

УТВЕРЖДЕНА
Постановлением Администрации
Артинского городского округа
от 28.06.2024 г. № 378



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
муниципального образования
Артинский городской округ
на период до 2036 года**
(актуализация по состоянию на 2025 г.)

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Исполнитель:
ООО «СибЭнергоСбережение 2030»
Директор /А.А. Веретенников/



г. Красноярск – 2024 г.

Оглавление

| | |
|---|----|
| РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ..... | 7 |
| Часть 1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приrostы 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 | 7 |
| Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе..... | 10 |
| Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе..... | 16 |
| Часть 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 поселению, городскому округу, городу федерального значения..... | 16 |
| РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ | 19 |
| Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии | 19 |
| Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии..... | 26 |
| Часть 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 | 27 |
| Часть 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..... | 41 |
| Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения | 41 |
| Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии..... | 44 |
| РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ..... | 51 |
| Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей..... | 51 |
| Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения..... | 60 |
| РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ | |

| | |
|---|-----------|
| ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ..... | 69 |
| Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения..... | 69 |
| Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения..... | 69 |
| РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ..... | 69 |
| Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, 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..... | 69 |
| Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии..... | 70 |
| Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения..... | 70 |
| Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных..... | 71 |
| Часть 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..... | 71 |
| Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | |
| 72 | |
| Часть 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..... | 72 |
| Часть 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..... | 72 |
| Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей..... | 74 |
| Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива..... | 76 |
| РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ..... | 76 |
| Часть 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)..... | 76 |
| Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку | 76 |
| Часть 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 | 77 |
| Часть 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 котельной..... | 77 |
| Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей..... | 77 |
| РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ..... | 83 |
| Часть 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 | 83 |
| Часть 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..... | 84 |
| РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ..... | 84 |
| Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе | 84 |
| Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии..... | 90 |
| Часть 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 доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения..... | 92 |
| Часть 4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе..... | 93 |
| Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа..... | 93 |
| РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ..... | 93 |
| Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе..... | 93 |

| | |
|--|------------|
| Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе | 93 |
| Часть 3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе | 101 |
| Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе | 101 |
| Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям | 101 |
| Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации | 101 |
| РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ) | 101 |
| Часть 1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) | 101 |
| Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) | 102 |
| Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией | 107 |
| Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации | 115 |
| Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения | 115 |
| РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ | 116 |
| РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЬЯМ | 116 |
| РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ | 116 |
| Часть 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 | 116 |
| Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии | 117 |
| Часть 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 | 117 |
| Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, | |

| | |
|--|------------|
| техническом перевооружении, 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..... | 117 |
| Часть 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..... | 117 |
| Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения..... | 117 |
| Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения | 118 |
| РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА..... | 119 |
| РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ..... | 136 |
| Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения..... | 136 |
| Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации..... | 136 |
| Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей..... | 136 |

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Определение показателей перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа осуществляется в отношении объектов капитального строительства, расположенных к моменту начала разработки схемы теплоснабжения, и предполагаемых к строительству в установленных границах территории поселения, городского округа, в целях определения потребности указанных объектов в тепловой энергии (мощности) и теплоносителя для открытых систем теплоснабжения на цели отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологические нужды.

Все виды теплопотребления учитываются и прогнозируются для двух основных видов теплоносителя (горячая вода и пар).

Для разработки настоящего раздела используется информация об утвержденных границах кадастрового деления территории поселения, городского округа, в том числе о границах муниципальных образований, населенных пунктов, зон с особыми условиями использования территорий и земельных участков, контуры зданий, сооружений, объектов незавершенного строительства на земельных участках, номера единиц кадастрового деления, кадастровые номера земельных участков, зданий, сооружений, данные о территориальном делении, установленные в утвержденном генеральном плане поселения, городского округа (далее - генеральный план), с детализацией по проектам планировок и межевания территории, утвержденных в проектах реализации генерального плана.

Также для разработки схемы теплоснабжения использовалась следующая информация:

- 2 пояснительная записка к утвержденному генеральному плану;
- 3 опорный план (карта) территории поселения, городского округа, входящая в состав генерального плана;
- 4 планы (карты) развития территории поселения, городского округа по очередям строительства;
- 5 базы данных теплоснабжающих организаций, действующих на территории поселения, городского округа, об объектах, присоединенных к коллекторам и тепловым сетям, входящим в зону ответственности теплоснабжающих компаний, и их тепловой нагрузки в горячей воде, зафиксированной в договоре о теплоснабжении с ее разделением на тепловую нагрузку отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологии.

Часть 1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приrostы 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

Оценка потребления товаров и услуг организаций коммунального комплекса играет важное значение при разработке схемы теплоснабжения.

Во-первых, объемы потребления должны быть обеспечены соответствующими производственными мощностями систем теплоснабжения. Системы теплоснабжения должны обеспечивать потребителей тепловой энергией в соответствии с требованиями к качеству, в том числе круглосуточное и бесперебойное снабжение.

Во-вторых, прогнозные объемы потребления тепловой энергии должны учитываться при расчете тарифов, которые являются одним из основных источников финансирования инвестиционных программ теплоснабжающей организации.

Для оценки перспективных объемов был проанализирован сложившийся уровень потребления тепловой энергии в Артинском городском округе.

Схема теплоснабжения разрабатывается на основе документов территориального планирования округа, утвержденных в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности.

В соответствии с генеральным планом Артинского городского округа Свердловской области утвержденным решением Думы Артинского городского округа №103 от 11.12.2012 года жилой фонд Артинского городского округа на 2030 год должен составить 722,3 тыс. м² общей площади, в том числе в городской местности – 296,25 тыс. м², в сельской местности – 426,05 тыс. м². При этом обеспеченность населения жилищным фондом составит всего по округу – 24 м², по городской местности – 23,0 м², по сельской местности – 25,0 тыс. м².

Убыль жилого фонда определена с учётом муниципальной программы по отселению граждан из ветхого и аварийного жилого фонда и с учётом выноса жилого фонда из санитарно-защитных зон промышленных и коммунальных предприятий. Убыль жилого фонда подлежит уточнению при разработке генеральных планов населённых пунктов. Ориентировочно убыль на 2030 год – 28,0 тыс. м² в сельской местности предполагается в основном усадебное и коттеджное строительство. В развивающихся сельских населённых пунктах возможно двухэтажное строительство, Двухэтажный жилой фонд на проектный срок составит 2,0 % от объёма жилого фонда в сельской местности. В городской местности, в п. Арти планируется усадебное, коттеджное и 2 – 3 этажное секционное строительство. Объём нового жилищного строительства всего по округу на период до 2030 года составит – 80,5 тыс. м² общей площади, в том числе в городской местности – 35,0 тыс. м² в сельской местности – 45,5 тыс. м². Среднегодовой ввод за период 2009-2030 гг. составит – 3,7 тыс. м². В 2030 году ввод жилья на 1 человека в округе планируется довести до 0,3 м².

В таблице 1.1.1 приведены объемы жилищного строительства Артинского городского округа в соответствии с Генеральным планом и на срок действия Генерального плана, то есть до 2030 года.

Таблица 1.1.1 - Площадь жилищного фонда по городскому округу к 2030 году

| Показатели | Всего | 1-2 этажные | 3-4 этажные | 5 этажные |
|--|--------|-------------|-------------|-----------|
| Жилищный фонд – всего, тыс. кв. м., в том числе: | 722,30 | 675,96 | 43,84 | 2,50 |
| Городская местность | 296,25 | 249,91 | 43,84 | 2,50 |
| Сельская местность | 426,05 | 426,05 | - | - |

На момент актуализации настоящего Документа,

Проектом планировки территории села Манчаж Артинского городского округа Свердловской области (МК №29 от 18.08.2017) выполненным в соответствии с Генеральным планом с. Манчаж Артинского городского округа Свердловской области, предлагается размещение 42 индивидуальных жилых домов, дошкольного образовательного учреждения на 30 мест и объект торговли торговой площадью 50,0 кв. м.

Население проектируемого участка определено в количестве 131 человек, в том числе существующее население – 5 человек, перспективное население – 126 человек.

Жилищный фонд проектируемого участка составит 6427,4 кв. м, в том числе 127,4 кв. м – существующий жилой фонд, 6300,0 – проектируемый жилой фонд.

Проектом планировки территории микрорайона «Красная горка» в пгт. Арти (МК №62 от 30.12.2016) выполненным в соответствии с Генеральным планом Артинского городского округа Свердловской области применительно в пгт. Арти, предполагается размещение 90 жилых домов, в том числе 82 индивидуальных жилых домов и 8 двухэтажных секционных жилых домов.

Население проектируемого участка определено в количестве 543 человек, в том числе 198 человек – существующее население, 345 человек – перспективное население.

Жилищный фонд проектируемого участка составит 15931,9 кв. м, в том числе 6271,9 кв. м. – существующий жилой фонд, 9660,0 кв. м – новое строительство (в том числе секционное – 3920,0 кв. м).

Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Таблица 1.2.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии(мощности) и теплоносителя с разделением по видам, Гкал/ч

| Источник тепловой энергии | Показатель | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 | 2023-2036 | Расчетный прирост теплоносителя т/ч |
|---------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|-------------------------------------|
| АО «ОТСК» | | | | | | | | | | | |
| Котельная №3 | Отопление | 0,7740 | 0,7740 | 0,7740 | 0,7740 | 0,7740 | 0,7740 | 0,7740 | 0,7740 | 0,0000 | 0,0000 |
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 0,7740 | 0,7740 | 0,7740 | 0,7740 | 0,7740 | 0,7740 | 0,7740 | 0,7740 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №4 | Отопление | 0,5020 | 0,5020 | 0,5020 | 0,5020 | 0,5020 | 0,5020 | 0,5020 | 0,5020 | 0,0000 | 0,0000 |
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 0,5020 | 0,5020 | 0,5020 | 0,5020 | 0,5020 | 0,5020 | 0,5020 | 0,5020 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №7 | Отопление | 0,4150 | 0,4150 | 0,4010 | 0,4010 | 0,4010 | 0,4010 | 0,4010 | 0,4010 | -0,0140 | 0,0000 |
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 0,4150 | 0,4150 | 0,4010 | 0,4010 | 0,4010 | 0,4010 | 0,4010 | 0,4010 | -0,0140 | 0,0000 |
| Котельная №10 | Отопление | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,0000 | 0,0000 |
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 | 2023-2036 | Расчетный прирост теплоносителя т/ч |
|----------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|-------------------------------------|
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,0000 | 0,0000 |
| ООО «Стройтехнопласт» | | | | | | | | | | | |
| Блочно-модульная котельная | Отопление | 0,1198 | 0,1198 | 0,1198 | 0,1198 | 0,1198 | 0,1198 | 0,1198 | 0,1198 | 0,0000 | 0,0000 |
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 0,1198 | 0,1198 | 0,1198 | 0,1198 | 0,1198 | 0,1198 | 0,1198 | 0,1198 | 0,0000 | 0,0000 |
| МУП АГО «Теплотехника» | | | | | | | | | | | |
| Котельная №1 | Отопление | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,0000 | 0,0000 |
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №2 | Отопление | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 0,0000 | 0,0000 |
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0130 | 0,0130 | 0,0130 | 0,0130 | 0,0130 | 0,0130 | 0,0130 | 0,0130 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №3 | Отопление | 0,3337 | 0,3337 | 0,3337 | 0,3337 | 0,3337 | 0,3337 | 0,3337 | 0,3337 | 0,0000 | 0,0000 |
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 | 2023-2036 | Расчетный прирост теплоносителя т/ч |
|---------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|-------------------------------------|
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 0,3337 | 0,3337 | 0,3337 | 0,3337 | 0,3337 | 0,3337 | 0,3337 | 0,3337 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №4 | Отопление | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,0000 | 0,0000 |
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №5 | Отопление | 0,9518 | 0,9518 | 0,9518 | 0,9518 | 0,9518 | 0,9518 | 0,9518 | 0,9518 | 0,0000 | 0,0000 |
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 0,9518 | 0,9518 | 0,9518 | 0,9518 | 0,9518 | 0,9518 | 0,9518 | 0,9518 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №7 | Отопление | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 0,0000 | 0,0000 |
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №8 | Отопление | 2,1184 | 2,1184 | 2,1184 | 2,807 | 2,807 | 2,807 | 2,807 | 2,807 | 0,6886 | 0,0000 |
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 2,1184 | 2,1184 | 2,1184 | 2,807 | 2,807 | 2,807 | 2,807 | 2,807 | 0,6886 | 0,0000 |
| Котельная №9 | Отопление | 2,2225 | 2,2225 | 2,2225 | 2,367 | 2,367 | 2,367 | 2,367 | 2,367 | 0,1445 | 0,0000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 | 2023-2036 | Расчетный прирост теплоносителя т/ч |
|---------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|-------------------------------------|
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 2,2225 | 2,2225 | 2,2225 | 2,367 | 2,367 | 2,367 | 2,367 | 0,1445 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №10 | Отопление | 0,508 | 0,508 | 0,508 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,192 | 0,0000 |
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 0,508 | 0,508 | 0,508 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,192 | 0,0000 |
| Котельная №12 | Отопление | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Теплогенераторная №1 | Отопление | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,0000 | 0,0000 |
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,0000 | 0,0000 |
| Теплогенераторная №2 | Отопление | 0,3220 | 0,3220 | 0,3220 | 0,3220 | 0,3220 | 0,3220 | 0,3220 | 0,3220 | 0,0000 | 0,0000 |
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 | 2023-2036 | Расчетный прирост теплоносителя т/ч |
|---------------------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|-------------------------------------|
| | Итого | 0,3220 | 0,3220 | 0,3220 | 0,3220 | 0,3220 | 0,3220 | 0,3220 | 0,3220 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №14 (бывшая УФАН) | Отопление | 0,1945 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,0000 | 0,0000 |
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 0,1945 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,0000 | 0,0000 |
| АО «Артинский завод» | | | | | | | | | | | |
| Котельная АО «Артинский завод» | Отопление | 6,8780 | 6,8780 | 6,8780 | 6,8780 | 6,8780 | 6,8780 | 6,8780 | 6,8780 | 0,0000 | 0,0000 |
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 6,8780 | 6,8780 | 6,8780 | 6,8780 | 6,8780 | 6,8780 | 6,8780 | 6,8780 | 0,0000 | 0,0000 |
| ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | | | | | | | | | | | |
| Котельная с. Сухановка | Отопление | 0,3421 | 0,3421 | 0,3421 | 0,3421 | 0,3421 | 0,3421 | 0,3421 | 0,3421 | 0,0000 | 0,0000 |
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 0,3421 | 0,3421 | 0,3421 | 0,3421 | 0,3421 | 0,3421 | 0,3421 | 0,3421 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная с. Поташка | Отопление | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,0000 | 0,0000 |
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная с. | Отопление | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,0000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 | 2023-2036 | Расчетный прирост теплоносителя т/ч |
|---------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|-------------------------------------|
| Свердловское | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,0000 |
| Котельная с. Березовка | Отопление | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,0000 |
| | ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,0000 |

Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

На ближайшую перспективу строительство новых предприятий в муниципальном образовании не планируется.

Часть 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 поселению, городскому округу, городу федерального значения

Таблица 1.4.1 - Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

| № | Источник тепловой энергии | Зона территориального деления | Существующая тепловая нагрузка, Гкал/ч | Площадь территории S, м ² | Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / м ² |
|------------------------|----------------------------|--|--|--------------------------------------|---|
| АО «ОТСК» | | | | | |
| 1 | Котельная №3 | Свердловская область, пгт. Арти, ул. Лесная, 2 А | 0,7740 | 13102,0000 | 0,000059 |
| 2 | Котельная №4 | Свердловская область, с. Сажино, ул. Чухарева, 1 А | 0,5020 | 5721,9000 | 0,000087 |
| 3 | Котельная №7 | Свердловская область, с. Сажино, ул. Больничный городок, 4 А | 0,4150 | 3388,7000 | 0,00012 |
| 4 | Котельная №10 | Свердловская область, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81 А | 0,4670 | 4610,3000 | 0,0001 |
| Итого: | | | 2,158 | 26822,9000 | 0,00008 |
| ООО «Стройтехнопласт» | | | | | |
| 5 | Блочно-модульная котельная | Свердловская область, пгт. Арти, ул. Ленина, 73 | 0,1198 | 4386,7000 | 0,000027 |
| Итого: | | | 0,1198 | 4386,7000 | 0,000027 |
| МУП АГО «Теплотехника» | | | | | |
| 6 | Котельная №1 | Свердловская область, пгт. Арти, ул. Ленина, 298 | 0,3200 | 2241,7000 | 0,00014 |
| 7 | Котельная №2 | Свердловская область, пгт. Арти, ул. Рабочей Молодежи, 234 | 1,649 | 13248,4000 | 0,00012 |
| 8 | Котельная №3 | Артинский район, дер. Малые Карзи, ул. Юбилейная, 5 | 0,3727 | 5191,0000 | 0,00007 |

| № | Источник тепловой энергии | Зона территориального деления | Существующая тепловая нагрузка, Гкал/ч | Площадь территории S, м ² | Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / м ² |
|---------------------------------------|--------------------------------|---|--|--------------------------------------|---|
| 9 | Котельная №4 | Свердловская область, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а | 0,1130 | 1037,2000 | 0,00011 |
| 10 | Котельная №5 | Свердловская область, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124 | 1,0638 | 9676,0000 | 0,00011 |
| 11 | Котельная №7 | Свердловская область, Артинский район, с. Манчаж, ул. 40 лет Победы, 1а | 1,6321 | 12197,0000 | 0,00013 |
| 12 | Котельная №8 | Свердловская область, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а | 2,2394 | 19522,8700 | 0,00011 |
| 13 | Котельная №9 | Свердловская область, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17 | 2,3015 | 16835,8000 | 0,00014 |
| 14 | Котельная №10 | Свердловская область, пгт. Арти, ул. Рабочей Молодежи, 12/2 | 0,528 | 4810,9000 | 0,00011 |
| 15 | Котельная №12 | Свердловская область, Артинский район, с.Новый Златоуст, ул. Кирова, 6 | 0,1020 | 850,6900 | 0,00012 |
| 16 | Теплогенераторная №1 | Свердловская область, пгт. Арти, ул. Геофизическая, 3б | 0,1920 | 2937,1000 | 0,00007 |
| 17 | Теплогенераторная №2 | Свердловская область, пгт. Арти, ул. Геофизическая, 3б | 0,3220 | 4672,2000 | 0,00007 |
| 18 | Котельная №14 (бывшая УФАН) | Свердловская область, пгт. Арти ул. Геофизическая 2 а | 0,342 | 3132,8000 | 0,00001 |
| Итого: | | | 11,17 | 96353,66 | 0,00011 |
| АО «Артинский завод» | | | | | |
| 19 | Котельная АО «Артинский завод» | Свердловская область, пгт. Арти, ул.Королева, д.50 | 7,0680 | н/д | -- |
| Итого: | | | 7,0680 | н/д | -- |
| ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | | | | | |
| 20 | Котельная с. Сухановка | Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Победы, 2в | 0,3421 | 4183,9000 | 0,000081 |
| 21 | Котельная с. Поташка | Свердловская обл., Артинский р-н, с. Поташка | 0,3569 | 2461,0000 | 0,000073- |

| № | Источник тепловой энергии | Зона территориального деления | Существующая тепловая нагрузка, Гкал/ч | Площадь территории S, м ² | Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / м ² |
|---------------|---------------------------|--|--|--------------------------------------|---|
| 22 | Котельная с. Свердловское | Свердловская обл., Артинский р-н, с. Свердловское, ул. Ленина, дом № 21А | 0,2012 | 576,2000 | 0,0000405 |
| 23 | Котельная с. Березовка | Свердловская обл., Артинский р-н, д. Березовка, ул. 1 Мая, дом № 17Б | 0,2012 | 486,0000 | 0,0000405 |
| Итого: | | | 1,1014 | 4183,9000 | - |
| Итого по МО: | | | 42,681 | 131747,16 | |

Таблица 1.4.2 - Перспективная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

| Источник тепловой энергии | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/м ² | | | | | | |
|-------------------------------|---|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
| АО «ОТСК» | | | | | | | |
| Котельная №3 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 |
| Котельная №4 | 0,000087 | 0,000087 | 0,000087 | 0,000087 | 0,000087 | 0,000087 | 0,000087 |
| Котельная №7 | 0,00012 | 0,00012 | 0,00012 | 0,00012 | 0,00012 | 0,00012 | 0,00012 |
| Котельная №10 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 |
| Итого: | 0,00008 | 0,00008 | 0,00008 | 0,00008 | 0,00008 | 0,00008 | 0,00008 |
| ООО «Стройтехнопласт» | | | | | | | |
| Блочно-модульная котельная | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 |
| Итого: | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 |
| МУП АГО «Теплотехника» | | | | | | | |
| Котельная №1 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 |
| Котельная №2 | 0,00012 | 0,00012 | 0,00012 | 0,00012 | 0,00012 | 0,00012 | 0,00012 |
| Котельная №3 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 |
| Котельная №4 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 |
| Котельная №5 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 |
| Котельная №7 | 0,00013 | 0,00013 | 0,00013 | 0,00013 | 0,00013 | 0,00013 | 0,00013 |
| Котельная №8 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 |
| Котельная №9 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 |
| Котельная №10 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 |

| Источник тепловой энергии | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/м ² | | | | | | |
|---------------------------------------|---|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
| Котельная №12 | 0,00012 | 0,00012 | 0,00012 | 0,00012 | 0,00012 | 0,00012 | 0,00012 |
| Теплогенераторная №1 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 |
| Теплогенераторная №2 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 |
| Котельная №14 (бывшая УФАН) | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 |
| Итого: | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 | 0,00011 |
| АО «Артинский завод» | | | | | | | |
| Котельная АО «Артинский завод» | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого: | - | - | - | - | - | - | - |
| ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | | | | | | | |
| Котельная с. Сухановка | 0,000081 | 0,000081 | 0,000081 | 0,000081 | 0,000081 | 0,000081 | 0,000081 |
| Котельная с. Поташка | 0,000076 | 0,000076 | 0,000076 | 0,000076 | 0,000076 | 0,000076 | 0,000076 |
| Котельная с. Свердловское | 0,000041 | 0,000041 | 0,000041 | 0,000041 | 0,000041 | 0,000041 | 0,000041 |
| Котельная с. Березовка | 0,000041 | 0,000041 | 0,000041 | 0,000041 | 0,000041 | 0,000041 | 0,000041 |
| Итого: | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 |

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Таблица 2.1.1 - Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения

| № | Существующая зона действия источника | Перспективная зона действия источника |
|--------------|--------------------------------------|---------------------------------------|
| Котельная №3 | | |
| 1 | п. Арти, ул. Лесная, 2 | п. Арти, ул. Лесная, 2 |
| 2 | п. Арти, ул. Лесная, 2 | п. Арти, ул. Лесная, 2 |
| 3 | п. Арти, ул. Лесная, 2 | п. Арти, ул. Лесная, 2 |
| 4 | п. Арти, ул. Лесная, 2 | п. Арти, ул. Лесная, 2 |

| № | Существующая зона действия источника | Перспективная зона действия источника |
|----------------------------|---|---|
| 5 | п. Арти, ул. Лесная, 2а | п. Арти, ул. Лесная, 2а |
| Котельная №4 | | |
| 6 | с. Сажино, ул. Чухарева, 1а | с. Сажино, ул. Чухарева, 1а |
| 7 | с. Сажино, ул. Свободы, 22 | с. Сажино, ул. Свободы, 22 |
| 8 | с. Сажино, ул. Чухарева, 1 | с. Сажино, ул. Чухарева, 1 |
| 9 | с. Сажино, ул. Чухарева, 2 | с. Сажино, ул. Чухарева, 2 |
| 10 | с. Сажино, ул. Свободы, 22 | с. Сажино, ул. Свободы, 22 |
| Котельная №7 | | |
| 11 | с. Сажино, ул. Больничный городок, 4 | с. Сажино, ул. Больничный городок, 4 |
| 12 | с. Сажино, ул. Больничный городок, 5а | с. Сажино, ул. Больничный городок, 5а |
| 13 | с. Сажино, ул. Больничный городок, 5а | с. Сажино, ул. Больничный городок, 5а |
| 14 | с. Сажино, ул. Больничный городок, 3 | с. Сажино, ул. Больничный городок, 3 |
| 15 | с. Сажино, ул. Больничный городок, 7 | с. Сажино, ул. Больничный городок, 7 |
| 16 | с. Сажино, ул. Больничный городок, 1 | с. Сажино, ул. Больничный городок, 1 |
| 17 | с. Сажино, ул. Больничный городок, 3 | с. Сажино, ул. Больничный городок, 3 |
| 18 | с. Сажино, ул. Больничный городок, 7 | с. Сажино, ул. Больничный городок, 7 |
| 19 | | с. Сажино, ул. Больничный городок, 7 |
| Котельная №10 | | |
| 20 | с. Старые Арти, ул. Ленина, 81 | с. Старые Арти, ул. Ленина, 81 |
| 21 | с. Старые Арти, ул. Ленина, 81 | с. Старые Арти, ул. Ленина, 81 |
| 22 | с. Старые Арти, ул. Ленина, 81 | с. Старые Арти, ул. Ленина, 81 |
| 23 | с. Старые Арти, ул. Ленина, 98 | с. Старые Арти, ул. Ленина, 98 |
| 24 | с. Старые Арти, ул. Ленина, 98 | с. Старые Арти, ул. Ленина, 98 |
| 25 | с. Старые Арти, ул. Ленина, 100 | с. Старые Арти, ул. Ленина, 100 |
| 26 | с. Старые Арти, ул. Победы, 1 | с. Старые Арти, ул. Победы, 1 |
| Блочно-модульная котельная | | |
| 27 | Свердловская область, п.Арти, ул.Ленина, 75 | Свердловская область, п.Арти, ул.Ленина, 75 |
| 28 | Свердловская область, п.Арти, ул.Ленина, 75 | Свердловская область, п.Арти, ул.Ленина, 75 |
| Котельная №1 | | |
| 29 | ул. Ленина, 298г Федосеев Н.А. | ул. Ленина, 298г Федосеев Н.А. |
| 30 | ул.Ленина, 294 | ул.Ленина, 294 |
| 31 | ул.Ленина, 296 | ул.Ленина, 296 |
| 32 | ул. Ленина,246а | ул. Ленина,246а |
| Котельная №2 | | |
| 33 | ул.Ленина 259 | ул.Ленина 259 |
| 34 | ул.Ленина 265 | ул.Ленина 265 |
| 35 | ул.Ленина 265а | ул.Ленина 265а |
| 36 | ул.Ленина 266 | ул.Ленина 266 |
| 37 | ул.Ленина 260 | ул.Ленина 260 |

