | -120,82% | -120,17% | -114,33% | -114,33% | -114,33% | -114,33% | -114,33% | -114,33% | -155,11% | -155,11% | -155,11% | -155,11% | -155,11% | -158,08% | -158,08% | -158,08% |
| Объем тепловой сети | м3 | 120,00 | 119,65 | 116,47 | 116,47 | 116,47 | 116,47 | 116,47 | 116,47 | 138,64 | 138,64 | 138,64 | 138,64 | 138,64 | 140,25 | 140,25 | 140,25 |
| Котельная №30 п. Лунный СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 8,870 | 9,430 | 9,430 | 9,430 | 9,430 | 9,430 | 9,430 | 10,247 | 10,247 | 10,247 | 10,247 | 10,247 | 10,247 | 10,247 | 10,247 | 10,247 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 1,009 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | -3,270 | -3,830 | -3,830 | -3,830 | -3,830 | -3,830 | -3,830 | -4,647 | -4,647 | -4,647 | -4,647 | -4,647 | -4,647 | -4,647 | -4,647 | -4,647 |
| Доля резерва | % | -58,39% | -68,39% | -68,39% | -68,39% | -68,39% | -68,39% | -68,39% | -82,98% | -82,98% | -82,98% | -82,98% | -82,98% | -82,98% | -82,98% | -82,98% | -82,98% |
| Объем тепловой сети | м3 | 168,00 | 178,61 | 178,61 | 178,61 | 178,61 | 178,61 | 178,61 | 194,08 | 194,08 | 194,08 | 194,08 | 194,08 | 194,08 | 194,08 | 194,08 | 194,08 |
| Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,990 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 1,580 | | | | | | | | | | | | | | | |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,018 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | 0,490 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 |
| Доля резерва | % | 98,00% | 86,80% | 86,80% | 86,80% | 86,80% | 86,80% | 86,80% | 86,80% | 86,80% | 86,80% | 86,80% | 86,80% | 86,80% | 86,80% | 86,80% | 86,80% |
| Объем тепловой сети | м3 | 45,80 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,078 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,060 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | 1,440 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 |
| Доля резерва | % | 96,00% | 93,00% | 93,00% | 93,00% | 93,00% | 93,00% | 93,00% | 93,00% | 93,00% | 93,00% | 93,00% | 93,00% | 93,00% | 93,00% | 93,00% | 93,00% |
| Объем тепловой сети | м3 | 149,00 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 5,401 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 1,410 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | 18,590 | 11,275 | 11,275 | 11,275 | 11,275 | 11,275 | 11,275 | 11,275 | 11,275 | 11,275 | 11,275 | 11,275 | 11,275 | 11,275 | 11,275 | 11,275 |
| Доля резерва | % | 93,00% | 56,38% | 56,38% | 56,38% | 56,38% | 56,38% | 56,38% | 56,38% | 56,38% | 56,38% | 56,38% | 56,38% | 56,38% | 56,38% | 56,38% | 56,38% |
| Объем тепловой сети | м3 | 443,00 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 4,084 | 4,798 | 7,462 | 8,080 | 8,777 | 9,040 | 10,894 | 11,132 | 11,140 | 11,699 | 11,699 | 11,699 | 11,699 | 11,699 | 11,699 | 11,788 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 12,253 | 14,396 | 22,387 | 24,242 | 26,333 | 27,122 | 32,684 | 33,400 | 33,423 | 35,101 | 35,101 | 35,101 | 35,101 | 35,101 | 35,101 | 35,366 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | 16,916 | 16,202 | 13,538 | 12,920 | 12,223 | 11,960 | 10,106 | 9,868 | 9,860 | 9,301 | 9,301 | 9,301 | 9,301 | 9,301 | 9,301 | 9,212 |
| Доля резерва | % | 80,55% | 77,15% | 64,47% | 61,52% | 58,20% | 56,95% | 48,13% | 46,99% | 46,95% | 44,29% | 44,29% | 44,29% | 44,29% | 44,29% | 44,29% | 43,87% |
| Объем тепловой сети | м3 | 1292,48 | 1518,57 | 2361,45 | 2557,12 | 2777,69 | 2860,86 | 3447,55 | 3523,12 | 3525,50 | 3702,56 | 3702,56 | 3702,56 | 3702,56 | 3702,56 | 3702,56 | 3730,54 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | -0,931 | -0,931 | -0,931 | -0,931 | -0,931 | -0,931 | -0,931 | -0,931 | -0,931 | -0,931 | -0,931 | -0,931 | -0,931 | -0,931 | -0,931 | -0,931 |
| Доля резерва | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем тепловой сети | м3 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | 12,110 | 12,110 | 12,110 | 12,110 | 12,110 | 12,110 | 12,110 | 12,110 | 12,110 | 12,110 | 12,110 | 12,110 | 12,110 | 12,110 | 12,110 | 12,110 |
| Доля резерва | % | 96,88% | 96,88% | 96,88% | 96,88% | 96,88% | 96,88% | 96,88% | 96,88% | 96,88% | 96,88% | 96,88% | 96,88% | 96,88% | 96,88% | 96,88% | 96,88% |
| Объем тепловой сети | м3 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 |
| Котельная ОАО «Аэропорт Сургут» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | 15,639 | 15,639 | 15,639 | 15,639 | 15,639 | 15,639 | 15,639 | 15,639 | 15,639 | 15,639 | 15,639 | 15,639 | 15,639 | 15,639 | 15,639 | 15,639 |
| Доля резерва | % | 97,74% | 97,74% | 97,74% | 97,74% | 97,74% | 97,74% | 97,74% | 97,74% | 97,74% | 97,74% | 97,74% | 97,74% | 97,74% | 97,74% | 97,74% | 97,74% |
| Объем тепловой сети | м3 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|----------|------|------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Доля резерва | % | | | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 55,74% | 55,74% | 55,74% |
| Объем тепловой сети | м3 | | | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 81,26 | 81,26 | 81,26 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | | | | | | | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | | | | | | | 9,495 | 9,495 | 9,495 | 9,495 | 9,495 | 9,495 | 9,495 | 9,495 | 9,495 | 9,495 |
| Доля резерва | % | | | | | | | 84,06% | 84,06% | 84,06% | 84,06% | 84,06% | 84,06% | 84,06% | 84,06% | 84,06% | 84,06% |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 |
| Котельная кв. П-12 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | 0,100 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,238 | 0,238 | 0,238 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | | | | | | | | 0,100 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,238 | 0,238 | 0,238 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | | | | | | | | 0,586 | 0,557 | 0,557 | 0,557 | 0,557 | 0,557 | 0,448 | 0,448 | 0,448 |
| Доля резерва | % | | | | | | | | 85,42% | 81,25% | 81,25% | 81,25% | 81,25% | 81,25% | 65,35% | 65,35% | 65,35% |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | | 38,50 | 49,52 | 49,52 | 49,52 | 49,52 | 49,52 | 91,53 | 91,53 | 91,53 |
| Котельная кв. П-9 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 0,600 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | | | | | | | 0,600 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | | | | | | | 1,459 | 1,318 | 1,318 | 1,318 | 1,318 | 1,318 | 1,318 | 1,318 | 1,318 | 1,318 |
| Доля резерва | % | | | | | | | 70,86% | 63,99% | 63,99% | 63,99% | 63,99% | 63,99% | 63,99% | 63,99% | 63,99% | 63,99% |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | 222,20 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | 1,500 | 2,584 | 3,871 | 4,101 | 4,372 | 4,684 | 4,875 | 5,028 | 5,363 | 5,363 | 5,363 | 5,363 | 5,363 | 5,363 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | | | 1,500 | 2,584 | 3,871 | 4,101 | 4,372 | 4,684 | 4,875 | 5,028 | 5,363 | 5,363 | 5,363 | 5,363 | 5,363 | 5,363 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | | | 3,977 | 2,893 | 1,606 | 1,376 | 1,105 | 0,793 | 0,602 | 0,449 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 |
| Доля резерва | % | | | 72,61% | 52,82% | 29,33% | 25,12% | 20,17% | 14,47% | 11,00% | 8,20% | 2,08% | 2,08% | 2,08% | 2,08% | 2,08% | 2,08% |
| Объем тепловой сети | м3 | | | 532,40 | 917,20 | 1373,79 | 1455,62 | 1551,91 | 1662,66 | 1730,22 | 1784,63 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | | | | | | | | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | | | | | | | | 0,828 | 0,828 | 0,828 | 0,828 | 0,828 | 0,828 | 0,828 | 0,828 | 0,828 |
| Доля резерва | % | | | | | | | | 67,43% | 67,43% | 67,43% | 67,43% | 67,43% | 67,43% | 67,43% | 67,43% | 67,43% |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | | 30,504 | 30,504 | 30,504 | 30,504 | 30,504 | 30,504 | 30,504 | 30,504 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | | 30,504 | 30,504 | 30,504 | 30,504 | 30,504 | 30,504 | 30,504 | 30,504 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,496 | 3,383 | 3,383 | 17,683 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | | | | | | | | | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,496 | 3,383 | 3,383 | 17,683 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | | | | | | | | | 30,494 | 30,494 | 30,494 | 30,494 | 30,008 | 27,121 | 27,121 | 12,821 |
| Доля резерва | % | | | | | | | | | 99,97% | 99,97% | 99,97% | 99,97% | 98,37% | 88,91% | 88,91% | 42,03% |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | | | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 114,17 | 778,15 | 778,15 | 4067,15 |
| Котельная кв Пойма-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | | | | | | | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | | | | | | | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| Доля резерва | % | | | | | | | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|----------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Котельная НТЦ №1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | 26,112 | 26,112 | 26,112 | 26,808 | 33,585 | 33,585 | 33,585 | 33,585 | 36,168 | 36,168 | 36,168 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | | | | | | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 15,091 | 18,906 | 18,906 | 18,906 | 18,906 | 20,361 | 20,361 | 20,361 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | | | | | | 13,888 | 13,888 | 13,888 | 13,192 | 6,415 | 6,415 | 6,415 | 6,415 | 3,832 | 3,832 | 3,832 |
| Доля резерва | % | | | | | | 34,72% | 34,72% | 34,72% | 32,98% | 16,04% | 16,04% | 16,04% | 16,04% | 9,58% | 9,58% | 9,58% |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | 3481,66 | 3481,66 | 3481,66 | 3574,34 | 4477,94 | 4477,94 | 4477,94 | 4477,94 | 4822,35 | 4822,35 | 4822,35 |
| Котельная НТЦ №2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 14,061 | 14,061 | 14,061 | 14,061 | 14,061 | 14,061 | 14,061 | 14,061 | 14,061 | 14,061 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | | | | | | | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 |
| Резерв/дефицит | тонн/ч | | | | | | | 5,939 | 5,939 | 5,939 | 5,939 | 5,939 | 5,939 | 5,939 | 5,939 | 5,939 | 5,939 |
| Доля резерва | % | | | | | | | 29,70% | 29,70% | 29,70% | 29,70% | 29,70% | 29,70% | 29,70% | 29,70% | 29,70% | 29,70% |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 |

* Данные по производительности ВПУ взяты на основании исходных данных СГРЭС-1

3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Согласно СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. Расчет дополнительной аварийной подпитки на действующих котельных на расчетный период схемы теплоснабжения представлен в таблице ниже.

Таблица 3.4 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 50,870 | 54,654 | 55,201 | 55,988 | 58,059 | 61,641 | 64,058 | 64,146 | 64,225 | 64,888 | 64,888 | 64,888 | 64,888 | 65,886 | 65,886 | 66,288 |
| Нормативная подпитка | м3 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 82,463 | 88,597 | 89,485 | 90,760 | 94,118 | 99,924 | 103,841 | 103,985 | 104,113 | 105,188 | 105,188 | 105,188 | 105,188 | 106,805 | 106,805 | 107,456 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 506,142 | 243,883 | 234,400 | 234,400 | 243,072 | 258,068 | 268,185 | 268,555 | 268,886 | 271,662 | 271,662 | 271,662 | 271,662 | 275,838 | 275,838 | 277,519 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 791,003 | 849,837 | 858,354 | 870,587 | 902,795 | 958,493 | 996,068 | 997,442 | 998,672 | 1008,983 | 1008,983 | 1008,983 | 1008,983 | 1024,493 | 1024,493 | 1030,737 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | 722,377 | 776,107 | 783,885 | 795,057 | 824,470 | 875,336 | 909,651 | 910,906 | 912,030 | 921,446 | 921,446 | 921,446 | 921,446 | 935,610 | 935,610 | 941,313 |
| Объем тепловой сети | м3 | 36118,84 | 38805,34 | 39194,25 | 39752,84 | 41223,52 | 43766,79 | 45482,57 | 45545,30 | 45601,48 | 46072,28 | 46072,28 | 46072,28 | 46072,28 | 46780,50 | 46780,50 | 47065,63 |
| СГРЭС-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 33,58 | 37,50 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 |
| Нормативная подпитка | м3 | 33,58 | 37,5 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 | 35,49 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 53,361 | 58,373 | 64,019 | 64,846 | 65,173 | 65,386 | 66,161 | 66,161 | 68,458 | 68,508 | 68,508 | 68,508 | 68,508 | 68,783 | 68,783 | 69,422 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 282,898 | 316,387 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 282,898 | 316,387 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 | 298,954 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | 467,443 | 511,344 | 560,806 | 568,048 | 570,918 | 572,779 | 579,568 | 579,568 | 599,696 | 600,129 | 600,129 | 600,129 | 600,129 | 602,537 | 602,537 | 608,139 |
| Объем тепловой сети | м3 | 23372,14 | 25567,18 | 28040,32 | 28402,38 | 28545,92 | 28638,95 | 28978,38 | 28978,38 | 29984,78 | 30006,44 | 30006,44 | 30006,44 | 30006,44 | 30126,86 | 30126,86 | 30406,94 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 6,563 | 6,563 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,629 | 6,694 | 6,694 | 6,694 |
| Нормативная подпитка | м3 | 1,902 | 1,902 | 1,921 | 1,921 | 1,921 | 1,921 | 1,921 | 1,921 | 1,921 | 1,921 | 1,921 | 1,921 | 1,921 | 1,940 | 1,940 | 1,940 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 1,737 | 1,737 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,771 | 1,771 | 1,771 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 11,900 | 11,900 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,137 | 12,137 | 12,137 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 15,868 | 15,868 | 16,027 | 16,027 | 16,027 | 16,027 | 16,027 | 16,027 | 16,027 | 16,027 | 16,027 | 16,027 | 16,027 | 16,184 | 16,184 | 16,184 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 16,660 | 16,660 | 16,828 | 16,828 | 16,828 | 16,828 | 16,828 | 16,828 | 16,828 | 16,828 | 16,828 | 16,828 | 16,828 | 16,992 | 16,992 | 16,992 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | 15,215 | 15,215 | 15,368 | 15,368 | 15,368 | 15,368 | 15,368 | 15,368 | 15,368 | 15,368 | 15,368 | 15,368 | 15,368 | 15,518 | 15,518 | 15,518 |
| Объем тепловой сети | м3 | 760,74 | 760,74 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 775,90 | 775,90 | 775,90 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 41,225 | 41,389 | 40,385 | 44,800 | 45,715 | 45,979 | 46,121 | 46,121 | 46,121 | 46,121 | 46,180 | 46,180 | 46,180 | 46,180 | 46,180 | 46,207 |
| Нормативная подпитка | м3 | 3,524 | 3,539 | 3,453 | 3,830 | 3,908 | 3,931 | 3,943 | 3,943 | 3,943 | 3,943 | 3,948 | 3,948 | 3,948 | 3,948 | 3,948 | 3,950 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 3,219 | 3,232 | 3,153 | 3,498 | 3,569 | 3,590 | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,606 | 3,606 | 3,606 | 3,606 | 3,606 | 3,608 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 10,400 | 10,441 | 10,188 | 11,302 | 11,533 | 11,599 | 11,635 | 11,635 | 11,635 | 11,635 | 11,650 | 11,650 | 11,650 | 11,650 | 11,650 | 11,657 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 43,629 | 43,803 | 42,741 | 47,413 | 48,381 | 48,660 | 48,810 | 48,810 | 48,810 | 48,810 | 48,872 | 48,872 | 48,872 | 48,872 | 48,872 | 48,902 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 30,874 | 30,997 | 30,246 | 33,552 | 34,237 | 34,435 | 34,541 | 34,541 | 34,541 | 34,541 | 34,585 | 34,585 | 34,585 | 34,585 | 34,585 | 34,606 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | 28,196 | 28,308 | 27,622 | 30,641 | 31,267 | 31,447 | 31,544 | 31,544 | 31,544 | 31,544 | 31,584 | 31,584 | 31,584 | 31,584 | 31,584 | 31,604 |
| Объем тепловой сети | м3 | 1409,79 | 1415,40 | 1381,08 | 1532,05 | 1563,35 | 1572,36 | 1577,20 | 1577,20 | 1577,20 | 1577,20 | 1579,22 | 1579,22 | 1579,22 | 1579,22 | 1579,22 | 1580,18 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 14,845 | 15,490 | 15,888 | 16,038 | 14,518 | 14,518 | 14,518 | 14,518 | 14,518 | 14,518 | 14,518 | 14,518 | 14,518 | 14,518 | 14,518 | 14,518 |
| Нормативная подпитка | м3 | 5,903 | 6,159 | 6,318 | 6,377 | 5,773 | 5,773 | 5,773 | 5,773 | 5,773 | 5,773 | 5,773 | 5,773 | 5,773 | 5,773 | 5,773 | 5,773 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 5,391 | 5,625 | 5,770 | 5,824 | 5,272 | 5,272 | 5,272 | 5,272 | 5,272 | 5,272 | 5,272 | 5,272 | 5,272 | 5,272 | 5,272 | 5,272 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 5,700 | 5,948 | 6,101 | 6,158 | 5,574 | 5,574 | 5,574 | 5,574 | 5,574 | 5,574 | 5,574 | 5,574 | 5,574 | 5,574 | 5,574 | 5,574 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 17,695 | 18,464 | 18,938 | 19,117 | 17,305 | 17,305 | 17,305 | 17,305 | 17,305 | 17,305 | 17,305 | 17,305 | 17,305 | 17,305 | 17,305 | 17,305 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 51,710 | 53,957 | 55,344 | 55,867 | 50,569 | 50,569 | 50,569 | 50,569 | 50,569 | 50,569 | 50,569 | 50,569 | 50,569 | 50,569 | 50,569 | 50,569 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | 47,224 | 49,275 | 50,542 | 51,020 | 46,182 | 46,182 | 46,182 | 46,182 | 46,182 | 46,182 | 46,182 | 46,182 | 46,182 | 46,182 | 46,182 | 46,182 |
| Объем тепловой сети | м3 | 2361,19 | 2463,77 | 2527,11 | 2550,99 | 2309,10 | 2309,10 | 2309,10 | 2309,10 | 2309,10 | 2309,10 | 2309,10 | 2309,10 | 2309,10 | 2309,10 | 2309,10 | 2309,10 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 2,872 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,426 | 2,473 | 2,473 | 2,473 |
| Нормативная подпитка | м3 | 0,349 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,318 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,274 | 0,274 | 0,274 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 5,200 | 4,392 | 4,392 | 4,392 | 4,392 | 4,392 | 4,392 | 4,392 | 4,392 | 4,392 | 4,392 | 4,392 | 4,392 | 4,477 | 4,477 | 4,477 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 5,175 | 4,371 | 4,371 | 4,371 | 4,371 | 4,371 | 4,371 | 4,371 | 4,371 | 4,371 | 4,371 | 4,371 | 4,371 | 4,455 | 4,455 | 4,455 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 3,054 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,629 | 2,629 | 2,629 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | 2,789 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,401 | 2,401 | 2,401 | |
| Объем тепловой сети | м3 | 139,45 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 120,06 | 120,06 | 120,06 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 | 4,578 |
| Нормативная подпитка | м3 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,897 | 2,897 | 2,897 | 2,897 | 2,897 | 2,897 | 2,897 | 2,897 | 2,897 | 2,897 | 2,897 | 2,897 | 2,897 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 11,840 | 11,840 | 11,840 | 17,152 | 17,152 | 17,152 | 17,152 | 17,152 | 17,152 | 17,152 | 17,152 | 17,152 | 17,152 | 17,152 | 17,152 | 17,152 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 0,226 | 0,226 | 0,226 | | | | | | | | | | | | | |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|-----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 132,960 | 132,960 | 132,960 | 132,960 | 132,960 | 132,960 | 132,960 | 132,960 | 132,960 | 132,960 | 132,960 | 132,960 | 132,960 | 132,960 | 132,960 | 132,960 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| Объем тепловой сети | м3 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 |
| Котельная №25 п. Лесной СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 |
| Нормативная подпитка | м3 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 364,460 | 364,460 | 364,460 | 364,460 | 364,460 | 364,460 | 364,460 | 364,460 | 364,460 | 364,460 | 364,460 | 364,460 | 364,460 | 364,460 | 364,460 | 364,460 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 |
| Объем тепловой сети | м3 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 |
| Котельная №26 пр. Набережный, 17/2 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 |
| Нормативная подпитка | м3 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Объем тепловой сети | м3 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Котельная №27 п. Набережный, 17 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 | 2,536 |
| Нормативная подпитка | м3 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| Объем тепловой сети | м3 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 |
| Котельная №28 п. Юность СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 14,099 | 15,216 | 15,216 | 15,216 | 15,216 | 15,216 | 15,216 | 15,216 | 15,216 | 15,216 | 49,394 | 54,006 | 59,429 | 67,016 | 75,390 | 79,318 |
| Нормативная подпитка | м3 | 0,323 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 1,132 | 1,237 | 1,361 | 1,535 | 1,727 | 1,817 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,295 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 1,033 | 1,130 | 1,243 | 1,402 | 1,577 | 1,659 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 1,600 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 5,605 | 6,129 | 6,744 | 7,605 | 8,555 | 9,001 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 10,807 | 11,663 | 11,663 | 11,663 | 11,663 | 11,663 | 11,663 | 11,663 | 11,663 | 11,663 | 37,861 | 41,396 | 45,553 | 51,369 | 57,787 | 60,798 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 2,829 | 3,054 | 3,054 | 3,054 | 3,054 | 3,054 | 3,054 | 3,054 | 3,054 | 3,054 | 9,913 | 10,838 | 11,927 | 13,449 | 15,130 | 15,918 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | 2,584 | 2,789 | 2,789 | 2,789 | 2,789 | 2,789 | 2,789 | 2,789 | 2,789 | 2,789 | 9,053 | 9,898 | 10,892 | 12,282 | 13,817 | 14,537 |
| Объем тепловой сети | м3 | 129,20 | 139,43 | 139,43 | 139,43 | 139,43 | 139,43 | 139,43 | 139,43 | 139,43 | 139,43 | 452,64 | 494,90 | 544,60 | 614,12 | 690,86 | 726,85 |
| Котельная №29 п. Таежный СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 12,366 | 12,330 | 12,003 | 12,003 | 12,003 | 12,003 | 12,003 | 12,003 | 14,286 | 14,286 | 14,286 | 14,286 | 14,286 | 14,452 | 14,452 | 14,452 |
| Нормативная подпитка | м3 | 0,300 | 0,299 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,351 | 0,351 | 0,351 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,274 | 0,273 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 12,684 | 12,647 | 12,311 | 12,311 | 12,311 | 12,311 | 12,311 | 12,311 | 14,654 | 14,654 | 14,654 | 14,654 | 14,654 | 14,824 | 14,824 | 14,824 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 2,628 | 2,620 | 2,551 | 2,551 | 2,551 | 2,551 | 2,551 | 2,551 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,071 | 3,071 | 3,071 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | 2,400 | 2,393 | 2,329 | 2,329 | 2,329 | 2,329 | 2,329 | 2,329 | 2,773 | 2,773 | 2,773 | 2,773 | 2,773 | 2,805 | 2,805 | 2,805 |
| Объем тепловой сети | м3 | 120,00 | 119,65 | 116,47 | 116,47 | 116,47 | 116,47 | 116,47 | 116,47 | 138,64 | 138,64 | 138,64 | 138,64 | 138,64 | 140,25 | 140,25 | 140,25 |
| Котельная №30 п. Лунный СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 8,870 | 9,430 | 9,430 | 9,430 | 9,430 | 9,430 | 9,430 | 10,247 | 10,247 | 10,247 | 10,247 | 10,247 | 10,247 | 10,247 | 10,247 | 10,247 |
| Нормативная подпитка | м3 | 0,420 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,384 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 1,009 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 27,079 | 28,789 | 28,789 | 28,789 | 28,789 | 28,789 | 28,789 | 31,282 | 31,282 | 31,282 | 31,282 | 31,282 | 31,282 | 31,282 | 31,282 | 31,282 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 3,679 | 3,912 | 3,912 | 3,912 | 3,912 | 3,912 | 3,912 | 4,250 | 4,250 | 4,250 | 4,250 | 4,250 | 4,250 | 4,250 | 4,250 | 4,250 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | 3,360 | 3,572 | 3,572 | 3,572 | 3,572 | 3,572 | 3,572 | 3,882 | 3,882 | 3,882 | 3,882 | 3,882 | 3,882 | 3,882 | 3,882 | 3,882 |
| Объем тепловой сети | м3 | 168,00 | 178,61 | 178,61 | 178,61 | 178,61 | 178,61 | 178,61 | 194,08 | 194,08 | 194,08 | 194,08 | 194,08 | 194,08 | 194,08 | 194,08 | 194,08 |
| Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,990 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка | м3 | 0,120 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,110 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 1,580 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 0,018 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 1,003 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,005 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | 0,916 | 0,917 | 0,917 | 0,917 | 0,917 | 0,917 | 0,917 | 0,917 | 0,917 | 0,917 | 0,917 | 0,917 | 0,917 | 0,917 | 0,917 | 0,917 |
| Объем тепловой сети | м3 | 45,80 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,078 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 |
| Нормативная подпитка | м3 | 0,373 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,340 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,060 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 0,078 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 3,263 | 3,719 | 3,719 | 3,719 | 3,719 | 3,719 | 3,719 | 3,719 | 3,719 | 3,719 | 3,719 | 3,719 | 3,719 | 3,719 | 3,719 | 3,719 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | 2,980 | 3,396 | 3,396 | 3,396 | 3,396 | 3,396 | 3,396 | 3,396 | 3,396 | 3,396 | 3,396 | 3,396 | 3,396 | 3,396 | 3,396 | 3,396 |
| Объем тепловой сети | м3 | 149,00 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 5,401 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 |
| Нормативная подпитка | м3 | 1,108 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 1,011 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 1,410 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 5,401 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 9,702 | 9,725 | 9,725 | 9,725 | 9,725 | 9,725 | 9,725 | 9,725 | 9,725 | 9,725 | 9,725 | 9,725 | 9,725 | 9,725 | 9,725 | 9,725 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | 8,860 | 8,881 | 8,881 | 8,881 | 8,881 | 8,881 | 8,881 | 8,881 | 8,881 | 8,881 | 8,881 | 8,881 | 8,881 | 8,881 | 8,881 | 8,881 |
| Объем тепловой сети | м3 | 443,00 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 4,084 | 4,798 | 7,462 | 8,080 | 8,777 | 9,040 | 10,894 | 11,132 | 11,140 | 11,699 | 11,699 | 11,699 | 11,699 | 11,699 | 11,699 | 11,788 |
| Нормативная подпитка | м3 | 3,231 | 3,796 | 5,904 | 6,393 | 6,944 | 7,152 | 8,619 | 8,808 | 8,814 | 9,256 | 9,256 | 9,256 | 9,256 | 9,256 | 9,256 | 9,326 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 2,951 | 3,467 | 5,391 | 5,838 | 6,342 | 6,532 | 7,871 | 8,044 | 8,049 | 8,453 | 8,453 | 8,453 | 8,453 | 8,453 | 8,453 | 8,517 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 12,253 | 14,396 | 22,387 | 24,242 | 26,333 | 27,122 | 32,684 | 33,400 | 33,423 | 35,101 | 35,101 | 35,101 | 35,101 | 35,101 | 35,101 | 35,366 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 27,785 | 32,645 | 50,765 | 54,971 | 59,713 | 61,501 | 74,114 | 75,738 | 75,789 | 79,596 | 79,596 | 79,596 | 79,596 | 79,596 | 79,596 | 80,197 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 28,305 | 33,257 | 51,716 | 56,001 | 60,831 | 62,653 | 75,501 | 77,156 | 77,208 | 81,086 | 81,086 | 81,086 | 81,086 | 81,086 | 81,086 | 81,699 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | 25,850 | 30,371 | 47,229 | 51,142 | 55,554 | 57,217 | 68,951 | 70,462 | 70,510 | 74,051 | 74,051 | 74,051 | 74,051 | 74,051 | 74,051 | 74,611 |
| Объем тепловой сети | м3 | 1292,48 | 1518,57 | 2361,45 | 2557,12 | 2777,69 | 2860,86 | 3447,55 | 3523,12 | 3525,50 | 3702,56 | 3702,56 | 3702,56 | 3702,56 | 3702,56 | 3702,56 | 3730,54 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 |
| Нормативная подпитка | м3 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 | 2,794 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 |
| Объем тепловой сети | м3 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |
| Нормативная подпитка | м3 | 1,790 | 1,790 | 1,790 | 1,790 | 1,790 | 1,790 | 1,790 | 1,790 | 1,790 | 1,790 | 1,790 | 1,790 | 1,790 | 1,790 | 1,790 | 1,790 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 15,680 | 15,680 | 15,680 | 15,680 | 15,680 | 15,680 | 15,680 | 15,680 | 15,680 | 15,680 | 15,680 | 15,680 | 15,680 | 15,680 | 15,680 | 15,680 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | 14,320 | 14,320 | 14,320 | 14,320 | 14,320 | 14,320 | 14,320 | 14,320 | 14,320 | 14,320 | 14,320 | 14,320 | 14,320 | 14,320 | 14,320 | 14,320 |
| Объем тепловой сети | м3 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 |
| Котельная ОАО «Аэропорт Сургут» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 |
| Нормативная подпитка | м3 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 3,323 | 3,323 | 3,323 | 3,323 | 3,323 | 3,323 | 3,323 | 3,323 | 3,323 | 3,323 | 3,323 | 3,323 | 3,323 | 3,323 | 3,323 | 3,323 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | 3,164 | 3,164 | 3,164 | 3,164 | 3,164 | 3,164 | 3,164 | 3,164 | 3,164 | 3,164 | 3,164 | 3,164 | 3,164 | 3,164 | 3,164 | 3,164 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | 2,890 | 2,890 | 2,890 | 2,890 | 2,890 | 2,890 | 2,890 | 2,890 | 2,890 | 2,890 | 2,890 | 2,890 | 2,890 | 2,890 | 2,890 | 2,890 |
| Объем тепловой сети | м3 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 |
| Нормативная подпитка | м3 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|-----------|------|------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | | | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,780 | 1,780 | 1,780 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | | | 1,224 | 1,224 | 1,224 | 1,224 | 1,224 | 1,224 | 1,224 | 1,224 | 1,224 | 1,224 | 1,224 | 1,625 | 1,625 | 1,625 |
| Объем тепловой сети | м3 | | | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 81,26 | 81,26 | 81,26 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 |
| Нормативная подпитка | м3 | | | | | | | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | | | | | | | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | | | | | | | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | | | | | | | 14,364 | 14,364 | 14,364 | 14,364 | 14,364 | 14,364 | 14,364 | 14,364 | 14,364 | 14,364 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | | | | | | | 13,118 | 13,118 | 13,118 | 13,118 | 13,118 | 13,118 | 13,118 | 13,118 | 13,118 | 13,118 |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 |
| Котельная кв. П-12 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 0,100 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,238 | 0,238 | 0,238 |
| Нормативная подпитка | м3 | | | | | | | 0,096 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,229 | 0,229 | 0,229 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 0,088 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,209 | 0,209 | 0,209 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | | | | | | | 0,100 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,238 | 0,238 | 0,238 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | | | | | | | 0,900 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 2,140 | 2,140 | 2,140 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | | | | | | | 0,843 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 2,004 | 2,004 | 2,004 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | | | | | | | 0,770 | 0,990 | 0,990 | 0,990 | 0,990 | 0,990 | 0,990 | 1,831 | 1,831 | 1,831 |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | 38,50 | 49,52 | 49,52 | 49,52 | 49,52 | 49,52 | 49,52 | 91,53 | 91,53 | 91,53 |
| Котельная кв. П-9 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 0,600 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 |
| Нормативная подпитка | м3 | | | | | | | 0,556 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 0,507 | 0,627 | 0,627 | 0,627 | 0,627 | 0,627 | 0,627 | 0,627 | 0,627 | 0,627 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | | | | | | | 0,600 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | | | | | | | 5,100 | 6,302 | 6,302 | 6,302 | 6,302 | 6,302 | 6,302 | 6,302 | 6,302 | 6,302 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | | | | | | | 4,866 | 6,013 | 6,013 | 6,013 | 6,013 | 6,013 | 6,013 | 6,013 | 6,013 | 6,013 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | | | | | | | 4,444 | 5,492 | 5,492 | 5,492 | 5,492 | 5,492 | 5,492 | 5,492 | 5,492 | 5,492 |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | 222,20 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | 1,500 | 2,584 | 3,871 | 4,101 | 4,372 | 4,684 | 4,875 | 5,028 | 5,363 | 5,363 | 5,363 | 5,363 | 5,363 | 5,363 |
| Нормативная подпитка | м3 | | | 1,331 | 2,293 | 3,434 | 3,639 | 3,880 | 4,157 | 4,326 | 4,462 | 4,759 | 4,759 | 4,759 | 4,759 | 4,759 | 4,759 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | 1,216 | 2,094 | 3,137 | 3,323 | 3,543 | 3,796 | 3,950 | 4,075 | 4,346 | 4,346 | 4,346 | 4,346 | 4,346 | 4,346 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | | | 1,500 | 2,584 | 3,871 | 4,101 | 4,372 | 4,684 | 4,875 | 5,028 | 5,363 | 5,363 | 5,363 | 5,363 | 5,363 | 5,363 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | | | 12,300 | 21,190 | 31,739 | 33,629 | 35,854 | 38,412 | 39,973 | 41,230 | 43,975 | 43,975 | 43,975 | 43,975 | 43,975 | 43,975 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | | | 11,660 | 20,087 | 30,086 | 31,878 | 33,987 | 36,412 | 37,892 | 39,083 | 41,686 | 41,686 | 41,686 | 41,686 | 41,686 | 41,686 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | | | 10,648 | 18,344 | 27,476 | 29,112 | 31,038 | 33,253 | 34,604 | 35,693 | 38,069 | 38,069 | 38,069 | 38,069 | 38,069 | 38,069 |
| Объем тепловой сети | м3 | | | 532,40 | 917,20 | 1373,79 | 1455,62 | 1551,91 | 1662,66 | 1730,22 | 1784,63 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 |
| Нормативная подпитка | м3 | | | | | | | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | | | | | | | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | | | | | | | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | | | | | | | 3,585 | 3,585 | 3,585 | 3,585 | 3,585 | 3,585 | 3,585 | 3,585 | 3,585 | 3,585 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | | | | | | | 3,274 | 3,274 | 3,274 | 3,274 | 3,274 | 3,274 | 3,274 | 3,274 | 3,274 | 3,274 |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 |
| Новая котельная мкр.СЗП (69 Гкал/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,496 | 3,383 | 3,383 | 17,683 |
| Нормативная подпитка | м3 | | | | | | | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,285 | 1,945 | 1,945 | 10,168 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,261 | 1,777 | 1,777 | 9,286 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | | | | | | | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,496 | 3,383 | 3,383 | 17,683 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | | | | | | | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 2,730 | 18,608 | 18,608 | 97,258 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | | | | | | | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 2,500 | 17,041 | 17,041 | 89,071 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | | | | | | | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 2,283 | 15,563 | 15,563 | 81,343 |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 114,17 | 778,15 | 778,15 | 4067,15 |
| Котельная кв Пойма-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 |
| Нормативная подпитка | м3 | | | | | | | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | | | | | | | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 | 14,700 |
| Всего подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | | | | | | | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 |
| Нормативная подпитка в год | тыс.т/год | | | | | | | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 | 9,514 |
| Аварийная подпитка в год | тыс.т/год | | | | | | | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 | 8,689 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---------------------|----------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 |

*Подпитка тепловой сети СГРЭС-1 – ПКТС на период 2020-2022 года принята в соответствии с исходными данными. С 2023 по 2035 гг подпитка указана в соответствии с изменением объема тепловой сети.

Таблица 3.5 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и аварийной подпитки

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-----------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 1,737 | 1,737 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,771 | 1,771 | 1,771 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 23,263 | 23,263 | 23,246 | 23,246 | 23,246 | 23,246 | 23,246 | 23,246 | 23,246 | 23,246 | 23,246 | 23,246 | 23,246 | 23,229 | 23,229 | 23,229 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 93,05% | 93,05% | 92,98% | 92,98% | 92,98% | 92,98% | 92,98% | 92,98% | 92,98% | 92,98% | 92,98% | 92,98% | 92,98% | 92,91% | 92,91% | 92,91% |
| Объем тепловой сети | м3 | 760,74 | 760,74 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 768,38 | 775,90 | 775,90 | 775,90 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 3,219 | 3,232 | 3,153 | 3,498 | 3,569 | 3,590 | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,606 | 3,606 | 3,606 | 3,606 | 3,606 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 46,781 | 46,768 | 46,847 | 46,502 | 46,431 | 46,410 | 46,399 | 46,399 | 46,399 | 46,399 | 46,399 | 46,394 | 46,394 | 46,394 | 46,394 | 46,394 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 93,56% | 93,54% | 93,69% | 93,00% | 92,86% | 92,82% | 92,80% | 92,80% | 92,80% | 92,80% | 92,80% | 92,79% | 92,79% | 92,79% | 92,79% | 92,78% |
| Объем тепловой сети | м3 | 1409,79 | 1415,40 | 1381,08 | 1532,05 | 1563,35 | 1572,36 | 1577,20 | 1577,20 | 1577,20 | 1577,20 | 1577,20 | 1579,22 | 1579,22 | 1579,22 | 1579,22 | 1580,18 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-----------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 5,391 | 5,625 | 5,770 | 5,824 | 5,272 | 5,758 | 5,758 | 5,758 | 5,758 | 5,758 | 5,758 | 5,758 | 5,758 | 5,758 | 5,758 | 5,855 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 44,609 | 44,375 | 44,230 | 44,176 | 44,728 | 44,242 | 44,242 | 44,242 | 44,242 | 44,242 | 44,242 | 44,242 | 44,242 | 44,242 | 44,242 | 44,145 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 89,22% | 88,75% | 88,46% | 88,35% | 89,46% | 88,48% | 88,48% | 88,48% | 88,48% | 88,48% | 88,48% | 88,48% | 88,48% | 88,48% | 88,48% | 88,29% |
| Объем тепловой сети | м3 | 2361,19 | 2463,77 | 2527,11 | 2550,99 | 2309,10 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2521,80 | 2564,45 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,318 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,274 | 0,274 | 0,274 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 9,682 | 9,731 | 9,731 | 9,731 | 9,731 | 9,731 | 9,731 | 9,731 | 9,731 | 9,731 | 9,731 | 9,731 | 9,731 | 9,726 | 9,726 | 9,726 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 96,82% | 97,31% | 97,31% | 97,31% | 97,31% | 97,31% | 97,31% | 97,31% | 97,31% | 97,31% | 97,31% | 97,31% | 97,31% | 97,26% | 97,26% | 97,26% |
| Объем тепловой сети | м3 | 139,45 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 117,78 | 120,06 | 120,06 | 120,06 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 14,976 | 14,976 | 14,976 | 14,966 | 14,966 | 14,966 | 14,966 | 14,966 | 14,966 | 14,966 | 14,966 | 14,966 | 14,966 | 14,966 | 14,966 | 14,966 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 99,84% | 99,84% | 99,84% | 99,77% | 99,77% | 99,77% | 99,77% | 99,77% | 99,77% | 99,77% | 99,77% | 99,77% | 99,77% | 99,77% | 99,77% | 99,77% |
| Объем тепловой сети | м3 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 | 14,92 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-----------------------------------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,133 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 9,867 | 9,862 | 9,862 | 9,862 | 9,862 | 9,862 | 9,862 | 9,862 | 9,862 | 9,862 | 9,862 | 9,862 | 9,862 | 9,862 | 9,862 | 9,862 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 98,67% | 98,62% | 98,62% | 98,62% | 98,62% | 98,62% | 98,62% | 98,62% | 98,62% | 98,62% | 98,62% | 98,62% | 98,62% | 98,62% | 98,62% | 98,62% |
| Объем тепловой сети | м3 | 58,29 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 | 60,50 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,059 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 5,541 | 5,539 | 5,539 | 5,539 | 5,539 | 5,539 | 5,539 | 5,539 | 5,539 | 5,539 | 5,539 | 5,539 | 5,539 | 5,539 | 5,539 | 5,539 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 98,95% | 98,91% | 98,91% | 98,91% | 98,91% | 98,91% | 98,91% | 98,91% | 98,91% | 98,91% | 98,91% | 98,91% | 98,91% | 98,91% | 98,91% | 98,91% |
| Объем тепловой сети | м3 | 25,73 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 | 26,68 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,765 | 0,927 | 0,927 | 0,927 | 0,927 | 0,927 | 0,927 | 0,927 | 0,927 | 0,927 | 0,927 | 0,927 | 0,927 | 0,927 | 0,927 | 0,927 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 49,235 | 49,073 | 49,073 | 49,073 | 49,073 | 49,073 | 49,073 | 49,073 | 49,073 | 49,073 | 49,073 | 49,073 | 49,073 | 49,073 | 49,073 | 49,073 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-----------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 98,47% | 98,15% | 98,15% | 98,15% | 98,15% | 98,15% | 98,15% | 98,15% | 98,15% | 98,15% | 98,15% | 98,15% | 98,15% | 98,15% | 98,15% | 98,15% |
| Объем тепловой сети | м3 | 335,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 | 406,21 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 3,777 | 3,782 | 3,830 | 3,830 | 3,830 | 3,830 | 3,830 | 3,830 | 3,877 | 3,877 | 3,877 | 3,877 | 3,877 | 4,197 | 4,197 | 4,197 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 76,223 | 76,218 | 76,170 | 76,170 | 76,170 | 76,170 | 76,170 | 76,170 | 76,123 | 76,123 | 76,123 | 76,123 | 76,123 | 75,803 | 75,803 | 75,803 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 95,28% | 95,27% | 95,21% | 95,21% | 95,21% | 95,21% | 95,21% | 95,21% | 95,15% | 95,15% | 95,15% | 95,15% | 95,15% | 94,75% | 94,75% | 94,75% |
| Объем тепловой сети | м3 | 1654,24 | 1656,50 | 1677,41 | 1677,41 | 1677,41 | 1677,41 | 1677,41 | 1677,41 | 1698,03 | 1698,03 | 1698,03 | 1698,03 | 1698,03 | 1838,21 | 1838,21 | 1838,21 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 2,969 | 2,969 | 2,969 | 2,969 | 2,969 | 2,969 | 2,969 | 2,969 | 2,969 | 2,969 | 2,969 | 2,969 | 2,969 | 2,969 | 2,969 | 2,969 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 98,98% | 98,98% | 98,98% | 98,98% | 98,98% | 98,98% | 98,98% | 98,98% | 98,98% | 98,98% | 98,98% | 98,98% | 98,98% | 98,98% | 98,98% | 98,98% |
| Объем тепловой сети | м3 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-----------------------------------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,131 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 5,169 | 5,045 | 5,045 | 5,045 | 5,045 | 5,045 | 5,045 | 5,045 | 5,045 | 5,045 | 5,045 | 5,045 | 5,045 | 5,045 | 5,045 | 5,045 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 97,53% | 95,19% | 95,19% | 95,19% | 95,19% | 95,19% | 95,19% | 95,19% | 95,19% | 95,19% | 95,19% | 95,19% | 95,19% | 95,19% | 95,19% | 95,19% |
| Объем тепловой сети | м3 | 57,40 | 111,67 | 111,67 | 111,67 | 111,67 | 111,67 | 111,67 | 111,67 | 111,67 | 111,67 | 111,67 | 111,67 | 111,67 | 111,67 | 111,67 | 111,67 |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 98,30% | 98,30% | 98,30% | 98,30% | 98,30% | 98,30% | 98,30% | 98,30% | 98,30% | 98,30% | 98,30% | 98,30% | 98,30% | 98,30% | 98,30% | 98,30% |
| Объем тепловой сети | м3 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 2,387 | 2,387 | 2,387 | 2,387 | 2,387 | 2,387 | 2,387 | 2,387 | 2,387 | 2,387 | 2,387 | 2,387 | 2,387 | 2,387 | 2,387 | 2,387 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 99,48% | 99,48% | 99,48% | 99,48% | 99,48% | 99,48% | 99,48% | 99,48% | 99,48% | 99,48% | 99,48% | 99,48% | 99,48% | 99,48% | 99,48% | 99,48% |
| Объем тепловой сети | м3 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельная №25 п. Лесной СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем тепловой сети | м3 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,73 |
| Котельная №26 пр. Набережный, 17/2 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 5,599 | 5,599 | 5,599 | 5,599 | 5,599 | 5,599 | 5,599 | 5,599 | 5,599 | 5,599 | 5,599 | 5,599 | 5,599 | 5,599 | 5,599 | 5,599 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 99,98% | 99,98% | 99,98% | 99,98% | 99,98% | 99,98% | 99,98% | 99,98% | 99,98% | 99,98% | 99,98% | 99,98% | 99,98% | 99,98% | 99,98% | 99,98% |
| Объем тепловой сети | м3 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Котельная №27 п. Набережный, 17 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--------------------------------------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 5,594 | 5,594 | 5,594 | 5,594 | 5,594 | 5,594 | 5,594 | 5,594 | 5,594 | 5,594 | 5,594 | 5,594 | 5,594 | 5,594 | 5,594 | 5,594 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 99,89% | 99,89% | 99,89% | 99,89% | 99,89% | 99,89% | 99,89% | 99,89% | 99,89% | 99,89% | 99,89% | 99,89% | 99,89% | 99,89% | 99,89% | 99,89% |
| Объем тепловой сети | м3 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 |
| Котельная №28 п. Юность СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,295 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 1,033 | 1,130 | 1,243 | 1,402 | 1,577 | 1,659 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 2,205 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 1,467 | 1,370 | 1,257 | 1,098 | 0,923 | 0,841 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 88,20% | 87,27% | 87,27% | 87,27% | 87,27% | 87,27% | 87,27% | 87,27% | 87,27% | 87,27% | 58,66% | 54,80% | 50,27% | 43,92% | 36,91% | 33,62% |
| Объем тепловой сети | м3 | 129,20 | 139,43 | 139,43 | 139,43 | 139,43 | 139,43 | 139,43 | 139,43 | 139,43 | 139,43 | 452,64 | 494,90 | 544,60 | 614,12 | 690,86 | 726,85 |
| Котельная №29 п. Таежный СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,274 | 0,273 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 5,326 | 5,327 | 5,334 | 5,334 | 5,334 | 5,334 | 5,334 | 5,334 | 5,283 | 5,283 | 5,283 | 5,283 | 5,283 | 5,280 | 5,280 | 5,280 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 95,11% | 95,12% | 95,25% | 95,25% | 95,25% | 95,25% | 95,25% | 95,25% | 94,35% | 94,35% | 94,35% | 94,35% | 94,35% | 94,28% | 94,28% | 94,28% |
| Объем тепловой сети | м3 | 120,00 | 119,65 | 116,47 | 116,47 | 116,47 | 116,47 | 116,47 | 116,47 | 138,64 | 138,64 | 138,64 | 138,64 | 138,64 | 140,25 | 140,25 | 140,25 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельная №30 п. Лунный СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,384 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 5,216 | 5,192 | 5,192 | 5,192 | 5,192 | 5,192 | 5,192 | 5,157 | 5,157 | 5,157 | 5,157 | 5,157 | 5,157 | 5,157 | 5,157 | 5,157 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 93,15% | 92,72% | 92,72% | 92,72% | 92,72% | 92,72% | 92,72% | 92,09% | 92,09% | 92,09% | 92,09% | 92,09% | 92,09% | 92,09% | 92,09% | 92,09% |
| Объем тепловой сети | м3 | 168,00 | 178,61 | 178,61 | 178,61 | 178,61 | 178,61 | 178,61 | 194,08 | 194,08 | 194,08 | 194,08 | 194,08 | 194,08 | 194,08 | 194,08 | 194,08 |
| Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,110 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | -0,110 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем тепловой сети | м3 | 48,00 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №32 п. Снежный СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--------------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №33 п. Снежный СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 5,134 | 5,134 | 5,134 | 5,134 | 5,134 | 5,134 | 5,134 | 5,134 | 5,134 | 5,134 | 5,134 | 5,134 | 5,134 | 5,134 | 5,134 | 5,134 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 91,67% | 91,67% | 91,67% | 91,67% | 91,67% | 91,67% | 91,67% | 91,67% | 91,67% | 91,67% | 91,67% | 91,67% | 91,67% | 91,67% | 91,67% | 91,67% |
| Объем тепловой сети | м3 | 204,20 | 204,20 | 204,20 | 204,20 | 204,20 | 204,20 | 204,20 | 204,20 | 204,20 | 204,20 | 204,20 | 204,20 | 204,20 | 204,20 | 204,20 | 204,20 |
| Котельная №34 ул. Крылова, 40 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 1,342 | 1,342 | 1,342 | 1,342 | 1,342 | 1,342 | 1,342 | 1,342 | 1,342 | 1,342 | 1,342 | 1,342 | 1,342 | 1,342 | 1,342 | 1,342 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | -0,342 | -0,342 | -0,342 | -0,342 | -0,342 | -0,342 | -0,342 | -0,342 | -0,342 | -0,342 | -0,342 | -0,342 | -0,342 | -0,342 | -0,342 | -0,342 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | -34,18% | -34,18% | -34,18% | -34,18% | -34,18% | -34,18% | -34,18% | -34,18% | -34,18% | -34,18% | -34,18% | -34,18% | -34,18% | -34,18% | -34,18% | -34,18% |
| Объем тепловой сети | м3 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,087 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 1,413 | 1,401 | 1,401 | 1,401 | 1,401 | 1,401 | 1,401 | 1,401 | 1,401 | 1,401 | 1,401 | 1,401 | 1,401 | 1,401 | 1,401 | 1,401 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 98,70% | 93,43% | 93,43% | 93,43% | 93,43% | 93,43% | 93,43% | 93,43% | 93,43% | 93,43% | 93,43% | 93,43% | 93,43% | 93,43% | 93,43% | 93,43% |
| Объем тепловой сети | м3 | 38,00 | 43,19 | 43,19 | 43,19 | 43,19 | 43,19 | 43,19 | 43,19 | 43,19 | 43,19 | 43,19 | 43,19 | 43,19 | 43,19 | 43,19 | 43,19 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,319 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 1,181 | 1,193 | 1,193 | 1,193 | 1,193 | 1,193 | 1,193 | 1,193 | 1,193 | 1,193 | 1,193 | 1,193 | 1,193 | 1,193 | 1,193 | 1,193 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 95,30% | 79,52% | 79,52% | 79,52% | 79,52% | 79,52% | 79,52% | 79,52% | 79,52% | 79,52% | 79,52% | 79,52% | 79,52% | 79,52% | 79,52% | 79,52% |
| Объем тепловой сети | м3 | 139,90 | 134,54 | 134,54 | 134,54 | 134,54 | 134,54 | 134,54 | 134,54 | 134,54 | 134,54 | 134,54 | 134,54 | 134,54 | 134,54 | 134,54 | 134,54 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,757 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-----------------------------------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 0,743 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 78,70% | 49,57% | 49,57% | 49,57% | 49,57% | 49,57% | 49,57% | 49,57% | 49,57% | 49,57% | 49,57% | 49,57% | 49,57% | 49,57% | 49,57% | 49,57% |
| Объем тепловой сети | м3 | 331,40 | 331,33 | 331,33 | 331,33 | 331,33 | 331,33 | 331,33 | 331,33 | 331,33 | 331,33 | 331,33 | 331,33 | 331,33 | 331,33 | 331,33 | 331,33 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,211 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 1,289 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 98,00% | 86,91% | 86,91% | 86,91% | 86,91% | 86,91% | 86,91% | 86,91% | 86,91% | 86,91% | 86,91% | 86,91% | 86,91% | 86,91% | 86,91% | 86,91% |
| Объем тепловой сети | м3 | 92,30 | 86,01 | 86,01 | 86,01 | 86,01 | 86,01 | 86,01 | 86,01 | 86,01 | 86,01 | 86,01 | 86,01 | 86,01 | 86,01 | 86,01 | 86,01 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,426 | 0,459 | 0,459 | 0,459 | 0,459 | 0,459 | 0,459 | 0,459 | 0,459 | 0,459 | 0,459 | 0,459 | 0,459 | 0,459 | 0,459 | 0,459 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 1,074 | 1,041 | 1,041 | 1,041 | 1,041 | 1,041 | 1,041 | 1,041 | 1,041 | 1,041 | 1,041 | 1,041 | 1,041 | 1,041 | 1,041 | 1,041 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 96,00% | 69,42% | 69,42% | 69,42% | 69,42% | 69,42% | 69,42% | 69,42% | 69,42% | 69,42% | 69,42% | 69,42% | 69,42% | 69,42% | 69,42% | 69,42% |
| Объем тепловой сети | м3 | 186,70 | 200,93 | 200,93 | 200,93 | 200,93 | 200,93 | 200,93 | 200,93 | 200,93 | 200,93 | 200,93 | 200,93 | 200,93 | 200,93 | 200,93 | 200,93 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|------------------------------------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,197 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 1,303 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 97,00% | 87,34% | 87,34% | 87,34% | 87,34% | 87,34% | 87,34% | 87,34% | 87,34% | 87,34% | 87,34% | 87,34% | 87,34% | 87,34% | 87,34% | 87,34% |
| Объем тепловой сети | м3 | 86,30 | 83,18 | 83,18 | 83,18 | 83,18 | 83,18 | 83,18 | 83,18 | 83,18 | 83,18 | 83,18 | 83,18 | 83,18 | 83,18 | 83,18 | 83,18 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 1,075 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 0,425 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 84,70% | 28,60% | 28,60% | 28,60% | 28,60% | 28,60% | 28,60% | 28,60% | 28,60% | 28,60% | 28,60% | 28,60% | 28,60% | 28,60% | 28,60% | 28,60% |
| Объем тепловой сети | м3 | 470,90 | 469,10 | 469,10 | 469,10 | 469,10 | 469,10 | 469,10 | 469,10 | 469,10 | 469,10 | 469,10 | 469,10 | 469,10 | 469,10 | 469,10 | 469,10 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 1,252 | 1,239 | 1,239 | 1,239 | 1,239 | 1,239 | 1,239 | 1,239 | 1,239 | 1,239 | 1,239 | 1,239 | 1,239 | 1,239 | 1,239 | 1,239 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 8,734 | 8,747 | 8,747 | 8,747 | 8,747 | 8,747 | 8,747 | 8,747 | 8,747 | 8,747 | 8,747 | 8,747 | 8,747 | 8,747 | 8,747 | 8,747 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 89,90% | 87,47% | 87,47% | 87,47% | 87,47% | 87,47% | 87,47% | 87,47% | 87,47% | 87,47% | 87,47% | 87,47% | 87,47% | 87,47% | 87,47% | 87,47% |
| Объем тепловой сети | м3 | 548,30 | 542,69 | 542,69 | 542,69 | 542,69 | 542,69 | 542,69 | 542,69 | 542,69 | 542,69 | 542,69 | 542,69 | 542,69 | 542,69 | 542,69 | 542,69 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 1,342 | 1,283 | 1,283 | 1,283 | 1,283 | 1,283 | 1,283 | 1,283 | 1,283 | 1,283 | 1,283 | 1,283 | 1,283 | 1,283 | 1,283 | 1,283 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 1,144 | 1,203 | 1,203 | 1,203 | 1,203 | 1,203 | 1,203 | 1,203 | 1,203 | 1,203 | 1,203 | 1,203 | 1,203 | 1,203 | 1,203 | 1,203 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 57,60% | 48,13% | 48,13% | 48,13% | 48,13% | 48,13% | 48,13% | 48,13% | 48,13% | 48,13% | 48,13% | 48,13% | 48,13% | 48,13% | 48,13% | 48,13% |
| Объем тепловой сети | м3 | 587,70 | 561,90 | 561,90 | 561,90 | 561,90 | 561,90 | 561,90 | 561,90 | 561,90 | 561,90 | 561,90 | 561,90 | 561,90 | 561,90 | 561,90 | 561,90 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 4,886 | 4,886 | 4,886 | 4,886 | 4,886 | 4,886 | 4,886 | 4,886 | 4,886 | 4,886 | 4,886 | 4,886 | 4,886 | 4,886 | 4,886 | 4,886 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 98,80% | 97,71% | 97,71% | 97,71% | 97,71% | 97,71% | 97,71% | 97,71% | 97,71% | 97,71% | 97,71% | 97,71% | 97,71% | 97,71% | 97,71% | 97,71% |
| Объем тепловой сети | м3 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 50,10 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,646 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 0,853 | 0,859 | 0,859 | 0,859 | 0,859 | 0,859 | 0,859 | 0,859 | 0,859 | 0,859 | 0,859 | 0,859 | 0,859 | 0,859 | 0,859 | 0,859 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 99,30% | 57,27% | 57,27% | 57,27% | 57,27% | 57,27% | 57,27% | 57,27% | 57,27% | 57,27% | 57,27% | 57,27% | 57,27% | 57,27% | 57,27% | 57,27% |
| Объем тепловой сети | м3 | 282,90 | 280,29 | 280,29 | 280,29 | 280,29 | 280,29 | 280,29 | 280,29 | 280,29 | 280,29 | 280,29 | 280,29 | 280,29 | 280,29 | 280,29 | 280,29 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 98,00% | 79,05% | 79,05% | 79,05% | 79,05% | 79,05% | 79,05% | 79,05% | 79,05% | 79,05% | 79,05% | 79,05% | 79,05% | 79,05% | 79,05% | 79,05% |
| Объем тепловой сети | м3 | 45,80 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 | 45,87 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,340 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 1,160 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 | 1,112 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 96,00% | 74,15% | 74,15% | 74,15% | 74,15% | 74,15% | 74,15% | 74,15% | 74,15% | 74,15% | 74,15% | 74,15% | 74,15% | 74,15% | 74,15% | 74,15% |
| Объем тепловой сети | м3 | 149,00 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 | 169,82 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 1,011 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 18,953 | 18,950 | 18,950 | 18,950 | 18,950 | 18,950 | 18,950 | 18,950 | 18,950 | 18,950 | 18,950 | 18,950 | 18,950 | 18,950 | 18,950 | 18,950 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 93,00% | 94,75% | 94,75% | 94,75% | 94,75% | 94,75% | 94,75% | 94,75% | 94,75% | 94,75% | 94,75% | 94,75% | 94,75% | 94,75% | 94,75% | 94,75% |
| Объем тепловой сети | м3 | 443,00 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 | 444,04 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 2,951 | 3,467 | 5,391 | 5,838 | 6,342 | 6,532 | 7,871 | 8,044 | 8,049 | 8,453 | 8,453 | 8,453 | 8,453 | 8,453 | 8,453 | 8,517 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 18,049 | 17,533 | 15,609 | 15,162 | 14,658 | 14,468 | 13,129 | 12,956 | 12,951 | 12,547 | 12,547 | 12,547 | 12,547 | 12,547 | 12,547 | 12,483 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 85,95% | 83,49% | 74,33% | 72,20% | 69,80% | 68,90% | 62,52% | 61,70% | 61,67% | 59,75% | 59,75% | 59,75% | 59,75% | 59,75% | 59,75% | 59,44% |
| Объем тепловой сети | м3 | 1292,48 | 1518,57 | 2361,45 | 2557,12 | 2777,69 | 2860,86 | 3447,55 | 3523,12 | 3525,50 | 3702,56 | 3702,56 | 3702,56 | 3702,56 | 3702,56 | 3702,56 | 3730,54 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-----------------------------------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем тепловой сети | м3 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 | 12,500 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 | 1,635 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 10,765 | 10,765 | 10,765 | 10,765 | 10,765 | 10,765 | 10,765 | 10,765 | 10,765 | 10,765 | 10,765 | 10,765 | 10,765 | 10,765 | 10,765 | 10,765 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 86,12% | 86,12% | 86,12% | 86,12% | 86,12% | 86,12% | 86,12% | 86,12% | 86,12% | 86,12% | 86,12% | 86,12% | 86,12% | 86,12% | 86,12% | 86,12% |
| Объем тепловой сети | м3 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 |
| Котельная ОАО «Аэропорт Сургут» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 15,670 | 15,670 | 15,670 | 15,670 | 15,670 | 15,670 | 15,670 | 15,670 | 15,670 | 15,670 | 15,670 | 15,670 | 15,670 | 15,670 | 15,670 | 15,670 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 97,94% | 97,94% | 97,94% | 97,94% | 97,94% | 97,94% | 97,94% | 97,94% | 97,94% | 97,94% | 97,94% | 97,94% | 97,94% | 97,94% | 97,94% | 97,94% |
| Объем тепловой сети | м3 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 4,311 | 4,311 | 4,311 | 4,311 | 4,311 | 4,311 | 4,311 | 4,311 | 4,311 | 4,311 | 4,311 | 4,311 | 4,311 | 4,311 | 4,311 | 4,311 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 30,80% | 30,80% | 30,80% | 30,80% | 30,80% | 30,80% | 30,80% | 30,80% | 30,80% | 30,80% | 30,80% | 30,80% | 30,80% | 30,80% | 30,80% | 30,80% |
| Объем тепловой сети | м3 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 |
| Котельная ООО УК "СЗТК" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 16,247 | 16,247 | 16,247 | 16,247 | 16,247 | 16,247 | 16,247 | 16,247 | 16,247 | 16,247 | 16,247 | 16,247 | 16,247 | 16,247 | 16,247 | 16,247 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 81,23% | 81,23% | 81,23% | 81,23% | 81,23% | 81,23% | 81,23% | 81,23% | 81,23% | 81,23% | 81,23% | 81,23% | 81,23% | 81,23% | 81,23% | 81,23% |
| Объем тепловой сети | м3 | 207,29 | 207,29 | 207,29 | 207,29 | 207,29 | 207,29 | 207,29 | 207,29 | 207,29 | 207,29 | 207,29 | 207,29 | 207,29 | 207,29 | 207,29 | 207,29 |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-------------------------------------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 2,714 | 2,714 | 2,714 | 2,714 | 2,714 | 2,714 | 2,714 | 2,714 | 2,714 | 2,714 | 2,714 | 2,714 | 2,714 | 2,714 | 2,714 | 2,714 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 90,46% | 90,46% | 90,46% | 90,46% | 90,46% | 90,46% | 90,46% | 90,46% | 90,46% | 90,46% | 90,46% | 90,46% | 90,46% | 90,46% | 90,46% | 90,46% |
| Объем тепловой сети | м3 | 125,30 | 125,30 | 125,30 | 125,30 | 125,30 | 125,30 | 125,30 | 125,30 | 125,30 | 125,30 | 125,30 | 125,30 | 125,30 | 125,30 | 125,30 | 125,30 |
| Котельная АО «Горремстрой» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 93,35% | 93,35% | 93,35% | 93,35% | 93,35% | 93,35% | 93,35% | 93,35% | 93,35% | 93,35% | 93,35% | 93,35% | 93,35% | 93,35% | 93,35% | 93,35% |
| Объем тепловой сети | м3 | 43,70 | 43,70 | 43,70 | 43,70 | 43,70 | 43,70 | 43,70 | 43,70 | 43,70 | 43,70 | 43,70 | 43,70 | 43,70 | 43,70 | 43,70 | 43,70 |
| Котельная ООО «Технические системы» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 15,742 | 15,742 | 15,742 | 15,742 | 15,742 | 15,742 | 15,742 | 15,742 | 15,742 | 15,742 | 15,742 | 15,742 | 15,742 | 15,742 | 15,742 | 15,742 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 98,39% | 98,39% | 98,39% | 98,39% | 98,39% | 98,39% | 98,39% | 98,39% | 98,39% | 98,39% | 98,39% | 98,39% | 98,39% | 98,39% | 98,39% | 98,39% |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|------------------------------------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Объем тепловой сети | м3 | 113,00 | 113,00 | 113,00 | 113,00 | 113,00 | 113,00 | 113,00 | 113,00 | 113,00 | 113,00 | 113,00 | 113,00 | 113,00 | 113,00 | 113,00 | 113,00 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 | 5,700 |
| Собственные нужды | тонн/ч | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | 3,772 | 3,772 | 3,772 | 3,772 | 3,772 | 3,772 | 3,772 | 3,772 | 3,772 | 3,772 | 3,772 | 3,772 | 3,772 | 3,772 | 3,772 | 3,772 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | 66,18% | 66,18% | 66,18% | 66,18% | 66,18% | 66,18% | 66,18% | 66,18% | 66,18% | 66,18% | 66,18% | 66,18% | 66,18% | 66,18% | 66,18% | 66,18% |
| Объем тепловой сети | м3 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 | 99,73 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | 1,491 | 1,491 | 1,491 | 1,491 | 1,491 | 1,491 | 1,491 | 1,491 | 1,491 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | 1,491 | 1,491 | 1,491 | 1,491 | 1,491 | 1,491 | 1,491 | 1,491 | 1,491 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | 0,454 | 0,454 | 0,454 | 0,454 | 0,454 | 0,454 | 0,454 | 0,454 | 0,454 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | | | | | | | | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | | | | | | | | 69,56% | 69,56% | 69,56% | 69,56% | 69,56% | 69,56% | 69,56% | 69,56% | 69,56% |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | | 198,80 | 198,80 | 198,80 | 198,80 | 198,80 | 198,80 | 198,80 | 198,80 | 198,80 |
| Котельная п. Снежный (новая) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-----------------------------------|----------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,186 | 0,186 | 0,186 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | | | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,414 | 0,414 | 0,414 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | | | 76,71% | 76,71% | 76,71% | 76,71% | 76,71% | 76,71% | 76,71% | 76,71% | 76,71% | 76,71% | 76,71% | 69,08% | 69,08% | 69,08% |
| Объем тепловой сети | м3 | | | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 61,20 | 81,26 | 81,26 | 81,26 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 | 11,295 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | | | | | | | 9,798 | 9,798 | 9,798 | 9,798 | 9,798 | 9,798 | 9,798 | 9,798 | 9,798 | 9,798 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | | | | | | | 86,74% | 86,74% | 86,74% | 86,74% | 86,74% | 86,74% | 86,74% | 86,74% | 86,74% | 86,74% |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 | 655,90 |
| Котельная кв. П-12 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | 0,088 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,209 | 0,209 | 0,209 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | | | | | | | | 0,598 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,477 | 0,477 | 0,477 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | | | | | | | | 87,19% | 83,52% | 83,52% | 83,52% | 83,52% | 83,52% | 69,54% | 69,54% | 69,54% |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | | 38,50 | 49,52 | 49,52 | 49,52 | 49,52 | 49,52 | 91,53 | 91,53 | 91,53 |
| Котельная кв. П-9 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|----------|------|------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 0,507 | 0,627 | 0,627 | 0,627 | 0,627 | 0,627 | 0,627 | 0,627 | 0,627 | 0,627 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | | | | | | | 1,552 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | | | | | | | 75,36% | 69,55% | 69,55% | 69,55% | 69,55% | 69,55% | 69,55% | 69,55% | 69,55% | 69,55% |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | 222,20 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 | 274,58 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 | 5,477 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | 1,216 | 2,094 | 3,137 | 3,323 | 3,543 | 3,796 | 3,950 | 4,075 | 4,346 | 4,346 | 4,346 | 4,346 | 4,346 | 4,346 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | | | 4,261 | 3,383 | 2,340 | 2,154 | 1,934 | 1,681 | 1,527 | 1,402 | 1,131 | 1,131 | 1,131 | 1,131 | 1,131 | 1,131 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | | | 77,81% | 61,77% | 42,73% | 39,32% | 35,31% | 30,69% | 27,88% | 25,61% | 20,65% | 20,65% | 20,65% | 20,65% | 20,65% | 20,65% |
| Объем тепловой сети | м3 | | | 532,40 | 917,20 | 1373,79 | 1455,62 | 1551,91 | 1662,66 | 1730,22 | 1784,63 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | | | | | | | | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|----------|------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|
| Доля резерва в аварийном режиме | % | | | | | | | | 69,56% | 69,56% | 69,56% | 69,56% | 69,56% | 69,56% | 69,56% | 69,56% | 69,56% |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | | 30,504 | 30,504 | 30,504 | 30,504 | 30,504 | 30,504 | 30,504 | 30,504 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | | 30,504 | 30,504 | 30,504 | 30,504 | 30,504 | 30,504 | 30,504 | 30,504 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,261 | 1,777 | 1,777 | 9,286 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | | | | | | | | | 30,499 | 30,499 | 30,499 | 30,499 | 30,243 | 28,727 | 28,727 | 21,218 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | | | | | | | | | 99,98% | 99,98% | 99,98% | 99,98% | 99,15% | 94,18% | 94,18% | 69,56% |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | | | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 114,17 | 778,15 | 778,15 | 4067,15 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-----------------------------------|----------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная кв Пойма-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | | | | | | | 14,008 | 14,008 | 14,008 | 14,008 | 14,008 | 14,008 | 14,008 | 14,008 | 14,008 | 14,008 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | | | | | | | 93,39% | 93,39% | 93,39% | 93,39% | 93,39% | 93,39% | 93,39% | 93,39% | 93,39% | 93,39% |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 | 434,43 |
| Котельная НТЦ №1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | 7,949 | 7,949 | 7,949 | 8,161 | 10,224 | 10,224 | 10,224 | 10,224 | 11,010 | 11,010 | 11,010 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | | | | | | 32,051 | 32,051 | 32,051 | 31,839 | 29,776 | 29,776 | 29,776 | 29,776 | 28,990 | 28,990 | 28,990 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | | | | | | 80,13% | 80,13% | 80,13% | 79,60% | 74,44% | 74,44% | 74,44% | 74,44% | 72,48% | 72,48% | 72,48% |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-----------------------------------|----------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | 3481,66 | 3481,66 | 3481,66 | 3574,34 | 4477,94 | 4477,94 | 4477,94 | 4477,94 | 4822,35 | 4822,35 | 4822,35 |
| Котельная НТЦ №2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| Располагаемая мощность ВПУ | тонн/ч | | | | | | | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| Собственные нужды | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 4,280 | 4,280 | 4,280 | 4,280 | 4,280 | 4,280 | 4,280 | 4,280 | 4,280 | 4,280 |
| Резерв/дефицит в аварийном режиме | тонн/ч | | | | | | | 15,720 | 15,720 | 15,720 | 15,720 | 15,720 | 15,720 | 15,720 | 15,720 | 15,720 | 15,720 |
| Доля резерва в аварийном режиме | % | | | | | | | 78,60% | 78,60% | 78,60% | 78,60% | 78,60% | 78,60% | 78,60% | 78,60% | 78,60% | 78,60% |
| Объем тепловой сети | м3 | | | | | | | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 | 1874,74 |

Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа город Сургут

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа город Сургут

Как показывает опыт разработки и утверждения Схем теплоснабжения крупных городов, при составлении вариативных решений следует учитывать существующие утвержденные и реализуемые программы развития электроэнергетики региона.

Планы развития энергосистемы ХМАО – Югры определены следующими нормативными документами:

- Схема и программы развития Единой энергетической системы России на 2020-2028 гг. (далее по тексту - СиПР ЕЭС на 2022 - 2028 годы);
- Схема и программа развития электроэнергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2027 г. (далее по тексту – СиПРЭ ХМАО – Югры до 2027 г.) – одобрена распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 29 апреля 2022 года N 203-рп).

Таблица 4.1 Изменение установленной мощности генерирующих объектов и (или) генерирующего оборудования, МВт

| Электростанция (станционный номер, тип турбины) | Генерирующая компания | Вид топлива | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2022–2027 |
|---|-----------------------|-------------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Сургутская ГРЭС-1 | | | | | | | | | |
| 13 К-210-130-3 | ПАО «ОГК-2» | Газ | – | – | – | -25 | – | – | -25 |
| 12 Т-178/210-130 | ПАО «ОГК-2» | Газ | – | – | – | – | – | 12 | 12 |
| Всего по станции | | | – | – | – | -25 | – | 12 | -13 |
| Сургутская ГРЭС-2 | | | | | | | | | |
| 1 К-810-240-5 | ПАО «Юнипро» | Газ | 20 | – | – | – | – | – | 20 |
| 2 К-810-240-5 | ПАО «Юнипро» | Газ | – | – | – | – | 20 | – | 20 |
| 3 К-810-240-5 | ПАО «Юнипро» | Газ | – | – | – | – | – | 20 | 20 |
| 4 К-810-240-5 | ПАО «Юнипро» | Газ | – | – | – | 20 | – | – | 20 |
| 6 К-810-240-5 | ПАО «Юнипро» | Газ | – | – | 20 | – | – | – | 20 |
| 7 ПГУ-400 | ПАО «Юнипро» | Газ | – | – | – | 13,1 | – | – | 13,1 |
| Всего по станции | | | 20 | - | 20 | 33,1 | 20 | 20 | 113,1 |

Таблица 4.2 - Изменение установленной мощности генерирующих объектов и (или) генерирующего оборудования

| Наименование | № бл. | Дата начала поставки мощности | Тип турбины до / после модернизации | | Тепл. мощность номинал, Гкал/ч | |
|--------------|-------|-------------------------------|-------------------------------------|---------------|--------------------------------|-------|
| | | | До | После | До | После |
| СГРЭС-1 | 13Г | 01.07.2025 | К-210-130-3 | Т-190/225–130 | 20 | 168 |
| СГРЭС-1 | 16Г | 01.07.2025 | К-210-130-3 | К-215-130 | 20 | 20 |
| СГРЭС-1 | 2Г | 01.01.2027 | К-200-130-3 | К-215-130 | 0 | 20 |
| СГРЭС-1 | 12Г | 01.01.2027 | Т-178/210-130-1 | Т-190/225–130 | 183 | 168 |
| Итого | | | | | 223 | 376 |

Каждый вариант, рассматриваемый в мастер-плане, должен обеспечивать покрытие всего перспективного спроса на тепловую мощность, возникающего в городском округе город Сургут. Критерием обеспечения является выполнение балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и спроса на тепловую мощность при расчетных условиях, заданных нормативами проектирования систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения объектов теплоснабжения. Выполнение текущих и перспективных

балансов тепловой мощности источников и текущей и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии является главным условием для разработки сценариев (вариантов) мастер-плана.

Варианты мастер-плана формируют базу для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для различных вариантов состава объектов генерации, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность. После разработки проектных предложений для каждого из вариантов мастер-плана выполняется оценка финансовых потребностей, необходимых для их реализации и оценка эффективности финансовых затрат.

Проектом актуализации Схемы теплоснабжения по состоянию на 2023 год предусматривается вариантность развития систем теплоснабжения города на срок до 2035 г. в части обеспечения тепловой энергией южного и юго-западного района города (Пойма реки Обь).

В настоящее время объекты многоквартирного жилого фонда, соцкультбыта представлены локально, плотность тепловых нагрузок минимальна. Однако в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения (до 2035 г.) планируется комплексное освоение территории.

В Схеме теплоснабжения города Сургут на перспективу до 2035 года рассмотрено 3 варианта развития:

- 1 вариант – Подключение перспективного района застройки южного и юго-западного планировочных районов поймы реки Обь к тепловым сетям СГРЭС-1 с помощью строительства 3-го тепловывода.
- 2 вариант – Подключение перспективного района застройки южного и юго-западного планировочных районов поймы реки Обь к запланированным перспективным котельным – Котельная НТЦ №1 и Котельная НТЦ №2.
- 3 вариант - Выдача тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-1 в зоны теплоснабжения котельной №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6), котельной №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4) и котельной №3 (г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2).

В вариантах предусмотрены мероприятия по строительству 3-го тепловывода СГРЭС-1.

Для 1-го варианта тепловывод идет в южную часть города Сургута.