| № | Существующая зона действия источника | Перспективная зона действия источника |
|----|---|---|
| 38 | ул.Ленина 272 | ул.Ленина 272 |
| 39 | ул.Ленина 272а | ул.Ленина 272а |
| 40 | ул.Р.молодежи 255 | ул.Р.молодежи 255 |
| 41 | ул.Р.молодежи 253а | ул.Р.молодежи 253а |
| 42 | ул.Р.молодежи 257 | ул.Р.молодежи 257 |
| 43 | ул.Р.молодежи 259 | ул.Р.молодежи 259 |
| 44 | ул.Ленина 274 | ул.Ленина 274 |
| 45 | ул.Ленина 274а | ул.Ленина 274а |
| 46 | ул.Ленина 263 | ул.Ленина 263 |
| 47 | ул.Ленина 261 | ул.Ленина 261 |
| 48 | ул. Нефедова,165 | ул. Нефедова,165 |
| 49 | адм. Здание | адм. Здание |
| 50 | гараж | гараж |
| 51 | ГБПОУ СО"Артинский агропромышленный техникум" | ГБПОУ СО"Артинский агропромышленный техникум" |
| 52 | ГБПОУ СО"Артинский агропромышленный техникум" | ГБПОУ СО"Артинский агропромышленный техникум" |
| 53 | ГБПОУ СО"Артинский агропромышленный техникум" | ГБПОУ СО"Артинский агропромышленный техникум" |
| 54 | ГБПОУ СО"Артинский агропромышленный техникум" | ГБПОУ СО"Артинский агропромышленный техникум" |
| 55 | ФГБУ "Россельхозцентр " | ФГБУ "Россельхозцентр " |
| 56 | Отдел Министерства внутренних дел Российской Федерации по Артинскому району | Отдел Министерства внутренних дел Российской Федерации по Артинскому району |
| 57 | Отдел Министерства внутренних дел Российской Федерации по Артинскому району | Отдел Министерства внутренних дел Российской Федерации по Артинскому району |
| 58 | ГБУ СО «Артинская ветстанция» | ГБУ СО «Артинская ветстанция» |
| 59 | ГБУ СО «Артинская ветстанция» | ГБУ СО «Артинская ветстанция» |
| 60 | ул. Ленина,270 | ул. Ленина,270 |
| 61 | маг. Татьяна | маг. Татьяна |
| 62 | ИП Сороколетовских И.Н. | ИП Сороколетовских И.Н. |
| 63 | Малышев Д.П. | Малышев Д.П. |
| 64 | Некрасов М.Ю. | Некрасов М.Ю. |
| 65 | ул. Ленина,264 | ул. Ленина,264 |

Котельная №3

| | | |
|----|---------------|---------------|
| 66 | Школа М.Карзи | Школа М.Карзи |
| 67 | Дет.сад. | Дет.сад. |
| 68 | библиотека | библиотека |
| 69 | СДК | СДК |
| 70 | адм.здание | адм.здание |

| № | Существующая зона действия источника | Перспективная зона действия источника |
|--------------|---|---|
| 71 | гараж | гараж |
| Котельная №4 | | |
| 72 | ул. Ленина,141а | ул. Ленина,141а |
| 73 | ул. Ленина,141а | ул. Ленина,141а |
| Котельная №5 | | |
| 74 | ул.Партизанская 87 | ул.Партизанская 87 |
| 75 | ул.Бажова 90 | ул.Бажова 90 |
| 76 | ул.Бажова 91 | ул.Бажова 91 |
| 77 | ул.Кирова 33а | ул.Кирова 33а |
| 78 | ул.Кирова 35 | ул.Кирова 35 |
| 79 | ул.Кирова 90 | ул.Кирова 90 |
| 80 | ул. Бажова,89 | ул. Бажова,89 |
| 81 | ул. Бажова,92 | ул. Бажова,92 |
| Котельная №7 | | |
| 82 | ул. Школьная 9 | ул. Школьная 9 |
| 83 | ул. 8-Марта,42А | ул. 8-Марта,42А |
| 84 | ул. Школьная ,10 | ул. Школьная ,10 |
| 85 | ул. 40 лет Победы,7 | ул. 40 лет Победы,7 |
| 86 | ул. 40 лет Победы,7 | ул. 40 лет Победы,7 |
| 87 | ул. 8 Марта,63а | ул. 8 Марта,63а |
| 88 | ул. Школьная,16 | ул. Школьная,16 |
| 89 | ул. Школьная,16 | ул. Школьная,16 |
| 90 | ул. Школьная,16 | ул. Школьная,16 |
| 91 | ул. Школьная,16 | ул. Школьная,16 |
| 92 | ул. Школьная,15 | ул. Школьная,15 |
| 93 | ул. Школьная,12 | ул. Школьная,12 |
| 94 | Артинское районное потребительское общество | Артинское районное потребительское общество |
| Котельная №8 | | |
| 95 | ул.Первомайская 14 | ул.Первомайская 14 |
| 96 | ул.Первомайская 12 | ул.Первомайская 12 |
| 97 | ул.Первомайская 6 | ул.Первомайская 6 |
| 98 | ул.Первомайская 8 | ул.Первомайская 8 |
| 99 | ул.Первомайская 9 | ул.Первомайская 9 |
| 100 | ул. Первомайская 10 | ул. Первомайская 10 |
| 101 | ул.Первомайская 13 | ул.Первомайская 13 |
| 102 | нефедова 22/26 | нефедова 22/26 |
| 103 | нефедова 28/32 | нефедова 28/32 |
| 104 | нефедова 38/40 | нефедова 38/40 |
| 105 | нефедова 32/36 | нефедова 32/36 |

| № | Существующая зона действия источника | Перспективная зона действия источника |
|-----|---|---|
| 106 | нефедова 22 | нефедова 22 |
| 107 | нефедова 33/41 | нефедова 33/41 |
| 108 | нефедова 43 | нефедова 43 |
| 109 | нефедова 31а, | нефедова 31а, |
| 110 | первомайская 21 | первомайская 21 |
| 111 | ул. Молодежная,2 | ул. Молодежная,2 |
| 112 | МАОУ АГО "Артинская средняя общеобразованиельная школа № 1" | МАОУ АГО "Артинская средняя общеобразованиельная школа № 1" |
| 113 | МАОУ АГО "Артинская средняя общеобразованиельная школа № 1" | МАОУ АГО "Артинская средняя общеобразованиельная школа № 1" |
| 114 | МАОУ АГО "Артинская средняя общеобразованиельная школа № 1" | МАОУ АГО "Артинская средняя общеобразованиельная школа № 1" |
| 115 | МАОУ АГО "Артинская средняя общеобразованиельная школа № 1" | МАОУ АГО "Артинская средняя общеобразованиельная школа № 1" |
| 116 | адм. Здание ул.Молодежная,4 | адм. Здание ул.Молодежная,4 |
| 117 | адм. здание ул.Молодежная,4 | адм. здание ул.Молодежная,4 |
| 118 | гараж ул. Молодежная,6 | гараж ул. Молодежная,6 |
| 119 | ул. Молодежная,6 | ул. Молодежная,6 |
| 120 | ул. Молодежная,6 | ул. Молодежная,6 |
| 121 | ул. Молодежная,6 | ул. Молодежная,6 |
| 122 | ул. Молодежная,6 | ул. Молодежная,6 |
| 123 | ул. Нефедова 31а, | ул. Нефедова 31а, |
| 124 | ул.Первомайская, 16 Д | ул.Первомайская, 16 Д |

Котельная №9

| | | |
|-----|-------------------|-------------------|
| 125 | ул.Заводская 21 | ул.Заводская 21 |
| 126 | ул.Грязнова 16 | ул.Грязнова 16 |
| 127 | ул.Грязнова 24 | ул.Грязнова 24 |
| 128 | ул.Грязнова 18 | ул.Грязнова 18 |
| 129 | ул.Р.молодежи 2, | ул.Р.молодежи 2, |
| 130 | ул.Заводская 16а. | ул.Заводская 16а. |
| 131 | ул.Заводская 17 . | ул.Заводская 17 . |
| 132 | ул.Заводская 18 | ул.Заводская 18 |
| 133 | ул.Заводская 20 | ул.Заводская 20 |
| 134 | ул.Заводская 22 . | ул.Заводская 22 . |
| 135 | ул.Заводская 19 | ул.Заводская 19 |
| 136 | ул.Заводская 13а | ул.Заводская 13а |
| 137 | ул.Грязнова 14 | ул.Грязнова 14 |
| 138 | ул.Грязнова 22 | ул.Грязнова 22 |
| 139 | ул.Грязнова 15 | ул.Грязнова 15 |
| 140 | ул.Грязнова 5 | ул.Грязнова 5 |
| 141 | ул.Грязнова 13 | ул.Грязнова 13 |

| № | Существующая зона действия источника | Перспективная зона действия источника |
|-----|--------------------------------------|---------------------------------------|
| 142 | ул.Грязнова 12 | ул.Грязнова 12 |
| 143 | ул.Грязнова 20 | ул.Грязнова 20 |
| 144 | ул.Грязнова 3 | ул.Грязнова 3 |
| 145 | ул.Грязнова 13а | ул.Грязнова 13а |
| 146 | ул.Грязнова 11 | ул.Грязнова 11 |
| 147 | ул.Грязнова 7 | ул.Грязнова 7 |
| 148 | ул.Грязнова 9 | ул.Грязнова 9 |
| 149 | ул.Грязнова 1 | ул.Грязнова 1 |
| 150 | ул.Грязнова 2, | ул.Грязнова 2, |
| 151 | ул.Грязнова 4/6 | ул.Грязнова 4/6 |
| 152 | ул.Грязнова,8, | ул.Грязнова,8, |
| 153 | ул.Грязнова 18а | ул.Грязнова 18а |
| 154 | ул.Грязнова 2, | ул.Грязнова 2, |
| 155 | ул.Грязнова4/6 | ул.Грязнова4/6 |
| 156 | ул. Р.Молодежи,2 | ул. Р.Молодежи,2 |
| 157 | ул. Грязнова,8 | ул. Грязнова,8 |
| 158 | ул. Грязнова,18а | ул. Грязнова,18а |
| 159 | ул. Грязнова,13а | ул. Грязнова,13а |
| 160 | ул. Грязнова,4/6 | ул. Грязнова,4/6 |
| 161 | ул. Грязнова,4/6 | ул. Грязнова,4/6 |
| 162 | | пгт. Арти, ул. Грязнова,11 |
| 163 | | пгт. Арти, ул. Грязнова 7 |

Котельная №10

| | | |
|-----|----------------------------|----------------------------|
| 164 | ул. Раб. Молодежи,14 | ул. Раб. Молодежи,14 |
| 165 | ул. Карла Маркса,1 | ул. Карла Маркса,1 |
| 166 | ул. Раб. Молодежи,12 | ул. Раб. Молодежи,12 |
| 167 | ул. Раб. Молодежи,12часть1 | ул. Раб. Молодежи,12часть1 |
| 168 | ул. Козлова,4 | ул. Козлова,4 |
| 169 | ул. Козлова,4 | ул. Козлова,4 |
| 170 | Ул. Р. Молодежи,10Б | Ул. Р. Молодежи,10Б |

Котельная №12

| | | |
|-----|--------------|--------------|
| 171 | ул. Кирова 6 | ул. Кирова 6 |
| 172 | ул. Кирова 6 | ул. Кирова 6 |

Теплогенераторная №1

| | | |
|-----|---------------------|---------------------|
| 173 | ул.Геофизическая,3б | ул.Геофизическая,3б |
| 174 | ул.Геофизическая,3б | ул.Геофизическая,3б |

Теплогенераторная №2

| | | |
|-----|---------------------|---------------------|
| 175 | ул.Геофизическая,1а | ул.Геофизическая,1а |
| 176 | ул.Геофизическая,3а | ул.Геофизическая,3а |
| 177 | ул.Геофизическая,3а | ул.Геофизическая,3а |

| № | Существующая зона действия источника | Перспективная зона действия источника |
|--------------------------------|---|---|
| 178 | ул.Геофизическая,3а | ул.Геофизическая,3а |
| Котельная АО «Артинский завод» | | |
| 179 | | |
| 180 | | |
| 181 | | |
| 182 | | |
| Котельная с. Сухановка | | |
| 183 | Свердловская обл, Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Ленина | Свердловская обл, Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Ленина |
| 184 | Свердловская обл, Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Победы | Свердловская обл, Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Победы |
| 185 | Свердловская обл, Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Ленина | Свердловская обл, Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Ленина |
| 186 | Свердловская обл, Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Ленина | Свердловская обл, Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Ленина |
| 187 | Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Победы | Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Победы |
| 188 | Свердловская обл, Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Ленина | Свердловская обл, Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Ленина |
| 189 | Свердловская обл, Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Ленина | Свердловская обл, Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Ленина |
| Котельная с. Поташка | | |
| 190 | Свердловская обл., Артинский р-н, с. Поташка, ул. Пономарева | Свердловская обл., Артинский р-н, с. Поташка, ул. Пономарева |
| 191 | Свердловская обл., Артинский р-н, с. Поташка, ул. Октябрьская | Свердловская обл., Артинский р-н, с. Поташка, ул. Октябрьская |
| 192 | Свердловская обл., Артинский р-н, с. Поташка, ул. Октябрьская | Свердловская обл., Артинский р-н, с. Поташка, ул. Октябрьская |
| 193 | Свердловская обл., Артинский р-н, с. Поташка, ул. Пономарева | Свердловская обл., Артинский р-н, с. Поташка, ул. Пономарева |
| Котельная №14 (бывшая УФАН) | | |
| 194 | институт | институт |
| 195 | ул. Геофизическая, 1 | ул. Геофизическая, 1 |
| 196 | ул. Геофизическая, 2 | ул. Геофизическая, 2 |
| 197 | ул. Геофизическая, 2а | ул. Геофизическая, 2а |
| 198 | ул. Геофизическая, 2б | ул. Геофизическая, 2б |

Таблица 2.1.2 - Планируемый снос (консервация) потребителей

| адрес потребителя | тип потребителя (население / бюджетные / прочие) | год сноса (консервации) | источник подключения потребителя | Площадь, м2 |
|-------------------|---|----------------------------|----------------------------------|-------------|
| | | | | |

| | | | | |
|---|-----------|-----------|---|-------|
| пгт. Арти, ул. Грязнова,11 | население | 2025-2026 | МУП АГО «Теплотехника», котельная №9 | 407,1 |
| пгт. Арти, ул. Грязнова 7 | население | 2025-2026 | МУП АГО «Теплотехника», котельная №9 | 552,7 |
| с. Сажино, ул. Больничный городок,7 | население | 2025-2026 | АО «ОТСК», котельная № | 523,9 |
| с. Поташка, ул. Юбилейная,22 | население | 2025-2026 | печное отопление | 574,0 |

Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии

Индивидуальные источники тепловой энергии используются для отопления и подогрева воды в частном малоэтажном жилищном фонде. В качестве индивидуальных источников применяются твердотопливные котлы, теплогенераторы на газовом топливе, электронагревательные установки.

Зоны действия децентрализованного теплоснабжения в настоящее время ограничены теплоснабжением индивидуальной жилой застройки и в период реализации схемы теплоснабжения изменяться не будут.

Часть 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

Таблица 2.3.1 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|-----------------------------------|----------|---------|---------|---------|----------|---------|---------|-----------|-----------|
| АО «ОТСК» | | | | | | | | | | |
| Котельная №3 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,6730 | 0,6730 | 0,6730 | 0,6730 | 0,6730 | 0,6730 | 0,6730 | 0,6730 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,7740 | 0,7740 | 0,7740 | 0,7740 | 0,7740 | 0,7740 | 0,7740 | 0,7740 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | -0,1010 | -0,1010 | -0,1010 | -0,1010 | -0,1010 | -0,1010 | -0,1010 | -0,1010 |
| | | % | - | - | - | -14,6802 | - | - | - | - |
| Котельная №4 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0190 | 0,0190 | 0,0190 | 0,0190 | 0,0190 | 0,0190 | 0,0190 | 0,0190 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|-----------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| Котельная №7 | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,8410 | 0,8410 | 0,8410 | 0,8410 | 0,8410 | 0,8410 | 0,8410 | 0,8410 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,5020 | 0,5020 | 0,5020 | 0,5020 | 0,5020 | 0,5020 | 0,5020 | 0,5020 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,3390 | 0,3390 | 0,3390 | 0,3390 | 0,3390 | 0,3390 | 0,3390 | 0,3390 |
| | | % | 39,4186 | 39,4186 | 39,4186 | 39,4186 | 39,4186 | 39,4186 | 39,4186 | 39,4186 |
| | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 |
| Котельная №10 | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0130 | 0,0130 | 0,0130 | 0,0130 | 0,0130 | 0,0130 | 0,0130 | 0,0130 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,5890 | 0,5890 | 0,5890 | 0,5890 | 0,5890 | 0,5890 | 0,5890 | 0,5890 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,4150 | 0,4150 | 0,4010 | 0,4010 | 0,4010 | 0,4010 | 0,4010 | 0,4010 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,1740 | 0,1740 | 0,1880 | 0,1880 | 0,1880 | 0,1880 | 0,1880 | 0,1880 |
| | | % | 28,9037 | 28,9037 | 31,2292 | 31,2292 | 31,2292 | 31,2292 | 31,2292 | 31,2292 |
| | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|----------------------------|-----------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| Блочно-модульная котельная | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0130 | 0,0130 | 0,0130 | 0,0130 | 0,0130 | 0,0130 | 0,0130 | 0,0130 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,5890 | 0,5890 | 0,5890 | 0,5890 | 0,5890 | 0,5890 | 0,5890 | 0,5890 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 | 0,4670 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,1220 | 0,1220 | 0,1220 | 0,1220 | 0,1220 | 0,1220 | 0,1220 | 0,1220 |
| | | % | 20,2658 | 20,2658 | 20,2658 | 20,2658 | 20,2658 | 20,2658 | 20,2658 | 20,2658 |
| ООО «Стройтехнопласт» | | | | | | | | | | |
| Блочно-модульная котельная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,8680 | 1,8680 | 1,8680 | 1,8680 | 1,8680 | 1,8680 | 1,8680 | 1,8680 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,8680 | 1,8680 | 1,8680 | 1,8680 | 1,8680 | 1,8680 | 1,8680 | 1,8680 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0910 | 0,0910 | 0,0910 | 0,0910 | 0,0910 | 0,0910 | 0,0910 | 0,0910 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,7770 | 1,7770 | 1,7770 | 1,7770 | 1,7770 | 1,7770 | 1,7770 | 1,7770 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,1198 | 0,1198 | 0,1198 | 0,1198 | 0,1198 | 0,1198 | 0,1198 | 0,1198 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,6572 | 1,6572 | 1,6572 | 1,6572 | 1,6572 | 1,6572 | 1,6572 | 1,6572 |
| | | % | 88,7152 | 88,7152 | 88,7152 | 88,7152 | 88,7152 | 88,7152 | 88,7152 | 88,7152 |
| МУП АГО «Теплотехника» | | | | | | | | | | |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|-----------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| Котельная №1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,5120 | 0,5120 | 0,5120 | 0,5120 | 0,5120 | 0,5120 | 0,5120 | 0,5120 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,5120 | 0,5120 | 0,5120 | 0,5120 | 0,5120 | 0,5120 | 0,5120 | 0,5120 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,4870 | 0,4870 | 0,4870 | 0,4870 | 0,4870 | 0,4870 | 0,4870 | 0,4870 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 | 0,2500 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,1670 | 0,1670 | 0,1670 | 0,1670 | 0,1670 | 0,1670 | 0,1670 | 0,1670 |
| | | % | 32,6172 | 32,6172 | 32,6172 | 32,6172 | 32,6172 | 32,6172 | 32,6172 | 32,6172 |
| Котельная №2 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,2280 | 4,2280 | 4,2280 | 4,2280 | 4,2280 | 4,2280 | 4,2280 | 4,2280 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 3,7200 | 3,7200 | 3,7200 | 3,7200 | 3,7200 | 3,7200 | 3,7200 | 3,7200 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,2400 | 0,2400 | 0,2400 | 0,2400 | 0,2400 | 0,2400 | 0,2400 | 0,2400 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 3,4800 | 3,4800 | 3,4800 | 3,4800 | 3,4800 | 3,4800 | 3,4800 | 3,4800 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0910 | 0,0910 | 0,0910 | 0,0910 | 0,0910 | 0,0910 | 0,0910 | 0,0910 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|-----------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,831 | 1,831 | 1,831 | 1,831 | 1,831 | 1,831 | 1,831 | 1,831 |
| | | % | 49,22 | 49,22 | 49,22 | 49,22 | 49,22 | 49,22 | 49,22 | 49,22 |
| Котельная №3 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,4510 | 0,4510 | 0,4510 | 0,4510 | 0,4510 | 0,4510 | 0,4510 | 0,4510 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,4450 | 0,4450 | 0,4450 | 0,4450 | 0,4450 | 0,4450 | 0,4450 | 0,4450 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,3337 | 0,3337 | 0,3337 | 0,3337 | 0,3337 | 0,3337 | 0,3337 | 0,3337 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0390 | 0,0390 | 0,0390 | 0,0390 | 0,0390 | 0,0390 | 0,0390 | 0,0390 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,0723 | 0,0723 | 0,0723 | 0,0723 | 0,0723 | 0,0723 | 0,0723 | 0,0723 |
| | | % | 16,0310 | 16,0310 | 16,0310 | 16,0310 | 16,0310 | 16,0310 | 16,0310 | 16,0310 |
| Котельная №4 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|-----------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,0940 | 0,0940 | 0,0940 | 0,0940 | 0,0940 | 0,0940 | 0,0940 | 0,0940 |
| Котельная №5 | % | 45,4106 | 45,4106 | 45,4106 | 45,4106 | 45,4106 | 45,4106 | 45,4106 | 45,4106 | 45,4106 |
| | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,5340 | 4,5340 | 4,5340 | 4,5340 | 4,5340 | 4,5340 | 4,5340 | 4,5340 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 3,0100 | 3,0100 | 3,0100 | 3,0100 | 3,0100 | 3,0100 | 3,0100 | 3,0100 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,2100 | 0,2100 | 0,2100 | 0,2100 | 0,2100 | 0,2100 | 0,2100 | 0,2100 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,8000 | 2,8000 | 2,8000 | 2,8000 | 2,8000 | 2,8000 | 2,8000 | 2,8000 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,9518 | 0,9518 | 0,9518 | 0,9518 | 0,9518 | 0,9518 | 0,9518 | 0,9518 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,7362 | 1,7362 | 1,7362 | 1,7362 | 1,7362 | 1,7362 | 1,7362 | 1,7362 |
| | | % | 57,6811 | 57,6811 | 57,6811 | 57,6811 | 57,6811 | 57,6811 | 57,6811 | 57,6811 |
| Котельная №7 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 8,6000 | 8,6000 | 8,6000 | 8,6000 | 8,6000 | 8,6000 | 8,6000 | 8,6000 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,6200 | 2,6200 | 2,6200 | 2,6200 | 2,6200 | 2,6200 | 2,6200 | 2,6200 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,5990 | 2,5990 | 2,5990 | 2,5990 | 2,5990 | 2,5990 | 2,5990 | 2,5990 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|-----------------------------------|----------|---------|---------|---------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| Котельная №8 | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 1,555 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0750 | 0,0750 | 0,0750 | 0,0750 | 0,0750 | 0,0750 | 0,0750 | 0,0750 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,969 | 0,969 | 0,969 | 0,969 | 0,969 | 0,969 | 0,969 | 0,969 |
| | | % | 36,98 | 36,98 | 36,98 | 36,98 | 36,98 | 36,98 | 36,98 | 36,98 |
| Котельная №9 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,6400 | 4,6400 | 4,6400 | 4,6400 | 4,6400 | 4,6400 | 4,6400 | 4,6400 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,6400 | 4,6400 | 4,6400 | 4,6400 | 4,6400 | 4,6400 | 4,6400 | 4,6400 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0440 | 0,0440 | 0,0440 | 0,0440 | 0,0440 | 0,0440 | 0,0440 | 0,0440 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,5960 | 4,5960 | 4,5960 | 4,5960 | 4,5960 | 4,5960 | 4,5960 | 4,5960 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 2,1184 | 2,1184 | 2,1184 | 2,807 | 2,807 | 2,807 | 2,807 | 2,807 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,1210 | 0,1210 | 0,1210 | 0,1210 | 0,1210 | 0,1210 | 0,1210 | 0,1210 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 2,3566 | 2,3566 | 2,3566 | 1,668 | 1,668 | 1,668 | 1,668 | 1,668 |
| | | % | 50,7888 | 50,7888 | 50,7888 | 35,95 | 35,95 | 35,95 | 35,95 | 35,95 |
| Котельная №9 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 7,2000 | 7,2000 | 7,2000 | 7,2000 | 7,2000 | 7,2000 | 7,2000 | 7,2000 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,8000 | 4,8000 | 4,8000 | 4,8000 | 4,8000 | 4,8000 | 4,8000 | 4,8000 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0460 | 0,0460 | 0,0460 | 0,0460 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|-----------------------------------|----------|---------|---------|---------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| Котельная №10 | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,7540 | 4,7540 | 4,7540 | 4,7540 | 4,8000 | 4,8000 | 4,8000 | 4,8000 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 2,2225 | 2,2225 | 2,2225 | 2,367 | 2,367 | 2,367 | 2,367 | 2,367 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0790 | 0,0790 | 0,0790 | 0,0790 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 2,4525 | 2,4525 | 2,4525 | 2,014 | 2,014 | 2,014 | 2,014 | 2,014 |
| | | % | 51,0938 | 51,0938 | 51,0938 | 41,96 | 41,96 | 41,96 | 41,96 | 41,96 |
| Котельная №12 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,0120 | 1,0120 | 1,0120 | 1,0120 | 1,0120 | 1,0120 | 1,0120 | 1,0120 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,508 | 0,508 | 0,508 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 |
| | | % | 46,9 | 46,9 | 46,9 | 28,29 | 28,29 | 28,29 | 28,29 | 28,29 |
| Котельная №12 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,0900 | 0,0900 | 0,0900 | 0,0900 | 0,0900 | 0,0900 | 0,0900 | 0,0900 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|-----------------------------------|----------|--------------|--------------|--------------|----------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0080 | 0,0080 | 0,0080 | 0,0080 | 0,0080 | 0,0080 | 0,0080 | 0,0080 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,0820 | 0,0820 | 0,0820 | 0,0820 | 0,0820 | 0,0820 | 0,0820 | 0,0820 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | -0,0200 | -0,0200 | -0,0200 | -0,0200 | -0,0200 | -0,0200 | -0,0200 | -0,0200 |
| | | % | - 22,2222 | - 22,2222 | - 22,2222 | -22,2222 | - 22,2222 | - 22,2222 | - 22,2222 | - 22,2222 |
| | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 |
| Теплогенераторная №1 | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 | 0,1920 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 |
| | | % | 13,5135 | 13,5135 | 13,5135 | 13,5135 | 13,5135 | 13,5135 | 13,5135 | 13,5135 |
| Теплогенераторная №2 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|-----------------------------|-----------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| Котельная №14 (бывшая УФАН) | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,3220 | 0,3220 | 0,3220 | 0,3220 | 0,3220 | 0,3220 | 0,3220 | 0,3220 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | -0,0260 | -0,0260 | -0,0260 | -0,0260 | -0,0260 | -0,0260 | -0,0260 | -0,0260 |
| | | % | -8,7838 | -8,7838 | -8,7838 | -8,7838 | -8,7838 | -8,7838 | -8,7838 | -8,7838 |
| Котельная №14 (бывшая УФАН) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,5380 | 0,5380 | 0,5380 | 0,5380 | 0,5380 | 0,5380 | 0,5380 | 0,5380 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,1945 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,3285 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 |
| | | % | 47,7471 | 26,31 | 26,31 | 26,31 | 26,31 | 26,31 | 26,31 | 26,31 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------------------|-----------------------------------|----------|---------|---------|---------|-----------|---------|---------|-----------|-----------|
| АО «Артинский завод» | | | | | | | | | | |
| Котельная АО «Артинский завод» | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 22,0000 | 22,0000 | 22,0000 | 22,0000 | 22,0000 | 22,0000 | 22,0000 | 22,0000 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 22,0000 | 22,0000 | 22,0000 | 2222,0000 | 22,0000 | 22,0000 | 22,0000 | 22,0000 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 21,8900 | 21,8900 | 21,8900 | 2221,8900 | 21,8900 | 21,8900 | 21,8900 | 21,8900 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 6,8780 | 6,8780 | 6,8780 | 6,8780 | 6,8780 | 6,8780 | 6,8780 | 6,8780 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,1900 | 0,1900 | 0,1900 | 0,1900 | 0,1900 | 0,1900 | 0,1900 | 0,1900 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 14,8220 | 14,8220 | 14,8220 | 2214,8220 | 14,8220 | 14,8220 | 14,8220 | 14,8220 |
| ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | | | | | | | | | | |
| Котельная с. Сухановка | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,3421 | 0,3421 | 0,3421 | 0,3421 | 0,3421 | 0,3421 | 0,3421 | 0,3421 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|-----------------------------------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,6579 | 0,6579 | 0,6579 | 0,6579 | 0,6579 | 0,6579 | 0,6579 | 0,6579 |
| Котельная с. Поташка | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,4931 | 0,4931 | 0,4931 | 0,4931 | 0,4931 | 0,4931 | 0,4931 | 0,4931 |
| | | % | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 | 58,01 |
| Котельная с. Свердловское | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|-----------------------------------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| Котельная с. Березовка | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 |
| | | % | 59,76 | 59,76 | 59,76 | 59,76 | 59,76 | 59,76 | 59,76 | 59,76 |
| | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная с. Березовка | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 | 0,2012 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 |
| | | % | 59,76 | 59,76 | 59,76 | 59,76 | 59,76 | 59,76 | 59,76 | 59,76 |