Для 2-го варианта тепловывод идет до т. разветвления мкр. 31В.

Для 3-го варианта тепловывод от пересечения Нефтеюганского шоссе и ул. 30 лет Победы идет через центральную часть города до котельных №1,2,3

- **1 вариант** – Подключение перспективного района застройки Южного района поймы реки Обь к тепловым сетям СГРЭС-1 с помощью строительства 3-го тепловывода.

Преимущества данного варианта:

• Минимизация средств на развитие источников тепловой энергии. СГРЭС-1 не требует кардинальной реконструкции, в связи с наличием достаточного резерва тепловой мощности по существующему положению.

• Максимальная загрузка ТФУ теоретически способна привести к сокращению расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, что повысит эффективность работы электростанции.

Недостатки варианта:

- Существенная величина капитальных затрат на сетевое строительство;
- Возможны большие потери при передаче тепла до Поймы реки Обь;
- Неопределенность с источником финансирования мероприятий.

- **2 вариант** – Подключение перспективного района застройки Южного района поймы реки Обь к тепловым сетям котельных НТЦ (Котельная НТЦ №1 и котельная НТЦ №2).

Преимущества данного варианта:

- Минимизация капиталовложений на строительство котельных и тепловых сетей (по сравнению с вариантом 1);
- Минимальные капитальные затраты на присоединение перспективных потребителей.

Недостатки варианта:

- Для обеспечения работы котельных НТЦ требуются большие объемы топлива.

Согласно варианту 1 потребуется строительство 11 источников централизованного теплоснабжения (в том числе и новая пиковая котельная на 3-й тепловывод с установленной мощностью 120 Гкал/ч) и 2 локальных источника на подключения перспективных площадок строительства. На площадках нового строительства, где отсутствует возможность подключения к существующим источникам теплоснабжения, а также строительство новых, предлагается организовывать теплоснабжения путем строительства индивидуальных тепловых пунктов на потребителях с установкой индивидуальных двухконтурных котлов.

Согласно 2 варианту, потребуется строительство 13 источников централизованного теплоснабжения (в том числе и новая пиковая котельная с установленной мощностью 120 Гкал/ч) и 2 локальных источника на подключения перспективных площадок строительства. На площадках нового строительства, где отсутствует возможность подключения к существующим источникам теплоснабжения, а также строительство новых, предлагается организовывать теплоснабжения путем строительства индивидуальных тепловых пунктов на потребителях с установкой индивидуальных двухконтурных котлов.

- **3 вариант** - Выдача тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-1 в зоны теплоснабжения котельной №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6), котельной №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4) и котельной №3 (г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2).

Данный вариант рассмотрен в соответствии с предоставленным «Технико-экономическим обоснованием (предТЭО) предложения по развитию теплоснабжения от СГРЭС-1 для включения в актуализируемую схему теплоснабжения г. Сургута». В предТЭО рассмотрен вопрос организации системы распределенной базово-пиковой генерации (СБПГ) на базе СГРЭС-1 и пиковых источников, которые имеют функцию не только догрева теплоносителя при низких температурах, но и функцию снижения температуры теплоносителя в результате смешения теплоносителя между внешним и внутренним контуром, когда режим транспорта теплоносителя от базового источника целесообразно производить с повышенной температурой теплоносителя. Таким образом, предТЭО предлагается переход на качественно-количественное регулирование от СГРЭС-1 при сохранении максимальной температуры отпуска тепловой энергии (112 °С).

Варианты развития Схемы теплоснабжения представлены в таблице 3.6. Сравнение вариантов развития систем теплоснабжения приведено в Разделе 2 настоящего документа.

Более детально перечень строительных объектов, учтенных при определении перспективных показателей развития системы теплоснабжения г. Сургута с указанием пообъектно прогнозной нагрузки и теплопотребления, а также привязкой к планируемому источнику теплоснабжения в соответствии с рассматриваемыми вариантами приведено в Приложении 1

Так же был рассмотрен вариант совместной работы СГРЭС-1 и котельной К-45 ООО «СГЭС» с переводом котельной в пиковый режим. В результате гидравлических расчетов, выполненных в электронной модели, можно сделать вывод что строительство 4го тепловывода до котельной К-45 приведет к ухудшению гидравлического режима системы города Сургута. Данный вариант не подходит для теплоснабжения города Сургута на сегодняшний день.

Рассмотрена возможность 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».

Вариант №1 – Подключение перспективного района застройки южного и юго-западного планировочных районов поймы реки Обь к тепловым сетям СГРЭС-1 с помощью строительства 3-го тепловывода

Преимущества данного варианта:

- Минимизация средств на развитие источников тепловой энергии. СГРЭС-1 не требует кардинальной реконструкции, в связи с наличием достаточного резерва тепловой мощности по существующему положению.

- Максимальная загрузка ТФУ теоретически способна привести к сокращению расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, что повысит эффективность работы электростанции.

Недостатки варианта:

- Существенная величина капитальных затрат на сетевое строительство;
- Возможны большие потери при передаче тепла до Поймы реки Обь;
- Неопределенность с источником финансирования мероприятий.

Для обеспечения строящихся перспективных объектов тепловой энергией и для не возникновения дефицитов мощности на существующих источниках теплоснабжения при актуализации схемы в выбранном варианте развития системы теплоснабжения и строительного фонда г. Сургута предлагается строительство централизованных источников:

- в 2027 г новой пиковой котельной установленной мощностью 120 Гкал/ч для обеспечения потребителей в пойме реки Оби и центральной части города до микрорайона №18 для обеспечения потребителей в микрорайонах: микрорайон 31Б, микрорайон 30А, микрорайон 31, микрорайон 31А, КК4, микрорайон 31В, КК3А, КК2А, Пойма-2 (район протоки Кривуля), Пойма-3 (Студенческий), П-7, П-5. П-2, П-4, коммунальном квартале П-4;
- в 2026-2027гг блочно-модульная котельной 48 мкр. установленной мощностью 3,0 Гкал/ч для обеспечения потребителей в мкр. №48;
- в 2027 году котельной кв. П-12 установленной мощностью 1,1 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Южном планировочном районе квартал общественной застройки П-12 ;
- в 2025-2026гг котельной кв. П-9 установленной мощностью 4,5 Гкал/ч для обеспечения потребителей в квартале общественной застройки П-9;
- в 2022-2024гг котельной мкр. 51 (проект) установленной мощностью 60 Гкал/ч для обеспечения потребителей в мкр. №50 и №51;
- в 2029 гг котельной мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) установленной мощностью 69 Гкал/ч для обеспечения потребителей в планировочных районах СЗП1, СЗП2. ;
- в 2021-2022гг котельной п. Снежный установленной мощностью 1,2 Гкал/ч для обеспечения потребителей в п. Снежный;
- в 2025-2026гг котельной ЦЖ-1, 1 установленной мощностью 24 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Центральном жилом районе;

- в 2023-2027гг котельной Производственно-торгового комплекса кв. П-10 установленной мощностью 2,5 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Юго-западном районе квартал общественной застройки П-10;
- в 2025-2026гг котельной кв Пойма-2 установленной мощностью 61 Гкал/ч для обеспечения потребителей в квартале Пойма-2
- в 2023-2024 году БПТП для нужд отопления и ГВС двух капитальных 5-ти этажных домов в п. Таежный

Таблица 4.3 Требуемые мероприятия по строительству новых котельных по варианту 1

| Наименование источника | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч | Район строительства | Год строительства |
|--|---|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------|
| Пиковая котельная СГРЭС-1 (ПВК) | 120,00 | | Мкр 31В | 2023-2027 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | 3,00 | 2,630 | Микрорайон 48 | 2026-2027 |
| Котельная кв. П-12 | 1,10 | 0,980 | Квартал общественной застройки П-12 | 2027 |
| Котельная № 15 кв. П-9 | 4,50 | 3,771 | Квартал общественной застройки П-9 | 2025-2026 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | 60 | 48,33 | Микрорайон 51 | 2022-2024 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | 69,00 | 56,586 | район СЗП1 | 2029 |
| Котельная п. Снежный (новая) | 1,20 | 0,826 | поселок Снежный | 2021-2022 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | 24,00 | 21,732 | кварталы ЦЖ-1, ЦЖ-2 | 2025-2026 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | 2,70 | 2,240 | Квартал общественной застройки П-10 | 2026-2027 |
| Котельная кв Пойма-2 | 61,00 | 60,499 | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | 2025-2026 |
| БПТП для нужд отопления и ГВС двух капитальных 5-ти этажных домов в п. Таежный | 1,30 | 1,118 | п. Таежный | 2023-2024 |

Карта-схема развития тепловых сетей с отображением перспективных участков тепловых сетей и местами расположения новых котельных представлена на рисунке ниже



Рисунок 4.1 План-схема развития систем теплоснабжения по варианту №1

Вариант №2 – Подключение перспективного района застройки южного и юго-западного планировочных районов поймы реки Обь к запланированным перспективным котельным – Котельная НТЦ №1 и Котельная НТЦ №2.

При актуализации Схемы теплоснабжения рассматривается также балансый вариант, разработанный в целях минимизации капитальных затрат на присоединение потребителей.

Преимущества данного варианта:

- Минимизация капиталовложений на строительство котельных и тепловых сетей (по сравнению с вариантом 1);
- Минимальные капитальные затраты на присоединение перспективных потребителей.

Недостатки варианта:

- Для обеспечения работы котельных НТЦ требуются большие объемы топлива.

Для обеспечения строящихся перспективных объектов тепловой энергией и для не возникновения дефицитов мощности на существующих источниках теплоснабжения при актуализации схемы в выбранном варианте развития системы теплоснабжения и строительного фонда г. Сургута предлагается строительство централизованных источников:

- в 2027 г новой пиковой котельной установленной мощностью 120 Гкал/ч для обеспечения потребителей в центральной части города до микрорайона №18 для обеспечения потребителей в микрорайонах: микрорайон 31Б, микрорайон 30А, микрорайон 31, микрорайон 31А, КК4, микрорайон 31В, КК3А, КК2А;
- в 2026-2027гг блочно-модульная котельной 48 мкр. установленной мощностью 3,0 Гкал/ч для обеспечения потребителей в мкр. №48;
- в 2027 году котельной кв. П-12 установленной мощностью 1,1 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Южном планировочном районе квартал общественной застройки П-12 ;
- в 2025-2026гг котельной кв. П-9 установленной мощностью 4,5 Гкал/ч для обеспечения потребителей в квартале общественной застройки П-9;
- в 2022-2024гг котельной мкр. 51 (проект) установленной мощностью 60 Гкал/ч для обеспечения потребителей в мкр. №50 и №51;
- в 2029 гг котельной мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) установленной мощностью 69 Гкал/ч для обеспечения потребителей в планировочных районах СЗП1, СЗП2. ;
- в 2021-2022гг котельной п. Снежный установленной мощностью 1,2 Гкал/ч для обеспечения потребителей в п. Снежный;
- в 2025-2026гг котельной ЦЖ-1, 1 установленной мощностью 24 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Центральном жилом районе;
- в 2026-2027гг котельной Производственно-торгового комплекса кв. П-10 установленной мощностью 2,5 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Юго-западном районе квартал общественной застройки П-10;
- в 2025-2026гг котельной кв Пойма-2 установленной мощностью 61 Гкал/ч для обеспечения потребителей в квартале Пойма-2;
- в 2024-2025гг котельной НТЦ №1 (западная) установленной мощностью 56 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Пойме реки Обь;
- в 2025-2026гг котельной НТЦ №2 (восточная) установленной мощностью 29 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Пойме реки Обь;

Таблица 4.4 Требуемые мероприятия по строительству новых котельных по варианту 2

| Наименование источника | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч | Район строительства | Год строительства |
|--|---|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------|
| Пиковая котельная СГРЭС-1 (ПВК) | 120 | | Мкр 31В | 2023-2027 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | 3,00 | 2,630 | Микрорайон 48 | 2026-2027 |
| Котельная п. Снежный (новая) | 1,20 | 0,826 | поселок Снежный | 2021-2022 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | 24,00 | 21,732 | кварталы ЦЖ-1, ЦЖ-2 | 2025-2026 |
| Котельная кв. П-12 | 1,10 | 0,980 | Квартал общественной застройки П-12 | 2027 |
| Котельная кв. П-9 | 4,50 | 3,771 | Квартал общественной застройки П-9 | 2025-2026 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | 60 | 48,33 | Микрорайон 51 | 2022-2024 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | 2,50 | 2,240 | Квартал общественной застройки П-10 | 2026-2027 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | 68,00 | 56,586 | район СЗП1 | 2029 |
| Котельная кв Пойма-2 | 61,00 | 60,499 | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | 2025-2026 |
| БПТП для нужд отопления и ГВС двух капитальных 5-ти этажных домов в п. Таежный | 1,30 | 1,118 | п. Таежный | 2023-2024 |
| Котельная НТЦ №1 | 56 | 51,39 | Пойма реки Обь | 2024-2025 |
| Котельная НТЦ №2 | 29 | 26,5 | Пойма реки Обь | 2025-2026 |

Карта-схема развития тепловых сетей с отображением перспективных участков тепловых сетей и местами расположения новых котельных представлена на рисунке ниже

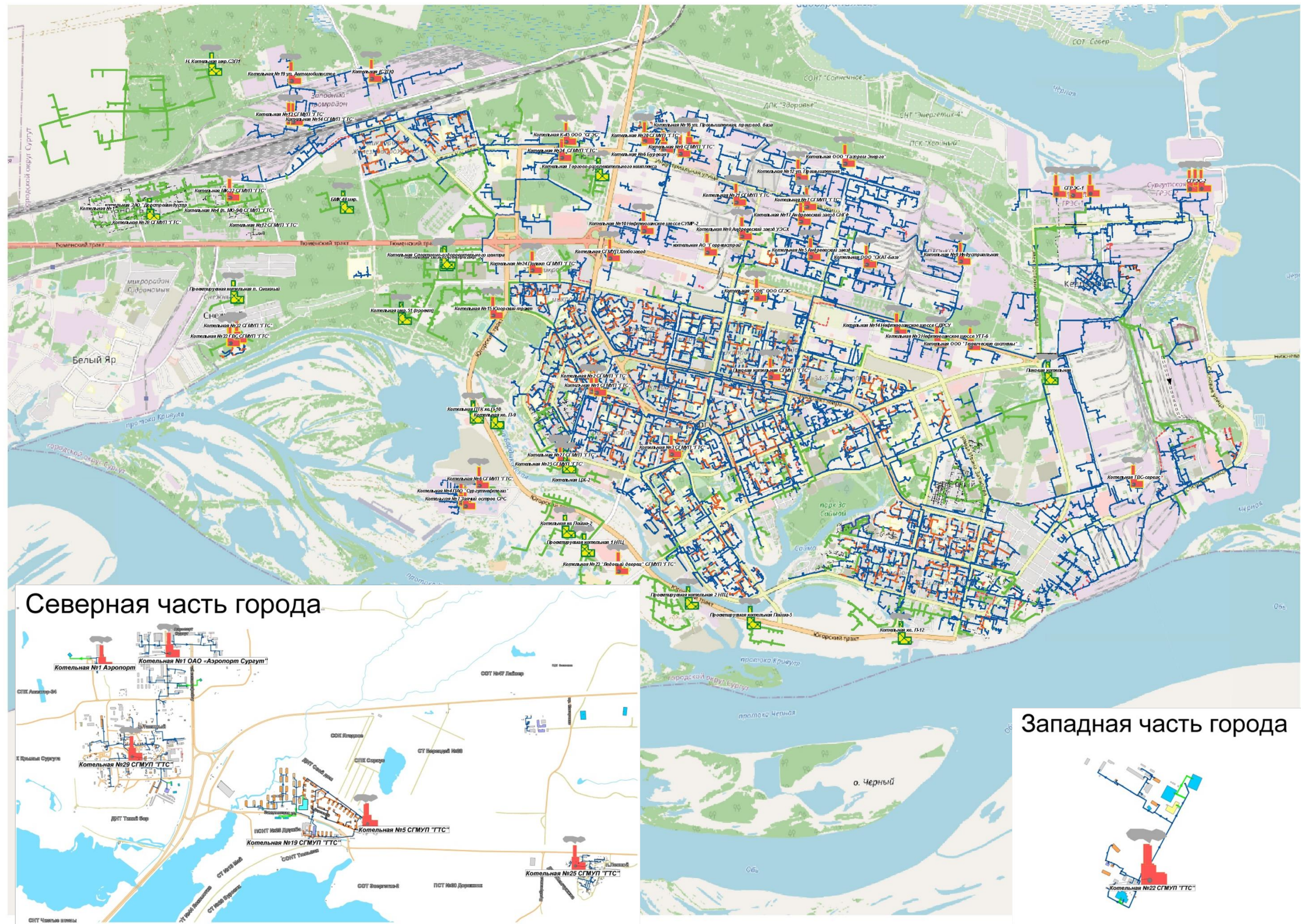


Рисунок 4.2 План-схема развития систем теплоснабжения по варианту №2

Вариант №3 – Подключение перспективного района застройки южного и юго-западного планировочных районов поймы реки Обь к запланированным перспективным котельным к СГРЭС-1 со строительством пиковых котельных и выдача тепловой мощности СГРЭС-1 в зоны котельных №1,2,3

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2023 год включен вариант в соответствии с предложениями теплоснабжающих организаций

Преимущества данного варианта:

- Максимальная загрузка ТФУ теоретически способна привести к сокращению расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, что повысит эффективность работы электростанции.

Недостатки варианта:

- Существенная величина капитальных затрат на сетевое строительство;
- Возможны большие потери при передаче тепла до Поймы реки Обь;
- Неопределенность с источником финансирования мероприятий.

Для обеспечения строящихся перспективных объектов тепловой энергией и для не возникновения дефицитов мощности на существующих источниках теплоснабжения при актуализации схемы в выбранном варианте развития системы теплоснабжения и строительного фонда г. Сургута предлагается строительство централизованных источников:

- в 2026-2027гг блочно-модульная котельной 48 мкр. установленной мощностью 3,0 Гкал/ч для обеспечения потребителей в мкр. №48;
- в 2027 году котельной кв. П-12 установленной мощностью 1,1 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Южном планировочном районе квартал общественной застройки П-12 ;
- в 2025-2026гг котельной кв. П-9 установленной мощностью 4,5 Гкал/ч для обеспечения потребителей в квартале общественной застройки П-9;
- в 2022-2024гг котельной мкр. 51 (проект) установленной мощностью 60 Гкал/ч для обеспечения потребителей в мкр. №50 и №51;
- в 2029 гг котельной мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) установленной мощностью 69 Гкал/ч для обеспечения потребителей в планировочных районах СЗП1, СЗП2. ;
- в 2021-2022гг котельной п. Снежный установленной мощностью 1,2 Гкал/ч для обеспечения потребителей в п. Снежный;
- в 2025-2026гг котельной ЦЖ-1, 1 установленной мощностью 24 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Центральном жилом районе;
- в 2026-2027гг котельной Производственно-торгового комплекса кв. П-10 установленной мощностью 2,5 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Юго-западном районе квартал общественной застройки П-10;
- в 2025-2026гг котельной кв Пойма-2 установленной мощностью 45 Гкал/ч для обеспечения потребителей в квартале Пойма-2;
- в 2024-2025гг котельной НТЦ №1 (западная) установленной мощностью 24 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Пойме реки Обь;
- в 2025-2026гг котельной НТЦ №2 (восточная) установленной мощностью 17 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Пойме реки Обь;

Таблица 4.5 Требуемые мероприятия по строительству новых котельных по варианту 3

| Наименование источника | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч | Район строительства | Год строительства |
|---|---|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------|
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | 3,00 | 2,630 | Микрорайон 48 | 2026-2027 |
| Котельная п. Снежный (новая) | 1,20 | 0,826 | поселок Снежный | 2021-2022 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | 24,00 | 21,732 | кварталы ЦЖ-1, ЦЖ-2 | 2025-2026 |
| Котельная кв. П-12 | 1,10 | 0,980 | Квартал общественной застройки П-12 | 2027 |
| Котельная кв. П-9 | 4,50 | 3,771 | Квартал общественной застройки П-9 | 2025-2026 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | 60 | 48,33 | Микрорайон 51 | 2022-2024 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | 2,50 | 2,240 | Квартал общественной застройки П-10 | 2026-2027 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | 68,00 | 56,586 | район СЗП1 | 2029 |
| Котельная кв Пойма-2 | 45 | 60,499 | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | 2025-2026 |
| БПП для нужд отопления и ГВС двух капитальных 5-ти этажных домов в п. Таежный | 1,30 | 1,118 | п. Таежный | 2023-2024 |
| Котельная НТЦ №1 | 24 | 51,39 | Пойма реки Обь | 2024-2025 |
| Котельная НТЦ №2 | 17 | 26,5 | Пойма реки Обь | 2025-2026 |

Карта-схема развития тепловых сетей с отображением перспективных участков тепловых сетей и местами расположения новых котельных представлена на рисунке ниже.

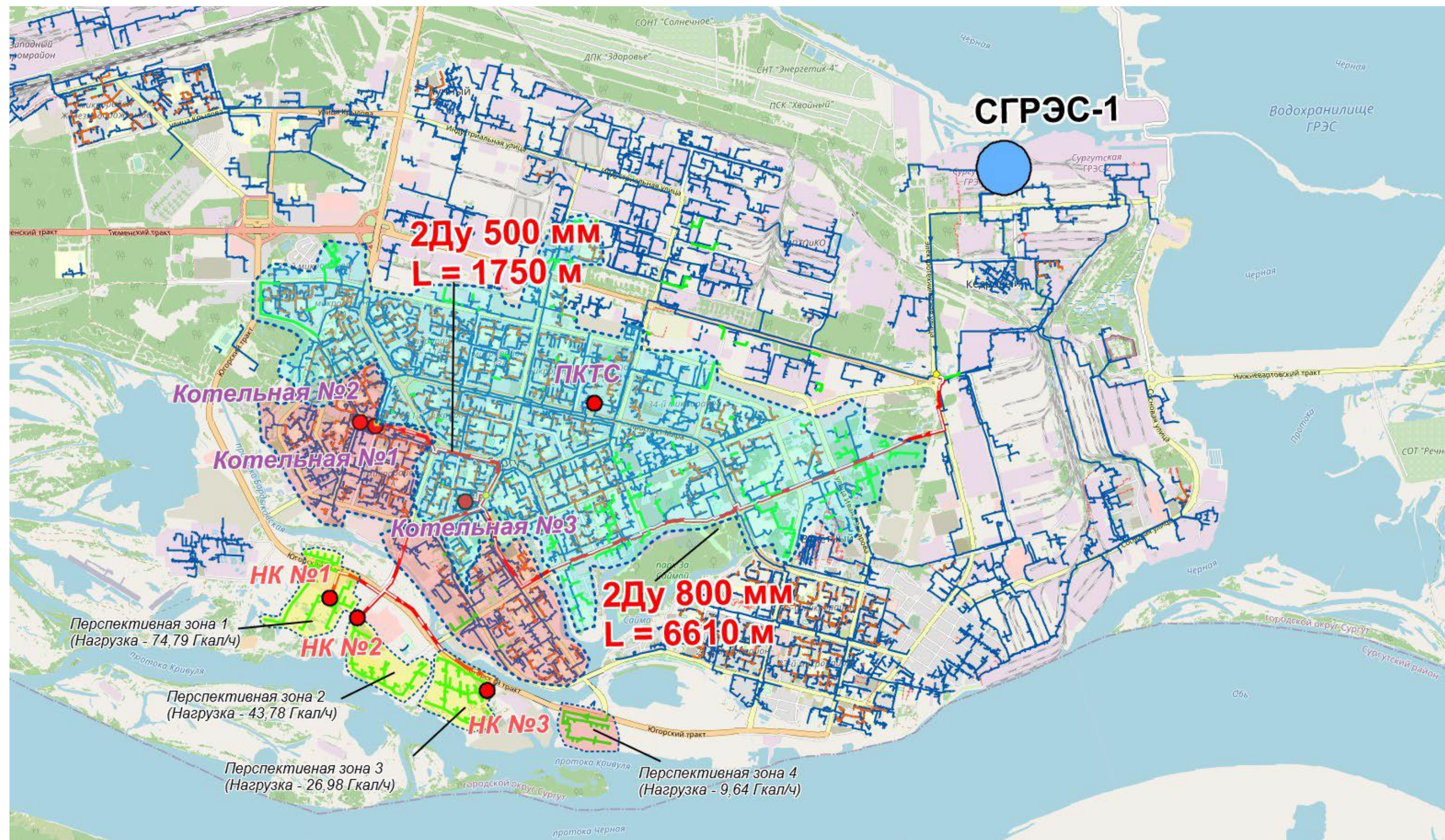


Рисунок 4.3 План-схема развития систем теплоснабжения по варианту №3

4.2 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения городского округа город Сургут на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей

Анализ ценовых последствий по рассмотренным вариантам представлен в Главе 5 Обосновывающих вариантов.

Решение по рекомендуемому варианту

В таблице 3.8 представлены результаты сравнительной оценки реализации вариантов по всем рассмотренным критериям.

Таблица 4.6 - Результаты сравнения вариантов по критериям

| Номер критерия | Наименование | Сценарий № 1 | Сценарий №2 | Сценарий №3 |
|----------------|--|--------------|-------------|-------------|
| 1 | Надёжность источника тепловой энергии, в т.ч. | + | + | + |
| 1-1 | Наличие резервного источника электроснабжения | + | + | + |
| 1-2 | Наличие резервного (аварийного) топлива | + | + | + |
| 1-3 | Возможность резервирования тепловой нагрузки при отказе теплоисточника | + | + | + |
| 2 | Надёжность системы транспорта тепловой энергии | + | + | + |
| 3 | Качество теплоснабжения | +/- | + | + |
| 4 | Принцип минимизации затрат на теплоснабжение для потребителя (минимум ценовых последствий) | - | + | - |
| 5 | Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | + | - | + |
| 6 | Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий | - | + | - |
| 7 | Обеспечение экологической безопасности | + | + | + |
| 8 | Критерий окупаемости инвестиций | +/- | + | +/- |

Рассмотренный сценарий развития системы теплоснабжения г. Сургута №3 был включен в схему теплоснабжения на основе расчетов в составе предоставленного ПредТЭО.

Дополнительно при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год было выявлено, что в предТЭО не рассмотрены следующие вопросы:

1. Графики количественного регулирования от СГРЭС-1 при различных температурах наружного воздуха.

Так авторами предТЭО представлены пьезометрические графики при реализации рассматриваемого варианта на 2036-й год. Однако в условиях количественного регулирования необходимо проведение расчетов на каждую Тнв. Стоит обратить внимание, что по результатам гидравлического расчета, представленного в предТЭО располагаемый напор на вводе в котельные №1,2 составляет 2-3 м, что в условиях применяемого погодного регулирования, когда на ЦТП располагаемый напор в течение суток может изменяться в диапазоне 15-20 метров крайне мало. Необходимо провести гидравлические расчеты на каждую Тнв при изменяющемся расходе теплоносителя.

2. Графики распределения тепловых нагрузок по зонам действия источников тепловой энергии при различных температурах наружного воздуха

Решениями предТЭО предусмотрена работа нескольких источников в единой системе теплоснабжения. При этом в предТЭО нет информации о том, при каких температурах наружного воздуха предусматривается включение того или иного пикового источника и какую тепловую нагрузку эти источники при указанных температурах будут нести. Необходимо отразить данную информацию для корректной оценки технико-экономических показателей источников тепловой энергии в СБПГ. Кроме того, гидравлические расчеты должны быть проведены с учетом данных графиков распределения тепловых нагрузок (о

чем указано в п.1)

3. Увеличение тепловых потерь в тепловых сетях

При повышении температуры теплоносителя произойдет увеличение тепловых потерь через изоляцию, кроме того в переходный период (соответствующего нижней «срезке» температурного графика (Тнв от 8 до 3°С)) расход от станции будет минимальным, что приведет к снижению скоростей теплоносителя в тепломагистралях и падению температуры на входе в СДС. Необходимо проведение отдельных расчетов тепловых потерь при реализации данного варианта и расчеты температурных режимов в переходный период.

4. Загрузка источника с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергией

Так из предТЭО следует, что основная цель – загрузить базовые когенерационные мощности. При этом загрузка предполагается не только за счет перевода потребителей котельных на зону СГРЭС-1, но и за счет увеличения температуры отпуска теплоносителя от базового источника. Однако, необходимо отметить, что сам график нагрузки СГРЭС-1 при качественно-количественном и качественном регулировании будет идентичным (при росте температуры теплоносителя снижается его расход). Таким образом, из представленной работы неясно, каким образом технические решения по реконструкции котельных в смесительно-догревающие станции позволят увеличить загрузку источника с комбинированной выработкой тепловой энергии. Необходимо отдельное обоснование целесообразности организации смесительных станций в котельных

5. Надежность теплоснабжения

Необходимо заострить внимание на вопросе надежности теплоснабжения. Так решением в предТЭО предлагается оставить единственную в работе магистраль 2Ду1200 мм от СГРЭС – 1 – ПКТС без резервирования. Данное решение нуждается в отдельном обосновании с учетом проведения расчетов надежности теплоснабжения с моделированием аварийных режимов отказов участков магистрали и выработки решений устранения последствий таких отказов.

Кроме того, необходимо обратить внимание, что переход на качественно-количественное регулирование с учетом погодо-зависимых схем присоединения приведет еще к большим скачкам давления в тепловых сетях, что может негативно отразиться на показатели аварийности и повреждаемости тепловых сетей.

Таким образом, при актуализации схемы теплоснабжения г. Сургута вариант №3 рассмотрен в составе мастер-плана в соответствии с замечаниями и предложениями теплоснабжающих организаций. Принятие решения о выборе его в качестве приоритетного возможно при последующих актуализациях схемы теплоснабжения при условии отработки по выше обозначенным вопросам и получения согласия собственников и (или) владельцев источников тепловой энергии, на которых предусмотрена реконструкция.

Разработчиком проекта актуализации Схемы теплоснабжения видится наиболее приоритетным вариант № 2, в котором соблюдается баланс по рассмотренным критериям. При реализации данного варианта будут обеспечены оптимальные условия теплоснабжения для перспективных потребителей:

- минимальные капитальные затраты на присоединение перспективных потребителей;
- средний тариф на тепловую энергию по варианту № 2 ниже.

Для дальнейшей проработки разделов проекта Схемы теплоснабжения учитывается сценарий № 2.

Раздел 5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа город Сургут, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

В г. Сургуте сложилась и действует эффективная система централизованного теплоснабжения на базе комбинированного производства тепловой и электрической энергии.

Котельные №№ 1, 2, 3 СГМУП «ГТС», находящиеся в непосредственной близости от зон теплоснабжения СГРЭС-1 и СГРЭС-2, кроме разгрузки концевых участков магистралей СГРЭС-1 дополнительно выполняют резервирующую функцию, что повышает надежность работы всей системы в целом. Остальные котельные работают на свои локальные зоны.

В перспективе расширение зон действия существующих котельных с проведением их реконструкции и включением в зоны их теплоснабжения потребителей близлежащих существующих теплоисточников - не предусматривается.

Мероприятия по техническому перевооружению рассматриваются в схеме теплоснабжения по причине возникающих дефицитов мощности на источниках или наступления сверхнормативных сроков эксплуатации.

Возникающий дефицит мощности ГРЭС-1 и ПКТС, работающих в единой системе теплоснабжения, может быть компенсирован строительством к 2027г. третьего тепловывода «ГРЭС-1 – 18 микрорайон» с Пиковой Котельной, для присоединения к нему районов перспективной застройки. Это мероприятие позволит присоединить к СГРЭС-1 тепловые нагрузки мкр. 30А, 31 А, Б, В, 32, «Ядро центра» на перспективу до 2035 г. и дополнительные тепловые нагрузки в более отдалённой перспективе.

Для обеспечения строящихся перспективных объектов тепловой энергией и для не возникновения дефицитов мощности на существующих источниках теплоснабжения при актуализации схемы в принятом варианте развития системы теплоснабжения и строительного фонда г. Сургута предлагается строительство централизованных источников:

- в 2027г новой пиковой котельной установленной мощностью 120 Гкал/ч для обеспечения потребителей в центральной части города до микрорайона №18 для обеспечения потребителей в микрорайонах: микрорайон 31Б, микрорайон 30А, микрорайон 31, микрорайон 31А, КК4, микрорайон 31В, КК3А, КК2А;
- в 2026-2027гг блочно-модульная котельной 48 мкр. установленной мощностью 3,0 Гкал/ч для обеспечения потребителей в мкр. №48;
- в 2027 году котельной кв. П-12 установленной мощностью 1,1 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Южном планировочном районе квартал общественной застройки П-12 ;
- в 2025-2026гг котельной кв. П-9 установленной мощностью 4,5 Гкал/ч для обеспечения потребителей в квартале общественной застройки П-9;
- в 2022-2024гг котельной мкр. 51 (проект) установленной мощностью 60 Гкал/ч для обеспечения потребителей в мкр. №50 и №51;
- в 2029 гг котельной мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) установленной мощностью 69 Гкал/ч для обеспечения потребителей в планировочных районах СЗП1, СЗП2. ;
- в 2021-2022гг котельной п. Снежный установленной мощностью 1,2 Гкал/ч для обеспечения потребителей в п. Снежный;

- в 2025-2026гг котельной ЦЖ-1, 1 установленной мощностью 24 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Центральном жилом районе;
- в 2026-2027гг котельной Производственно-торгового комплекса кв. П-10 установленной мощностью 2,5 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Юго-западном районе квартал общественной застройки П-10;
- в 2025-2026гг котельной кв. Пойма-2 установленной мощностью 61 Гкал/ч для обеспечения потребителей в квартале Пойма-2;
- в 2024-2025гг котельной НТЦ №1 (западная) установленной мощностью 56 Гкал/ч для обеспечения потребителей в пойме реки Обь;
- в 2025-2026гг котельной НТЦ №2 (восточная) установленной мощностью 29 Гкал/ч для обеспечения потребителей в пойме реки Обь;

Мероприятия по строительству котельных в соответствии с принятым сценарием развития представлены в таблице ниже

Таблица 5.1 Мероприятия по строительству котельных в соответствии с принятым сценарием развития

| № п/п | Наименование мероприятий | Обозначение необходимости | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия |
|--|--|--|---------------------------|---------------------------------------|---|----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|---------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значения показателя | | | |
| | | | | | | | До реализации мероприятия | После реализации мероприятия | | |
| Группа 1. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | |
| ЭИ-01.01 | Строительство и проектирование пиковой котельной 120 Гкал/ч | Обеспечение тепловой энергией перспективных потребителей, поддержание требуемого температурного режима | инвестор | г. Сургут | мощность | Гкал/ч | 0 | 120 | 2023 | 2027 |
| ЭИ-01.02 | Строительство блочно-модульной котельной 48 мкр., в том числе проектные работы | Обеспечение тепловой энергией потребителей 48 мкр. (3 Гкал/ч) | инвестор | 48 мкр | мощность | Гкал/ч | 0 | 3 | 2026 | 2027 |
| ЭИ-01.03 | Строительство Котельная кв. П-12, в том числе проектные работы | Обеспечение тепловой энергией потребителей мкр.П-12 - (1,1 Гкал/ч) | инвестор | П-12 | мощность | Гкал/ч | 0 | 1,1 | 2027 | 2027 |
| ЭИ-01.04 | Строительство Котельной №15 кв. П-9., в том числе проектные работы | Обеспечение тепловой энергией потребителей района П-9 - (4.5 Гкал/ч) | инвестор | П-9 | мощность | Гкал/ч | 0 | 4,5 | 2025 | 2026 |
| ЭИ-01.05 | Строительство Котельной мкр.51., в том числе проектные работы. | Обеспечение тепловой энергией потребителей 51 мкр. - (60Гкал/ч) | инвестор | мкр 51 | мощность | Гкал/ч | 0 | 60 | 2023 | 2025 |
| ЭИ-01.06 | Строительство Котельной мкр. СЗП1, в том числе проектные работы | Обеспечение тепловой энергией потребителей мкр. СЗП1 - (69Гкал/ч) | инвестор | мкр.СЗП1 | мощность | Гкал/ч | 0 | 69 | 2029 | 2029 |
| ЭИ-01.07 | Комплекс работ по строительству котельной п. Снежный с разработкой проекта | Обеспечение тепловой энергией объектов социального значения п. Снежный - (1,2Гкал/ч) | инвестор | п. Снежный | мощность | Гкал/ч | 0 | 1,2 | 2022 | 2022 |
| ЭИ-01.08 | Строительство котельной ЦЖ-1, 1 | Обеспечение тепловой энергией потребителей Центрального жилого района - (24 Гкал/ч) | инвестор | Центральный жилой р-н | мощность | Гкал/ч | 0 | 24 | 2025 | 2026 |
| ЭИ-01.09 | Проектирование котельной ЦЖ-1, 1 | | | | | | | | 2025 | 2025 |
| ЭИ-01.10 | Строительство Котельной производственно-торгового комплекса в кв. П-10, в том числе проектные работы | Обеспечение тепловой энергией потребителей производственно-торгового комплекса - (2,7 Гкал/ч) | инвестор | П-10 | мощность | Гкал/ч | 0 | 2,7 | 2023 | 2027 |
| ЭИ-01.11 | Строительство Котельной кв Пойма-2 | Обеспечение тепловой энергией потребителей квартала Пойма-2 | инвестор | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | мощность | Гкал/ч | 0 | 61 | 2025 | 2026 |
| ЭИ-01.12 | Проектирование и строительство БППП для нужд отопления и ГВС двух капитальных 5-ти этажных домов в п. Таежный | Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией | инвестор | п. Таежный | нагрузка | Гкал/ч | 0 | 1,3 | 2023 | 2024 |
| ЭИ-01.13 | Строительство котельной НТЦ №1 | Обеспечение тепловой энергией микрорайона Пойма реки Обь | инвестор | мкр. Пойма р.Обь | мощность | Гкал/ч | 0 | 56 | 2024 | 2025 |
| ЭИ-01.14 | Строительство котельной НТЦ №2 | Обеспечение тепловой энергией микрорайона Пойма реки Обь | инвестор | мкр. Пойма р.Обь | мощность | Гкал/ч | 0 | 29 | 2025 | 2026 |
| Группа 3. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | |
| ЭИ-03.01 | Строительство котельной №7 тепловой мощностью 10 МВт, двухконтурного исполнения с металлической дымовой трубой в несущем каркасе | Замена выработавшего нормативный срок эксплуатации здания котельной (1977 год ввода в эксплуатацию), основного и вспомогательного оборудования и замена его на более энергоэффективное. | СГМУП "ГТС" | Г. Сургут, ул. Индустриальная | КПД | % | 84,9 | 92 | 2022 | 2023 |
| | | | | | Установленная тепловая мощность | МВт | 25 | 10 | | |
| ЭИ-03.02 | Строительство котельной №28 тепловой мощностью 18,5МВт с устройством аварийного топливного хозяйства | Вывод из эксплуатации дымовых труб, здания котельной и ГРП, находящимся в ограниченно-работоспособном техническом состоянии согласно Заключений ЭПБ, в т.ч. с дефектами и повреждениями, приведшие к снижению несущей способности строительных конструкций | СГМУП "ГТС" | г. Сургут, пос. Юность | КПД | % | 88,6 | 92 | 2022 | 2023 |
| | | | | | Установленная тепловая мощность | МВт | 18,56 | 18,5 | | |

5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Таблица 5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

| № п/п | Наименование мероприятий | Обозначение необходимости | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия |
|---|--|---|--|--|---|----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|---------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значения показателя | | | |
| | | | | | | | До реализации мероприятия | После реализации мероприятия | | |
| Группа 2. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | |
| ЭИ-02.01 | Реконструкция теплофикационного комплекса филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 (при условии строительства 3-го тепловывода) | Обеспечение подключения новых потребителей | Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | г. Сургут | Отпуск установленной теплофикационной мощности | Гкал/ч | 600 | 703 | 2025 | 2025 |
| ЭИ-02.03 | Строительство 2 очереди котельной для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, в т.ч. актуализация проекта | Обеспечения подключения перспективных тепловых нагрузок потребителей Западного жилого района | ООО "СГЭС" | котельная для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, г.Сургут, ул.Крылова 55/2 | нагрузка | Гкал/ч | 60 | 100 | 2023 | 2025 |
| ЭИ-02.04 | Техническое перевооружение Пиковой Котельной тепловых сетей (ПКТС) с заменой перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты | Обеспечение возможности подключения новых потребителей с нагрузкой 90Гкал/ч путем увеличения пропускной способности обратного трубопровода тепломагистрали ГРЭС-1 - ПКТС с заменой существующих перекачивающих насосов ПН ст. №7,8,9,10,11,12 типа СЭ-2500-60-11, имеющих дефицит напора на более высоконапорные типа WLO SCP и установкой высоковольтных преобразователей частоты. замена подводящих трубопроводов к котельной 2ДУ1000 на 2ДУ1200 на участке от НО46 до вводу в котельную, устройство переключки 2ДУ800 | ООО "СГЭС" | Пиковая котельная тепловых сетей (котельная №13) г. Сургут, ул. Мира,41 | Q | м3/ч, | 2500 | 2000 | 2025 | 2027 |
| | | | | | производительность | | | | | |
| | | | | | Н напор | | | | | |
| | | | | | N электрическая мощность | кВт | 500 и 630 | 630 | | |

5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Таблица 5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

| № п/п | Наименование мероприятий | Обозначение необходимости | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия |
|---|---|--|--|--|---|----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|---------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значения показателя | | | |
| | | | | | | | До реализации мероприятия | После реализации мероприятия | | |
| Группа 4. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | |
| ЭИ-04.01 | Техническое перевооружение теплофикационного комплекса филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1. | Повысить надежность схемы теплоснабжения города Сургута и филиала за счет создания двух гидравлически независимых контуров с возможностью несения каждой тепловой нагрузки без ограничения отпуска тепла потребителям и подключения турбины Т-190/225-12.8 реконструируемого блока №13 к существующей схеме теплоснабжения города. | Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | Теплофикационный комплекс станции в составе бойлерных установок, насосов, тепловых сетей, электротехнического оборудования и КИП. ХМАО Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК- 2" Сургутская ГРЭС-1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 903 | 1051 | 2022 | 2027 |
| ЭИ-04.02 | Техническое перевооружение КИПиА энергоблока №6 с внедрением АСУ ТП | Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической | | Энергоблок с турбиной К-200-130 и | Информационная безопасность | - | не соответствует | соответствует | 2021 | 2023 |

| № п/п | Наименование мероприятий | Обозначение необходимости | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия |
|----------|--|---|--|---|---|----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|---------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значения показателя | | | |
| | | | | | | | До реализации мероприятия | После реализации мероприятия | | |
| | | информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока. | Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | котлоагрегатом ТГ-104 стационарный номер 6. ХМАО-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/час | 20 | 20 | | |
| ЭИ-04.03 | Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №6 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок | Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях. Повышение эксплуатационной готовности и маневренности энергоблока, контроля и управления оборудованием. | Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | п. Кедровый, филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1, Конденсационный энергоблок с турбиной К-200-130 и котлоагрегатом ТГ-104 стационарный номер 6. | Установленная электрическая мощность | МВт | 215 | 215 | 2022 | 2022 |
| | | | | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 20 | 20 | | | |
| ЭИ-04.04 | Техническое перевооружение КИПиА блока №№1,2,9 с внедрением полномасштабной АСУ ТП | Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока. | Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | ХМАО-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1, Энергоблоки с турбиной К-200-130 и котлоагрегатом ТГ-104 стационарный номер 1,2,9. | Информационная безопасность | - | не соответствует | соответствует | 2022 | 2025 |
| | | | | Установленная тепловая мощность | Гкал/час | 40 | 40 | | | |
| ЭИ-04.05 | Модернизация ИТСО ГТС филиала | Выполнение требований законодательства в области обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливноэнергетического комплекса: Федерального закона от 21.07.2011 г. № 256ФЗ «О безопасности объектов топливноэнергетического комплекса». | Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | ХМАО-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1, | Безопасность и антитеррористическая защищенность | - | не соответствует | соответствует | 2020 | 2022 |
| ЭИ-04.06 | Дооснащение инженерно-технических средств охраны (второй пуск) объектов филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | Выполнение требований законодательства в области обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливноэнергетического комплекса: Федерального закона от 21.07.2011 г. № 256ФЗ «О безопасности объектов топливноэнергетического комплекса». | Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | ХМАО-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1, | Безопасность и антитеррористическая защищенность | - | не соответствует | соответствует | 2022 | 2024 |
| ЭИ-04.07 | Техническое перевооружение электротехнического оборудования | Необходимость замены силового электрооборудования и устройств РЗА отработавших нормативный эксплуатационный ресурс для повышения эксплуатационной надежности схемы выдачи мощности Сургутской ГРЭС-1 | Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | ХМАО-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1, | Надёжность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2021 | 2025 |
| ЭИ-04.08 | Техническое перевооружение химводоочистки (ХВО) с внедрением установки ультрафильтрации | Обеспечение нормативного качества и количества обессоленной воды, восполнения пароводяных потерь в циклах энергоблоков и подпиточной воды для нужд теплосети стабильно высокого качества | Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | п. Кедровый, ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1, химический цех | Надёжность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2020 | 2022 |
| ЭИ-04.09 | Техническое перевооружение ОРУ-500 с заменой реакторного разъединителя типа РНДЗ-500/3200 на ВЛ-500 «Пыть-Ях» и «Холмогорская» | Техническое перевооружение ОРУ-500 с целью замены оборудования, отработавшего свой ресурс (реакторных разъединителей типа РНДЗ-1-500/3200-2 шт.) на более эффективное и надежное в эксплуатации оборудование (типа РГЖ-1-500.П/3150УХЛ1-2шт.), имеющее улучшенные характеристики | Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | ХМАО-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | Надёжность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2022 | 2023 |
| ЭИ-04.10 | Разработка рабочей и сметной документации на расширение информационно-вычислительного комплекса «Мониторинг» | Обеспечение административно-технического персонала Сургутской ГРЭС-1 и ИА ОГК-2 достаточной, достоверной и своевременной информацией о протекании технологических процессов, а также о состоянии оборудования Сургутской ГРЭС-1 и технических средств управления | Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | ХМАО-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд диспетчера | - | не соответствует | соответствует | 2022 | 2022 |
| ЭИ-04.11 | Внедрение системы предиктивной диагностики и контроля топливных затрат генерирующего оборудования. | Обеспечение административно-технического персонала Сургутской ГРЭС-1 и ИА ОГК-2 достаточной, достоверной и своевременной информацией о протекании технологических процессов, а также о состоянии оборудования Сургутской ГРЭС-1 и технических средств управления | Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | ХМАО-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд диспетчера | - | не соответствует | соответствует | 2022 | 2027 |
| ЭИ-04.12 | Разработка проектной, рабочей и сметной документации на техническое перевооружение установки по производству водорода | Переворужение электролизных установок отработавших нормативный эксплуатационный ресурс, для повышения эксплуатационной надежности работы генераторов и обеспечения поддержания заданных параметров схемы выдачи мощности Сургутской ГРЭС-1. | Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | ХМАО-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | Надёжность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2022 | 2022 |

| № п/п | Наименование мероприятий | Обозначение необходимости | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия |
|----------|--|---|--|--|---|-----------|------------------------------|------------------------------|-----------------------------------|---------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значения показателя | | | |
| | | | | | | | До реализации мероприятия | После реализации мероприятия | | |
| ЭИ-04.13 | Создание интегрированной системы избирательного видеонаблюдения, совмещенной с 3D моделью (ИСИВ-3D) | Повышение оперативности принимаемых решений начальником смены станции при возникновении нестандартных ситуаций; автоматизация процесса выполнения начальником смены станции стандартных операционных процедур (СОП) при регистрации системой ИСИВ-3D нестандартных ситуаций; передача оперативной информации диспетчеру Ситуационно-кризисного центра ООО «Газпром энергохолдинг» (СКЦ) и диспетчеру Единого центра коммерческой диспетчеризации ПАО «ОГК-2» (ЕЦКД) об обстановке на СурГРЭС в реальном масштабе времени | Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | ХМАО-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | Надёжность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2022 | 2023 |
| ЭИ-04.14 | Техническое перевооружение турбоагрегата №6 с заменой цилиндра высокого давления | Замена ЦВД отработавшего свой ресурс, для надежной работы энергоблока | Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1, Конденсационный энергоблок с турбиной К-200-130 и котлагрегатом ТГ-104 стационарный номер 6 | Надёжность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2022 | 2023 |
| ЭИ-04.15 | Разработка и внедрение тренажёра Сургутской ГРЭС-1 | Внедрение комплексного компьютерного тренажёра дает возможность получить: полный объем функциональных возможностей оператора в части управления и контроля за технологическими процессами, соответствующий объекту-прототипу; любые эксплуатационные режимы, включая и режимы с наложением аварийных ситуаций; высокую адекватность воспроизведения информации и динамики процессов по отношению к объекту-прототипу; возможность работы, как в реальном времени, так и замедленном/ускоренном режимах, «заморозка» процесса (пауза); - интерфейс оператора, полностью соответствующий реальному интерфейсу блока-прототипа; - автоматизированное оценивание, протоколирование и хранение результатов тренировок; | Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | ХМАО-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | Надёжность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2022 | 2023 |
| ЭИ-04.16 | Монтаж лифтов в здании Главного корпуса | Выполнение работ для обеспечения безопасности персонала при подъёме и спуске на лифтах филиала ПАО «ОГК-2» -Сургутская ГРЭС-1 и выполнение требований Технического регламента Таможенного союза (ТР ТС 011/2011) «Безопасность лифтов» | Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | ХМАО-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | Надёжность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2023 | 2023 |
| ЭИ-04.17 | Реконструкция ГРП-1 | Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Приведения технологической системы к требованиям норм и правил в области промышленной безопасности. Повысить надежность работы ГРП. | Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | г. Сургут, п. Кедровый, филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | Надёжность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2021 | 2023 |
| ЭИ-04.18 | Техническое перевооружение электрооборудования блоков с заменой аккумуляторных батарей | Необходимость замены системы оперативного постоянного тока, отработавших нормативный эксплуатационный ресурс, для повышения эксплуатационной надежности схемы выдачи мощности Сургутской ГРЭС-1. | Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1, аккумуляторные батареи №5,7, энергоблоки №9,10,13,14 | Надёжность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2021 | 2023 |
| ЭИ-04.19 | Техническое перевооружение системы подготовки подпиточной воды теплосети с заменой насоса осветленной воды | Выполнение нормативного удельного расхода топлива на отпуск э/э и т э/э | Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | ХМАО-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1, Водоподготовительная установка для подпитки теплосети города. | Надёжность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2021 | 2022 |
| ЭИ-04.20 | Техническое перевооружение ПТК станция и ПТК синхрограф | Замена выработавшего свой ресурс оборудования по требованию СО | Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | ХМАО-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд диспетчера | - | не соответствует | соответствует | 2022 | 2024 |
| ЭИ-04.21 | Модернизация системы электроснабжения в помещениях столовой (инв.10023) на территории котельных №1, №2 по ул. Нефтяников, 24. Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ с приобретением электрооборудования. | Замена устаревшей защитной и коммутационной аппаратуры на современную, замена алюминиевых кабельных линий. Замена осветительных приборов в соответствии с программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций осуществляющих регулярные виды деятельности. | СГМУП "ГТС" | г.Сургут, ул. Нефтяников 24 | Надежность электроснабжения | Категория | Категория электроснабжения 3 | Категория электроснабжения 2 | 2022 | 2023 |
| ЭИ-04.22 | Модернизация резервного электроснабжения котельной №22 (инв.10206). Разработка проектной документации, монтаж резервного электроснабжения с приобретением ДЭС, электрооборудования и материалов. | Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной №22 требуется ДЭС 100кВт | СГМУП "ГТС" | г.Сургут, пгт.Барсово | Надежность электроснабжения | Категория | Категория электроснабжения 2 | Категория электроснабжения 1 | 2023 | 2024 |

| № п/п | Наименование мероприятий | Обозначение необходимости | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия |
|----------|--|--|---------------------------|--|---|-----------|------------------------------|------------------------------|-----------------------------------|---------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значения показателя | | | |
| | | | | | | | До реализации мероприятия | После реализации мероприятия | | |
| ЭИ-04.23 | Модернизация электроснабжения ГРП-пр. Набережный 17 (инв.10234) и ГРП Лунный (инв.10220). Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ с разработкой проекта и приобретением электрооборудования. | Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной требуется монтаж реверсивного рубильника с моторным приводом 250А, а также модернизация цепей управления ДЭС для автоматической автономной работы ДЭС. | СГМУП "ГТС" | г.Сургут, пр. Набережный 17, ул.Энергостроителей 7 (пос. Лунный) | Надежность электроснабжения | Категория | Категория электроснабжения 3 | Категория электроснабжения 3 | 2023 | 2024 |
| ЭИ-04.24 | Нежилое здание котельной № 29 п. Таежный Разработка проекта на техническое перевооружение системы аварийного топливного хозяйства (дизельного) с последующей реализацией проекта | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | котельная | шт | 1 | 1 | 2022 | 2022 |
| ЭИ-04.25 | Нежилое здание котельной № 29 п. Таежный Разработка проекта и устройство вантовых оттяжек дымовой трубы котельной №29 п. Таежный | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | котельная | шт | 1 | 1 | 2022 | 2022 |
| ЭИ-04.26 | Нежилое здание котельной № 2, нежилое здание котельной № 13 Замена насосов сырой воды К80-50-160 и К100-65-200 на насосы Wilo IL65/200-15/2 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | насос | шт | 5 | 5 | 2 022 | 2 022 |
| ЭИ-04.27 | Нежилое здание котельной № 2 Замена сетевого насоса № 1 ЦН 400-105 на насос 1Д630-90 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | насос | шт | 1 | 1 | 2 022 | 2 022 |
| ЭИ-04.28 | Нежилое здание котельной № 14 Замена сетевого насоса № 3 1Д630-90 на насос 1Д630-125а | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | насос | шт | 1 | 1 | 2 022 | 2 022 |
| ЭИ-04.29 | Нежилое здание котельной № 24 Монтаж насосов рециркуляции Wilo TOP-S 50/10 котельной № 24 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | насос | шт | 2 | 2 | 2 022 | 2 022 |
| ЭИ-04.30 | Нежилое здание котельной № 6, нежилое здание котельной № 24, нежилое здание котельной № 25, нежилое здание котельной № 28, нежилое здание котельной № 29, нежилое здание котельной № 30, нежилое здание котельной № 32, нежилое здание котельной № 33, нежилое здание котельной № 34 Замена станций дозирования реагентов на котельных № 6,24,25,28,29,30,32,33,34 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | станции | шт | 9 | 9 | 2 022 | 2 022 |
| ЭИ-04.31 | Нежилое здание котельной № 28, нежилое здание котельной № 30 Замена сетчатого фильтра на вводе тепловой сети в котельную на механические магнитные фильтра | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | фильтры | шт | 2 | 2 | 2 022 | 2 022 |
| ЭИ-04.32 | Нежилое здание котельной № 6 Монтаж 2-х взаимовключаемых линий с механическими магнитными фильтрами Ду300 на обратном трубопроводе тепловой сети | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | линии | шт | 2 | 2 | 2 022 | 2 022 |
| ЭИ-04.33 | Нежилое здание котельной № 6, нежилое здание котельной № 14, нежилое здание котельной № 30 Замена, монтаж запорной и запорно-регулирующей арматуры на котельных | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | ЗРА | шт | 10 | 10 | 2 022 | 2 022 |
| ЭИ-04.34 | Нежилое здание котельной № 1, нежилое здание котельной № 30 п.Лунный Монтаж компрессоров с ременным приводом на котельных № 1, 30 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | компрессор | шт | 2 | 2 | 2 022 | 2 022 |
| ЭИ-04.35 | Нежилое здание котельной №14 Монтаж многофункциональной установки комплексной очистки котлов и теплообменного оборудования | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | установка | шт | 1 | 1 | 2 022 | 2 022 |
| ЭИ-04.36 | Газопровод высокого давления к котельным № 13, № 14 Разработка проекта с проведением экспертизы промышленной безопасности на техническое перевооружение участка газопровода котельной № 13 с последующей реализацией | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | Сооружение | шт | 1 | 1 | 2 022 | 2 022 |

| № п/п | Наименование мероприятий | Обозначение необходимости | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия |
|--|---|----------------------------|---------------------------|---------------------------------------|---|----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|---------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значения показателя | | | |
| | | | | | | | До реализации мероприятия | После реализации мероприятия | | |
| ЭИ-04.37 | Газопровод высокого давления до ГРП котельной № 5 п. Дорожный, подводный газопровод высокого давления от точки врезки в п. Солнечный до котельной базы отдыха ГМУ СОЦ Олимпия, газопровод высокого давления о точки врезки в существующий газопровод по ул. Мира-ул. Маяковского до ЦТП-86, газопровод высокого давления к котельной "Ледового дворца спорта", газопровод высокого давления к котельной № 29 п. Таежный, газопровод высокого давления к котельной п. Лунный, газопровод высокого давления к котельной п. Юность (2 узла), газопровод высокого давления к котельной п. МО-94. Устройство узлов учета газа | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | Узлы учета газа | шт | 9 | 9 | 2 022 | 2 022 |
| ЭИ-04.38 | Нежилое здание котельной №32 п.Снежный, нежилое здание котельной № 33 п.Снежный. Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ с приобретением электрооборудования и проведением пуско-наладочных работ. | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | котельная | шт | 2 | 2 | 2 022 | 2 022 |
| ЭИ-04.39 | Нежилое здание котельной №13 Замена вводных автоматических выключателей и кабельной линии от ВРУ до ДЭС с разработкой проектной документации, приобретением электрооборудования и пуско-наладочными работами | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | котельная | шт | 1 | 1 | 2 022 | 2 022 |
| ЭИ-04.40 | Нежилое здание котельной №5 Автоматизация резервного электроснабжения здание котельная №5 с заменой вводного автоматического выключателя в ДЭС с разработкой проектной документации, приобретением электрооборудования и пуско-наладочными работами | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | котельная | шт | 1 | 1 | 2 022 | 2 022 |
| ЭИ-04.41 | Нежилое здание котельной №25 Монтаж кабельной линии электроснабжение котельной №25 с разработкой проектной документации, приобретением электрооборудования и пуско-наладочными работами | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | котельная | шт | 1 | 1 | 2 022 | 2 022 |
| ЭИ-04.42 | Нежилое здание котельной № 2, нежилое здание котельной № 14 Монтаж систем речевого оповещения на котельных № 2, 14 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | котельные | шт | 2 | 2 | 2 022 | 2 022 |
| ЭИ-04.43 | Нежилое здание котельной № 6 Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос №2 мощностью 110 кВт на котельной № 6 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | котельная | шт | 1 | 1 | 2 022 | 2 022 |
| ЭИ-04.44 | Нежилое здание котельной №32 Монтаж преобразователя частоты на циркуляционные насосы ГВС мощностью 7,5 кВт на котельной № 32 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | котельная | шт | 1 | 1 | 2 022 | 2 022 |
| ЭИ-04.45 | Нежилое здание котельной №34 Монтаж преобразователя частоты на циркуляционный насос ГВС мощностью 1,1 кВт на котельной № 34 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | котельная | шт | 1 | 1 | 2 022 | 2 022 |
| ЭИ-04.46 | Нежилое здание котельной №13 Монтаж преобразователя частоты сетевого насоса № 1 мощностью 250 кВт на котельной № 13 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | котельная | шт | 1 | 1 | 2 022 | 2 022 |
| ЭИ-04.47 | Нежилое здание котельной №14 Монтаж преобразователей частоты сетевых насосов №№ 3,5 мощностью 315 кВт на котельной № 14 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | котельная (2ЧП) | шт | 1(2) | 1(2) | 2 022 | 2 022 |
| ЭИ-04.48 | Нежилое здание ГРП котельной № 28 (п. Юность) Разработка проекта на усиление кровли ГРП | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | котельная | шт | 1 | 1 | 2 022 | 2 022 |
| Группа 5. Мероприятия, направленные на достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование мероприятий | Обозначение необходимости | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия |
|----------|--|--|---|---|--|----------|---|---|-----------------------------------|---------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значения показателя | | | |
| | | | | | | | До реализации мероприятия | После реализации мероприятия | | |
| ЭИ-05.01 | Выполнение работ по замене комплексного агрегата генераторного (КАГ) 24-30/30000 на элегазовое генераторное распределительное устройство и защит блока 810 МВт, выполненных на электромеханических реле на микропроцессорных с разработкой проекта | Необходимость замены силового оборудования и устройств РЗА, отработавших нормативный эксплуатационный ресурс, для повышения эксплуатационной надежности схемы выдачи мощности Сургутской ГРЭС-2. | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Отключающая возможность генератора | А | 30000 | 165000 | 2018 | 2022 |
| ЭИ-05.02 | Техническое перевооружение противопожарного трубопровода промплощадки Сургутской ГРЭС-2 | Повышение противопожарной безопасности зданий, сооружений и оборудования, соблюдение законодательных актов по пожарной безопасности, выполнение технических мероприятий по надлежащему противопожарному состоянию объекта и техническую готовность к работе систем пожаротушения (ФЗ от 21.12.1994г. №69-ФЗ «О пожарной безопасности»; Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий (ВППБ 01-02-95*). | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Износ | % | 90 | 0 | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.03 | Техническое перевооружение электроснабжения системы охраны дамбы водохранилища Сургутской ГРЭС-2 для перевода с III на I категорию надежности, путем установки дизель генераторных станций. | Повышение надежности электроснабжения систем охраны Сургутской ГРЭС-2, расположенных на восточной части дамбы водохранилища в соответствии с требованиями правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, раздел «Требования к системе электропитания», путем изменения категории надежности с III на категорию I. | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | надежность, аварийность | | III категория | I категория | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.04 | Техническое перевооружение системы отвода дренажных вод от подтопленных водовыпусков №7,8 дренажа земляной плотины Сургутской ГРЭС-2 | Обеспечение надежности и безопасной эксплуатации напорной плотины Сургутской ГРЭС-2. | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Соответствие законодательству | | не соответствует | соответствует | 2019 | 2022 |
| ЭИ-05.05 | Техническое перевооружение релейной защиты, автоматики и цепей вторичной коммутации комплектных распределительных устройств (КРУ) -6 кВ на энергоблоках ст. №№ 1-6 | Повышение надёжности и безопасности работы механизмов собственных нужд 6кВ (снижение времени срабатывания защит, применение современной оптической дуговой защиты, снижение вероятности аварийного снижения мощности и отключения энергоблоков по причине отказов из-за старения электромеханических устройств релейной защиты и контрольных кабелей) в нормальном и аварийном режимах работы путём исключения из работы электромеханических реле, выработавших нормативный срок эксплуатации и замены всех контрольных кабелей, применения современных микропроцессорных терминалов, имеющих функцию самодиагностики, осциллографирования, осуществления блокировки от ошибочных действий оперативного персонала. | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Надёжность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2018 | 2022 |
| ЭИ-05.06 | Техническое перевооружение с заменой электродвигателей дымососа осевого двухступенчатого типа ДОД-43-500ГМ | Снижение износа и нагрева подшипниковых узлов, уменьшение вибрации, устранение причины снижения КПД электродвигателей, устранение экономических потерь, связанных с постоянными дополнительными объёмами работ по восстановлению белочей клетки роторов ДС, предотвращение технологических нарушений в работе оборудования, продление срока полезной эксплуатации. | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Надежность, аварийность | | не соответствует | соответствует | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.07 | Техническое перевооружение комплексного агрегата генераторного КАГ 24-30/30000 и защит энергоблока ст.№2 с разработкой проекта | Необходимость замены силового электрооборудования и устройств РЗА отработавших нормативный эксплуатационный ресурс для повышения эксплуатационной надежности схемы выдачи мощности Сургутской ГРЭС-2 | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Отключающая возможность генератора | А | 30000 | 165000 | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.08 | Техническое перевооружение паропроводов III отбора и трубопроводов отбора пара подогревателей высокого давления ПВД-6 энергоблока ст.№1 | Возможность эксплуатации оборудования на номинальных параметрах. Восстановление надежности паропровода III отбора и трубопроводов отбора к ПВД-6. | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | КПД (температура пара проперегрева), увеличение срока эксплуатации | °С | 528 | 540 | 2019 | 2022 |
| ЭИ-05.09 | Техническое перевооружение устройств передачи аварийных сигналов и команд (УПАСК) типа АНКА на высоковольтные линии ВЛ-500 "Сургутская ГРЭС-2-Кирилловская" в филиале "Сургутская ГРЭС-2" ПАО "Юнипро" | Замена выработавших свой эксплуатационный ресурс УПАСК типа АНКА на микропроцессорную аппаратуру типа АКА Кедр. В настоящий момент устаревшая аппаратура сохранилась лишь на ВЛ-500 «Сургутская ГРЭС-2 – Кирилловская». | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Надёжность, устаревшее оборудование | | Низкая, снято с производства | Высокая | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.10 | Техническое перевооружение электроснабжения освещения рабочих мест ХВО-1,2 по особой группе I категории надёжности | Техническое перевооружение сети освещения рабочих мест ХВО-1,2 с целью приведения освещения в соответствие с требованиями федеральных норм и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов». | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | надежность | | III категория | I категория | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.11 | Модернизация оборудования химического цеха филиала « Сургутская ГРЭС-2» ПАО « Юнипро» для соответствия требованиям федеральных норм и правил химически опасных производственных объектов (ФНП ХОПО) | выполнение требований приказа №365 от 18.09.2017г. Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору о внесении изменений в Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденные Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору от 21 ноября 2013 г. №559. | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Правила безопасности ХОПО | | Несоответствие "Правилам безопасности ХОПО" | Соответствие "Правилам безопасности ХОПО" | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.12 | Техническое перевооружение щита постоянного тока инженерно бытового комплекса ИБК с заменой аккумуляторной батареи под ключ | Предотвращение аварийных ситуаций из-за потери управления элементами главной электрической схемы Сургутской ГРЭС-2 в результате потери оперативного тока защит электрооборудования и центральной сигнализации на центральном щите управления | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | износ | % | 95 | 0 | 2022 | 2022 |
| | | Повышение надежности работы реакторов РОДЦ-60000/500. | | | | | не соответствует | соответствует | 2022 | 2022 |

| № п/п | Наименование мероприятий | Обозначение необходимости | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия |
|----------|---|--|---|---|---|----------|---|--|-----------------------------------|---------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значения показателя | | | |
| | | | | | | | До реализации мероприятия | После реализации мероприятия | | |
| ЭИ-05.18 | Реконструкция реактора РОДЦ-500/60000 с заменой вводов 500кВ на вводы с RIP изоляцией | Сокращение объемов технического обслуживания и ремонта, снижение эксплуатационных затрат на ремонтно-техническое обслуживание путем замены морально и физически устаревшего оборудования на современное и как следствие продления срока полезного использования реактора.. | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Надежность, аварийность | | | | | |
| ЭИ-05.14 | Техническое перевооружение паропроводов III отбора и трубопроводов отбора пара подогревателей высокого давления ПВД-6 энергоблока ст.№3 | Возможность эксплуатации оборудования на номинальных параметрах. Восстановление надежности паропровода III отбора и трубопроводов отбора к ПВД-6. | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | КПД (температура пара промперегрева), увеличение срока эксплуатации | °С | 528 | 540 | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.15 | Техническое перевооружение системы пожарной сигнализации инженерно бытового комплекса ИБК и встроенного ИБК филиала «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро», под «ключ» | Снижение времени от момента срабатывания датчиков пожарной сигнализации до обнаружения источника задымления персоналом путём применения адресных пожарных извещателей в каждом защищаемом помещении и визуализации события на АРМ | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Пожарная безопасность | | не соответствует | соответствует | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.16 | Техническое перевооружение комплексного агрегата генераторного КАГ 24-30/30000 и защит энергоблока ст.№3 с разработкой проекта | Замена силового электрооборудования и устройств РЗА отработавших нормативный эксплуатационный ресурс для повышения эксплуатационной надежности схемы выдачи мощности СГРЭС-2. Повышение надёжности и эффективности работы РЗА энергоблока в нормальных и аварийных (послеаварийных) режимах работы, повышение динамической и статической устойчивости энергоблоков Сургутской ГРЭС-2 | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Отключающая возможность генератора | А | 30000 | 165000 | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.17 | Safe.On Внедрение системы обнаружения возгораний на маслосистемах турбин (маслобаки, подшипники, маслопроводы) с установкой детекторов дыма и теплового излучения во всех местах потенциального выхода (утечки и разлива) масла | Повышение надежности и пожарной безопасности оборудования и здания главного корпуса. Предотвращение факторов и условий, способствующих возникновению пожароопасных аварийных ситуаций, развитие которых может привести к возникновению пожара, создающего угрозу жизни и здоровью работников, нарушению стабильной работы технологического оборудования и целостности здания. | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Пожарная безопасность | - | не соответствует требованиям аудита Uniper SE | соответствует требованиям аудита Uniper SE | 2017 | 2022 |
| ЭИ-05.18 | Safe.On. Внедрение системы пожаротушения на маслосистемах паровых турбин | Повышение надежности и пожарной безопасности оборудования и здания. Предотвращение факторов и условий, способствующих возникновению пожароопасных аварийных ситуаций, развитие которых может привести к возникновению пожара, создающего угрозу жизни и здоровью работников, нарушению стабильной работы технологического оборудования и целостности здания. | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Пожарная безопасность | - | не соответствует требованиям аудита Uniper SE | соответствует требованиям аудита Uniper SE | 2017 | 2022 |
| ЭИ-05.19 | Safe.On. Разработка и реализация проекта по оборудованию трансформаторов СН дренчерными системами пожаротушения (в период КР энергоблоков) | Повышение надежности и пожарной безопасности оборудования и здания. Предотвращение факторов и условий, способствующих возникновению пожароопасных аварийных ситуаций, развитие которых может привести к возникновению пожара, создающего угрозу жизни и здоровью работников, нарушению стабильной работы технологического оборудования и целостности здания. | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Пожарная безопасность | шт | не соответствует | соответствует | 2017 | 2022 |
| ЭИ-05.20 | Модернизация ПТК «Космотроника-Венец» путем замены экрана коллективного пользования на энергоблоке №6 филиала «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Обеспечение надежного предоставления информации о состоянии оборудования и работе сигнализационных таблиц оперативному персоналу на экране коллективного пользования НТК «Космотроника-Венец» энергоблока №6 | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Информационная безопасность | | не соответствует | соответствует | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.21 | Техническое перевооружение комплексного агрегата генераторного КАГ 24-30/30000 энергоблока ст.№6 с разработкой проекта | Замена силового электрооборудования и устройств РЗА отработавших нормативный эксплуатационный ресурс для повышения эксплуатационной надежности схемы выдачи мощности СГРЭС-2. Повышение надёжности и эффективности работы РЗА энергоблока в нормальных и аварийных (послеаварийных) режимах работы, повышение динамической и статической устойчивости энергоблоков Сургутской ГРЭС-2 | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Отключающая возможность генератора | А | 30000 | 165000 | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.22 | Техническое перевооружение трубопроводов питательной воды и основного конденсата энергоблоков ст.№№3, 5 | Техническое перевооружение трубопроводов питательной воды и основного конденсата энергоблока ст. №3 для обеспечения возможности подачи воды на котёл от КЭН-3 ст. с целью пуска блока из холодного состояния в условиях отсутствия стороннего источника пара | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Надежность, аварийность | | не соответствует | соответствует | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.23 | Техническое перевооружение комплексного агрегата генераторного КАГ 24-30/30000 энергоблока ст.№4 с разработкой проекта | Замена силового электрооборудования и устройств РЗА отработавших нормативный эксплуатационный ресурс для повышения эксплуатационной надежности схемы выдачи мощности СГРЭС-2. Повышение надёжности и эффективности работы РЗА энергоблока в нормальных и аварийных (послеаварийных) режимах работы, повышение динамической и статической устойчивости энергоблоков Сургутской ГРЭС-2 | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Отключающая возможность генератора | А | 30000 | 165000 | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.24 | Техническое перевооружение дымососа рециркуляции газов с заменой электродвигателей 6кВ типа 2АДО-С-1250-6000-6У1 энергоблоков ст. №1, 5. | Повышение надежности работы дымососа рециркуляции газов и снижение рисков возникновения технологических нарушений, связанных с их отказов и как следствие увеличение срока полезного использования. | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Надежность, аварийность | шт | не соответствует | соответствует | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.25 | Техническое перевооружение паропроводов III отбора и трубопроводов отбора пара подогревателей высокого давления ПВД-6 энергоблока ст.№6 | Возможность эксплуатации оборудования на номинальных параметрах. Восстановление надежности паропровода III отбора и трубопроводов отбора к ПВД-6. | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | КПД (температура пара промперегрева), увеличение срока эксплуатации | °С | 528 | 540 | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.26 | Капитальный ремонт бл.1 ДП | Для обеспечения надежности и безопасности агрегатов и доведение технико-экономических показателей их работы до значений, близких к проектным субъектами электроэнергетики должны осуществляться плановые ремонты. | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 840 | 840 | 2022 | 2022 |

| № п/п | Наименование мероприятий | Обозначение необходимости | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия |
|----------|--|---|---|---|---|----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|---------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значения показателя | | | |
| | | | | | | | До реализации мероприятия | После реализации мероприятия | | |
| ЭИ-05.27 | Капитальный ремонт бл. №2 | Для обеспечения надежности и безопасности агрегатов и доведение технико-экономических показателей их работы до значений, близких к проектным субъектами электроэнергетики должны осуществляться плановые ремонты. | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 840 | 840 | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.28 | Средний ремонт бл. 6 ДП | Для обеспечения надежности и безопасности агрегатов и доведение технико-экономических показателей их работы до значений, близких к проектным субъектами электроэнергетики должны осуществляться плановые ремонты. | Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 840 | 840 | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.29 | Сварочный аппарат ПНД электромuftовый "Протва" | Повышение надежности теплоснабжения | ООО "Газпром энерго" | котельная 8-го Промузла г. Сургут | | | | | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.30 | Аппарат высокого давления Посейдон В11-180-22-Vg-Reel1 50-180 бар. В комплекте с: сверхлегким резино-пластиковым шлангом - 1шт.; 2 оптимизированных форсунки ЗЕТ; шланг прох. 8мм х 60м на пласт.барабане; 2 трубоочистные форсунки; костюм влагозащитный; бак 500 л; Подкачивающий насос JP5-48 с корпусом из нерж.стали, самовсасывающий (до 8 м), макс: 6 бар 83 л/мин 40°С, в комплекте со штуцерами 1", хомутами и шлангом 1" длиной 3 м для подключения к емкости, 220-230В, IP 44; Система водопескоструйной очистки ST-55, в комплекте с регулятором подачи песка, с трубкой 600мм с ручкой, с форсункой 065, с всасывающей трубкой со шлангом длиной 5м (допустимая фракция песка 0,2-0,8мм), Вх-1/4" BSP(Ш), до 200бар; Инжекторный насос для откачивания шлама, 080, M22m, длина шланга 5м; Роторная форсунка. Шланг ВД 12мм, 20м, 1450бар, M24x1,5, соединитель для шланга M24x1,5, петля предохранительная соедине ВД -10 шт, колье гибкое DN 4mm, 11mm, 2200бар, 9/16x18(Г) - 1/4x28 LH(Ш)-2шт, тело насадки Banshee BN13-40K, до 2800бар, вход 1/4x28 LH-3шт, головка очистная Banshee BN13-40K, 2x85°, 2x110°, до 2800бар-3шт, головка пробивная Banshee BN13-40K, 1x15°, 1x30°, 1x45°, 2x140° до 2800бар-3шт, педаль (ножной клапан) 9/16MP, 1400бар-1шт, адаптер 9/16MP-M24x1,5-2шт, адаптер 9/16MP - 5 MM (9/16-18)-1шт. Комплект "СИГМА" (жилет и комбинезон со встроенной защитой рук. уровень защиты 20/30, размер XXL) ,сапоги 3000 (размер 44) | Повышение надежности теплоснабжения | ООО "Газпром энерго" | котельная 8-го Промузла г. Сургут | | | | | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.31 | Компрессор винтовой KB-3/8П | Повышение надежности теплоснабжения | ООО "Газпром энерго" | котельная 8-го Промузла г. Сургут | | | | | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.32 | Анализатор вибрации Vibro Vision-2 | Повышение надежности теплоснабжения | ООО "Газпром энерго" | котельная 8-го Промузла г. Сургут | | | | | 2023 | 2023 |
| ЭИ-05.33 | Пирометр Кельвин Компакт 1200 (K64) | Повышение надежности теплоснабжения | ООО "Газпром энерго" | котельная 8-го Промузла г. Сургут | | | | | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.34 | Дизельный генератор Fogo FS 500/400 в контейнере с АВР номинальной мощностью 400 кВт с двигателем Scania DC13 072A 02-14 | Повышение надежности теплоснабжения | ООО "Газпром энерго" | котельная 8-го Промузла г. Сургут | | | | | 2022 | 2022 |
| ЭИ-05.35 | Газонализатор СЕАН-П4 (CH4/O2/CO/H2S) с устройством принудительной подачи пробы ПРУС-2П | Повышение надежности теплоснабжения | ООО "Газпром энерго" | котельная 8-го Промузла г. Сургут | | | | | 2022 | 2022 |

5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

В настоящее время в городе действует теплофикационный комплекс СГРЭС-1-ПКТС. Отпуск тепла от СГРЭС-1 осуществляется по температурному графику 150/70 °С со срезкой 112 °С. На ПКТС при понижении температуры наружного воздуха ниже -23 °С осуществляется догрев теплоносителя от 142 °С до температуры, требуемой по температурному графику 150/70 °С со срезкой на 142 °С. Такой режим работы СГРЭС-1-ПКТС сохраняется и на перспективу.