Часть 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

Зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более поселений на территории Артинский ГО отсутствует.

Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет 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, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

За прошедшее с момента интенсивного развития теплофикации в России время использовано много понятий, в основе которых лежало определение радиуса теплоснабжения. Упомянем лишь три из них, наиболее распространенных: оптимальный радиус теплоснабжения; оптимальный радиус теплофикации; радиус надежного теплоснабжения. С момента введения в действие закона «О теплоснабжении» появилось еще одно определение: радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Попытка определить аналитическое выражение для оптимального, предельного и экономического радиуса передачи тепла впервые была сделана в «Нормах по проектированию тепловых сетей», изданных в 1938 г. В разделе этого документа, под названием «Техникоэкономический расчет тепловых сетей» (автор методик Е.Я. Соколов), приведены основные аналитические соотношения и требования для определения оптимального радиуса действия тепловых сетей. Так, было предписано при тепловом районировании крупных городов для определения числа и местоположения теплоэлектроцентралей и крупных котельных:

«учитывать оптимальный радиус действия тепловых сетей, при котором удельные затраты на выработку и транспорт тепла от одной теплоэлектроцентрали являются минимальными».

К сожалению, у всех этих расчетов есть один, но существенный недостаток. В своем большинстве все применяемые формулы - это эмпирические соотношения, построенные не только на базе экономических представлений 1940-х гг., но и использующие для эмпирических соотношений действующие в то время ценовые индикаторы.

В данном отчете, ввиду отсутствия действующей нормативной базы, радиус эффективного теплоснабжения был определен по методике предложенной членом редколлегии журнала «Новости Теплоснабжения», советником генерального директора ОАО «Объединение ВНИПИЭнергопром» В.Н. Папушкина, основанной на самых распространенных расчетах, применяемых для определения радиуса теплоснабжения.

В виду того, что методика ориентирована в основном на радиальные сети, радиусы эффективного теплоснабжения строились отдельно на каждый район с опорой на реперные насосные станции.

Таблица 2.5.1 - Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения

| Существующее положение | | | | | | | |
|---------------------------------------|---|--|-------------------------|---|--|------------------------------|---|
| Наименование источника теплоснабжения | Нагрузка источника (с учетом потерь мощности в сетях), Гкал/ч | Площадь зоны теплоснабжения S, км ² | Длина тепловых сетей, м | Материальная характеристика тепловой сети, м ² | Удельная материальная характеристика тепловой сети, Гкал/(ч·м ² ·м) | Число абонен-тов на 1 км.Кв. | Теплоплотность района, Гкал / ч·км ² |
| Котельная №3 | 0,7740 | 13102,0000 | 0,0000 | 0,0000 | - | 0,0004 | 0,0001 |
| Котельная №4 | 0,5020 | 5721,9000 | 0,0000 | 0,0000 | - | 0,0009 | 0,0001 |
| Котельная №7 | 0,4150 | 3388,7000 | 0,0000 | 0,0000 | - | 0,0024 | 0,0001 |
| Котельная №10 | 0,4670 | 4610,3000 | 0,0000 | 0,0000 | - | 0,0015 | 0,0001 |
| Блочно-модульная котельная | 0,1198 | 4386,7000 | 0,0000 | 0,0000 | - | 0,0005 | 0,0000 |
| Котельная №1 | 0,3200 | 2241,7000 | 780,4000 | 44,4560 | 0,0056 | 0,0018 | 0,0001 |
| Котельная №2 | 1,649 | 13248,4000 | 3492,4000 | 308,7780 | 0,0051 | 0,0025 | 0,0001 |
| Котельная №3 | 0,3727 | 5191,0000 | 1075,0000 | 69,0500 | 0,0048 | 0,0012 | 0,0001 |
| Котельная №4 | 0,1130 | 1037,2000 | 20,0000 | 1,4000 | 0,0800 | 0,0019 | 0,0001 |
| Котельная №5 | 1,0638 | 9676,0000 | 2465,3600 | 268,1580 | 0,0035 | 0,0008 | 0,0001 |
| Котельная №7 | 1,6321 | 12197,0000 | 2523,3000 | 285,9550 | 0,0054 | 0,0011 | 0,0001 |
| Котельная №8 | 2,2394 | 19522,8700 | 3869,1400 | 357,3420 | 0,0059 | 0,0015 | 0,0001 |
| Котельная №9 | 2,3015 | 16835,8000 | 2866,0000 | 308,3126 | 0,0072 | 0,0022 | 0,0001 |
| Котельная №10 | 0,528 | 4810,9000 | 745,7200 | 55,9120 | 0,0084 | 0,0012 | 0,0001 |
| Котельная №12 | 0,1020 | 850,6900 | 54,0000 | 2,7000 | 0,0370 | 0,0024 | 0,0001 |
| Теплогенераторная | 0,1920 | 2937,1000 | 0,0000 | 0,0000 | - | 0,0014 | 0,0001 |

Существующее положение

| Наименование источника теплоснабжения | Нагрузка источника (с учетом потерь мощности в сетях), Гкал/ч | Площадь зоны теплоснабжения S, км ² | Длина тепловых сетей, м | Материальная характеристика тепловой сети, м ² | Удельная материальная характеристика тепловой сети, Гкал/(ч·м ² ·м) | Число абонен-тов на 1 км.Кв. | Теплоплотность райо-на, Гкал / ч·км ² |
|---------------------------------------|---|--|-------------------------|---|--|------------------------------|--|
| №1 | | | | | | | |
| Теплогенераторная №2 | 0,3220 | 4672,2000 | 368,0000 | 26,6000 | 0,0121 | 0,0009 | 0,0001 |
| Котельная АО «Артинский завод» | 7,0680 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | - | - | - |
| Котельная с. Сухановка | 0,3421 | 4183,9000 | 0,0000 | 0,0000 | - | 0,0017 | 0,0001 |
| Котельная с. Поташка | 0,3569 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | - | - | - |
| Котельная с. Свердловское | 0,2012 | 0,0000 | 0,0600 | 0,0000 | - | - | - |
| Котельная с. Березовка | 0,2012 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | - | - | - |
| Котельная №14 (бывшая УФАН) | 0,342 | 3132,8000 | 1514,0000 | 115,0640 | 0,0017 | 0,0016 | 0,0001 |

Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии

2.6.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.2. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйствственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.4 Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.5 Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь представлены в таблице 2.6.5.1.

Таблица 2.6.5.1 - Потери при передачи тепловой энергии по тепловым сетям

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|----------------------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| АО «ОТСК» | | | | | | | | | | |
| Котельная №3 | Потери на сетях | Гкал | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №4 | Потери на сетях | Гкал | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №7 | Потери на сетях | Гкал | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №10 | Потери на сетях | Гкал | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Потери | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|----------------------------|----------------------|----------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| | теплоносителя | | | | | | | | | |
| ООО «Стройтехнопласт» | | | | | | | | | | |
| Блочно-модульная котельная | Потери на сетях | Гкал | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| МУП АГО «Теплотехника» | | | | | | | | | | |
| Котельная №1 | Потери на сетях | Гкал | 73,179 | 98,334 | 98,334 | 98,334 | 98,334 | 98,334 | 98,334 | 98,334 |
| | Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №2 | Потери на сетях | Гкал | 502,12 | 587,393 | 587,393 | 587,393 | 587,393 | 587,393 | 587,393 | 587,393 |
| | Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №3 | Потери на сетях | Гкал | 17,104 | 146,883 | 146,883 | 146,883 | 146,883 | 146,883 | 146,883 | 146,883 |
| | Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №4 | Потери на сетях | Гкал | 0,00 | 2,081 | 2,081 | 2,081 | 2,081 | 2,081 | 2,081 | 2,081 |
| | Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм . | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|----------------------|-----------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| | ля | | | | | | | | | |
| Котельная №5 | Потери на сетях | Гкал | 508,84 | 356,119 | 356,119 | 356,119 | 356,119 | 356,119 | 356,119 | 356,119 |
| | Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №7 | Потери на сетях | Гкал | 482,286 | 371,178 | 371,178 | 371,178 | 371,178 | 371,178 | 371,178 | 371,178 |
| | Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №8 | Потери на сетях | Гкал | 541,469 | 575,291 | 575,291 | 575,291 | 575,291 | 575,291 | 575,291 | 575,291 |
| | Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №9 | Потери на сетях | Гкал | 247,804 | 459,6400 | 459,6400 | 459,6400 | 459,6400 | 459,6400 | 459,6400 | 459,6400 |
| | Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №10 | Потери на сетях | Гкал | 38,509 | 101,978 | 101,978 | 101,978 | 101,978 | 101,978 | 101,978 | 101,978 |
| | Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №12 | Потери на сетях | Гкал | 15,536 | 10,056 | 10,056 | 10,056 | 10,056 | 10,056 | 10,056 | 10,056 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм . | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------------------|----------------------|-----------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Теплогенераторная №1 | Потери на сетях | Гкал | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Теплогенераторная №2 | Потери на сетях | Гкал | 67,098 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 |
| | Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №14 (бывшая УФАН) | Потери на сетях | Гкал | 91,0000 | 129,701 | 291,826 | 291,826 | 291,826 | 291,826 | 291,826 | 291,826 |
| | Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| АО «Артинский завод» | | | | | | | | | | |
| Котельная АО «Артинский завод» | Потери на сетях | Гкал | 1,2550 | 1,2550 | 1,2550 | 1,2550 | 1,2550 | 1,2550 | 1,2550 | 1,2550 |
| | Потери теплоносителя | - | 15000,00 00 | 15000,00 00 | 15000,00 00 | 15000,00 00 | 15000,00 00 | 15000,00 00 | 15000,00 00 | 15000,00 00 |
| ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | | | | | | | | | | |
| Котельная с. Сухановка | Потери на сетях | Гкал | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Потери | - | 0,2000 | 0,2000 | 0,2000 | 0,2000 | 0,2000 | 0,2000 | 0,2000 | 0,2000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм . | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|-----------------------|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | теплоносите ля | | | | | | | | | |
| Котельная с. Поташка | Потери на сетях | Гкал | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Потери теплоносите ля | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная с. Свердловское | Потери на сетях | Гкал | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Потери теплоносите ля | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная с. Березовка | Потери на сетях | Гкал | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Потери теплоносите ля | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

2.6.6 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйствственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.7 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.8 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Таблица 3.1.1 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. из м. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|----------------------------------|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| АО «ОТСК» | | | | | | | | | | |
| Котельная №3 | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Располагаемая производительность | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Подпитка тепловой сети | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №4 | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Располагаемая производительность | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Подпитка тепловой сети | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. из м. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|----------------------------------|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | | % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №7 | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Располагаемая производительность | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Подпитка тепловой сети | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | | % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №10 | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Располагаемая производительность | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Подпитка тепловой сети | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | | % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ООО «Стройтехнопласт» | | | | | | | | | | |
| Блочно-модульная | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. из м. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|----------------------------------|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| котельная | Располагаемая производительность | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Подпитка тепловой сети | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| МУП АГО «Теплотехника» | | | | | | | | | | |
| Котельная №1 | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Располагаемая производительность | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Подпитка тепловой сети | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №2 | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Располагаемая производительность | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. из м. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|----------------------------------|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| Котельная №3 | Подпитка тепловой сети | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | | % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Располагаемая производительность | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №4 | Подпитка тепловой сети | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | | % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Располагаемая производительность | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №5 | Подпитка тепловой сети | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | | % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №5 | Производительность | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. из м. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|----------------------------------|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | Производительность ВПУ | | | | | | | | | |
| | Располагаемая производительность | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Подпитка тепловой сети | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | | % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №7 | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Располагаемая производительность | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Подпитка тепловой сети | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | | % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №8 | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Располагаемая производительность | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. из м. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|----------------------------------|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| Котельная №9 | Подпитка тепловой сети | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | | % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Располагаемая производительность | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №10 | Подпитка тепловой сети | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | | % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Располагаемая производительность | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №12 | Подпитка тепловой сети | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | | % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Располагаемая производительность | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. из м. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|----------------------------------|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| Теплогенераторная №1 | Собственность ВПУ | | | | | | | | | |
| | Располагаемая производительность | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Подпитка тепловой сети | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | | % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Теплогенераторная №2 | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Располагаемая производительность | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Подпитка тепловой сети | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | | % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. из м. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|--------------------------------|----------------------------------|-----------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Котельная №14 (бывшая УФАН) | Подпитка тепловой сети | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | | % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Располагаемая производительность | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная АО «Артинский завод» | Подпитка тепловой сети | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | | % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | АО «Артинский завод» | | | | | | | | | |
| | Производительность ВПУ | - | 30000,00 00 |
| Котельная АО «Артинский завод» | Располагаемая производительность | | 30000,00 00 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Подпитка тепловой сети | | 15000,00 00 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 15000,00 00 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. из м. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------------------|----------------------------------|-----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| | | % | 50,0000 | 50,0000 | 50,0000 | 50,0000 | 50,0000 | 50,0000 | 50,0000 | 50,0000 |
| ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | | | | | | | | | | |
| Котельная с. Сухановка | Производительность ВПУ | - | 5,0000 | 5,0000 | 5,0000 | 5,0000 | 5,0000 | 5,0000 | 5,0000 | 5,0000 |
| | Располагаемая производительность | | 5,0000 | 5,0000 | 5,0000 | 5,0000 | 5,0000 | 5,0000 | 5,0000 | 5,0000 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Подпитка тепловой сети | | 0,2000 | 0,2000 | 0,2000 | 0,2000 | 0,2000 | 0,2000 | 0,2000 | 0,2000 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 4,8000 | 4,8000 | 4,8000 | 4,8000 | 4,8000 | 4,8000 | 4,8000 | 4,8000 |
| | | % | 96,0000 | 96,0000 | 96,0000 | 96,0000 | 96,0000 | 96,0000 | 96,0000 | 96,0000 |
| Котельная с. Поташка | Производительность ВПУ | - | 4,5000 | 4,5000 | 4,5000 | 4,5000 | 4,5000 | 4,5000 | 4,5000 | 4,5000 |
| | Располагаемая производительность | | 4,5000 | 4,5000 | 4,5000 | 4,5000 | 4,5000 | 4,5000 | 4,5000 | 4,5000 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Подпитка тепловой сети | | 0,1800 | 0,1800 | 0,1800 | 0,1800 | 0,1800 | 0,1800 | 0,1800 | 0,1800 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 4,2000 | 4,2000 | 4,2000 | 4,2000 | 4,2000 | 4,2000 | 4,2000 | 4,2000 |
| Котельная с. Свердловское | Производительность ВПУ | - | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 |
| | Располагаемая | | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. из м. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|----------------------------------|-----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| Котельная с. Березовка | производительность | | | | | | | | | |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Подпитка тепловой сети | | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 2,4000 | 2,4000 | 2,4000 | 2,4000 | 2,4000 | 2,4000 | 2,4000 | 2,4000 |
| | | % | 96,0000 | 96,0000 | 96,0000 | 96,0000 | 96,0000 | 96,0000 | 96,0000 | 96,0000 |
| Котельная с. Березовка | Производительность ВПУ | - | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 |
| | Располагаемая производительность | | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 |
| | Собственные нужды | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Подпитка тепловой сети | | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | - | 2,4000 | 2,4000 | 2,4000 | 2,4000 | 2,4000 | 2,4000 | 2,4000 | 2,4000 |
| | | % | 96,0000 | 96,0000 | 96,0000 | 96,0000 | 96,0000 | 96,0000 | 96,0000 | 96,0000 |

Часть 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 для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически необработанной 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.

Аварийные режимы подпитки теплосети осуществляются с помощью дополнительного расхода «сырой» воды по штатным

аварийным врезкам в трубопроводы сетевой воды. Такие режимы являются крайне нежелательными с точки зрения надежной эксплуатации тепловых сетей, поскольку качество «сырой» воды по своему химическому составу значительно уступает нормам для подпиточной воды и, как следствие, ведет к ускоренному износу трубопроводов сетевой воды.

Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды, представлены в таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1 - Расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов, в зоне действия источников тепловой энергии

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. из м. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|---|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| АО «ОТСК» | | | | | | | | | | |
| Котельная №3 | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №4 | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №7 | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. из м. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|----------------------------|---|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| Котельная №10 | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ООО «Стройтехнопласт» | | | | | | | | | | |
| Блочно-модульная котельная | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| МУП АГО «Теплотехника» | | | | | | | | | | |
| Котельная №1 | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. из м. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|---|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №2 | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №3 | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №4 | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатацион | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. из м. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|---|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | ном режиме | | | | | | | | | |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №5 | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №7 | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №8 | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Аварийная | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. из м. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|---|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | подпитка тепловой сети | | | | | | | | | |
| Котельная №9 | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №10 | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №12 | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. из м. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|-----------------------------|---|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| Теплогенераторная №1 | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Теплогенераторная №2 | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №14 (бывшая УФАН) | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| АО «Артинский завод» | | | | | | | | | | |
| Котельная АО | Нормативный | - | 15000,00 | 15000,00 | 15000,00 | 15000,00 | 15000,00 | 15000,00 | 15000,00 | 15000,00 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. из м. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------------------|---|-----------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| «Артинский завод» | расход | | 00 | 00 | 00 | 00 | 00 | 00 | 00 | 00 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 25000,00 00 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | | | | | | | | | | |
| Котельная с. Сухановка | Нормативный расход | - | 0,2000 | 0,2000 | 0,2000 | 0,2000 | 0,2000 | 0,2000 | 0,2000 | 0,2000 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 | 0,3000 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 7,2000 | 7,2000 | 7,2000 | 7,2000 | 7,2000 | 7,2000 | 7,2000 | 7,2000 |
| Котельная с. Поташка | Нормативный расход | - | 0,18000 | 0,18000 | 0,18000 | 0,18000 | 0,18000 | 0,18000 | 0,18000 | 0,18000 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,26000 | 0,26000 | 0,26000 | 0,26000 | 0,26000 | 0,26000 | 0,26000 | 0,26000 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 5,8000 | 5,8000 | 5,8000 | 5,8000 | 5,8000 | 5,8000 | 5,8000 | 5,8000 |
| Котельная с. Свердловское | Нормативный расход | - | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. из м. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------|---|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 3,6000 | 3,6000 | 3,6000 | 3,6000 | 3,6000 | 3,6000 | 3,6000 | 3,6000 |
| Котельная с. Березовка | Нормативный расход | - | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 | 0,1500 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | - | 3,6000 | 3,6000 | 3,6000 | 3,6000 | 3,6000 | 3,6000 | 3,6000 | 3,6000 |

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

В соответствии с разделом Постановления Правительства РФ № 405 от 03.04.2018 предлагаемые варианты развития системы теплоснабжения базируются на предложениях исполнительных органов власти и эксплуатационных организаций, особенно в тех разделах, которые касаются развития источников теплоснабжения.

Выбор варианта развития системы теплоснабжения Артинский ГО должен осуществляться на основании анализа комплекса показателей, в целом характеризующих качество, надежность и экономичность теплоснабжения. Сравнение вариантов производится по следующим направлениям:

Надежность источника тепловой энергии;

Надежность системы транспорта тепловой энергии;

Качество теплоснабжения;

Принцип минимизации затрат на теплоснабжение для потребителя (минимум ценовых последствий);

Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (п.8, ст.23 ФЗ от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.6 Постановления Правительства РФ от 03.04.2018г. № 405);

Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий.

Стоит отметить, что варианты Мастер-плана являются основанием для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции источников тепловой энергии, тепловых сетей и систем теплопотребления, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность потребителями тепловой энергии (покрытие спроса тепловой мощности и энергии).

Стоит также отдельно отметить, что варианты Мастер-плана не могут являться технико-экономическим обоснованием (ТЭО или предварительным ТЭО) для проектирования и строительства тепловых источников и тепловых сетей. Только после разработки проектных предложений для вариантов Мастер-плана выполняется или уточняется оценка финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, заложенных в варианты Мастер-плана, проводится оценка эффективности финансовых затрат, их инвестиционной привлекательности инвесторами и/или будущими собственниками объектов.

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от

существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, основанная на расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

На территории муниципального образования строительство источников тепловой энергии на осваиваемых территориях не планируется.

Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

На территории муниципального образования планируется строительство источников тепловой энергии, представленных в таблице ниже.