Дополнительно Схемой рекомендуется строительство третьего вывода СГРЭС-1 - 18 микрорайон. График работы третьего тепловывода принимается аналогичным графику работы СГРЭС-1-ПКТС и приведен на рисунке ниже.

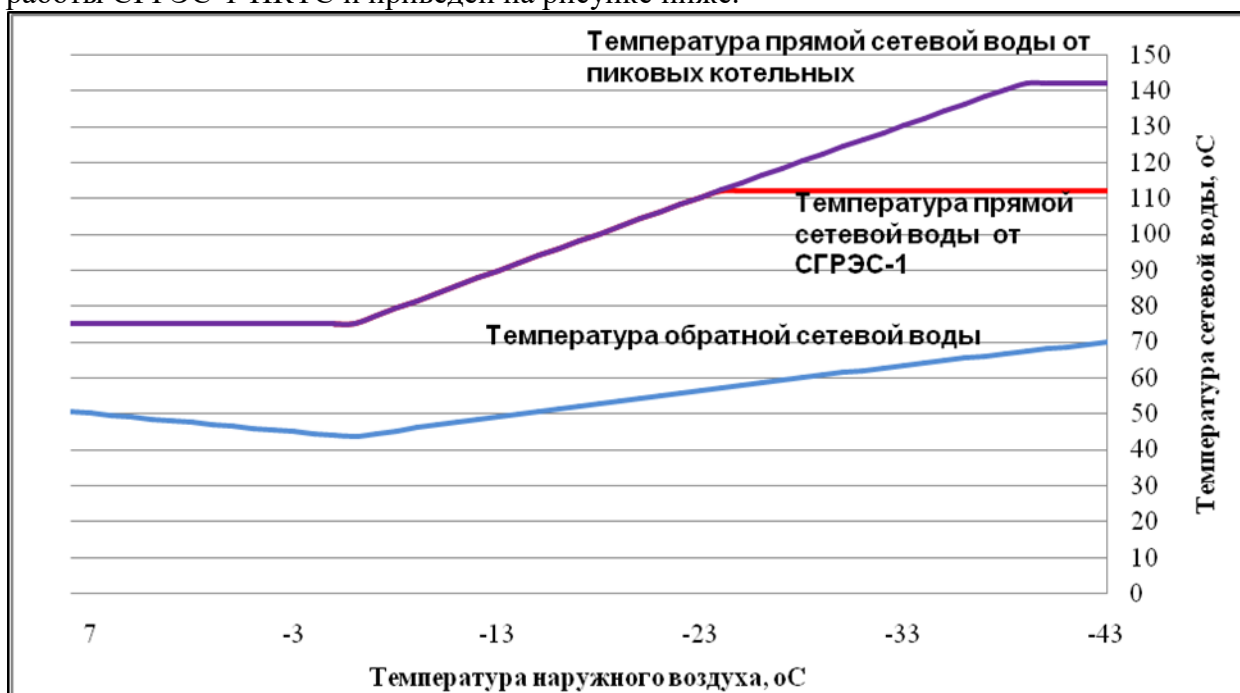


Рисунок 5.1 Температурный график отпуска тепла от СГРЭС-1 и пиковых котельных

Для обеспечения пиковой составляющей нагрева сетевой воды по третьему тепловыводу предусматривается сооружение пиковой котельной мощностью 120 Гкал/час.

5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Мероприятия по выводу в резерв или выводу из эксплуатации котельных на перспективу не планируются.

5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Учитывая отсутствие дефицита электрической мощности в г. Сургуте, реконструкция котельных с установкой на них электрогенерирующего оборудования Схемой не предусматривается.

5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

В настоящее время в г. Сургуте действует теплофикационный комплекс СГРЭС-1-ПКТС. Остальные существующие в городе котельные работают на локальные зоны и в пиковый режим работы не переводятся.

При сооружении третьего тепловывода «ГРЭС-1 – 18 микрорайон» предусмотрено сооружение пиковой водогрейной котельной мощностью 120 Гкал/ч на 2027 год.

Так же был рассмотрен вариант совместной работы СГРЭС-1 и котельной К-45 ООО «СГЭС» с переводом котельной в пиковый режим. В результате гидравлических расчетов, выполненных в электронной модели, можно сделать вывод что строительство 4го тепловывода до котельной к-45 приведет к ухудшению гидравлического режима системы города Сургута. Данный вариант не подходит для теплоснабжения города Сургута на сегодняшний день.

5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» сохраняется качественно-количественное регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Для действующих источников централизованного теплоснабжения предусматривается сохранение их температурных графиков.

Для третьего тепловывода СГРЭС-1 предусматривается температурный график, аналогично тепловыводу на ПКТС - 150/70 °С.

Для новой котельной №28 СГМУП «ГТС» в пос. Юность, предусматривается на температурный график 130/70 °С.

5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в Разделе 2 Утверждаемой части.

5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

При актуализации схемы теплоснабжения г. Сургута мероприятия вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива - не предлагаются.

Раздел 6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

6.1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) схемой теплоснабжения не предусмотрены.

6.2 Предложения строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа город Сургут под жилищную, комплексную или производственную застройку

Мероприятия по строительству новых и реконструкции участков тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в городе Сургут представлены в таблицах ниже.

Таблица 6.1 Мероприятия по строительству новых участков тепловых сетей для подключения перспективных потребителей

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия |
|--|--|--|---------------------------|---------------------------------------|---|----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (установленная (тепловая) мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | |
| | | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | |
| Группа 1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | |
| ТС-01.01 | Проектирование тепловых сетей до объекта Образовательный комплекс в микрорайоне 44 г. Сургута "Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации "Школа-детский сад" с универсальной безбарьерной средой " | Обеспечение подключения новых потребителей с нагрузкой 0,78 Гкал/ч. | инвестор | мкр.44 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду80 L=68 | 2024 | 2024 |
| ТС-01.02 | Строительство тепловых сетей до объекта Образовательный комплекс в микрорайоне 44 г. Сургута "Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации "Школа-детский сад" с универсальной безбарьерной средой" | | | | | | | | 2025 | 2025 |
| ТС-01.03 | Проектирование тепловых сетей до объекта "Билдинг сад" | Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией с нагрузкой 0,08 Гкал/ч | инвестор | мкр.41 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду65 =67,6 | 2025 | 2025 |
| ТС-01.04 | Строительство тепловых сетей до объекта "Билдинг сад " | | | | | | | | 2025 | 2025 |
| ТС-01.05 | Проектирование тепловых сетей до объекта "Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой" в микрорайоне 35 | Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией с нагрузкой 3,22 Гкал/ч | инвестор | мкр.35 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду125= 144 | 2023 | 2023 |
| ТС-01.06 | Строительство тепловых сетей до объекта "Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой" в микрорайоне 35 | | | | | | | | 2024 | 2025 |
| ТС-01.07 | Проектирование тепловых сетей до объекта "Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой" в микрорайоне 43 | Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией с нагрузкой 2,93 Гкал/ч | инвестор | мкр.43 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду 125= 84 | 2025 | 2025 |
| ТС-01.08 | Строительство тепловых сетей до объекта "Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой" в микрорайоне 43 | | | | | | | | 2026 | 2026 |
| ТС-01.09 | Строительство распределительных тепловых сетей от УТ-5.2 проект. до границы земельного участка объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30 г. Сургута (общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" на 1500 учащихся в мкр.30 | Подключение объекта соцкультбыта СОШ№2 на 1500 учащихся | инвестор | мкр.30 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду125 L=16 | 2027 | 2027 |
| ТС-01.10 | Строительство распределительных тепловых сетей от УТ-5.2 проект. до границы земельного участка объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30 г. Сургута (общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" на 1500 учащихся в мкр.30 | Подключение объекта соцкультбыта СОШ на 1500 учащихся | инвестор | мкр.30 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду125 L=16 | 2027 | 2027 |
| ТС-01.11 | Строительство распределительных тепловых сетей от ТК-97-2 (УТ-2) до границы земельного участка объекта "Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой" в мкр.24 | Подключение объекта соцкультбыта СОШ на 1500 учащихся | инвестор | мкр.24 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду150 L=80 | 2025 | 2025 |
| ТС-01.12 | Строительство распределительных тепловых сетей от ТК-5 до границы земельного участка объекта "Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой" в мкр.31Б | Подключение объекта соцкультбыта СОШ на 990 учащихся | инвестор | мкр.31Б | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду150 L=40 | 2026 | 2026 |
| ТС-01.13 | Строительство распределительных тепловых сетей от ТК-95-6 до границы земельного участка объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 5А г. Сургута (общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" на 1500 учащихся | Подключение объекта соцкультбыта СОШ на 1500 учащихся | инвестор | мкр.5А | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду76-125 L=60 | 2022 | 2022 |
| ТС-01.14 | Строительство распределительных тепловых сетей от УТ-9 до границы земельного участка объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 34 г. Сургута (общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" на 1500 учащихся в мкр.34 | Подключение объекта соцкультбыта СОШ на 1500 учащихся | инвестор | мкр.34 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду150 L=24 | 2022 | 2022 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия |
|----------|---|--|---------------------------|--|---|----------|---------------------------|--|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (установленная (тепловая) мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | |
| | | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | |
| ТС-01.15 | Строительство распределительных тепловых сетей от ТК-94-3 (УТ-1) до детского сада в мкр.2 | Подключение объекта соцкультбыта детский сад | инвестор | мкр.2 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду50 L=183 | 2023 | 2023 |
| ТС-01.16 | Строительство распределительных тепловых сетей от ТК-27-15 (ТК-15) до школы на 1500 учащихся, ул. Нефтяников | Подключение объекта соцкультбыта школа на 1500 учащихся, ул. Нефтяников | инвестор | мкр.4 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду100 L=44 | 2022 | 2022 |
| ТС-01.17 | Строительство сетей теплоснабжения в п. Снежный | Обеспечение тепловой энергией объектов социального значения п. Снежный - (1,2Гкал/ч) | инвестор | п.Снежный | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду25-150 L=1367 | 2022 | 2022 |
| ТС-01.18 | Строительство сетей теплоснабжения в мкр.51 | Обеспечение тепловой энергией потребителей 51 мкр. | инвестор | мкр.51 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду700, L=816,71 2Ду500, L=1382,48 2Ду400, L=552,38 2Ду250, L=1086,84 2Ду200, L=93 2Ду175, L=477,22 2Ду150, L=914,71 2Ду125, L=950,58 2Ду100, L=642,24 2Ду80, L=373,3 2Ду70, L=578,19 2Ду50, L=620,46 2Ду40, L=586,66 2Ду32, L=94,97 2Ду25, L=360,28 | 2023 | 2026 |
| ТС-01.19 | Строительство распределительных тепловых сетей от ТК до объекта "Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации" в п. Лунный | Подключение объекта соцкультбыта "Детский сад в п. Лунный" | инвестор | п. Лунный | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду80 L=30,0 | 2026 | 2026 |
| ТС-01.20 | Строительство распределительных тепловых сетей от 9ТК22 до объектов соцкультбыта в мкр.28 | Подключение объектов соцкультбыта - детский сад и средняя общеобразовательная школа | инвестор | от 9ТК22 до ТК(проектир.) | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду125 L= 250 | 2024 | 2025 |
| ТС-01.21 | Строительство распределительных тепловых сетей от 9ТК22 до объекта "Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации" в мкр.28 | Подключение объектов соцкультбыта - детский сад | инвестор | от ТК(проектир.) до детского сада на 300 мест в мкр.28 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду80 L= 41 | 2026 | 2027 |
| ТС-01.22 | Строительство тепловых сетей до объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 42 г. Сургута на 900 учащихся в 1 смену (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" | Подключение средней общеобразовательной школы на 900 учащихся | инвестор | мкр. 42 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду100; L=23,17м | 2023 | 2024 |
| ТС-01.23 | Строительство тепловых сетей до объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30А г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" | Подключение средней общеобразовательной школы на 1500 учащихся | инвестор | мкр. 30А | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду150; L=219,77м | 2022 | 2022 |
| ТС-01.24 | Строительство тепловых сетей до объекта "Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой" в жилом районе "Марьино гора" | Подключение средней общеобразовательной школы на 1250 учащихся | инвестор | мкр. Марьино гора | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду150; L=45,33м | 2025 | 2025 |
| ТС-01.25 | Строительство тепловых сетей до объекта "Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой" в жилом районе "Марьино гора" | Подключение средней общеобразовательной школы на 1250 учащихся | инвестор | мкр. Марьино гора | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду150; L=24,81м | 2023 | 2023 |
| ТС-01.26 | Строительство тепловых сетей до объекта "Начальная образовательная школа в микрорайоне 45 г. Сургута" | Подключение начальной образовательной школы на 550 учащихся | инвестор | мкр. 45 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду65; L=73м | 2027 | 2027 |
| ТС-01.27 | Строительство тепловых сетей до объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 38 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" | Подключение средней общеобразовательной школы на 1500 учащихся | инвестор | мкр. 38 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду100; L=87,18м | 2023 | 2024 |
| ТС-01.28 | Строительство тепловых сетей до объекта "Средняя общеобразовательная школа №9 в микрорайоне 39 г. Сургута. Блок 2" | Подключение средней общеобразовательной школы на 550 учащихся | инвестор | мкр. 39 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду175; L=15,27м | 2022 | 2022 |
| ТС-01.29 | Строительство тепловых сетей до объекта "Средняя общеобразовательная школа в 16А микрорайоне г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" | Подключение средней общеобразовательной школы на 900 учащихся | инвестор | мкр. 16А | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду150; L=46,8м | 2024 | 2024 |
| ТС-01.30 | Строительство тепловых сетей до объекта "Средняя общеобразовательная школа на территории "Университетского городка" (общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" | Подключение средней общеобразовательной школы на 1500 учащихся | инвестор | мкр. Пойма-3 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду250; L=60,69м 2Ду125; L=26,47м | 2025 | 2025 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия |
|----------|---|---|---------------------------|---------------------------------------|---|----------|---------------------------|--|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (установленная (тепловая) мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | |
| | | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | |
| ТС-01.32 | Строительство тепловых сетей до объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 27 А г. Сургуте (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" | Подключение средней общеобразовательной школы на 1500 учащихся | инвестор | мкр. 27А | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду150; L=112,71м | 2027 | 2027 |
| ТС-01.33 | Строительство тепловых сетей до объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 20А г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" | Подключение средней общеобразовательной школы на 1500 учащихся | инвестор | мкр. 20А | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду150; L=44м | 2023 | 2025 |
| ТС-01.34 | Строительство тепловых сетей до объекта "Школа - детский сад в 21-22 микрорайонах г. Сургута (200 учащихся/100мест)" | Подключение школы-детского сада на 200 учащихся/ 100 мест | инвестор | мкр. 21-22 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду100; L=172,98м | 2027 | 2027 |
| ТС-01.35 | Строительство тепловых сетей до объекта "Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации" в микрорайоне 30 | Подключение детского сада на 300 мест | инвестор | мкр.30 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду125; L=51,94м | 2026 | 2026 |
| ТС-01.36 | Строительство тепловых сетей до объекта "Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации" в жилом районе "Марьяна гора" | Подключение детского сада на 300 мест | инвестор | мкр. Марьяна гора | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду150; L=20,23м | 2023 | 2023 |
| ТС-01.37 | Строительство тепловых сетей до объекта "Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации" в жилом районе "Марьяна гора" | Подключение детского сада на 300 мест | инвестор | мкр. Марьяна гора | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду150; L=34,56м | 2023 | 2023 |
| ТС-01.38 | Строительство тепловых сетей до объекта "Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации" в микрорайоне N 36" | Подключение детского сада на 200 мест | инвестор | мкр. 36 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду40; L=15,7м | 2023 | 2023 |
| ТС-01.39 | Строительство тепловых сетей до объекта "Загородный специализированный (профильный) военно-спортивный лагерь "Барсова гора" на базе центра военно-прикладных видов спорта муниципального бюджетного учреждения "Центр специальной подготовки "Сибирский легион" город Сургут" | Подключение перспективного объекта | инвестор | п. Барсово | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду65; L=40,51м 2Ду40; L=31,15м | 2025 | 2025 |
| ТС-01.40 | Строительство тепловых сетей до объекта "Загородный специализированный (профильный) спортивно-оздоровительный лагерь "Олимпия" на базе муниципального бюджетного учреждения "Олимпия" город Сургут" | Подключение перспективного объекта | инвестор | п. Барсово | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду80; L=125,08м 2Ду65; L=119,86м | 2025 | 2025 |
| ТС-01.42 | Строительство тепловых сетей до объекта "Спортивный комплекс с искусственным льдом (территория "Хозяйственной зоны СПОПАТ")" | Подключение спортивного комплекса с искусственным льдом | инвестор | Северный промышленный район | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду100; L=178,64м 2Ду50; L=15,05м | 2022 | 2022 |
| ТС-01.43 | Строительство тепловых сетей до объекта "Спортивный комплекс с универсальным игровым залом (территория "Хозяйственной зоны СПОПАТ")" | Подключение спортивного комплекса с универсальным залом | инвестор | Северный промышленный район | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду100; L=33,54м | 2022 | 2022 |
| ТС-01.44 | Строительство тепловых сетей до объекта "Спортивный комплекс с универсальным игровым залом (Мкрн 30А)" | Подключение спортивного комплекса с универсальным игровым залом | инвестор | мкр. 30А | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду65; L=15,07м | 2023 | 2023 |
| ТС-01.45 | Строительство тепловых сетей до объекта "Спортивный комплекс с универсальным игровым залом (Мкр-н 44)" | Подключение спортивного комплекса с универсальным залом | инвестор | мкр. 44 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду150; L=310м | 2023 | 2024 |
| ТС-01.46 | Строительство тепловых сетей до объекта "Дворец боевых искусств (Мкр-н 30А)" | Подключение дворца боевых искусств | инвестор | мкр. 30А | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду65; L=55,58м | 2023 | 2023 |
| ТС-01.47 | Строительство тепловых сетей до объекта "Научно-технологический центр" | Подключение научно-технологического центра (408000 кв.м.) | инвестор | | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | | 2029 | 2030 |
| ТС-01.48 | Строительство тепловых сетей до объекта "Корпус на 400 мест для Сургутского государственного университета для реализации программ среднего профессионального образования" | Подключение корпуса на 400 мест | инвестор | | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | | 2027 | 2028 |
| ТС-01.49 | Строительство тепловых сетей районе 39 | Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией | ООО "СТЭС" | мкр. 39 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | | | 2023 | 2025 |
| ТС-01.50 | Строительство тепловых сетей в районе застройки Марьиной горы | Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией | инвестор | мкр. Марьяна гора | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду500 L=390,42 2Ду350 L=1912,02 2Ду300 L=1052,61 2Ду250 L=4526,07 2Ду219 L=710,82 2Ду200 L=3402,33 2Ду150 L=4377,66 2Ду100 L=231,12 2Ду50 L=119,1 | 2022 | 2022 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия |
|----------|---|---|---------------------------|---|---|----------|---------------------------|---|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (установленная (тепловая) мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | |
| | | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | |
| ТС-01.51 | Строительство тепловых сетей в районе застройки ЦЖР1 и ЦЖР2 | Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией | инвестор | ЦЖР1 и ЦЖР2 | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду50 L=154,31 2Ду125 L=88,76 2Ду150 L=213,05 2Ду250 L=130,05 2Ду300 L=337,1 2Ду400 L=296,95 2Ду450 L=31,14 | 2022 | 2024 |
| ТС-01.52 | Строительство тепловой сети "Тепломагистраль от ТК-4 в КК36 до УТ- 3 мкр.41" | Обеспечение подключения новых потребителей в Западном жилом районе . Строительство новой закольцовывающей тепловой сети 2Ду400 мм позволяет: - обеспечить требуемый располагаемый напор в тепловой камере ТК-4 равный $dP = (P1 - P2) = (7,5 - 5,8) = 1,7$ кгс/см ² ; - обеспечить расчетное теплоснабжение существующих и перспективных потребителей в 35,35А, 36, 38, 42 микрорайонах; - создать условия для включения в работу новой перекачивающей насосной станции (ПНС) | ООО "СГЭС" | Тепловая сеть (закольцовывающая перемычка) г. Сургут ул. Александра Усольцева, ул. Грибоедова | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду400 L=1088,62 | 2024 | 2027 |
| ТС-01.53 | Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1 до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр.31В | Обеспечение тепловой энергией перспективных потребителей | инвестор | г. Сургут | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду1000 L=2278 м надземно на низких опорах из трубчатых в ППУ изоляции 2Ду1000 L=1789 м подземно в канале | 2023 | 2027 |
| ТС-01.54 | Строительство тепловых сетей до границ земельного участка объекта "Центр высоких биомедицинских технологий" | Обеспечение тепловой энергией перспективных потребителей | инвестор | мкр. Пойма реки обь | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду150 L=228,2 м | 2023 | 2023 |
| ТС-01.55 | Строительство тепловых сетей до границ земельного участка объекта "Станция скорой медицинской помощи" | Обеспечение тепловой энергией перспективных потребителей | инвестор | мкр.31А | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду150 L=55 м | 2023 | 2023 |
| ТС-01.56 | Строительство тепловых сетей до границ земельного участка объекта "Станция переливания крови" | Обеспечение тепловой энергией перспективных потребителей | инвестор | мкр. 31А | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 0 | 2Ду100 L=200 м | 2023 | 2023 |

Таблица 6.2 Характеристика тепловых сетей, требующих увеличения диаметра для подключения новых потребителей

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия |
|---|--|--|---------------------------|---------------------------------------|---|----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (установленная (тепловая) мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | |
| | | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | |
| Группа 3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | |
| ТС-03.01 | Реконструкция тепловых сетей СГРЭС-2- ВЖР, в том числе проектные работы. | Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией | ООО "СГЭС" | т/м СГРЭС-2-ВЖР | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 2Ду800 L=1753 | 2Ду1000 L=1753 | 2032 | 2034 |

6.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Характеристика резервирующих перемычек с указанием года их ввода в эксплуатацию представлена в таблице ниже.

Таблица 6.3 Характеристика резервирующих перемычек

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия |
|---|--|---|---------------------------|---|---|----------|---------------------------|---|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (установленная (тепловая) мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | |
| | | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | |
| Группа 4. Строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | |
| ТС-04.01 | Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта | Обеспечение взаимного резервирования теплоисточников ГРЭС-1 и ГРЭС-2 | инвестор | т/м "ГРЭС-1-ПКТС", "ГРЭС-2-Промзона" | диаметр, протяженность | мм, п.м. | 0 | 2Ду800 L=135, 2Ду600=15, 2Ду300=55, 2Ду150=20 | 2023 | 2024 |
| ТС-04.02 | Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта | Взаимное резервирование зон тепловых сетей "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" | инвестор | т/м "ГРЭС-2-ВЖР", "ГРЭС-2-Промзона" | диаметр, протяженность | мм, п.м. | 0 | 2Ду800 L=70, Ду150 = 20 | 2024 | 2025 |
| ТС-04.03 | Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР" с выполнением проекта | Обеспечение взаимного резервирования теплоисточников ГРЭС-1 и ГРЭС-2, обеспечение подачи ГВС в летний период при отключении котельных 1,2,3 СГМУП "ГТС" | инвестор | т/м "ГРЭС-1-ПКТС", "ГРЭС-2-ВЖР" | диаметр, протяженность | мм, п.м. | 0 | 2Ду800 L=400, 2Ду600=15, 2Ду150=30 | 2025 | 2026 |
| ТС-04.04 | Проектирование и строительство резервной(аварийной) перемычки в 20А микрорайоне | Повышение надежности теплоснабжения | ООО "СГЭС" | 20А микрорайон | диаметр, протяженность | мм, п.м. | 0 | 2Ду200 L=30 | 2023 | 2023 |
| ТС-04.05 | Строительство участка тепловой сети от ЗТК22 до ЗТК23г | Для повышения надежности теплоснабжения мкр.18-19-20. | СГМУП "ГТС" | г. Сургут, ул. Ленина. Участок тепловой сети от ЗТК22 до ЗТК23г | протяженность в двухтрубном исчислении | м | - | 80 | 2023 | 2023 |
| | | | | | диаметр | Ду | - | 159 | | |
| | | | | | тип изоляции | материал | - | ППУ | | |

6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Предложения по строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в том числе за счет перевода существующих котельных в пиковый режим работы или ликвидация котельных при актуализации схемы - не планируется.

Филиалом ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 запланирован демонтаж тепловых сетей от СГРЭС-1 к поселку Кедровый-1 в 2023 году.

6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Решение о необходимости реконструкции, модернизации или определения дополнительного срока службы участков ветхих тепловых сетей должно быть принято на основании результатов технического диагностирования, проводимого специализированными организациями. Замена ветхих тепловых сетей в микрорайонах перспективной застройки необходима для повышения надежности работы существующей системы теплоснабжения и обеспечения возможности подключения перспективных потребителей. Мероприятия по замене ветхих сетей способствуют снижению риска возникновения аварий на участках тепловых сетей.

В таблицах ниже представлены тепловые сети требующие реконструкции и модернизации в связи с высоким сроком эксплуатации и большим износом.

Таблица 6.4 Мероприятия по реконструкции и модернизации тепловых сетей, предлагаемые в связи высоким сроком эксплуатации и большим износом

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия |
|---|---|--|---------------------------|--|---|----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (установленная (тепловая) мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | |
| | | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | |
| Группа 5. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | |
| ТС-05.01 | Модернизация (замена) подающего трубопровода тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС | Повышение надежности теплоснабжения, снижение шероховатости. | ООО "СГЭС" | т/м ГРЭС-1-ПКТС | диаметр, протяженность | мм/п.м. | Ду1200 L=2092 | Ду1200 L=2092 | 2030 | 2032 |
| ТС-05.02 | Модернизация (замена) обратного трубопровода тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС | Повышение надежности теплоснабжения, снижение шероховатости. | ООО "СГЭС" | т/м ГРЭС-1-ПКТС | диаметр, протяженность | мм/п.м. | Ду1200 L=5223,5 | Ду1200 L=5223,5 | 2032 | 2035 |
| ТС-05.03 | Реконструкция тепломагистрали на участке от павильона П-3(103) до ПКТС . | Повышение надежности теплоснабжения | ООО «СГЭС» | г. Сургут ул. Маяковского | диаметр, протяженность | мм/п.м. | 2Ду1000, L=1475 | 2Ду1200, L=1475 | 2027 | 2030 |
| ТС-05.04 | Модернизация тепловых сетей. Инв № 30502 Тепломагистраль №1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная 2 пуск.комп. | Участок тепловых сетей введен в эксплуатацию в 1994 году (период эксплуатации более 20 лет). Прокладка трубопровода выполнена в канальном исполнении. Тип изоляции - минвата. Участок сетей является тупиковым и возможно устранение функциональных отказов связано с отключением большого количества потребителей, запитанных от ЦТП-24, 96, в том числе социально значимых объектов, детских садов. Цель модернизации: повышение надежности теплоснабжения и энергоэффективности, за счет применения трубопроводов с улучшенными теплоизоляционными свойствами | СГМУП "ГТС" | М/С г. Сургут, пр. Ленина 1 этап от НО-13 до НО-8 (1ТК42) по ул. Магистральная 2 пусковой комплекс | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 166,8 | 166,8 | 2023 | 2023 |
| | | | | | диаметр | Ду | 530 | 530 | | |
| | | | | | тип изоляции | материал | минвата | ППУ | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| ТС-05.05 | Модернизация тепловых сетей. Инв № 30359 Тепломагистраль №1 по пр. Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 по ул. Г. Кукуевецкого и до 4ТК1 (Котельная №2) НГДУ | Участок тепловых сетей введен в эксплуатацию в 1986 году (период эксплуатации более 30 лет). Прокладка трубопровода выполнена в канальном исполнении. Возможное устранения функциональных отказов связано с частичным перекрытием проезжей части по ул. Г. Кукуевецкого и стесненными условиями производства работ с применением землеройной техники. Цель модернизации: повышение надежности теплоснабжения и энергоэффективности, за счет применения трубопроводов с улучшенными теплоизоляционными свойствами | СГМУП "ГТС" | М/С г. Сургут, от 1ТК31 до т. Б (НО-8) | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 52,8 | 52,8 | 2023 | 2023 |
| | | | | | диаметр | Ду | 530 | 530 | | |
| | | | | | тип изоляции | материал | минвата | ППУ | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| ТС-05.06 | Модернизация комплекса сетей теплоснабжения от ЦТП-25 в мкр. "А" (инв.№30439, 30182, 30184): Участок сетей теплоснабжения от ТК-1 до ТК-2, ТК-2", ввода в ж.д. ул. Ленинградская, 10А. Участок сетей теплоснабжения от ж/д Кукуевецкого, 12/2 до ТК-7, ТК-6, ТК-5. Участок сетей теплоснабжения от ТК-5 до ввода в ж/д пр-т Набережный, 10. | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. А | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 582,2 | 582,2 | 2023 | 2023 |
| | | | | | диаметр | Ду | 150-80 | 150-80 | | |
| | | | | | потери | Гкал | 234,41 | 202,36 | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | 79,9 | 47,8 | | |
| ТС-05.07 | Модернизация наружные сетей тепловодоснабжения(инв.№31675): Участок сетей теплоснабжения от ТК-58-1 до узлов управления ж.д. по ул.Мелик-Карамова, 28/1 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: к-л 28А | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 127,4 | 127,4 | 2023 | 2023 |
| | | | | | диаметр | Ду | 100 | 100 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |
| ТС-05.08 | Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-63 в мкр.25(инв.№31157, 31158, 31159): Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-63 до ТК60-1. Участок сетей теплоснабжения от ТК60-1 до ввода в ж.д. пр-т Комсомольский, 27/1. Участок сетей теплоснабжения от ТК60-1 до ввода в ж.д. пр -д Первопроходцев,14/1 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 25 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 117,67 | 117,67 | 2023 | 2023 |
| | | | | | диаметр | Ду | 200-100 | 200-100 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |
| ТС-05.09 | Модернизация сооружения: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-72 в кв. 6 (инв.№30292): Участок сетей теплоснабжения от ТК3-1 - ТК3-2 - ТК3-3 - ТК3-4 до ввода в ж.д. ул. Энергетиков, 41. | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: кв. 6 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 161,2 | 161,2 | 2023 | 2023 |
| | | | | | диаметр | Ду | 250-50 | 250-50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия |
|----------|--|--|---------------------------|---------------------------------------|---|----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (установленная (тепловая) мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | |
| | | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | |
| ТС-05.10 | Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-9 до 3ТК-22, ТК-10, ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Береговая, 71, 72 (инв.№31360): Участок сетей теплоснабжения от ТК-11 до ТК-12, ввода в ж.д. ул. Береговая, 72 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 18 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 75,7 | 75,7 | 2023 | 2023 |
| | | | | | диаметр | Ду | 100-50 | 100-50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| ТС-05.11 | Модернизация сети теплоснабжения (инв.№31900): Участок сетей теплоснабжения от ТК-55-7 до ввода в ж.д. набережная Ивана Кайдалова, 28/1 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 24 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 204 | 204 | 2023 | 2023 |
| | | | | | диаметр | Ду | 100 | 100 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| ТС-05.12 | Модернизация сооружения: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-66 в мкр. 10 (инв.№30304): Участок сетей теплоснабжения от ТК-7 до ввода в ж.д. ул. Просвещения, 17 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 10 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 120,9 | 120,9 | 2023 | 2023 |
| | | | | | диаметр | Ду | 100 | 100 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| ТС-05.13 | Модернизация сооружения: Сети тепловодоснабжения от ЦТП-49 до ж.д.Киртбая, 21 в мкр.5А (инв.№30429): Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-49 до УТ-2, УТсуш., ТК-23, ТК-24. | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр.5А | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 161,2 | 161,2 | 2023 | 2023 |
| | | | | | диаметр | Ду | 250-150 | 250-150 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| ТС-05.14 | Модернизация сооружения: Внутриплощадочные сети ТВС МГБ-1(инв.№31427): Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-99 до ТК-99-5*(УТ-5*) до ТК-99-6*, ТК-99-6 (УТ-6), ТК-99-5 (УТ-5), ТК-99-7 (УТ-7), с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 5 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 440,9 | 440,9 | 2024 | 2024 |
| | | | | | диаметр | Ду | 150-50 | 140-50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| ТС-05.15 | Модернизация сооружения: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-59 в мкр.27(инв.№3083): Участок сетей теплоснабжения от ж/д пр-д Взлётный, 4 до ввода в ж/д пр-д Взлётный, 5 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 27 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 90 | 90 | 2024 | 2024 |
| | | | | | диаметр | Ду | 150-100 | 140-90 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| ТС-05.16 | Модернизация сети тепловодоснабжения от ЦТП-50 до ТК50-1, ТК50-2, ТК50-3, ТК50-4 (мкр.33)(инв.№31594): Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-50 до ТК-50-1, ТК-50-2, ТК-50-3, ТК-50-4 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 33 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 147 | 147 | 2024 | 2024 |
| | | | | | диаметр | Ду | 150-100 | 140-90 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| ТС-05.17 | Модернизация сети тепловодоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3(инв.№30190): Участок сетей теплоснабжения от ТК-1-3 (ТК-3) до ввода в ж.д. пр-т Набережный, 64 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 3 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 88,7 | 88,7 | 2024 | 2024 |
| | | | | | диаметр | Ду | 100-80 | 90-75 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| ТС-05.18 | Модернизация сети тепловодоснабжения от ТК-3 до ж.д. Энтузиастов, 47, 51 в мкр. 3(инв.№31586): Участок сетей теплоснабжения от ТК-3 до ввода в ж.д. ул. 60 лет Октября, 3 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 3 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 10,6 | 10,6 | 2024 | 2024 |
| | | | | | диаметр | Ду | 150-80 | 140-75 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| ТС-05.19 | Модернизация сети тепловодоснабжения (инв.№31542): Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до УТ-1, ввода в ж.д. пр-т Мира, 49 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 34 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 109,4 | 109,4 | 2024 | 2024 |
| | | | | | диаметр | Ду | 150-80 | 140-75 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| ТС-05.20 | Модернизация сети тепловодоснабжения от УТ-4 до УТ-5а, УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 в мкр. Пикс(инв.№31557): Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 (транзит). | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. ПИКС | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 146,2 | 146,2 | 2024 | 2024 |
| | | | | | диаметр | Ду | 100 | 100 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия |
|----------|--|--|---------------------------|---------------------------------------|---|----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (установленная (тепловая) мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | |
| | | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | |
| | Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 39/1 | | | | | | | | | |
| ТС-05.32 | Модернизация сооружения: внутриквартальные сети тепловодоснабжения, протяженностью 366,7 м.(инв.№30581): Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-3 (УТ-1) до ТК-64-4 (УТ-2), ТК-64-5 (УТ-3), ТК-64-6 (УТ-4) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 20А | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 366,7 | 366,7 | 2025 | 2025 |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |
| ТС-05.33 | Модернизация сети теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7)(расп. №2213 от 06.12.2018г.): Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 20А | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 27 | 27 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 80-50 | 75-50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |
| ТС-05.34 | Модернизация наружные сети тепловодоснабжения от ТК64-5 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/1(инв.№31903): Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-4 (УТ-2) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/1 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 20А | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 39 | 39 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 80-65 | 75-65 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |
| ТС-05.35 | Модернизация наружные сети тепловодоснабжения от ТК-64-4 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/2(инв.№31821): Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-5 (УТ-3) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/2 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 20А | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 19 | 19 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 80-65 | 75-65 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |
| ТС-05.36 | Модернизация сеть теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до внешней стены жилого дома по ул. Университетская, 27(мкр.20А)(инв.№расп. №1923 от 27.11.2020 г.): Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-6 (УТ-4) до ввода в ж.д. ул. Университетская, 27 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 20А | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 42 | 42 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 50 | 50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |
| ТС-05.37 | Модернизация сооружение: Сети тепловодоснабжения и попутного дренажа(инв.№30657): Участок сетей теплоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 20А | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 80,5 | 80,5 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 80-65 | 75-65 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |
| ТС-05.38 | Модернизация сооружение: Сети тепловодоснабжения с попутным дренажом (инв.№30643): Участок сетей теплоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/2 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 20А | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 94,7 | 94,7 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 80-50 | 75-50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |
| ТС-05.39 | Модернизация сети теплоснабжения от здания муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы №12, ул.Дзержинского 6Б (наружная стена здания), до первых отключающих устройств в подвале жилого дома по ул.Дзержинского,14В(инв.№31827): Участок сетей теплоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14Б до ввода Дзержинского, 6Б | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. А | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 39 | 39 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 50 | 50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |
| ТС-05.40 | Модернизация сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-11 мкр. "А"(инв.№30356): Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Г. Кукуевецкого, 10/4 до ввода в д.с. Ул. Г. Кукуевецкого, 10/6 (транзит) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. А | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 28,6 | 28,6 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 50 | 50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |
| ТС-05.41 | Модернизация комплексе сетей тепловодоснабжения от ЦТП-9 мкр. 13(инв.№3060): Участок сетей теплоснабжения от | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 13 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 27,1 | 27,1 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 80-50 | 75-50 | | |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия |
|----------|--|--|---------------------------|---------------------------------------|---|----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (установленная (тепловая) мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | |
| | | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | |
| | ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит) | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |
| ТС-05.42 | Модернизация сооружения: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-70 в мкр. 8(инв.№30293): Участок сетей теплоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 8 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 34,3 | 34,3 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 150-80 | 140-75 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |
| ТС-05.43 | Модернизация сооружения: Сети тепловодоснабжения от ТК-4 до ж.д. Пушкина, 17, ж.д. Островского, 28, ТК-5, ж.д. Островского, 22, 26, 26/1, 26/2 в мкр. 15А(инв.№71274): Участок сетей теплоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 15А | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 49,7 | 49,7 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 65-50 | 65-50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |
| ТС-05.44 | Модернизация сооружения: Сети тепловодоснабжения от ТК-60-4 до ж/дома пр. Комсомольский 36 в мкр.27(инв.№30959): Участок сетей теплоснабжения от ТК60-4 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 36 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 27 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 12,5 | 12,5 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 50 | 50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |
| ТС-05.45 | Модернизация сооружения: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27 (инв.№30139, 30150): Участок сетей теплоснабжения от ТК60-1, ТК60-3, ТК60-4, ТК-60-5. Участок сетей теплоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 27 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 204 | 204 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 100-50 | 90-50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |
| ТС-05.46 | Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-4 до УТ-3, до ж.д. ул. Декабристов, 14, 12/1, 12 до ж.д. ул. Майская, 20, 22 в 7а мкр. (инв.№31533): Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Декабристов, 12 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 7А | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 51,8 | 51,8 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 150-80 | 140-75 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |
| ТС-05.47 | Модернизация сооружения: Внутриплощадочные сети ТВС МГБ-1 (инв.№31427): Участок сетей теплоснабжения от ТК-99-2 (УТ-2) до ТК-99-4 (УТ-4), до ввода в Женскую консультацию, Детскую поликлинику | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 5 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 161,2 | 161,2 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 80-50 | 75-50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |
| ТС-05.48 | Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-6 в мкр. "А" (инв.№986): Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Дзержинского, 6 до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 6/1 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. А | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 19 | 19 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 80-50 | 75-50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |
| ТС-05.49 | Модернизация сети тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10, ж.д.ул.Крылова, 41 в мкр. ПИКС (инв.№529): Участок сетей теплоснабжения от от УТ-1 до УТ-10 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. ПИКС | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 65,7 | 65,7 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 150-100 | 140-90 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |
| ТС-05.50 | Модернизация сети теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому (инв.№31922): Участок сетей теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 25 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 31 | 31 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 40 | 40 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |
| ТС-05.51 | Модернизация сооружения: Сети тепловодоснабжения ул.Быстринская, 24/2 в мкр. 33(инв.№71396): Участок сетей теплоснабжения от ТК-50-1 до ввода в ж.д. ул. Быстринская, 24/2 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 33 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 6 | 6 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 50 | 50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| | | | | | износ | % | | | | |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия |
|----------|--|--|---------------------------|---------------------------------------|---|----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (установленная (тепловая) мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | |
| | | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | |
| ТС-05.52 | Модернизация сети тепловодоснабжения от ТК50-2 до ТК50-5- ж.д. Быстринская, 24/1(инв.№70036, 70037): Участок сетей теплоснабжения от ТК-50-2 до ввода в ж.д. ул. Быстринская, 24/1 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 33 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 31 | 31 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 50 | 50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| ТС-05.53 | Модернизация сети тепловодоснабжения от ТК50-4 до узлов управления ж.д. ул.Быстринская, 22/1 и ул. Быстринская, 22 блок Г, В, мкр. 33(инв.№71330): Участок сетей теплоснабжения от ТК-50-4 до ввода в ж.д. ул. Быстринская, 22 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 33 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 4,1 | 4,1 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 100-80 | 90-75 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| ТС-05.54 | Модернизация сети тепловодоснабжения от УТ-3 до УТ-4, УТ-6, УТ-7, ж.д. ул. Крылова, 23 в мкр. Пикс(инв.№151): Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до УТ-6 до УТ-7 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. ПИКС | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 112,8 | 112,8 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 150 | 150 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| ТС-05.55 | Модернизация сети тепловодоснабжения (инв.№31920): Участок сетей теплоснабжения от т. А (ТК-74-2) до ТК-1" (подземно) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 8 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 108 | 108 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 100 | 100 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| ТС-05.56 | Модернизация наружные сети тепловодоснабжения(инв.№31623): Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 18 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 26,3 | 26,3 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 50 | 50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| ТС-05.57 | Модернизация наружные сети тепловодоснабжения(инв.№31613): Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/3 (транзит) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 18 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 33,7 | 33,7 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 50 | 50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| ТС-05.58 | Модернизация наружные сети тепловодоснабжения(инв.№31650): Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/1 (транзит) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 18 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 11,5 | 11,5 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 50 | 50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| ТС-05.59 | Модернизация сети теплоснабжения(инв.№31610): Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 18 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 10,3 | 10,3 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 50 | 50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| ТС-05.60 | Модернизация наружные сети теплоснабжения(инв.№31622): Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 18 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 9,9 | 9,9 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 50 | 50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| ТС-05.61 | Модернизация сети тепловодоснабжения от УТ-2 до ж/д ул. Рабочая, 31 18 мкр.(инв.№31371): Участок сетей теплоснабжения от УТ-2 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31 (транзит) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 18 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 8,9 | 8,9 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 100 | 100 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| | | | | | изоляция | материал | ППУ | ППМ | | |
| ТС-05.62 | Модернизация сети тепловодоснабжения(инв.№31618): Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/1 (транзит) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 18 | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 11,4 | 11,4 | 2025 | 2025 |
| | | | | | диаметр | Ду | 50 | 50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия |
|----------|---|--|---------------------------|--|---|----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (установленная (тепловая) мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | |
| | | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | |
| ТС-05.63 | Модернизация сети тепловодоснабжения(инв.№31644): Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24 (транзит) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 18 | изоляция | материал | ППУ | ППМ | 2025 | 2025 |
| | | | | | износ | % | | | | |
| | | | | | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 46,8 | 46,8 | | |
| | | | | | диаметр | Ду | 50 | 50 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| ТС-05.64 | Модернизация внутриквартальные сети теплоснабжения и горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-8 (инв.№30553): Участок сетей теплоснабжения от УТ-1 до УТ-2, УТ-3, УТ-4, ТК-85-6, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. 18 | изоляция | материал | ППУ | ППМ | 2025 | 2025 |
| | | | | | износ | % | | | | |
| | | | | | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 361 | 361 | | |
| | | | | | диаметр | Ду | 150-65 | 150-65 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| ТС-05.65 | Модернизация комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81в пос. Железнодорожный(инв.№30037): Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Мечникова, 4 до ж.д. ул. Мечникова, 2 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | СГМУП "ГТС" | ВН/С: мкр. ЖД | изоляция | материал | ППУ | ППМ | 2025 | 2025 |
| | | | | | износ | % | | | | |
| | | | | | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 31,4 | 31,4 | | |
| | | | | | диаметр | Ду | 150 | 150 | | |
| | | | | | потери | Гкал | | | | |
| ТС-05.66 | Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №1 по пр. Мира от ПИ (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 по ул. Г. Кукуевецкого и до 4ТК1 (Котельная №2) НГДУ (инв. № 30359) | Участок тепловых сетей введен в эксплуатацию в 1986 году (период эксплуатации более 30 лет). Прокладка трубопровода частично выполнена в бесканальном исполнении с изоляцией ППУ, а также в канальном исполнении с изоляцией из минваты с покрывным слоем "Фольгизол". Цель модернизации: повышение надежности теплоснабжения и энергоэффективности, за счет применения трубопроводов с улучшенными теплоизоляционными свойствами | СГМУП "ГТС" | г.Сургут, центральный район, ул. Кукуевецкого. Участок от А до 1ТК31 | изоляция | материал | ППУ | ППМ | 2023 | 2023 |
| | | | | | износ | % | | | | |
| | | | | | протяженность в двухтрубном исчислении | м | 198 | 198 | | |
| | | | | | диаметр | Ду | 530 | 530 | | |
| | | | | | тип изоляции | материал | минвата | ППУ | | |
| ТС-05.67 | Тепломагистраль №1 от 1ТК43 до 1ТК44 в мкр. 5А по ул. Игоря Киртбая Участок от 1ТК43 до 1ТК44 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | диаметр, | мм | 2Дн530 | 2Дн530 | 2022 | 2022 |
| | | | | | протяженность | м | 238,4 (476,8м) | 238,4 (476,8м) | | |
| ТС-05.68 | Тепломагистраль №1 от 1ТК21-1ТК22-1ТК23 по ул.Губкина Замена трубопроводов Т1 на участках К15, К16, УП15. Устройство отводящего дренажа. | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | диаметр, | мм | Дн 530 (Т1) | Дн 530 (Т1) | 2022 | 2022 |
| | | | | | протяженность | м | 73,5 | 73,5 | | |
| ТС-05.69 | Инженерные сети теплоснабжения, ул. 30 лет Победы Устройство колодца для отводящего дренажа от 7ТК4а до 7ТК5 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | диаметр, | мм | Дн 159 | Дн 159 | 2022 | 2022 |
| | | | | | протяженность | м | 3,5 | 3,5 | | |
| ТС-05.70 | Тепломагистраль №1 от 1ТК19-1ТК39 по ул.Магистральная 1 пуск, компл. Устройство отводящего дренажа | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | диаметр, | мм | 135,2 | 135,2 | 2022 | 2022 |
| | | | | | протяженность | м | | | | |
| ТС-05.71 | Тепломагистраль №2 от 2ТК-17 до ЦТП-33 в мкр.11 Устройство отводящего дренажа | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | диаметр, | мм | 225,4 | 225,4 | 2022 | 2022 |
| | | | | | протяженность | м | | | | |
| ТС-05.72 | Сооружение: Сети тепловодоснабжения от ТК5-3 до ж.д. Гагарина, 30 в мкр. 9 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК5-3 до ввода в ж.д. ул. Гагарина, 30 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | диаметр, | мм | Дн159-Дн57 | Дн159-Дн57 | 2022 | 2022 |
| | | | | | протяженность | м | 48м(240м) | 48м(240м) | | |
| ТС-05.73 | Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-6 в мкр. "А" Участок сетей тепловодоснабжения от ж/д Дзержинского, 12 до ввода в ж/д Дзержинского, 10, ж/д Дзержинского, 8 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | диаметр, | мм | Дн219-Дн159 | Дн219-Дн159 | 2022 | 2022 |
| | | | | | протяженность | м | 66,4м(332м) | 66,4м(332м) | | |
| ТС-05.74 | Сети тепловодоснабжения от ж/д проспект Ленина, 34 до ж/д ул. Островского, 4 в 14 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 34 до ввода в ж.д. ул. Островского, 4 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | диаметр, | мм | Дн219-Дн108 | Дн219-Дн108 | 2022 | 2022 |
| | | | | | протяженность | м | 61,9м (309,5м) | 61,9м (309,5м) | | |
| ТС-05.75 | Сети теплоснабжения Устройство отводящего дренажа от КД-16 (сущ) до ЛК-10 по ул. Маяковского в мкр. 16А | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | диаметр, | мм | Дн219 | Дн219 | 2022 | 2022 |
| ТС-05.76 | Наружные сети тепловодоснабжения | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | протяженность | м | 80м | 80м | 2022 | 2022 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия |
|----------|--|---|---------------------------|---------------------------------------|---|----------|------------------------------|------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (установленная (тепловая) мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | |
| | | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | |
| | Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-4 - УТ-5 до т."А"(УП-1) Сети тепловодоснабжения от ЦТП-38 до УТ-4, УТ-5, УТ-6, УТ-7, ж.д. ул. Маяковского, 30, 32 в мкр. 34 Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-38 до УТ-4 | | | | диаметр, протяженность | мм м | Дн108-Дн76 110,4м (577м) | Дн108-Дн76 110,4м (577м) | | |
| ТС-05.77 | Внутриплощадочные сети тепловодоснабжения от УТ-1 до первого фланца отключающего устройства хирургического корпуса Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-99-3 (УТ-3) до ввода в Хирургический корпус №1 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | диаметр, протяженность | мм м | Дн108-Дн108 38м (190м) | Дн108-Дн108 38м (190м) | 2022 | 2022 |
| ТС-05.78 | Сооружение: Внутриплощадочные сети ТВС МГБ-1 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-99-3 (УТ-3) до ввода в Хирургический корпус №2 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | диаметр, протяженность | мм м | Дн89-Дн57 85м (425м) | Дн89-Дн57 85м (425м) | 2022 | 2022 |
| ТС-05.79 | Сети тепловодоснабжения от ЦТП-30 в мкр. 5А (с 2021 г.) Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-30 до ТК-1, ТК-2, ТК-3, ТК-4 до ввода в ж.д. пр-т. Ленина, 69 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | диаметр, протяженность | мм м | Дн273-Дн108 225,8м(1129м) | Дн273-Дн108 225,8м(1129м) | 2022 | 2022 |
| ТС-05.80 | Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-29 до ввода в ж.д. ул. Крылова, 5, 7. | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | диаметр, протяженность | мм м | Дн159-Дн57 33,3м(133,2м) | Дн159-Дн57 33,3м(133,2м) | 2022 | 2022 |
| ТС-05.81 | Сооружение: Сети теплоснабжения к жилым домам № 4,4а,6,7,7а,9а,12,18,20,24,22 Участок сетей теплоснабжения от т. "А" (ТК-88-28) до ТК-88-28-1 с ответвлениями к ж.д. ул. Затонская, 7, 7А, 9, 9А | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | диаметр, протяженность | мм м | Дн57-Дн32 83,5м (250,5м) | Дн57-Дн32 83,5м (250,5м) | 2022 | 2022 |
| ТС-05.82 | Сооружение: Сети теплоснабжения к жилым домам № 5а,7,9,10,12,14,16,18,20 Участок сетей теплоснабжения от ТК-88-24 до ТК-88-24-1 с ответвлениями к ж.д. ул. Пионерская, 7, 9, 10, 12, 14, 16 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | диаметр, протяженность | мм м | Дн57-Дн32 230м (690м) | Дн57-Дн32 230м (690м) | 2022 | 2022 |

6.6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций, ЦТП, ИТП и прочих объектов системы централизованного теплоснабжения

Таблица 6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций, ЦТП, ИТП и прочих объектов системы централизованного теплоснабжения

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия |
|--|---|--|---------------------------|---|---|----------|---|--|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (установленная (тепловая) мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | |
| | | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | |
| Группа 2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | |
| ТС-02.01 | Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС-2, включая актуализацию проекта | Обеспечение подключения новых потребителей в Восточном жилом районе. Для режима в точке излома температурного графика при Тн.в.= 4,2°С и максимальном часовом расходе на ГВС для существующего гидравлического режима зоны теплоснабжения "СГРЭС-2 – ВЖР" характерно наличие для значительной части потребителей, расположенных в Восточном жилом районе, давлений в обратных трубопроводах систем отопления, близких к предельно допустимым по условию механической прочности отопительных приборов (P2=6,0 кгс/см2), что ограничивает дальнейшее подключение перспективных нагрузок. Понизить давления в обратных трубопроводах на вв-дах у потребителей в Восточном жилом районе путем загрузки насосов, установленных в существующей перекачивающей насосной станции ПНС-1 (в районе кольца ГРЭС), невозможно, т.к. давление обратной сетевой воды во всасывающих патрубках насосов ПН-1...ПН-4 типа СЭ1250-70-11 будет ниже допустимого кавитационного запаса (NPSH = 7,5 м). | инвестор | Подкачивающая насосная станция ПНС-2 в районе П-6 на тепломагистрали «ГРЭС-2-ВЖР» | производительность | т/ч | 0 | 6000 | 2030 | 2031 |
| ТС-02.02 | Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС | Обеспечение подключения новых потребителей в 35 и 35 А мкр. Западного жилого района В связи с дефицитом напора в тепловой камере ТК-4 (УТ1_ТК-4) требуется строительство ПНС. -Строительство новой ПНС на обратном трубопроводе позволяет: - увеличить пропускную способность магистральной тепловой сети на 35 и 35А микрорайоны до расчетного значения равного G = 684,4 т/ч; | ООО "СГЭС" | Подкачивающая насосная станция ПНС на тепловой сети к мкр 35 | расход | т/ч | 0 | 750 | 2026 | 2027 |
| Группа 6. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | |
| ТС-06.01 | Строительство защитного ограждения тепломагистрали по проспекту Пролетарский. 2 этап строительства (2часть) | Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей Восточного жилого района (Защита тепломагистрали ПКТС-ВЖР от внешних факторов) | ООО "СГЭС" | г. Сургут | протяженность | п.м. | 2427 | 4100 | 2022 | 2024 |
| ТС-06.02 | Нежилое здание ИТП-50 Модернизация системы отопления и ГВС с разработкой рабочей документации | Перевод схемы теплоснабжения от ИТП-50 с независимой на зависимую с насосами подмеса необходимо произвести с целью оптимизации и улучшения схемы теплоснабжения жилого дома Маяковского 11, так же на ИТП-50 в настоящий момент отсутствует резерв теплообменного и насосного оборудования ТС (СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов» п.4.8. Число водо-водяных водоподогревателей следует принимать: для систем горячего водоснабжения - два параллельно включенных водоподогревателя в каждой ступени подогрева, рассчитанных на 50% производительности каждый; для систем отопления зданий и сооружений, не допускающих перерывов в подаче теплоты, - два параллельно включенных водоподогревателя, каждый из которых должен рассчитываться на 100% производительности (для установки еще двух теплообменников (один на ГВС, второй на ТС) на ИТП-50 нет места); СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов» п. 4.15. Число насосов, указанных в пп. 4.9-4.14 (подкачивающие насосы, смесительные насосы, циркуляционные насосы, корректирующие насосы, подпиточные насосы), следует принимать не менее двух, один из которых является резервным; в настоящий момент на ИТП-50 отсутствуют регуляторы защиты от превышения давления и от превышения температуры при отключении электроэнергии (ИТП не соответствует Правилам технической эксплуатации тепловых энергоустановок п. 9.1.42.) | СГМУП "ГТС" | г.Сургут ул. Маяковского,11 | | шт. | TOP-S50-15 - 1 шт.; GRUNDFOS UPSD 65-180/2F - 1 шт.; Dafoss VFG2 Ду50, kvs=32 м3/час 1 шт.; Danfoss VB-40-32, Kvs-32м3/ч - 1 шт.; Danfoss VB2-40-32, Kvs-32м3/ч - 1 шт. | насос WILO Yonos MAXO-D 80/0,5-12 PN10 - 1 шт.; Danfoss VFM2 Ду40, Py25, Kvs 25 м3/ч, Tmax 150 с приводом АМЕ23 с возвратной пружиной - 1 шт.; Клапан подпора «до себя» УРРД-НО Ду50 (0,1-0,6 МПа) - 1 шт.; Siemens VHG519L40-21 (с комплектом фитингов ALS и трубками ALP16) - 1 шт., датчики температуры, давления | 2023 | 2023 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия |
|----------|--|---|---------------------------|--|---|-----------|---|---|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (установленная (тепловая) мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | |
| | | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | |
| ТС-06.03 | Модернизация ЦТП. Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП- 67 (инв.№10051), 68 (инв.№10052) и диспетчерской (инв.№10000) с приобретением электрооборудования. | Замена устаревшей защитной и коммутационной аппаратуры на современную, замена алюминиевых кабельных линий. Замена осветительных приборов в соответствии с программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций осуществляющих регулярные виды деятельности. | СГМУП "ГТС" | г.Сургут, ул.Энергетиков,21, ул.Просвещения,49, пр.Комсомольский, 6Б | Надежность электроснабжения | Категория | Категория электроснабжения 3 | Категория электроснабжения 2 | 2022 | 2023 |
| ТС-06.04 | Модернизация ЦТП, ПС. Разработка проектной документации, монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП №69 (инв.№10049), 94 (инв.№10207), ПС КСК "Геолог" с приобретением электрооборудования. | Замена устаревшей защитной и коммутационной аппаратуры на современную, замена алюминиевых кабельных линий. Замена осветительных приборов в соответствии с программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций осуществляющих регулярные виды деятельности. | СГМУП "ГТС" | г.Сургут, ул.Энергетиков,26, ул.Артема,13, ул.Мелик-Карамова,12 | Надежность электроснабжения | Категория | Категория электроснабжения 3 | Категория электроснабжения 2 | 2023 | 2024 |
| ТС-06.05 | Модернизация ЦТП 24 (инв.10132), ЦТП 50 (инв.10314),. (Монтаж системы телеметрии. Обеспечение дистанционного и локального контроля информационных и управляющих сигналов с установкой шкафа автоматизации (ЛКСУ)). | Мониторинг работы оборудования, управление оборудованием теплового пункта. | СГМУП "ГТС" | г.Сургут ул.Магистральная, 60, ул.Быстринская 24/1. | | шт. | | 2 | 2023 | 2023 |
| ТС-06.06 | Нежилое здание ЦТП №36 (инв.№ 10172) Замена циркуляционных насосов системы ГВС с установкой шкафов управления с 2 частотными преобразователями. | 1. Дефицит напора и расхода. ООО "Теплотехсервис" Разработка технических мероприятий по обеспечению температуры ГВС на границах с потребителями 60°С с перерасчетом тепловых и гидравлических режимов. 2. Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок: п. 9.1.42 Автоматизация тепловых пунктов закрытых и открытых систем теплоснабжения обеспечивает: - поддержание заданной температуры воды, поступающей в систему горячего водоснабжения; поддержание заданного давления воды в системе горячего водоснабжения; включение и выключение циркуляционных насосов; блокировку включения резервного насоса при отключении рабочего. | СГМУП "ГТС" | г.Сургут, ул. Декабристов, 6 | | шт. | IL 50-170-7,5/2 - 2шт. | IL 65/170-11/2 – 2 шт., ШУН с 2-мя ЧП 11 кВт; | 2023 | 2023 |
| ТС-06.07 | Нежилое здание ЦТП №51 (инв.№ 10067) Модернизация ЦТП. Замена циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП | 1. Дефицит напора и расхода. ООО "Теплотехсервис" Разработка технических мероприятий по обеспечению температуры ГВС на границах с потребителями 60°С с перерасчетом тепловых и гидравлических режимов. 2. Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок: п. 9.1.42 Автоматизация тепловых пунктов закрытых и открытых систем теплоснабжения обеспечивает: - поддержание заданной температуры воды, поступающей в систему горячего водоснабжения; поддержание заданного давления воды в системе горячего водоснабжения; включение и выключение циркуляционных насосов; блокировку включения резервного насоса при отключении рабочего. | СГМУП "ГТС" | г.Сургут, ул. М. Карамова, 76а | | шт. | IL65/150-5,5/2 -2 шт. | IL 65/160-7,5/2 – 2 шт., ШУН с 2-мя ЧП 7,5 кВт; | 2024 | 2024 |
| ТС-06.08 | Нежилое здание ЦТП №38 (инв.№ 10230) Нежилое здание ЦТП №40 (инв.№ 10171) Нежилое здание ЦТП №73 (инв.№ 10055) Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2 ЧП | 1. Дефицит напора и расхода. ООО "Теплотехсервис" Разработка технических мероприятий по обеспечению температуры ГВС на границах с потребителями 60°С с перерасчетом тепловых и гидравлических режимов. 2. Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок: | СГМУП "ГТС" | г.Сургут, ул. Маяковского, 28 г.Сургут, ул. Мира, 40 | | шт. | IL65-140-7,5/2 -2 шт. G= 46м3/ч H=34м; IPn 50/180-7,5/2-2 шт. G= 45м3/ч | IL65/160-7,5/2 -2 шт. G=58 м3/ч H=30м; ШУН с 2 ЧП IL80/160-11/2 - 2 | 2025 | 2025 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия |
|----------|---|---|---------------------------|---|---|----------|---|---|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (установленная (тепловая) мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | |
| | | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | |
| | | п. 9.1.42 Автоматизация тепловых пунктов закрытых и открытых систем теплоснабжения обеспечивает: - поддержание заданной температуры воды, поступающей в систему горячего водоснабжения; поддержание заданного давления воды в системе горячего водоснабжения; включение и выключение циркуляционных насосов; блокировку включения резервного насоса при отключении рабочего. | | г.Сургут, пр. Набережный | | | Н=30 м; Grundfos LP 65-200/202 - 2 шт. | шт. G=80 м3/ч Н=30м, ШУН с 2 ЧП IL 32/160-3/2 - 2 шт., ШУН с 2 ЧП | | |
| ТС-06.09 | Модернизация ЦТП 33 (инв.10170), ЦТП 47 (инв.10168). (Монтаж системы телеметрии. Обеспечение дистанционного и локального контроля информационных и управляющих сигналов с установкой шкафа автоматизации (ЛКСУ)). | Мониторинг работы оборудования, управление оборудованием теплового пункта. | СГМУП "ГТС" | г.Сургут ул.Бажова, 29, пос.Звездный. | | шт. | | 2 | 2024 | 2024 |
| ТС-06.10 | Модернизация ЦТП 75 (инв.10334), ЦТП 56 (инв.10056). (Монтаж системы телеметрии. Обеспечение дистанционного и локального контроля информационных и управляющих сигналов с установкой шкафа автоматизации (ЛКСУ)). | Мониторинг работы оборудования, управление оборудованием теплового пункта. | СГМУП "ГТС" | г.Сургут ул.Мира, 34/1, ул.Югорская, 5. | | шт. | | 2 | 2025 | 2025 |
| ТС-06.11 | Модернизация корректирующих насосов системы теплоснабжения на ЦТП №41 с установкой шкафов управления ШУН с 2ЧП. (инв.№10093) | 1.Замена морально устаревших насосов, выработавших свой ресурс, на более энергоэффективные, с высоким КПД. Снижение затрат на электропотребление. Физический физический износ, неоднократный ремонт двигателей. 2. СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов» п. 8.1. Средства автоматизации и контроля должны обеспечивать работу тепловых пунктов без постоянного обслуживающего персонала (с пребыванием персонала не более 50 % рабочего времени). п.8.2. Автоматизация тепловых пунктов закрытых и открытых систем теплоснабжения должна обеспечивать: - регулирование подачи теплоты (теплового потока) в системы отопления в зависимости от изменения параметров наружного воздуха с целью поддержания заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях. 3) «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» п. 9.1.42. Автоматизация тепловых пунктов закрытых и открытых систем теплоснабжения обеспечивает: - регулирование подачи теплоты (теплового потока) в системы отопления в зависимости от изменения параметров наружного воздуха с целью поддержания заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях. | СГМУП "ГТС" | г.Сургут ул.Маяковского,16. Нежилое здание ЦТП №41. | Марка насоса, мощность | шт. | КМ 45/55 18,5 кВт 3000 об./мин - 2 шт. | Wilo IL 125/300-18,5/4 2900 об.мин.- 2 шт, ШУН с 2 ЧП 18,5 кВт | 2023 | 2023 |
| | | | | | КПД | % | 70 | 91 | | |
| | | | | | Нур электроэнергии | кВт | 97200 | 97200 | | |
| ТС-06.12 | Замена запорной арматуры собственными силами на объектах предприятия | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | Характеристика | - | старая | новая | 2022 | 2022 |
| ТС-06.13 | Нежилое здание ЦТП №17, нежилое здание ЦТП №18, нежилое здание ЦТП №77 Установка обводных линий фильтра ФМФ системы ХВС | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | ЦТП (ед) | шт | 3 (3) | 3 (3) | 2022 | 2022 |
| ТС-06.14 | Нежилое здание ЦТП №73 Установка регулирующего клапана температуры в трубопроводе Т1 системы теплоснабжения и монтаж обводной линии | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | ЦТП (ед) | шт | 1 (1) | 1 (1) | 2022 | 2022 |
| ТС-06.15 | Нежилое здание ЦТП №50, нежилое здание ЦТП №9 Замена циркуляционных насосов системы ГВС с установкой шкафов управления с 2ЧП | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | ЦТП (ед.) | шт | 2 (4) | 2 (4) | 2022 | 2022 |
| ТС-06.16 | Нежилое здание ЦТП №87 Реконструкция ТП с разработкой рабочей документации | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | ЦТП | шт | 1 | 1 | 2022 | 2022 |
| ТС-06.17 | Нежилое здание ЦТП №46, нежилое здание ЦТП №83, нежилое здание ЦТП №52, нежилое здание ЦТП №54, нежилое здание ЦТП №63, нежилое здание ЦТП №104 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | ЦТП | шт | 6 | 6 | 2022 | 2022 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия |
|----------|---|---|---------------------------|---------------------------------------|---|----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (установленная (тепловая) мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | |
| | | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | |
| | Установка защитных клапанов системы отопления по превышению температуры при отключении электроэнергии на объектах, работающих по низким параметрам | | | | | | | | | |
| ТС-06.18 | Нежилое здание мастерская АДС, нежилое здание склад-арочник Монтаж автоматизированных узлов управления (АУУ) для нужд мастерской АДС и склад-арочника | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | АУУ | шт | 2 | 2 | 2022 | 2022 |
| ТС-06.19 | Нежилое здание ЦТП №66, нежилое здание ЦТП №71, нежилое здание ЦТП №88, нежилое здание ЦТП №99 (МГБ-1) Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ в зданиях ЦТП-66, 71, 88, 99 (МГБ-1) в мкр.5, с приобретением электрооборудования, проведением пуско-наладочных работ | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | ЦТП | шт | 4 | 4 | 2022 | 2022 |
| ТС-06.20 | Нежилое здание ЦТП №67, нежилое здание ЦТП № 68, здание диспетчерской по пр. Комсомольский, 66 сооружение 1 Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства 0,4кВ здание диспетчерской и ЦТП-67, 68 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | ЦТП (зд.) | шт | 2 (1) | 2 (1) | 2022 | 2022 |
| ТС-06.21 | Часть нежилого здания (диспетчерская пр.Комсомольский, 66, сооружение1). Административно-хозяйственное здание (столовая) на территории котельных №1, №2 по ул. Нефтяников, 24. Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства 0,4кВ и распределительных сетей Административно-хозяйственное здание, часть нежилого здания. | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | зд. | шт | 2 | 2 | 2022 | 2022 |
| ТС-06.22 | Нежилое здание ЦТП №10, нежилое здание ЦТП №65, нежилое здание ЦТП №96, нежилое здание ЦТП №100, здание склад-арочник, здание мастерской АДС Пуско-наладочные работы вводно-распределительных устройств ВРУ 0,4 кВ (с 2021г.) | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | ЦТП (зд.) | шт | 4 (2) | 4 (2) | 2022 | 2022 |
| ТС-06.23 | Нежилое здание ПС-9, ПС-10, ЦТП-104 Монтаж пожарной сигнализации | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | ПС (ЦТП) | шт | 2 (1) | 2 (1) | 2022 | 2022 |
| ТС-06.24 | Нежилое здание КРП-ПИКС, ЦТП-100, ИТП Маяковского,50, ИТП Ленина,26 Обеспечение дистанционного контроля информационных и управляющих сигналов с установкой шкафа ЛКСУ (с 2021г.) | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | ЦТП - ИТП - КРП | шт | 1-2-1 | 1-2-1 | 2022 | 2022 |
| ТС-06.25 | Административный корпус №1 по ул.Маяковского, 15 Комплекс работ по ремонту здания (с 2021г. - 13 042 тыс. руб.) | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | зд. | шт | 1 | 1 | 2022 | 2022 |

Раздел 7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения рассмотрены в составе Главы 9 Обосновывающих материалов.

Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения; представлена в таблице ниже. Дисконтированный срок окупаемости составит 50 лет, что превышает критерий отнесения данного проекта к экономически эффективному проекту, установленного Требованиями к схемам теплоснабжения (10 лет).

Таким образом, указанные предложения не включаются в схему теплоснабжения при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год.

Таблица 7.1 Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

| Наименование показателя | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2042 | 2052 | 2062 | 2072 |
|--|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Сокращение производства теплоносителя, т/год | 29 530,0 | 29 531,0 | 29 532,0 | 29 533,0 | 29 534,0 | 29 535,0 | 29 536,0 | 29 537,0 | 29 538,0 | 29 539,0 | 29 549,0 | 29 559,0 | 29 569,0 | 29 579,0 |
| Сокращение затрат на производство теплоносителя, тыс. руб. в год | 1 534,1 | 1 595,4 | 1 659,3 | 1 725,6 | 1 794,7 | 1 866,4 | 1 941,1 | 2 018,7 | 2 099,5 | 2 183,5 | 3 232,1 | 4 784,3 | 7 081,9 | 10 482,9 |
| Суммарный эффект, тыс. руб. | 1 534,1 | 1 595,4 | 1 659,3 | 1 725,6 | 1 794,7 | 1 866,4 | 1 941,1 | 2 018,7 | 2 099,5 | 2 183,5 | 3 232,1 | 4 784,3 | 7 081,9 | 10 482,9 |
| Кап. вложения в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | 20945,80 | | | | | | | | | | | | | |
| Сальдо денежного потока, тыс. руб. | -19 411,7 | 1 595,4 | 1 659,3 | 1 725,6 | 1 794,7 | 1 866,4 | 1 941,1 | 2 018,7 | 2 099,5 | 2 183,5 | 3 232,1 | 4 784,3 | 7 081,9 | 10 482,9 |
| Коэффициент дисконтирования | 1,12 | 1,25 | 1,40 | 1,57 | 1,76 | 1,97 | 2,21 | 2,48 | 2,77 | 3,11 | 9,65 | 29,96 | 93,05 | 289,00 |
| Дисконтированный денежный поток (DCF), тыс. руб. | -17331,9 | 1271,9 | 1181,0 | 1096,7 | 1018,3 | 945,6 | 878,1 | 815,3 | 757,1 | 703,0 | 335,1 | 159,7 | 76,1 | 36,3 |
| NPV, тыс. руб. | -17331,9 | -16060,0 | -14879,0 | -13782,3 | -12764,0 | -11818,4 | -10940,3 | -10125,0 | -9367,9 | -8664,9 | -3881,4 | -1601,5 | -515,0 | 2,9 |

7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения схемой теплоснабжения не предусмотрены

7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения схемой теплоснабжения не предусмотрены.

Раздел 8 Перспективные топливные балансы

8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии по выбранному в мастер-плане схемы теплоснабжения варианту развития систем теплоснабжения представлены в таблицах ниже.

Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования котельных по выбранному в мастер-плане схемы теплоснабжения варианту развития систем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 8.1 Перспективные топливные балансы СГРЭС-1 (форма-4 филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1)

| Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Установленная мощность, МВт | 3333,00 | 3333,00 | 3333,00 | 3333,00 | 3333,00 | 3333,00 | 3333,00 | 3333,00 | 3333,00 | 3333,00 | 3333,00 | 3333,00 | 3333,00 | 3333,00 | 3333,00 |
| Располагаемая мощность, МВт | 3295,08 | 3295,08 | 3295,08 | 3295,08 | 3295,08 | 3295,08 | 3295,08 | 3295,08 | 3295,08 | 3295,08 | 3295,08 | 3295,08 | 3295,08 | 3295,08 | 3295,08 |
| Рабочая мощность, МВт | 2734,90 | 2816,03 | 2545,84 | 2545,84 | 2545,84 | 2545,84 | 2545,84 | 2545,84 | 2545,84 | 2545,84 | 2545,84 | 2545,84 | 2545,84 | 2545,84 | 2545,84 |
| Собственное потребление мощности, МВт | 104,46 | 137,97 | 127,75 | 127,75 | 127,75 | 127,75 | 127,75 | 127,75 | 127,75 | 127,75 | 127,75 | 127,75 | 127,75 | 127,75 | 127,75 |
| в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка), МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Сальдо - переток мощности, в т.ч., МВт | -2630,44 | -2678,06 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 |
| - на ОРЭМ в т.ч., МВт | -2630,44 | -2678,06 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 | -2418,10 |
| - по регулируемым договорам, МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - на розничный рынок, МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - на экспорт (приграничная торговля), МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Минимальная возможная выработка электроэнергии1, млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выработка электроэнергии. Всего, млн.кВтч | 16483,80 | 15407,00 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 |
| Максимальная возможная выработка электроэнергии2, млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 | 15994,20 |
| по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ), млн.кВтч | 1117,49 | 1034,56 | 1071,67 | 1071,67 | 1071,67 | 1071,67 | 1071,67 | 1071,67 | 1071,67 | 1071,67 | 1071,67 | 1071,67 | 1071,67 | 1071,67 | 1071,67 |
| по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ), млн.кВтч | 15366,31 | 14372,44 | 14922,53 | 14922,53 | 14922,53 | 14922,53 | 14922,53 | 14922,53 | 14922,53 | 14922,53 | 14922,53 | 14922,53 | 14922,53 | 14922,53 | 14922,53 |
| Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего, млн.кВтч | 808,80 | 736,64 | 760,96 | 760,96 | 760,96 | 760,96 | 760,96 | 760,96 | 760,96 | 760,96 | 760,96 | 760,96 | 760,96 | 760,96 | 760,96 |
| - на производство электроэнергии, млн.кВтч | 808,80 | 736,64 | 760,96 | 760,96 | 760,96 | 760,96 | 760,96 | 760,96 | 760,96 | 760,96 | 760,96 | 760,96 | 760,96 | 760,96 | 760,96 |
| - то же в % к выработке электроэнергии, % | 4,91 | 4,78 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 |
| - на производство теплоэнергии, млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| --тоже в кВтч/Гкал, кВтч/Г кал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск электроэнергии с шин электростанции, млн.кВтч | 15675,01 | 14670,36 | 15233,24 | 15233,24 | 15233,24 | 15233,24 | 15233,24 | 15233,24 | 15233,24 | 15233,24 | 15233,24 | 15233,24 | 15233,24 | 15233,24 | 15233,24 |
| по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ), млн.кВтч | 1031,06 | 948,24 | 984,52 | 984,52 | 984,52 | 984,52 | 984,52 | 984,52 | 984,52 | 984,52 | 984,52 | 984,52 | 984,52 | 984,52 | 984,52 |
| по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ), млн.кВтч | 14643,95 | 13722,12 | 14248,72 | 14248,72 | 14248,72 | 14248,72 | 14248,72 | 14248,72 | 14248,72 | 14248,72 | 14248,72 | 14248,72 | 14248,72 | 14248,72 | 14248,72 |
| Расход электроэнергии на :, млн.кВтч | 76,89 | 82,17 | 79,76 | 79,76 | 79,76 | 79,76 | 79,76 | 79,76 | 79,76 | 79,76 | 79,76 | 79,76 | 79,76 | 79,76 | 79,76 |
| - хозяйственные нужды, млн.кВтч | 4,72 | 3,81 | 9,55 | 9,55 | 9,55 | 9,55 | 9,55 | 9,55 | 9,55 | 9,55 | 9,55 | 9,55 | 9,55 | 9,55 | 9,55 |
| - потери в пристанционной электросети, млн.кВтч | 72,16 | 78,36 | 70,21 | 70,21 | 70,21 | 70,21 | 70,21 | 70,21 | 70,21 | 70,21 | 70,21 | 70,21 | 70,21 | 70,21 | 70,21 |
| -- то же в % к отпуску с шин, % | 0,46 | 0,53 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1), млн.кВтч | 885,68 | 818,81 | 840,71 | 840,71 | 840,71 | 840,71 | 840,71 | 840,71 | 840,71 | 840,71 | 840,71 | 840,71 | 840,71 | 840,71 | 840,71 |
| в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка), млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд), млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч., млн.кВтч | 15598,12 | 14588,19 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 |
| - на ОРЭМ в т.ч., млн.кВтч | 15598,12 | 14588,19 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 | 15153,49 |
| - по регулируемым договорам, млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - на розничный рынок, млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - на экспорт (пограничная торговля), млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Покупка электроэнергии, млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - на ОРЭМ, млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - на розничном рынке, млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Производство теплоэнергии, тыс.Г кал | 1771,56 | 1599,00 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 |
| Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции), тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14), тыс.Гкал | 1771,56 | 1599,00 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 | 1683,73 |
| в том числе по регулируемым ценам, тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции), тыс.Гкал | 13,02 | 15,20 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 |
| Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16), тыс.Гкал | 1758,54 | 1583,80 | 1669,00 | 1669,00 | 1669,00 | 1669,00 | 1669,00 | 1669,00 | 1669,00 | 1669,00 | 1669,00 | 1669,00 | 1669,00 | 1669,00 | 1669,00 |
| в том числе по регулируемым ценам, тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 |
| Потребность в топливе, | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - условное топливо, тыс. т.у.т. | 5322,67 | 4979,38 | 5176,44 | 5176,44 | 5176,44 | 5176,44 | 5176,44 | 5176,44 | 5176,44 | 5176,44 | 5176,44 | 5176,44 | 5176,44 | 5176,44 | 5176,44 |
| - натуральное топливо, | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ~ уголь, тыс.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ~ мазут, тыс.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ~ газ, млн. куб.м. | 4649,83 | 4330,79 | 4510,35 | 4510,35 | 4510,35 | 4510,35 | 4510,35 | 4510,35 | 4510,35 | 4510,35 | 4510,35 | 4510,35 | 4510,35 | 4510,35 | 4510,35 |
| тыс.т., | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, г/кВтч | 322,44 | 322,94 | 323,02 | 323,02 | 323,02 | 323,02 | 323,02 | 323,02 | 323,02 | 323,02 | 323,02 | 323,02 | 323,02 | 323,02 | 323,02 |
| по теплофикационному циклу, г/кВтч | 199,63 | 195,39 | 197,60 | 197,60 | 197,60 | 197,60 | 197,60 | 197,60 | 197,60 | 197,60 | 197,60 | 197,60 | 197,60 | 197,60 | 197,60 |
| по конденсационному циклу, г/кВтч | 331,08 | 331,76 | 331,69 | 331,69 | 331,69 | 331,69 | 331,69 | 331,69 | 331,69 | 331,69 | 331,69 | 331,69 | 331,69 | 331,69 | 331,69 |
| Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, кг/Гкал | 151,56 | 151,15 | 151,92 | 151,92 | 151,92 | 151,92 | 151,92 | 151,92 | 151,92 | 151,92 | 151,92 | 151,92 | 151,92 | 151,92 | 151,92 |

Таблица 8.2 Перспективные топливные балансы ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2

| Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Выработано электроэнергии всего, в т.ч., млн. кВт·ч | 22828,1 | 26471,3 | 22839,3 | 26471,3 | 26471,3 | 26471,3 | 26471,3 | 26471,3 | 26471,3 | 26471,3 | 26471,3 | 26471,3 | 26471,3 | 26471,3 | 26471,3 |
| в т.ч.: по теплофикационному циклу, млн. кВт·ч | 415,7 | 404,0 | 414,8 | 404,0 | 404,0 | 404,0 | 404,0 | 404,0 | 404,0 | 404,0 | 404,0 | 404,0 | 404,0 | 404,0 | 404,0 |
| по конденсационному циклу, млн. кВт·ч | 22412,4 | 26067,3 | 22424,5 | 26067,3 | 26067,3 | 26067,3 | 26067,3 | 26067,3 | 26067,3 | 26067,3 | 26067,3 | 26067,3 | 26067,3 | 26067,3 | 26067,3 |
| Расход электроэнергии на собственные нужды, в т.ч., млн. кВт·ч | 601,2 | 722,2 | 683,9 | 722,2 | 722,2 | 722,2 | 722,2 | 722,2 | 722,2 | 722,2 | 722,2 | 722,2 | 722,2 | 722,2 | 722,2 |
| на производство электроэнергии, млн. кВт·ч | 581,2 | 698,8 | 660,5 | 698,8 | 698,8 | 698,8 | 698,8 | 698,8 | 698,8 | 698,8 | 698,8 | 698,8 | 698,8 | 698,8 | 698,8 |
| Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии, млн.кВтч | 20,0 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 |
| Отпуск электроэнергии с шин, млн. кВт·ч | 22226,9 | 25749,0 | 22155,4 | 25749,0 | 25749,0 | 25749,0 | 25749,0 | 25749,0 | 25749,0 | 25749,0 | 25749,0 | 25749,0 | 25749,0 | 25749,0 | 25749,0 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал | 948,2 | 896,3 | 896,3 | 896,3 | 896,3 | 896,3 | 896,3 | 896,3 | 896,3 | 896,3 | 896,3 | 896,3 | 896,3 | 896,3 | 896,3 |
| из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов, тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 934,503 | 884,126 | 884,126 | 884,126 | 884,126 | 884,126 | 884,126 | 884,126 | 884,126 | 884,126 | 884,126 | 884,126 | 884,126 | 884,126 | 884,126 |
| Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 164,4 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 |
| Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м3 | 8084,0 | 8074,3 | 8074,8 | 8074,8 | 8074,8 | 8074,8 | 8074,8 | 8074,8 | 8074,8 | 8074,8 | 8074,8 | 8074,8 | 8074,8 | 8074,8 | 8074,8 |

Таблица 8.3 Перспективные балансы тепловой энергии ООО "СГЭС" в зонах действия СГРЭС-1 и СГРЭС-2

| Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Выработано тепловой энергии (далее - т/э), тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| Собственные нужды котельной, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| то же в % от выработки, % | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск т/э, поставляемой с коллекторов источника т/э (котельных), тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| Покупная т/э, тыс.Гкал | 2 689,10 | 2 584,38 | 2 584,38 | 2 631,29 | 2 664,14 | 2 674,04 | 2 759,61 | 2 759,61 | 2 759,61 | 2 759,61 | 2 759,61 | 2 759,61 | 2 759,61 | 2 759,61 | 2 759,61 |
| в том числе поступление теплоэнергии в сеть от ГРЭС1, тыс.Гкал | 1 754,63 | 1 679,69 | 1 679,69 | 1 710,18 | 1 731,54 | 1 737,97 | 1 793,58 | 1 793,58 | 1 793,58 | 1 793,58 | 1 793,58 | 1 793,58 | 1 793,58 | 1 793,58 | 1 793,58 |
| в том числе поступление теплоэнергии в сеть от ГРЭС2, тыс.Гкал | 934,48 | 904,68 | 904,68 | 921,10 | 932,61 | 936,07 | 966,02 | 966,02 | 966,02 | 966,02 | 966,02 | 966,02 | 966,02 | 966,02 | 966,02 |
| Потери т/э в сетях, тыс.Гкал | 134,22 | 135,42 | 135,42 | 137,88 | 139,60 | 140,12 | 144,60 | 144,60 | 144,60 | 144,60 | 144,60 | 144,60 | 144,60 | 144,60 | 144,60 |
| в том числе потери теплоэнергии в сеть от ГРЭС1, тыс.Гкал | 79,95 | 80,67 | 80,67 | 82,14 | 83,16 | 83,47 | 86,14 | 86,14 | 86,14 | 86,14 | 86,14 | 86,14 | 86,14 | 86,14 | 86,14 |
| в том числе потери теплоэнергии в сеть от ГРЭС2, тыс.Гкал | 54,26 | 54,75 | 54,75 | 55,74 | 56,44 | 56,65 | 58,46 | 58,46 | 58,46 | 58,46 | 58,46 | 58,46 | 58,46 | 58,46 | 58,46 |
| то же в % от отпуска в сеть, % | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| в том числе потери теплоэнергии в сеть от ГРЭС1, % | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| в том числе потери теплоэнергии в сеть от ГРЭС2, % | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Объем полезного отпуска теплоэнергии, тыс.Гкал | 2 554,89 | 2 448,96 | 2 448,96 | 2 493,41 | 2 524,54 | 2 533,92 | 2 615,01 | 2 615,01 | 2 615,01 | 2 615,01 | 2 615,01 | 2 615,01 | 2 615,01 | 2 615,01 | 2 615,01 |
| в том числе теплоэнергия в сеть от ГРЭС1, тыс.Гкал | 1 674,67 | 1 599,02 | 1 599,02 | 1 628,05 | 1 648,38 | 1 654,50 | 1 707,44 | 1 707,44 | 1 707,44 | 1 707,44 | 1 707,44 | 1 707,44 | 1 707,44 | 1 707,44 | 1 707,44 |
| в том числе теплоэнергия в сеть от ГРЭС2, тыс.Гкал | 880,21 | 849,93 | 849,93 | 865,36 | 876,17 | 879,42 | 907,56 | 907,56 | 907,56 | 907,56 | 907,56 | 907,56 | 907,56 | 907,56 | 907,56 |
| Расход ТЭ на хозяйственные нужды, тыс.Гкал | 6,68 | 7,01 | 7,01 | 7,01 | 7,01 | 7,01 | 7,01 | 7,01 | 7,01 | 7,01 | 7,01 | 7,01 | 7,01 | 7,01 | 7,01 |
| в том числе хоз.нужды по ГРЭС1, тыс.Гкал | 6,31 | 6,61 | 6,61 | 6,61 | 6,61 | 6,61 | 6,61 | 6,61 | 6,61 | 6,61 | 6,61 | 6,61 | 6,61 | 6,61 | 6,61 |
| в том числе хоз.нужды по ГРЭС2, тыс.Гкал | 0,38 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Отпуск т/э из тепловой сети (полезный отпуск), всего, тыс.Гкал | 2 548,20 | 2 441,95 | 2 441,95 | 2 486,40 | 2 517,54 | 2 526,91 | 2 608,00 | 2 608,00 | 2 608,00 | 2 608,00 | 2 608,00 | 2 608,00 | 2 608,00 | 2 608,00 | 2 608,00 |
| в том числе отпуск от ГРЭС1, тыс.Гкал | 1 668,37 | 1 592,41 | 1 592,41 | 1 621,44 | 1 641,76 | 1 647,89 | 1 700,83 | 1 700,83 | 1 700,83 | 1 700,83 | 1 700,83 | 1 700,83 | 1 700,83 | 1 700,83 | 1 700,83 |
| в том числе отпуск от ГРЭС2, тыс.Гкал | 879,84 | 849,54 | 849,54 | 864,96 | 875,77 | 879,02 | 907,17 | 907,17 | 907,17 | 907,17 | 907,17 | 907,17 | 907,17 | 907,17 | 907,17 |

Таблица 8.4 Перспективные балансы тепловой энергии ООО "СГЭС" в зоне действия котельной К-45

| Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Выработано тепловой энергии (далее - т/э), тыс.Гкал | 153,15 | 113,80 | 130,37 | 131,61 | 135,50 | 138,17 | 142,25 | 165,67 | 165,67 | 165,67 | 165,67 | 165,67 | 165,67 | 165,67 | 165,67 |
| Собственные нужды котельной, тыс.Гкал | 1,42 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| то же в % от выработки, % | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Отпуск т/э, поставляемой с коллекторов источника т/э (котельных), тыс.Гкал | 151,73 | 111,75 | 128,32 | 129,56 | 133,45 | 136,12 | 140,20 | 163,62 | 163,62 | 163,62 | 163,62 | 163,62 | 163,62 | 163,62 | 163,62 |
| Покупная т/э, тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход ТЭ на хозяйственные нужды, тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск т/э от источника т/э (полезный отпуск) - отпуск в сеть, тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери т/э в сетях, тыс.Гкал | 5,83 | 8,12 | 9,33 | 9,42 | 9,70 | 9,90 | 10,19 | 11,90 | 11,90 | 11,90 | 11,90 | 11,90 | 11,90 | 11,90 | 11,90 |
| то же в % от отпуска в сеть, % | 0,04 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Отпуск т/э из тепловой сети (полезный отпуск), всего, тыс.Гкал | 145,89 | 103,63 | 118,99 | 120,15 | 123,75 | 126,22 | 130,01 | 151,72 | 151,72 | 151,72 | 151,72 | 151,72 | 151,72 | 151,72 | 151,72 |

Таблица 8.5 Перспективные топливные балансы котельных города Сургута

| Источник | Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--------------------------|---|-------------|-------------|-------------|-------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| ПКТС | Выработка тепловой энергии, Гкал | 103079 | 46748 | 46748 | 46904 | 43105 | 43529 | 43529 | 43534 | 43534 | 43534 | 43534 | 43534 | 43608 | 43608 | 43760 |
| ПКТС | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 3253 | 1211 | 1211 | 1367 | 2398 | 2398 | 2398 | 2398 | 2398 | 2398 | 2398 | 2398 | 2398 | 2398 | 2398 |
| ПКТС | Отпуск в сеть, Гкал | 99826 | 45537 | 45537 | 45537 | 40707 | 41131 | 41131 | 41136 | 41136 | 41136 | 41136 | 41136 | 41210 | 41210 | 41362 |
| ПКТС | Потери тепловой энергии, Гкал | 299 | 0 | 0 | 0 | 822 | 831 | 831 | 831 | 831 | 831 | 831 | 831 | 832 | 832 | 835 |
| ПКТС | Полезный отпуск, Гкал | 99527 | 45537 | 45537 | 47222 | 39885 | 40300 | 40300 | 40305 | 40305 | 40305 | 40305 | 40305 | 40378 | 40378 | 40527 |
| ПКТС | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 158,8 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 |
| ПКТС | Расход условного топлива, т у.т. | 15 849,0 | 7 380,0 | 7 380,0 | 7 380,0 | 6 597,2 | 6 665,9 | 6 665,9 | 6 666,7 | 6 666,7 | 6 666,7 | 6 666,7 | 6 666,7 | 6 678,7 | 6 678,7 | 6 703,4 |
| ПКТС | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 13 781,7 | 6 417,4 | 6 417,4 | 6 417,4 | 5 736,7 | 5 796,5 | 5 796,5 | 5 797,2 | 5 797,2 | 5 797,2 | 5 797,2 | 5 797,2 | 5 807,6 | 5 807,6 | 5 829,0 |
| ПКТС | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8 084 | 8 084 | 8 084 | 8 084 | 8 084 | 8 084 | 8 084 | 8 084 | 8 084 | 8 084 | 8 084 | 8 084 | 8 084 | 8 084 | 8 084 |
| ПКТС | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 187,9 | 198,2 | 207 | 233,6 | 219,1 | 170,9 | 171,4 | 171,4 | 173,3 | 173,3 | 173,3 | 173,3 | 173,6 | 173,6 | 174,2 |
| ПКТС | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 29,84 | 32,12 | 33,55 | 37,86 | 39,73 | 30,66 | 30,75 | 30,75 | 31,09 | 31,09 | 31,09 | 31,09 | 31,09 | 31,09 | 31,09 |
| ПКТС | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ПВК | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | 14925 | 14926 | 15068 | 15068 | 15237 | 15237 | 15237 | 15237 | 16468 | 16468 | 16672 |
| ПВК | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ПВК | Отпуск в сеть, Гкал | | | | | 14925 | 14926 | 15068 | 15068 | 15237 | 15237 | 15237 | 15237 | 16468 | 16468 | 16672 |
| ПВК | Потери тепловой энергии, Гкал | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ПВК | Полезный отпуск, Гкал | | | | | 14925 | 14926 | 15068 | 15068 | 15237 | 15237 | 15237 | 15237 | 16468 | 16468 | 16672 |
| ПВК | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| ПВК | Расход условного топлива, т у.т. | | | | | 2451 | 2451 | 2474 | 2474 | 2502 | 2502 | 2502 | 2502 | 2704 | 2704 | 2738 |
| ПВК | Расход натурального топлива, тыс. м³ | | | | | 2131 | 2131 | 2152 | 2152 | 2176 | 2176 | 2176 | 2176 | 2351 | 2351 | 2380 |
| ПВК | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | | | | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ПВК | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | | | | | 31,5 | 31,5 | 31,8 | 31,8 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 34,8 | 34,8 | 35,2 |
| ПВК | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | | | | | 5,178 | 5,178 | 5,227 | 5,227 | 5,286 | 5,286 | 5,286 | 5,286 | 5,713 | 5,713 | 5,784 |
| ПВК | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | | | | | 10,926 | 11,036 | 11,053 | 11,055 | 11,055 | 11,055 | 11,055 | 11,055 | 11,194 | 11,194 | 11,249 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 58819 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 68604 | 68604 | 68604 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 1346 | 1759 | 1759 | 1759 | 1759 | 1759 | 1759 | 1759 | 1759 | 1759 | 1759 | 1759 | 1759 | 1759 | 1759 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | 57473 | 66215 | 66215 | 66215 | 66215 | 66215 | 66215 | 66215 | 66215 | 66215 | 66215 | 66215 | 66845 | 66845 | 66845 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | -4680 | 5890 | 5890 | 5890 | 5890 | 5890 | 5890 | 5890 | 5890 | 5890 | 5890 | 5890 | 5946 | 5946 | 5946 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | 62153 | 60325 | 60325 | 60325 | 60325 | 60325 | 60325 | 60325 | 60325 | 60325 | 60325 | 60325 | 60899 | 60899 | 60899 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 162,4 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | 9 333,5 | 11 056,4 | 11 056,4 | 11 056,4 | 11 056,4 | 11 056,4 | 11 056,4 | 11 056,4 | 11 056,4 | 11 056,4 | 11 056,4 | 11 056,4 | 11 160,4 | 11 160,4 | 11 160,4 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 8 116,1 | 9 614,3 | 9 614,3 | 9 614,3 | 9 614,3 | 9 614,3 | 9 614,3 | 9 614,3 | 9 614,3 | 9 614,3 | 9 614,3 | 9 614,3 | 9 704,7 | 9 704,7 | 9 704,7 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 31,51 | 31,51 | 31,51 | 31,51 | 31,51 | 31,51 | 31,51 | 31,51 | 31,51 | 31,51 | 31,51 | 31,51 | 31,81 | 31,81 | 31,81 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 5,12 | 5,26 | 5,26 | 5,26 | 5,26 | 5,26 | 5,26 | 5,26 | 5,26 | 5,26 | 5,26 | 5,26 | 5,26 | 5,26 | 5,26 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,55 | 0,56 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 141452 | 133379 | 133379 | 136027 | 134889 | 135298 | 135298 | 135298 | 135298 | 135469 | 135469 | 135469 | 135469 | 135469 | 135550 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 2921 | 3452 | 3452 | 3452 | 3452 | 3452 | 3452 | 3452 | 3452 | 3452 | 3452 | 3452 | 3452 | 3452 | 3452 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | 138531 | 129927 | 129927 | 132575 | 131437 | 131846 | 131846 | 131846 | 131846 | 132017 | 132017 | 132017 | 132017 | 132017 | 132098 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | 14434 | 11559 | 11559 | 11795 | 11693 | 11730 | 11730 | 11730 | 11730 | 11745 | 11745 | 11745 | 11745 | 11745 | 11752 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | 124097 | 118368 | 118368 | 120781 | 119743 | 120116 | 120116 | 120116 | 120116 | 120272 | 120272 | 120272 | 120272 | 120272 | 120345 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 160,6 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | 22 247,3 | 21 181,2 | 21 181,2 | 21 612,9 | 21 427,3 | 21 494,0 | 21 494,0 | 21 494,0 | 21 494,0 | 21 521,9 | 21 521,9 | 21 521,9 | 21 521,9 | 21 521,9 | 21 535,0 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 19 345,5 | 18 418,4 | 18 418,4 | 18 793,8 | 18 632,4 | 18 690,5 | 18 690,5 | 18 690,5 | 18 690,5 | 18 714,7 | 18 714,7 | 18 714,7 | 18 714,7 | 18 714,7 | 18 726,1 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 77,64 | 75,89 | 80,38 | 82,02 | 81,32 | 81,57 | 81,57 | 81,57 | 81,57 | 81,68 | 81,68 | 81,68 | 81,68 | 81,68 | 81,73 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 12,47 | 12,37 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 1,55 | 1,58 | 1,7 | 1,68 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 190267 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 4158 | 4789 | 4789 | 4789 | 4789 | 4789 | 4789 | 4789 | 4789 | 4789 | 4789 | 4789 | 4789 | 4789 | 4789 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | 186109 | 181840 | 181840 | 181840 | 181840 | 181840 | 181840 | 181840 | 181840 | 181840 | 181840 | 181840 | 181840 | 181840 | 181840 |

| Источник | Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--------------------------|---|-------------|-------------|-------------|-------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | -2960 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | 189069 | 159802 | 159802 | 159802 | 159802 | 159802 | 159802 | 159802 | 159802 | 159802 | 159802 | 159802 | 159802 | 159802 | 159802 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 151,0 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | 28 108,1 | 29 535,6 | 29 535,6 | 29 535,6 | 29 535,6 | 29 535,6 | 29 535,6 | 29 535,6 | 29 535,6 | 29 535,6 | 29 535,6 | 29 535,6 | 29 535,6 | 29 535,6 | 29 535,6 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 24 441,8 | 25 683,1 | 25 683,1 | 25 683,1 | 25 683,1 | 25 683,1 | 25 683,1 | 25 683,1 | 25 683,1 | 25 683,1 | 25 683,1 | 25 683,1 | 25 683,1 | 25 683,1 | 25 683,1 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 88,71 | 91,86 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 13,4 | 14,92 | 15,06 | 15,06 | 15,06 | 15,06 | 15,06 | 15,06 | 15,06 | 15,06 | 15,06 | 15,06 | 15,06 | 15,06 | 15,06 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 1,51 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 22015 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13871 | 13871 | 13871 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 1368 | 353 | 353 | 353 | 353 | 353 | 353 | 353 | 353 | 353 | 353 | 353 | 353 | 353 | 353 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | 20647 | 13282 | 13282 | 13282 | 13282 | 13282 | 13282 | 13282 | 13282 | 13282 | 13282 | 13282 | 13518 | 13518 | 13518 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | 7326 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1203 | 1203 | 1203 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | 13322 | 12100 | 12100 | 12100 | 12100 | 12100 | 12100 | 12100 | 12100 | 12100 | 12100 | 12100 | 12315 | 12315 | 12315 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 135,0 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | 2 788,4 | 2 171,8 | 2 171,8 | 2 171,8 | 2 171,8 | 2 171,8 | 2 171,8 | 2 171,8 | 2 171,8 | 2 171,8 | 2 171,8 | 2 171,8 | 2 210,3 | 2 210,3 | 2 210,3 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 2 424,7 | 1 888,5 | 1 888,5 | 1 888,5 | 1 888,5 | 1 888,5 | 1 888,5 | 1 888,5 | 1 888,5 | 1 888,5 | 1 888,5 | 1 888,5 | 1 922,0 | 1 922,0 | 1 922,0 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 6,48 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,73 | 5,73 | 5,73 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,87 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 13091 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 809 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | 12283 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | 416 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | 11867 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 | 10732 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 162,0 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | 1 990,1 | 1 763,5 | 1 763,5 | 1 763,5 | 1 763,5 | 1 763,5 | 1 763,5 | 1 763,5 | 1 763,5 | 1 763,5 | 1 763,5 | 1 763,5 | 1 763,5 | 1 763,5 | 1 763,5 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 1 730,5 | 1 533,4 | 1 533,4 | 1 533,4 | 1 533,4 | 1 533,4 | 1 533,4 | 1 533,4 | 1 533,4 | 1 533,4 | 1 533,4 | 1 533,4 | 1 533,4 | 1 533,4 | 1 533,4 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 5,66 | 5,66 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,92 | 0,93 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 12789 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 537 | 291 | 291 | 291 | 291 | 291 | 291 | 291 | 291 | 291 | 291 | 291 | 291 | 291 | 291 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | 12252 | 10936 | 10936 | 10936 | 10936 | 10936 | 10936 | 10936 | 10936 | 10936 | 10936 | 10936 | 10936 | 10936 | 10936 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | 1901 | 972 | 972 | 972 | 972 | 972 | 972 | 972 | 972 | 972 | 972 | 972 | 972 | 972 | 972 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | 10351 | 9964 | 9964 | 9964 | 9964 | 9964 | 9964 | 9964 | 9964 | 9964 | 9964 | 9964 | 9964 | 9964 | 9964 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 195,1 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | 2 390,0 | 2 031,1 | 2 031,1 | 2 031,1 | 2 031,1 | 2 031,1 | 2 031,1 | 2 031,1 | 2 031,1 | 2 031,1 | 2 031,1 | 2 031,1 | 2 031,1 | 2 031,1 | 2 031,1 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 2 078,3 | 1 766,2 | 1 766,2 | 1 766,2 | 1 766,2 | 1 766,2 | 1 766,2 | 1 766,2 | 1 766,2 | 1 766,2 | 1 766,2 | 1 766,2 | 1 766,2 | 1 766,2 | 1 766,2 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 4,47 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,87 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 8449 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 54 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | 8395 | 8693 | 8693 | 8693 | 8693 | 8693 | 8693 | 8693 | 8693 | 8693 | 8693 | 8693 | 8693 | 8693 | 8693 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | 146 | 773 | 773 | 773 | 773 | 773 | 773 | 773 | 773 | 773 | 773 | 773 | 773 | 773 | 773 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | 8249 | 7920 | 7920 | 7920 | 7920 | 7920 | 7920 | 7920 | 7920 | 7920 | 7920 | 7920 | 7920 | 7920 | 7920 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 157,9 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | 1 325,8 | 1 413,4 | 1 413,4 | 1 413,4 | 1 413,4 | 1 413,4 | 1 413,4 | 1 413,4 | 1 413,4 | 1 413,4 | 1 413,4 | 1 413,4 | 1 413,4 | 1 413,4 | 1 413,4 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 1 152,9 | 1 229,0 | 1 229,0 | 1 229,0 | 1 229,0 | 1 229,0 | 1 229,0 | 1 229,0 | 1 229,0 | 1 229,0 | 1 229,0 | 1 229,0 | 1 229,0 | 1 229,0 | 1 229,0 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |

| Источник | Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---------------------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 4,33 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,68 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 15670 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 170 | 258 | 258 | 258 | 258 | 258 | 258 | 258 | 258 | 258 | 258 | 258 | 258 | 258 | 258 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | 15499 | 9707 | 9707 | 9707 | 9707 | 9707 | 9707 | 9707 | 9707 | 9707 | 9707 | 9707 | 9707 | 9707 | 9707 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | 4527 | 865 | 865 | 865 | 865 | 865 | 865 | 865 | 865 | 865 | 865 | 865 | 865 | 865 | 865 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | 10972 | 8842 | 8842 | 8842 | 8842 | 8842 | 8842 | 8842 | 8842 | 8842 | 8842 | 8842 | 8842 | 8842 | 8842 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 139,8 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | 2 166,3 | 1 555,9 | 1 555,9 | 1 555,9 | 1 555,9 | 1 555,9 | 1 555,9 | 1 555,9 | 1 555,9 | 1 555,9 | 1 555,9 | 1 555,9 | 1 555,9 | 1 555,9 | 1 555,9 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 1 883,7 | 1 353,0 | 1 353,0 | 1 353,0 | 1 353,0 | 1 353,0 | 1 353,0 | 1 353,0 | 1 353,0 | 1 353,0 | 1 353,0 | 1 353,0 | 1 353,0 | 1 353,0 | 1 353,0 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 7,01 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,98 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 147995 | 141752 | 141752 | 141752 | 141752 | 141752 | 141752 | 143397 | 143397 | 143397 | 143397 | 143397 | 154575 | 154575 | 154575 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 4144 | 3663 | 3663 | 3663 | 3663 | 3663 | 3663 | 3663 | 3663 | 3663 | 3663 | 3663 | 3663 | 3663 | 3663 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | 143852 | 138089 | 138089 | 138089 | 138089 | 138089 | 138089 | 139734 | 139734 | 139734 | 139734 | 139734 | 150912 | 150912 | 150912 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | 15666 | 12276 | 12276 | 12276 | 12276 | 12276 | 12276 | 12422 | 12422 | 12422 | 12422 | 12422 | 13416 | 13416 | 13416 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | 128186 | 125813 | 125813 | 125813 | 125813 | 125813 | 125813 | 127312 | 127312 | 127312 | 127312 | 127312 | 137496 | 137496 | 137496 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 156,6 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | 22 521,5 | 22 602,8 | 22 602,8 | 22 602,8 | 22 602,8 | 22 602,8 | 22 602,8 | 22 872,0 | 22 872,0 | 22 872,0 | 22 872,0 | 22 872,0 | 24 701,8 | 24 701,8 | 24 701,8 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 19 583,9 | 19 654,6 | 19 654,6 | 19 654,6 | 19 654,6 | 19 654,6 | 19 654,6 | 19 888,7 | 19 888,7 | 19 888,7 | 19 888,7 | 19 888,7 | 21 479,8 | 21 479,8 | 21 479,8 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 53 | 53,65 | 53,65 | 53,65 | 53,65 | 53,65 | 53,65 | 54,29 | 54,29 | 54,29 | 54,29 | 54,29 | 58,63 | 58,63 | 58,63 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 8,3 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | 8,78 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 1,08 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 9489 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 150 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | 9339 | 8750 | 8750 | 8750 | 8750 | 8750 | 8750 | 8750 | 8750 | 8750 | 8750 | 8750 | 8750 | 8750 | 8750 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | 966 | 778 | 778 | 778 | 778 | 778 | 778 | 778 | 778 | 778 | 778 | 778 | 778 | 778 | 778 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | 8373 | 7972 | 7972 | 7972 | 7972 | 7972 | 7972 | 7972 | 7972 | 7972 | 7972 | 7972 | 7972 | 7972 | 7972 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 149,3 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | 1 394,7 | 1 428,3 | 1 428,3 | 1 428,3 | 1 428,3 | 1 428,3 | 1 428,3 | 1 428,3 | 1 428,3 | 1 428,3 | 1 428,3 | 1 428,3 | 1 428,3 | 1 428,3 | 1 428,3 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 1 212,8 | 1 242,0 | 1 242,0 | 1 242,0 | 1 242,0 | 1 242,0 | 1 242,0 | 1 242,0 | 1 242,0 | 1 242,0 | 1 242,0 | 1 242,0 | 1 242,0 | 1 242,0 | 1 242,0 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,49 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 4955 | 4758 | 4758 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 217 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | 4738 | 4636 | 4636 | 6906 | 6906 | 6906 | 6906 | 6906 | 6906 | 6906 | 6906 | 6906 | 6906 | 6906 | 6906 |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | 309 | 412 | 412 | 614 | 614 | 614 | 614 | 614 | 614 | 614 | 614 | 614 | 614 | 614 | 614 |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | 4428 | 4224 | 4224 | 6293 | 6293 | 6293 | 6293 | 6293 | 6293 | 6293 | 6293 | 6293 | 6293 | 6293 | 6293 |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 139,7 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | 661,7 | 775,1 | 775,1 | 1 154,7 | 1 154,7 | 1 154,7 | 1 154,7 | 1 154,7 | 1 154,7 | 1 154,7 | 1 154,7 | 1 154,7 | 1 154,7 | 1 154,7 | 1 154,7 |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 575,4 | 674,0 | 674,0 | 1 004,1 | 1 004,1 | 1 004,1 | 1 004,1 | 1 004,1 | 1 004,1 | 1 004,1 | 1 004,1 | 1 004,1 | 1 004,1 | 1 004,1 | 1 004,1 |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 2,25 | 2,58 | 2,98 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,31 | 0,43 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,07 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 7620 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 177 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | 7443 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Источник | Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---------------------------|---|------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | 7343 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 | 8834 |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 163,6 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | 1 217,8 | 1 486,9 | 1 486,9 | 1 486,9 | 1 486,9 | 1 486,9 | 1 486,9 | 1 486,9 | 1 486,9 | 1 486,9 | 1 486,9 | 1 486,9 | 1 486,9 | 1 486,9 | 1 486,9 |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 1 059,0 | 1 293,0 | 1 293,0 | 1 293,0 | 1 293,0 | 1 293,0 | 1 293,0 | 1 293,0 | 1 293,0 | 1 293,0 | 1 293,0 | 1 293,0 | 1 293,0 | 1 293,0 | 1 293,0 |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 6,35 | 6,35 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 1,04 | 1,07 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,18 | 0,19 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 2500 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 179 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | 2320 | 2726 | 2726 | 2726 | 2726 | 2726 | 2726 | 2726 | 2726 | 2726 | 2726 | 2726 | 2726 | 2726 | 2726 |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | 80 | 243 | 243 | 243 | 243 | 243 | 243 | 243 | 243 | 243 | 243 | 243 | 243 | 243 | 243 |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | 2241 | 2483 | 2483 | 2483 | 2483 | 2483 | 2483 | 2483 | 2483 | 2483 | 2483 | 2483 | 2483 | 2483 | 2483 |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 157,8 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | 366,2 | 450,9 | 450,9 | 450,9 | 450,9 | 450,9 | 450,9 | 450,9 | 450,9 | 450,9 | 450,9 | 450,9 | 450,9 | 450,9 | 450,9 |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 318,4 | 392,1 | 392,1 | 392,1 | 392,1 | 392,1 | 392,1 | 392,1 | 392,1 | 392,1 | 392,1 | 392,1 | 392,1 | 392,1 | 392,1 |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,33 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Котельная №25 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 701 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 |
| Котельная №25 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 1 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Котельная №25 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | 700 | 524 | 524 | 524 | 524 | 524 | 524 | 524 | 524 | 524 | 524 | 524 | 524 | 524 | 524 |
| Котельная №25 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | 594 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 |
| Котельная №25 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | 107 | 478 | 478 | 478 | 478 | 478 | 478 | 478 | 478 | 478 | 478 | 478 | 478 | 478 | 478 |
| Котельная №25 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №25 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | 115,1 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 |
| Котельная №25 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. кВт*ч | 935,5 | 692,3 | 692,3 | 692,3 | 692,3 | 692,3 | 692,3 | 692,3 | 692,3 | 692,3 | 692,3 | 692,3 | 692,3 | 692,3 | 692,3 |
| Котельная №25 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №25 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Котельная №25 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №25 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 5913 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 36 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | 5877 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | 762 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | 5115 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 | 5840 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 171,9 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | 1 010,1 | 972,4 | 972,4 | 972,4 | 972,4 | 972,4 | 972,4 | 972,4 | 972,4 | 972,4 | 972,4 | 972,4 | 972,4 | 972,4 | 972,4 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 878,3 | 845,6 | 845,6 | 845,6 | 845,6 | 845,6 | 845,6 | 845,6 | 845,6 | 845,6 | 845,6 | 845,6 | 845,6 | 845,6 | 845,6 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | учтено в показателях котельной №26 | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | | | | | | | | | | | | | | | |

| Источник | Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---------------------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 16320 | 11421 | 11421 | 11421 | 11421 | 11421 | 11421 | 11421 | 11421 | 27026 | 29397 | 32186 | 36087 | 40393 | 42411 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 402 | 296 | 296 | 296 | 296 | 296 | 296 | 296 | 296 | 296 | 296 | 296 | 296 | 296 | 294 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | 15918 | 11125 | 11125 | 11125 | 11125 | 11125 | 11125 | 11125 | 11125 | 26730 | 29101 | 31890 | 35791 | 40097 | 42117 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | 7080 | 989 | 989 | 989 | 989 | 989 | 989 | 989 | 989 | 2376 | 2587 | 2835 | 3182 | 3565 | 3744 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | 8838 | 10136 | 10136 | 10136 | 10136 | 10136 | 10136 | 10136 | 10136 | 24354 | 26514 | 29055 | 32609 | 36532 | 38373 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 171,9 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | 2 736,0 | 1 986,5 | 1 986,5 | 1 986,5 | 1 986,5 | 1 986,5 | 1 986,5 | 1 986,5 | 1 986,5 | 4 773,0 | 5 196,5 | 5 694,4 | 6 391,0 | 7 159,9 | 7 520,6 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 2 379,1 | 1 727,4 | 1 727,4 | 1 727,4 | 1 727,4 | 1 727,4 | 1 727,4 | 1 727,4 | 1 727,4 | 4 150,4 | 4 518,7 | 4 951,6 | 5 557,4 | 6 226,0 | 6 539,6 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 5,25 | 5,93 | 7,91 | 7,91 | 7,91 | 7,91 | 7,91 | 7,91 | 7,91 | 19,01 | 20,7 | 22,68 | 25,46 | 28,52 | 29,96 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,9 | 1,06 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 6413 | 5506 | 5506 | 5506 | 5506 | 5506 | 5506 | 6555 | 6555 | 6555 | 6555 | 6555 | 6631 | 6631 | 6631 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 114 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | 6299 | 5363 | 5363 | 5363 | 5363 | 5363 | 5363 | 6412 | 6412 | 6412 | 6412 | 6412 | 6488 | 6488 | 6488 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | 1990 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 563 | 563 | 563 | 563 | 563 | 570 | 570 | 570 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | 4309 | 4892 | 4892 | 4892 | 4892 | 4892 | 4892 | 5849 | 5849 | 5849 | 5849 | 5849 | 5918 | 5918 | 5918 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 159,9 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | 1 007,2 | 906,2 | 906,2 | 906,2 | 906,2 | 906,2 | 906,2 | 1 083,4 | 1 083,4 | 1 083,4 | 1 083,4 | 1 083,4 | 1 096,3 | 1 096,3 | 1 096,3 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 875,8 | 788,0 | 788,0 | 788,0 | 788,0 | 788,0 | 788,0 | 942,1 | 942,1 | 942,1 | 942,1 | 942,1 | 953,3 | 953,3 | 953,3 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 2,27 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,72 | 2,72 | 2,72 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,36 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 10993 | 8647 | 8647 | 8647 | 8647 | 8647 | 8647 | 9362 | 9362 | 9362 | 9362 | 9362 | 9362 | 9362 | 9362 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 268 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | 10725 | 8423 | 8423 | 8423 | 8423 | 8423 | 9138 | 9138 | 9138 | 9138 | 9138 | 9138 | 9138 | 9138 | 9138 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | 3157 | 741 | 741 | 741 | 741 | 741 | 804 | 804 | 804 | 804 | 804 | 804 | 804 | 804 | 804 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | 7568 | 7682 | 7682 | 7682 | 7682 | 7682 | 8334 | 8334 | 8334 | 8334 | 8334 | 8334 | 8334 | 8334 | 8334 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 169,2 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | 1 814,3 | 1 397,8 | 1 397,8 | 1 397,8 | 1 397,8 | 1 397,8 | 1 516,5 | 1 516,5 | 1 516,5 | 1 516,5 | 1 516,5 | 1 516,5 | 1 516,5 | 1 516,5 | 1 516,5 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 1 577,7 | 1 215,5 | 1 215,5 | 1 215,5 | 1 215,5 | 1 215,5 | 1 318,7 | 1 318,7 | 1 318,7 | 1 318,7 | 1 318,7 | 1 318,7 | 1 318,7 | 1 318,7 | 1 318,7 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 3,33 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,56 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 6466 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 170 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | 6296 | 5815 | 5815 | 5815 | 5815 | 5815 | 5815 | 5815 | 5815 | 5815 | 5815 | 5815 | 5815 | 5815 | 5815 |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | 1188 | 512 | 512 | 512 | 512 | 512 | 512 | 512 | 512 | 512 | 512 | 512 | 512 | 512 | 512 |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | 5108 | 5303 | 5303 | 5303 | 5303 | 5303 | 5303 | 5303 | 5303 | 5303 | 5303 | 5303 | 5303 | 5303 | 5303 |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 167,0 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | 1 051,5 | 980,4 | 980,4 | 980,4 | 980,4 | 980,4 | 980,4 | 980,4 | 980,4 | 980,4 | 980,4 | 980,4 | 980,4 | 980,4 | 980,4 |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 914,3 | 852,5 | 852,5 | 852,5 | 852,5 | 852,5 | 852,5 | 852,5 | 852,5 | 852,5 | 852,5 | 852,5 | 852,5 | 852,5 | 852,5 |

Переведена в режим ЦТП

| Источник | Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-----------------------------------|---|------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | учтено в показателях котельной №32 | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 1046 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 826 | 826 | 826 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 36 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Отпуск в сеть, Гкал | 1009 | 797 | 797 | 797 | 797 | 797 | 797 | 797 | 797 | 797 | 797 | 797 | 805 | 805 | 805 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Потери тепловой энергии, Гкал | -57 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Полезный отпуск, Гкал | 1067 | 797 | 797 | 797 | 797 | 797 | 797 | 797 | 797 | 797 | 797 | 797 | 797 | 797 | 797 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 167,4 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Расход условного топлива, т у.т. | 169,0 | 132,0 | 132,0 | 132,0 | 132,0 | 132,0 | 132,0 | 132,0 | 132,0 | 132,0 | 132,0 | 132,0 | 133,3 | 133,3 | 133,3 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 147,0 | 114,8 | 114,8 | 114,8 | 114,8 | 114,8 | 114,8 | 114,8 | 114,8 | 114,8 | 114,8 | 114,8 | 115,9 | 115,9 | 115,9 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 1628 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отпуск в сеть, Гкал | 1592 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери тепловой энергии, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Полезный отпуск, Гкал | 1592 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 | 1703 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход условного топлива, т у.т. | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8056 | 8056 | 8056 | 8056 | 8056 | 8056 | 8056 | 8056 | 8056 | 8056 | 8056 | 8056 | 8056 | 8056 | 8056 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 0,9125 | 0,9058 | 0,9058 | 0,9058 | 0,9058 | 0,9058 | 0,9058 | 0,9058 | 0,9058 | 0,9058 | 0,9058 | 0,9058 | 0,9058 | 0,9058 | 0,9058 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,143 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 8748 | 8932 | 8932 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отпуск в сеть, Гкал | 8554 | 8738 | 8738 | 8384 | 8384 | 8384 | 8384 | 8384 | 8384 | 8384 | 8384 | 8384 | 8384 | 8384 | 8384 |

| Источник | Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-----------------------------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери тепловой энергии, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Полезный отпуск, Гкал | 8554 | 8738 | 8738 | 8384 | 8384 | 8384 | 8384 | 8384 | 8384 | 8384 | 8384 | 8384 | 8384 | 8384 | 8384 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход условного топлива, т у.т. | 1343 | 1343 | 1343 | 1343 | 1343 | 1343 | 1343 | 1343 | 1343 | 1343 | 1343 | 1343 | 1343 | 1343 | 1343 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 1170 | 1170 | 1170 | 1170 | 1170 | 1170 | 1170 | 1170 | 1170 | 1170 | 1170 | 1170 | 1170 | 1170 | 1170 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 3,8491 | 4,1427 | 4,1427 | 4,1427 | 4,1427 | 4,1427 | 4,1427 | 4,1427 | 4,1427 | 4,1427 | 4,1427 | 4,1427 | 4,1427 | 4,1427 | 4,1427 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,603 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 20413 | 21359 | 21359 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 451 | 451 | 451 | 451 | 451 | 451 | 451 | 451 | 451 | 451 | 451 | 451 | 451 | 451 | 451 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отпуск в сеть, Гкал | 19962 | 20908 | 20908 | 20598 | 20598 | 20598 | 20598 | 20598 | 20598 | 20598 | 20598 | 20598 | 20598 | 20598 | 20598 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери тепловой энергии, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Полезный отпуск, Гкал | 19962 | 20908 | 20908 | 20598 | 20598 | 20598 | 20598 | 20598 | 20598 | 20598 | 20598 | 20598 | 20598 | 20598 | 20598 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход условного топлива, т у.т. | 3288 | 3288 | 3288 | 3288 | 3288 | 3288 | 3288 | 3288 | 3288 | 3288 | 3288 | 3288 | 3288 | 3288 | 3288 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 2864 | 2864 | 2864 | 2864 | 2864 | 2864 | 2864 | 2864 | 2864 | 2864 | 2864 | 2864 | 2864 | 2864 | 2864 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 9,2088 | 9,3547 | 9,3547 | 9,3547 | 9,3547 | 9,3547 | 9,3547 | 9,3547 | 9,3547 | 9,3547 | 9,3547 | 9,3547 | 9,3547 | 9,3547 | 9,3547 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 1,471 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,046 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 3337 | 3400 | 3400 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отпуск в сеть, Гкал | 3264 | 3327 | 3327 | 3397 | 3397 | 3397 | 3397 | 3397 | 3397 | 3397 | 3397 | 3397 | 3397 | 3397 | 3397 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери тепловой энергии, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Полезный отпуск, Гкал | 3264 | 3327 | 3327 | 3397 | 3397 | 3397 | 3397 | 3397 | 3397 | 3397 | 3397 | 3397 | 3397 | 3397 | 3397 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход условного топлива, т у.т. | 551 | 551 | 551 | 551 | 551 | 551 | 551 | 551 | 551 | 551 | 551 | 551 | 551 | 551 | 551 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 1,3393 | 1,2999 | 1,2999 | 1,2999 | 1,2999 | 1,2999 | 1,2999 | 1,2999 | 1,2999 | 1,2999 | 1,2999 | 1,2999 | 1,2999 | 1,2999 | 1,2999 |

| Источник | Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-----------------------------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,217 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 7384 | 7388 | 7388 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отпуск в сеть, Гкал | 7222 | 7226 | 7226 | 7296 | 7296 | 7296 | 7296 | 7296 | 7296 | 7296 | 7296 | 7296 | 7296 | 7296 | 7296 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери тепловой энергии, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Полезный отпуск, Гкал | 7222 | 7226 | 7226 | 7296 | 7296 | 7296 | 7296 | 7296 | 7296 | 7296 | 7296 | 7296 | 7296 | 7296 | 7296 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход условного топлива, т у.т. | 1184 | 1184 | 1184 | 1184 | 1184 | 1184 | 1184 | 1184 | 1184 | 1184 | 1184 | 1184 | 1184 | 1184 | 1184 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход натурального топлива, тыс. м ³ | 1031 | 1031 | 1031 | 1031 | 1031 | 1031 | 1031 | 1031 | 1031 | 1031 | 1031 | 1031 | 1031 | 1031 | 1031 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м ³ | 8039 | 8039 | 8039 | 8039 | 8039 | 8039 | 8039 | 8039 | 8039 | 8039 | 8039 | 8039 | 8039 | 8039 | 8039 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 3,1932 | 3,1422 | 3,1422 | 3,1422 | 3,1422 | 3,1422 | 3,1422 | 3,1422 | 3,1422 | 3,1422 | 3,1422 | 3,1422 | 3,1422 | 3,1422 | 3,1422 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,518 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 4949 | 4606 | 4606 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отпуск в сеть, Гкал | 4839 | 4496 | 4496 | 4495 | 4495 | 4495 | 4495 | 4495 | 4495 | 4495 | 4495 | 4495 | 4495 | 4495 | 4495 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери тепловой энергии, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Полезный отпуск, Гкал | 4839 | 4496 | 4496 | 4495 | 4495 | 4495 | 4495 | 4495 | 4495 | 4495 | 4495 | 4495 | 4495 | 4495 | 4495 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход условного топлива, т у.т. | 729 | 729 | 729 | 729 | 729 | 729 | 729 | 729 | 729 | 729 | 729 | 729 | 729 | 729 | 729 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход натурального топлива, тыс. м ³ | 635 | 635 | 635 | 635 | 635 | 635 | 635 | 635 | 635 | 635 | 635 | 635 | 635 | 635 | 635 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м ³ | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 1,9884 | 1,9744 | 1,9744 | 1,9744 | 1,9744 | 1,9744 | 1,9744 | 1,9744 | 1,9744 | 1,9744 | 1,9744 | 1,9744 | 1,9744 | 1,9744 | 1,9744 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,323 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 12375 | 12844 | 12844 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отпуск в сеть, Гкал | 12101 | 12570 | 12570 | 12439 | 12439 | 12439 | 12439 | 12439 | 12439 | 12439 | 12439 | 12439 | 12439 | 12439 | 12439 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери тепловой энергии, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Полезный отпуск, Гкал | 12101 | 12570 | 12570 | 12439 | 12439 | 12439 | 12439 | 12439 | 12439 | 12439 | 12439 | 12439 | 12439 | 12439 | 12439 |

| Источник | Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|------------------------------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход условного топлива, т у.т. | 1985 | 1985 | 1985 | 1985 | 1985 | 1985 | 1985 | 1985 | 1985 | 1985 | 1985 | 1985 | 1985 | 1985 | 1985 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 1730 | 1730 | 1730 | 1730 | 1730 | 1730 | 1730 | 1730 | 1730 | 1730 | 1730 | 1730 | 1730 | 1730 | 1730 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 5,0859 | 5,0933 | 5,0933 | 5,0933 | 5,0933 | 5,0933 | 5,0933 | 5,0933 | 5,0933 | 5,0933 | 5,0933 | 5,0933 | 5,0933 | 5,0933 | 5,0933 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,819 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 32805 | 33558 | 33558 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 725 | 725 | 725 | 725 | 725 | 725 | 725 | 725 | 725 | 725 | 725 | 725 | 725 | 725 | 725 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отпуск в сеть, Гкал | 32080 | 32833 | 32833 | 31657 | 31657 | 31657 | 31657 | 31657 | 31657 | 31657 | 31657 | 31657 | 31657 | 31657 | 31657 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери тепловой энергии, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Полезный отпуск, Гкал | 32080 | 32833 | 32833 | 31657 | 31657 | 31657 | 31657 | 31657 | 31657 | 31657 | 31657 | 31657 | 31657 | 31657 | 31657 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход условного топлива, т у.т. | 4989 | 4989 | 4989 | 4989 | 4989 | 4989 | 4989 | 4989 | 4989 | 4989 | 4989 | 4989 | 4989 | 4989 | 4989 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 4346 | 4346 | 4346 | 4346 | 4346 | 4346 | 4346 | 4346 | 4346 | 4346 | 4346 | 4346 | 4346 | 4346 | 4346 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 15,0554 | 15,6522 | 15,6522 | 15,6522 | 15,6522 | 15,6522 | 15,6522 | 15,6522 | 15,6522 | 15,6522 | 15,6522 | 15,6522 | 15,6522 | 15,6522 | 15,6522 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 2,365 | 2,459 | 2,459 | 2,459 | 2,459 | 2,459 | 2,459 | 2,459 | 2,459 | 2,459 | 2,459 | 2,459 | 2,459 | 2,459 | 2,459 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,061 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 36929 | 38015 | 38015 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 816 | 816 | 816 | 816 | 816 | 816 | 816 | 816 | 816 | 816 | 816 | 816 | 816 | 816 | 816 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отпуск в сеть, Гкал | 36113 | 37199 | 37199 | 37911 | 37911 | 37911 | 37911 | 37911 | 37911 | 37911 | 37911 | 37911 | 37911 | 37911 | 37911 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери тепловой энергии, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Полезный отпуск, Гкал | 36113 | 37199 | 37199 | 37911 | 37911 | 37911 | 37911 | 37911 | 37911 | 37911 | 37911 | 37911 | 37911 | 37911 | 37911 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход условного топлива, т у.т. | 5990 | 5990 | 5990 | 5990 | 5990 | 5990 | 5990 | 5990 | 5990 | 5990 | 5990 | 5990 | 5990 | 5990 | 5990 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 5218 | 5218 | 5218 | 5218 | 5218 | 5218 | 5218 | 5218 | 5218 | 5218 | 5218 | 5218 | 5218 | 5218 | 5218 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 16,5602 | 16,2471 | 16,2471 | 16,2471 | 16,2471 | 16,2471 | 16,2471 | 16,2471 | 16,2471 | 16,2471 | 16,2471 | 16,2471 | 16,2471 | 16,2471 | 16,2471 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 2,618 | 2,569 | 2,569 | 2,569 | 2,569 | 2,569 | 2,569 | 2,569 | 2,569 | 2,569 | 2,569 | 2,569 | 2,569 | 2,569 | 2,569 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,037 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |

| Источник | Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|------------------------------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 6840 | 6342 | 6342 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отпуск в сеть, Гкал | 6688 | 6190 | 6190 | 6456 | 6456 | 6456 | 6456 | 6456 | 6456 | 6456 | 6456 | 6456 | 6456 | 6456 | 6456 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери тепловой энергии, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Полезный отпуск, Гкал | 6688 | 6190 | 6190 | 6456 | 6456 | 6456 | 6456 | 6456 | 6456 | 6456 | 6456 | 6456 | 6456 | 6456 | 6456 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход условного топлива, т у.т. | 1034 | 1034 | 1034 | 1034 | 1034 | 1034 | 1034 | 1034 | 1034 | 1034 | 1034 | 1034 | 1034 | 1034 | 1034 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 901 | 901 | 901 | 901 | 901 | 901 | 901 | 901 | 901 | 901 | 901 | 901 | 901 | 901 | 901 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8033 | 8033 | 8033 | 8033 | 8033 | 8033 | 8033 | 8033 | 8033 | 8033 | 8033 | 8033 | 8033 | 8033 | 8033 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 2,6251 | 2,6184 | 2,6184 | 2,6184 | 2,6184 | 2,6184 | 2,6184 | 2,6184 | 2,6184 | 2,6184 | 2,6184 | 2,6184 | 2,6184 | 2,6184 | 2,6184 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,421 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 13280 | 14361 | 14361 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отпуск в сеть, Гкал | 12988 | 14069 | 14069 | 14399 | 14399 | 14399 | 14399 | 14399 | 14399 | 14399 | 14399 | 14399 | 14399 | 14399 | 14399 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери тепловой энергии, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Полезный отпуск, Гкал | 12988 | 14069 | 14069 | 14399 | 14399 | 14399 | 14399 | 14399 | 14399 | 14399 | 14399 | 14399 | 14399 | 14399 | 14399 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход условного топлива, т у.т. | 2311 | 2311 | 2311 | 2311 | 2311 | 2311 | 2311 | 2311 | 2311 | 2311 | 2311 | 2311 | 2311 | 2311 | 2311 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 7,7419 | 7,711 | 7,711 | 7,711 | 7,711 | 7,711 | 7,711 | 7,711 | 7,711 | 7,711 | 7,711 | 7,711 | 7,711 | 7,711 | 7,711 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 1,227 | 1,222 | 1,222 | 1,222 | 1,222 | 1,222 | 1,222 | 1,222 | 1,222 | 1,222 | 1,222 | 1,222 | 1,222 | 1,222 | 1,222 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,088 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 1632 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отпуск в сеть, Гкал | 1596 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери тепловой энергии, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Полезный отпуск, Гкал | 1596 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход условного топлива, т у.т. | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 |

| Источник | Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|------------------------------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход натурального топлива, тыс. м ³ | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м ³ | 8046 | 8046 | 8046 | 8046 | 8046 | 8046 | 8046 | 8046 | 8046 | 8046 | 8046 | 8046 | 8046 | 8046 | 8046 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 0,713 | 0,7031 | 0,7031 | 0,7031 | 0,7031 | 0,7031 | 0,7031 | 0,7031 | 0,7031 | 0,7031 | 0,7031 | 0,7031 | 0,7031 | 0,7031 | 0,7031 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,113 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,007 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 6612 | 6548 | 6548 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отпуск в сеть, Гкал | 6466 | 6402 | 6402 | 6767 | 6767 | 6767 | 6767 | 6767 | 6767 | 6767 | 6767 | 6767 | 6767 | 6767 | 6767 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери тепловой энергии, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Полезный отпуск, Гкал | 6466 | 6402 | 6402 | 6767 | 6767 | 6767 | 6767 | 6767 | 6767 | 6767 | 6767 | 6767 | 6767 | 6767 | 6767 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход условного топлива, т у.т. | 1097 | 1097 | 1097 | 1097 | 1097 | 1097 | 1097 | 1097 | 1097 | 1097 | 1097 | 1097 | 1097 | 1097 | 1097 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход натурального топлива, тыс. м ³ | 956 | 956 | 956 | 956 | 956 | 956 | 956 | 956 | 956 | 956 | 956 | 956 | 956 | 956 | 956 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м ³ | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 | 8032 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 3,0093 | 2,8428 | 2,8428 | 2,8428 | 2,8428 | 2,8428 | 2,8428 | 2,8428 | 2,8428 | 2,8428 | 2,8428 | 2,8428 | 2,8428 | 2,8428 | 2,8428 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,488 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 28397 | 28430 | 28430 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 645 | 645 | 645 | 645 | 645 | 645 | 645 | 645 | 645 | 645 | 645 | 645 | 645 | 645 | 645 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отпуск в сеть, Гкал | 27752 | 27785 | 27785 | 27712 | 27712 | 27712 | 27712 | 27712 | 27712 | 27712 | 27712 | 27712 | 27712 | 27712 | 27712 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери тепловой энергии, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Полезный отпуск, Гкал | 27752 | 27785 | 27785 | 27712 | 27712 | 27712 | 27712 | 27712 | 27712 | 27712 | 27712 | 27712 | 27712 | 27712 | 27712 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход условного топлива, т у.т. | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход натурального топлива, тыс. м ³ | 3895 | 3895 | 3895 | 3895 | 3895 | 3895 | 3895 | 3895 | 3895 | 3895 | 3895 | 3895 | 3895 | 3895 | 3895 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м ³ | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 | 8035 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 12,5481 | 12,3413 | 12,3413 | 12,3413 | 12,3413 | 12,3413 | 12,3413 | 12,3413 | 12,3413 | 12,3413 | 12,3413 | 12,3413 | 12,3413 | 12,3413 | 12,3413 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 2,025 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,033 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 4053 | 4053 | 4053 | 4053 | 4053 | 4053 | 4053 | 4053 | 4053 | 4053 | 4053 | 4053 | 4053 | 4053 | 4053 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 |

| Источник | Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|---|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | Отпуск в сеть, Гкал | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | Потери тепловой энергии, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | Полезный отпуск, Гкал | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 | 3959 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 153,4 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход условного топлива, т у.т. | 607 | 696 | 696 | 696 | 696 | 696 | 696 | 696 | 696 | 696 | 696 | 696 | 696 | 696 | 696 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 0,387 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,059 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,059 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 153150 | 113800 | 130370 | 131610 | 135500 | 138170 | 142250 | 165670 | 188561 | 188561 | 188561 | 188561 | 188561 | 188561 | 188561 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 1420 | 2050 | 2050 | 2050 | 2050 | 2050 | 2050 | 2050 | 2113 | 2113 | 2113 | 2113 | 2113 | 2113 | 2113 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Отпуск в сеть, Гкал | 151730 | 111750 | 128320 | 129560 | 133450 | 136120 | 140200 | 163620 | 186447 | 186447 | 186447 | 186447 | 186447 | 186447 | 186447 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Потери тепловой энергии, Гкал | 5830 | 8120 | 9330 | 9420 | 9700 | 9900 | 10190 | 11900 | 9975 | 9975 | 9975 | 9975 | 9975 | 9975 | 9975 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Полезный отпуск, Гкал | 145890 | 103630 | 118990 | 120150 | 123750 | 126220 | 130010 | 151720 | 176473 | 176473 | 176473 | 176473 | 176473 | 176473 | 176473 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 156,7 | 159,18 | 159,18 | 159,18 | 157,48 | 157,48 | 157,48 | 157,48 | 160,14 | 160,14 | 160,14 | 160,14 | 160,14 | 160,14 | 160,14 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Расход условного топлива, т у.т. | 23776 | 17788 | 20426 | 20623 | 21016 | 21436 | 22079 | 25767 | 29858 | 29858 | 29858 | 29858 | 29858 | 29858 | 29858 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 20675 | 15468 | 17762 | 17933 | 18275 | 18640 | 19199 | 22406 | 25963 | 25963 | 25963 | 25963 | 25963 | 25963 | 25963 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 65,47 | 65,47 | 65,47 | 65,47 | 65,47 | 77,64 | 83,33 | 83,33 | 83,76 | 83,76 | 83,76 | 83,76 | 83,76 | 83,76 | 83,76 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 12,43 | 13,34 | 13,34 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 1,438 | 1,438 | 1,438 | 1,438 | 1,438 | 1,749 | 1,893 | 1,893 | 1,897 | 1,897 | 1,897 | 1,897 | 1,897 | 1,897 | 1,897 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Выработка тепловой энергии, Гкал | 2375 | 2079,69 | 2079,69 | 2079,69 | 2079,69 | 2079,69 | 2079,69 | 2079,69 | 2079,69 | 2079,69 | 2079,69 | 2079,69 | 2079,69 | 2079,69 | 2079,69 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 0 | 80,69 | 80,69 | 80,69 | 80,69 | 80,69 | 80,69 | 80,69 | 80,69 | 80,69 | 80,69 | 80,69 | 80,69 | 80,69 | 80,69 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Отпуск в сеть, Гкал | 2375 | 1999 | 1999 | 1999 | 1999 | 1999 | 1999 | 1999 | 1999 | 1999 | 1999 | 1999 | 1999 | 1999 | 1999 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Потери тепловой энергии, Гкал | 91 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Полезный отпуск, Гкал | 2284 | 1926 | 1926 | 1926 | 1926 | 1926 | 1926 | 1926 | 1926 | 1926 | 1926 | 1926 | 1926 | 1926 | 1926 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 170,23 | 170,23 | 170,23 | 170,23 | 170,23 | 170,23 | 170,23 | 170,23 | 170,23 | 170,23 | 170,23 | 170,23 | 170,23 | 170,23 | 170,23 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Расход условного топлива, т у.т. | 404 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 309 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 9152 | 9152 | 9152 | 9152 | 9152 | 9152 | 9152 | 9152 | 9152 | 9152 | 9152 | 9152 | 9152 | 9152 | 9152 |

| Источник | Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 44369 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 1344 | 1089 | 1089 | 1089 | 1089 | 1089 | 1089 | 1089 | 1089 | 1089 | 1089 | 1089 | 1089 | 1089 | 1089 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Отпуск в сеть, Гкал | 43024 | 34865 | 34865 | 34865 | 34865 | 34865 | 34865 | 34865 | 34865 | 34865 | 34865 | 34865 | 34865 | 34865 | 34865 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Потери тепловой энергии, Гкал | 3787 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Полезный отпуск, Гкал | 39238 | 31619 | 31619 | 31619 | 31619 | 31619 | 31619 | 31619 | 31619 | 31619 | 31619 | 31619 | 31619 | 31619 | 31619 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 158,05 | 158,05 | 158,05 | 158,05 | 158,05 | 158,05 | 158,05 | 158,05 | 158,05 | 158,05 | 158,05 | 158,05 | 158,05 | 158,05 | 158,05 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Расход условного топлива, т у.т. | 6800 | 5510 | 5510 | 5510 | 5510 | 5510 | 5510 | 5510 | 5510 | 5510 | 5510 | 5510 | 5510 | 5510 | 5510 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 5888 | 4771 | 4771 | 4770,9 | 4770,9 | 4770,9 | 4770,9 | 4770,9 | 4770,9 | 4770,9 | 4770,9 | 4770,9 | 4770,9 | 4770,9 | 4770,9 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8085 | 8085 | 8085 | 8085 | 8085 | 8085 | 8085 | 8085 | 8085 | 8085 | 8085 | 8085 | 8085 | 8085 | 8085 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 22,755 | 21,592 | 21,592 | 21,592 | 21,592 | 21,592 | 21,592 | 21,592 | 21,592 | 21,592 | 21,592 | 21,592 | 21,592 | 21,592 | 21,592 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 3,596 | 3,413 | 3,413 | 3,413 | 3,413 | 3,413 | 3,413 | 3,413 | 3,413 | 3,413 | 3,413 | 3,413 | 3,413 | 3,413 | 3,413 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Отпуск в сеть, Гкал | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Потери тепловой энергии, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Полезный отпуск, Гкал | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 | 14178 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 324,46 | 324,46 | 324,46 | 324,46 | 324,46 | 324,46 | 324,46 | 324,46 | 324,46 | 324,46 | 324,46 | 324,46 | 324,46 | 324,46 | 324,46 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Расход условного топлива, т у.т. | 4710,52 | 4710,52 | 4710,52 | 4710,52 | 4710,52 | 4710,52 | 4710,52 | 4710,52 | 4710,52 | 4710,52 | 4710,52 | 4710,52 | 4710,52 | 4710,52 | 4710,52 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 4081,9 | 4081,9 | 4081,9 | 4081,9 | 4081,9 | 4081,9 | 4081,9 | 4081,9 | 4081,9 | 4081,9 | 4081,9 | 4081,9 | 4081,9 | 4081,9 | 4081,9 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 16156 | 16156 | 16156 | 16156 | 16156 | 16156 | 16156 | 16156 | 16156 | 16156 | 16156 | 16156 | 16156 | 16156 | 16156 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Отпуск в сеть, Гкал | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Потери тепловой энергии, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Полезный отпуск, Гкал | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 | 12687 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 156,93 | 156,93 | 156,93 | 156,93 | 156,93 | 156,93 | 156,93 | 156,93 | 156,93 | 156,93 | 156,93 | 156,93 | 156,93 | 156,93 | 156,93 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Расход условного топлива, т у.т. | 2188,7 | 2188,7 | 2188,7 | 2188,7 | 2188,7 | 2188,7 | 2188,7 | 2188,7 | 2188,7 | 2188,7 | 2188,7 | 2188,7 | 2188,7 | 2188,7 | 2188,7 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 | 1903,46 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8049 | 8049 | 8049 | 8049 | 8049 | 8049 | 8049 | 8049 | 8049 | 8049 | 8049 | 8049 | 8049 | 8049 | 8049 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 5,925 | 5,925 | 5,925 | 5,925 | 5,925 | 5,925 | 5,925 | 5,925 | 5,925 | 5,925 | 5,925 | 5,925 | 5,925 | 5,925 | 5,925 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО УК "СЗТК" | Выработка тепловой энергии, Гкал | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 |
| Котельная ООО УК "СЗТК" | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 |
| Котельная ООО УК "СЗТК" | Отпуск в сеть, Гкал | 8363 | 8363 | 8363 | 8363 | 8363 | 8363 | 8363 | 8363 | 8363 | 8363 | 8363 | 8363 | 8363 | 8363 | 8363 |

| Источник | Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|------------------------------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | Отпуск в сеть, Гкал | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | Потери тепловой энергии, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | Полезный отпуск, Гкал | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | 142,93 | 142,93 | 142,93 | 142,93 | 142,93 | 142,93 | 142,93 | 142,93 | 142,93 | 142,93 | 142,93 | 142,93 | 142,93 | 142,93 | 142,93 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | Расход условного топлива, т у.т. | 709,5 | 709,5 | 709,5 | 709,5 | 709,5 | 709,5 | 709,5 | 709,5 | 709,5 | 709,5 | 709,5 | 709,5 | 709,5 | 709,5 | 709,5 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | Расход натурального топлива, тыс. м³ | 616,96 | 616,96 | 616,96 | 616,96 | 616,96 | 616,96 | 616,96 | 616,96 | 616,96 | 616,96 | 616,96 | 616,96 | 616,96 | 616,96 | 616,96 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Отпуск в сеть, Гкал | | | | | | | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Потери тепловой энергии, Гкал | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Полезный отпуск, Гкал | | | | | | | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | | | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Расход условного топлива, т у.т. | | | | | | | 734,14 | 734,14 | 734,14 | 734,14 | 734,14 | 734,14 | 734,14 | 734,14 | 734,14 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Расход натурального топлива, тыс. м³ | | | | | | | 638 | 638 | 638 | 638 | 638 | 638 | 638 | 638 | 638 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | | | | | | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | | | | | | | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | | | | | | | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| котельная п. Снежный | Выработка тепловой энергии, Гкал | | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1405 | 1405 | 1405 |
| котельная п. Снежный | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| котельная п. Снежный | Отпуск в сеть, Гкал | | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1405 | 1405 | 1405 |
| котельная п. Снежный | Потери тепловой энергии, Гкал | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| котельная п. Снежный | Полезный отпуск, Гкал | | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1405 | 1405 | 1405 |
| котельная п. Снежный | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| котельная п. Снежный | Расход условного топлива, т у.т. | | 173,71 | 173,71 | 173,71 | 173,71 | 173,71 | 173,71 | 173,71 | 173,71 | 173,71 | 173,71 | 173,71 | 230,65 | 230,65 | 230,65 |
| котельная п. Снежный | Расход натурального топлива, тыс. м³ | | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 201 | 201 | 201 |
| котельная п. Снежный | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| котельная п. Снежный | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | | 0,6223 | 0,6223 | 0,6223 | 0,6223 | 0,6223 | 0,6223 | 0,6223 | 0,6223 | 0,6223 | 0,6223 | 0,6223 | 0,8263 | 0,8263 | 0,8263 |
| котельная п. Снежный | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| котельная п. Снежный | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Отпуск в сеть, Гкал | | | | | | | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Потери тепловой энергии, Гкал | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Полезный отпуск, Гкал | | | | | | | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | | | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Расход условного топлива, т у.т. | | | | | | | 6066,16 | 6066,16 | 6066,16 | 6066,16 | 6066,16 | 6066,16 | 6066,16 | 6066,16 | 6066,16 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Расход натурального топлива, тыс. м³ | | | | | | | 5275 | 5275 | 5275 | 5275 | 5275 | 5275 | 5275 | 5275 | 5275 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | | | | | | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | | | | | | | 21,7316 | 21,7316 | 21,7316 | 21,7316 | 21,7316 | 21,7316 | 21,7316 | 21,7316 | 21,7316 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | | | | | | | 3,568 | 3,568 | 3,568 | 3,568 | 3,568 | 3,568 | 3,568 | 3,568 | 3,568 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | | | | | | | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 |
| Котельная кв. П-12 | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | 701 | 902 | 902 | 902 | 902 | 902 | 1667 | 1667 | 1667 |

| Источник | Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|---|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Котельная кв. П-12 | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная кв. П-12 | Отпуск в сеть, Гкал | | | | | | | 701 | 902 | 902 | 902 | 902 | 902 | 1667 | 1667 | 1667 |
| Котельная кв. П-12 | Потери тепловой энергии, Гкал | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная кв. П-12 | Полезный отпуск, Гкал | | | | | | | 701 | 902 | 902 | 902 | 902 | 902 | 1667 | 1667 | 1667 |
| Котельная кв. П-12 | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | | | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Котельная кв. П-12 | Расход условного топлива, т у.т. | | | | | | | 115,12 | 148,06 | 148,06 | 148,06 | 148,06 | 148,06 | 273,67 | 273,67 | 273,67 |
| Котельная кв. П-12 | Расход натурального топлива, тыс. м³ | | | | | | | 100 | 129 | 129 | 129 | 129 | 129 | 238 | 238 | 238 |
| Котельная кв. П-12 | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | | | | | | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная кв. П-12 | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | | | | | | | 0,4124 | 0,5304 | 0,5304 | 0,5304 | 0,5304 | 0,5304 | 0,9804 | 0,9804 | 0,9804 |
| Котельная кв. П-12 | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | | | | | | | 0,068 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,161 | 0,161 | 0,161 |
| Котельная кв. П-12 | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | | | | | | | 0,003 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Котельная кв. П-9 | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | 5188 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 |
| Котельная кв. П-9 | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная кв. П-9 | Отпуск в сеть, Гкал | | | | | | | 5188 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 |
| Котельная кв. П-9 | Потери тепловой энергии, Гкал | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная кв. П-9 | Полезный отпуск, Гкал | | | | | | | 5188 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 |
| Котельная кв. П-9 | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | | | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Котельная кв. П-9 | Расход условного топлива, т у.т. | | | | | | | 851,94 | 1052,75 | 1052,75 | 1052,75 | 1052,75 | 1052,75 | 1052,75 | 1052,75 | 1052,75 |
| Котельная кв. П-9 | Расход натурального топлива, тыс. м³ | | | | | | | 741 | 915 | 915 | 915 | 915 | 915 | 915 | 915 | 915 |
| Котельная кв. П-9 | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | | | | | | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная кв. П-9 | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | | | | | | | 3,052 | 3,7714 | 3,7714 | 3,7714 | 3,7714 | 3,7714 | 3,7714 | 3,7714 | 3,7714 |
| Котельная кв. П-9 | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | | | | | | | 0,501 | 0,619 | 0,619 | 0,619 | 0,619 | 0,619 | 0,619 | 0,619 | 0,619 |
| Котельная кв. П-9 | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | | | | | | | 0,022 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Выработка тепловой энергии, Гкал | | 8308 | 23200 | 40870 | 44037 | 53234 | 57520 | 60134 | 62240 | 66839 | 66839 | 66839 | 66839 | 66839 | 67417 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Отпуск в сеть, Гкал | | 8308 | 23200 | 40870 | 44037 | 53234 | 57520 | 60134 | 62240 | 66839 | 66839 | 66839 | 66839 | 66839 | 67417 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Потери тепловой энергии, Гкал | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Полезный отпуск, Гкал | | 8308 | 23200 | 40870 | 44037 | 53234 | 57520 | 60134 | 62240 | 66839 | 66839 | 66839 | 66839 | 66839 | 67417 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Расход условного топлива, т у.т. | | 1364,16 | 3809,42 | 6710,87 | 7230,82 | 8740,99 | 9444,73 | 9874,05 | 10219,84 | 10974,91 | 10974,91 | 10974,91 | 10974,91 | 10974,91 | 11069,82 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Расход натурального топлива, тыс. м³ | | 1186 | 3313 | 5836 | 6288 | 7601 | 8213 | 8586 | 8887 | 9543 | 9543 | 9543 | 9543 | 9543 | 9626 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | | 4,497 | 13,647 | 24,0413 | 25,904 | 31,3141 | 33,8352 | 35,3732 | 36,612 | 39,317 | 39,317 | 39,317 | 39,317 | 39,317 | 39,657 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | | 0,738 | 2,241 | 3,948 | 4,253 | 5,142 | 5,556 | 5,808 | 6,012 | 6,456 | 6,456 | 6,456 | 6,456 | 6,456 | 6,512 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | | 0,159 | 0,453 | 0,68 | 0,684 | 0,709 | 0,717 | 0,717 | 0,719 | 0,719 | 0,719 | 0,719 | 0,719 | 0,719 | 0,721 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Отпуск в сеть, Гкал | | | | | | | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Потери тепловой энергии, Гкал | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Полезный отпуск, Гкал | | | | | | | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | | | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Расход условного топлива, т у.т. | | | | | | | 625,22 | 625,22 | 625,22 | 625,22 | 625,22 | 625,22 | 625,22 | 625,22 | 625,22 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Расход натурального топлива, тыс. м³ | | | | | | | 544 | 544 | 544 | 544 | 544 | 544 | 544 | 544 | 544 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | | | | | | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | | | | | | | 2,2398 | 2,2398 | 2,2398 | 2,2398 | 2,2398 | 2,2398 | 2,2398 | 2,2398 | 2,2398 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | | | | | | | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | | | | | | | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |

| Источник | Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|---|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|----------|
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | 54 | 54 | 54 | 54 | 2700 | 18405 | 18405 | 96197 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Отпуск в сеть, Гкал | | | | | | | | 54 | 54 | 54 | 54 | 2700 | 18405 | 18405 | 96197 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Потери тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Полезный отпуск, Гкал | | | | | | | | 54 | 54 | 54 | 54 | 2700 | 18405 | 18405 | 96197 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | | | | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Расход условного топлива, т у.т. | | | | | | | | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 443,39 | 3022,08 | 3022,08 | 15795,53 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Расход натурального топлива, тыс. м³ | | | | | | | | 8 | 8 | 8 | 8 | 386 | 2628 | 2628 | 13735 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | | | | | | | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | | | | | | | | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 1,5884 | 10,8264 | 10,8264 | 56,5864 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | | | | | | | | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,261 | 1,778 | 1,778 | 9,291 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,011 | 0,076 | 0,076 | 0,533 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Отпуск в сеть, Гкал | | | | | | | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Потери тепловой энергии, Гкал | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Полезный отпуск, Гкал | | | | | | | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | | | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Расход условного топлива, т у.т. | | | | | | | 870,22 | 870,22 | 870,22 | 870,22 | 870,22 | 870,22 | 870,22 | 870,22 | 870,22 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Расход натурального топлива, тыс. м³ | | | | | | | 757 | 757 | 757 | 757 | 757 | 757 | 757 | 757 | 757 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | | | | | | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | | | | | | | 3,1175 | 3,1175 | 3,1175 | 3,1175 | 3,1175 | 3,1175 | 3,1175 | 3,1175 | 3,1175 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | | | | | | | 0,512 | 0,512 | 0,512 | 0,512 | 0,512 | 0,512 | 0,512 | 0,512 | 0,512 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | | | | | | | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Отпуск в сеть, Гкал | | | | | | | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 |

| Источник | Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---------------------------------|---|------|------|--------|--------|----------|----------|----------|----------|---------|---------|---------|---------|----------|----------|----------|
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Потери тепловой энергии, Гкал | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Полезный отпуск, Гкал | | | | | | | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | | | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Расход условного топлива, т у.т. | | | | | | | 841,61 | 841,61 | 841,61 | 841,61 | 841,61 | 841,61 | 841,61 | 841,61 | 841,61 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Расход натурального топлива, тыс. м³ | | | | | | | 732 | 732 | 732 | 732 | 732 | 732 | 732 | 732 | 732 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | | | | | | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | | | | | | | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | | | | | | | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | | | | | | | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| Котельная кв Пойма-2 | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 |
| Котельная кв Пойма-2 | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная кв Пойма-2 | Отпуск в сеть, Гкал | | | | | | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 |
| Котельная кв Пойма-2 | Потери тепловой энергии, Гкал | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная кв Пойма-2 | Полезный отпуск, Гкал | | | | | | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 |
| Котельная кв Пойма-2 | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | | | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Котельная кв Пойма-2 | Расход условного топлива, т у.т. | | | | | | | 16888 | 16888 | 16888 | 16888 | 16888 | 16888 | 16888 | 16888 | 16888 |
| Котельная кв Пойма-2 | Расход натурального топлива, тыс. м³ | | | | | | | 14685 | 14685 | 14685 | 14685 | 14685 | 14685 | 14685 | 14685 | 14685 |
| Котельная кв Пойма-2 | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | | | | | | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная кв Пойма-2 | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | | | | | | | 60,499 | 60,499 | 60,499 | 60,499 | 60,499 | 60,499 | 60,499 | 60,499 | 60,499 |
| Котельная кв Пойма-2 | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | | | | | | | 9,934 | 9,934 | 9,934 | 9,934 | 9,934 | 9,934 | 9,934 | 9,934 | 9,934 |
| Котельная кв Пойма-2 | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | | | | | | | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 |
| Котельная НТЦ №1 | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | 63070 | 63070 | 63070 | 64749 | 81118 | 81118 | 81118 | 81118 | 87357 | 87357 | 87357 |
| Котельная НТЦ №1 | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная НТЦ №1 | Отпуск в сеть, Гкал | | | | | 63070 | 63070 | 63070 | 64749 | 81118 | 81118 | 81118 | 81118 | 87357 | 87357 | 87357 |
| Котельная НТЦ №1 | Потери тепловой энергии, Гкал | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная НТЦ №1 | Полезный отпуск, Гкал | | | | | 63070 | 63070 | 63070 | 64749 | 81118 | 81118 | 81118 | 81118 | 87357 | 87357 | 87357 |
| Котельная НТЦ №1 | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | | | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Котельная НТЦ №1 | Расход условного топлива, т у.т. | | | | | 10356,09 | 10356,09 | 10356,09 | 10631,77 | 13319,5 | 13319,5 | 13319,5 | 13319,5 | 14343,94 | 14343,94 | 14343,94 |
| Котельная НТЦ №1 | Расход натурального топлива, тыс. м³ | | | | | 9005 | 9005 | 9005 | 9245 | 11582 | 11582 | 11582 | 11582 | 12473 | 12473 | 12473 |
| Котельная НТЦ №1 | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | | | | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная НТЦ №1 | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | | | | | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 38,0876 | 38,0876 | 38,0876 | 38,0876 | 38,0876 | 41,7576 | 41,7576 | 41,7576 |
| Котельная НТЦ №1 | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | | | | | 6,092 | 6,092 | 6,092 | 6,254 | 6,254 | 6,254 | 6,254 | 6,254 | 6,857 | 6,857 | 6,857 |
| Котельная НТЦ №1 | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | | | | | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,491 | 0,491 | 0,491 | 0,491 | 0,491 | 0,525 | 0,525 | 0,525 |
| Котельная НТЦ №2 | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | 45050 | 45050 | 45050 | 45050 | 45050 | 45050 | 45050 | 45050 | 45050 |
| Котельная НТЦ №2 | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная НТЦ №2 | Отпуск в сеть, Гкал | | | | | | | 45050 | 45050 | 45050 | 45050 | 45050 | 45050 | 45050 | 45050 | 45050 |
| Котельная НТЦ №2 | Потери тепловой энергии, Гкал | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная НТЦ №2 | Полезный отпуск, Гкал | | | | | | | 45050 | 45050 | 45050 | 45050 | 45050 | 45050 | 45050 | 45050 | 45050 |
| Котельная НТЦ №2 | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | | | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Котельная НТЦ №2 | Расход условного топлива, т у.т. | | | | | | | 7397,21 | 7397,21 | 7397,21 | 7397,21 | 7397,21 | 7397,21 | 7397,21 | 7397,21 | 7397,21 |
| Котельная НТЦ №2 | Расход натурального топлива, тыс. м³ | | | | | | | 6432 | 6432 | 6432 | 6432 | 6432 | 6432 | 6432 | 6432 | 6432 |
| Котельная НТЦ №2 | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | | | | | | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная НТЦ №2 | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | | | | | | | 26,5 | 26,5 | 26,5 | 26,5 | 26,5 | 26,5 | 26,5 | 26,5 | 26,5 |
| Котельная НТЦ №2 | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | | | | | | | 4,351 | 4,351 | 4,351 | 4,351 | 4,351 | 4,351 | 4,351 | 4,351 | 4,351 |
| Котельная НТЦ №2 | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | | | | | | | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 |
| Локальная газовая котельная | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | 8760 | 8760 | 20371 | 20371 | 20371 | 20371 | 20371 | 20371 | 20371 | 20371 | 20371 | 20371 | 22699 |
| Локальная газовая котельная | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал | | | 350 | 350 | 815 | 815 | 815 | 815 | 815 | 815 | 815 | 815 | 815 | 815 | 908 |
| Локальная газовая котельная | Отпуск в сеть, Гкал | | | 8410 | 8410 | 19556 | 19556 | 19556 | 19556 | 19556 | 19556 | 19556 | 19556 | 19556 | 19556 | 21791 |
| Локальная газовая котельная | Потери тепловой энергии, Гкал | | | 589 | 589 | 1369 | 1369 | 1369 | 1369 | 1369 | 1369 | 1369 | 1369 | 1369 | 1369 | 1525 |
| Локальная газовая котельная | Полезный отпуск, Гкал | | | 7821 | 7821 | 18187 | 18187 | 18187 | 18187 | 18187 | 18187 | 18187 | 18187 | 18187 | 18187 | 20266 |
| Локальная газовая котельная | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Локальная газовая котельная | Расход условного топлива, т у.т. | | | 1381 | 1381 | 3211 | 3211 | 3211 | 3211 | 3211 | 3211 | 3211 | 3211 | 3211 | 3211 | 3578 |
| Локальная газовая котельная | Расход натурального топлива, тыс. м³ | | | 1201 | 1201 | 2792 | 2792 | 2792 | 2792 | 2792 | 2792 | 2792 | 2792 | 2792 | 2792 | 3111 |
| Локальная газовая котельная | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м³ | | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Локальная газовая котельная | Выработка тепловой энергии в час, Гкал/ч | | | 5,6393 | 5,6393 | 13,1132 | 13,1132 | 13,1132 | 13,1132 | 13,1132 | 13,1132 | 13,1132 | 13,1132 | 13,1132 | 13,1132 | 14,612 |
| Локальная газовая котельная | Максимальный часовой расход топлива в зимний период, т у.т./ч | | | 0,926 | 0,926 | 2,153 | 2,153 | 2,153 | 2,153 | 2,153 | 2,153 | 2,153 | 2,153 | 2,153 | 2,153 | 2,399 |

| Источник | Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-----------------------------|---|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Локальная газовая котельная | Максимальный часовой расход топлива в летний период, т у.т./ч | | | 0,059 | 0,059 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,146 |

8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

В качестве основного топлива для котельных ТСО Сургута (за исключением Котельной №25, использующей в качестве основного 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 трансгаз Сургут» (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).

К основным видам деятельности газораспределительных организаций относятся: снабжение населения природным и сжиженным газом, строительство и эксплуатация систем газоснабжения, газопроводов и газового оборудования.

Местные виды топлив, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии, на источниках тепловой энергии на территории города Сургут – не используются.

8.3 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Виды топлива и их доля в производстве тепловой энергии по каждому источнику тепловой энергии представлено в таблице ниже.

На всех источниках тепловой энергии (за исключением котельной №25 пос. Лесной) используется природный газ.

| Источник | Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Котельная мкр. 51 (проект) | Доля топлива, % | | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м ³ | | | | | | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | вид топлива | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Доля топлива, % | | | | | | | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м ³ | | | | | | | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | вид топлива | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Доля топлива, % | | | | | | | | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м ³ | | | | | | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | вид топлива | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | Доля топлива, % | | | | | | | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м ³ | | | | | | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | вид топлива | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | Доля топлива, % | | | | | | | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Котельная кв Пойма-2 | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м ³ | | | | | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная кв Пойма-2 | вид топлива | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Котельная кв Пойма-2 | Доля топлива, % | | | | | | | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Котельная НТЦ №1 | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м ³ | | | | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная НТЦ №1 | вид топлива | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Котельная НТЦ №1 | Доля топлива, % | | | | | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Котельная НТЦ №2 | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м ³ | | | | | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Котельная НТЦ №2 | вид топлива | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Котельная НТЦ №2 | Доля топлива, % | | | | | | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Локальная газовая котельная | Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность), ккал/м ³ | | | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Локальная газовая котельная | вид топлива | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Локальная газовая котельная | Доля топлива, % | | | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |

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

Преобладающим топливом в городе Сургуте является природный газ.

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа город Сургут

В соответствии с перспективными топливными балансами в дальнейшем развитии города Сургута планируется использовать в качестве топлива для производства тепловой энергии природный газ.

Раздел 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Объём финансовых потребностей на реализацию плана развития схемы теплоснабжения МО ГО город Сургут определён посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению.

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Книге 8 обосновывающих материалов «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии», Книге 9 обосновывающих материалов «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей».

Оценка стоимости капитальных вложений в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии выполнена на основании предоставленных заводами-изготовителями данных об ориентировочной стоимости основного и вспомогательного оборудования.

Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепла на каждом этапе планируемого периода в разрезе РСО, реализующих инвестиционные мероприятия, представлены в таблице 9.1.

В качестве основных данных для планирования инвестиций, используются данные действующей схемы теплоснабжения Сургута, материалы долгосрочных программ развития ТСО и технические решения по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей, предлагаемые в настоящей работе.

При планировании объёмов инвестиций сохраняется ряд мероприятий действующей схемы теплоснабжения города Сургута, при этом производится их индексация в стоимостные показатели соответствующего года.

Таблица 9.1 Объёмы инвестиций на мероприятия схемы теплоснабжения (источники)

| № п/п | Наименование мероприятий | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-----------------------------------|---------------------------|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------|----------------|----------|----------|----------|----------|------------|------------------|
| | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| Группа 1. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | 18 628 | 79 414 | 380 511 | 665 868 | 699 603 | 289 134 | 0 | 449 022 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 582 180 |
| ЭИ-01.01 | Строительство и проектирование пиковой котельной 120 Гкал/ч | 2023 | 2027 | | 47 117 | 203 874 | 203 874 | 203 874 | 203 874 | | | | | | | 862 614 | |
| ЭИ-01.02 | Строительство блочно-модульной котельной 48 мкр., в том числе проектные работы | 2026 | 2027 | | | | | 2 784 | 59 316 | | | | | | | 62 099 | |
| ЭИ-01.03 | Строительство Котельная кв. П-12, в том числе проектные работы | 2027 | 2027 | | | | | | 18 519 | | | | | | | 18 519 | |
| ЭИ-01.04 | Строительство Котельной №15 кв. П-9., в том числе проектные работы | 2025 | 2026 | | | | 3 954 | 48 527 | | | | | | | | 52 481 | |
| ЭИ-01.05 | Строительство Котельной мкр.51., в том числе проектные работы. | 2023 | 2025 | | 30 137 | 91 800 | 76 201 | | | | | | | | | 198 138 | |
| ЭИ-01.06 | Строительство Котельной мкр. СЗП1, в том числе проектные работы | 2029 | 2029 | | | | | | | | 449 022 | | | | | 449 022 | |
| ЭИ-01.07 | Комплекс работ по строительству котельной п. Снежный с разработкой проекта | 2022 | 2022 | 18 628 | | | | | | | | | | | | 18 628 | |
| ЭИ-01.08 | Строительство котельной ЦЖ-1, 1 | 2025 | 2026 | | | | 66 810 | 224 511 | | | | | | | | 291 321 | |
| ЭИ-01.09 | Проектирование котельной ЦЖ-1, 1 | 2025 | 2025 | | | | 20 000 | | | | | | | | | 20 000 | |
| ЭИ-01.10 | Строительство Котельной производственно-торгового комплекса в кв. П-10, в том числе проектные работы | 2023 | 2027 | | 2 000 | | | 7 425 | 7 425 | | | | | | | 16 850 | |
| ЭИ-01.11 | Строительство Котельной кв Пойма-2 | 2025 | 2026 | | | | 169 734 | 169 734 | | | | | | | | 339 468 | |
| ЭИ-01.12 | Проектирование и строительство БППП для нужд отопления и ГВС двух капитальных 5-ти этажных домов в п. Таежный | 2023 | 2024 | | 160 | 2 290 | | | | | | | | | | 2 450 | |
| ЭИ-01.13 | Строительство котельной НТЦ №1 | 2024 | 2025 | | | 82 547 | 82 547 | | | | | | | | | 165 094 | |
| ЭИ-01.14 | Строительство котельной НТЦ №2 | 2025 | 2026 | | | | 42 748 | 42 748 | | | | | | | | 85 496 | |
| Группа 2. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | 0 | 41 158 | 99 727 | 793 320 | 151 989 | 86 340 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 172 534 |
| ЭИ-02.01 | Реконструкция теплофикационного комплекса филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 (при условии строительства 3-го теплового) | 2025 | 2025 | | | | 683 920 | | | | | | | | | 683 920 | |
| ЭИ-02.03 | Строительство 2 очереди котельной для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, в т.ч. актуализация проекта | 2023 | 2025 | | 41 158 | 99 727 | 46 640 | | | | | | | | | 187 525 | |
| ЭИ-02.04 | Техническое перевооружение Пиковой Котельной тепловых сетей (ПКТС) с заменой перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты | 2025 | 2027 | | | | 62 760 | 151 989 | 86340 | | | | | | | 301 089,00 | |
| Группа 3. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | 155 784 | 148 948 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 304 732 |
| ЭИ-03.01 | Строительство котельной №7 тепловой мощностью 10 МВт, двухконтурного исполнения с металлической дымовой трубой в несущем каркасе | 2022 | 2023 | 64 047 | 60 877 | | | | | | | | | | | 124 925 | |
| ЭИ-03.02 | Строительство котельной №28 тепловой мощностью 18,5МВт с устройством аварийного топливного хозяйства | 2022 | 2023 | 91 737 | 88 070 | | | | | | | | | | | 179 807 | |
| Группа 4. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | 151 568 | 143 363 | 99 345 | 72 764 | 112 500 | 112 574 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 692 115 |
| ЭИ-04.01 | Техническое перевооружение теплофикационного комплекса филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1. | 2022 | 2027 | 45 852 | 80 000 | 68 747 | 66 667 | 112 500 | 112 500 | | | | | | | 486 266 | |
| ЭИ-04.02 | Техническое перевооружение КИПиА энергоблока №6 с введением АСУ ТП | 2021 | 2023 | 8 165 | 3 116 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | 11 281 | |
| ЭИ-04.03 | Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №6 с введением автоматизированной системы розжига горелок | 2022 | 2022 | 2 777 | | | | | | | | | | | | 2 777 | |

| № п/п | Наименование мероприятий | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | Всего |
|----------|--|-----------------------------------|---------------------------|--|--------|--------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|
| | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | |
| ЭИ-04.04 | Техническое перевооружение КИПиА блока №№1,2,9 с внедрением полномасштабной АСУ ТП | 2022 | 2025 | 8 895 | 13 589 | 16 817 | 1 092 | 0 | 0 | | | | | | | | | 40 393 |
| ЭИ-04.05 | Модернизация ИТСО ГТС филиала | 2020 | 2022 | 484 | | | | | | | | | | | | | | 484 |
| ЭИ-04.06 | Дооснащение инженерно-технических средств охраны (второй пуск) объектов филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | 2022 | 2024 | 7 518 | 4 502 | 2 469 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | 14 489 |
| ЭИ-04.07 | Техническое перевооружение электротехнического оборудования | 2021 | 2025 | 16 605 | 7 327 | 4 692 | 4 857 | 0 | 0 | | | | | | | | | 33 481 |
| ЭИ-04.08 | Техническое перевооружение химводоочистки (ХВО) с внедрением установки ультрафильтрации | 2020 | 2022 | 3 574 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | 3 574 |
| ЭИ-04.09 | Техническое перевооружение ОРУ-500 с заменой реакторного разъединителя типа РНДЗ-500/3200 на ВЛ-500 «Пыть-Ях» и «Холмогорская» | 2022 | 2023 | 1 489 | 327 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | 1 816 |
| ЭИ-04.10 | Разработка рабочей и сметной документации на расширение информационно-вычислительного комплекса «Мониторинг» | 2022 | 2022 | 534 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | 534 |
| ЭИ-04.11 | Внедрение системы предиктивной диагностики и контроля топливных затрат генерирующего оборудования. | 2022 | 2027 | 45 | 667 | 74 | 148 | 0 | 74 | | | | | | | | | 1 008 |
| ЭИ-04.12 | Разработка проектной, рабочей и сметной документации на техническое перевооружение установки по производству водорода | 2022 | 2022 | 119 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | 119 |
| ЭИ-04.13 | Создание интегрированной системы избирательного видеонаблюдения, совмещенной с 3D моделью (ИСИВ-3D) | 2022 | 2023 | 68 | 8 135 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | 8 203 |
| ЭИ-04.14 | Техническое перевооружение турбоагрегата №6 с заменой цилиндра высокого давления | 2022 | 2023 | 0 | 12 832 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | 12 832 |
| ЭИ-04.15 | Разработка и внедрение тренажера Сургутской ГРЭС-1 | 2022 | 2023 | 1 363 | 1 098 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | 2 461 |
| ЭИ-04.16 | Монтаж лифтов в здании Главного корпуса | 2023 | 2023 | 0 | 851 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | 851 |
| ЭИ-04.17 | Реконструкция ГРП-1 | 2021 | 2023 | 2 482 | 6 017 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | 8 499 |
| ЭИ-04.18 | Техническое перевооружение электрооборудования блоков с заменой аккумуляторных батарей | 2021 | 2023 | 2 471 | 2 471 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | 4 942 |
| ЭИ-04.19 | Техническое перевооружение системы подготовки подпиточной воды теплосети с заменой насоса осветленной воды | 2021 | 2022 | 152 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | 152 |
| ЭИ-04.20 | Техническое перевооружение ПТК станция и ПТК синхрограф | 2022 | 2024 | 0 | 0 | 3 659 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | 3 659 |
| ЭИ-04.21 | Модернизация системы электроснабжения в помещениях столовой (инв.10023) на территории котельных №1, №2 по ул. Нефтяников, 24. Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ с приобретением электрооборудования. | 2022 | 2023 | 127 | 1 905 | 0 | 0 | | | | | | | | | | | 2 032 |
| ЭИ-04.22 | Модернизация резервного электроснабжения котельной №22 (инв.10206). Разработка проектной документации, монтаж резервного электроснабжения с приобретением ДЭС, электрооборудования и материалов. | 2023 | 2024 | 0 | 347 | 1 566 | 0 | | | | | | | | | | | 1 913 |
| ЭИ-04.23 | Модернизация электроснабжения ГРП-пр. Набережный 17 (инв.10234) и ГРП Лунный (инв.10220). Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ с разработкой проекта и приобретением электрооборудования. | 2023 | 2024 | 0 | 180 | 1 323 | 0 | | | | | | | | | | | 1 503 |
| ЭИ-04.24 | Нежилое здание котельной № 29 п. Таежный Разработка проекта на техническое перевооружение системы аварийного топливного хозяйства (дизельного) с последующей реализацией проекта | 2022 | 2022 | 7 174 | | | | | | | | | | | | | | 7 174 |
| ЭИ-04.25 | Нежилое здание котельной № 29 п. Таежный Разработка проекта и устройство вантовых оттяжек дымовой трубы котельной №29 п. Таежный | 2022 | 2022 | 483 | | | | | | | | | | | | | | 483 |
| ЭИ-04.26 | Нежилое здание котельной № 2, нежилое здание котельной № 13 Замена насосов сырой воды K80-50-160 и K100-65-200 на насосы Wilo IL65/200-15/2 | 2 022 | 2 022 | 1 789 | | | | | | | | | | | | | | 1 789 |
| ЭИ-04.27 | Нежилое здание котельной № 2 | 2 022 | 2 022 | 1 190 | | | | | | | | | | | | | | 1 190 |

| № п/п | Наименование мероприятий | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | Всего | |
|----------|---|-----------------------------------|---------------------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|--------|
| | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | | |
| ЭИ-04.28 | Замена сетевого насоса № 1 ЦН 400-105 на насос 1Д630-90 | 2 022 | 2 022 | 2 828 | | | | | | | | | | | | | | | 2 828 |
| | Нежилое здание котельной № 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЭИ-04.29 | Замена сетевого насоса № 3 1Д630-90 на насос 1Д630-125а | 2 022 | 2 022 | 304 | | | | | | | | | | | | | | | 304 |
| | Нежилое здание котельной № 24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЭИ-04.30 | Монтаж насосов рециркуляции Wilo TOP-S 50/10 котельной № 24 | 2 022 | 2 022 | 530 | | | | | | | | | | | | | | | 530 |
| | Нежилое здание котельной № 6, нежилое здание котельной № 24, нежилое здание котельной № 25, нежилое здание котельной № 28, нежилое здание котельной № 29, нежилое здание котельной № 30, нежилое здание котельной № 32, нежилое здание котельной № 33, нежилое здание котельной № 34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЭИ-04.31 | Замена станций дозирования реагентов на котельных № 6,24,25,28,29,30,32,33,34 | 2 022 | 2 022 | 598 | | | | | | | | | | | | | | | 598 |
| | Нежилое здание котельной № 28, нежилое здание котельной № 30 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЭИ-04.32 | Замена сетчатого фильтра на вводе тепловой сети в котельную на механические магнитные фильтра | 2 022 | 2 022 | 981 | | | | | | | | | | | | | | | 981 |
| | Нежилое здание котельной № 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЭИ-04.33 | Монтаж 2-х взаимоотключаемых линий с механическими магнитными фильтрами Ду300 на обратном трубопроводе тепловой сети | 2 022 | 2 022 | 1 138 | | | | | | | | | | | | | | | 1 138 |
| | Нежилое здание котельной № 6, нежилое здание котельной № 14, нежилое здание котельной № 30 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЭИ-04.34 | Замена, монтаж запорной и запорно-регулирующей арматуры на котельных | 2 022 | 2 022 | 309 | | | | | | | | | | | | | | | 309 |
| | Нежилое здание котельной № 1, нежилое здание котельной № 30 п.Лунный | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЭИ-04.35 | Монтаж компрессоров с ременным приводом на котельных № 1, 30 | 2 022 | 2 022 | 513 | | | | | | | | | | | | | | | 513 |
| | Нежилое здание котельной №14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЭИ-04.36 | Монтаж многофункциональной установки комплексной очистки котлов и теплообменного оборудования | 2 022 | 2 022 | 1 639 | | | | | | | | | | | | | | | 1 639 |
| | Газопровод высокого давления к котельным № 13, № 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЭИ-04.37 | Разработка проекта с проведением экспертизы промышленной безопасности на техническое перевооружение участка газопровода котельной № 13 с последующей реализацией | 2 022 | 2 022 | 14 790 | | | | | | | | | | | | | | | 14 790 |
| | Газопровод высокого давления до ГРП котельной № 5 п. Дорожный, подводный газопровод высокого давления от точки врезки в п. Солнечный до котельной базы отдыха ГМУ СОЦ Олимпия, газопровод высокого давления от точки врезки в существующий газопровод по ул. Мира-ул. Маяковского до ЦТП-86, газопровод высокого давления к котельной "Ледового дворца спорта", газопровод высокого давления к котельной № 29 п. Таежный, газопровод высокого давления к котельной п. Лунный, газопровод высокого давления к котельной п. Юность (2 узла), газопровод высокого давления к котельной п. МО-94. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЭИ-04.38 | Устройство узлов учета газа | 2 022 | 2 022 | 1 498 | | | | | | | | | | | | | | | 1 498 |
| | Нежилое здание котельной №32 п.Снежный, нежилое здание котельной № 33 п.Снежный. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЭИ-04.39 | Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ с приобретением электрооборудования и проведением пуско-наладочных работ. | 2 022 | 2 022 | 3 450 | | | | | | | | | | | | | | | 3 450 |
| | Нежилое здание котельной №13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЭИ-04.40 | Замена вводных автоматических выключателей и кабельной линии от ВРУ до ДЭС с разработкой проектной документации, приобретением электрооборудования и пуско-наладочными работами | 2 022 | 2 022 | 385 | | | | | | | | | | | | | | | 385 |
| | Нежилое здание котельной №5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЭИ-04.41 | Автоматизация резервного электроснабжения здание котельная №5 с заменой вводного автоматического выключателя в ДЭС с разработкой проектной документации, приобретением электрооборудования и пуско-наладочными работами | 2 022 | 2 022 | 2 797 | | | | | | | | | | | | | | | 2 797 |
| | Нежилое здание котельной №25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЭИ-04.42 | Монтаж кабельной линии электроснабжение котельной №25 с разработкой проектной документации, приобретением электрооборудования и пуско-наладочными работами | 2 022 | 2 022 | 263 | | | | | | | | | | | | | | | 263 |
| | Нежилое здание котельной № 2, нежилое здание котельной № 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Монтаж систем речевого оповещения на котельных № 2, 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование мероприятий | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | Всего | |
|--|---|-----------------------------------|---------------------------|--|------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|---------------|
| | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | | |
| ЭИ-04.43 | Нежилое здание котельной № 6 Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос №2 мощностью 110 кВт на котельной № 6 | 2 022 | 2 022 | 794 | | | | | | | | | | | | | | 794 | |
| ЭИ-04.44 | Нежилое здание котельной №32 Монтаж преобразователя частоты на циркуляционные насосы ГВС мощностью 7,5 кВт на котельной № 32 | 2 022 | 2 022 | 126 | | | | | | | | | | | | | | 126 | |
| ЭИ-04.45 | Нежилое здание котельной №34 Монтаж преобразователя частоты на циркуляционный насос ГВС мощностью 1,1 кВт на котельной № 34 | 2 022 | 2 022 | 126 | | | | | | | | | | | | | | 126 | |
| ЭИ-04.46 | Нежилое здание котельной №13 Монтаж преобразователя частоты сетевого насоса № 1 мощностью 250 кВт на котельной № 13 | 2 022 | 2 022 | 1 504 | | | | | | | | | | | | | | 1 504 | |
| ЭИ-04.47 | Нежилое здание котельной №14 Монтаж преобразователей частоты сетевых насосов №№ 3,5 мощностью 315 кВт на котельной № 14 | 2 022 | 2 022 | 3 466 | | | | | | | | | | | | | | 3 466 | |
| ЭИ-04.48 | Нежилое здание ГРП котельной № 28 (п. Юность) Разработка проекта на усиление кровли ГРП | 2 022 | 2 022 | 175 | | | | | | | | | | | | | | 175 | |
| Группа 5. Мероприятия, направленные на достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | 38 828 | 132 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38 960 |
| ЭИ-05.01 | Выполнение работ по замене комплексного агрегата генераторного (КАГ) 24-30/30000 на элегазовое генераторное распрестройство и защит блока 810 МВт, выполненных на электромеханических реле на микропроцессорные с разработкой проекта | 2018 | 2022 | 1 450 | | | | | | | | | | | | | | 1 450 | |
| ЭИ-05.02 | Техническое перевооружение противопожарного трубопровода промплощадки Сургутской ГРЭС-2 | 2022 | 2022 | 1 075 | | | | | | | | | | | | | | 1 075 | |
| ЭИ-05.03 | Техническое перевооружение электроснабжения системы охраны дамбы водохранилища Сургутской ГРЭС-2 для перевода с III на I категорию надежности, путем установки дизель генераторных станций. | 2022 | 2022 | 575 | | | | | | | | | | | | | | 575 | |
| ЭИ-05.04 | Техническое перевооружение системы отвода дренажных вод от подтопленных водовыпусков №7,8 дренажа земляной плотины Сургутской ГРЭС-2 | 2019 | 2022 | 383 | | | | | | | | | | | | | | 383 | |
| ЭИ-05.05 | Техническое перевооружение релейной защиты, автоматики и цепей вторичной коммутации комплектных распрестройств (КРУ) -6 кВ на энергоблоках ст. №№ 1-6 | 2018 | 2022 | 983 | | | | | | | | | | | | | | 983 | |
| ЭИ-05.06 | Техническое перевооружение с заменой электродвигателей дымососа осевого двухступенчатого типа ДОД-43-500ГМ | 2022 | 2022 | 1 367 | | | | | | | | | | | | | | 1 367 | |
| ЭИ-05.07 | Техническое перевооружение комплексного агрегата генераторного КАГ 24-30/30000 и защит энергоблока ст.№2 с разработкой проекта | 2022 | 2022 | 5 525 | | | | | | | | | | | | | | 5 525 | |
| ЭИ-05.08 | Техническое перевооружение паропроводов III отбора и трубопроводов отбора пара подогревателей высокого давления ПВД-6 энергоблока ст.№1 | 2019 | 2022 | 275 | | | | | | | | | | | | | | 275 | |
| ЭИ-05.09 | Техническое перевооружение устройств передачи аварийных сигналов и команд (УПАСК) типа АНКА на высоковольтные линии ВЛ-500 "Сургутская ГРЭС-2-Кириловская" в филиале "Сургутская ГРЭС-2" ПАО "Юнипро" | 2022 | 2022 | 217 | | | | | | | | | | | | | | 217 | |
| ЭИ-05.10 | Техническое перевооружение электроснабжения освещения рабочих мест ХВО-1,2 по особой группе I категории надёжности | 2022 | 2022 | 33 | | | | | | | | | | | | | | 33 | |
| ЭИ-05.11 | Модернизация оборудования химического цеха филиала « Сургутская ГРЭС-2» ПАО « Юнипро» для соответствия требованиям федеральных норм и правил химически опасных производственных объектов (ФНП ХОПО) | 2022 | 2022 | 8 | | | | | | | | | | | | | | 8 | |
| ЭИ-05.12 | Техническое перевооружение щита постоянного тока инженерно бытового комплекса ИБК с заменой аккумуляторной батареи под ключ | 2022 | 2022 | 842 | | | | | | | | | | | | | | 842 | |
| ЭИ-05.18 | Реконструкция реактора РОДЦ-500/60000 с заменой вводов 500кВ на ввода с RIP изоляцией | 2022 | 2022 | 458 | | | | | | | | | | | | | | 458 | |
| ЭИ-05.14 | | 2022 | 2022 | 1 483 | | | | | | | | | | | | | | 1 483 | |

| № п/п | Наименование мероприятий | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | Всего | | | |
|----------|--|-----------------------------------|---------------------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|--|-------|-----|
| | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | | | | |
| | Техническое перевооружение паропроводов III отбора и трубопроводов отбора пара подогревателей высокого давления ПВД-6 энергоблока ст.№3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЭИ-05.15 | Техническое перевооружение системы пожарной сигнализации инженерно бытового комплекса ИБК и встроенного ИБК филиала «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро», под «ключ» | 2022 | 2022 | 133 | | | | | | | | | | | | | | | | 133 | |
| ЭИ-05.16 | Техническое перевооружение комплексного агрегата генераторного КАГ 24-30/30000 и защит энергоблока ст.№3 с разработкой проекта Safe.On Внедрение системы обнаружения возгораний на | 2022 | 2022 | 133 | | | | | | | | | | | | | | | | 133 | |
| ЭИ-05.17 | маслосистемах турбин (маслобаки, подшипники, маслопроводы) с установкой детекторов дыма и теплового излучения во всех местах потенциального выхода (утечки и разлива) масла | 2017 | 2022 | 933 | | | | | | | | | | | | | | | | 933 | |
| ЭИ-05.18 | Safe.On. Внедрение системы пожаротушения на маслосистемах паровых турбин | 2017 | 2022 | 867 | | | | | | | | | | | | | | | | 867 | |
| ЭИ-05.19 | Safe.On. Разработка и реализация проекта по оборудованию трансформаторов СН дренчерными системами пожаротушения (в период КР энергоблоков) | 2017 | 2022 | 75 | | | | | | | | | | | | | | | | 75 | |
| ЭИ-05.20 | Модернизация ПТК «Космотроника-Венец» путем замены экрана коллективного пользования на энергоблоке №6 филиала «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» | 2022 | 2022 | 608 | | | | | | | | | | | | | | | | 608 | |
| ЭИ-05.21 | Техническое перевооружение комплексного агрегата генераторного КАГ 24-30/30000 энергоблока ст.№6 с разработкой проекта | 2022 | 2022 | 33 | | | | | | | | | | | | | | | | 33 | |
| ЭИ-05.22 | Техническое перевооружение трубопроводов питательной воды и основного конденсата энергоблоков ст.№№3, 5 | 2022 | 2022 | 208 | | | | | | | | | | | | | | | | 208 | |
| ЭИ-05.23 | Техническое перевооружение комплексного агрегата генераторного КАГ 24-30/30000 энергоблока ст.№4 с разработкой проекта | 2022 | 2022 | 33 | | | | | | | | | | | | | | | | 33 | |
| ЭИ-05.24 | Техническое перевооружение дымососа рециркуляции газов с заменой электродвигателей 6кВ типа 2АДО-С-1250-6000-6У1 энергоблоков ст. №1, 5. | 2022 | 2022 | 383 | | | | | | | | | | | | | | | | 383 | |
| ЭИ-05.25 | Техническое перевооружение паропроводов III отбора и трубопроводов отбора пара подогревателей высокого давления ПВД-6 энергоблока ст.№6 | 2022 | 2022 | 42 | | | | | | | | | | | | | | | | 42 | |
| ЭИ-05.26 | Капитальный ремонт бл.1 ДП | 2022 | 2022 | 242 | | | | | | | | | | | | | | | | 242 | |
| ЭИ-05.27 | Капитальный ремонт бл. №2 | 2022 | 2022 | 8 533 | | | | | | | | | | | | | | | | 8 533 | |
| ЭИ-05.28 | Средний ремонт бл. 6 ДП | 2022 | 2022 | 3 025 | | | | | | | | | | | | | | | | 3 025 | |
| ЭИ-05.29 | Сварочный аппарат ПНД электромолотковый "Протва" | 2022 | 2022 | 180 | | | | | | | | | | | | | | | | 180 | |
| ЭИ-05.30 | Аппарат высокого давления Посейдон В11-180-22-Br-Reel1 50-180 бар. В комплекте с: сверхлегким резино-пластиковым шлангом - 1шт.; 2 оптимизированных форсунки ЗЕТ; шланг прох. 8мм x 60м на пласт.барабане; 2 трубоочистные форсунки; костном влагозащищенный; бак 500 л; Подкачивающий насос JP5-48 с корпусом из нерж.стали, самовсасывающий (до 8 м), макс: 6 бар 83 л/мин 40°С, в комплекте со штуцерами 1", хомутами и шлангом 1" длиной 3 м для подключения к емкости, 220-230В, IP 44; Система водопескоструйной очистки ST-55, в комплекте с регулятором подачи песка, с трубкой 600мм с ручкой, с форсункой 065, с всасывающей трубкой со шлангом длиной 5м (допустимая фракция песка 0,2-0,8мм), Вх-1/4"BSP(Ш), до 200бар; Инжекторный насос для откачивания шлама, 080, M22m, длина шланга 5м; Роторная форсунка. Шланг ВД 12мм, 20м, 1450бар, M24x1,5, соединитель для шланга M24x1,5, петля предохранительная соединие ВД -10 шт, копые гибкое DN 4mm, 11mm, 2200бар,9/16x18(Г) - 1/4x28 LH(Ш)-2шт, тело насадки Banshee BN13-40К, до 2800бар, вход 1/4x28 LH-3шт, головка очистная Banshee BN13-40К, 2x85° , 2x110° , до 2800бар-3шт, головка пробивная Banshee BN13-40К,1x15° , 1x30° , 1x45° , 2x140° до 2800бар-3шт, педаль (ножной клапан) 9/16MP, 1400бар-1шт, адаптер 9/16MP-M24x1,5-2шт, адаптер 9/16MP - 5 ММ (9/16-18)-1шт. Комплект "СИГМА" (жилет и комбинезон со встроенной защитой рук. уровень защиты 20/30, размер XXL) ,сапоги 3000 (размер 44) | 2022 | 2022 | 203 | | | | | | | | | | | | | | | | | 203 |
| ЭИ-05.31 | Компрессор винтовой KB-3/8П | 2022 | 2022 | 1104 | | | | | | | | | | | | | | | | 1 104 | |
| ЭИ-05.32 | Анализатор вибрации Vibro Vision-2 | 2023 | 2023 | | 132 | | | | | | | | | | | | | | | 132 | |

| № п/п | Наименование мероприятий | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | Всего | |
|---|--|-----------------------------------|---------------------------|--|----------------|----------------|------------------|----------------|----------------|----------|----------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------------|
| | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | | 2035 |
| ЭИ-05.33 | Пиrometer Кельвин Компакт 1200 (K64) | 2022 | 2022 | 36 | | | | | | | | | | | | | | 36 |
| ЭИ-05.34 | Дизельный генератор Fogo FS 500/400 в контейнере с АВР номинальной мощностью 400 кВт с двигателем Scania DC13 072A 02-14 | 2022 | 2022 | 7325 | | | | | | | | | | | | | | 7 325 |
| ЭИ-05.35 | Газоанализатор СЕАН-П4 (CH4/O2/CO/H2S) с устройством принудительной подачи пробы ПРУС-2П | 2022 | 2022 | 55 | | | | | | | | | | | | | | 55 |
| Итого по источникам тепловой энергии | | | | 364 809 | 413 015 | 579 583 | 1 531 952 | 964 092 | 488 048 | 0 | 449 022 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 790 521 |

9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Оценка финансовых затрат для реализации проектов по реконструкции и строительству тепловых сетей выполнена по укрупнённым показателям сметной стоимости на виды работ и материалы, применяемые теплоснабжающими организациями города Сургута.

Также для определения величины капитальных вложений выполнен анализ стоимостей проектов реконструкции и нового строительства трубопроводов тепловых сетей в г. Сургуте и применён метод проектов-аналогов.

Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них в таблице 9.2.

Таблица 9.2 Объёмы инвестиций на мероприятия схемы теплоснабжения (сети)

| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|--|-----------------------------------|--------------------------------------|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------|---------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------------|-------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего | |
| Группа 1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | 119 033 | 118 584 | 218 157 | 304 674 | 249 649 | 214 888 | 0 | 14 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 238 985 | |
| ТС-01.01 | Проектирование тепловых сетей до объекта Образовательный комплекс в микрорайоне 44 г. Сургута "Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации "Школа-детский сад" с универсальной безбарьерной средой " | Обеспечение подключения новых потребителей с нагрузкой 0,78 Гкал/ч. | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 161 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 161 | |
| ТС-01.02 | Строительство тепловых сетей до объекта Образовательный комплекс в микрорайоне 44 г. Сургута "Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации "Школа-детский сад" с универсальной безбарьерной средой" | | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 3 833 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 833 |
| ТС-01.03 | Проектирование тепловых сетей до объекта "Билдинг сад" | Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией с нагрузкой 0,08 Гкал/ч | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 170 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 170 | |
| ТС-01.04 | Строительство тепловых сетей до объекта "Билдинг сад " | | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 2 012 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 012 |
| ТС-01.05 | Проектирование тепловых сетей до объекта "Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой" в микрорайоне 35 | Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией с нагрузкой 3,22 Гкал/ч | 2023 | 2023 | 0 | 278 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 278 | |
| ТС-01.06 | Строительство тепловых сетей до объекта "Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой" в микрорайоне 35 | | 2024 | 2025 | 0 | 0 | 2 652 | 2 653 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 305 |
| ТС-01.07 | Проектирование тепловых сетей до объекта "Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой" в микрорайоне 43 | Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией с нагрузкой 2,93 Гкал/ч | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 215 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 215 | |
| ТС-01.08 | Строительство тепловых сетей до объекта "Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой" в микрорайоне 43 | | 2026 | 2026 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 471 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 471 |
| ТС-01.09 | Строительство распределительных тепловых сетей от УТ-5.2 проект. до границы земельного участка объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30 г. Сургута (общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" на 1500 учащихся в мкр.30 | Подключение объекта соцкультбыта СОШ№2 на 1500 учащихся | 2027 | 2027 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 911 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 911 |
| ТС-01.10 | Строительство распределительных тепловых сетей от УТ-5.2 проект. до границы земельного участка объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30 г. Сургута (общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" на 1500 учащихся в мкр.30 | Подключение объекта соцкультбыта СОШ на 1500 учащихся | 2027 | 2027 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 911 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 911 |
| ТС-01.11 | Строительство распределительных тепловых сетей от ТК-97-2 (УТ-2) до границы земельного участка объекта "Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой" в мкр.24 | Подключение объекта соцкультбыта СОШ на 1500 учащихся | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 8 391 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 391 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|---|-----------------------------------|--------------------------------------|--|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
| ТС-01.12 | Строительство распределительных тепловых сетей от ТК-5 до границы земельного участка объекта "Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой" в мкр.31Б | Подключение объекта соцкультбыта СОШ на 990 учащихся | 2026 | 2026 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 018 |
| ТС-01.13 | Строительство распределительных тепловых сетей от ТК-95-6 до границы земельного участка объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 5А г. Сургута (общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" на 1500 учащихся | Подключение объекта соцкультбыта СОШ на 1500 учащихся | 2022 | 2022 | 5 529 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 529 |
| ТС-01.14 | Строительство распределительных тепловых сетей от УТ-9 до границы земельного участка объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 34 г. Сургута (общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" на 1500 учащихся в мкр.34 | Подключение объекта соцкультбыта СОШ на 1500 учащихся | 2022 | 2022 | 1 803 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 803 |
| ТС-01.15 | Строительство распределительных тепловых сетей от ТК-94-3 (УТ-1) до детского сада в мкр.2 | Подключение объекта соцкультбыта детский сад | 2023 | 2023 | 0 | 6 058 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 058 |
| ТС-01.16 | Строительство распределительных тепловых сетей от ТК-27-15 (ТК-15) до школы на 1500 учащихся, ул. Нефтяников | Подключение объекта соцкультбыта школа на 1500 учащихся, ул. Нефтяников | 2022 | 2022 | 2 655 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 655 |
| ТС-01.17 | Строительство сетей теплоснабжения в п. Снежный | Обеспечение тепловой энергией объектов социального значения п. Снежный - (1,2Г кал/ч) | 2022 | 2022 | 31 173 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 31 173 |
| ТС-01.18 | Строительство сетей теплоснабжения в мкр.51 | Обеспечение тепловой энергией потребителей 51 мкр. | 2023 | 2026 | 0 | 5 177 | 8 320 | 8 320 | 8 320 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 137 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|---|-----------------------------------|--------------------------------------|--|-------|-------|--------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
| ТС-01.19 | Строительство распределительных тепловых сетей от ТК до объекта "Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации" в п. Лунный | Подключение объекта соцкультбыта "Детский сад в п. Лунный" | 2026 | 2026 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 224 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 224 |
| ТС-01.20 | Строительство распределительных тепловых сетей от 9ТК22 до объектов соцкультбыта в мкр.28 | Подключение объектов соцкультбыта - детский сад и средняя общеобразовательная школа | 2024 | 2025 | 0 | 0 | 603 | 14 837 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 440 |
| ТС-01.21 | Строительство распределительных тепловых сетей от 9ТК22 до объекта "Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации" в мкр.28 | Подключение объектов соцкультбыта - детский сад | 2026 | 2027 | 0 | 0 | 0 | 0 | 160 | 1 472 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 632 |
| ТС-01.22 | Строительство тепловых сетей до объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 42 г. Сургута на 900 учащихся в 1 смену (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" | Подключение средней общеобразовательной школы на 900 учащихся | 2023 | 2024 | 0 | 647 | 647 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 294 |
| ТС-01.23 | Строительство тепловых сетей до объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30А г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" | Подключение средней общеобразовательной школы на 1500 учащихся | 2022 | 2022 | 11 804 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 804 |
| ТС-01.24 | Строительство тепловых сетей до объекта "Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой" в жилом районе "Марьяна гора" | Подключение средней общеобразовательной школы на 1250 учащихся | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 2 435 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 435 |
| ТС-01.25 | Строительство тепловых сетей до объекта "Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой" в жилом районе "Марьяна гора" | Подключение средней общеобразовательной школы на 1250 учащихся | 2023 | 2023 | 0 | 1 333 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 333 |
| ТС-01.26 | Строительство тепловых сетей до объекта "Начальная образовательная школа в микрорайоне 45 г. Сургута" | Подключение начальной образовательной школы на 550 учащихся | 2027 | 2027 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 111 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 111 |
| ТС-01.27 | Строительство тепловых сетей до объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 38 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" | Подключение средней общеобразовательной школы на 1500 учащихся | 2023 | 2024 | 0 | 2 435 | 2 435 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 870 |
| ТС-01.28 | Строительство тепловых сетей до объекта "Средняя общеобразовательная школа №9 в микрорайоне 39 г. Сургута. Блок 2" | Подключение средней общеобразовательной школы на 550 учащихся | 2022 | 2022 | 820 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 820 |
| ТС-01.29 | Строительство тепловых сетей до объекта "Средняя общеобразовательная школа в 16А микрорайоне г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" | Подключение средней общеобразовательной школы на 900 учащихся | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 2 636 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 636 |
| ТС-01.30 | Строительство тепловых сетей до объекта "Средняя общеобразовательная школа на территории "Университетского городка" (общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" | Подключение средней общеобразовательной школы на 1500 учащихся | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 4 840 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 840 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|---|-----------------------------------|--------------------------------------|--|-------|------|--------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
| ТС-01.32 | Строительство тепловых сетей до объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 27 А г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" | Подключение средней общеобразовательной школы на 1500 учащихся | 2027 | 2027 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 054 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 054 |
| ТС-01.33 | Строительство тепловых сетей до объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 20А г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)" | Подключение средней общеобразовательной школы на 1500 учащихся | 2023 | 2025 | 0 | 788 | 788 | 788 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 363 |
| ТС-01.34 | Строительство тепловых сетей до объекта "Школа - детский сад в 21-22 микрорайонах г. Сургута (200 учащихся/100мест)" | Подключение школы-детского сада на 200 учащихся/ 100 мест | 2027 | 2027 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 291 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 291 |
| ТС-01.35 | Строительство тепловых сетей до объекта "Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации" в микрорайоне 30 | Подключение детского сада на 300 мест | 2026 | 2026 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 925 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 925 |
| ТС-01.36 | Строительство тепловых сетей до объекта "Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации" в жилом районе "Марьяна гора" | Подключение детского сада на 300 мест | 2023 | 2023 | 0 | 1 087 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 087 |
| ТС-01.37 | Строительство тепловых сетей до объекта "Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации" в жилом районе "Марьяна гора" | Подключение детского сада на 300 мест | 2023 | 2023 | 0 | 1 856 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 856 |
| ТС-01.38 | Строительство тепловых сетей до объекта "Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации" в микрорайоне N 36" | Подключение детского сада на 200 мест | 2023 | 2023 | 0 | 843 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 843 |
| ТС-01.39 | Строительство тепловых сетей до объекта "Загородный специализированный (профильный) военно-спортивный лагерь "Барсова гора" на базе центра военно-прикладных видов спорта муниципального бюджетного учреждения "Центр специальной подготовки "Сибирский легион" город Сургут" | Подключение перспективного объекта | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 4 889 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 889 |
| ТС-01.40 | Строительство тепловых сетей до объекта "Загородный специализированный (профильный) спортивно-оздоровительный лагерь "Олимпия" на базе муниципального бюджетного учреждения "Олимпия" город Сургут" | Подключение перспективного объекта | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 13 482 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 482 |
| ТС-01.42 | Строительство тепловых сетей до объекта "Спортивный комплекс с искусственным льдом (территория "Хозяйственной зоны СПОПАТ")" | Подключение спортивного комплекса с искусственным льдом | 2022 | 2022 | 10 403 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 403 |
| ТС-01.43 | Строительство тепловых сетей до объекта "Спортивный комплекс с универсальным игровым залом (территория "Хозяйственной зоны СПОПАТ")" | Подключение спортивного комплекса с универсальным залом | 2022 | 2022 | 1 801 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 801 |
| ТС-01.44 | Строительство тепловых сетей до объекта "Спортивный комплекс с универсальным игровым залом (Мкрн 30А)" | Подключение спортивного комплекса с универсальным игровым залом | 2023 | 2023 | 0 | 809 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 809 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|--|-----------------------------------|--------------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|------|-------|------|------|------|------|------|------|---------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
| ТС-01.45 | Строительство тепловых сетей до объекта "Спортивный комплекс с универсальным игровым залом (Мкр-н 44)" | Подключение спортивного комплекса с универсальным залом | 2023 | 2024 | 0 | 8 658 | 8 658 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 316 |
| ТС-01.46 | Строительство тепловых сетей до объекта "Дворец боевых искусств (Мкр-н 30А)" | Подключение дворца боевых искусств | 2023 | 2023 | 0 | 3 130 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 130 |
| ТС-01.47 | Строительство тепловых сетей до объекта "Научно-технологический центр" | Подключение научно-технологического центра (408000 кв.м.) | 2029 | 2030 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 000 |
| ТС-01.48 | Строительство тепловых сетей до объекта "Корпус на 400 мест для Сургутского государственного университета для реализации программ среднего профессионального образования" | Подключение корпуса на 400 мест | 2027 | 2028 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 000 |
| ТС-01.49 | Строительство тепловых сетей районе 39 | Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией | 2023 | 2025 | 0 | 14 700 | 10 000 | 10 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34 700 |
| ТС-01.50 | Строительство тепловых сетей в районе застройки Марьиной горы | Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией | 2022 | 2022 | 41 802 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41 802 |
| ТС-01.51 | Строительство тепловых сетей в районе застройки ЦЖР1 и ЦЖР2 | Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией | 2022 | 2024 | 11 243 | 11 243 | 11 243 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 33 728 |
| ТС-01.52 | | Обеспечение подключения новых потребителей в Западном жилом районе . Строительство новой | 2024 | 2027 | 0 | 0 | 7 774 | 36 510 | 32 499 | 29 536 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 106 319 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|--|-----------------------------------|--------------------------------------|--|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------|----------|---------------|----------------|---------------|----------------|---------------|----------|----------|----------------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего | |
| | Строительство тепловой сети "Тепломагистраль от ТК-4 в КК36 до УТ-3 мкр.41" | закольцовывающей тепловой сети 2Ду400 мм позволяет: - обеспечить требуемый располагаемый напор в тепловой камере ТК-4 равный $dP = (P1 - P2) = (7,5 - 5,8) = 1,7$ кгс/см ² ; - обеспечить расчетное теплоснабжение существующих и перспективных потребителей в 35,35А, 36, 38, 42 микрорайонах; - создать условия для включения в работу новой перекачивающей насосной станции (ПНС) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТС-01.53 | Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1 до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр.31В | Обеспечение тепловой энергией перспективных потребителей | 2023 | 2027 | 0 | 36 257 | 162 240 | 191 298 | 199 032 | 162 602 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 751 430 |
| ТС-01.54 | Строительство тепловых сетей до границ земельного участка объекта "Центр высоких биомедицинских технологий" | Обеспечение тепловой энергией перспективных потребителей | 2023 | 2023 | 0 | 12 140 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 140 |
| ТС-01.55 | Строительство тепловых сетей до границ земельного участка объекта "Станция скорой медицинской помощи" | Обеспечение тепловой энергией перспективных потребителей | 2023 | 2023 | 0 | 2 926 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 926 |
| ТС-01.56 | Строительство тепловых сетей до границ земельного участка объекта "Станция переливания крови" | Обеспечение тепловой энергией перспективных потребителей | 2023 | 2023 | 0 | 8 220 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 220 |
| Группа 2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 470 | 27 770 | 0 | 0 | 36 557 | 125 027 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 208 824 |
| ТС-02.01 | Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС-2, включая актуализацию проекта | Обеспечение подключения новых потребителей в Восточном жилом районе. Для режима в точке излома температурного графика при $T_{н.в.} = -4,2^{\circ}\text{C}$ и максимальном часовом расходе на ГВС для существующего гидравлического режима зоны теплоснабжения "СГРЭС-2 – ВЖР" характерно наличие для значительной части потребителей, расположенных в Восточном жилом районе, давлений в обратных трубопроводах систем отопления, близких к предельно допустимым по условию механической прочности отопительных приборов ($P_2=6,0$ кгс/см ²), что ограничивает дальнейшее подключение перспективных нагрузок. Понизить давления в обратных трубопроводах на вв-дах у потребителей в Восточном жилом районе путем загрузки насосов, установленных в существующей перекачивающей насосной станции ПНС-1 (в районе кольца ГРЭС), невозможно, т.к. давление обратной сетевой воды во всасывающих патрубках насосов ПН-1...ПН-4 типа СЭ1250-70-11 будет ниже допустимого кавитационного запаса ($NPSH = 7,5$ м). | 2030 | 2031 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 36 557 | 125 027 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 161 584 |
| ТС-02.02 | Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС | Обеспечение подключения новых потребителей в 35 и 35 А мкр. Западного жилого района В связи с дефицитом напора в тепловой камере ТК-4 (УТ1_ТК-4) требуется строительство ПНС. -Строительство новой ПНС на обратном трубопроводе позволяет: - увеличить пропускную способность магистральной тепловой сети на 35 и 35А микрорайоны до расчетного значения равного $G = 684,4$ т/ч; | 2026 | 2027 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 470 | 27 770 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 47 240 |
| Группа 3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 65 870 | 248 846 | 80 308 | 0 | 0 | 395 024 |
| ТС-03.01 | Реконструкция тепловых сетей СГРЭС-2- ВЖР, в том числе проектные работы. | Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией | 2032 | 2034 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 65 870 | 248 846 | 80 308 | 0 | 0 | 395 024 |
| Группа 4. Строительство новых тепловых сетей | | | | | 0 | 9 291 | 53 440 | 39 724 | 87 834 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 190 288 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|---|-----------------------------------|--------------------------------------|--|----------------|---------------|---------------|----------|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------|----------------|----------------|------------------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
| ТС-04.01 | Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта | Обеспечение взаимного резервирования теплоисточников ГРЭС-1 и ГРЭС-2 | 2023 | 2024 | 0 | 1 428 | 51 930 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 53 358 |
| ТС-04.02 | Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта | Взаимное резервирование зон тепловых сетей "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" | 2024 | 2025 | 0 | 0 | 1 510 | 38 491 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 40 001 |
| ТС-04.03 | Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР" с выполнением проекта | Обеспечение взаимного резервирования теплоисточников ГРЭС-1 и ГРЭС-2, обеспечение подачи ГВС в летний период при отключении котельных 1,2,3 СГМУП "ГТС" | 2025 | 2026 | 0 | 0 | 0 | 1 232 | 87 834 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 89 066 |
| ТС-04.04 | Проектирование и строительство резервной(аварийной) перемычки в 20А микрорайоне | Повышение надежности теплоснабжения | 2023 | 2023 | | 1 500 | | | | | | | | | | | | | 1 500 |
| ТС-04.05 | Строительство участка тепловой сети от ЗТК22 до ЗТК23г | Для повышения надежности теплоснабжения мкр.18-19-20. | 2023 | 2023 | | 6 362 | | | | | | | | | | | | | 6 362 |
| Группа 5. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | 135 639 | 212 640 | 82 236 | 98 689 | 0 | 99 352 | 194 978 | 204 727 | 178 406 | 100 685 | 171 127 | 0 | 180 981 | 158 979 | 1 818 439 |
| ТС-05.01 | Модернизация (замена) подающего трубопровода тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС | Повышение надежности теплоснабжения, снижение шероховатости. | 2030 | 2032 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 99 352 | 100 685 | 117 878 | 0 | 0 | 0 | 317 915 |
| ТС-05.02 | Модернизация (замена) обратного трубопровода тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС | Повышение надежности теплоснабжения, снижение шероховатости. | 2032 | 2035 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 53 249 | 0 | 180 981 | 158 979 | 393 209 |
| ТС-05.03 | Реконструкция тепломагистрали на участке от павильона П-3(103) до ПКТС . | Повышение надежности теплоснабжения | 2027 | 2030 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 99 352 | 194 978 | 204 727 | 79 054 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 578 111 |
| ТС-05.04 | Модернизация тепловых сетей. Инв № 30502Тепломагистраль №1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная 2 пуск.комп. | Участок тепловых сетей введен в эксплуатацию в 1994 году (период эксплуатации более 20 лет). Прокладка трубопровода выполнена в канальном исполнении. Тип изоляции - минвата. Участок сетей является тупиковым и возможное устранение функциональных отказов связано с отключением большого количества потребителей, запитанных от ЦТП-24, 96, в том числе социально значимых объектов, детских садов. Цель модернизации: повышение надежности теплоснабжения и энергоэффективности, за счет применения трубопроводов с улучшенными теплоизоляционными свойствами | 2023 | 2023 | 0 | 24 142 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 142 |
| ТС-05.05 | Модернизация тепловых сетей. Инв № 30359 Тепломагистраль №1 по пр. Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 по ул. Г. Кукуевичко и до 4ТК1 (Котельная №2) НГДУ | Участок тепловых сетей введен в эксплуатацию в 1986 году (период эксплуатации более 30 лет). Прокладка трубопровода выполнена в канальном исполнении. Возможное устранения функциональных отказов связано с частичным перекрытием проезжей части по ул. Г. Кукуевичко и стесненными условиями производства работ с применением землеройной техники. Цель модернизации: повышение надежности теплоснабжения и энергоэффективности, за счет применения трубопроводов с улучшенными теплоизоляционными свойствами | 2023 | 2023 | 0 | 7 589 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 589 |
| ТС-05.06 | Модернизация комплекса сетей теплоснабжения от ЦТП-25 в мкр. "А" | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также | 2023 | 2023 | 0 | 64 229 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 64 229 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|--|-----------------------------------|--------------------------------------|--|--------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
| | (инв.№30439, 30182, 30184): Участок сетей теплоснабжения от ТК-1 до ТК-2, ТК-2", ввода в ж.д. ул. Ленинградская, 10А. Участок сетей теплоснабжения от ж/д Кукуевицкого, 12/2 до ТК-7, ТК-6, ТК-5. Участок сетей теплоснабжения от ТК-5 до ввода в ж/д пр-т Набережный, 10. | для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТС-05.07 | Модернизация наружные сетей тепловодоснабжения(инв.№31675): Участок сетей теплоснабжения от ТК-58-1 до узлов управления ж.д. по ул.Мелик-Карамова, 28/1 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2023 | 2023 | 0 | 11 089 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 089 |
| ТС-05.08 | Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-63 в мкр.25(инв.№31157, 31158, 31159): Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-63 до ТК60-1. Участок сетей теплоснабжения от ТК60-1 до ввода в ж.д. пр-т Комсомольский, 27/1. Участок сетей теплоснабжения от ТК60-1 до ввода в ж.д. пр -д Первопроходцев,14/1 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2023 | 2023 | 0 | 15 510 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 510 |
| ТС-05.09 | Модернизация сооружения: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-72 в кв. 6 (инв.№30292): Участок сетей теплоснабжения от ТК3-1 - ТК3-2 - ТК3-3 - ТК3-4 до ввода в ж.д. ул. Энергетиков, 41. | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2023 | 2023 | 0 | 16 321 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 321 |
| ТС-05.10 | Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-9 до 3ТК- | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также | 2023 | 2023 | 0 | 4 992 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 992 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|--|-----------------------------------|--------------------------------------|--|--------|--------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|--------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего | |
| | 22, ТК-10, ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Береговая, 71, 72 (инв.№31360): Участок сетей теплоснабжения от ТК-11 до ТК-12, ввода в ж.д. ул. Береговая, 72 | для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТС-05.11 | Модернизация сети теплоснабжения (инв.№31900): Участок сетей теплоснабжения от ТК-55-7 до ввода в ж.д. набережная Ивана Кайдалова, 28/1 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2023 | 2023 | 0 | 13 493 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 493 |
| ТС-05.12 | Модернизация сооружения: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-66 в мкр. 10 (инв.№30304): Участок сетей теплоснабжения от ТК-7 до ввода в ж.д. ул. Просвещения, 17 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2023 | 2023 | 0 | 6 470 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 470 |
| ТС-05.13 | Модернизация сооружения: Сети тепловодоснабжения от ЦТП-49 до ж.д.Киртбая, 21 в мкр.5А (инв.№30429): Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-49 до УТ-2, УТсущ., ТК-23, ТК-24. | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2023 | 2023 | 0 | 18 687 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 687 |
| ТС-05.14 | Модернизация сооружения: Внутриплощадочные сети ТВС МГБ-1 (инв.№31427): Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-99 до ТК-99-5*(УТ-5*) до ТК-99-6*, ТК-99-6 (УТ-6), ТК-99-5 (УТ-5), ТК-99-7 (УТ-7), с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 25 463 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 463 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|--|-----------------------------------|--------------------------------------|--|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
| ТС-05.15 | Модернизация сооружения: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-59 в мкр.27(инв.№3083): Участок сетей теплоснабжения от ж/д пр-д Взлётный, 4 до ввода в ж/д пр-д Взлётный, 5 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 4 831 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 831 |
| ТС-05.16 | Модернизация сети тепловодоснабжения от ЦТП-50 до ТК50-1, ТК50-2, ТК50-3, ТК50-4 (мкр.33)(инв.№31594): Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-50 до ТК-50-1, ТК-50-2, ТК-50-3, ТК-50-4 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 8 626 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 626 |
| ТС-05.17 | Модернизация сети тепловодоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3(инв.№30190): Участок сетей теплоснабжения от ТК-1-3 (ТК-3) до ввода в ж.д. пр-т Набережный, 64 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 5 328 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 328 |
| ТС-05.18 | Модернизация сети тепловодоснабжения от ТК-3 до ж.д. Энтузиастов, 47, 51 в мкр. 3(инв.№31586): Участок сетей теплоснабжения от ТК-3 до ввода в ж.д. ул. 60 лет Октября, 3 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 611 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 611 |
| ТС-05.19 | Модернизация сети тепловодоснабжения (инв.№31542): Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до УТ-1, ввода в ж.д. пр-т Мира, 49 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 6 465 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 465 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|--|-----------------------------------|--------------------------------------|--|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
| ТС-05.20 | Модернизация сети тепловодоснабжения от УТ-4 до УТ-5а, УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 в мкр. Пикс(инв.№31557): Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 (транзит). | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 7 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 000 |
| ТС-05.21 | Модернизация комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-77 в мкр. Центральный(инв.№3058): Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-77 до ТК-77-1 (ТК-1) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 669 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 669 |
| ТС-05.22 | Модернизация комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-77 в мкр. Центральный(инв.№3056): Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-77 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 29 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 1 576 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 576 |
| ТС-05.23 | Модернизация комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-77 в мкр. Центральный(инв.№3056): Участок сетей теплоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 29 (арка) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 1 904 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 904 |
| ТС-05.24 | Модернизация наружные сети тепловодоснабжения от ТК-27, транзит | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 6 234 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 234 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|--|-----------------------------------|--------------------------------------|--|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего | |
| | по техподполью жилого дома по ул. Ф. Показаньева, 12(инв.№31845): Участок сетей теплоснабжения от ТК-27 до ввода в ж.д. ул. Ф. Показаньева, 12 | для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТС-05.25 | Модернизация сооружения: Комплекс сетей Тепловодоснабжения от ЦТП-17 в мкр. 13А(инв.№30306): Участок сетей теплоснабжения от ТК-3 до ввода в д/с "Филиппок" | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 2 517 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 517 |
| ТС-05.26 | Модернизация сооружения: Сеть тепловодоснабжения от УТ-1 до КПД-25(инв.№30798): Участок сетей теплоснабжения от ТК-33 до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 4 053 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 053 |
| ТС-05.27 | Модернизация наружные сети тепловодоснабжения от УТ-3 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице Игоря Киртбая, 5/1(инв.№31809): Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/1 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 863 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 863 |
| ТС-05.28 | Модернизация сооружение: сеть тепловодоснабжения внутриквартальная от ТК 15 до ТК 21, ТК 22 до ТК 23(инв.№30702): Участок сетей теплоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Ф. Показаньева, 10/1 до ТК-23 (УТ-3) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 3 710 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 710 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|--|-----------------------------------|--------------------------------------|--|------|-------|--------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
| ТС-05.29 | Модернизация трубопровод тепловой сети(инв.№31647): Участок сетей теплоснабжения от ТК-23 (УТ-3) до ж.д. ул. Ф. Показаньева, 10 (транзит) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 646 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 646 |
| ТС-05.30 | Модернизация наружные сети тепловодоснабжения (инв.№31724): Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Майская, 6/2 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 517 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 517 |
| ТС-05.31 | Модернизация сети тепловодоснабжения от УТ-7 до ж/д проспект Ленина, 39/1 в 7 мкр.(инв.№100): Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 39/1 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 1 224 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 224 |
| ТС-05.32 | Модернизация сооружение: внутриквартальные сети тепловодоснабжения, протяженностью 366,7 м.(инв.№30581): Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-3 (УТ-1) до ТК-64-4 (УТ-2), ТК-64-5 (УТ-3), ТК-64-6 (УТ-4) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 16 842 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 842 |
| ТС-05.33 | Модернизация сети теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7)(расп. №2213 от 06.12.2018г.): Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 1 345 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 345 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | Всего | | |
|----------|--|--|-----------------------------------|--------------------------------------|--|------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|------|-------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | | 2035 | |
| ТС-05.34 | Модернизация наружные сети тепловодоснабжения от ТК64-5 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/1(инв.№31903): Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-4 (УТ-2) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/1 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 1 452 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 452 |
| ТС-05.35 | Модернизация наружные сети тепловодоснабжения от ТК-64-4 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/2(инв.№31821): Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-5 (УТ-3) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/2 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 639 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 639 |
| ТС-05.36 | Модернизация сеть теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до внешней стены жилого дома по ул. Университетская, 27(мкр.20А)(инв.№расп. №1923 от 27.11.2020 г.): Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-6 (УТ-4) до ввода в ж.д. ул. Университетская, 27 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 1 389 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 389 |
| ТС-05.37 | Модернизация сооружение: Сети тепловодоснабжения и попутного дренажа(инв.№30657): Участок сетей теплоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 3 430 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 430 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|--|-----------------------------------|--------------------------------------|--|------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
| ТС-05.38 | Модернизация сооружения: Сети тепловодоснабжения с попутным дренажом (инв.№30643): Участок сетей теплоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/2 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 3 511 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 511 |
| ТС-05.39 | Модернизация сети теплоснабжения от здания муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы №12, ул. Дзержинского 6Б (наружная стена здания), до первых отключающих устройств в подвале жилого дома по ул. Дзержинского, 14В (инв.№31827): Участок сетей теплоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14Б до ввода Дзержинского, 6Б | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 1 207 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 207 |
| ТС-05.40 | Модернизация сооружения: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-11 мкр. "А" (инв.№30356): Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Г. Кукуевицкого, 10/4 до ввода в д.с. Ул. Г. Кукуевицкого, 10/6 (транзит) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 923 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 923 |
| ТС-05.41 | Модернизация комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-9 мкр. 13 (инв.№3060): Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 2 495 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 495 |
| ТС-05.42 | Модернизация сооружения: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-70 в мкр. 8 (инв.№30293): Участок сетей теплоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 2 108 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 108 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|--|-----------------------------------|--------------------------------------|--|------|------|--------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
| ТС-05.43 | Модернизация сооружения: Сети тепловодоснабжения от ТК-4 до ж.д. Пушкина, 17, ж.д. Островского, 28, ТК-5, ж.д. Островского, 22, 26, 26/1, 26/2 в мкр. 15А(инв.№71274): Участок сетей теплоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 2 067 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 067 |
| ТС-05.44 | Модернизация сооружения: Сети тепловодоснабжения от ТК-60-4 до ж/дома пр. Комсомольский 36 в мкр.27(инв.№30959): Участок сетей теплоснабжения от ТК60-4 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 36 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 514 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 514 |
| ТС-05.45 | Модернизация сооружения: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27 (инв.№30139, 30150): Участок сетей теплоснабжения от ТК60-1, ТК60-3, ТК60-4, ТК-60-5. Участок сетей теплоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 10 407 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 407 |
| ТС-05.46 | Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-4 до УТ-3, до ж.д. ул. Декабристов, 14, 12/1, 12 до ж.д. ул. Майская, 20, 22 в 7а мкр. (инв.№31533): Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Декабристов, 12 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 3 421 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 421 |
| ТС-05.47 | Модернизация сооружения: Внутриплощадочные сети ТВС МГБ-1 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 5 250 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 250 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|--|-----------------------------------|--------------------------------------|--|------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
| | (инв.№31427): Участок сетей теплоснабжения от ТК-99-2 (УТ-2) до ТК-99-4 (УТ-4), до ввода в Женскую консультацию, Детскую поликлинику | для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТС-05.48 | Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-6 в мкр. "А" (инв.№986): Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Дзержинского, 6 до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 6/1 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 845 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 845 |
| ТС-05.49 | Модернизация сети тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10, ж.д.ул.Крылова, 41 в мкр. ПИКС (инв.№529): Участок сетей теплоснабжения от от УТ-1 до УТ-10 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 3 719 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 719 |
| ТС-05.50 | Модернизация сети теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому (инв.№31922): Участок сетей теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 944 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 944 |
| ТС-05.51 | Модернизация сооружение: Сети тепловодоснабжения ул.Быстринская, 24/2 в мкр. 33(инв.№71396): Участок сетей теплоснабжения от ТК-50-1 до ввода в ж.д. ул. Быстринская, 24/2 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 163 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 163 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|--|-----------------------------------|--------------------------------------|--|------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
| ТС-05.52 | Модернизация сети тепловодоснабжения от ТК50-2 до ТК50-5- ж.д. Быстринская, 24/1 (инв.№70036, 70037); Участок сетей теплоснабжения от ТК-50-2 до ввода в ж.д. ул. Быстринская, 24/1 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 1 035 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 035 |
| ТС-05.53 | Модернизация сети тепловодоснабжения от ТК50-4 до узлов управления ж.д. ул.Быстринская, 22/1 и ул. Быстринская, 22 блок Г, В, мкр. 33(инв.№71330); Участок сетей теплоснабжения от ТК-50-4 до ввода в ж.д. ул. Быстринская, 22 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 178 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 178 |
| ТС-05.54 | Модернизация сети тепловодоснабжения от УТ-3 до УТ-4, УТ-6, УТ-7, ж.д. ул. Крылова, 23 в мкр. Пикс(инв.№151); Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до УТ-6 до УТ-7 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 5 274 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 274 |
| ТС-05.55 | Модернизация сети тепловодоснабжения (инв.№31920); Участок сетей теплоснабжения от т. А (ТК-74-2) до ТК-1" (подземно) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 3 729 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 729 |
| ТС-05.56 | Модернизация наружные сети тепловодоснабжения(инв.№31623); Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 1 370 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 370 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | Всего | | |
|----------|---|--|-----------------------------------|--------------------------------------|--|------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|------|-------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | | 2035 | |
| ТС-05.57 | Модернизация наружные сети тепловодоснабжения(инв.№31613): Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/3 (транзит) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 1 221 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 221 |
| ТС-05.58 | Модернизация наружные сети тепловодоснабжения(инв.№31650): Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/1 (транзит) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 1 033 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 033 |
| ТС-05.59 | Модернизация сети теплоснабжения(инв.№31610): Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 301 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 301 |
| ТС-05.60 | Модернизация наружные сети теплоснабжения(инв.№31622): Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 309 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 309 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|--|-----------------------------------|--------------------------------------|--|------|------|--------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
| ТС-05.61 | Модернизация сети тепловодоснабжения от УТ-2 до ж/д ул. Рабочая, 31 18 мкр.(инв.№31371): Участок сетей теплоснабжения от УТ-2 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31 (транзит) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 416 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 416 |
| ТС-05.62 | Модернизация сети тепловодоснабжения(инв.№31618): Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/1 (транзит) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 362 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 362 |
| ТС-05.63 | Модернизация сети тепловодоснабжения(инв.№31644): Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24 (транзит) | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 1 551 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 551 |
| ТС-05.64 | Модернизация внутриквартальные сети теплоснабжения и горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-8 (инв.№30553): Участок сетей теплоснабжения от УТ-1 до УТ-2, УТ-3, УТ-4, ТК-85-6, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 17 857 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 857 |
| ТС-05.65 | Модернизация комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный(инв.№30037): Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Мечникова, 4 до ж.д. ул. Мечникова, 2 | Цель модернизации замена тепловых сетей в связи с истекшим эксплуатационным ресурсом, а также для сохранения нормативных показателей надежности теплоснабжения | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 1 383 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 383 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|---|-----------------------------------|--------------------------------------|--|--------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
| ТС-05.66 | Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №1 по пр. Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 по ул. Г. Кукуевецкого и до 4ТК1 (Котельная №2) НГДУ (инв. № 30359) | Участок тепловых сетей введен в эксплуатацию в 1986 году (период эксплуатации более 30 лет). Прокладка трубопровода частично выполнена в бесканальном исполнении с изоляцией ППУ, а также в канальном исполнении с изоляцией из минваты с покрывным слоем "Фольгизол". Цель модернизации: повышение надежности теплоснабжения и энергоэффективности, за счет применения трубопроводов с улучшенными теплоизоляционными свойствами | 2023 | 2023 | | 30 118 | | | | | | | | | | | | | 30 118 |
| ТС-05.67 | Тепломагистраль №1 от 1ТК43 до 1ТК44 в мкр. 5А по ул. Игоря Киртбая Участок от 1ТК43 до 1ТК44 | Производственная программа | 2022 | 2022 | 44 902 | | | | | | | | | | | | | | 44 902 |
| ТС-05.68 | Тепломагистраль №1 от 1ТК21-1ТК22-1ТК23 по ул.Губкина Замена трубопроводов Т1 на участках К15, К16, УП15. Устройство отводящего дренажа. | Производственная программа | 2022 | 2022 | 7 558 | | | | | | | | | | | | | | 7 558 |
| ТС-05.69 | Инженерные сети теплоснабжения, ул. 30 лет Победы Устройство колодца для отводящего дренажа от 7ТК4а до 7ТК5 | Производственная программа | 2022 | 2022 | 319 | | | | | | | | | | | | | | 319 |
| ТС-05.70 | Тепломагистраль №1 от 1ТК19-1ТК39 по ул.Магистральная 1 пуск. компл. Устройство отводящего дренажа | Производственная программа | 2022 | 2022 | 3 888 | | | | | | | | | | | | | | 3 888 |
| ТС-05.71 | Тепломагистраль №2 от 2ТК-17 до ЦТП-33 в мкр.11 Устройство отводящего дренажа | Производственная программа | 2022 | 2022 | 6 319 | | | | | | | | | | | | | | 6 319 |
| ТС-05.72 | Сооружение: Сети тепловодоснабжения от ТК5-3 до ж.д. Гагарина, 30 в мкр. 9 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК5-3 до ввода в ж.д. ул. Гагарина, 30 | Производственная программа | 2022 | 2022 | 2 631 | | | | | | | | | | | | | | 2 631 |
| ТС-05.73 | Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-6 в мкр. "А" Участок сетей тепловодоснабжения от ж/д Дзержинского, 12 до ввода в ж/д Дзержинского, 10, ж/д Дзержинского, 8 | Производственная программа | 2022 | 2022 | 7 671 | | | | | | | | | | | | | | 7 671 |
| ТС-05.74 | Сети тепловодоснабжения от ж/д проспект Ленина, 34 до ж/д ул. Островского, 4 в 14 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 34 до ввода в ж.д. ул. Островского, 4 | Производственная программа | 2022 | 2022 | 6 585 | | | | | | | | | | | | | | 6 585 |
| ТС-05.75 | Сети теплоснабжения Устройство отводящего дренажа от КД-16 (сущ) до ЛК-10 по ул. Маяковского в мкр. 16А | Производственная программа | 2022 | 2022 | 1 951 | | | | | | | | | | | | | | 1 951 |
| ТС-05.76 | Наружные сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-4 - УТ-5 до т."А"(УП-1) | Производственная программа | 2022 | 2022 | 11 219 | | | | | | | | | | | | | | 11 219 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|--|-----------------------------------|--------------------------------------|--|---------------|---------------|---------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| | Сети тепловодоснабжения от ЦТП-38 до УТ-4, УТ-5, УТ-6, УТ-7, ж.д. ул. Маяковского, 30, 32 в мкр. 34 Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-38 до УТ-4 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТС-05.77 | Внутриплощадочные сети тепловодоснабжения от УТ-1 до первого фланца отключающего устройства хирургического корпуса Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-99-3 (УТ-3) до ввода в Хирургический корпус №1 | Производственная программа | 2022 | 2022 | 2 848 | | | | | | | | | | | | | 2 848 |
| ТС-05.78 | Сооружение: Внутриплощадочные сети ТВС МГБ-1 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-99-3 (УТ-3) до ввода в Хирургический корпус №2 | Производственная программа | 2022 | 2022 | 5 871 | | | | | | | | | | | | | 5 871 |
| ТС-05.79 | Сети тепловодоснабжения от ЦТП-30 в мкр. 5А (с 2021 г.) Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-30 до ТК-1, ТК-2, ТК-3, ТК-4 до ввода в ж.д. пр-т. Ленина, 69 | Производственная программа | 2022 | 2022 | 24 854 | | | | | | | | | | | | | 24 854 |
| ТС-05.80 | Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-29 до ввода в ж.д. ул. Крылова, 5, 7. | Производственная программа | 2022 | 2022 | 3 767 | | | | | | | | | | | | | 3 767 |
| ТС-05.81 | Сооружение: Сети теплоснабжения к жилым домам № 4,4а,6,7,7а,9а,12,18,20,24,22 Участок сетей теплоснабжения от т. "А" (ТК-88-28) до ТК-88-28-1 с ответвлениями к ж.д. ул. Затонская, 7, 7А, 9, 9А | Производственная программа | 2022 | 2022 | 2 144 | | | | | | | | | | | | | 2 144 |
| ТС-05.82 | Сооружение: Сети теплоснабжения к жилым домам № 5а,7,9,10,12,14,16,18,20 Участок сетей теплоснабжения от ТК-88-24 до ТК-88-24-1 с ответвлениями к ж.д. ул. Пионерская, 7, 9, 10, 12, 14, 16 | Производственная программа | 2022 | 2022 | 3 112 | | | | | | | | | | | | | 3 112 |
| Группа 6. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | 92 391 | 52 630 | 24 771 | 10 286 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 180 078 |
| ТС-06.01 | Строительство защитного ограждения тепломагистрали по проспекту Пролетарский. 2 этап строительства (2часть) | Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей Восточного жилого района (Защита тепломагистрали ПКТС-ВЖР от внешних факторов) | 2022 | 2024 | 74 945 | 36 726 | 18 299 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 129 969 |
| ТС-06.02 | Нежилое здание ИТП-50 Модернизация системы отопления и ГВС с разработкой рабочей документации | Перевод схемы теплоснабжения от ИТП-50 с независимой на зависимую с насосами подмеса необходимо произвести с целью оптимизации и улучшения схемы теплоснабжения жилого дома Маяковского 11, так же на ИТП-50 в настоящий | 2023 | 2023 | 0 | 2 622 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 622 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|--|-----------------------------------|--------------------------------------|--|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
| | | <p>момент отсутствует резерв теплообменного и насосного оборудования ТС (СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов» п.4.8. Число водо-водяных водоподогревателей следует принимать: для систем горячего водоснабжения - два параллельно включенных водоподогревателя в каждой ступени подогрева, рассчитанных на 50% производительности каждый; для систем отопления зданий и сооружений, не допускающих перерывов в подаче теплоты, - два параллельно включенных водоподогревателя, каждый из которых должен рассчитываться на 100% производительности (для установки еще двух теплообменников (один на ГВС, второй на ТС) на ИТП-50 нет места); СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов» п. 4.15. Число насосов, указанных в пп. 4.9-4.14 (подкачивающие насосы, смесительные насосы, циркуляционные насосы, корректирующие насосы, подпиточные насосы), следует принимать не менее двух, один из которых является резервным; в настоящий момент на ИТП-50 отсутствуют регуляторы защиты от превышения давления и от превышения температуры при отключении электроэнергии (ИТП не соответствует Правилам технической эксплуатации тепловых энергоустановок п. 9.1.42.)</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТС-06.03 | Модернизация ЦТП. Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП- 67 (инв.№10051), 68 (инв.№10052) и диспетчерской (инв.№10000) с приобретением электрооборудования. | Замена устаревшей защитной и коммутационной аппаратуры на современную, замена алюминиевых кабельных линий. Замена осветительных приборов в соответствии с программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций осуществляющих регулярные виды деятельности. | 2022 | 2023 | 366 | 3 013 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 380 |
| ТС-06.04 | Модернизация ЦТП, ПС. Разработка проектной документации, монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП №69 (инв.№10049), 94 (инв.№10207), ПС КСК "Геолог" с приобретением электрооборудования. | Замена устаревшей защитной и коммутационной аппаратуры на современную, замена алюминиевых кабельных линий. Замена осветительных приборов в соответствии с программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций осуществляющих регулярные виды деятельности. | 2023 | 2024 | 0 | 318 | 3 574 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 892 |
| ТС-06.05 | Модернизация ЦТП 24 (инв.10132), ЦТП 50 (инв.10314),. (Монтаж системы телеметрии. Обеспечение дистанционного и локального контроля информационных и управляющих сигналов с установкой шкафа автоматизации (ЛКСУ)). | Мониторинг работы оборудования, управление оборудованием теплового пункта. | 2023 | 2023 | 0 | 2 465 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 465 |
| ТС-06.06 | Нежилое здание ЦТП №36 (инв.№10172) Замена циркуляционных насосов системы ГВС с установкой шкафов | 1. Дефицит напора и расхода. ООО "Теплотехсервис" Разработка технических мероприятий по обеспечению температуры ГВС на границах с потребителями 60°С с перерасчетом тепловых и гидравлических режимов. | 2023 | 2023 | 0 | 2 657 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 657 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|---|-----------------------------------|--------------------------------------|--|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
| | управления с 2 частотными преобразователями. | 2. Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок: п. 9.1.42 Автоматизация тепловых пунктов закрытых и открытых систем теплоснабжения обеспечивает: - поддержание заданной температуры воды, поступающей в систему горячего водоснабжения; поддержание заданного давления воды в системе горячего водоснабжения; включение и выключение циркуляционных насосов; блокировку включения резервного насоса при отключении рабочего. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТС-06.07 | Нежилое здание ЦТП №51 (инв.№ 10067) Модернизация ЦТП. Замена циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП | 1. Дефицит напора и расхода. ООО "Теплотехсервис" Разработка технических мероприятий по обеспечению температуры ГВС на границах с потребителями 60°C с перерасчетом тепловых и гидравлических режимов. 2. Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок: п. 9.1.42 Автоматизация тепловых пунктов закрытых и открытых систем теплоснабжения обеспечивает: - поддержание заданной температуры воды, поступающей в систему горячего водоснабжения; поддержание заданного давления воды в системе горячего водоснабжения; включение и выключение циркуляционных насосов; блокировку включения резервного насоса при отключении рабочего. | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 1 605 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 605 |
| ТС-06.08 | Нежилое здание ЦТП №38 (инв.№ 10230) Нежилое здание ЦТП №40 (инв.№ 10171) Нежилое здание ЦТП №73 (инв.№ 10055) Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2 ЧП | 1. Дефицит напора и расхода. ООО "Теплотехсервис" Разработка технических мероприятий по обеспечению температуры ГВС на границах с потребителями 60°C с перерасчетом тепловых и гидравлических режимов. 2. Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок: п. 9.1.42 Автоматизация тепловых пунктов закрытых и открытых систем теплоснабжения обеспечивает: - поддержание заданной температуры воды, поступающей в систему горячего водоснабжения; поддержание заданного давления воды в системе горячего водоснабжения; включение и выключение циркуляционных насосов; блокировку включения резервного насоса при отключении рабочего. | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 8 885 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 885 |
| ТС-06.09 | Модернизация ЦТП 33 (инв.10170), ЦТП 47 (инв.10168),. (Монтаж системы телеметрии. Обеспечение дистанционного и локального контроля информационных и управляющих сигналов с установкой шкафа автоматизации (ЛКСУ)). | Мониторинг работы оборудования, управление оборудованием теплового пункта. | 2024 | 2024 | 0 | 0 | 1 293 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 293 |
| ТС-06.10 | Модернизация ЦТП 75 (инв.10334), ЦТП 56 (инв.10056),. (Монтаж системы телеметрии. Обеспечение дистанционного и локального контроля информационных и управляющих сигналов с установкой шкафа автоматизации (ЛКСУ)). | Мониторинг работы оборудования, управление оборудованием теплового пункта. | 2025 | 2025 | 0 | 0 | 0 | 1 401 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 401 |
| ТС-06.11 | Модернизация корректирующих насосов системы теплоснабжения на ЦТП №41 с установкой шкафов управления ШУН с 2ЧП. (инв.№10093) | 1. Замена морально устаревших насосов, выработавших свой ресурс, на более энергоэффективные, с высоким КПД. Снижение затрат на электропотребление. Физический износ, неоднократный ремонт двигателей. 2. СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов» п. 8.1. Средства автоматизации и | 2023 | 2023 | | 4 829 | | | | | | | | | | | | 4 829 | |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|---|-----------------------------------|--------------------------------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| ТС-06.12 | Замена запорной арматуры собственными силами на объектах предприятия | контроля должны обеспечивать работу тепловых пунктов без постоянного обслуживающего персонала (с пребыванием персонала не более 50 % рабочего времени), п.8.2. Автоматизация тепловых пунктов закрытых и открытых систем теплоснабжения должна обеспечивать: - регулирование подачи теплоты (теплового потока) в системы отопления в зависимости от изменения параметров наружного воздуха с целью поддержания заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях. 3) «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» п. 9.1.42. Автоматизация тепловых пунктов закрытых и открытых систем теплоснабжения обеспечивает: - регулирование подачи теплоты (теплового потока) в системы отопления в зависимости от изменения параметров наружного воздуха с целью поддержания заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях. | 2022 | 2022 | 724 | | | | | | | | | | | | | 724 |
| ТС-06.13 | Нежилое здание ЦТП №17, нежилое здание ЦТП №18, нежилое здание ЦТП №77 Установка обводных линий фильтра ФМФ системы ХВС | | 2022 | 2022 | 209 | | | | | | | | | | | | | 209 |
| ТС-06.14 | Нежилое здание ЦТП №73 Установка регулирующего клапана температуры в трубопроводе Т1 системы теплоснабжения и монтаж обводной линии | | 2022 | 2022 | 92 | | | | | | | | | | | | | 92 |
| ТС-06.15 | Нежилое здание ЦТП №50, нежилое здание ЦТП №9 Замена циркуляционных насосов системы ГВС с установкой шкафов управления с 2ЧП | | 2022 | 2022 | 3 218 | | | | | | | | | | | | | 3 218 |
| ТС-06.16 | Нежилое здание ЦТП №87 Реконструкция ТП с разработкой рабочей документации | | 2022 | 2022 | 528 | | | | | | | | | | | | | 528 |
| ТС-06.17 | Нежилое здание ЦТП №46, нежилое здание ЦТП №83, нежилое здание ЦТП №52, нежилое здание ЦТП №54, нежилое здание ЦТП №63, нежилое здание ЦТП №104 Установка защитных клапанов системы отопления по превышению температуры при отключении электроэнергии на объектах, работающих по низким параметрам | | 2022 | 2022 | 2 221 | | | | | | | | | | | | | 2 221 |
| ТС-06.18 | Нежилое здание мастерская АДС, нежилое здание склад-арочник Монтаж автоматизированных узлов управления (АУУ) для нужд мастерской АДС и склад-арочника | | 2022 | 2022 | 1 500 | | | | | | | | | | | | | 1 500 |
| ТС-06.19 | Нежилое здание ЦТП №66, нежилое здание ЦТП №71, нежилое здание ЦТП №88, нежилое здание ЦТП №99 (МГБ-1) Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ в зданиях ЦТП-66, 71, 88, 99 (МГБ-1) в мкр.5, с приобретением электрооборудования, проведением пуско-наладочных работ | | 2022 | 2022 | 2 385 | | | | | | | | | | | | | 2 385 |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|---|-----------------------------------|--------------------------------------|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
| ТС-06.20 | Нежилое здание ЦТП №67, нежилое здание ЦТП № 68, здание диспетчерской по пр. Комсомольский, 6б сооружение 1 Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства 0,4кВ здание диспетчерской и ЦТП-67, 68 | Производственная программа | 2022 | 2022 | 293 | | | | | | | | | | | | | | 293 |
| ТС-06.21 | Часть нежилого здания (диспетчерская пр.Комсомольский, 6б, сооружение1). Административно-хозяйственное здание (столовая) на территории котельных №1, №2 по ул. Нефтяников, 24. Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства 0,4кВ и распределительных сетей Административно-хозяйственное здание, часть нежилого здания. | Производственная программа | 2022 | 2022 | 102 | | | | | | | | | | | | | | 102 |
| ТС-06.22 | Нежилое здание ЦТП №10, нежилое здание ЦТП №65, нежилое здание ЦТП №96, нежилое здание ЦТП №100, здание склад-арочник, здание мастерской АДС Пуско-наладочные работы вводно-распределительных устройств ВРУ 0,4 кВ (с 2021г.) | Производственная программа | 2022 | 2022 | 480 | | | | | | | | | | | | | | 480 |
| ТС-06.23 | Нежилое здание ПС-9, ПС-10, ЦТП-104 Монтаж пожарной сигнализации | Производственная программа | 2022 | 2022 | 209 | | | | | | | | | | | | | | 209 |
| ТС-06.24 | Нежилое здание КРП-ПИКС, ЦТП-100, ИТП Маяковского,50, ИТП Ленина,26 Обеспечение дистанционного контроля информационных и управляющих сигналов с установкой шкафа ЛКСУ (с 2021г.) | Производственная программа | 2022 | 2022 | 3 234 | | | | | | | | | | | | | | 3 234 |
| ТС-06.25 | Административный корпус №1 по ул.Маяковского, 15 Комплекс работ по ремонту здания (с 2021г. - 13 042 тыс. руб.) | Производственная программа | 2022 | 2022 | 1 885 | | | | | | | | | | | | | | 1 885 |
| ИТОГО по тепловым сетям и теплосетевым объектам | | | | | 347 063 | 393 145 | 378 603 | 453 372 | 356 953 | 342 010 | 194 978 | 218 727 | 214 963 | 225 712 | 236 997 | 248 846 | 261 289 | 158 979 | 4 031 638 |