Таблица 5.2.1 - Строительство новых источников

| № | Наименование источника | Адрес источника | Установленная мощность, Гкал/ч |
|------------------------|---|--------------------------------|--------------------------------|
| МУП АГО «Теплотехника» | | | |
| 1 | Реконструкция блочно-модульной котельной №9 пгт. Арти ул. Грязнова, 17 | пгт. Арти | 7,200 |
| 2 | Строительство блочно-модульной котельной №7 с. Манчаж | с. Манчаж | 8,600 |
| 3 | Строительство блочно-модульной котельной №1 пгт. Арти Ул. Ленина, 298 | пгт. Арти Ул. Ленина, 298 | 0,570 |
| 4 | Строительство блочно-модульной котельной №5 пгт. Арти Ул. Дерябина, 124 | пгт. Арти Ул. Дерябина, 124 | 4,500 |
| 5 | Строительство блочно-модульной котельной №2 пгт. Арти Ул. Р.Молодежи, 234 | пгт. Арти Ул. Р.Молодежи, 234 | 4,200 |
| 6 | Строительство блочно-модульной котельной №10 пгт. Арти Ул. Р.Молодежи, 12/2 | пгт. Арти Ул. Р.Молодежи, 12/2 | 1,200 |

Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 5.3.1 - Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

| № | Наименование источника | Наименование мероприятия |
|------------------------|------------------------|---|
| МУП АГО «Теплотехника» | | |
| 1 | Котельная №1 | Реконструкция блочно-модульной котельной №1 пгт. Арти Ул. Ленина, 298 |

| № | Наименование источника | Наименования мероприятия |
|----|------------------------|---|
| 2 | Котельная №2 | Реконструкция блочно-модульной котельной №2 пгт. Арти Ул. Р.Молодежи, 234 |
| 5 | Котельная №5 | Реконструкция блочно-модульной котельной №5 пгт. Арти Ул. Дерябина, 124 |
| 9 | Котельная №10 | Реконструкция блочно-модульной котельной №10 пгт. Арти Ул. Р.Молодежи, 12/2 |
| 10 | Котельная №12 | Реконструкция блочно-модульной котельной №12 с. Новый Златоуст |

Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Совместная работа источников тепловой энергии невозможна, так как на территории МО отсутствуют комбинированные источники тепловой энергии.

Часть 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

Планируется вывод в резерв следующих котельных управления образования Артинского городского округа:

- Котельная МБОУ "Березовская ООШ", д.Березовка ул. Трактовая, 3
- Котельная № 1, с. Свердловское, ул. Ленина, стр. 21
- Котельная, с. Поташка, ул. Октябрьская, 28

Вывод из эксплуатации (с проведением последующего демонтажа оборудования и строительных конструкций) в границах Артинского городского округа на период до 2033 г. предусмотрен в отношении:

- Котельной «Курки», расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Курки, ул. Заречная, стр.45 (год вывода из эксплуатации и проведение работ по демонтажу оборудования – 2022);
- Котельной «Старые Арти», расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Старые Арти, ул. Ленина, стр. 192 (год вывода из эксплуатации и проведение работ по демонтажу оборудования – 2022);
- Котельной «Азигулово», расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Азигулово ул 30 лет Победы, стр. 26 (год вывода из эксплуатации и проведение работ по демонтажу оборудования – 2022);
- Котельной «Усть-Манчаж», расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, д. Усть-Манчаж, ул. Школьная, стр. 4 (год вывода из эксплуатации и проведение работ по демонтажу оборудования – 2022);
- Котельной «Багышково», расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, д. Багышково ул. Советская, стр. 70а (год вывода из эксплуатации и проведение работ по демонтажу оборудования – 2022);
- Котельной «Свердловское», расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Свердловское, ул. Ленина, стр. 21 (год вывода из эксплуатации и проведение работ по демонтажу оборудования – 2022).

При вводе в эксплуатацию котельной в рамках Проекта строительства котельной №7 с. Манчаж, котельная по адресу с. Манчаж ул. Победы 1а подлежит выводу из эксплуатации.

В связи с введением в эксплуатацию новой котельной принадлежащей ООО ГК «Уралбизнессфера», рекомендуется вывести из эксплуатации ранее принадлежащая МБОУ «Сухановская средняя общеобразовательная школа» источник тепловой энергии Котельная, с. Сухановка, ул. Победы, 2 (адрес расположения: Свердловская область, АГО, с. Сухановка, улица Ленина, стр. 112).

Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предполагается.

Часть 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

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории МО Артинский ГО отсутствуют.

Часть 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

5.8.1. Котельная №3

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №3 95/70 °C.

5.8.2. Котельная №4

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №4 95/70 °C.

5.8.3. Котельная №7

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №7 95/70 °C.

5.8.4. Котельная №10

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №10 95/70 °C.

5.8.5. Блочно-модульная котельная

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Блочно-модульная котельная 95/70 °C.

5.8.6. Котельная №1

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №1 75/62 °C.

5.8.7. Котельная №2

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №2 75/62 °C.

5.8.8. Котельная №3

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №3 75/62 °C.

5.8.9. Котельная №4

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №4 70/59 °C.

5.8.10. Котельная №5

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №5 70/59 °C.

5.8.11. Котельная №7

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №7 75/62 °C.

5.8.12. Котельная №8

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №8 75/62 °C.

5.8.13. Котельная №9

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №9 75/62 °C.

5.8.14. Котельная №10

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №10 70/59 °C.

5.8.15. Котельная №12

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №12 70/59 °C.

5.8.16. Теплогенераторная №1

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Теплогенераторная №1 70/59 °C.

5.8.17. Теплогенераторная №2

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Теплогенераторная №2 70/59 °C.

5.8.18. Котельная АО «Артинский завод»

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная АО «Артинский завод» 70/40 °C.

5.8.19. Котельная с. Сухановка

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Сухановка 75/50 °C.

5.8.20. Котельная с. Поташка

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Поташка 75/50 °C.

5.8.21. Котельная с. Свердловское

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Свердловское 40/75 °C.

5.8.22. Котельная с. Березовка

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Березовка 75/90 °C.

5.8.23. Котельная №14 (бывшая УФАН)

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №14 (бывшая УФАН) 95/70 °C.

Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Согласно СП. 89.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП II-35-76 «Котельные установки») число и производительность котлов, установленных в котельной, следует выбирать, обеспечивая:

расчетную производительность (тепловую мощность котельной);

стабильную работу котлов при минимально допустимой нагрузке в теплый период года.

При выходе из строя наибольшего по производительности котла в котельных первой категории оставшиеся котлы должны обеспечивать отпуск тепловой энергии

потребителям первой категории (потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494, например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства и т.д.):

на технологическое теплоснабжение и системы вентиляции – в количестве, определяемом минимально допустимыми нагрузками (независимо от температуры наружного воздуха);

на отопление и горячее водоснабжение – в количестве, определяемом режимом наиболее холодного месяца.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 5.9.1.

Таблица 5.9.1 - Установленная тепловая мощность источников тепла

| Источник тепловой энергии | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|-----------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| АО «ОТСК» | | | | | | | |
| Котельная №3 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 |
| Котельная №4 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 |
| Котельная №7 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 |
| Котельная №10 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 |
| ООО «Стройтехпласт» | | | | | | | |
| Блочно-модульная котельная | 1,8680 | 1,8680 | 1,8680 | 1,8680 | 1,8680 | 1,8680 | 1,8680 |
| МУП АГО «Теплотехника» | | | | | | | |
| Котельная №1 | 0,5120 | 0,5120 | 0,5120 | 0,5120 | 0,5120 | 0,5120 | 0,5120 |
| Котельная №2 | 4,2280 | 4,2280 | 4,2280 | 4,2280 | 4,2280 | 4,2280 | 4,2280 |
| Котельная №3 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 |
| Котельная №4 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 |
| Котельная №5 | 4,5340 | 4,5340 | 4,5340 | 4,5340 | 4,5340 | 4,5340 | 4,5340 |
| Котельная №7 | 8,6000 | 8,6000 | 8,6000 | 8,6000 | 8,6000 | 8,6000 | 8,6000 |
| Котельная №8 | 4,6400 | 4,6400 | 4,6400 | 4,6400 | 4,6400 | 4,6400 | 4,6400 |
| Котельная №9 | 7,2000 | 7,2000 | 7,2000 | 7,2000 | 7,2000 | 7,2000 | 7,2000 |
| Котельная №10 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 |
| Котельная №12 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Теплогенераторная №1 | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 | 0,2220 |
| Теплогенераторная №2 | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 | 0,2960 |
| Котельная №14 (бывшая УФАН) | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 | 0,6880 |
| АО «Артинский завод» | | | | | | | |
| Котельная АО «Артинский | 22,000 0 | 22,000 0 | 22,000 0 | 22,000 0 | 22,000 0 | 22,000 0 | 22,000 0 |

| Источник тепловой энергии | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2036 |
|---------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| завод» | | | | | | | |
| ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | | | | | | | |
| Котельная с. Сухановка | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 |
| Котельная с. Поташка | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 | 0,8500 |
| Котельная с. Свердловское | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 |
| Котельная с. Березовка | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 |

Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

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

РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Часть 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)

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой мощности источников тепловой энергии, не планируется.

Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Перспективная застройка Артинский ГО планируется в существующих, обеспеченных централизованным теплоснабжением по магистральным трубопроводам районах. По мере ввода новых потребителей будет выполняться разводящая сеть от магистральных трубопроводов. Застойщик осуществляет подключение к тепловым сетям в установленном законодательством порядке, в соответствии с проектом застройки земельного участка.

Часть 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

Строительство тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии в муниципальном образовании, не запланирована.

Часть 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 котельной

Схемой теплоснабжения предусмотрена перекладка сетей, исчерпавших свой ресурс и нуждающихся в замене, одним из ожидаемых результатов реализации которых является снижение объема потерь тепловой энергии и, как следствие, повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения в целом.

Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Инвестиционные проекты строительства (реконструкции, модернизации систем и (или) объектов коммунальной инфраструктуры) согласно данным, предоставленным Администрацией Артинского городского округа, представлены в таблице ниже.

Таблица 6.5.1 - Мероприятия согласно инвестиционной программе

| № | Наименование мероприятия | Планируемые сроки реализации проекта | Длина участка, подлежащая замене, км |
|------------------------|---|--------------------------------------|--------------------------------------|
| МУП АГО «Теплотехника» | | | |
| 1 | Капитальный ремонт тепловых сетей от котельной №2 до жилых домов ул.Ленина, №274, 274-а /областной бюджет | 2024 | 0,3645 |
| 2 | Капитальный ремонт тепловых сетей котельной №8 пгт.Арти, ул. Нефедова, 43 /областной бюджет | 2025 | 0,1865 |
| 3 | Капитальный ремонт тепловых сетей котельной №8 пгт.Арти, ул. Нефедова, 31а / областной бюджет | 2024 | 0,1465 |
| 4 | Капитальный ремонт тепловых сетей котельной №5 пгт.Арти, ул. Бажова, 90 /местный бюджет | 2024 | 0,375 |
| 5 | Капитальный ремонт тепловых сетей котельной №8 (казначейство) пгт.Арти, ул. Молодежная / областной бюджет | 2025 | 0,138 |
| 6 | Капитальный ремонт тепловых сетей котельной №3 д. М. Карзи, ул. Юбилейная /областной бюджет | 2026 | 0,1625 |
| 7 | Капитальный ремонт тепловых сетей котельной №7 с. Манчаж /областной бюджет | 2026 | 0,235 |

Мероприятия, запланированные в программе модернизации коммунальной инфраструктуры 2023-2027 годы представлены в таблице ниже.

Таблица 6.5.2 - Мероприятия согласно программе модернизации коммунальной инфраструктуры

| № | Наименование мероприятия | сроки реализации проекта | Длина участка, подлежащая замене, км |
|------------------------|--|--------------------------|--------------------------------------|
| МУП АГО «Теплотехника» | | | |
| 1 | Реконструкция сетей теплоснабжения Артинского городского округа | 2027 | 2,151 |
| 1.1 | с. Малые Карзи, теплотрасса ко.т №3 | 2027 | 0,1625 |
| 1.2 | пгт. Арти, теплотрасса кот. №4 | 2027 | 0,136 |
| 1.3 | пгт. Арти, теплотрасса кот. №2, Ленина 259-265а | 2027 | 0,01 |
| 1.4 | пгт. Арти, теплотрасса кот. №5 | 2027 | 0,307 |
| 1.5 | пгт. Арти, теплотрасса кот. №8 ул.Нефедова 22/26 | 2027 | 0,063 |
| 1.6 | пгт. Арти, теплотрасса кот. №9 | 2027 | 0,2645 |
| 1.7 | пгт. Арти, теплотрасса кот. №10 | 2027 | 0,02 |
| 1.8 | с. Манчаж, теплотрасса кот. №7 | 2027 | 0,03 |
| 1.9 | с. Н.Златоуст, теплотрасса кот №12 | 2027 | 0,764 |
| 1.10 | пгт. Арти, теплотрасса кот №8 ул. Молодежная 2.4.6 | 2027 | 0,138 |
| 1.11 | пгт. Арти, теплотрасса кот. №8 ул. Нефедова,33/41,43 | 2027 | 0,1865 |

Рекомендуемые мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлены в таблице ниже.