9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Изменения температурного графика работы систем теплоснабжения в городе Сургуте не планируются.

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Предложения по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Результаты расчетов эффективности инвестиций представлены в таблицах 9.3-9.7. Более подробно оценка эффективности инвестиций представлена в главе 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию».

Таблица 9.3 Показатели эффективности инвестиций для СГМУП «ГТС», тыс. руб.

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Без ограничения | С ограничением |
|----------|--|-----------|-----------------|----------------|
| | Горизонт планирования | | 2035 | |
| | Ставка дисконтирования | % | 10,1% | |
| 1 | Статические показатели | | | |
| 1.1. | Срок окупаемости программы без учёта дисконтирования с начала реализации программы (с 2021 г.) (PBP) | лет | >15,0 | >15,0 |
| 2 | Дисконтные показатели | | | |
| 2.1. | Чистый дисконтированный доход проекта (NPV) | тыс. руб. | -8 111 533 | -10 604 452 |
| 2.2. | Внутренняя норма доходности проекта (IRR) | % | - | - |
| 2.2. | Индекс доходности инвестиций (PI) | | -0,71 | -0,93 |
| 2.2. | Срок окупаемости программы с учётом дисконтирования с начала реализации программы (DPBP) | лет | >15,0 | >15,0 |

Таблица 9.4 Показатели эффективности инвестиций для ООО «СГЭС», тыс. руб.

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Без ограничения | С ограничением |
|----------|---|-----------|-----------------|----------------|
| | Горизонт планирования | | 2035 | |
| | Ставка дисконтирования | % | 10,1% | |
| 1 | Статические показатели | | | |
| 1.1. | Срок окупаемости программы без учёта дисконтирования с начала реализации программы (с 2021 г.) (PBP) | лет | >15,0 | >15,0 |
| 2 | Дисконтные показатели | | | |
| 2.1. | Чистый дисконтированный доход проекта (NPV) | тыс. руб. | -2 250 812 | -772 266 |
| 2.2. | Внутренняя норма доходности проекта (IRR) | % | - | -16,56% |
| 2.2. | Индекс доходности инвестиций (PI) | | -1,89 | -0,65 |
| 2.2. | Срок окупаемости программы с учётом дисконтирования с начала реализации программы (DPBP) | лет | >15,0 | >15,0 |

Таблица 9.5 Показатели эффективности инвестиций для филиала ПАО "ОГК-2", тыс. руб.

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Без ограничения | С ограничением |
|----------|---|-----------|-----------------|----------------|
| | Горизонт планирования | | 2035 | |
| | Ставка дисконтирования | % | 10,1% | |
| 1 | Статические показатели | | | |
| 1.1. | Срок окупаемости программы без учёта дисконтирования с начала реализации программы (с 2021 г.) (PBP) | лет | >15,0 | >15,0 |
| 2 | Дисконтные показатели | | | |
| 2.1. | Чистый дисконтированный доход проекта (NPV) | тыс. руб. | -1 449 560 | -1 001 788 |
| 2.2. | Внутренняя норма доходности проекта (IRR) | % | - | - |
| 2.2. | Индекс доходности инвестиций (PI) | | -1,48 | -1,02 |
| 2.2. | Срок окупаемости программы с учётом дисконтирования с начала реализации программы (DPBP) | лет | >15,0 | >15,0 |

Таблица 9.6 Показатели эффективности инвестиций для ООО «Газпром энерго», тыс. руб.

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Без ограничения | С ограничением |
|----------|--|-----------|-----------------|----------------|
| | Горизонт планирования | | 2035 | |
| | Ставка дисконтирования | % | 10,1% | |
| 1 | Статические показатели | | | |
| 1.1. | Срок окупаемости программы без учёта дисконтирования с начала реализации программы (с 2021 г.) (РВР) | лет | >15,0 | >15,0 |
| 2 | Дисконтные показатели | | | |
| 2.1. | Чистый дисконтированный доход проекта (NPV) | тыс. руб. | -144 782 | -213 086 |
| 2.2. | Внутренняя норма доходности проекта (IRR) | % | - | - |
| 2.2. | Индекс доходности инвестиций (PI) | | -86,21 | -126,88 |
| 2.2. | Срок окупаемости программы с учётом дисконтирования с начала реализации программы (DPBP) | лет | >15,0 | >15,0 |

Таблица 9.7 Показатели эффективности инвестиций для мероприятий, по которым РСО не определена на эта-пе разработки Схемы, тыс. руб.

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Без ограничения | С ограничением |
|----------|--|-----------|-----------------|----------------|
| | Горизонт планирования | | 2035 | |
| | Ставка дисконтирования | % | 10,1% | |
| 1 | Статические показатели | | | |
| 1.1. | Срок окупаемости программы без учёта дисконтирования с начала реализации программы (с 2021 г.) (РВР) | лет | >15,0 | >15,0 |
| 2 | Дисконтные показатели | | | |
| 2.1. | Чистый дисконтированный доход проекта (NPV) | тыс. руб. | 818 370 | 967 864 |
| 2.2. | Внутренняя норма доходности проекта (IRR) | % | - | - |
| 2.2. | Индекс доходности инвестиций (PI) | | 0,20 | 0,23 |
| 2.2. | Срок окупаемости программы с учётом дисконтирования с начала реализации программы (DPBP) | лет | >15,0 | >15,0 |

9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Перечень выполненных мероприятий из утвержденной схемы теплоснабжения представлен в таблице 9.8

Таблица 9.8 Перечень выполненных мероприятий утвержденной схемы теплоснабжения

| № п/п | Перечень работ по объектам предприятия | Инвентарный номер объекта | Объем инвестиций в физич.ед. | Год ввода объекта в экспл. | Год посл. кап. ремонта | Объем финансирования (тыс. руб. без учета НДС) | Пункт актуальной схемы теплоснабжения, приложение 13 |
|---------------|--|---------------------------|------------------------------|----------------------------|------------------------|--|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 26 |
| | I. РАЗДЕЛ ПО ТЕПЛОВОДОСНАБЖЕНИЮ | | | | | | |
| 1.1. | КОТЕЛЬНЫЕ - всего: | | | | | 39 337 | |
| 1.1.1. | Устранение замечаний согласно заключений ЭПБ зданий и сооружений предприятия, в том числе: | | | | | 5 499 | |
| 1.1.1.1. | Нежилое здание котельной №1 | | | | | | |
| | Восстановление внутренней и наружной антикоррозионной защиты металлической четырехствольной дымовой трубы с газоходами | 20014 | 1котельная | 2009 | | 3 771 | 3.2.38 |
| 1.1.1.2. | Нежилое здание котельной №13 | | | | | | |
| | Восстановление внутренней и наружной антикоррозионной защиты металлической дымовой трубы | 20006 | 1котельная | 2006 | | 1 728 | 3.2.39 |
| 1.1.2. | Нежилое здание котельная № 5 | | | | | | |
| | Реализация проекта системы аварийного топливоснабжения (дизельное топливо) с проведением пуска наладочных и режимно-наладочных работ (II этап) | 10872 | 1котельная | | | 15 200 | 3.2.40 |
| 1.1.3. | Разработка проектной и рабочей документации с прохождением государственной экспертизы по котельной №7 в г. Сургут, ХМАО-Югра | | 1котельная | | | 3 044 | 3.2.41 |
| 1.1.4. | Замена, монтаж запорной и запорно-регулирующей арматуры на котельных | | | | | 1 690 | 3.2.42 |
| 1.1.5. | Капитальный ремонт и замена технологического оборудования и трубопроводов котельных (насосы, дымососы, дутьевые вентиляторы, зап.арматура, фильтры) с частичным приобретением ЗИП, устройством тепловой изоляции и антикоррозионной защиты оборудования, в том числе: | | | | | 6 471 | |
| 1.1.5.1. | Нежилое здание котельной №2 | | | | | | |
| | Ремонт насосов рециркуляции Wilo SCP125/470-75/4 №1,2 котельной №2. Замена торцевых уплотнений на оригинальные. | 10024 | 2 насоса/2ед. | 2013 | | 669 | 3.2.43 |
| 1.1.5.2. | Нежилое здание котельной №22 | 10206 | 1котельная | 2007 | | 470 | 3.2.44 |

| № п/п | Перечень работ по объектам предприятия | Инвентарный номер объекта | Объем инвестиций в физич.ед. | Год ввода объекта в экпл. | Год посл. кап. ремонта | Объем финансирования (тыс. руб. без учета НДС) | Пункт актуальной схемы теплоснабжения, приложение 13 |
|---------------|---|---|------------------------------|---------------------------|------------------------|--|--|
| | Модернизация схемы регулирования отпуска теплоты на водяных подогревателях котельной. Установка клапанов трехходовых смесительных Ду80, Ду100 с электроприводами. | | | | | | |
| 1.1.5.3. | Нежилое здание котельной №24 Модернизация схемы регулирования отпуска теплоты на водяных подогревателях котельной. Установка клапанов трехходовых смесительных Ду80,100 с электроприводами. | 10222 | 1котельная | 2016 | | 470 | 3.2.45 |
| 1.1.5.4. | Нежилое здание котельной №5 Замена циркуляционных насосов ГВС №1,2 КМ-80-65/160 на насосы Wilo IL 80/160-11/2. | Замена инв.№41110, 41107 | 2 насоса/2ед. | 2002 | | 361 | 3.2.46 |
| 1.1.5.5. | Нежилое здание котельной №2, нежилое здание котельной №3, нежилое здание котельной №5 Замена солевых насосов АХ-50-32-160. | Замена инв.№41110, 41107 | 5 насосов/5ед. | 1990 | | 276 | 3.2.47 |
| 1.1.5.6. | Нежилое здание котельной №22, нежилое здание котельной №29 Замена стальных емкостей запаса подпиточной воды объемом 2м3, 3м3 на емкости из полиэтилена | Замена инв.№43165 | 2 емкости/2ед. | 2007, 2000 | | 140 | 3.2.48 |
| 1.1.5.7. | Нежилое здание котельных №13,14 Работы по устройству тепловой изоляции трубопроводов внутри котельных | 10001 10027 | 355м2 | 1980 | | 1590 | 3.2.49 |
| 1.1.5.8. | Нежилое здание котельной №1, нежилое здание котельной №5, нежилое здание котельной №22, нежилое здание котельной №26, нежилое здание котельной №27, нежилое здание котельной №29, нежилое здание котельной №33, нежилое здание котельной №34 Капитальный ремонт теплообменного оборудования | 43389, 40799, 43172, 43173, 46582, 46569, 33051, 33052, 10244 | 8 котельных | | | 1560 | 3.2.50 |
| 1.1.5.9. | Нежилое здание котельной №27 Капитальный ремонт водогрейных котлов Vitoplex100 SX1 (Q=1.4МВт) №1,2 с заменой трубных досок котлов | 46565, 46564 | 1котельная/2ед. | | | 600 | 3.2.51 |
| 1.1.5.10. | Нежилое здание котельной №13 Монтаж насосов рециркуляции котельной с обвязкой | | 1котельная/1ед. | | | 335 | 3.2.52 |
| 1.1.6. | Газораспределительные (подводящие) сети и газооборудование котельных, в том числе: | | | | | 1 535 | |
| 1.1.6.1. | Нежилое здание котельной №29 п.Тажный | | | | | 242 | |

| № п/п | Перечень работ по объектам предприятия | Инвентарный номер объекта | Объем инвестиций в физич.ед. | Год ввода объекта в экпл. | Год посл. кап. ремонта | Объем финансирования (тыс. руб. без учета НДС) | Пункт актуальной схемы теплоснабжения, приложение 13 |
|---------------|---|---------------------------|------------------------------|---------------------------|------------------------|--|--|
| | Разработка проекта с проведением экспертизы промышленной безопасности на техническое перевооружение газового оборудования котельной с последующей реализацией | | | | | | |
| 1.1.6.2. | Газовые сети низкого давления с забором от ГРП-238, ГРП-239. 2очередь. 37микрорайон. | 20032 | 1сооружение | | | 1293 | |
| | Техническое перевооружение газопровода низкого давления с забором от ГРП-238, ГРП-239. 2очередь" 37микрорайон | | | | | | |
| 1.1.7. | Электрооборудование котельных - всего, в том числе: | | | | | 3 748 | |
| 1.1.7.1. | Капитальный ремонт и техперевооружение электрооборудования котельных (пускателей, авт.выключателей, силовых электрошкафов, секционных панелей, регистраторов и т.п.). | | | | | 734 | 3.2.73 |
| 1.1.7.2. | Котельная №32,33 Геронтологический центр, п. Снежный | 10242,10243 | 2 котельные/2ед. | | | 98 | 3.2.74 |
| | Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства 0,4кВ | | | | | | |
| 1.1.7.3. | Котельная №28 п.Юность | | | | | 2 733 | 3.2.75 |
| | Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ с приобретением электрооборудования и пуско-наладочными работами согласно проекту | | | | | | |
| 1.1.7.4. | Нежилое здание котельная №3 | 10299 | 1котельная | | | 183 | 3.2.76 |
| | Разработка рабочей документации по реконструкции внешнего электроснабжения котельной №3 | | | | | | |
| 1.1.8. | КИП и А котельных - всего, в том числе: | | | | | 2 150 | |
| 1.1.8.1. | Нежилое здание котельной №1 | 42611 | 1котельная/1ед. | | | 258 | 3.2.77 |
| | Замена частотного преобразователя мощностью 30кВт для подпиточного насоса №1 - 1шт. | | | | | | |
| 1.1.8.2. | Нежилое здание котельной №1 | 43390 | 1котельная/2ед. | | | 585 | 3.2.78 |
| | Замена эл.гидравлического привода клапана горелки ВК№1 - 2 шт. | | | | | | |
| 1.1.8.3. | Нежилое здание котельной №26, нежилое здание котельной №27, нежилое здание котельной №29, нежилое здание котельной №33 | | 4 котельные | | | 522 | 3.2.79 |
| | Монтаж охранно-пожарной сигнализации на котельных | | | | | | |
| 1.1.8.4. | Нежилое здание котельной №26, нежилое здание котельной №27, нежилое здание котельной №30, нежилое здание котельной №32, нежилое здание котельной №33, нежилое здание котельной №34 | | 7 котельных/ 13ед. | | | 785 | 3.2.80 |

| № п/п | Перечень работ по объектам предприятия | Инвентарный номер объекта | Объем инвестиций в физич.ед. | Год ввода объекта в экспл. | Год посл. кап. ремонта | Объем финансирования (тыс. руб. без учета НДС) | Пункт актуальной схемы теплоснабжения, приложение 13 |
|---------------|---|---------------------------|------------------------------|----------------------------|------------------------|--|--|
| | Монтаж частотных преобразователей | | | | | | |
| 1.2.0. | Замена запорной арматуры на объектах предприятия | | | | | 5 120 | |
| 1.2. | Замена магистральных и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения | | | | | 163 166 | |
| 1.2.1. | Магистральные тепловые сети - всего, в том числе: | | | | | 61 341 | |
| | ПОДРЯДНЫМ СПОСОБОМ | | | | | 58 003 | |
| 1.2.1.1. | Тепломагистраль № 4 от 4ТК1 до котельной №1 | 31567 | 2Дн426 87м(174м) | 1996 | | 5 973 | 3.1.236 |
| | Участок от 4ТК1 до точки опуска | | | | | | |
| 1.2.1.2. | Сети теплоснабжения от УТ (в районе улицы Производственной, 6) до точки «А» по улице Монтажной (в районе улицы Монтажной, 5) 8 промузел | 31899 | 2Дн530 | 1985 | | 213 | 3.1.237 |
| | Опора под сети ТС (компенсатор на перекрестке ул.Производственная и ул.Монтажная) | | | | | | |
| 1.2.1.3. | Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В" | 30648 | 2Дн426 40м(80м) | 2002 | | 4 660 | 3.1.238 |
| | Компенсатор между 8ТК-3 и 8ТК-6 (ул.Быстринская) | | | | | | |
| 1.2.1.4. | Тепломагистраль №1 от 1ТК21-1ТК22-1ТК23 по ул.Губкина | 3452 | Дн 530 (Т1) 35,4м | 1996 | 2010 | 1 765 | 3.1.239 |
| | Участок от К17 до 1ТК23 | | | | | | |
| 1.2.1.5. | Тепломагистраль №1 от 1ТК19-1ТК39 по ул.Магистральная 1 пуск.компл. | 30434 | Дн 720 (Т1) 101,6м | 1991 | 2009 | 13 886 | 3.1.240 |
| | Участок от УП1 до К1 с устройством тепловой камеры УТ1 | | | | | | |
| 1.2.1.6. | Тепломагистраль № 9 по ул.Привокзальная от кот.№ 14 до ТК2 (надземн.) | 30009 | 2Дн530 375м(750м) | 1981 | 1981 | 27 672 | 3.1.241 |
| | Участок сетей теплоснабжения от т.А до ТК2 | | | | | | |
| 1.2.1.7. | Тепломагистраль №3 от 3ТК11 до 3ТК12 по ул.Ленина | 30419 | Дн159 139,1м | | | 2 554 | 3.1.242 |
| | Устройство отводящего дренажа | | | | | | |
| 1.2.1.8. | Тепломагистраль №3 от 3ТК-12 до ЦТП-35 в мкр.7 "А" | 30889 | Дн159 57,5м | | | 1 280 | 3.1.243 |
| | Устройство отводящего дренажа на участке от 3ТК12 до 3ТК12б | | | | | | |
| | СОБСТВЕННЫЕ СИЛЫ | | | | | 3 338 | |
| 1.2.1.9. | Сети теплоснабжения от 9ТК-12 до 9ТК-12Г (р-н Налоговой инспекции) | 30093 | 2Дн159 81м(162м) | 1997 | | 3 338 | 3.1.244 |
| | Участок от ЦТП Налоговой до 9ТК12в | | | | | | |

| № п/п | Перечень работ по объектам предприятия | Инвентарный номер объекта | Объем инвестиций в физич.ед. | Год ввода объекта в экспл. | Год посл. кап. ремонта | Объем финансирования (тыс. руб. без учета НДС) | Пункт актуальной схемы теплоснабжения, приложение 13 |
|---------------|---|---------------------------|-------------------------------|----------------------------|------------------------|--|--|
| 1.2.2. | Внутриквартальные сети тепловодоснабжения - всего, в том числе: | | | | | 101 825 | |
| | ПОДРЯДНЫМ СПОСОБОМ | | | | | 95 788 | |
| 1.2.2.1. | Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-9 в мкр. 13 | | | | | | |
| | Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-5 до ввода в ж.д. ул. Бажова, 5, пр-т Мира, 16 | 180 | Дн219-Дн89 284,3м(1421,5м) | 1993 | 2002 | 17 320 | 3.1.34 |
| | Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-4 до ж/д Бажова, 5, Бажова, 1 | 30162, 1266 | | 1980 | 1997 | | |
| 1.2.2.2. | Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников | | | | | | |
| | Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-25 до ТК-29. | 30013 | Дн159-Дн57 232,5м(930,0м) | 1989 | 1989 | 10 012 | 3.1.35 |
| | Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-29 до ввода в ж.д. ул. Крылова, 5, 7. | 30011 | | | | | |
| 1.2.2.3. | Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-54 в мкр.23 | | | | | | |
| | Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-54 до ТК4-3 | 31038 | Дн219-Дн108 91м(455м) | 1989 | 1989 | 6 185 | 3.1.36 |
| | Комплекс сетей холодного водоснабжения от ЦТП-54 в мкр.23 | | | | | | |
| | Участок сетей холодного водоснабжения от ЦТП-54 до ТК4-3 | 31044 | | | | | |
| 1.2.2.4. | Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-63 в мкр.25 | | | | | | |
| | Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-63 до ТК60-4(63-1) до ТК60-5 | 31162, 31163 | Дн273-Дн108 159,8м798,9м) | 1987 | 1987 | 12 607 | 3.1.37 |
| | Комплекс сетей холодного водоснабжения от ЦТП-63 в мкр.25 | | | | | | |
| | Участок сетей холодного водоснабжения от ЦТП-63 до ТК60-4(63-1) до ТК60-5 | 31145, 31146 | | | | | |
| 1.2.2.5. | Сети тепловодоснабжения от ЦТП-30 в мкр. 5А | | | | | | |
| | Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-30 до ТК-1, ТК-2, ТК-3, ТК-4 до ввода в ж.д. пр-т. Ленина, 69 | 30436, 30407 | Дн273-Дн108 225,8м(1129м) | 1997 | 1997 | 13 374 | перенос на 2022 |
| | Сети холодного водоснабжения от ЦТП-30 до ТК-2 в мкр.5а | | | | | | |
| | Участок сетей холодного водоснабжения от ЦТП-30 до ТК-1, ТК-2 | 30408 | | | | | |
| | Водопровод хозяйственно-питьевой от УТ-1 до УТ сущ., от ЦТП до УТ сущ. | | | | | | |
| | Участок сетей холодного водоснабжения от ТК-1 до ТК-3 | 30822 | | | | | |
| | Сети холодного водоснабжения от ТК-3 до ж.д. Ленина, 69 в мкр. 5А | | | | | | |

| № п/п | Перечень работ по объектам предприятия | Инвентарный номер объекта | Объем инвестиций в физич.ед. | Год ввода объекта в экпл. | Год посл. кап. ремонта | Объем финансирования (тыс. руб. без учета НДС) | Пункт актуальной схемы теплоснабжения, приложение 13 |
|-----------|---|---------------------------|---------------------------------------|---------------------------|------------------------|--|--|
| | Участок сетей холодного водоснабжения от ТК-3 - ТК-4 до ввода в ж.д. пр-т. Ленина, 69 | 30435, 30217 | | | | | |
| 1.2.2.6. | Комплексе сетей тепловодоснабжения от ЦТП-4 в мкр. 4 Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-4 до ТК-4-1 (ТК-1) | 30222 | Дн219-Дн108 40,4м(202м) | 1973 | 1997 | 4 266 | 3.1.187 |
| 1.2.2.7. | Комплексе сетей тепловодоснабжения от ЦТП-6 в мкр "А" Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 12 (транзит) | 30108 948 | Дн219-Дн159 69м(345м) транзит | 1977 | 1992 | 2 213 | 3.1.188 |
| 1.2.2.8. | Комплексе сетей тепловодоснабжения от ЦТП-6 в мкр "А" Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 10 (транзит) | 30108 948 | Дн219-Дн159 67,8м(339м) транзит | 1977 | 1993 | 2 223 | 3.1.189 |
| 1.2.2.9. | Комплексе сетей тепловодоснабжения от ЦТП-54 в мкр.23 Участок сетей тепловодоснабжения от т.А до ТК4-9*, т.Б | 31039 | Дн108-Дн57 77м(385м) | 1994 | 1994 | 4 458 | 3.1.196 |
| | Комплексе сетей холодного водоснабжения от ЦТП-54 в мкр.23 Участок сетей холодного водоснабжения от т.А до ТК4-9*, т.Б | 31045 | | | | | |
| 1.2.2.10. | Комплексе сетей тепловодоснабжения от ЦТП-88 п.Чёрный Мыс Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-35 до ТК-35*, ТК-36, ТК-16 | 30099 | Дн219-Дн108 322м(966м) | 1976 | 1976 | 23 130 | 3.1.197 |
| | СОБСТВЕННЫЕ СИЛЫ | | | | | 6 037 | |
| 1.2.2.11. | Комплексе сетей тепловодоснабжения от ЦТП-72 в кв. 6 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-3-5 до ввода в ж.д. ул. Республики, 72 | 30475 | Дн159-Дн57 45,5м(227,5м) | 1974 | 1993 | 1 945 | 3.1.41 |
| 1.2.2.12. | Комплексе сетей тепловодоснабжения от ЦТП МГБ в мкр. 5 Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 65 | 30464 | Дн108-Дн57 36м(180м) транзит | 1976 | 1976 | 648 | 3.1.190 |
| 1.2.2.13. | Комплексе сетей тепловодоснабжения от ЦТП-11 в мкр. "А" Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Кукуевецкого, 10/5 | 30180 966 | Дн57 50м(250м) транзит | 1981 | 1981 | 821 | 3.1.191 |
| 1.2.2.14. | Комплексе сетей тепловодоснабжения от ЦТП-76 в мкр. Центральный Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-76-2 (ТК-9) до ввода в ж.д. б-р Свободы, 4 | 3053 3077 | Дн89-Дн57 12,8м(64м) | 1988 | 1988 | 694 | 3.1.192 |
| 1.2.2.15. | Комплексе сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11 А | | | 1989 | 1989 | 694 | 3.1.193 |

| № п/п | Перечень работ по объектам предприятия | Инвентарный номер объекта | Объем инвестиций в физич.ед. | Год ввода объекта в экпл. | Год посл. кап. ремонта | Объем финансирования (тыс. руб. без учета НДС) | Пункт актуальной схемы теплоснабжения, приложение 13 |
|-------------|---|---------------------------|------------------------------|---------------------------|------------------------|--|--|
| | Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 до ТК-31-10А (ТК-10А) | 31340 | Дн108-Дн57 11м(55м) | | | | |
| | Комплекс сетей холодного водоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А | | | | | | |
| | Участок сетей холодного водоснабжения от ЦТП-31 до ТК-31-10А (ТК-10А) | 31357 | | | | | |
| 1.2.2.16. | Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 в мкр. 25 | | Дн273-Дн108 17м(85м) | 1986 | 1986 | 1 235 | 3.1.194 |
| | Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 до ввода в ж.д. пр-т Комсомольский, 21 | 31449 | | | | | |
| | Комплекс сетей холодного водоснабжения от ЦТП-62 в мкр. 25 | | | | | | |
| | Участок сетей холодного водоснабжения от ЦТП-62 до ввода в ж.д. пр-т Комсомольский, 21 | 31432 | | | | | |
| 1.3. | Капитальный ремонт ветхих трубопроводов, в том числе поселков временного жилья - всего, по участкам: | | | | | 1 820 | |
| 1.3.1 | Сети тепловодоснабжения от ТК-17 до ж/д Нефтяников 17, 19, 21 в мкр.4 | | Дн57 65,4м(327м) | 1968 | 1997 | 1 820 | 3.1.195 |
| | Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-17 до ввода в ж/д Нефтяников, 17 с ответвлением до ж/д Нефтяников, 19 | 31401 | | | | | |
| | Сети холодного водоснабжения от ТК-17 до ж/д Нефтяников 17, 19, 21 в мкр.4 | | | | | | |
| | Участок сетей холодного водоснабжения от ТК-17 до ввода в ж/д Нефтяников, 17 с ответвлением до ж/д Нефтяников, 19 | 31402 | | | | | |
| 1.4. | Восстановление благоустройства после проведения ремонтных работ | | | | | 9 389 | |
| 1.5. | Капитальный ремонт изоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения, ЦТП и тепловых камер | | | | | 4 973 | |
| 1.6. | Техническое перевооружение технологической части ЦТП, в том числе: | | | | | 36 211 | |
| 1.6.1. | Нежилое здание ЦТП №20, нежилое здание ЦТП №24, нежилое здание ЦТП №31, нежилое здание ЦТП №48 | | 4 ЦТП/ед | | | 472 | отсутствует |
| | Установка обводных линий фильтра ФМФ системы ХВС | | | | | | |
| 1.6.2. | Нежилое здание ЦТП №2, нежилое здание ЦТП №19, нежилое здание ЦТП №60, нежилое здание ЦТП № 74 | Замена инв.№ 51298,51299, | 4 ЦТП/8ед. | | | 4 864 | 3.2.83 |

| № п/п | Перечень работ по объектам предприятия | Инвентарный номер объекта | Объем инвестиций в физич.ед. | Год ввода объекта в экпл. | Год посл. кап. ремонта | Объем финансирования (тыс. руб. без учета НДС) | Пункт актуальной схемы теплоснабжения, приложение 13 |
|-------------|--|--|------------------------------|---------------------------|------------------------|--|--|
| | Замена циркуляционных насосов системы ГВС с установкой шкафов управления с 2 ЧП | 51330,10116, 42378, 42377, 41025, 41026 | | | | | |
| 1.6.3. | Нежилое здание ЦТП № 2, нежилое здание ЦТП № 41, нежилое здание ЦТП №49, нежилое здание ЦТП №80 Замена повысительных насосов системы ХВС (для нужд потребителей и подпитки ГВС) с установкой шкафов управления ШУН с 3ЧП | Замена инв.№ 51286,10006, 10093,10029, 10331 | 4 ЦТП/12ед. | | | 9 344 | 3.2.84 |
| 1.6.4. | Нежилое здание ЦТП № 85 Замена корректирующих насосов системы теплоснабжения | Замена инв.№10620 | 1ЦТП/1ед. | | | 939 | 3.2.85 |
| 1.6.5. | Нежилое здание ПС-3, нежилое здание ЦТП № 70, нежилое здание ЦТП № 71, нежилое здание ЦТП №72, нежилое здание ЦТП №80, нежилое здание ЦТП №81, нежилое здание ЦТП №82, нежилое здание ЦТП №83 Установка защитных клапанов системы отопления по превышению температуры при отключении электроэнергии на объектах, работающих по низким параметрам | | 8ЦТП/8ед. | | | 3 464 | 3.2.86 |
| 1.6.6. | Нежилое здание ЦТП № 1, нежилое здание ЦТП № 2, нежилое здание ЦТП № 7, нежилое здание ЦТП № 65, нежилое здание ЦТП № 66, нежилое здание ЦТП № 67, нежилое здание ЦТП №68, нежилое здание ЦТП №69,нежилое здание ЦТП №70, нежилое здание ЦТП №71, нежилое здание ЦТП №101, нежилое здание ЦТП №102, нежилое здание ЦТП №103, нежилое здание КРП-4, нежилое здание ЦТП-104 Установка струнных фильтров тонкой очистки на сетях холодного водоснабжения (для нужд потребителей и подпитки ГВС) | | 15ЦТП/15ед. | | | 10 544 | 3.2.87 |
| 1.6.7. | Разработка рабочей документации по модернизации технологической части ЦТП | | | | | 2 400 | 3.2.88 |
| 1.6.8. | Переустройство переезда по территории речпорта к ЦТП-88 | | | | | 4 184 | |
| 1.7. | Электрооборудование ЦТП, ПС, КРП и прочих объектов предприятия - всего, в том числе: | | | | | 11 402 | |
| 1.7.1. | Капитальный ремонт и техперевооружение электрооборудования ЦТП, ПС, ИТП (пускателей, авт.выключателей, силовых электрошкафов, секционных панелей, регистраторов и т.п.) | | | | | 231 | 3.2.89 |

| № п/п | Перечень работ по объектам предприятия | Инвентарный номер объекта | Объем инвестиций в физич.ед. | Год ввода объекта в экспл. | Год посл. кап. ремонта | Объем финансирования (тыс. руб. без учета НДС) | Пункт актуальной схемы теплоснабжения, приложение 13 |
|--------|---|---|------------------------------|----------------------------|------------------------|--|--|
| 1.7.2. | Нежилое здание ЦТП №10, нежилое здание ЦТП №65, нежилое здание ЦТП №96, нежилое здание ЦТП №100. Разработка и реализация проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4кВ на ЦТП №10, 65, 96, 100 с приобретением электрооборудования и пуско-наладочными работами | 10107, 10068, 10194, 10197 | 4ЦТП | | | 4 338 | 3.2.90 |
| 1.7.3. | Нежилое здание гараж-арочник Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4кВ гараж-арочник с приобретением электрооборудования | 10062 | 1 объект | | | 107 | отсутствует |
| 1.7.4. | Нежилое здание ЦТП №71, нежилое здание ЦТП №88, нежилое здание ЦТП №66, нежилое здание ЦТП №99 Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройств ВРУ 0,4кВ на ЦТП № 71, 88 (с ДЭС), 66, 99 | 10054,10037, 10048, 10200 | 4ЦТП | | | 445 | 3.2.91 |
| 1.7.5. | Нежилое здание ЦТП №14, Нежилое здание ЦТП №37, нежилое здание ЦТП №91, нежилое здание ЦТП №93, нежилое здание ЦТП №94, нежилое здание ЦТП №95, нежилое здание ЦТП №96, нежилое здание ЦТП №97, нежилое здание ЦТП №99, нежилое здание ЦТП №100, нежилое здание ЦТП №101, нежилое здание ЦТП №102, нежилое здание КРП №1, нежилое здание КРП №2, нежилое здание КРП №3 Капитальный ремонт внутреннего освещения зданий ЦТП№14,37, 91, 93, 94, 95, 96, 97, 99, 100, 101, 102; КРП-1, 2, 3, столовая, гараж-арочник | 10100,10173, 10250,10882, 10207,10181, 10194,10195, 10200,10197, 10214,10221, 10199,10201, 10216, 10223 | 12ЦТП, 3КРП | | | 623 | 3.2.92 |
| 1.7.6. | Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ в слесарной мастерской ОДС с приобретением электрооборудования, разработкой проектной документации и пуско-наладочными работами. | 10928 | 1 объект | | | 190 | отсутствует |
| 1.7.7. | Нежилое здание ЦТП №89 Монтаж резервного электроснабжения | 10038 | 1ЦТП | | | 2 600 | 3.2.93 |
| 1.7.8. | Нежилое здание ЦТП №104, нежилое здание ПС-9, нежилое здание ПС-10 | 33038, 33064,33065 | 1ЦТП, 2ПС | | | 156 | 3.2.94 |

| № п/п | Перечень работ по объектам предприятия | Инвентарный номер объекта | Объем инвестиций в физич.ед. | Год ввода объекта в экпл. | Год посл. кап. ремонта | Объем финансирования (тыс. руб. без учета НДС) | Пункт актуальной схемы теплоснабжения, приложение 13 |
|-------------|--|--|------------------------------|---------------------------|------------------------|--|--|
| | Капитальный ремонт внутреннего освещения зданий ЦТП №104, ПС-9, ПС-10 | | | | | | |
| 1.7.9. | Нежилое здание ЦТП №8, нежилое здание ЦТП №45, нежилое здание ЦТП №98, нежилое здание ЦТП №72, подмешивающая станция №4 Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП- 8, 45, 98, 72, ПС-4, с приобретением электрооборудования и пуско-наладочными работами | 10114, 10061, 10196, 10039, 10009 | 4ЦТП, 1ПС, | | | 2 712 | 3.2.95 |
| 1.8. | КИП и А ЦТП, КРП, ПС и прочих объектов предприятия - всего, в том числе: | | | | | 6 902 | |
| 1.8.1. | Нежилое здание КРП-ПИКС, ЦТП-100, ИТП Маяковского,50, ИТП Ленина,26 Обеспечение дистанционного контроля информационных и управляющих сигналов с установкой шкафа ЛКСУ | 10216, 10197, 10227,10213 | 1ЦТП/2 ИТП/1 КРП | | | 5 030 | 3.2.96 (пернос на ППР 2022) |
| 1.8.2. | Нежилое здание ЦТП №8, нежилое здание ЦТП №16, нежилое здание ЦТП №25, нежилое здание ЦТП №29, нежилое здание ЦТП №30, нежилое здание ЦТП №41, нежилое здание ЦТП №57 Установка узлов учета тепловой энергии и ГВС с выводом в систему "Телескоп+" на ЦТП | 10144,10101, 10136,10119, 10295,10093, 10040 | УУ | | | 1 872 | 3.2.97 |
| 1.9. | Капитальный ремонт и техническое перевооружение котельных, ЦТП, КРП, ПС, АБК (общестроительные работы) согласно предписаний Госпожнадзора, Роспотребнадзора, в том числе: | | | | | 56 367 | |
| 1.9.1. | Нежилое здание ЦТП №29 Разработка рабочей документации по ремонту здания | 10119 | | 1997 | | 290 | |
| 1.9.2. | Нежилое здание ЦТП №19 Разработка рабочей документации по ремонту здания | 10116 | | 1988 | | 250 | |
| 1.9.3. | Нежилое здание ЦТП №23 Разработка рабочей документации по ремонту здания | 10128 | | 1991 | | 250 | |
| 1.9.4. | Нежилое здание ПС-3 Разработка рабочей документации по ремонту здания | 10012 | | 1971 | | 140 | |
| 1.9.5. | Нежилое здание ЦТП №30 | 10295 | | 1997 | | 5 513 | |

| № п/п | Перечень работ по объектам предприятия | Инвентарный номер объекта | Объем инвестиций в физич.ед. | Год ввода объекта в экпл. | Год посл. кап. ремонта | Объем финансирования (тыс. руб. без учета НДС) | Пункт актуальной схемы теплоснабжения, приложение 13 |
|--------------|--|---------------------------|------------------------------|---------------------------|------------------------|--|--|
| | Комплекс работ по ремонту здания согласно проектной документации | | | | | | |
| 1.9.6. | Нежилое здание ЦТП №80 | 10331 | | 1986 | | 4 542 | |
| | Комплекс работ по ремонту здания согласно проектной документации | | | | | | |
| 1.9.7. | Нежилое здание ЦТП №73 | 10118 | | 1994 | | 3 560 | |
| | Комплекс работ по ремонту здания согласно проектной документации | | | | | | |
| 1.9.8. | Тепловые камеры магистральных тепловых и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения | | | | | 850 | |
| | Ремонт тепловых камер | | | | | | |
| 1.9.9. | Здание АБК, ул.Маяковского, 15 | 10010 | | 1986 | | 31 278 | |
| | Комплекс работ по ремонту здания | | | | | | |
| 1.9.10. | Нежилое здание котельная №1 | 10008 | 1 котельная | 2009 | | 1532 | |
| | Замена оконных блоков | | | | | | |
| 1.9.11. | Нежилое здание котельная №2 | 10024 | 1 котельная | 1976 | | 2828 | |
| | Замена оконных блоков | | | | | | |
| 1.9.12. | Нежилое здание котельная №5 | 10872 | 1 котельная | 1990 | | 1110 | |
| | Замена оконных блоков | | | | | | |
| 1.9.13. | Нежилое здание котельная №2 | 10024 | 1 котельная / 219м2 | 1976 | | 701 | |
| | Устройство плиточного напольного покрытия полов дымососной котельной №2 | | | | | | |
| 1.9.14. | Нежилое здание ГРП-6 п. Лунный | 10220 | | | | 83 | |
| | Капитальный ремонт зданий ГРП | | | | | | |
| 1.9.15. | Нежилое здание РММ | 10926 | 1 объект | | | 3440 | |
| | Разработка проекта на подключение к центральному коллектору канализации базы РМЦ с последующей реализация | | | | | | |
| 1.10. | Резерв средств на подготовку к осенне-зимнему периоду, возникшие в результате гидравлических испытаний в межотопительный период | | | | | 22 454 | |
| 1.10.1. | Монтаж арок светодиодных на котельных №1,2 | | | | | | |
| 1.10.2. | Капитальный ремонт газопровода котельный №13,14 | | | | | | |

| № п/п | Перечень работ по объектам предприятия | Инвентарный номер объекта | Объем инвестиций в физич.ед. | Год ввода объекта в экпл. | Год посл. кап. ремонта | Объем финансирования (тыс. руб. без учета НДС) | Пункт актуальной схемы теплоснабжения, приложение 13 |
|----------|--|---------------------------|------------------------------|---------------------------|------------------------|--|--|
| 1.10.3. | Капитальный ремонт автоматического выключателя в БППБ "Олимпия" 2*630 кВА 10/0,4 кВ (инв.№43146) | | | | | | |
| 1.10.4. | Замена частотного преобразователя ВК-3 на котельной №14 (инв.№10027) | | | | | | |
| 1.10.5. | Монтаж водонагревателя аккумуляционного электрического THERMEX IR 300 V SpT068698 в спортзале по ул. Нефтяников 24, стр. 7 | | | | | | |
| 1.10.6. | ИТП Ленина 26. Замена насоса системы отопления. | | | | | | |
| 1.10.7. | Замена корректирующего насоса системы отопления на ЦТП-67 | | | | | | |
| 1.10.8. | Монтаж охранной сигнализации ПС-9 пос. Кедровый, ЦТП №104 пос. Кедровый-2, ЦТП №105 пос. Медвежий угол | | | | | | |
| 1.10.9. | Замена циркуляционного насоса системы ГВС на котельной №34 | | | | | | |
| 1.10.10. | Замена контроллера на ВК-4 Котельная №5 | | | | | | |
| 1.10.11. | Замена Устройства управления котлами на ВК-2 Котельная №6 | | | | | | |
| 1.10.12. | Замена клапана на ВК-3 Котельная №1 | | | | | | |
| 1.10.13. | Замена привода клапана ГВС ЦТП №59 | | | | | | |
| 1.10.14. | Установка дополнительных секций радиатора в каб.№1 АСУ | | | | | | |
| 1.10.15. | Замена приборов клапана на ЦТП №52 | | | | | | |
| 1.10.16. | Ревизия теплообменника №1, №2 с заменой уплотнений для теплообменников ЦТП №99 | | | | | | |
| 1.10.17. | Ревизия теплообменника №2 с заменой уплотнений для теплообменников ЦТП №1 | | | | | | |
| 1.10.18. | Замена резиновых уплотнителей на т/о ЦТП №88, ЦТП №90 | | | | | | |
| 1.10.19. | Капитальный ремонт газовой горелки котла №2. Котельная №33 инв.№10236 | | | | | | |
| 1.10.20. | Ремонт газоотводящего ствола. Котельная №28 | | | | | | |
| 1.10.21. | Узел учета ТЭ. Котельная №30 | | | | | | |
| 1.10.22. | Замена циркуляционных насосов системы ГВС на ЦТП №41 | | | | | | |
| 1.10.23. | Установка защитных клапанов системы отопления на ПС-9 | | | | | | |
| 1.10.24. | Установка защитных клапанов системы отопления на ПС-10 | | | | | | |
| 1.10.25. | Монтаж реверсивного узла учета ХВС от котельной №33 пос.Снежный | | | | | | |
| 1.10.26. | Монтаж шарового крана по Т1 Д-300 на ПС-7 | | | | | | |

| № п/п | Перечень работ по объектам предприятия | Инвентарный номер объекта | Объем инвестиций в физич.ед. | Год ввода объекта в экспл. | Год посл. кап. ремонта | Объем финансирования (тыс. руб. без учета НДС) | Пункт актуальной схемы теплоснабжения, приложение 13 |
|----------|---|---------------------------|------------------------------|----------------------------|------------------------|--|--|
| 1.10.27. | Замена трубопроводов холодной воды "Сети ХВ от ж/д ул.Лермонтова, 1/1 до ж/д ул.Мира, 13 (выход №2) в мкр.11А" | | | | | | |
| 1.10.28. | Капитальный ремонт системы видеонаблюдения котельной №5 | | | | | | |
| 1.10.29. | Разработка рабочей документации по капитальному ремонту теплообменного оборудования. Нежилое здание котельная № 2, нежилое здание котельная № 3, нежилое здание котельная № 6 | | | | | | |
| 1.10.30. | Разработка рабочей документации по магистральным тепловым и внутриквартальным сетям тепловодоснабжения | | | | | | |
| | ИТОГО по тепловодоснабжению: | | | | | 357 141 | |
| | ВСЕГО по предприятию без НДС: | | | | | 357 141 | |

Раздел 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Федеральный закон от 27.07.2012 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» статьей 2, пунктами 14 и 28 вводит понятия: - «система теплоснабжения» и «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения» (далее - ЕТО), а именно:

Система теплоснабжения – это совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.

Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Решение об установлении организации в качестве ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает, в соответствии с ч. 6 ст. 6 Федерального закона от 27.07.2012 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», орган местного самоуправления городского округа.

В границах города Сургута, в составе ЕТО, организованы 48 обособленных зон теплоснабжения, в которых в эксплуатации объектов теплоснабжения участвуют 14 организаций, в том числе 2 организации эксплуатируют только источники тепловой энергии.

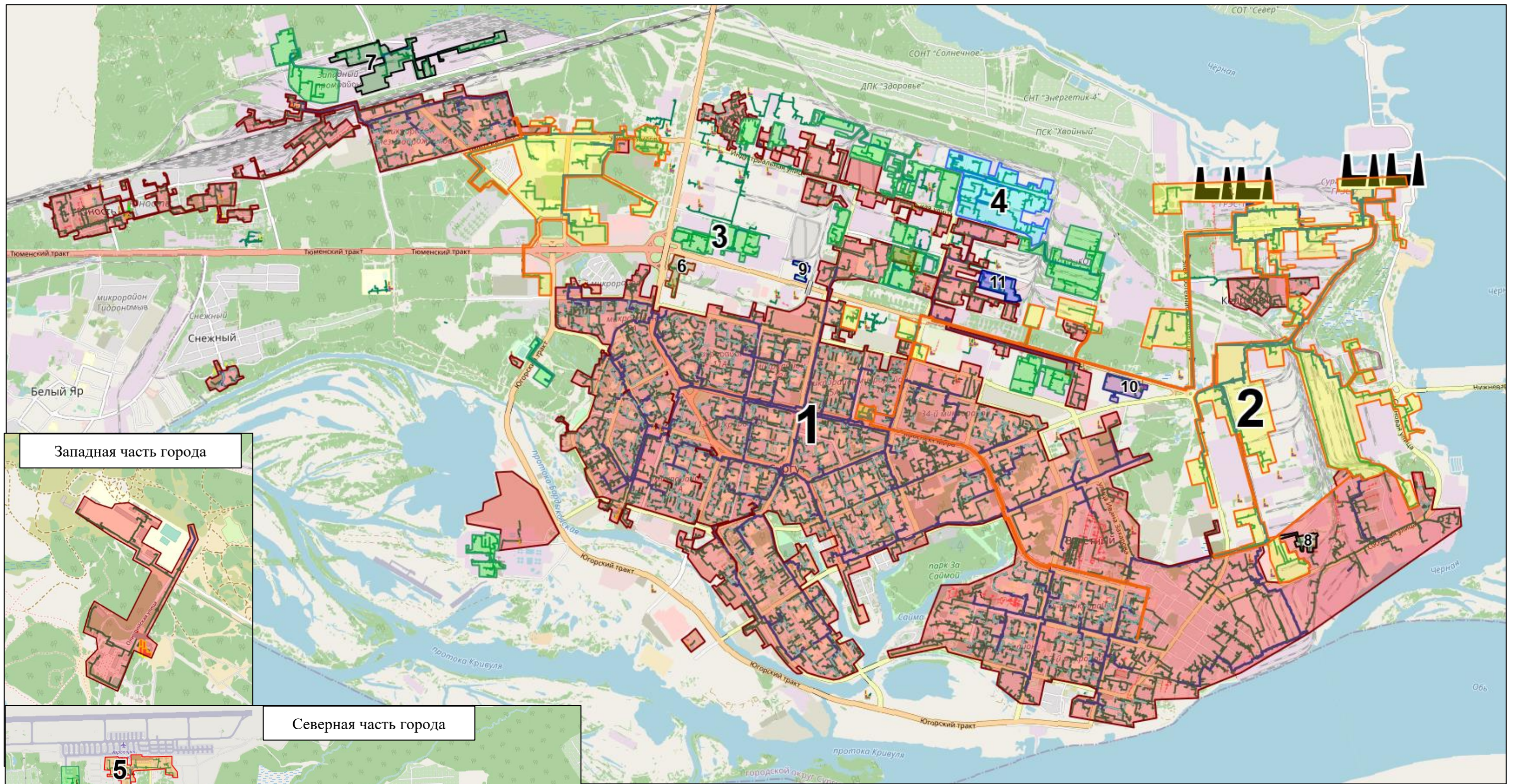
Перечень теплоснабжающих организаций, предлагаемых к наделению статусом ЕТО в 2021г таблице .10.1

Зоны действия единых теплоснабжающих организаций в границах города Сургут показаны на рисунке 10.1.

Таблица 10.1 Перечень теплоснабжающих организаций, предлагаемых к наделению статусом ЕТО в 2021г

| № зоны ЕТО | Наименование ЕТО | Номер системы теплоснабжения | Описание зоны действия ЕТО |
|--------------|--|------------------------------|--|
| 1, 2-23 | СГМУП «Городские тепловые сети» (СГМУП «ГТС») | 1, 2-23 | Система теплоснабжения комплекса СГРЭС-1 - ПКТС. Система теплоснабжения от СГРЭС-2. 20 систем теплоснабжения от муниципальных котельных. |
| 24-38 | ПАО «Сургутнефтегаз» | 24-38 | 14 систем теплоснабжения от котельных ПАО "Сургутнефтегаз" |
| 1, 2, 39, 40 | ООО «Сургутские городские электрические сети» (ООО «СГЭС») | 1, 2, 39, 40 | Система теплоснабжения от СГРЭС-1. Система теплоснабжения от СГРЭС-2. 2 системы теплоснабжения от котельных ООО "СГЭС" |
| 41 | ООО «Газпром энерго» | 41 | Система теплоснабжения от котельной ООО "Газпром энерго" |
| 42 | ОАО «Аэропорт Сургут» | 42 | Система теплоснабжения от котельной ОАО «Аэропорт Сургут» |
| 43 | СГМУП «Сургутский хлебозавод» | 43 | Система теплоснабжения от котельной СГМУП «Сургутский хлебозавод» |
| 44 | ООО УК "СЗТК" | 44 | Система теплоснабжения от котельной ООО УК "СЗТК" |

| № зоны ЕТО | Наименование ЕТО | Номер системы теплоснабжения | Описание зоны действия ЕТО |
|------------|---------------------------|------------------------------|---|
| 45 | ООО «ТВС-сервис | 45 | Система теплоснабжения от котельной ООО «ТВС-сервис |
| 46 | АО "Горремстрой" | 46 | Система теплоснабжения от котельной АО "Горремстрой" |
| 47 | ООО "Технические системы" | 47 | Система теплоснабжения от котельной ООО "Технические системы" |
| 48 | ООО «СКАТ-База | 48 | Система теплоснабжения от котельной ООО «СКАТ-База |



- 1 СГМУП «Городские тепловые сети»
- 2 ООО «Сургутские городские электрические сети»
- 3 ПАО «Сургутнефтегаз»
- 4 ООО «Газпром энерго»
- 5 ОАО «Аэропорт Сургут»
- 6 СГМУП «Сургутский хлебозавод»
- 7 ООО УК "СЗТК"
- 8 ООО «ТВС-сервис»
- 9 АО "Горремстрой"
- 10 ООО "Технические системы"
- 11 ООО «СКАТ-База»

Рисунок 10.1 Зоны действия единых теплоснабжающих организаций в границах города Сургут на 2022 год

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

На территории города Сургута деятельностью в сфере теплоснабжения по состоянию на 10.01.2021 заняты 13 организаций, у которых в эксплуатации находится 51 источник тепловой энергии:

- ПАО «ОГК-2» – 1 источник тепловой энергии (Сургутская ГРЭС-1 (СГРЭС-1));
- ПАО «Юнипро» – 1 источник тепловой энергии (Сургутская ГРЭС-2 (СГРЭС-2));
- СГМУП «Городские тепловые сети» (СГМУП «ГТС») - 24 источников тепловой энергии, включая:
 - единственную в городе крупную котельную (свыше 100 Гкал/ч) – ПКТС с установленной мощностью 350 Гкал/ч (данная котельная находится в аренде у СГМУП «ГТС», собственником является – ООО «СГЭС»);
 - ПАО «Сургутнефтегаз» – 15 источников тепловой энергии;
 - ООО «Сургутские городские электрические сети» (ООО «СГЭС») – 2 источника тепловой энергии;
 - ООО «Газпром энерго» – 1 источник тепловой энергии;
 - ОАО «Аэропорт Сургут» – 1 источник тепловой энергии;
 - СГМУП «Сургутский хлебозавод» – 1 источник тепловой энергии;
 - ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания» (ООО УК «СЗТК») – 1 источник тепловой энергии;
 - ООО «ТВС-сервис» – 1 источник тепловой энергии;
 - ОАО «Горремстрой» – 1 источник тепловой энергии;
 - ООО «Технические системы» – 1 источник тепловой энергии;
 - ООО «СКАТ-База» – 1 источник тепловой энергии.

Реестр ЕТО, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав ЕТО, в границах города Сургута представлен в таблице 10.2.

Таблица 10.2 Реестр ЕТО, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав ЕТО, в границах города Сургута

| Наименование ЕТО | Номер системы теплоснабжения | Описание зоны действия ЕТО |
|--|------------------------------|--|
| СГМУП «Городские тепловые сети» (СГМУП «ГТС») | 1,2-23 | Система теплоснабжения комплекса СГРЭС-1 - ПКТС. Система теплоснабжения от СГРЭС-2. 20 систем теплоснабжения от муниципальных котельных. |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | 24-38 | 14 систем теплоснабжения от котельных ПАО "Сургутнефтегаз" |
| ООО «Сургутские городские электрические сети» (ООО «СГЭС») | 1, 2, 39, 40 | Система теплоснабжения от СГРЭС-1. Система теплоснабжения от СГРЭС-2. 2 системы теплоснабжения от котельных ООО "СГЭС" |
| ООО «Газпром энерго» | 41 | Система теплоснабжения от котельной ООО "Газпром энерго" |
| ОАО «Аэропорт Сургут» | 42 | Система теплоснабжения от котельной ОАО «Аэропорт Сургут» |
| СГМУП «Сургутский хлебозавод» | 43 | Система теплоснабжения от котельной СГМУП «Сургутский хлебозавод» |
| ООО УК "СЗТК" | 44 | Система теплоснабжения от котельной ООО УК "СЗТК" |
| ООО «ТВС-сервис» | 45 | Система теплоснабжения от котельной ООО «ТВС-сервис» |
| АО "Горремстрой" | 46 | Система теплоснабжения от котельной АО "Горремстрой" |
| ООО "Технические системы" | 47 | Система теплоснабжения от котельной ООО "Технические системы" |

| Наименование ЕТО | Номер системы теплоснабжения | Описание зоны действия ЕТО |
|------------------|------------------------------|--|
| ООО «СКАТ-База | 48 | Система теплоснабжения от котельной ООО «СКАТ-База |

10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

В соответствии с п. 11 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»: «Теплоснабжающая организация» - организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)».

В соответствии с п. 28 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

В соответствии с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

Критерии определения единой теплоснабжающей организации:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер собственного капитала;

- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев органы местного самоуправления поселений, городских округов, органы местного самоуправления муниципального района (в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации), органы исполнительной власти городов федерального значения, федеральный орган исполнительной власти при разработке и утверждении схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Перечень зон деятельности ЕТО определен и обоснован на основе анализа состава и показателей всех систем теплоснабжения города Сургут, определенных в соответствии с нормами Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

Состав зон ЕТО в настоящей схеме определен с учетом положений нормативных правовых актов о целесообразности наделения статусом единой теплоснабжающей организации компаний, обладающих достаточными финансовыми, техническими и кадровыми возможностями.

Схемой теплоснабжения города Сургут по состоянию на 2021г. определено 48 систем теплоснабжения в границах зон деятельности различных теплоснабжающих организаций.

Предлагается в соответствии с настоящей схемой теплоснабжения наделить статусом ЕТО 11 теплоснабжающих организаций в границах эксплуатируемых ими зон действия систем теплоснабжения города Сургут.

Зоны действия ЕТО представлены на рисунке 10.1

Перечень теплоснабжающих организаций, предлагаемых к наделению статусом ЕТО в 2021г. представлен в таблице 10.3.

Таблица 10.3 Перечень теплоснабжающих организаций, предлагаемых к наделению статусом ЕТО в 2021г.

| Наименование ЕТО | Номер системы теплоснабжения | Описание зоны действия ЕТО |
|--|------------------------------|--|
| СГМУП «Городские тепловые сети» (СГМУП «ГТС») | 1, 2-23 | Система теплоснабжения комплекса СГРЭС-1 - ПКТС. Система теплоснабжения от СГРЭС-2. 20 систем теплоснабжения от муниципальных котельных. |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | 24-38 | 14 систем теплоснабжения от котельных ПАО "Сургутнефтегаз" |
| ООО «Сургутские городские электрические сети» (ООО «СГЭС») | 1, 2, 39, 40 | Система теплоснабжения от СГРЭС-1. Система теплоснабжения от СГРЭС-2. 2 системы теплоснабжения от котельных ООО "СГЭС" |
| ООО «Газпром энерго» | 41 | Система теплоснабжения от котельной ООО "Газпром энерго" |
| ОАО «Аэропорт Сургут» | 42 | Система теплоснабжения от котельной ОАО «Аэропорт Сургут» |
| СГМУП «Сургутский хлебозавод» | 43 | Система теплоснабжения от котельной СГМУП «Сургутский хлебозавод» |
| ООО УК "СЗТК" | 44 | Система теплоснабжения от котельной ООО УК "СЗТК" |

| Наименование ЕТО | Номер системы теплоснабжения | Описание зоны действия ЕТО |
|---------------------------|------------------------------|---|
| ООО «ТВС-сервис | 45 | Система теплоснабжения от котельной ООО «ТВС-сервис |
| АО "Горремстрой" | 46 | Система теплоснабжения от котельной АО "Горремстрой" |
| ООО "Технические системы" | 47 | Система теплоснабжения от котельной ООО "Технические системы" |
| ООО «СКАТ-База | 48 | Система теплоснабжения от котельной ООО «СКАТ-База |

Значения критериев для определения ЕТО в города Сургут (в объёме предоставленных данных) по каждой системы теплоснабжения в границах города Сургут представлены в таблице 10.4.

Таблица 10.4 Значения критериев для определения ЕТО в г. Сургут (в объёме предоставленных данных) по состоянию на 2022 год

| Номер зоны ЕТО | Номер зоны действия источника | Источники тепловой энергии | | | | | | Тепловые сети | | | | | Утвержденная Единая теплоснабжающая организация | Основание для присвоения статуса ЕТО (№ пункта ПП РФ от 08.08.2012г. №808) |
|----------------|-------------------------------|---|----------------------------------|--|--|---|--|----------------------------------|----------------------------|--|---|--|---|--|
| | | Наименование источника | Установленная мощность, Гкал/час | Наименование организации | Вид имущественного права | Размер собственного капитала, тыс. руб. | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | Наименование организации | Ёмкость тепловых сетей, м3 | Вид имущественного права | Размер собственного капитала, тыс. руб. | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | | |
| 1 | 1 | Сургутская ГРЭС-1 | 903,00 | филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | Владеет на праве собственности | | Заявка не подавалась | ООО "СГЭС" | 17206,210 | Владеет на праве собственности | 5925,75 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС"; ООО «СГЭС» | В соответствии с пунктом 11 |
| | 3 | Пиковая котельная ПКТС | 350,00 | СГМУП "ГТС" | Аренда у ООО "СГЭС" | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | 18912,630 | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | | |
| | | | | | | | | "Сибпромстрой №18" | 173,500 | Владеет на праве собственности | | Заявка не подавалась | | |
| 2 | 2 | Сургутская ГРЭС-2 | 840,00 | ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | Владеет на праве собственности | | Заявка не подавалась | ООО "СГЭС" | 17850,410 | Владеет на праве собственности | 5925,75 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС"; ООО «СГЭС» | В соответствии с пунктом 11 |
| | | | | | | | | СГМУП "ГТС" | 5521,730 | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | | |
| | | | | | | | | "Сибпромстрой №18" | 200,000 | Владеет на праве собственности | | Заявка не подавалась | | |
| 3 | 4 | Котельная №1 СГМУП "ГТС" | 66,00 | СГМУП "ГТС" | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | 760,740 | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | В соответствии с пунктом 11 |
| 4 | 5 | Котельная №2 СГМУП "ГТС" | 90,00 | СГМУП "ГТС" | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | 1409,790 | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | В соответствии с пунктом 11 |
| 5 | 6 | Котельная №3 СГМУП "ГТС" | 90,00 | СГМУП "ГТС" | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | 2361,190 | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | В соответствии с пунктом 11 |
| 6 | 7 | Котельная №5 СГМУП "ГТС" | 10,32 | СГМУП "ГТС" | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | 139,450 | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | В соответствии с пунктом 11 |
| 7 | 8 | Котельная №6 СГМУП "ГТС" | 9,56 | СГМУП "ГТС" | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | 10,300 | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | В соответствии с пунктом 11 |
| 8 | 9 | Котельная №7 СГМУП "ГТС" | 21,60 | СГМУП "ГТС" | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | 58,290 | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | В соответствии с пунктом 11 |
| 9 | 10 | Котельная №9 СГМУП "ГТС" | 6,02 | СГМУП "ГТС" | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | 25,730 | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | В соответствии с пунктом 11 |
| 10 | 11 | Котельная №13 СГМУП "ГТС" | 24,00 | СГМУП "ГТС" | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | ОАО "Российские железные дороги" | 335,211 | Владеет на праве собственности | | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | В соответствии с пунктом 11 |
| 11 | 12 | Котельная №14 СГМУП "ГТС" | 90,00 | СГМУП "ГТС" | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | 1654,240 | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | В соответствии с пунктом 11 |
| 12 | 13 | Котельная №21 СГМУП "ГТС" | 4,52 | СГМУП "ГТС" | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | 13,410 | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | В соответствии с пунктом 11 |
| 13 | 14 | Котельная №22 СГМУП "ГТС" | 6,45 | СГМУП "ГТС" | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | 57,400 | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | В соответствии с пунктом 11 |
| 14 | 15 | Котельная №23 СГМУП "ГТС" | 5,16 | СГМУП "ГТС" | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | 26,100 | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | В соответствии с пунктом 11 |
| 15 | 16 | Котельная №24 СГМУП "ГТС" | 5,50 | СГМУП "ГТС" | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | 5,500 | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | В соответствии с пунктом 11 |
| 16 | 17 | Котельная №25 пос. Лесной СГМУП "ГТС" | 0,84 | СГМУП "ГТС" | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | 12,730 | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | В соответствии с пунктом 11 |
| 17 | 18 | Котельная № 26 пр.Набережный д.17/2 СГМУП "ГТС" | 1,24 | СГМУП "ГТС" | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | 0,487 | Муниципальная собственность, хозяйственное ведение | 4202,76 | Заявка не подавалась | СГМУП "ГТС" | В соответствии с пунктом 11 |

| Номер зоны ЕТО | Номер зоны действия источника | Источники тепловой энергии | | | | | | Тепловые сети | | | | | Утвержденная Единая теплоснабжающая организация | Основание для присвоения статуса ЕТО (№ пункта ПП РФ от 08.08.2012г. №808) |
|----------------|-------------------------------|---|----------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|---|--|-------------------------------|----------------------------|--------------------------------|---|--|---|--|
| | | Наименование источника | Установленная мощность, Гкал/час | Наименование организации | Вид имущественного права | Размер собственного капитала, тыс. руб. | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | Наименование организации | Ёмкость тепловых сетей, м3 | Вид имущественного права | Размер собственного капитала, тыс. руб. | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | | |
| | | Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» | | | | | | | | | | | | |
| 41 | 44 | Котельная ООО "Газпром энерго" | 38,69 | ООО "Газпром энерго" | Владеет на праве собственности | | Заявка не подавалась | ООО "Газпром энерго" | 716,000 | Владеет на праве собственности | | Заявка не подавалась | ООО "Газпром энерго" | В соответствии с пунктом 11 |
| 42 | 45 | Котельная ОАО «Аэропорт Сургут» | 17,20 | ОАО «Аэропорт Сургут» | Владеет на праве собственности | | Заявка не подавалась | ОАО «Аэропорт Сургут» | 144,495 | Владеет на праве собственности | | Заявка не подавалась | ОАО «Аэропорт Сургут» | В соответствии с пунктом 11 |
| 43 | 46 | Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | 10,08 | СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Владеет на праве собственности | | Заявка не подавалась | СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | 21,267 | Владеет на праве собственности | | Заявка не подавалась | СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | В соответствии с пунктом 11 |
| 44 | 47 | Котельная ООО УК "СЗТК" | 16,00 | ООО "ОРИОН" | Владеет на праве собственности | | Заявка не подавалась | ООО "ОРИОН" | 207,285 | Владеет на праве собственности | | Заявка не подавалась | ООО "ОРИОН" | В соответствии с пунктом 11 |
| 45 | 48 | Котельная ООО «ТВС-сервис» | 2,75 | ООО «ТВС-сервис» | Владеет на праве собственности | | Заявка не подавалась | ООО «ТВС-сервис» | 125,300 | Владеет на праве собственности | | Заявка не подавалась | ООО «ТВС-сервис» | В соответствии с пунктом 11 |
| 46 | 49 | Котельная АО «Горремстрой» | 1,93 | АО «Горремстрой» | Владеет на праве собственности | | Заявка не подавалась | АО «Горремстрой» | 43,700 | Владеет на праве собственности | | Заявка не подавалась | АО «Горремстрой» | В соответствии с пунктом 11 |
| 47 | 50 | Котельная ООО «Технические системы» | 9,00 | ООО «Технические системы» | Владеет на праве собственности | | Заявка не подавалась | ООО «Технические системы» | 113,000 | Владеет на праве собственности | | Заявка не подавалась | ООО «Технические системы» | В соответствии с пунктом 11 |
| 48 | 51 | Котельная ООО «СКАТ-Югра» | 5,46 | ООО «СКАТ-Югра» | Владеет на праве собственности | | Заявка не подавалась | ООО «СКАТ-Югра» | 99,730 | Владеет на праве собственности | | Заявка не подавалась | ООО «СКАТ-Югра» | В соответствии с пунктом 11 |

10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

В отношении заявок, поданных на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, действуют положения «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

а) статья 5. Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии. Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

б) статья 8. В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

в) статья 9. В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

г) статья 11. В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

В соответствии с информацией, полученной от администрации города Сургута заявок на присвоение юридическим лицам статуса единой теплоснабжающей организации на момент настоящей актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Сургут на период до 2035 года по состоянию на 2021г. – не поступало.

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа город Сургут

В сфере централизованного теплоснабжения города Сургут действуют следующие теплоснабжающие и теплосетевые организации:

1. Филиал ПАО «ОГК-2», эксплуатирующий Сургутскую ГРЭС-1 (СГРЭС-1). Тепловые сети – не эксплуатируются;

2. ПАО «Юнипро», эксплуатирующее Сургутскую ГРЭС-2 (СГРЭС-2). Тепловые сети – не эксплуатируются;

3. СГМУП «Городские тепловые сети» (СГМУП «ГТС»), эксплуатирующее 24 источников тепловой энергии, тепловые сети и сооружения на них, включая:

-- единственную в городе крупную котельную (свыше 100 Гкал/ч) – ПКТС с установленной мощностью 350 Гкал/ч (данная котельная находится в аренде у СГМУП «ГТС», собственником является – ООО «СГЭС»);

4. ПАО «Сургутнефтегаз», эксплуатирующее 15 источников тепловой энергии и тепловые сети;

5. ООО «Сургутские городские электрические сети» (ООО «СГЭС») эксплуатирующее 2 источника тепловой энергии, тепловые сети и сооружения на них;

6. ООО «Газпром энерго» эксплуатирующее 1 источник тепловой энергии и тепловые сети;

7. ОАО «Аэропорт Сургут» эксплуатирующее 1 источник тепловой энергии и тепловые сети;

8. СГМУП «Сургутский хлебозавод» эксплуатирующее 1 источник тепловой энергии и тепловые сети;

9. ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания» (ООО УК «СЗТК») эксплуатирующее 1 источник тепловой энергии и тепловые сети;

10. ООО «ТВС-сервис» эксплуатирующее 1 источник тепловой энергии и тепловые сети;

11. ОАО «Горремстрой» эксплуатирующее 1 источник тепловой энергии и тепловые сети;

12. ООО «Технические системы» эксплуатирующее 1 источник тепловой энергии и тепловые сети;

13. ООО «СКАТ-База», эксплуатирующее 1 источник тепловой энергии и тепловые сети;

При этом:

- ООО «Сургутские городские электрические сети» (ООО «СГЭС») эксплуатирует тепловые сети от стороннего источника тепловой энергии (Сургутская ГРЭС-1 (СГРЭС-1), Сургутская ГРЭС-2 (СГРЭС-2)), так и собственные источники тепловой энергии, и тепловые сети от них;

- в остальных системах теплоснабжения одна организация эксплуатирует как источник тепловой энергии, так и тепловые сети.

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города Сургута представлен в таблице 10.5.

Таблица 10.5 Реестр систем теплоснабжения в границах города Сургута

| № системы теплоснабжения | Наименование системы теплоснабжения | Наименование организации | Описание системы теплоснабжения |
|--------------------------|---|--|--|
| 1 | Система теплоснабжения СГРЭС-1 - ПКТС | филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | Система теплоснабжения имеющая два связанных источника тепловой энергии: СГРЭС-1; пиковая ПКТС. Тепловые сети: ООО "СГЭС", СГМУП "ГТС", "Сибпромстрой №18" |
| | | ООО "СГЭС" | |
| | | СГМУП "ГТС" | |
| | | "Сибпромстрой №18" | |
| 2 | Система теплоснабжения СГРЭС-2 | ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: СГРЭС-2. Тепловые сети: ООО "СГЭС", СГМУП "ГТС", "Сибпромстрой №18" |
| | | ООО "СГЭС" | |
| | | СГМУП "ГТС" | |
| | | "Сибпромстрой №18" | |
| 3 | Система теплоснабжения Котельная №1 СГМУП "ГТС" | СГМУП "ГТС" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №1 СГМУП "ГТС". Тепловые сети: СГМУП "ГТС" |
| 4 | Система теплоснабжения Котельная №2 СГМУП "ГТС" | СГМУП "ГТС" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №2 СГМУП "ГТС". Тепловые сети: СГМУП "ГТС" |
| 5 | Система теплоснабжения Котельная №3 СГМУП "ГТС" | СГМУП "ГТС" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №3 СГМУП "ГТС". Тепловые сети: СГМУП "ГТС" |
| 6 | Система теплоснабжения Котельная №5 СГМУП "ГТС" | СГМУП "ГТС" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №5 СГМУП "ГТС". Тепловые сети: СГМУП "ГТС" |
| 7 | Система теплоснабжения Котельная №6 СГМУП "ГТС" | СГМУП "ГТС" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №6 СГМУП "ГТС". Тепловые сети: СГМУП "ГТС" |
| 8 | Система теплоснабжения Котельная №7 СГМУП "ГТС" | СГМУП "ГТС" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №7 СГМУП "ГТС". Тепловые сети: СГМУП "ГТС" |
| 9 | Система теплоснабжения Котельная №9 СГМУП "ГТС" | СГМУП "ГТС" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №9 СГМУП "ГТС". Тепловые сети: СГМУП "ГТС" |

| № системы теплоснабжения | Наименование системы теплоснабжения | Наименование организации | Описание системы теплоснабжения |
|--------------------------|--|--------------------------|---|
| 10 | Система теплоснабжения Котельная №13 СГМУП "ГТС" | СГМУП "ГТС" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №13 СГМУП "ГТС". Тепловые сети: СГМУП "ГТС" |
| 11 | Система теплоснабжения Котельная №14 СГМУП "ГТС" | СГМУП "ГТС" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №14 СГМУП "ГТС". Тепловые сети: СГМУП "ГТС" |
| 12 | Система теплоснабжения Котельная №21 СГМУП "ГТС" | СГМУП "ГТС" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №21 СГМУП "ГТС". Тепловые сети: СГМУП "ГТС" |
| 13 | Система теплоснабжения Котельная №22 СГМУП "ГТС" | СГМУП "ГТС" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №22 СГМУП "ГТС". Тепловые сети: СГМУП "ГТС" |
| 14 | Система теплоснабжения Котельная №23 СГМУП "ГТС" | СГМУП "ГТС" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №23 СГМУП "ГТС". Тепловые сети: СГМУП "ГТС" |
| 15 | Система теплоснабжения Котельная №24 СГМУП "ГТС" | СГМУП "ГТС" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №24 СГМУП "ГТС". Тепловые сети: СГМУП "ГТС" |
| 16 | Система теплоснабжения Котельная №25 СГМУП "ГТС" | СГМУП "ГТС" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №25 СГМУП "ГТС". Тепловые сети: СГМУП "ГТС" |
| 17 | Система теплоснабжения Котельных №26 и №27 СГМУП "ГТС" | СГМУП "ГТС" | Система теплоснабжения имеющая два связанных источника тепловой энергии: Котельная №26 СГМУП "ГТС"; Котельная №27 СГМУП "ГТС". Тепловые сети: СГМУП "ГТС" |
| 18 | Система теплоснабжения Котельная №28 СГМУП "ГТС" | СГМУП "ГТС" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №28 СГМУП "ГТС". Тепловые сети: СГМУП "ГТС" |
| 19 | Система теплоснабжения Котельная №29 СГМУП "ГТС" | СГМУП "ГТС" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №29 СГМУП "ГТС". Тепловые сети: СГМУП "ГТС" |

| № системы теплоснабжения | Наименование системы теплоснабжения | Наименование организации | Описание системы теплоснабжения |
|--------------------------|--|--------------------------|---|
| 20 | Система теплоснабжения Котельная №30 СГМУП "ГТС" | СГМУП "ГТС" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №30 СГМУП "ГТС". Тепловые сети: СГМУП "ГТС" |
| 21 | Система теплоснабжения Котельных №32 и №33 СГМУП "ГТС" | СГМУП "ГТС" | Система теплоснабжения имеющая два связанных источника тепловой энергии: Котельная №32 СГМУП "ГТС"; Котельная №33 СГМУП "ГТС". Тепловые сети: СГМУП "ГТС" |
| 22 | Система теплоснабжения Котельная №34 СГМУП "ГТС" | СГМУП "ГТС" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №34 СГМУП "ГТС". Тепловые сети: СГМУП "ГТС" |
| 23 | Система теплоснабжения Котельная №35 СГМУП "ГТС" «Спортивное ядро» | СГМУП "ГТС" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №35 СГМУП "ГТС". Тепловые сети: СГМУП "ГТС" (принята на баланс 01.10.2021 Приказ 186-01 находится на консервации) |
| 24 | Система теплоснабжения Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | ПАО "Сургутнефтегаз" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз". Тепловые сети: ПАО "Сургутнефтегаз" |
| 25 | Система теплоснабжения Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | ПАО "Сургутнефтегаз" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз". Тепловые сети: ПАО "Сургутнефтегаз" |
| 26 | Система теплоснабжения Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | ПАО "Сургутнефтегаз" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз". Тепловые сети: ПАО "Сургутнефтегаз" |
| 27 | Система теплоснабжения Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | ПАО "Сургутнефтегаз" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз". Тепловые сети: ПАО "Сургутнефтегаз" |
| 28 | Система теплоснабжения Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | ПАО "Сургутнефтегаз" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз". Тепловые сети: ПАО "Сургутнефтегаз" |
| 29 | Система теплоснабжения Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | ПАО "Сургутнефтегаз" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз". Тепловые сети: ПАО "Сургутнефтегаз" |

| № системы теплоснабжения | Наименование системы теплоснабжения | Наименование организации | Описание системы теплоснабжения |
|--------------------------|--|-------------------------------|--|
| | | | Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5 ООО "СГЭС". Тепловые сети: ООО "СГЭС" |
| 41 | Система теплоснабжения Котельная ООО "Газпром энерго" | ООО "Газпром энерго" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная ООО "Газпром энерго". Тепловые сети: ООО "Газпром энерго" |
| 42 | Система теплоснабжения Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | ОАО "Аэропорт Сургут" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная ОАО "Аэропорт Сургут". Тепловые сети: ОАО "Аэропорт Сургут" |
| 43 | Система теплоснабжения Котельная СГМУП "Сургутский хлебозавод" | СГМУП "Сургутский хлебозавод" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная СГМУП "Сургутский хлебозавод". Тепловые сети: СГМУП "Сургутский хлебозавод" |
| 44 | Система теплоснабжения Котельная ООО УК "СЗТК" | ООО УК "СЗТК" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная ООО УК "СЗТК". Тепловые сети: ООО УК "СЗТК" |
| 45 | Система теплоснабжения Котельная ООО "ТВС-сервис" | ООО "ТВС-сервис" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная ООО "ТВС-сервис". Тепловые сети: ООО "ТВС-сервис" |
| 46 | Система теплоснабжения Котельная АО "Горремстрой" | АО "Горремстрой" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная АО "Горремстрой". Тепловые сети: АО "Горремстрой" |
| 47 | Система теплоснабжения Котельная ООО "Технические системы" | ООО "Технические системы" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная ООО "Технические системы". Тепловые сети: ООО "Технические системы" |
| 48 | Система теплоснабжения Котельная ООО "СКАТ-База" | ООО "СКАТ-База" | Система теплоснабжения имеющая один источник тепловой энергии: Котельная ООО "СКАТ-База". Тепловые сети: ООО "СКАТ-База" |

Раздел 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

11.1 Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа.

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяется в соответствии со ст. 18. Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Для распределения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии все теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии в данной системе теплоснабжения, обязаны представить в уполномоченный орган заявку, содержащую сведения:

1) о количестве тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поставлять потребителям и теплоснабжающим организациям в данной системе теплоснабжения;

2) об объеме мощности источников тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поддерживать;

3) о действующих тарифах в сфере теплоснабжения и прогнозных удельных переменных расходах на производство тепловой энергии, теплоносителя и поддержание мощности.

В период с 2020 по 2035 годы изменение присоединённой нагрузки происходит в централизованных системах теплоснабжения в технологических зонах действия существующих и предлагаемых для строительства источников тепловой энергии:

1. Существующие источники тепловой энергии:

1. СГРЭС-1 - ПКТС
2. СГРЭС-2
3. Котельная №1 СГМУП ГТС
4. Котельная №2 СГМУП ГТС
5. Котельная №3 СГМУП ГТС
6. Котельная №5 СГМУП ГТС
7. Котельная №6 СГМУП ГТС
8. Котельная №7 СГМУП ГТС
9. Котельная №9 СГМУП ГТС
10. Котельная №13 СГМУП ГТС
11. Котельная №14 СГМУП ГТС
12. Котельная №21 СГМУП ГТС
13. Котельная №22 СГМУП ГТС
14. Котельная №23 СГМУП ГТС
15. Котельная №24 СГМУП ГТС
16. Котельная №25 СГМУП ГТС
17. Котельная №26 СГМУП ГТС
18. Котельная №27 СГМУП ГТС
19. Котельная № 28 СГМУП ГТС
20. Котельная № 29 СГМУП ГТС
21. Котельная № 30 СГМУП ГТС
22. Котельная №32 СГМУП ГТС
23. Котельная №33 СГМУП ГТС
24. Котельная №34 СГМУП ГТС

25. Котельная К-45 ООО СГЭС

26. Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5 ООО СГЭС

2. Запланированные к строительству

| по варианту №2 |
|--|
| Новая пиковая котельная около территории ГРЭС-1 (ПВК) |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. |
| котельная п. Снежный |
| Котельная ЦЖ-1, 1 |
| Котельная кв. П-12 |
| Котельная кв. П-9 |
| Котельная мкр. 51 (проект) |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 |
| Котельная кв Пойма-2 |
| Котельная НТЦ №1 |
| Котельная НТЦ №2 |
| Локальная газовая котельная |

Для компенсации перспективных дефицитов тепловой мощности в зонах теплоснабжения предварительно предлагаются следующие мероприятия:

Прогнозы изменения объемов потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплоснабжения в централизованных системах теплоснабжения в технологических зонах действия существующих и предлагаемых для строительства источников тепловой энергии в представлен в Разделе 2.

Раздел 12 Решения по бесхозным тепловым сетям

12.1 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом "О теплоснабжении"

В случае обнаружения бесхозных тепловых сетей решение по выбору организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозных тепловых сетей, регламентировано статьей 15, пункт 6 Федерального закона "О теплоснабжении" от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ.

В случае выявления тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

В соответствии с информацией предоставленной комитетом по управлению имуществом перечень бесхозных сетей представлен в таблице 12.1 и 12.2.

Таблица 12.1 Перечень выявленных бесхозяйных сетей по состоянию на 31.12.2021г. (СГМУП «ГТС»)

| № п/п | Наименование имущества | Адрес | Протяженность трассы/площадь(факт), м/м2 | Протяженность трубопроводов, м | МПА и выписка из ЕГРП о принятии на учет бесхозяйного объекта недвижимого имущества | Назначение |
|-------|--|----------------------------------|--|--------------------------------|---|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Сети теплоснабжения от вторых фланцевых соединений запорной арматуры в ТК-92-2 до до первых фланцевых соединений запорной арматуры в тепловом узле здания учебного медико-биологического центра бюджетного учреждения высшего образования ХМАО-Югры "Сургутский государственный университет" | мкр.30 ул. Иосифа Каролинского,2 | 431,00 | 862,00 | 1)Распоряжение №1432 от 22.08.2017г. 2)Выписка 86:10:0101062:2091 от 23.06.2021 г. принято на учёт бесхозяйное имущество | тс |
| 2 | Сети теплоснабжения от УТ-1 (ТК8-1) до жилого дома по улице Майская,8, жилого дома по улице Майская,6 (транзит по техподполью) | мкр.7 | 224,00 | 448,00 | 1)Распоряжение №2187 от 30.11.2018г. 2)Выписка 86:10:0101020:2064 от 05.02.2021 г. принято на учёт бесхозяйное имущество | тс |
| 3 | Сети горячего водоснабжения от УТ-1 (ТК8-1) до жилого дома по улице Майская,8, жилого дома по улице Майская,6 (транзит по техподполью) | мкр.7 | 204,00 | 408,00 | 1)Распоряжение №2187 от 30.11.2018г. 2)Выписка 86:10:0101020.2061 от 12.12.2020 г. принято на учёт бесхозяйное имущество | гвс |
| 4 | Сети теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7) | мкр.20А | 27,00 | 54,00 | 1)Распоряжение №2213 от 06.12.2018г.; Распоряжение №472 от 18.03.2019г. 2)Выписка 86:10:0101035:2836 от | тс |

| № п/п | Наименование имущества | Адрес | Протяженность трассы/площадь(факт), м/м2 | Протяженность трубопроводов, м | МПА и выписка из ЕГРП о принятии на учет бесхозяйного объекта недвижимого имущества | Назначение |
|-------|---|---------|--|--------------------------------|---|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | | | | | 18.03.2021 г. принято на учёт бесхозяйное имущество | |
| 5 | Сети горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7)до ТК64-7 (ТК-7) | мкр.20А | 27,00 | 54,00 | 1)Распоряжение №2213 от 06.12.2018г.; Распоряжение №472 от 18.03.2019г. 2)Выписка 86:10:0101035:2901 от 18.03.2021 г. принято на учёт бесхозяйное имущество | гвс |
| | | | | | | |
| 6 | Сети теплоснабжения от ТК-32 (ТК-27-32) до точки врезки в жилой дом по улице Энтузиастов,6 (закольцовка между ЦТП-27 и ЦТП-4) | мкр.4 | 77,00 | 154,00 | 1)Распоряжение №2214 от 06.12.2018г. 2)Выписка 86:10:0101106.1658 от 12.12.2020 г. принято на учёт бесхозяйное имущество | тс |
| | | | | | | |
| 7 | Сети теплоснабжения от ИТП-50 до второго фланцевого соединения запорной арматуры на вводе в ж.д. по ул.Маяковского,11 блок Б (выход №1) | мкр.19 | 41,00 | 82,00 | 1)Распоряжение №405 от 12.03.2019г. 2)Выписка 86:10:0101031.4582 от 9.12.2020 г. принято на учёт бесхозяйное имущество | тс |
| | | | | | | |
| 8 | Сети горячего водоснабжения от ИТП-50 до второго фланцевого соединения запорной арматуры на вводе в ж.д. по ул.Маяковского,11 блок Б (выход №1) | мкр.19 | 41,00 | 82,00 | 1)Распоряжение №405 от 12.03.2019г.; 2)Выписка от 24.08.2020 №86:10:0101031:4576 принято на учёт как бесхозяйное имущество | гвс |
| | | | | | | |
| 9 | Сети теплоснабжения от ИТП-50 до второго фланцевого соединения запорной арматуры | мкр.19 | 43,00 | 86,00 | 1)Распоряжение №405 от 12.03.2019г.; 2)Выписка от 24.08.2020 | тс |
| | | | | | | |

| № п/п | Наименование имущества | Адрес | Протяженность трассы/площадь(факт), м/м2 | Протяженность трубопроводов, м | МПА и выписка из ЕГРП о принятии на учет бесхозяйного объекта недвижимого имущества | Назначение |
|-------|---|----------|--|--------------------------------|--|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | на вводе в ж.д. по ул.Маяковского,11 блок А (выход №2) | | | | №86:10:0101031:4574 принято на учёт как бесхозяйное имущество | |
| 10 | Сети горячего водоснабжения от ИТП-50 до второго фланцевого соединения запорной арматуры на вводе в ж.д. по ул.Маяковского,11 блок А (выход №2) | мкр.19 | 43,00 | 86,00 | 1)Распоряжение №405 от 12.03.2019г.; 2)Выписка от 24.08.2020 №86:10:0101031:4573 принято на учёт как бесхозяйное имущество | гвс |
| 11 | Сети теплоснабжения от ТК18 до ТК20, у ж.д. по ул.Дружбы,3 | мкр.17 | 134,00 | 268,00 | 1)Распоряжение №850 от 16.05.2019г.; 2)Выписка от 24.08.2020 №86:10:0101030:12059 принято на учёт как бесхозяйное имущество | тс |
| 12 | Сети горячего водоснабжения от ТК18 до ТК20, у ж.д. по ул.Дружбы,3 | мкр.17 | 134,00 | 268,00 | 1)Распоряжение №850 от 16.05.2019г. 2)Выписка от 24.08.2020 №86:10:0101030:12079 принято на учёт бесхозяйное имущество | гвс |
| 13 | Сети теплоснабжения от УТ-2 до внешней стены многоквартирного жилого дома №40/1 по улице Югорской | мкр. 27А | 70,00 | 140,00 | 1)Распоряжение №851 от 16.05.2019г. 2)Выписка 86:10:0101027:1577 от 05.02.2021 г. принято на учёт бесхозяйное имущество | тс |
| 14 | Сети теплоснабжения от УТ-7Д до границы земельного участка ж.д. Боровая,10 (кв.6) | кв.6 | 45,00 | 90,00 | 1)Распоряжение №852 от 16.05.2019г. 2)Выписка 86:10:0101027:472 от 17.03.2021 г. принято на | тс |

| № п/п | Наименование имущества | Адрес | Протяженность трассы/площадь(факт), м/м2 | Протяженность трубопроводов, м | МПА и выписка из ЕГРП о принятии на учет бесхозяйного объекта недвижимого имущества | Назначение |
|-------|---|---------------|--|--------------------------------|--|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | | | | | учёт бесхозяйное имущество | |
| 15 | Сети горячего водоснабжения от УТ-7Д до границы земельного участка ж.д. Боровая,10 (кв.6) | кв.6 | 45,00 | 90,00 | 1)Распоряжение №852 от 16.05.2019г. 2)Выписка 86:10:0101027:473 от 18.03.2021 г. принято на учёт бесхозяйное имущество | гвс |
| | | | | | | |
| 16 | Сети теплоснабжения от ТК2-30Б до границы земельного участка ж.д. Юности,1а | мкр.Строитель | 51,00 | 102,00 | 1)Распоряжение №956 от 30.05.2019г. 2)Выписка от 12.12.2020 №86:10:0101200:11997 принято на учёт бесхозяйное имущество | тс |
| | | | | | | |
| 17 | Сети теплоснабжения от точки врезки до границы земельного участка ж.д. Учебная,18 | мкр.Строитель | 109,00 | 218,00 | 1)Распоряжение №956 от 30.05.2019г.; 2)Выписка от 24.08.2020 №86:10:0101200:11988 принято на учёт как бесхозяйное имущество | тс |
| | | | | | | |
| 18 | Сети теплоснабжения на участке 4ТК42Б(УТ-1) - 4ТК42В(УТ-2) - 4ТК42Г(УТ-3), расположенные в районе здания по проспекту Набережному, 13/2 | п.ЦПКРС | 65,00 | 130,00 | 1)Распоряжение №1603 от 09.08.2019г. 2) В процессе постановки на учет как б/х | тс |
| | | | | | | |
| 19 | Сети теплоснабжения от 4ТК42Г(УТ-3) до внешней границы стены нежилого здания по проспекту Набережному, 13/2 | п.ЦПКРС | 77,00 | 154,00 | 1)Распоряжение №1603 от 09.08.2019г. 2)Выписка от 09.12.2020 №86:10:0101142:446 принято на учёт бесхозяйное имущество | тс |
| | | | | | | |
| 20 | Сети теплоснабжения от УТ-14а до УТ-14в, от УТ-14в до | п.Дорожный | 89,00 | 178,00 | 1)Распоряжение №1235 от 26.06.2019г.; | тс |
| | | | | | | |

| № п/п | Наименование имущества | Адрес | Протяженность трассы/площадь(факт), м/м2 | Протяженность трубопроводов, м | МПА и выписка из ЕГРП о принятии на учет бесхозяйного объекта недвижимого имущества | Назначение |
|-------|---|---------|--|--------------------------------|---|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | пожарной ёмкости | | | | Распоряжение №2205 от 22.10.2019г. 2)Выписка от 24.09.2020 №86:10:0101199:1766 принято на учёт как бесхозяйное имущество | |
| 21 | Сети теплоснабжения от 9ТК2-7(УТ-5) до КРП | мкр.31Б | 234,00 | 468,00 | 1)Распоряжение от 20.07.2020 № 1038 2)Выписка от 27.05.2021 №86:10:0101250:3602принято на учёт как бесхозяйное имущество | тс |
| 22 | КРП | мкр.31Б | 102,00 | | Распоряжение от 20.07.2020 № 1038; Распоряжение от 31.05.2021 №797 2) в процессе постановки на учет как б/х | здание |
| 23 | Сети теплоснабжения от КРП до тепловой камеры УТ-4, тепловой камеры УТ-3 | мкр.31Б | 233,00 | 466,00 | 1)Распоряжение от 20.07.2020 № 1038 2) В процессе постановки на учет как б/х | тс |
| 24 | Сети отводящего дренажа от колодца №49(у тепловой камеры 9ТК2-7(УТ-5) до ЛК сущ. по ул.Университетской | мкр.31Б | 26,00 | 26,00 | 1)Распоряжение от 20.07.2020 № 1038 2)Выписка от 18.05.2021 №86:10:0101250:3600 | тс |
| 25 | Сети попутного дренажа от колодца №34(у КРП) до колодца №49(у тепловой камеры 9ТК2-7 (УТ-5) по ул.Университетской | мкр.31Б | 228,00 | 228,00 | 1)Распоряжение от 20.07.2020 № 1038 2)Выписка от 18.05.2021 №86:10:0101250:3601 | тс |
| 26 | Сети попутного дренажа от колодца №14 (у тепловой камеры | мкр.31Б | 168,00 | 168,00 | 1)Распоряжение от 20.07.2020 № 1038 | тс |

| № п/п | Наименование имущества | Адрес | Протяженность трассы/площадь(факт), м/м2 | Протяженность трубопроводов, м | МПА и выписка из ЕГРП о принятии на учет бесхозяйного объекта недвижимого имущества | Назначение |
|-------|---|--------|--|--------------------------------|--|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | УТ-3) до колодца №34 (у КРП) | | | | 2)Выписка от 18.05.2021 №86:10:0101250:3599 | |
| 27 | Сети теплоснабжения от ИТП-50 до ТК-1, ТК-2, ТК-3 в микрорайоне 20 | мкр.20 | 143,00 | 286,00 | 1)Распоряжение от 20.07.2020 № 1039 2)Выписка от 18.03.2021 №86:10:00000000:22365 | тс |
| 28 | Сети теплоснабжения от ТК-2 до внешней стены жилого дома № 9 по улице Маяковского (ввод №1) | мкр.20 | 16,00 | 32,00 | 1)Распоряжение от 20.07.2020 № 1039 2)Выписка от 17.03.2021 №86:10:00000000:22366 | тс |
| 29 | Сети теплоснабжения от ТК-2 до внешней стены жилого дома № 9 по улице Маяковского (ввод №2) | мкр.20 | 27,00 | 54,00 | 1)Распоряжение от 20.07.2020 № 1039 2)Выписка от 17.03.2021 №86:10:00000000:22367 | тс |
| 30 | Сети теплоснабжения от ТК-2 до внешней стены жилого дома № 9/1 по улице Маяковского | мкр.20 | 16,00 | 32,00 | 1)Распоряжение от 20.07.2020 № 1039 2)Выписка от 18.03.2021 №86:10:00000000:22364 | тс |
| 31 | Сети теплоснабжения от ТК-3 до внешней стены жилого дома № 7 по улице Маяковского | мкр.20 | 38,00 | 76,00 | 1)Распоряжение от 20.07.2020 № 1039 2)Выписка от 18.05.2021 №86:10:0101031:4595 | тс |
| 32 | Сети теплоснабжения от точки присоединения в ЦТП-8 до первого сварного соединения перед узлом учёта в административном здании по улице Майская, 8/1 | мкр.7 | 19,00 | 38,00 | 1)Распоряжение от 27.07.2020 № 1079 2)Выписка от 18.05.2021 №86:10:0101020:2066 | тс |
| 33 | Сети горячего водоснабжения от точки присоединения в ЦТП-8 до | мкр.7 | 33,00 | 66,00 | 1)Распоряжение от 27.07.2020 № 1079 2)Выписка от 12.05.2021 | гвс |

| № п/п | Наименование имущества | Адрес | Протяженность трассы/площадь(факт), м/м2 | Протяженность трубопроводов, м | МПА и выписка из ЕГРП о принятии на учет бесхозяйного объекта недвижимого имущества | Назначение |
|-------|--|--------------------|--|--------------------------------|---|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | первого сварного соединения перед узлом учёта в административном здании по улице Майская, 8/1 | | | | №86:10:0101020:2068 | |
| 34 | Сооружение "Сети теплоснабжения от ЗТК27-ЗТК27А до внешней границы стены здания ИТП-61 в районе МКД по улице Университетской | ул.Университетская | 170,00 | 340,00 | 1)Распоряжение от 11.08.2020 № 1156 2)Выписка №86:10:0101031:4581 от 09.12.20 | тс |
| 35 | Сети теплоснабжения от ТК56-9, ТК56-10 до ТК56-10* (мкр.26) | мкр.26 | 367,00 | 734,00 | 1)Постановление от 14.08.2020 №5587 2)Выписка от 27.05.2021 №86:10:0000000:22409 | тс |
| 36 | Сети горячего водоснабжения от ТК56-9, ТК56-10 до ТК56-10* (мкр.26) | мкр.26 | 367,00 | 734,00 | 1)Постановление от 14.08.2020 №5587 2)Выписка от 08.06.2021 №86:10:0000000:22419 | гвс |
| 37 | Сети теплоснабжения от ТК56-10* до ж.д.Озёрная, 22/1 (мкр.26) | мкр.26 | 93,00 | 186,00 | 1)Постановление от 14.08.2020 №5587 2)Выписка от 24.05.2021 №86:10:0000000:22405 | тс |
| 38 | Сети горячего водоснабжения от ТК56-10* до ж.д. Озёрная, 22/1 (мкр.26) | мкр.26 | 93,00 | 186,00 | 1)Постановление от 14.08.2020 №5587 2)Выписка от 21.05.2021 №86:10:0000000:22404 | гвс |
| 39 | Сети теплоснабжения от ТК56-10* до границы земельного участка ж.д. Озёрная, 19/1 (мкр.26) | мкр.26 | 69,00 | 138,00 | 1)Постановление от 14.08.2020 №5587 2)Выписка от 21.05.2021 №86:10:0101055:273 | тс |
| 40 | Сети горячего водоснабжения от ТК56-10* до | мкр.26 | 69,00 | 138,00 | 1)Постановление от 14.08.2020 №5587 | гвс |

| № п/п | Наименование имущества | Адрес | Протяженность трассы/площадь(факт), м/м2 | Протяженность трубопроводов, м | МПА и выписка из ЕГРП о принятии на учет бесхозяйного объекта недвижимого имущества | Назначение |
|-------|--|-------------------|--|--------------------------------|---|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | границы земельного участка ж.д. Озёрная, 19/1 (мкр.26) | | | | 2)выписка от 27.05.2021 №86:10:0101055:274 | |
| 41 | Сети теплоснабжения от ТК-1 до нежилого здания, расположенного по адресу: город Сургут,улица Профсоюзов,33 | р-н Травматологии | 185,00 | 370,00 | 1)Постановление от 08.09.2020 №6271 2)Выписка от 27.05.2021 №86:10:0101214:9202 | тс |
| 42 | Сети горячего водоснабжения от ТК-1 до нежилого здания, расположенного по адресу: город Сургут,улица Профсоюзов,33 | р-н Травматологии | 185,00 | 370,00 | 1)Постановление от 08.09.2020 №6272 2)Выписка от 27.05.2021 №86:10:0101214:9203 | гвс |
| 43 | Сети тепловодоснабжения, улица Маяковского,12, 7ТК-3 | Хоззона | 255,00 | 765,00 | 1)Постановление от 23.09.2020 №6638 2)Выписка от 17.11.2020 №86:10:0101192:4199 | твс (Т1Т2В) |
| 44 | Сети теплоснабжения от котельной №29 до ТК1-ТК2-ТК3-ТК13-ТК10, внешней стены ж.д. ул. Аэрофлотская, 37А, 50 пос. Таёжный | п. Таёжный | 295,00 | 590,00 | 1)Постановления Администрации города от 11.11.2020 № 8112 2) В процессе постановки на учет как б/х | тс |
| 45 | Сети теплоснабжения от ТК5-ТК6-ТК7-ТК8 до внешней стены ж.д. ул. Аэрофлотская, 38, ТК11 - ТК12 до внешней стены ж.д. по ул.Пилотов,9, до ТК16 пос. Таёжный | п. Таёжный | 537,00 | 1074,00 | 1)Постановления Администрации города от 11.11.2020 № 8112 2)В процессе постановки на учет как б/х | тс |
| 46 | Сети теплоснабжения от ТК1 до внешней стены ж.д. ул. Березовская 28, 26, 25, 21, 23/2, до внешней стены ж.д. ул. | п. Таёжный | 1063,00 | 2126,00 | 1)Постановления Администрации города от 11.11.2020 № 8112 | тс |

| № п/п | Наименование имущества | Адрес | Протяженность трассы/площадь(факт), м/м2 | Протяженность трубопроводов, м | МПА и выписка из ЕГРП о принятии на учет бесхозяйного объекта недвижимого имущества | Назначение |
|-------|---|---------|--|--------------------------------|--|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | Аэрофлотская, 23А, до внешней стены ж.д. по ул. Пилотов, 45, 44, 40, 36, 37, 29, 19, 15, до внешней стены ж.д. по ул. Авиаторов, 4/1 пос. Таёжный | | | | 2) В процессе постановки на учет как б/х | |
| 47 | Сеть теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до внешней стены жилого дома по ул. Университетская, 27(микрорайон 20А) | мкр.20А | 39,00 | 78,00 | 1)Распоряжение Администрации от 27.11.2020 №1923 2) В процессе постановки на учет как б/х | тс |
| 48 | Сети горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до внешней стены жилого дома по ул. Университетская, 27(микрорайон 20А) | мкр.20А | 39,00 | 78,00 | 1)Распоряжение Администрации от 27.11.2020 №1923 2) В процессе постановки на учет как б/х | гвс |
| 49 | Сети теплоснабжения от 7ТК-4 до офисного здания по адресу:Манты-Мансийский автономный округ -Югра, город Сургут, улица 30лет Победы,21 | Хоззона | 61,00 | 122,00 | 1) Распоряжение Администрации от 02.12.2020 №1956 2)В процессе постановки на учет как б/х | тс |
| 50 | Сети теплоснабжения от тепловой камеры УТ-1(9ТК4б) до ввода в ж.д.пр.Пролетарский,10/2(мкр.24) | мкр.24 | 37,00 | 74,00 | 1) Распоряжение Администрации от 16.12.2020 №2048 2) Выписка от 9.06.21 №86:10:0101066:3039 | тс |
| 51 | Внутриквартальные сети теплоснабжения, ХМАО-Югра,город Сургут,улица Югорская, дом 40 | мкр.27А | 124,00 | 248,00 | 1)Распоряжение Администрации от 13.01.2021 №08 2)В процессе постановки на учет как б/х | тс |
| 52 | Сети теплоснабжения, | мкр.27А | 28,00 | 56,00 | 1)Распоряжение | тс |

| № п/п | Наименование имущества | Адрес | Протяженность трассы/площадь(факт), м/м2 | Протяженность трубопроводов, м | МПА и выписка из ЕГРП о принятии на учет бесхозяйного объекта недвижимого имущества | Назначение |
|-------|---|------------|--|--------------------------------|--|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | ХМАО-Югра, город Сургут | | | | Администрации от 13.01.2021 №08 2) В процессе постановки на учет как б/х | |
| 53 | Сети теплоснабжения от ТК88-35* до внешней стены ж.д.ул.Рыбников,24А | Чёрный Мыс | 123,00 | 246,00 | 1) Распоряжение Администрации от 13.01.2021 №09 2) В процессе постановки на учет как б/х | тс |
| 54 | Сети теплоснабжения от т.А до УТ 1.1 ул.Замятинская | п.Дорожный | 146,00 | 292,00 | 1) Распоряжение Администрации от 13.01.2021 №10 2) В процессе постановки на учет как б/х | тс |
| 55 | Сети теплоснабжения от ТК-2А(УТ-10) до второго фланцевого соединения запорной арматуры перед узлом учёта тепловой энергии жилого дома №7 по ул.Генерала Иванова(мкр.34) | мкр.34 | 142,00 | 284,00 | 1) Распоряжение Администрации от 05.04.2021 №488 2) В процессе постановки на учет как б/х | тс |
| 56 | Сети теплоснабжения от объекта недвижимости расположенного по адресу: город Сургут, улица Мелик-Карамова,47А до точки подключения к внутридомовым сетям теплоснабжения жилого дома №39 по улице Мелик - Карамова", расположенное по адресу : ХМАО-Югра, город | мкр.27а | 130,00 | 260,00 | 1) Распоряжение Администрации от 15.04.2021 №532 2) В процессе постановки на учет как б/х | тс |

| № п/п | Наименование имущества | Адрес | Протяженность трассы/площадь(факт), м/м2 | Протяженность трубопроводов, м | МПА и выписка из ЕГРП о принятии на учет бесхозяйного объекта недвижимого имущества | Назначение |
|-------|--|---------------------|--|--------------------------------|--|-------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | Сургут. | | | | | |
| 57 | Сети теплоснабжения от 2ТК-10 до ТК, расположенное по адресу:ХМАО-Югра, г.Сургут, улица Островского, дом 37/1 | Северный пром.район | 106,00 | 212,00 | 1) Распоряжение Администрации от 15.04.2021 №533 2) В процессе постановки на учет как б/х | тс |
| 58 | Нежилое здание в поселке Таёжном | п.Таёжный | 10,00 | | 1)Распоряжение Администрации от 20.07.2021 №1142 2)В процессе постановки на учет как б/х | здание |
| 59 | Нежилое здание в поселке Лунном | п.Лунный | 10,00 | | 1)Распоряжение Администрации от 20.07.2021 №1142 2)В процессе постановки на учет как б/х | здание |
| 60 | Сети теплоснабжения от котельной №30 до ТК-1 п.Лунный | п.Лунный | 37,20 | 148,80 | 1)Распоряжение Администрации от 16.08.2021 №1323 2)В процессе постановки на учет как б/х | твс (Т1Т2Т3Т4) |
| 61 | Сети теплоснабжения от ТК 53-5* до второго фланцевого соединения запорной арматуры в здании АБК РТС-2, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Сургут, проспект Комсомольский, дом 6б, микрорайон 23 | мкр.23 | 42,00 | 84,00 | Распоряжения Администрации города от 04.10.2021 №1647 | тс |
| 62 | Сети горячего водоснабжения от ТК 53-5* до | мкр.23 | 42,00 | 84,00 | Распоряжения Администрации города от | гвс |

| № п/п | Наименование имущества | Адрес | Протяженность трассы/площадь(факт), м/м2 | Протяженность трубопроводов, м | МПА и выписка из ЕГРП о принятии на учет бесхозяйного объекта недвижимого имущества | Назначение |
|------------|---|-------------------------------------|--|--------------------------------|---|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | второго фланцевого соединения запорной арматуры в здании АБК РТС-2, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Сургут, проспект Комсомольский, дом 6б, микрорайон 23 | | | | 04.10.2021 №1647 | |
| 63 | Сети теплоснабжения от УТ-1сущ. до УТ-1, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Сургут, микрорайон 31Б | мкр. 31Б | 65 | 130 | Распоряжения Администрации города от 07.10.2021 №1678 | тс |
| 64 | Сети теплоснабжения в составе проекта «Жилой дом №4 в микрорайоне 31Б г.Сургута», кадастровый номер 86:10:0101061:166 | мкр. 31Б | 160 | 320 | Распоряжения Администрации города от 07.10.2021 №1678 | тс |
| 65 | Сети теплоснабжения от ТК90-3 к зданию ООО «СИБИНКООП» ул. Сосновая 6/2, ФБУ «Тюменский ЦСМ ул. Декабристов 3в, магазин «Сад - Огород» ул. Сосновая 6/1» | в районе ул. Сосновой | 232,00 | 232,00 | Распоряжения Администрации города от 04.10.2021 №1645 | тс |
| Назначение | | Протяженность трассы/ площадь, м/м2 | | | | |
| ТС | | 6947,20 | | | | |
| ГВС | | 1378,20 | | | | |
| дренаж | | 422,00 | | | | |
| здания | | 122,00 | | | | |

Таблица 12.2 Перечень выявленных бесхозяйных сетей по состоянию на 01.02.2022г. (ООО "СГЭС")

| № п/п | Наименование имущества | Местонахождение | Хар-ка теплотрассы | Организация | МПА | |
|-------|--|--|--------------------|-------------|---|---|
| | | | | | № | дата |
| 1 | Наружные сети теплоснабжения между НО 33 - НО 34 от секущих задвижек СП7, СО8 до СП9, СО10 | Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Сургут, зона теплоснабжения «СГРЭС - 1 – ПКТС» | 600 м. | ООО "СГЭС" | ПАГ № 3468, изменения от 15.12.2017 № 11078 | 28.04.2017 |
| 2 | Наружные сети теплоснабжения между НО 21 - НО 22 от секущих задвижек СП7 - 1, СО7 - 2 до СП7 - 11, СО7 - 12 | Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Сургут, зона теплоснабжения «СГРЭС - 2 – Промзона» | 292 м. | ООО "СГЭС" | | 28.04.2017 |
| 3 | Наружные сети теплоснабжения между НО 7 - НО 8 от секущих задвижек СП1 - 1, СО1 - 2 до СП1 - 3, СО1 - 4 | Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Сургут, зона теплоснабжения «СГРЭС - 2 – Промзона» | 32 м. | ООО "СГЭС" | | 28.04.2017 |
| 4 | Наружные сети теплоснабжения НО 1 - 2 от секущих задвижек СП18 - 1, СО18 - 2 до СП18 - 11, СО18 - 12 | Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Сургут, зона теплоснабжения «СГРЭС - 2 – Промзона» | 1222м. | ООО "СГЭС" | | 28.04.2017 |
| 5 | Наружные тепловые сети от точки врезки в ТП-3 (СГРЭС-2-Промзона) до объектов ООО «Север» по улице Рационализаторов | Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Сургут, зона теплоснабжения «СГРЭС-2-Промзона» | 1490 м. | ООО "СГЭС" | | ПАГ № 6048 с изменениями от 17.10.2018 № 7909 |

«Тепловые сети от КРП-1 до первого фланца после запорной арматуры на вводе в жилом доме №4/2 по пр.Пролетарский»; «Тепловые сети от жилого дома №4/2 по пр.Пролетарский до первого фланца после запорной арматуры на вводе в жилом доме №2А по пр.Пролетарский» переданы в ответственную эксплуатацию администрацией города ООО «СГЭС» распоряжение №615 от 11.04.2022г

Раздел 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа город Сургут

13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

На территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, в том числе в городе Сургуте действует региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций со сроком действия до 2022 года, утвержденная Распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 22.02.2019 №96-рп «О региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2022 года» (далее – Программа).

Мероприятия, касающиеся системы газоснабжения города Сургута, в Программе – не предусмотрены.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Система газоснабжения города Сургута входит в состав схемы газоснабжения и газификации ХМАО – Югры.

В качестве основного топлива для котельных города 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. В городе также частично используется сжиженный газ.

Природный и попутный газ, поставляемый в город Сургут 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). Подаваемый поставщиками природный газ, сухой отбензиненный компримированный газ соответствуют ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения».

Газоснабжение города Сургута осуществляется от:

- АГРС-4 (в районе п. Лунный);
- ГРС-3 «Бис» (в районе Сургутской ГРЭС-1 и Сургутской ГРЭС-2);
- ГРПБ-60 (в районе Сургутской ГРЭС-1 и Сургутской ГРЭС-2) (рис. 1).

ГРПБ-60 и ГРС-3 «Бис» подают газ в один трубопровод, поэтому условно рассматриваются как один источник газоснабжения. Поставку газа с ГРС-3 «Бис» осуществляет Поставщик газа ООО «Газпром межрегионгаз Сургут».

Газоснабжение Сургутских ГРЭС-1, 2 осуществляется от ГРС и УПГ АГРС ПАО «Сургутнефтегаз».

От ГРС-3, ГРС-4, ГРС-5 по трем газопроводам газ с давлением 12 кгс/см² транспортируется на Сургутскую ГРЭС-2. Газ от ГРС-3 «Бис» по выходному газопроводу подается на Сургутскую ГРЭС-1. Система газораспределения – двухступенчатая

Подача газа ООО «Газпром трансгаз Сургут» обеспечивается от системы магистральных газопроводов от точки врезки на 622 км магистрального газопровода

«Уренгой-Сургут-Челябинск» через газопровод – отвод к Сургутской ГРЭС-1 и ГРС-3 «Бис».

Общая производительность газораспределительных станций по подаче газа для города Сургута составляет 200 тыс. м³/ч, в том числе 100 тыс. м³/ч с давлением 1,2 МПа и 100 тыс. м³/ч с давлением 0,6 МПа (перспектива). Загрузка газораспределительных станций по подаче газа с давлением 1,2 МПа в зимний период достигает 100%.

Подача газа на АГРС-4 и ГРПБ-60 осуществляется от ГРС ПАО «Сургутнефтегаз» производительностью 100 тыс. м³/ч с давлением 1,2 МПа. Загрузка ГРПБ-60 в зимний период достигает 85%.

Источники газоснабжения находятся в исправном состоянии. Ограничения использования мощностей имеются для совместной пропускной способности АГРС-4 и ГРПБ-60:

- проектная – 130 тыс. м³/ч, из них 60 тыс. м³/ч - ГРПБ-60, 70 тыс. м³/ч - АГРС-4;
- фактическая – 100 тыс. м³/ч (77 % от проектной), из них 46 тыс. м³/ч - ГРПБ-60, 54 тыс. м³/ч - АГРС-4.

Месторасположение источников приведено на карте-схеме сетей газоснабжения представленной на рисунке 131.



Рисунок 13.1 Расположение основных источников газоснабжения на территории города Сургута

Перечень и технические параметры газораспределительных станций города Сургута по состоянию на 01.01.2018 представлены в табл. 13.1.

Таблица 13.1 Перечень и технические параметры газораспределительных станций (ГРС, АГРС, ГРПБ) города Сургута

| Источник газоснабжения | Место расположения | Собственник | Производительность, тыс. м ³ /ч/ давление на выходе, кг/см ² | Источник поставки газа |
|------------------------|--------------------|-------------------------------|--|--|
| ГРС-3 «Бис» | район ГРЭС | ООО «Газпром трансгаз Сургут» | 45 / 5,5 | От магистрального газопровода ООО «Газпром |

| Источник газоснабжения | Место расположения | Собственник | Производительность, тыс. м ³ /ч/ давление на выходе, кг/см ² | Источник поставки газа |
|------------------------|-----------------------------------|----------------------|--|--|
| | | | | трансгаз Сургут» (Сургутское ЛПУМГ) |
| ГРПБ-60 | | ПАО «Сургутнефтегаз» | 60 / 5,5 (проектные данные), фактически возможно – 46 / 5,5 | от ГРС ПАО «Сургутнефтегаз» |
| АГРС-4 | ул. Аэрофлотская, район п. Лунный | ОАО «Сургутгаз» | 70 / 5,5 (проектные данные), фактически возможно – 54 / 5,5 | производительностью 100 тыс. м ³ /ч с давлением 1,2 МПа |

Газ от источников с заданными параметрами подается в газораспределительные сети.

Структура сетей газоснабжения города Сургута включает в себя:

- сети высокого давления первой категории (свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа включительно) – газопроводы от ГРС ПАО «Сургутнефтегаз» до АГРС – 4 и ГРПБ – 60;
- распределительные сети высокого давления второй категории (свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно) – газопроводы от АГРС – 4, ГРПБ – 60 и ГРС – 3 «Бис» до газорегуляторных установок потребителей, от границ балансовой принадлежности ОАО «Сургутгаз» до границ балансовой принадлежности СГ МУП «Городские тепловые сети»;
- распределительные сети среднего давления (свыше 0,005 МПа до 0,3 МПа включительно) – газопроводы от газорегуляторных установок до потребителей;
- распределительные сети низкого давления (до 0,005 МПа включительно) – газопроводы от газорегуляторных установок до потребителей.

Распределительные газопроводы низкого давления предназначены для подачи газа на нужды населения (отопление, горячее водоснабжение, пищеприготовление).

Сети газоснабжения составляют – 169,8 км, в т. ч. муниципальные уличные газовые сети – 49,1 км. Схема газоснабжения в городе Сургуте кольцевая, на некоторых участках – тупиковая.

Одинокое протяжение магистральных и распределительных сетей газоснабжения в городе Сургуте без учета магистральных сетей, обеспечивающих подачу газа на ГРС и Сургутскую ГРЭС-1, Сургутскую ГРЭС-2, составляет 169,8 км, в т.ч. муниципальных сетей – 48,2 км (табл. 13.2, 13.3).

Таблица 13.2 Протяженность сетей газоснабжения высокого, среднего и низкого давления города Сургута

| Показатели | Ед. изм. | Значение |
|--|----------|----------|
| Одинокое протяжение уличной газовой сети | км | 169,8 |
| Одинокое протяжение уличной газовой сети, нуждающейся в замене и ремонте | км | н/д |
| | % | - |

Таблица 13.3 Перечень и технические параметры сетей газоснабжения высокого, среднего и низкого давления города Сургута

| № п/п | Показатель | Диаметр, мм | Протяженность, км |
|-------|---|-------------|-------------------|
| 1 | Сети газоснабжения газораспределительных организаций | | |
| 1.1 | ОАО «Сургутгаз» | 57-700 | 98,343 |
| 1.2 | СГМУП «ГТС» | 57-426 | 43,485 |
| | Итого | | 141,83 |
| 2 | Сети газоснабжения прочих организаций | | |
| 2.1 | СГМУП «Тепловик» | 100-530 | 4,744 |
| 2.2 | ЗАО «Астрадан» | 219 | 1,5 |
| 2.4 | «Сибпромстрой» | 114-219 | 5,84 |

По состоянию на 2019 г. из общей протяженности сетей газоснабжения 6,2% нуждаются в замене и ремонте.

Материал трубопроводов – сталь.

Период ввода в эксплуатацию сетей – 1974-2016 гг.

На территории города Сургута имеются газорегуляторные пункты, отработавшие более 20 лет. Выполнено техническое перевооружение технологических устройств ГРП, отработавших более 20 лет.

Транспортировка газа по сетям газоснабжения ПАО «Сургутнефтегаз» от ГРС ПАО «Сургутнефтегаз» до ГРПБ-60 осуществляется по газопроводу диаметром 426 мм, протяженностью 8,399 км.

Общая протяженность газопроводов, находящихся на балансе СГМУП «Тепловик», составляет 4,744 км, из них 4,723 км – газопроводы высокого давления, 0,031 км – газопроводы среднего давления. Количество газорегуляторных пунктов – 3 ед., ГРУ – 3 ед.

Основными газоснабжающими организациями Сургута являются ПАО «Сургутнефтегаз» (снабжение природным и попутным газом) и ЗАО «Газпром трансгаз Сургут» (региональная компания ОАО «Газпром» - снабжение природным газом).

Организационная структура системы газоснабжения города Сургута включает следующие организации:

- ООО «Газпром межрегионгаз Север», ПАО «Сургутнефтегаз» – поставщики газа;
- ПАО «Сургутнефтегаз» – газотранспортная организация, осуществляющая транспортировку газа по магистральным трубопроводам до ГРС ПАО «Сургутнефтегаз»;
- ООО «Газпром трансгаз Сургут» – газотранспортная организация, осуществляющая транспортировку по магистральным сетям поставку газа;
- ОАО «Сургутгаз» – газораспределительная организация, осуществляющая транспортировку газа по магистральным и газораспределительным сетям;
- Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Городские тепловые сети» (СГМУП «ГТС») – газораспределительная организация, осуществляющая транспортировку газа по газораспределительным сетям.

Организациями, имеющими на балансе газораспределительные сети, также являются СГ МУП «Тепловик», ООО «Сибпромстрой», ЗАО «Астрадан». СГ МУП «Тепловик» эксплуатирует подводящие к обслуживаемым котельным муниципальные газопроводы и газорегуляторные пункты (далее – ГРП).

а) ОАО «Сургутгаз»

ОАО «Сургутгаз» имеет лицензию № ВХ-58-016024 от 09.09.2016 на осуществление эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производств I, II, III классов опасности.

ОАО «Сургутгаз» эксплуатирует:

- газорегуляторная станция – 1 ед. (АГРС-4, город Сургут, Северный промрайон, ул. Аэрофлотская, 22);
- магистральные сети газоснабжения – 0,22 км, в т.ч. в границах города Сургута;
- газораспределительные сети высокого и низкого давления в границах города Сургута – 98,321 км;
- ГРП – 11 ед.

Перечень ГРП эксплуатируемых ОАО «Сургутгаз» города Сургута по состоянию на 01.01.2018 приведен в таблице 13.4.

Таблица 13.4 Перечень ГРП эксплуатируемых ОАО «Сургутгаз»

| Наименование ГРП | Место расположения | Производительность, м ³ /ч | Зона действия мкр. (население) |
|--------------------------------|----------------------------|---------------------------------------|--|
| ГРП № 1 | мкр. 3 | 400 | мкр. 2, 3 |
| ПГБ (ул. Артема) (дублирующий) | мкр. 2 | | |
| ГРП № 2 | мкр. 17 | 170 | мкр. 17 (7 МКД) |
| ГРП № 5 | п. Снежный, ул. Коммунаров | 1 500 | п. Снежный (ул. Коммунаров, п. Морозова) |
| ГРП № 1 мкр. 41 | мкр. 41 | 3 100 | мкр. 41 |

| Наименование ГРП | Место расположения | Производительность, м ³ /ч | Зона действия мкр. (население) |
|--------------------------------|--------------------|---------------------------------------|--|
| ГРП № 2 мкр. 41 (дублирующий) | | | |
| ГРПШ № 1 мкр. 37 | мкр. 37 | 1 400 | многоквартирные 25-ти этажные жилые дома в мкр. 37 |
| ГРПШ № 2 мкр. 37 (дублирующий) | | | |
| ГРПШ № 3 мкр. 37 | мкр. 37 | 350 | жилой комплекс из 3-этажных жилых домов в мкр. 37 |
| ГРП № 1 мкр. 43 | мкр. 43 | 1 032 | жилой мкр. 43 |
| ГРП № 2 мкр. 43 (дублирующий) | | | |

Диапазон давлений газа на выходе из трубопроводов ОАО «Сургутгаз» составляет:

- магистральный трубопровод-отвод вход – до 1,2 МПа, выход – до 0,6 МПа;
- газораспределительный газопровод высокого давления – 0,6 – 0,3 МПа;
- газораспределительный газопровод низкого давления – 0,005-0,002 МПа.

б) СГМУП «ГТС»

СГМУП «ГТС» имеет лицензию № ВХ-58-015407 от 07.08.2014 на осуществление эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производств I, II, III классов опасности.

СГМУП «ГТС» эксплуатирует:

- ГРП – 7 ед.;
- газораспределительные сети высокого и низкого давления в г. Сургуте общей протяженностью 44,9 км, из них 1,15 км находятся в консервации или ликвидируются (табл. 7).

Перечень ГРП эксплуатируемых СГМУП «ГТС» города Сургута по состоянию на 01.01.2018 приведен в таблице 13.5.

Таблица 13.5 Перечень ГРП эксплуатируемых СГМУП «ГТС»

| Наименование ГРП | Год ввода | Загрузка, % | Степень износа, % | Период диагностики |
|----------------------------|-----------|-------------|-------------------|--------------------|
| ГРП № 1, мкр. 37 | 2006 | 95 | 16,0 | ЭПБ 2021 |
| ГРП № 2, мкр. 37 | 2006 | 95 | 16,0 | ЭПБ 2021 |
| ГРП № 3, ул. С. Безверхова | 2001 | 80 | 66,3 | ЭПБ 2021 |
| ГРП № 4, мкр. 21-22 | 2002 | 80 | 53,8 | ЭПБ 2021 |
| ГРП № 5, УК ДЕЗ ВЖР | 2007 | 70 | - | - |
| ГРП № 6, п. Лунный | 1999 | 70 | 12,7 | ЭПБ 2021 |
| ГРП № 7, п. Снежный | 2003 | 100 | 6,6 | - |

Диапазон давлений газа на выходе из трубопроводов СГМУП «ГТС» составляет:

- газораспределительный газопровод высокого давления – 0,6 – 0,3 МПа;
- газораспределительный газопровод низкого давления – 0,005-0,002 МПа.

Структура сетей газоснабжения СГМУП «ГТС» города Сургута по состоянию на 01.01.2018 приведена в таблице 13.6.

Таблица 13.6 Структура сетей газоснабжения СГМУП «ГТС»

| Основное средство (участок сетей) | Год ввода в эксплуатацию | Диаметр, мм | Протяженность (по диаметрам), м | Протяженность, м | Загрузка, % | Степень износа, % | Период диагностики |
|--|-----------------------------|---------------|------------------------------------|------------------|-------------|----------------------|-----------------------------|
| Газопровод высокого давления к котельной № 6 | 1978 | 108 | 25 | 25,2 | 70 | 86,6 | ЭПБ 2018 |
| Газопровод высокого давления к котельной № 9 | 1979 | 108 | 233,2 | 233,2 | 80 | 85,4 | ЭПБ 2019 |
| Газопроводы высокого и низкого давления с ГРПШ мкр. 21-22 | 2005 | 57/108 | 610,85/217,71 | 828,56 | 80 | 18,5 | ТО 2019 ЭПБ 2042 |
| Внеплощадочные сети газопровода высокого давления (РУ 0,3-0,6 Мпа) | 2016 | 159 | 640 | 640,0 | 50 | 0,0 | ТО 2031 ТО 2036 ЭПБ 2056 |
| Газопровод низкого давления от ГРП-238, ГРП-239 - 1 очередь, мкр. 37 | 2007 | 57/89/159/219 | 59,69/156,40/ 705,20/296,20 | 1 217,49 | 95 | 16,0 | ТО 2022 ЭПБ 2047 |
| Газопровод высокого давления от точки врезки в существующий газопровод по ул. Мира-ул. Маяковского до ЦТП-86 | 1981 | 219/530 | 794,02/2041,05 | 2 835,07 | 50 | 84,6 | ТО 2019 ЭПБ 2021 |
| Газопровод высокого давления, ул. Механизаторов | 2001 | 108 | 300 | 300,0 | 85 | 54,6 | ТО 2022 ЭПБ 2041 |
| Подводящий газопровод высокого давления к котельным № 1, № 2 | 1976 | 219/273 | 73/34 | 107,0 | 70 | 25,4 | ТО 2017 ЭПБ 2020 |
| Газоснабжение жилых домов № 90 и № 92 по ул. Мелик-Карамова | 2008 | 108/76/57/38 | 70,20/34,55/ 55,50/12,75 | 172,9 | 100 | 39,4 | ТО 2022 ЭПБ 2047 |
| Газопровод высокого давления, мкр. 37 | 2007 | 159 | 706,7 | 706,7 | 95 | 16,0 | ТО 2022 ЭПБ 2047 |
| Подводящий газопровод низкого давления с внутренней разводкой | 1998 | 89/57/32 | 65/52/12 | 129,0 | 75 | 12,7 | ЭПБ 2038 |
| Газовые сети низкого давления с забором от ГРП-238, ГРП-239 2 очередь, мкр. 37 | 2012 | 57/159/219 | 3/3/778 | 784,0 | 100 | 14,5 | ТО 2025 ЭПБ 2050 |
| Газопровод высокого | 1979 | 426/530 | 4053/928 | 4 981,0 | 85 | 86,0 | ЭПБ 2020 |

| Основное средство (участок сетей) | Год ввода в эксплуатацию | Диаметр, мм | Протяженность (по диаметрам), м | Протяженность, м | Загрузка, % | Степень износа, % | Период диагностики |
|---|-----------------------------|------------------------------------|--|------------------|-------------|----------------------|--------------------------------|
| давления к котельным № 13, № 14 | | | | | | | |
| Сеть газопровода низкого давления, ул. Механизаторов | 2001 | 57/89/108/159 | 351,00/221,00/ 183,00/2,00 | 757,0 | 60 | 54,6 | ТО 2022 ЭПБ 2041 |
| Сети газоснабжения | 2007 | 426 | 321,03 | 321,03 | 100 | 12,1 | ТО 2024 ЭПБ 2049 |
| Внеплощадочные сети газопровода | 2012 | 426 | 4301 | 4 301,0 | 50 | 31,2 | ТО 2025 ЭПБ 2050 |
| «Наружный газопровод» (1-я очередь) (диаметр 400 мм, длина 1 231 м) в составе проекта «Газоснабжение газовых котельных для отопления городского спортивного ядра и лыжной базы «Снежинка» объединенной профсоюзной организации ПАО «Сургутнефтегаз» в 35 А мкр.» | 2007 | 426 | 1231 | 1 231,0 | 50 | 12,1 | ТО 2021 ЭПБ 2046 |
| Перенос газопровода высокого давления в мкр. 24 | 2004 | 219 | 391,3 | 391,3 | 50 | 34,2 | ТО 2019 ЭПБ 2044 |
| Газоснабжение ГМУ СОЦ «Олимпия». Подводящий газопровод высокого давления | 2004 | 57/108/159/219/273 | 14,00/67,60/ 1949,50/21,80/ 3162,60 | 5 215,5 | 80 | 49,5 | ТО 2019 ЭПБ 2044 |
| Сети газоснабжения объекта: газоснабжение сектора индивидуальной застройки п. Снежный | 2003 | 57/89/108/114/ 159/219/273/ 325 | 1715/ 1947,3/ 854/ 981,55/ 1586/ 19/ 1114,15/ 1851 | 10 068,0 | 100 | 2,5 | ТО 2018 ТО 2023 ЭПБ 2043 |
| Газопровод первого этапа строительства (распределительная сеть низкого давления) по ул. П. Морозова; Второго этапа строительства (распределительная сеть низкого давления) по ул. П. Морозова и | 1998 | 57/89/108 | 800/143/1846 | 2 789,0 | 100 | 15,2 | ТО 2020 ЭПБ 2038 |

| Основное средство (участок сетей) | Год ввода в эксплуатацию | Диаметр, мм | Протяженность (по диаметрам), м | Протяженность, м | Загрузка, % | Степень износа, % | Период диагностики |
|---|-----------------------------|---------------|------------------------------------|------------------|-------------|----------------------|-------------------------|
| ул. Коммунаров | | | | | | | |
| Газопровод высокого давления до ГРП котельной № 5 | 1990 | 108 | 1574,4 | 1 574,4 | 100 | 60,7 | ТО 2021 ЭПБ 2030 |
| Наружные сети газопровода | 2012 | 89/114 | 9,5/ 104,5 | 114,0 | 80 | 31,2 | ТО 2025 ЭПБ 2050 |
| Подводящий газопровод котельной п. Звездный | 2007 | 57/108/426 | 8,52/ 325,86/ 26,0 | 312,72 | 70 | 39,1 | ТО 2022 ЭПБ 2047 |
| Газопровод низкого давления первая очередь, мкр. 21-22 | 2002 | 57/76/108/159 | 1551,45/ 38,20/ 688,50/ 0,60 | 2 278,75 | 80 | 58,7 | ТО 2019 ЭПБ 2042 |
| Газопровод высокого давления в мкр. 21-22 | 1998 | 159 | 884 | 884,0 | 80 | 56,2 | ТО 2019 ЭПБ 2038 |
| Газопровод высокого давления к котельной № 4 | 1974 | 219 | 23,9 | 23,9 | 0 | 100,0 | Ликвидация |
| Газопровод высокого давления к котельной № 16 | 1982 | 273 | 587,7 | 587,7 | 15 | 48,1 | частичная ликвидация |
| Сети высокого давления. Автономная газовая котельная с сетями газоснабжения к школе в п. Дорожный (кот. № 19) | 2003 | 114 | 513,2 | 513,2 | 0 | 40,0 | Консервация |
| Газопровод от ГРП до котлов котельной № 5 | 1990 | 114 | 14,4 | 14,4 | 0 | 100,0 | Ликвидация |
| Сети низкого давления. Автономная газовая котельная с сетями газоснабжения к школе в п. Дорожный (кот. № 19) | 2004 | 114 | 10 | 10,0 | 80 | 40,0 | Консервация |

Основными проблемами в системе газоснабжения города Сургута являются:

а) В части эффективности и надежности газоснабжения:

- отсутствует резервирование источников газоснабжения при аварийных ситуациях на одном из них (АГРС-4, ГРПБ-60, ГРС -3 «Бис»);
- резервирование сетей, в т.ч.:
- наличие участков газопроводов, не имеющих транспортного резерва, неспособных при аварийном отключении обеспечить потребителей газа в объеме 70% от требуемого количества;
- отсутствие резервирования в центральной части города;
- несоблюдение охранной зоны объектов газоснабжения;
- нехватка производительности сетей газораспределения для развития системы централизованного газоснабжения в районе Поймы;
- нехватка производительности сетей газораспределения для развития системы централизованного газоснабжения в п. Снежный по ул. Павлика Морозова;
- наличие ветхих участков сетей, нуждающихся в замене (6,2%);
- отсутствие подключения ИЖС п. Черный мыс к существующей системе централизованного газоснабжения;
- недостатки имеющейся документации по планировке территории города в части перспективного развития отдельных территорий;
- отсутствие согласованного регламента взаимоотношений между газораспределительными организациями.

В целях развития газораспределительной сети и повышения уровня надежности системы газоснабжения в перспективе необходима реализация следующих мероприятий:

- прокладка газопровода от существующего газопровода (в настоящее время строящегося) с давлением 0,6 МПа от ГРС ПАО «Сургутнефтегаз», в сторону улицы Аэрофлотская диаметром 700 мм, протяженностью 4 км, в сторону Западного промышленного района вдоль ул. Автомобилистов диаметром 400 мм, протяженность 2,3 км, реконструкция газопровода к КБСиОТ по увеличению диаметра газопровода с 250 мм до 400 мм, протяженностью 4,9 км, а также прокладка газопровода по улице Аэрофлотская в сторону Аэропорта диаметром 300 мм, протяженностью 6 км;
- замена ветхих участков сетей.

б) В части зон действия источников газоснабжения и их рациональности:

- недостаточность пропускной способности АГРС-4, ГРПБ-60, ГРС-3 «Бис» для обеспечения перспективных потребителей;
- отсутствие резервирования источников газоснабжения при аварийных ситуациях на одном из них (АГРС-4, ГРПБ-60, ГРС-3 «Бис»).

13.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

В настоящей схеме теплоснабжения города Сургута предлагаются мероприятия, касающиеся источников тепловой энергии, реализация которых повлечет за собой изменения (увеличение потребления топлива) топливного баланса.

Перечень мероприятий по строительству и реконструкции источников тепловой энергии в целях подключения перспективных потребителей представлен в таблицах 5.1-5.3.

Для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения города Сургута предлагается при следующей актуализации Программы провести ее корректировку в соответствии с мероприятиями по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии приведенными в схеме

теплоснабжения города Сургута.

13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Планы развития энергосистемы ХМАО – Югры определены следующими нормативными документами:

- Схема и программы развития Единой энергетической системы России на 2020-2028 гг. (далее по тексту - СиПР ЕЭС на 2022 - 2028 годы);
- Схема и программа развития электроэнергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2027 г. (далее по тексту – СиПРЭ ХМАО – Югры до 2027 г.) – одобрена распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 29 апреля 2022 года N 203-рп).

Таблица 13.7 Изменение установленной мощности генерирующих объектов и (или) генерирующего оборудования, МВт

| Электростанция (станционный номер, тип турбины) | Генерирующая компания | Вид топлива | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2022–2027 |
|---|-----------------------|-------------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Сургутская ГРЭС-1 | | | | | | | | | |
| 13 К-210-130-3 | ПАО «ОГК-2» | Газ | - | - | - | -25 | - | - | -25 |
| 12 Т-178/210-130 | ПАО «ОГК-2» | Газ | - | - | - | - | - | 12 | 12 |
| Всего по станции | | | - | - | - | -25 | - | 12 | -13 |
| Сургутская ГРЭС-2 | | | | | | | | | |
| 1 К-810-240-5 | ПАО «Юнипро» | Газ | 20 | - | - | - | - | - | 20 |
| 2 К-810-240-5 | ПАО «Юнипро» | Газ | - | - | - | - | 20 | - | 20 |
| 3 К-810-240-5 | ПАО «Юнипро» | Газ | - | - | - | - | - | 20 | 20 |
| 4 К-810-240-5 | ПАО «Юнипро» | Газ | - | - | - | 20 | - | - | 20 |
| 6 К-810-240-5 | ПАО «Юнипро» | Газ | - | - | 20 | - | - | - | 20 |
| 7 ПГУ-400 | ПАО «Юнипро» | Газ | - | - | - | 13,1 | - | - | 13,1 |
| Всего по станции | | | 20 | - | 20 | 33,1 | 20 | 20 | 113,1 |

Таблица 13.8 - Изменение установленной мощности генерирующих объектов и (или) генерирующего оборудования

| Наименование | № бл. | Дата начала поставки мощности | Тип турбины до / после модернизации | | Тепл. мощность номинал, Гкал/ч | |
|--------------|-------|-------------------------------|-------------------------------------|---------------|--------------------------------|-------|
| | | | До | После | До | После |
| СГРЭС-1 | 13Г | 01.07.2025 | К-210-130-3 | Т-190/225–130 | 20 | 168 |
| СГРЭС-1 | 16Г | 01.07.2025 | К-210-130-3 | К-215-130 | 20 | 20 |
| СГРЭС-1 | 2Г | 01.01.2027 | К-200-130-3 | К-215-130 | 0 | 20 |
| СГРЭС-1 | 12Г | 01.01.2027 | Т-178/210-130-1 | Т-190/225–130 | 183 | 168 |
| Итого | | | | | 223 | 376 |

13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

На территории города Сургута в системе теплоснабжения действуют два источника тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

- Сургутская ГРЭС-1 (СГРЭС-1), эксплуатируемая филиалом ПАО «ОГК-2»;
- Сургутская ГРЭС-2 (СГРЭС-2), эксплуатируемая ПАО «Юнипро».

Тепловой мощности указанных объектов с учетом реализации мероприятий по реконструкции достаточно для обеспечения теплом потребителей города Сургута.

Строительство иных генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии до 2035 г., в границах города Сургута – не предполагается.

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа город Сургут) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Действующая схема водоснабжения и водоотведения города Сургут утверждена Постановлением Администрации города Сургута от 14.12.2020 №9305 «Об утверждении актуализированных схем водоснабжения и водоотведения муниципального образования городской округ город Сургут». В схеме водоснабжения и водоотведения предлагаемые мероприятия по строительству и реконструкции системы централизованного водоснабжения направлены на повышение качества водоподготовки исходной воды, повышение надежности водоснабжения, удовлетворения спроса на воду.

В перспективном балансе потребления холодной воды в схеме водоснабжения и водоотведения города Сургут учитываются дополнительные расходы воды необходимые для обеспечения холодным и горячим водоснабжения планируемых к вводу объектов капитального строительства.

При необходимости в мероприятиях по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов системы водоснабжения города Сургута учтены мероприятия, обеспечивающие увеличение мощности источников водоснабжения.

13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа город Сургут для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

В соответствии с проектом «Реконструкция теплофикационного комплекса для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1», выполненным ЗАО «Проектно-инженерный центр УралТЭП» (ЗАО «ПИЦ УралТЭП»), для обеспечения перспективной нагрузки комплексом СГРЭС-1 предлагается выполнить следующее:

Для обеспечения увеличения суммарной пропускной способности внутреннего тракта сетевой воды СГРЭС-1 до 14000 т/ч и возможности отпуска установленной теплофикационной мощности ББУ блоков ст. № 12, 14, 15 равной 703 Гкал/ч требуются реализация мероприятия по реконструкции теплофикационного комплекса СГРЭС-1:

а) Установка дополнительного насосного оборудования:

- сетевые насосы первого подъема – ТНП-5 и ТНП-6 (СЭ2500-60-11-1, N=630 кВт, U = 6000 В);

- сетевые насосы второго подъема - ТНЗ-7, ТНЗ-8 и ТНЗ-9 (Wilo SCP300/660-630/4,

N=630 кВт, U = 6000 В).

б) Прокладка новой прямой и обратной тепломагистрали СГРЭС-1 – 18 микрорайон диаметром 1000 до ограды промплощадки СГРЭС-1 для отпуска дополнительного расхода сетевой воды в размере 3000 т/ч.

в) Реконструкция трубопроводов подключения тепловой сети «Промзона» к Сургутской ГРЭС-1. Заменяется на новый подающий трубопровод D800 тепловой сети «Промзона» от напорного коллектора насосов ТНЗ-1...ТНЗ-6 в главном корпусе станции до точки подключения напорного коллектора насосов ТНЗ-7...ТНЗ-9 на выходе из главного корпуса.

Также для обеспечения горячим водоснабжением планируемых к вводу объектов капитального строительства (многоквартирных и жилых домов, общественных зданий и производственных зданий промышленных мероприятий) потребуется реализация мероприятий по подключению этих объектов к системе водоснабжения

Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

14.1 Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения.

14.1.1 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Согласно данным, предоставленным теплоснабжающими организациями, зафиксировано ограничение теплоснабжения потребителей вследствие отказов участков тепловых сетей, за период 2021г 436 шт., из которых:

Технологические нарушения на тепловых сетях СГМУП "ГТС" - 193 нарушения:

- 24 без отключения
- 42 с отключением
- 127 с понижением параметров

На сетях ГВС СГМУП "ГТС" - 243 нарушения:

- 28 без отключения
- 32 с отключением
- 183 с понижением параметров.

Среднее время восстановления работы тепловой сети и восстановления теплоснабжения потребителей за период с 2017 по 2021 г.г. составляет 2,92 часа.

Перспективный показатель «количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях» принят на уровне базового периода в силу действующих обстоятельств:

- проводимые ежегодные плановые ремонты тепловых сетей;
- реализация предлагаемых в схеме теплоснабжения мероприятий повышает надежность и снижает темп старения элементов системы транспорта и распределения тепловой энергии в целом.

Таблица 14.1 Количество ограничений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

| Источник | Число функциональных отказов, шт. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|-----------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | 36 | 86 | 47 | 300 | 153 | 190 | 257 | 292 | 327 | 362 | 397 | 432 | 467 | 502 | 537 | 572 | 607 | 642 | 677 | 712 |
| СГРЭС-2 | 42 | 133 | 20 | 240 | 107 | 125 | 166 | 182 | 198 | 214 | 230 | 246 | 262 | 278 | 293 | 309 | 325 | 341 | 357 | 373 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | 2 | 4 | 1 | 16 | 6 | 18 | 9 | 9 | 9 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 11 | 11 | 11 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | 12 | 28 | 5 | 68 | 57 | 34 | 40 | 41 | 41 | 42 | 42 | 43 | 43 | 44 | 44 | 45 | 45 | 46 | 46 | 47 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | 10 | 5 | 3 | 31 | 9 | 20 | 15 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 18 | 18 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | 0 | 1 | 0 | 2 | 0 | 3 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | 1 | 2 | 1 | 20 | 17 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 12 | 12 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №25 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Источник | Число функциональных отказов, шт. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------------|-----------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | 15 | 90 | 70 | 0 | 35 | 10 | 18 | 18 | 18 | 18 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 20 | 20 | 20 | 20 | 21 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | 3 | 12 | 16 | 0 | 2 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | 9 | 49 | 37 | 0 | 6 | 5 | 6 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 8 |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | 5 | 25 | 15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | 1 | 0 | 2 | 0 | 2 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Источник | Число функциональных отказов, шт. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|-----------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Источник | Число функциональных отказов, шт. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|-----------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО УК "СЗТК" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная АО «Горремстрой» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО «Технические системы» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| котельная п. Снежный | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная кв. П-12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная кв. П-9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Источник | Число функциональных отказов, шт. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|-----------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная кв Пойма-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная НТЦ №1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная НТЦ №2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Локальная газовая котельная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

* Аварии на тепловых сетях в зоне действия источников СГРЭС-1 и СГРЭС-2 относятся к ООО «СГЭС» и СГМУП «ГТС».

Таблица 14.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (плановые значения СГМУП "ГТС" и ООО "СГЭС")

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | ед./км | 0,157 | 0,165 | 0,167 | 0,168 | 0,170 | 0,172 | 0,174 | 0,175 | 0,177 | 0,175 | 0,176 | 0,178 | 0,175 | 0,176 | 0,178 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях | ед. | 136 | 143 | 145 | 146 | 148 | 150 | 152 | 153 | 155 | 157 | 159 | 160 | 162 | 164 | 166 |
| Суммарная протяженность тепловой сети в однострубно́м исчислении | км | 866 | 866 | 866 | 872 | 871 | 871 | 872 | 876 | 876 | 897 | 900 | 904 | 925 | 931 | 933 |

14.1.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии за несколько лет по организациям:

Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1

По предоставленным данным Сургутской ГРЭС-1, отказов, приведших к нарушению от-пуска тепла, за период 2016-2020 гг. не наблюдалось.

ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2

По предоставленным данным Сургутской ГРЭС-2, в 2016-2020 гг. отказов оборудования, приведших к нарушению отпуска тепла в тепловые сети, не происходило.

СГМУП «ГТС»

По предоставленным данным СГМУП «ГТС», отказов, приведших к нарушению отпуска тепла, за период 2016-2020 гг. не наблюдалось.

ПАО «Сургутнефтегаз»

По предоставленным данным ПАО «Сургутнефтегаз», отказов, приведших к нарушению отпуска тепла, за период 2016-2020 гг. не наблюдалось.

ООО «СГЭС»

По предоставленным данным ООО «СГЭС» отказов, приведших к нарушению отпуска тепла, за период 2016-2020 гг. не наблюдалось.

ООО «Газпром энерго»

По предоставленным данным ООО «Газпром энерго», отказов, приведших к нарушению отпуска тепла, за период 2016-2020 гг. не наблюдалось.

ОАО «Аэропорт Сургут»

По предоставленным данным эксплуатации ОАО «Аэропорт Сургут», отказов, приведших к нарушению отпуска тепла, за период 2016-2020 гг. не наблюдалось.

СГМУП «Сургутский хлебозавод»

По предоставленным данным эксплуатации СГМУП «Сургутский хлебозавод», отказов, приведших к нарушению отпуска тепла, за период 2016-2020 гг. не наблюдалось.

ООО УК «СЗТК»

По предоставленным данным эксплуатации ООО УК «СЗТК», отказов, приведших к нарушению отпуска тепла, за период 2016-2020 гг. не наблюдалось.

ООО «ТВС-сервис»

По предоставленным данным эксплуатации ООО «ТВС-сервис», отказов, приведших к нарушению отпуска тепла, за период 2016-2020 гг. не наблюдалось.

АО «Горремстрой»

За период эксплуатации котельной АО «Горремстрой» с 2016г. по 2020г. отказов оборудования, приведших к нарушению теплоснабжения потребителей, не зафиксировано.

ООО «Технические системы»

За период эксплуатации котельной ООО «Технические системы» с 2016 г. по 2020г. отка-зов оборудования, приведших к нарушению теплоснабжения потребителей, не зафиксировано.

ООО «СКАТ-База»

За период эксплуатации котельной ООО «СКАТ-База» с 2016 г. по 2020 г. отказов оборудо-вания, приведших к нарушению теплоснабжения потребителей, не зафиксировано.

Показатель «количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии» в базовый период был определен по данным предоставленным РСО в разрезе каждого источника теплоснабжения.

Перспективное значение рассматриваемого показателя было определено с допустимыми предположениями:

- влияние предлагаемых в схеме мероприятий на источниках теплоснабжения, а

именно техническое перевооружение и строительство новых котельных;

- ежегодная планомерная работа эксплуатирующих организаций в рамках капитальных и текущих ремонтов оборудования;

- достаточная степень резервирования мощностей.

Учитывая все выше перечисленное можно предполагать о том, что количество инцидентов не будет увеличиваться на протяжении всего действия схемы теплоснабжения. Принимая во внимание данные ретроспективного анализа можно предположить, что количество инцидентов на источниках тепловой энергии сведется к 0 в ближайший год.

Таблица 14.3 Количество ограничений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

| Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Комплекс СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| СГРЭС-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №25 п. Лесной СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №26 пр. Набережный, 17/2 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №27 п. Набережный, 17 СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №28 п. Юность СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №29 п. Таежный СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №30 п. Лунный СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №32 п. Снежный СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|--------------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Котельная №33 п. Снежный СГМУП "ГТС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №34 ул. Крылова, 40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ОАО «Аэропорт Сургут» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО УК "СЗТК" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная АО «Горремстрой» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО «Технические системы» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная п. Снежный (новая) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная кв. П-12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная кв. П-9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 14.4 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности (плановые значения СГМУП "ГТС" и ООО "СГЭС")

| N п/п | Наименование мероприятий | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | |
|-----------------------------|---|--|-------------------|--------------|
| | | Текущие значения 2021 г. | Плановые значения | |
| | | | 2021-2025гг | 2026-2036гг. |
| 2 | Строительство котельных | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Строительство ЦТП | - | - | - |
| 4 | Реконструкция или модернизация котельных | 0 | 0 | 0 |
| | Строительство тепловых сетей | | | |
| 5 | Реконструкция или модернизация тепловых сетей | - | - | - |
| 6 | Реконструкция или модернизация ЦТП | | | |
| Итого по предприятию | | 0 | 0 | 0 |

14.1.3 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

В соответствии с приказом от 12 сентября 2016 года N 952 Министерства энергетики Российской Федерации об утверждении методических указаний по распределению удельного расхода условного топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, применяемых в целях тарифного регулирования в сфере теплоснабжения были определены удельные расходы условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Таблица 14.5 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных), кг.у.т./Гкал

| Источник | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---------------------------|------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| СГРЭС-1 | 151,6 | 151,2 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,9 |
| СГРЭС-2 | 164,4 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 |
| ПКТС | 158,8 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 |
| ПВК | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | 162,4 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | 160,6 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | 151,0 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | 135,0 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | 162,0 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 | 164,3 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | 195,1 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 185,7 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | 157,9 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 | 162,6 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | 139,8 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | 156,6 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | 149,3 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | 139,7 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | 163,6 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 | 168,3 |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | 157,8 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 |
| Котельная №25 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | 171,9 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 | 166,5 |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | учтено в показателях котельной №26 | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | 171,9 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | 159,9 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | 169,2 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | Переведена в режим ЦТП | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | 167,0 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | учтено в показателях котельной №32 | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | 167,4 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 |

| Источник | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|------------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | 161,0 | 161,0 | 161,0 | 161,0 | 161,0 | 161,0 | 161,0 | 161,0 | 161,0 | 161,0 | 161,0 | 161,0 | 161,0 | 161,0 | 161,0 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 | 158,2 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 |
| Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" | 153,4 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 | 175,9 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | 156,7 | 159,2 | 159,2 | 159,2 | 157,5 | 157,5 | 157,5 | 157,5 | 160,1 | 160,1 | 160,1 | 160,1 | 160,1 | 160,1 | 160,1 |

| Источник | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | 170,2 | 170,2 | 170,2 | 170,2 | 170,2 | 170,2 | 170,2 | 170,2 | 170,2 | 170,2 | 170,2 | 170,2 | 170,2 | 170,2 | 170,2 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 |
| Котельная ОАО "Аэропорт Сургут" | 324,5 | 324,5 | 324,5 | 324,5 | 324,5 | 324,5 | 324,5 | 324,5 | 324,5 | 324,5 | 324,5 | 324,5 | 324,5 | 324,5 | 324,5 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 |
| Котельная ООО УК "СЗТК" | 231,9 | 231,9 | 231,9 | 231,9 | 231,9 | 231,9 | 231,9 | 231,9 | 231,9 | 231,9 | 231,9 | 231,9 | 231,9 | 231,9 | 231,9 |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» | 147,4 | 147,4 | 147,4 | 147,4 | 147,4 | 147,4 | 147,4 | 147,4 | 147,4 | 147,4 | 147,4 | 147,4 | 147,4 | 147,4 | 147,4 |
| Котельная АО «Горремстрой» | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |
| Котельная ООО «Технические системы» | 114,2 | 114,2 | 114,2 | 114,2 | 114,2 | 114,2 | 114,2 | 114,2 | 114,2 | 114,2 | 114,2 | 114,2 | 114,2 | 114,2 | 114,2 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | | | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| котельная п. Снежный | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Котельная кв. П-12 | | | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Котельная кв. П-9 | | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | | | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | | | | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | | | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | | | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Котельная кв Пойма-2 | | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Котельная НТЦ №1 | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Котельная НТЦ №2 | | | | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Локальная газовая котельная | | | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |

Таблица 14.6 Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг у.т./Гкал (плановые значения СГМУП "ГТС" и ООО "СГЭС")

| № п/п | Наименование мероприятий | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг у.т./Гкал | | |
|-----------------------------|---|--|-------------------|--------------|
| | | Текущие значения 2021 г. | Плановые значения | |
| | | | 2022-28 г.г. | 2029-2035гг. |
| 2 | Строительство котельных | 157,1 | 163,2 | 163,7 |
| 3 | Строительство ЦТП | | | - |
| 4 | Реконструкция или модернизация котельных | | | |
| | Строительство тепловых сетей | | | |
| 5 | Реконструкция или модернизация тепловых сетей | 157,1 | 163,2 | 163,7 |
| 6 | Реконструкция или модернизация ЦТП | - | - | - |
| Итого по предприятию | | 157,1 | 163,2 | 163,7 |

14.1.4 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети представлено в таблице 14.7

Таблица 14.7 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 95664 | 102780 | 103810 | 105289 | 109185 | 115921 | 120465 | 120631 | 120780 | 122027 | 122027 | 122027 | 122027 | 123903 | 123903 | 124658 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 282878 | 196231 | 264083 | 264083 | 269135 | 272437 | 273332 | 273271 | 275177 | 276135 | 277100 | 277100 | 277100 | 277069 | 277069 | 276996 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 3,0 | 1,9 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,4 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Подпитка тепловой сети в год | тыс.т/год | 506,1 | 243,9 | 234,4 | 234,4 | 243,1 | 245,2 | 247,7 | 248,1 | 248,1 | 248,1 | 248,1 | 248,1 | 248,1 | 251,2 | 251,2 | 252,5 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 5,3 | 2,4 | 2,3 | 2,2 | 2,2 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| СГРЭС-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 58282 | 63756 | 69923 | 70826 | 71184 | 71416 | 72262 | 72262 | 74772 | 74826 | 74826 | 74826 | 74826 | 75126 | 75126 | 75825 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 220794 | 147038 | 115343 | 115343 | 117331 | 118727 | 119172 | 119221 | 120235 | 120622 | 121005 | 121005 | 121005 | 121031 | 121031 | 121091 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 3,8 | 2,3 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,7 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 282,9 | 316,4 | 299,0 | 299,0 | 299,0 | 299,0 | 299,0 | 299,0 | 299,0 | 299,0 | 299,0 | 299,0 | 299,0 | 299,0 | 299,0 | 299,0 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 4,9 | 5,0 | 4,3 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,1 | 4,1 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 3,9 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 2783 | 2783 | 2811 | 2811 | 2811 | 2811 | 2811 | 2811 | 2811 | 2811 | 2811 | 2811 | 2811 | 2839 | 2839 | 2839 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 15102 | -4680 | 5890 | 5890 | 5890 | 5890 | 5890 | 5890 | 5890 | 5890 | 5890 | 5890 | 5890 | 5945 | 5945 | 5945 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 5,4 | -1,7 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 15,9 | 15,9 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,2 | 16,2 | 16,2 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 6108 | 6133 | 5984 | 6638 | 6774 | 6813 | 6834 | 6834 | 6834 | 6834 | 6842 | 6842 | 6842 | 6842 | 6842 | 6846 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 12988 | 14434 | 11559 | 11559 | 11795 | 11693 | 11730 | 11730 | 11730 | 11730 | 11745 | 11745 | 11745 | 11745 | 11745 | 11752 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 2,1 | 2,4 | 1,9 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 43,6 | 43,8 | 42,7 | 47,4 | 48,4 | 48,7 | 48,8 | 48,8 | 48,8 | 48,8 | 48,9 | 48,9 | 48,9 | 48,9 | 48,9 | 48,9 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 8432 | 8798 | 9024 | 9110 | 8246 | 8246 | 8246 | 8246 | 8246 | 8246 | 8246 | 8246 | 8246 | 8246 | 8246 | 8246 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 15057 | -2960 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 | 22038 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 1,8 | -0,3 | 2,4 | 2,4 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 17,7 | 18,5 | 18,9 | 19,1 | 17,3 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 19,2 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 961 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 827 | 827 | 827 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 4468 | 7326 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1203 | 1203 | 1203 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 4,6 | 9,0 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 5,2 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 668 | 416 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | |
|--|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 3377,2 | 3377,2 | 3377,2 | 3377,2 | 3377,2 | 3377,2 | 3377,2 | 3377,2 | 3377,2 | 3377,2 | 3377,2 | 3377,2 | 3377,2 | 3377,2 | 3377,2 | 3377,2 | |
| Котельная №25 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 447 | 594 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 2,6 | 3,5 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 364,5 | 364,5 | 364,5 | 364,5 | 364,5 | 364,5 | 364,5 | 364,5 | 364,5 | 364,5 | 364,5 | 364,5 | 364,5 | 364,5 | 364,5 | 364,5 | |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 2138,8 | 2138,8 | 2138,8 | 2138,8 | 2138,8 | 2138,8 | 2138,8 | 2138,8 | 2138,8 | 2138,8 | 2138,8 | 2138,8 | 2138,8 | 2138,8 | 2138,8 | 2138,8 | |
| Котельная №26 пр. Набережный, 17/2 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 1185 | 762 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 99,9 | 64,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| Котельная №27 п. Набережный, 17 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 447 | 594 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №28 п. Юность СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 2103 | 2269 | 2269 | 2269 | 2269 | 2269 | 2269 | 2269 | 2269 | 2269 | 2269 | 7366 | 8054 | 8862 | 9994 | 11242 | 11828 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 5964 | 7080 | 989 | 989 | 989 | 989 | 989 | 989 | 989 | 989 | 989 | 2376 | 2587 | 2835 | 3182 | 3565 | 3744 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 2,8 | 3,1 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 10,8 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 37,9 | 41,4 | 45,6 | 51,4 | 57,8 | 60,8 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 |
| Котельная №29 п. Таежный СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 99 | 99 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 115 | 115 | 115 | 115 | 115 | 116 | 116 | 116 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 1680 | 1990 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 563 | 563 | 563 | 563 | 563 | 570 | 570 | 570 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 16,9 | 20,1 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 12,7 | 12,6 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,8 | 14,8 | 14,8 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 127,7 | 127,7 | 127,7 | 127,7 | 127,7 | 127,7 | 127,7 | 127,7 | 127,7 | 127,7 | 127,7 | 127,7 | 127,7 | 127,7 | 127,7 | 127,7 | 127,7 |
| Котельная №30 п. Лунный СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 475 | 505 | 505 | 505 | 505 | 505 | 505 | 505 | 549 | 549 | 549 | 549 | 549 | 549 | 549 | 549 | 549 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 3388 | 3157 | 741 | 741 | 741 | 741 | 741 | 741 | 804 | 804 | 804 | 804 | 804 | 804 | 804 | 804 | 804 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 7,1 | 6,3 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 27,1 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 31,3 | 31,3 | 31,3 | 31,3 | 31,3 | 31,3 | 31,3 | 31,3 | 31,3 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 57,0 | 57,0 | 57,0 | 57,0 | 57,0 | 57,0 | 57,0 | 57,0 | 57,0 | 57,0 | 57,0 | 57,0 | 57,0 | 57,0 | 57,0 | 57,0 | 57,0 |
| Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 251 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 635 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 2,5 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 0,0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 0,0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №32 п. Снежный СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 424 | 1188 | 512 | 512 | 512 | 512 | 512 | 512 | 512 | 512 | 512 | 512 | 512 | 512 | 512 | 512 | 512 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-----------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 2502 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 5,4 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 2,2 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 4214 | 4456 | 6929 | 7503 | 8150 | 8394 | 10116 | 10338 | 10345 | 10864 | 10864 | 10864 | 10864 | 10864 | 10864 | 10946 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 6070 | 5830 | 8120 | 9330 | 9420 | 9700 | 9900 | 10190 | 11900 | 9975 | 9975 | 9975 | 9975 | 9975 | 9975 | 9975 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 1,4 | 1,3 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,0 | 1,0 | 1,2 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 27,8 | 32,6 | 50,8 | 55,0 | 59,7 | 61,5 | 74,1 | 75,7 | 75,8 | 79,6 | 79,6 | 79,6 | 79,6 | 79,6 | 79,6 | 80,2 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 6,6 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 69 | 91 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 1,7 | 2,2 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 3728 | 3787 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 | 3246 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 0,9 | 0,9 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Котельная ОАО «Аэропорт Сургут» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Котельная ООО УК "СЗТК" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| Котельная АО «Горремстрой» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 192 | 220 | 220 | 220 | 220 | 220 | 220 | 220 | 220 | 220 | 220 | 220 | 220 | 220 | 220 | 220 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 1,3 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 |
| Котельная ООО «Технические системы» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 87 | 89 | 89 | 92 | 92 | 92 | 92 | 92 | 92 | 92 | 92 | 92 | 92 | 92 | 92 | 92 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | | | | | | | | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | | | | | | | | 40,6 | 40,6 | 40,6 | 40,6 | 40,6 | 40,6 | 40,6 | 40,6 | 40,6 |
| Котельная п. Снежный (новая) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 45 | 45 | 45 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | | | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | | | 70,6 | 70,6 | 70,6 | 70,6 | 70,6 | 70,6 | 70,6 | 70,6 | 70,6 | 70,6 | 70,6 | 70,6 | 70,6 | 70,6 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | | | | | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | | | | | | | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | | | | | | | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 |
| Котельная кв. П-12 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | 22 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 51 | 51 | 51 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | | | | | | | | 0,9 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | | | | | | | | 41,7 | 41,7 | 41,7 | 41,7 | 41,7 | 41,7 | 41,7 | 41,7 | 41,7 |
| Котельная кв. П-9 | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Материальная характеристика | м2 | | | | | | | 167 | 207 | 207 | 207 | 207 | 207 | 207 | 207 | 207 | 207 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | | | | | | | 5,1 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | | | | | | | 30,5 | 30,5 | 30,5 | 30,5 | 30,5 | 30,5 | 30,5 | 30,5 | 30,5 | 30,5 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | 359 | 1001 | 1764 | 1901 | 2298 | 2483 | 2596 | 2687 | 2885 | 2885 | 2885 | 2885 | 2885 | 2910 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | | | 12,3 | 21,2 | 31,7 | 33,6 | 35,9 | 38,4 | 40,0 | 41,2 | 44,0 | 44,0 | 44,0 | 44,0 | 44,0 | 44,0 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | | | 34,3 | 21,2 | 18,0 | 17,7 | 15,6 | 15,5 | 15,4 | 15,3 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,1 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | 9005 | 9005 | 9005 | 9005 | 9005 | 9005 | 9005 | 9005 | 9005 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | | | | | | | | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | | | | | | | | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 65 | 440 | 440 | 2299 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | | | | | | | | | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 2,7 | 18,6 | 18,6 | 97,3 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | | | | | | | | | 42,3 | 42,3 | 42,3 | 42,3 | 42,3 | 42,3 | 42,3 | 42,3 |
| Котельная кв Пойма-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | | | | | 1272 | 1272 | 1272 | 1272 | 1272 | 1272 | 1272 | 1272 | 1272 | 1272 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал. | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери теплоносителя в тепловой сети | тыс.т/год | | | | | | | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | т/м2 | | | | | | | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 |

Таблица 14.8 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 (плановые значения СГМУП "ГТС" и ООО "СГЭС")

| N п/п | Наименование мероприятий | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|---|--|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--------------|--|
| | | Текущие значения 2021 г. | Плановые значения | | | | | | | | | | |
| | | | 2022г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031-2035гг. | |
| 2 | Строительство котельных | - | | | | | | | | | | | |
| 3 | Строительство ЦТП | - | | | | | | | | | | | |
| 4 | Реконструкция или модернизация котельных | | | | | | | | | | | | |
| | Строительство тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Реконструкция или модернизация тепловых сетей | 2,0 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 1,9 | 1,9 | |
| 6 | Реконструкция или модернизация ЦТП | - | | | | | | | | | | | |
| Итого по предприятиям | | 2,0 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 1,9 | 1,9 | |

Таблица 14.9 Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс.Гкал (плановые значения СГМУП "ГТС" и ООО "СГЭС")

| N п/п | Наименование мероприятий | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|---|--|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--------------|--|
| | | Текущие значения 2021 г. | Плановые значения | | | | | | | | | | |
| | | | 2022г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031-2035гг. | |
| 2 | Строительство котельных | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Строительство ЦТП | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Реконструкция или модернизация котельных | | | | | | | | | | | | |
| | Строительство тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Реконструкция или модернизация тепловых сетей | 403 | 447 | 447 | 455 | 460 | 462 | 463 | 466 | 467 | 470 | 470 | |
| 6 | Реконструкция или модернизация ЦТП | | | | | | | | | | | | |
| Итого по предприятию | | 403 | 447 | 447 | 455 | 460 | 462 | 463 | 466 | 467 | 470 | 470 | |

14.1.5 Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Перспективный коэффициент использования установленной мощности по каждому источнику тепловой энергии представлен в таблице 14.10.

Таблица 14.10 Коэффициент использования установленной тепловой мощности

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность, в том числе | Гкал/ч. | 1253 | 1253 | 1253 | 1253 | 1253 | 1373 | 1521 | 1526 | 1526 | 1526 | 1526 | 1526 | 1526 | 1526 | 1526 | 1526 |
| Установленная мощность СГРЭС-1 | Гкал/ч. | 903 | 903 | 903 | 903 | 903 | 903 | 1051 | 1056 | 1056 | 1056 | 1056 | 1056 | 1056 | 1056 | 1056 | 1056 |
| Установленная мощность ПКТС | Гкал/ч. | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 |
| Установленная мощность ПВК | Гкал/ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 |
| Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 1557 | 1772 | 1599 | 1684 | 1684 | 1684 | 1684 | 1684 | 1684 | 1684 | 1684 | 1684 | 1684 | 1684 | 1684 | 1684 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 14% | 16% | 15% | 15% | 15% | 14% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% |
| СГРЭС-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 |
| Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 958 | 1150 | 1068 | 1068 | 1068 | 1068 | 1068 | 1068 | 1111 | 1111 | 1111 | 1111 | 1111 | 1116 | 1116 | 1125 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 13% | 16% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 71801 | 58819 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 68596 | 68596 | 68596 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 12% | 10% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 120199 | 141452 | 133379 | 133379 | 136027 | 134889 | 135298 | 135298 | 135298 | 135298 | 135469 | 135469 | 135469 | 135469 | 135469 | 135550 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 15% | 18% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 157358 | 190267 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 20% | 24% | 24% | 24% | 24% | 24% | 24% | 24% | 24% | 24% | 24% | 24% | 24% | 24% | 24% | 24% |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 16469 | 22015 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13871 | 13871 | 13871 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 18% | 24% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 10972 | 13091 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 13% | 16% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 22 | 22 | 22 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 10538 | 12789 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 6% | 7% | 6% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 6707 | 8449 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 13% | 16% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 17271 | 15670 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 8% | 7% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 125342 | 147995 | 141752 | 141752 | 141752 | 141752 | 141752 | 141752 | 143397 | 143397 | 143397 | 143397 | 143397 | 154575 | 154575 | 154575 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 16% | 19% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 20% | 20% | 20% |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 6 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 8187 | 9489 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 17% | 24% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 4001 | 4955 | 4758 | 4758 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 7% | 9% | 8% | 8% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 6730 | 7620 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 15% | 17% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 1959 | 2500 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 4% | 5% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% |
| Котельная №25 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 598 | 701 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 8% | 10% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 5702 | 5913 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 18% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 15234 | 16320 | 11421 | 11421 | 11421 | 11421 | 11421 | 11421 | 11421 | 11421 | 11421 | 27026 | 29397 | 32186 | 36087 | 40393 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 11% | 12% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 19% | 21% | 23% | 26% | 29% |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 5773 | 6413 | 5506 | 5506 | 5506 | 5506 | 5506 | 5506 | 6555 | 6555 | 6555 | 6555 | 6555 | 6631 | 6631 | 6631 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 13% | 14% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 9854 | 10993 | 8647 | 8647 | 8647 | 8647 | 8647 | 9362 | 9362 | 9362 | 9362 | 9362 | 9362 | 9362 | 9362 | 9362 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 11% | 12% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 5 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 1334 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 3% | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 5250 | 6466 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 8% | 10% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 1013 | 1046 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 825 | 825 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 8% | 8% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 1343 | 1628 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 11% | 13% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 7171 | 8748 | 8932 | 8932 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 16% | 19% | 20% | 20% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 16289 | 20413 | 21359 | 21359 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 18% | 23% | 24% | 24% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 2770 | 3337 | 3400 | 3400 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 9% | 11% | 11% | 11% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 5890 | 7384 | 7388 | 7388 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 16% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 3721 | 4949 | 4606 | 4606 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 10% | 13% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 10382 | 12375 | 12844 | 12844 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 15% | 18% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 27143 | 32805 | 33558 | 33558 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 11% | 14% | 14% | 14% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 29591 | 36929 | 38015 | 38015 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 9% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 5499 | 6840 | 6342 | 6342 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 12% | 15% | 14% | 14% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 11421 | 13280 | 14361 | 14361 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 17% | 20% | 21% | 21% | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 1284 | 1632 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 11% | 15% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 4935 | 6612 | 6548 | 6548 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 13% | 18% | 17% | 17% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 24181 | 28397 | 28430 | 28430 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 9% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 116170 | 153150 | 113800 | 130370 | 131610 | 135500 | 138170 | 142250 | 165670 | 188561 | 188561 | 188561 | 188561 | 188561 | 188561 | 188561 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 22% | 29% | 22% | 25% | 25% | 26% | 16% | 16% | 19% | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 1936 | 2375 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 11% | 14% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 36017 | 44369 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 11% | 13% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% |
| Котельная ОАО «Аэропорт Сургут» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 15291 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 16332 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 18% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% |
| Котельная ООО УК "СЗТК" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% | 6% |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% |
| Котельная АО «Горремстрой» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 1865 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% |
| Котельная ООО «Технические системы» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 2182 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 3% | 3% | 3% | 3% | 3% | 3% | 3% | 3% | 3% | 3% | 3% | 3% | 3% | 3% | 3% | 3% |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 4790 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | | | | | | | | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | | | | | | | | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% |
| Котельная п. Снежный (новая) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1405 | 1405 | 1405 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | | | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 13% | 13% | 13% |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | | | | | | | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | | | | | | | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% |
| Котельная кв. П-12 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | | | | | | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | | 701 | 902 | 902 | 902 | 902 | 902 | 902 | 1667 | 1667 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | | | | | | | | 7% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 17% | 17% | 17% |
| Котельная кв. П-9 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | | | | | | | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | 5188 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | | | | | | | 13% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% | 16% |
| Котельная мкр. 51 (проект) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | | | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | 8308 | 23200 | 40870 | 44037 | 53234 | 57520 | 60134 | 62240 | 66839 | 66839 | 66839 | 66839 | 66839 | 67417 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | | | 2% | 4% | 8% | 8% | 10% | 11% | 11% | 12% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | | | | | | | | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | | | | | | | | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | | | | | | | | | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | | | 54 | 54 | 54 | 54 | 2700 | 18405 | 18405 | 96197 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | | | | | | | | | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 3% | 3% | 16% |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | | | | | | | | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | | | | | | | | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | | | | | | | | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|----------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | | | | | | | | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% |
| Котельная кв Пойма-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч. | | | | | | | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 |
| Коэффициент использования установленной мощности | %. | | | | | | | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% |

14.1.6 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, представлена в 14.11

Таблица 14.11 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 95664 | 102780 | 103810 | 105289 | 109185 | 115921 | 120465 | 120631 | 120780 | 122027 | 122027 | 122027 | 122027 | 123903 | 123903 | 124658 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 741 | 757 | 782 | 806 | 837 | 846 | 855 | 858 | 859 | 868 | 868 | 868 | 868 | 879 | 879 | 883 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 129,1 | 135,7 | 132,7 | 130,6 | 130,5 | 137,0 | 140,9 | 140,5 | 140,7 | 140,6 | 140,6 | 140,6 | 140,6 | 141,0 | 141,0 | 141,1 |
| СГРЭС-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 58282 | 63756 | 69923 | 70826 | 71184 | 71416 | 72262 | 72262 | 74772 | 74826 | 74826 | 74826 | 74826 | 75126 | 75126 | 75825 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 292 | 292 | 306 | 341 | 351 | 361 | 364 | 364 | 381 | 381 | 381 | 381 | 381 | 383 | 383 | 387 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 199,5 | 218,2 | 228,2 | 207,6 | 203,0 | 197,9 | 198,8 | 198,8 | 196,3 | 196,3 | 196,3 | 196,3 | 196,3 | 196,2 | 196,2 | 196,0 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 2783 | 2783 | 2811 | 2811 | 2811 | 2811 | 2811 | 2811 | 2811 | 2811 | 2811 | 2811 | 2811 | 2839 | 2839 | 2839 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 31 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 88,4 | 88,3 | 89,2 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 6108 | 6133 | 5984 | 6638 | 6774 | 6813 | 6834 | 6834 | 6834 | 6834 | 6842 | 6842 | 6842 | 6842 | 6842 | 6846 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 78 | 78 | 76 | 80 | 82 | 81 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 78,6 | 79,0 | 78,8 | 82,6 | 82,6 | 83,8 | 83,8 | 83,8 | 83,8 | 83,8 | 83,8 | 83,8 | 83,8 | 83,8 | 83,8 | 83,8 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 8432 | 8798 | 9024 | 9110 | 8246 | 8246 | 8246 | 8246 | 8246 | 8246 | 8246 | 8246 | 8246 | 8246 | 8246 | 8246 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 86 | 89 | 92 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 97,6 | 99,2 | 98,2 | 98,2 | 88,9 | 88,9 | 88,9 | 88,9 | 88,9 | 88,9 | 88,9 | 88,9 | 88,9 | 88,9 | 88,9 | 88,9 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 961 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 812 | 827 | 827 | 827 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 151,3 | 125,3 | 144,2 | 144,2 | 144,2 | 144,2 | 144,2 | 144,2 | 144,2 | 144,2 | 144,2 | 144,2 | 144,2 | 144,4 | 144,4 | 144,4 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 6 | 6 | 6 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 459 | 476 | 476 | 476 | 476 | 476 | 476 | 476 | 476 | 476 | 476 | 476 | 476 | 476 | 476 | 476 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 5 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 101,7 | 106,5 | 102,6 | 102,6 | 102,6 | 102,6 | 102,6 | 102,6 | 102,6 | 102,6 | 102,6 | 102,6 | 102,6 | 102,6 | 102,6 | 102,6 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 265 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 61,8 | 63,5 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 7 | 7 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 6732 | 6741 | 6826 | 6826 | 6826 | 6826 | 6826 | 6826 | 6910 | 6910 | 6910 | 6910 | 6910 | 7481 | 7481 | 7481 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 53 | 53 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 59 | 59 | 59 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 126,9 | 127,2 | 127,2 | 127,2 | 127,2 | 127,2 | 127,2 | 127,2 | 127,3 | 127,3 | 127,3 | 127,3 | 127,3 | 127,6 | 127,6 | 127,6 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 129 | 129 | 129 | 129 | 129 | 129 | 129 | 129 | 129 | 129 | 129 | 129 | 129 | 129 | 129 | 129 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 353 | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 2 | 2 | 3 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 156,7 | 304,9 | 266,3 | 229,9 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 6 | 6 | 6 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 |
| Котельная №25 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 1791,8 | 2146,1 | 2146,1 | 2146,1 | 2146,1 | 2146,1 | 2146,1 | 2146,1 | 2146,1 | 2146,1 | 2146,1 | 2146,1 | 2146,1 | 2146,1 | 2146,1 | 2146,1 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 11,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 2103 | 2269 | 2269 | 2269 | 2269 | 2269 | 2269 | 2269 | 2269 | 2269 | 7366 | 8054 | 8862 | 9994 | 11242 | 11828 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 5 | 5 | 6 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 19 | 21 | 23 | 25 | 29 | 30 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 396,5 | 431,9 | 382,5 | 286,7 | 286,7 | 286,7 | 286,7 | 286,7 | 286,7 | 286,7 | 387,4 | 389,1 | 390,7 | 392,6 | 394,2 | 394,8 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 99 | 99 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 115 | 115 | 115 | 115 | 116 | 116 | 116 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 41,3 | 43,7 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,6 | 42,6 | 42,6 | 42,6 | 42,6 | 42,6 | 42,6 | 42,6 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 475 | 505 | 505 | 505 | 505 | 505 | 505 | 549 | 549 | 549 | 549 | 549 | 549 | 549 | 549 | 549 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 3 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 142,9 | 151,5 | 142,7 | 142,7 | 142,7 | 142,7 | 142,7 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 251 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 496,8 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 67,1 | 67,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 218 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 82,7 | 82,7 | 87,6 | 87,6 | 87,6 | 87,6 | 87,6 | 87,6 | 87,6 | 87,6 | 87,6 | 87,6 | 87,6 | 87,6 | 87,6 | 87,6 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 2502 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 | 2508 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 13 | 13 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 199,8 | 199,8 | 203,2 | 203,2 | 203,2 | 203,2 | 203,2 | 203,2 | 203,2 | 203,2 | 203,2 | 203,2 | 203,2 | 203,2 | 203,2 | 203,2 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 4214 | 4456 | 6929 | 7503 | 8150 | 8394 | 10116 | 10338 | 10345 | 10864 | 10864 | 10864 | 10864 | 10864 | 10864 | 10946 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 78 | 83 | 83 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 64,4 | 68,1 | 105,8 | 114,6 | 124,5 | 128,2 | 130,3 | 124,1 | 124,1 | 129,7 | 129,7 | 129,7 | 129,7 | 129,7 | 129,7 | 130,7 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 | 4018 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 22 | 23 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 185,1 | 176,6 | 186,1 | 186,1 | 186,1 | 186,1 | 186,1 | 186,1 | 186,1 | 186,1 | 186,1 | 186,1 | 186,1 | 186,1 | 186,1 | 186,1 |
| Котельная ОАО «Аэропорт Сургут» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 | 1129 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 125,1 | 125,1 | 125,1 | 125,1 | 125,1 | 125,1 | 125,1 | 125,1 | 125,1 | 125,1 | 125,1 | 125,1 | 125,1 | 125,1 | 125,1 | 125,1 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 |
| Котельная ООО УК "СЗТК" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 | 1083 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 281,9 | 281,9 | 281,9 | 281,9 | 281,9 | 281,9 | 281,9 | 281,9 | 281,9 | 281,9 | 281,9 | 281,9 | 281,9 | 281,9 | 281,9 | 281,9 |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 123,9 | 123,9 | 123,9 | 123,9 | 123,9 | 123,9 | 123,9 | 123,9 | 123,9 | 123,9 | 123,9 | 123,9 | 123,9 | 123,9 | 123,9 | 123,9 |
| Котельная АО «Горремстрой» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 |
| Котельная ООО «Технические системы» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 | 745 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 373,8 | 373,8 | 373,8 | 373,8 | 373,8 | 373,8 | 373,8 | 373,8 | 373,8 | 373,8 | 373,8 | 373,8 | 373,8 | 373,8 | 373,8 | 373,8 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 314,7 | 314,7 | 314,7 | 314,7 | 314,7 | 314,7 | 314,7 | 314,7 | 314,7 | 314,7 | 314,7 | 314,7 | 314,7 | 314,7 | 314,7 | 314,7 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | | | | | | | | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | | | | | | | | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 | 43,1 |
| Котельная п. Снежный (новая) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 45 | 45 | 45 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | | | 54,6 | 54,6 | 54,6 | 54,6 | 54,6 | 54,6 | 54,6 | 54,6 | 54,6 | 54,6 | 54,6 | 54,6 | 54,6 | 54,6 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | | | | | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | | | | | | | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | | | | | | | 22,1 | 22,1 | 22,1 | 22,1 | 22,1 | 22,1 | 22,1 | 22,1 | 22,1 | 22,1 |
| Котельная кв. П-12 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | 22 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 51 | 51 | 51 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | | | | | | | | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | | | | | | | | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 |
| Котельная кв. П-9 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | | | | | 167 | 207 | 207 | 207 | 207 | 207 | 207 | 207 | 207 | 207 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | | | | | | | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | | | | | | | 54,8 | 54,8 | 54,8 | 54,8 | 54,8 | 54,8 | 54,8 | 54,8 | 54,8 | 54,8 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | 359 | 1001 | 1764 | 1901 | 2298 | 2483 | 2596 | 2687 | 2885 | 2885 | 2885 | 2885 | 2885 | 2910 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | | | 4 | 14 | 24 | 26 | 31 | 34 | 35 | 37 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | | | 79,7 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | 9005 | 9005 | 9005 | 9005 | 9005 | 9005 | 9005 | 9005 | 9005 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | | | | | | | | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | | | | | | | | 4020,4 | 4020,4 | 4020,4 | 4020,4 | 4020,4 | 4020,4 | 4020,4 | 4020,4 | 4020,4 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 65 | 440 | 440 | 2299 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 11 | 11 | 57 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | | | | | | | | | 40,6 | 40,6 | 40,6 | 40,6 | 40,6 | 40,6 | 40,6 | 40,6 |
| Котельная кв Пойма-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Материальная характеристика | м2 | | | | | | | 1272 | 1272 | 1272 | 1272 | 1272 | 1272 | 1272 | 1272 | 1272 | 1272 |
| Расчетная присоединенная нагрузка | Гкал/ч. | | | | | | | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | | | | | | | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 |

14.1.7 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа город Сургут)

Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа) к концу действия схемы составит 65% от общей выработки. В базовый год выработка тепловой энергии на ГРЭС составляет 72%.

Таблица 14.12 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа)

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-----------------------------------|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 1557 | 1772 | 1599 | 1684 | 1684 | 1684 | 1684 | 1684 | 1684 | 1684 | 1684 | 1684 | 1684 | 1684 | 1684 | 1684 |
| СГРЭС-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 958 | 1150 | 1068 | 1068 | 1068 | 1068 | 1068 | 1068 | 1111 | 1111 | 1111 | 1111 | 1111 | 1116 | 1116 | 1125 |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 71801 | 58819 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 67974 | 68596 | 68596 | 68596 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 120199 | 141452 | 133379 | 133379 | 136027 | 134889 | 135298 | 135298 | 135298 | 135298 | 135469 | 135469 | 135469 | 135469 | 135469 | 135550 |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 157358 | 190267 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 | 186629 |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 16469 | 22015 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13635 | 13871 | 13871 | 13871 |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 10972 | 13091 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 | 11016 |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 10538 | 12789 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 | 11227 |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 6707 | 8449 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 | 8924 |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 17271 | 15670 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 | 9965 |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 125342 | 147995 | 141752 | 141752 | 141752 | 141752 | 141752 | 141752 | 143397 | 143397 | 143397 | 143397 | 143397 | 154575 | 154575 | 154575 |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 8187 | 9489 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 | 8982 |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 4001 | 4955 | 4758 | 4758 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 | 7028 |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 6730 | 7620 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 | 9069 |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 1959 | 2500 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 | 2798 |
| Котельная №25 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 598 | 701 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 | 539 |
| Котельная №26 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 5702 | 5913 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 | 5983 |
| Котельная №27 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №28 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 15234 | 16320 | 11421 | 11421 | 11421 | 11421 | 11421 | 11421 | 11421 | 11421 | 27026 | 29397 | 32186 | 36087 | 40393 | 42413 |
| Котельная №29 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 5773 | 6413 | 5506 | 5506 | 5506 | 5506 | 5506 | 5506 | 6555 | 6555 | 6555 | 6555 | 6555 | 6631 | 6631 | 6631 |
| Котельная №30 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 9854 | 10993 | 8647 | 8647 | 8647 | 8647 | 8647 | 9362 | 9362 | 9362 | 9362 | 9362 | 9362 | 9362 | 9362 | 9362 |
| Котельная №31 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 1334 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №32 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 5250 | 6466 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 | 5969 |
| Котельная №33 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №34 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 1013 | 1046 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 818 | 825 | 825 | 825 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 1343 | 1628 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 | 1739 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 7171 | 8748 | 8932 | 8932 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 | 8578 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 16289 | 20413 | 21359 | 21359 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 | 21049 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 2770 | 3337 | 3400 | 3400 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 | 3470 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 5890 | 7384 | 7388 | 7388 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 | 7458 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 3721 | 4949 | 4606 | 4606 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 | 4605 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 10382 | 12375 | 12844 | 12844 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 | 12713 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 27143 | 32805 | 33558 | 33558 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 | 32382 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 29591 | 36929 | 38015 | 38015 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 | 38727 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 5499 | 6840 | 6342 | 6342 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 | 6608 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 11421 | 13280 | 14361 | 14361 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 | 14691 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 1284 | 1632 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 4935 | 6612 | 6548 | 6548 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 | 6913 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 24181 | 28397 | 28430 | 28430 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 | 28357 |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 116170 | 153150 | 113800 | 130370 | 131610 | 135500 | 138170 | 142250 | 165670 | 188561 | 188561 | 188561 | 188561 | 188561 | 188561 | 188561 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 1936 | 2375 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 36017 | 44369 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 | 35954 |
| Котельная ОАО «Аэропорт Сургут» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 15291 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 | 14518 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 16332 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 | 13947 |
| Котельная ООО УК "СЗТК" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 | 8576 |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 | 5053 |
| Котельная АО «Горремстрой» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 1865 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 |
| Котельная ООО «Технические системы» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 2182 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 |
| Котельная ООО «СКАТ-Югра» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 4790 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 | 4964 |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 | 4471 |
| Котельная п. Снежный (новая) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1058 | 1405 | 1405 | 1405 |
| Котельная ЦЖ-1, 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 | 36944 |
| Котельная кв. П-12 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | | 701 | 902 | 902 | 902 | 902 | 902 | 1667 | 1667 | 1667 |
| Котельная кв. П-9 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | 5188 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 | 6411 |
| Котельная мкр. 51 (проект) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | 0 | 0 | 8308 | 23200 | 40870 | 44037 | 53234 | 57520 | 60134 | 62240 | 66839 | 66839 | 66839 | 66839 | 66839 | 67417 |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Параметры | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | | | 54 | 54 | 54 | 54 | 2700 | 18405 | 18405 | 96197 |
| Котельная Торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 | 5300 |
| Котельная Бизнес-центра мкр. 35 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 | 5126 |
| Котельная кв Пойма-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал. | | | | | | | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 | 102848 |
| Выработка тепловой энергии источниками с комбинированной выработкой | Гкал | 2515000 | 2922000 | 2667000 | 2752000 | 2752000 | 2752000 | 2752000 | 2752000 | 2795000 | 2795000 | 2795000 | 2795000 | 2795000 | 2800000 | 2800000 | 2809000 |
| Выработка тепловой энергии котельным | Гкал | 962124 | 1119369 | 1050368 | 1081830 | 1105426 | 1111345 | 1268601 | 1298311 | 1327294 | 1352291 | 1372666 | 1375037 | 1380472 | 1413309 | 1417615 | 1498086 |
| Всего выработка | Гкал | 3477124 | 4041369 | 3717368 | 3833830 | 3857426 | 3863345 | 4020601 | 4050311 | 4122294 | 4147291 | 4167666 | 4170037 | 4175472 | 4213309 | 4217615 | 4307086 |
| Доля выработки в комбинированном режиме | % | 72% | 72% | 72% | 72% | 71% | 71% | 68% | 68% | 68% | 67% | 67% | 67% | 67% | 66% | 66% | 65% |
| Доля выработки на котельных | % | 28% | 28% | 28% | 28% | 29% | 29% | 32% | 32% | 32% | 33% | 33% | 33% | 33% | 34% | 34% | 35% |

14.1.8 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

В соответствии с приказом от 12 сентября 2017 года N 952 Министерства энергетики Российской Федерации об утверждении методических указаний по распределению удельного расхода условного топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, применяемых в целях тарифного регулирования в сфере теплоснабжения для ГРЭС – 1 и 2 были определены удельные расходы условного топлива на отпуск электрической энергии.

Таблица 14.13 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

| Наименование источника | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2030 | 2035 |
|------------------------|----------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| СГРЭС-1 | г/кВт*ч | 323 | 322,4 | 322,9 | 323,0 | 323,0 | 323,0 | 323,0 | 323,0 |
| СГРЭС-2 | г/кВт*ч | 289 | 290 | 292,9 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 |

14.1.9 Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

В соответствии с приказом от 12 сентября 2016 года N 952 Министерства энергетики Российской Федерации об утверждении методических указаний по распределению удельного расхода условного топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, применяемых в целях тарифного регулирования в сфере теплоснабжения для ГРЭС – 1 и 2 были определены коэффициенты полезного использования энергии топлива (КИТ) определяется по формуле:

$$\text{КИТ} = \frac{(Q_{\text{от}} + \Theta_{\text{от}} \cdot 0,86) \cdot 10^5}{(b_{\text{э}} \cdot \Theta_{\text{от}} + b_{\text{т}} \cdot Q_{\text{от}}) \cdot \eta}, \%$$

Результаты расчетов приведены в таблице 1.9.

Таблица 14.14 Коэффициент использования теплоты топлива

| Наименование источника | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2030 | 2035 |
|------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| ГРЭС-1 | 40 | 40 | 41 | 42 | 43 | 43 | 43 | 43 |
| ГРЭС-2 | 43,5 | 43,1 | 44 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 |

14.1.10 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Крупнейшим поставщиком тепловой энергии г. Сургута является СГМУП «ГТС», которые осуществляет покрытие порядка 90 % всех тепловых централизованных нагрузок системы теплоснабжения Сургута от собственных и сторонних источников.

Данные об оснащённости приборами учёта тепловой энергии у потребителей, получающих тепловую энергию из тепловых сетей СГМУП «ГТС» на 2020 год приведены ниже в табличной форме в таблице 14.15.

Таблица 14.15 Оснащенность потребителей приборами учета тепловой энергии СГМУП «ГТС»

| Зона теплоснабжения | Потребители, имеющие приборы учета | Потребители, у которых отсутствуют приборы учета | % оснащённости приборами учета |
|---------------------|------------------------------------|--|--------------------------------|
| СГРЭС-1 | 1984 | 78 | 96,22% |
| СГРЭС-2 | 798 | 347 | 69,69% |
| Котельная №1 | 110 | 10 | 91,67% |

| Зона теплоснабжения | Потребители, имеющие приборы учета | Потребители, у которых отсутствуют приборы учета | % оснащенности приборами учета |
|------------------------------------|------------------------------------|--|--------------------------------|
| Котельная №2 | 193 | 107 | 64,33% |
| Котельная №3 | 282 | 23 | 92,46% |
| Котельная №5 | 42 | 31 | 57,53% |
| Котельная №6 | 37 | 1 | 97,37% |
| Котельная №7 | 14 | 4 | 77,78% |
| Котельная №9 | 16 | 2 | 88,89% |
| Котельная №13 | 67 | 5 | 93,06% |
| Котельная №14 | 167 | 9 | 94,89% |
| Котельная №21 | 11 | 0 | 100,00% |
| Котельная №22 | 21 | 5 | 80,77% |
| Котельная №23 | 3 | 0 | 100,00% |
| Котельная №24 | 1 | 0 | 100,00% |
| Котельная №25 пос. Лесной | 1 | 12 | 7,69% |
| Котельная №26 пр.Набережный д.17/2 | 2 | 0 | 100,00% |
| Котельная №27 р.Набережный д.17 | 1 | 0 | 100,00% |
| Котельная №28 п. Юность | 24 | 56 | 30,00% |
| Котельная №29 п. Таёжный | 19 | 37 | 33,93% |
| Котельная №30 пос. Лунный | 32 | 50 | 39,02% |
| Котельная №31 п. Медвежий угол | 4 | 4 | 50,00% |
| Котельная №32 п. Снежный | 2 | 0 | 100,00% |
| Котельная №33 п. Снежный | 5 | 1 | 83,33% |
| Котельная №34 ул.Крылова,40 ПЧ- 49 | 1 | 0 | 100,00% |
| Всего | 3837 | 782 | 83,07% |

Планы по установке приборов учета следующие на ближайшие два года:

Установка узлов учёта тепловой энергии, горячей воды, во исполнение требований Федерального Закона Российской Федерации от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» с изменениями, утвержденными Федеральным Законом от 29.07.2017 №297-ФЗ, необходимо обеспечить оснащение приборами учета тепловой энергии и осуществить ввод в эксплуатацию установленных приборов учета тепловой энергии.

Все перспективные объекты должны быть оснащены приборами учета потребления тепловой энергии.

Таблица 14.16 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии в г. Сургут

| Показатель | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2035 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 85 |

14.1.11 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей представлен в таблице 14.17.

Таблица 14.17 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

| Параметр | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Материальная характеристика, м2 | 217248,47 | 228422,89 | 233700,62 | 245941,08 | 259346,36 | 265215,1 | 268408,42 | 272031,03 | 282570,65 | 283878,42 | 285982,71 | 292960,86 | 294254,58 | 295429,09 | 301063,58 | 302779,44 | 306970,13 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 23 | 23 | 23 | 24 | 25 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 29 |
| Материальная характеристика сетей по состоянию на 2020г., м2 | 217248,47 | 216791,07 | 214377,84 | 212805,51 | 211376,03 | 209421,22 | 207908,24 | 207872,24 | 207836,24 | 207800,24 | 207800,24 | 207800,24 | 207800,24 | 207800,24 | 207800,24 | 207800,24 | 207800,24 |
| Средний год эксплуатации сетей | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 |
| Построенные 2020 | | 11174,42 | 11174,42 | 11174,42 | 11174,42 | 11174,42 | 11174,42 | 11174,42 | 11174,42 | 11174,42 | 11174,42 | 11174,42 | 11174,42 | 11174,42 | 11174,42 | 11174,42 | 11174,42 |
| Средний год эксплуатации сетей | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| Построенные 2021 | | | 5277,73 | 5277,73 | 5277,73 | 5277,73 | 5277,73 | 5277,73 | 5277,73 | 5277,73 | 5277,73 | 5277,73 | 5277,73 | 5277,73 | 5277,73 | 5277,73 | 5277,73 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| Построенные 2022 | | | | 12240,46 | 12240,46 | 12240,46 | 12240,46 | 12240,46 | 12240,46 | 12240,46 | 12240,46 | 12240,46 | 12240,46 | 12240,46 | 12240,46 | 12240,46 | 12240,46 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Построенные 2023 | | | | | 13405,28 | 13405,28 | 13405,28 | 13405,28 | 13405,28 | 13405,28 | 13405,28 | 13405,28 | 13405,28 | 13405,28 | 13405,28 | 13405,28 | 13405,28 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Построенные 2024 | | | | | | 5868,74 | 5868,74 | 5868,74 | 5868,74 | 5868,74 | 5868,74 | 5868,74 | 5868,74 | 5868,74 | 5868,74 | 5868,74 | 5868,74 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Построенные 2025 | | | | | | | 3193,32 | 3193,32 | 3193,32 | 3193,32 | 3193,32 | 3193,32 | 3193,32 | 3193,32 | 3193,32 | 3193,32 | 3193,32 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Построенные 2026 | | | | | | | | 3622,61 | 3622,61 | 3622,61 | 3622,61 | 3622,61 | 3622,61 | 3622,61 | 3622,61 | 3622,61 | 3622,61 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Построенные 2027 | | | | | | | | | 10539,62 | 10539,62 | 10539,62 | 10539,62 | 10539,62 | 10539,62 | 10539,62 | 10539,62 | 10539,62 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Построенные 2028 | | | | | | | | | | 1307,77 | 1307,77 | 1307,77 | 1307,77 | 1307,77 | 1307,77 | 1307,77 | 1307,77 |

| Параметр | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--------------------------------|------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Построенные 2029 | | | | | | | | | | | 2104,29 | 2104,29 | 2104,29 | 2104,29 | 2104,29 | 2104,29 | 2104,29 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Построенные 2030 | | | | | | | | | | | | 6978,15 | 6978,15 | 6978,15 | 6978,15 | 6978,15 | 6978,15 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Построенные 2031 | | | | | | | | | | | | | 1293,72 | 1293,72 | 1293,72 | 1293,72 | 1293,72 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Построенные 2032 | | | | | | | | | | | | | | 1174,51 | 1174,51 | 1174,51 | 1174,51 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | | | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Построенные 2033 | | | | | | | | | | | | | | | 5634,49 | 5634,49 | 5634,49 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | | | | | | | | | 1 | 2 | 3 |
| Построенные 2034 | | | | | | | | | | | | | | | | 1715,86 | 1715,86 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | 2 |
| Построенные 2035 | | | | | | | | | | | | | | | | | 4190,69 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 |
| Реконструированные 2020 | | 457,40 | 457,40 | 457,40 | 457,40 | 457,40 | 457,40 | 457,40 | 457,40 | 457,40 | 457,40 | 457,40 | 457,40 | 457,40 | 457,40 | 457,40 | 457,40 |
| Средний год эксплуатации сетей | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| Реконструированные 2021 | | | 2413,23 | 2413,23 | 2413,23 | 2413,23 | 2413,23 | 2413,23 | 2413,23 | 2413,23 | 2413,23 | 2413,23 | 2413,23 | 2413,23 | 2413,23 | 2413,23 | 2413,23 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| Реконструированные 2022 | | | | 1572,33 | 1572,33 | 1572,33 | 1572,33 | 1572,33 | 1572,33 | 1572,33 | 1572,33 | 1572,33 | 1572,33 | 1572,33 | 1572,33 | 1572,33 | 1572,33 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Реконструированные 2023 | | | | | 1429,49 | 1429,49 | 1429,49 | 1429,49 | 1429,49 | 1429,49 | 1429,49 | 1429,49 | 1429,49 | 1429,49 | 1429,49 | 1429,49 | 1429,49 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Реконструированные 2024 | | | | | | 1954,81 | 1954,81 | 1954,81 | 1954,81 | 1954,81 | 1954,81 | 1954,81 | 1954,81 | 1954,81 | 1954,81 | 1954,81 | 1954,81 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Реконструированные 2025 | | | | | | | 1512,98 | 1512,98 | 1512,98 | 1512,98 | 1512,98 | 1512,98 | 1512,98 | 1512,98 | 1512,98 | 1512,98 | 1512,98 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Реконструированные 2026 | | | | | | | | 36 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 |

| Параметр | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Реконструированные 2027 | | | | | | | | | 36 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Реконструированные 2028 | | | | | | | | | | 36 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Реконструированные 2029 | | | | | | | | | | | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Реконструированные 2030 | | | | | | | | | | | | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Реконструированные 2031 | | | | | | | | | | | | | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Реконструированные 2032 | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | | | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Реконструированные 2033 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0,00 | 0,00 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | | | | | | | | | 1 | 2 | 3 |
| Реконструированные 2034 | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0,00 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | 2 |
| Реконструированные 2035 | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 |
| Средний год эксплуатации сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 |

14.1.12 Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа город Сургут)

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей представлено в таблице 14.18.

Таблица 14.18 Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

| Параметр | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Материальная характеристика, м2 | 228422,89 | 233700,62 | 245941,08 | 259346,36 | 265215,1 | 268408,42 | 272031,03 | 282570,65 | 283878,42 | 285982,71 | 292960,86 | 294254,58 | 295429,09 | 301063,58 | 302779,44 | 306970,13 |
| Материальная характеристика реконструируемых сетей, м2 | | 2413,23 | 1572,33 | 1429,49 | 1954,81 | 1512,98 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00% | 1,03% | 0,64% | 0,55% | 0,74% | 0,56% | 0,01% | 0,01% | 0,01% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |

14.1.13 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)

Расчеты балансов существующей тепловой мощности нетто теплоисточников и перспективных тепловых нагрузок города Сургута показали, что при запланированном в схеме теплоснабжения варианте развития строительного фонда г. Сургут возникает дефицит существующих тепловых мощностей в зонах теплоснабжения отдельных источников, который к 2035 году составит:

- -3,8 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения котельной №3 СГМУП «ГТС»;
- -3,1 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения котельной №23 СГМУП «ГТС»;
- -17,3 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения котельной №28 п. Юность СГМУП "ГТС";
- -0,1 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения котельной №32 п. Снежный СГМУП "ГТС";
- -0,1 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения котельной №34 СГМУП «ГТС»;
- - 0,4 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения котельной №15 ПАО "Сургутнефтегаз";
- -0,9 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения котельной «Котельная для теплоснабжения.

Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО «СГЭС».

Выявленные дефициты тепловой мощности частично компенсируются за счет несоответствия значений договорных и фактических подключенных тепловых нагрузок, что видно из результатов анализа потребления тепловой энергии.

Для компенсации перспективных дефицитов тепловой мощности в зонах теплоснабжения предварительно предлагаются следующие мероприятия:

- для котельной К-45 ООО «СГЭС» выполнить по имеющемуся проекту ввод в эксплуатацию второй очереди котельной установленной тепловой мощностью в 40 Гкал/ч (2 водогрейных котла типа Eurotherm-23 по 20 Гкал/ч), что позволит увеличить установленную мощность с $Q_{уст} = 60$ Гкал/ч до $Q_{уст} = 100$ Гкал/ч и обеспечить подключение перспективных тепловых нагрузок;

- в посёлке Юность, где в настоящее время действует Котельная №28 п. Юность СГМУП "ГТС", предлагается: вывод из эксплуатации дымовых труб, здания котельной и ГРП, находящимся в ограниченно-работоспособном техническом состоянии согласно Заключений ЭПБ, в т.ч. с дефектами и повреждениями, приведшие к снижению несущей способности строительных конструкций. Строительство котельной №28 тепловой мощностью 18,5МВт с устройством аварийного топливного хозяйства.

- в связи с отсутствием возможности подключения перспективных потребителей п. Снежный к существующим котельным предлагается строительство блочно-модульной котельной;

Наблюдается дефицит мощности по котельным: №23, №32 СГМУП «ГТС» и «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО «СГЭС», дефицит вызван завышением договорных (расчетных) тепловых нагрузок по отношению к фактическим.

Большинство источников тепловой энергии на территории города Сургута имеют технологические связи. Перечень источников имеющих между собой технологические связи в виде перемычек представлены в таблице ниже.

| № зоны действия | Наименование организации | Наименование источника тепловой энергии |
|-----------------|----------------------------------|---|
| 1 | ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | СГРЭС-1, г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 |
| | ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2 | Сургутская ГРЭС-2, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 |
| | СГМУП «ГТС» | Пиковая котельная тепловых сетей (ПКТС), г. Сургут ул.Мира д.40 |

| № зоны действия | Наименование организации | Наименование источника тепловой энергии |
|-----------------|--------------------------|--|
| | СГМУП «ГТС» | Котельная №1, г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 |
| | СГМУП «ГТС» | Котельная №2, г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4 |
| | СГМУП «ГТС» | Котельная №3, г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2 |
| | ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №3, База производственная УТТ-6, г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 56 |
| | ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №8, г.Сургут, заезд Андреевский, 2 |
| 2 | ООО «СГЭС» | Котельная ООО «СГЭС», г. Сургут, ул. Крылова 55/2 |
| | СГМУП «ГТС» | Котельная № 13, г. Сургут р-н ж/д, ул. Западная 1/1 |
| | СГМУП «ГТС» | Котельная №14, г. Сургут р-н ж/д, ул. Западная 1/1 |
| 3 | СГМУП «ГТС» | Котельная № 5, п.Дорожный |
| | СГМУП «ГТС» | котельная № 19, п.Дорожный |
| 4 | ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №5, г.Сургут, заезд Андреевский, 14 |
| | ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №17, г.Сургут, заезд Андреевский, 9 |
| 5 | СГМУП «ГТС» | Котельная №32 п. Снежный СГМУП "ГТС" |
| | СГМУП «ГТС» | Котельная №33 п. Снежный СГМУП "ГТС" |
| 6 | СГМУП «ГТС» | Котельная №26 пр. Набережный, 17/2 СГМУП "ГТС" |
| | СГМУП «ГТС» | Котельная №27 п. Набережный, 17 СГМУП "ГТС" |

Котельные СГМУП «ГТС» №6, 7, 9, 21, 22, 23, 24, 25, 28, 29, 30, 34 являются локальными источниками теплоснабжения и не имеют резервирующих, кольцевых и иных связей с другими источниками тепловой энергии

Используя имеющиеся или возникающие в перспективе возможности переключений нагрузок между источниками, при актуализации схемы теплоснабжения в вариантах было проведено перераспределение нагрузок между следующими источниками:

- Перераспределение нагрузки 8,5 Гкал/ч от котельной №3 СГМУП «ГТС» на СГРЭС-1-ПКТС. Для этого потребуются строительство нового участка тепловой сети от тепловой камеры 5ТК-4Б по ул. Энергетиков до новой тепловой камеры 3ТК-24 (проект) по пр. Ленина.

В ходе актуализации схемы теплоснабжения в зоне действия котельной №28 СГМУП «ГТС» в районе п. Мостоотряд 94 (пос. МО -94) рассматривалась возможность теплоснабжения этого района от новой котельной с расчетной мощностью 14 МВт. Но в связи с отсутствием финансирования и наличия достаточных мощностей на котельной №28 СГМУП «ГТС» этот проект в дальнейшем в схеме теплоснабжения не рассмотрен.

Под строительство новой котельной предполагался земельный участок площадью 112373 кв. м (пос. МО-94). Обоснованием для начала рассмотрения послужило наличие перспективной застройки: зданий (жилых, нежилых) в жилом квартале Ю.9 и ОД.2 с общей присоединенной нагрузкой – 11,5 Гкал/час (в т.ч. На гвс - 4,8 Гкал/час).

Таблица 14.19 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

| Параметр | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------|------|-------|-------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Общая установленная мощность, Гкал/ч | 2940 | 2927 | 2927 | 3047 | 3324 | 3343 | 3411 | 3411 | 3411 | 3411 | 3411 | 3411 | 3411 | 3411 |
| Мощность реконструированного оборудования, Гкал/ч: | 880 | 45 | 703 | 308 | 0 | 1239 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Модернизация СГРЭС-1 (до К-210-130-3 после Т-190/225-130) | | | | 168 | | | | | | | | | | |
| Модернизация СГРЭС-1 (до К-210-130-3 после К-215-130) | | | | 20 | | | | | | | | | | |
| Модернизация СГРЭС-1 (до К-210-130-3 после К-215-130) | | | | | | 20 | | | | | | | | |
| Модернизация СГРЭС-1 (до Т-178/210-130-1 после Т-190/225-130) | | | | | | 168 | | | | | | | | |
| Реконструкция теплофикационного комплекса филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 (при условии строительства 3-го тепловывода) | | | 703 | | | | | | | | | | | |
| Строительство 2 очереди котельной для теплоснабжения микрорайонов №38, 39 , в т.ч. актуализация проекта | | | | 80 | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение теплофикационного комплекса филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1. | | | | | | 1051 | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение КИПиА энергоблока №6 с внедрением АСУ ТП | | 20 | | | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №6 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок | 20 | | | | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение КИПиА блока №№1,2,9 с внедрением полномасштабной АСУ ТП | | | | 40 | | | | | | | | | | |
| Модернизация ИТСО ГТС филиала | 20 | | | | | | | | | | | | | |
| Капитальный ремонт бл.1 ДП Капитальный ремонт бл.2 Капитальный ремонт бл.6 ДП | 840 | | | | | | | | | | | | | |
| Строительство котельной №7 тепловой мощностью 10 МВт, двухконтурного исполнения с металлической дымовой трубой в несущем каркасе | | 9 | | | | | | | | | | | | |
| Строительство котельной №28 тепловой мощностью 18,5МВт с устройством аварийного топливного хозяйства | | 16 | | | | | | | | | | | | |
| | 29,9% | 1,5% | 24,0% | 10,1% | 0,0% | 37,1% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |

14.1.14 Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

Случаи зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства и применения санкций отсутствуют на территории городского округа город Сургут

Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия

Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя таблице 15.1.

Таблица 15.1 Расчёты ценовых последствий по годам расчётного периода для потребителей без учёта инвестиционных проектов в соответствии с прогнозами Министерства экономического развития

| Организация | Тариф | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2028 | 2029-2035 |
|--|---|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| ОАО "Аэропорт Сургут" | Прочие | 1 660,82 | 1 921,14 | 1 963,50 | 2 020,30 | 2 367,90 | 3 244,30 |
| | отношение к предыдущему периоду | | 115,67% | 102,20% | 102,89% | 117,21% | 137,01% |
| ООО «Технические системы» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | 2 302,50 | 2 389,95 | 2 448,90 | 2 506,10 | 2 775,80 | 3 401,70 |
| | отношение к предыдущему периоду | | 103,80% | 102,47% | 102,34% | 110,76% | 122,55% |
| ООО «ТВС-сервис» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | 1 721,90 | 2 185,34 | 1 803,00 | 1 838,40 | 1 988,60 | 2 325,30 |
| | отношение к предыдущему периоду | | 126,91% | 82,50% | 101,96% | 108,17% | 116,93% |
| АО «Горремстрой» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | 2 458,10 | 2 073,10 | 2 151,80 | 2 198,90 | 2 604,00 | 3 640,70 |
| | отношение к предыдущему периоду | | 84,34% | 103,80% | 102,19% | 118,42% | 139,81% |
| СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | 1 604,70 | 1 720,40 | 1 763,70 | 1 815,30 | 2 007,10 | 2 451,10 |
| | отношение к предыдущему периоду | | 107,21% | 102,52% | 102,93% | 110,57% | 122,12% |
| ПАО "Сургутнефтегаз" | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | 2 065,82 | 2 545,70 | 2 590,80 | 2 640,00 | 3 193,20 | 4 653,50 |
| | отношение к предыдущему периоду | | 123,23% | 101,77% | 101,90% | 120,95% | 145,73% |
| ООО «СКАТ-База» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | 2 193,07 | 2 334,78 | 2 426,00 | 2 509,00 | 2 725,30 | 3 321,80 |
| | отношение к предыдущему периоду | | 106,46% | 103,91% | 103,42% | 108,62% | 121,89% |
| ООО "СГЭС" с учётом транспортировки по сетям ООО «Сибпромстрой № 18» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | 1 023,50 | 1 046,10 | 1 082,70 | 1 121,60 | 1 187,90 | 1 331,80 |
| | отношение к предыдущему периоду | | 102,21% | 103,50% | 103,59% | 105,91% | 112,11% |
| ООО "СГЭС" от котельной по ул. Крылова, д. 55/2 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | 1 664,00 | 1 694,40 | 1 784,20 | 1 848,40 | 2 349,00 | 2 633,60 |
| | отношение к предыдущему периоду | | 101,83% | 105,30% | 103,60% | 127,08% | 112,12% |
| | Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтен) | 1 996,80 | 2 033,30 | 2 141,00 | 2 218,10 | 2 818,80 | 3 160,40 |

| Организация | Тариф | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2028 | 2029-2035 |
|--|---|-----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| | отношение к предыдущему периоду | | 101,83% | 105,30% | 103,60% | 127,08% | 112,12% |
| СГМУП "ГТС" по схеме подключения на территории города Сургута | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | 1 526,80 | 1 569,80 | 1 589,80 | 1 618,40 | 1 724,90 | 1 958,60 |
| | отношение к предыдущему периоду | | 102,82% | 101,27% | 101,80% | 106,58% | 113,55% |
| | Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтен) | 1 832,10 | 1 883,80 | 1 907,80 | 1 942,10 | 2 069,90 | 2 350,40 |
| | отношение к предыдущему периоду | | 102,82% | 101,27% | 101,80% | 106,58% | 113,55% |
| СГМУП "ГТС" от котельных, расположенных на проспекте Набережный, д. 17, д. 17/1, д. 17/2 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | 1 309,77 | 1 354,90 | 1 402,30 | 1 452,80 | 1 494,70 | 1 697,20 |
| | отношение к предыдущему периоду | | 103,45% | 103,50% | 103,60% | 102,88% | 113,55% |
| | Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтен) | 1 571,72 | 1 625,91 | 1 682,80 | 1 743,40 | 1 793,60 | 2 036,60 |
| | отношение к предыдущему периоду | | 103,45% | 103,50% | 103,60% | 102,88% | 113,55% |
| СГМУП "ГТС" по схеме подключения на территории поселка Лесной города Сургута | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | 9 528,74 | 1 569,81 | 1 589,80 | 1 618,40 | 1 724,90 | 1 958,60 |
| | отношение к предыдущему периоду | | 16,47% | 101,27% | 101,80% | 106,58% | 113,55% |
| | Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтен) | 11 241,29 | 1 883,77 | 1 907,80 | 1 942,10 | 2 069,90 | 2 350,40 |
| | отношение к предыдущему периоду | | 16,76% | 101,28% | 101,80% | 106,58% | 113,55% |
| филиала ПАО "ОГК-2" - "Сургутская ГРЭС-1" | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | 435,8 | 451,3 | 460,9 | 476,5 | 527,3 | 645 |
| | отношение к предыдущему периоду | | 103,56% | 102,13% | 103,38% | 110,66% | 122,32% |
| Филиал "Сургутская ГРЭС-2" ПАО "Юнипро" | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | 543,6 | 558,7 | 596,3 | 616,6 | 687,9 | 855,2 |
| | отношение к предыдущему периоду | | 102,78% | 106,73% | 103,40% | 111,56% | 124,32% |
| ООО "Газпром энерго" | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | 2 366,60 | 2 596,00 | 3 251,43 | 3 196,69 | 3 112,90 | 3 869,80 |
| | отношение к предыдущему периоду | | 109,69% | 125,25% | 98,32% | 97,38% | 124,31% |