Таблица 6.5.3 - Рекомендуемые мероприятия по и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене

| № | Обозначение реконструируемого участка | Диаметр, мм | Длина участка, подлежащая замене, м |
|------------------------|--|-------------|-------------------------------------|
| МУП АГО «Теплотехника» | | | |
| Котельная №1 | | | |
| 1 | от котельной до ответвления на дом ул.Ленина,298б | 80 | 89,2000 |
| 2 | от ответвления на дом ул.Ленина,298б до ответвления на дом ул.Ленина,296 | 80 | 28,0000 |
| 3 | от ответвления на дом ул.Ленина,294 до ввода в дом на ул.Ленина,294 | 50 | 101,6000 |
| 4 | от ответвления на дом ул.Ленина,296 до ввода в дом ул.Ленина,296 | 50 | 40,6000 |
| 5 | от ответвления на дом ул.Ленина,296 до ввода в дом ул.Ленина,296 | 50 | 35,0000 |
| 6 | от ответвления на дом ул.Ленина,298б до ввода в дом ул.Ленина, 298б | 40 | 6,0000 |
| Котельная №2 | | | |

| № | Обозначение реконструируемого участка | Диаметр, мм | Длина участка, подлежащая замене, м |
|----|---|-------------|-------------------------------------|
| 1 | от котельной №2 до ответвления на ул. Р. Молодежи у конторы (Р.Молодежи, 234) | 200 | 93,0000 |
| 2 | От опуска в землю по ул.Р.Молодежи, 234 до отвода на р.молодежи, 259 | 150 | 53,2000 |
| 3 | От колодца №2 (отвод на Р.Молодежи, 257) до колодца №3 (отвод на Ленина, 264) | 150 | 111,0000 |
| 4 | От колодца №3 (отвод на Ленина, 264) до колодца № 4 (отвод на Ленина, 266) | 150 | 71,0000 |
| 5 | От колодца №3 (отвод на Ленина, 264) до колодца № 4 (отвод на Ленина, 266) | 100 | 56,0000 |
| 6 | От колодца №4 (отвод на Ленина, 266) до колодца №5(отвод к маг.Татьяна) | 100 | 60,0000 |
| 7 | От колодца №5 (отвод к маг.Татьяна) до колодца №6 (отвод к магазину № 21) | 100 | 24,0000 |
| 8 | От отвода на Ленина 272 до колодца №7 (отвод к Ленина, 274) | 100 | 13,2000 |
| 9 | От котельной №2 до отвода на ветстанцию | 150 | 133,0000 |
| 10 | От ответвления на ветстанцию до ответвления на ГИБДД | 150 | 124,0000 |
| 11 | От ответвления на ГИБДД до колодца №10 (ответвление на Р.Молодежи, 253а) | 70 | 123,0000 |
| 12 | От ответвления на ГИБДД до колодца №10 (ответвление на Р.Молодежи, 253а) | 50 | 22,0000 |
| 13 | От колодца №10 (ответвление на Р.Молодежи, 253-а) до отвода на Агротехникум | 70 | 44,0000 |
| 14 | От колодца №2 (отвод на Р.Молодежи, 257) до ввода в дом Р.Молодежи 257 | 50 | 10,0000 |
| 15 | От колодца №4 (отвод на Ленина, 266) до ввода в дом Ленина 266 | 40 | 90,0000 |
| 16 | От колодца № 8 до ввода в дом Ленина 265 а | 50 | 8,0000 |
| 17 | От Ленина 265а до ввода в дом Ленина 265 | 50 | 60,0000 |
| 18 | От Ленина 265 до ввода в дом Ленина 263 | 50 | 60,0000 |
| 19 | От Ленина 263 до ввода в дом Ленина 261 | 50 | 60,0000 |
| 20 | От Ленина 261 до ввода в дом Ленина 259 | 50 | 60,0000 |
| 21 | От колодца №6 (отвод к магазину № 21) до отвода в магазин №21 | 50 | 58,0000 |
| 22 | От колодца №6 (отвод к магазину № 21) до отвода в магазин №21 | 25 | 10,0000 |
| 23 | От магистральной сети по ул.Ленина до ввода в дом Ленина, 272 | 80 | 80,0000 |
| 24 | по подвалу Ленина 272 | 80 | 26,6000 |
| 25 | от дома Ленина 272 до ввода в дом Ленина 272а | 80 | 112,0000 |
| 26 | От колодца №7 (отвод к Ленина, 274) до ввода Ленина 274а | 80 | 28,6000 |

| № | Обозначение реконструируемого участка | Диаметр, мм | Длина участка, подлежащая замене, м |
|--------------|---|-------------|-------------------------------------|
| 27 | От магистральной сети по ул Р.Молодежи до ответвления ввода к ул.Р.Молодежи, 257-а (гараж) | 70 | 82,0000 |
| 28 | От магистральной сети по ул Р.Молодежи до ответвления ввода к ул.Р.Молодежи, 257-а (гараж) | 70 | 10,0000 |
| 29 | От ответвления ввода к ул.Р.Молодежи, 257-а (гараж) до ввода на Ленина 260 | 50 | 98,0000 |
| 30 | От колодца №10 до ввода на Р.Молодежи 253а | 50 | 10,0000 |
| 31 | От котельной №2 до ввода на станцию тех. обслуживания | 150 | 66,0000 |
| 32 | От опуска в землю по ул.Р.Молодежи, 234 до ул.Р.Молодежи, 234 | 100 | 86,0000 |
| 33 | От ответвления на вет.станцию до ввода в объекты ветстанции | 70 | 69,0000 |
| 34 | От ответвления на ГИБДД до ввода на ГИБДД | 70 | 138,0000 |
| 35 | От ответвления на ГИБДД до ввода на ГИБДД | 70 | 60,0000 |
| 36 | от отвода на Агротехникум до ввода в объекты Агротехникума | 50 | 70,0000 |
| 37 | от отвода на Агротехникум до ввода в объекты Агротехникума | 70 | 30,0000 |
| Котельная №3 | | | |
| 1 | от задвижки на гребенке на школу до ответвления с ДК | 70 | 24,0000 |
| 2 | от ответвления на ДК до колодца № 1 | 70 | 164,0000 |
| 3 | от колодца № 1 до колодца у сельской администрации | 70 | 107,0000 |
| 4 | от колодца у сельской администрации до ввода в здание администрации | 70 | 30,0000 |
| Котельная №4 | | | |
| 1 | от котельной до спорткомплекса "Старт" | 70 | 20,0000 |
| Котельная №5 | | | |
| 1 | От тепловой камеры до опуска в землю (около д.97 ул.Дерябина) | 150 | 179,0000 |
| 2 | От опуска в землю (около д.97 ул.Дерябина) до ответвления к домам по ул.Партизанской, 87 и по ул.Бажова, 90 | 150 | 316,4600 |
| 3 | От опуска в землю (около д.97 ул.Дерябина) до ответвления к домам по ул.Партизанской, 87 и по ул.Бажова, 90 | 150 | 29,5000 |
| 4 | От ответвления к домам по ул.Партизанской, 87 и по ул.Бажова, 90 до колодца №1 | 150 | 40,0000 |
| 5 | От колодца №1 до перек. станции (около РЦ "Полянка") | 150 | 349,0000 |
| 6 | От перек. станции (около РЦ "Полянка") до колодца №3 (около РЦ "Полянка") | 150 | 60,0000 |
| 7 | От отвода к Кирова, 35 и 33) до ввода на Кирова 33 | 50 | 140,0000 |
| 8 | От отвода к Кирова, 35 и 33) до ввода на Кирова 35 | 50 | 18,0000 |
| 9 | От ответвления к домам по ул.Партизанской, 87 и по | 80 | 267,4000 |

| № | Обозначение реконструируемого участка | Диаметр, мм | Длина участка, подлежащая замене, м |
|--------------|---|-------------|-------------------------------------|
| | ул.Бажова, 90 до разводки на Бажова 90 Партизанскую 87 (под дорогой) | | |
| 10 | От разводки на Бажова 90 и Партизанскую 87 до ввода на Бажова 90 | 70 | 36,0000 |
| 11 | От колодца №3 (около РЦ "Полянка") до ввода на Бажова 91 | 100 | 108,0000 |
| 12 | От колодца №3 (около РЦ "Полянка") до ввода на «Полянка» | 100 | 76,0000 |
| 13 | От колодца №3 (около РЦ "Полянка") до ввода на Кирова 90 | 80 | 80,0000 |
| 14 | от магистральной сети (ул.Бажова, 90) до ввода в Бажова, 92 | 20 | 80,0000 |
| Котельная №7 | | | |
| 1 | от колодца у интерната до ул.8 Марта 42а | 70 | 375,7000 |
| 2 | от колодца у интерната до ул.8 Марта 42а | 70 | 197,0000 |
| Котельная №8 | | | |
| 1 | от запорной арматуры до отвода на Первомайскую 14 | 150 | 94,0000 |
| 2 | от ввода на Первомайскую 14 до отвода на Первомайскую 12 | 150 | 6,6000 |
| 3 | от отвода на Первомайскую 12 до отпуска в землю | 150 | 6,6000 |
| 4 | от отпуска в землю до колодца № 1 | 150 | 25,0000 |
| 5 | от колодца № 1 до колодца № 6 | 150 | 170,6000 |
| 6 | от колодца № 7 до колодца № 8 | 150 | 206,0000 |
| 7 | от колодца № 8 до ввода на Нефедова 43 | 150 | 70,6000 |
| 8 | от колодца № 1 до ввода на Первомайскую 21 | 150 | 60,2000 |
| 9 | от колодца № 1 до ввода на Первомайскую 21 | 100 | 32,6000 |
| 10 | от отвода на Первомайскую 21 до колодца № 3 | 100 | 27,2000 |
| 11 | от колодца № 3 до колодца №4 | 100 | 50,0000 |
| 12 | от колодца № 4 до колодца № 5 | 70 | 36,0000 |
| 13 | от колодца № 5 до ввода на Нефедова 31а | 50 | 149,2000 |
| 14 | от отвода на Первомайскую 14 до ввода в дом Первомайская 14 | 50 | 6,0000 |
| 15 | от отвода на Первомайскую 12 до ввода на Первомайскую 12 | 25 | 38,0000 |
| 16 | от опуска в землю (после отвода на Первомайскую 12) до ввода на Первомайскую 10 | 50 | 80,0000 |
| 17 | от ввода на Первомайскую 10 до ввода на Первомайскую 8 | 50 | 40,0000 |
| 18 | от ввода на Первомайскую 8 до ввода на Первомайскую 6 | 50 | 40,0000 |
| 19 | от колодца № 1 до ввода на Первомайскую 13 | 25 | 38,0000 |
| 20 | от магистральной сети до ввода на Первомайскую 21 | 50 | 4,0000 |
| 21 | от запорной арматуры Ø100 до ввода на Нефедова 22/26 | 100 | 134,0000 |

| № | Обозначение реконструируемого участка | Диаметр, мм | Длина участка, подлежащая замене, м |
|---------------------|---|-------------|-------------------------------------|
| 22 | от опуска в землю до ввода на Нефедова 22 | 80 | 28,0000 |
| 23 | от колодца № 4 до ввода на Нефедова 32/36 | 50 | 24,6000 |
| 24 | от колодца № 5 до ввода на Нефедова 38/40 | 50 | 21,0000 |
| 25 | от колодца № 6 до ввода в гараж школы № 1 | 100 | 20,0000 |
| 26 | от колодца № 6 до ввода в гараж школы № 1 | 100 | 60,0000 |
| 27 | от колодца № 8 до ввода на Нефедова 33/41 | 150 | 106,0000 |
| 28 | от ввода в гараж школы №1 до ввода в школу № 1 | 100 | 60,0000 |
| 29 | от ввода в гараж школы №1 до ввода на мастерские | 70 | 90,0000 |
| 30 | от колодца №10 (Уралдорстрой) до колодца №11 (ул. Молодежная,2) | 80 | 25,0000 |
| 31 | от колодца №11 (Молодежная,2) до колодца №13 (Молодежная,4) | 80 | 98,6000 |
| 32 | от колодца №11 до ввода Молодежная 2 | 50 | 80,0000 |
| 33 | от колодца №13 до ввода на Молодежную 6 | 50 | 8,0000 |
| 34 | от колодца №13 до ввода на Молодежная 4 | 50 | 19,8000 |
| 35 | от ввода на Молодежную 6 до ответвления на гараж | 50 | 12,0000 |
| Котельная №9 | | | |
| 1 | От колодца №1 (ответвление на Грязнова, 24) до ввода на Грязнова 24 | 32 | 6,6000 |
| 2 | От колодца №2 (ответвление на Грязнова 15) до ввода на Грязнова 15 | 32 | 18,0000 |
| 3 | От отвода на Грязнова 18 до ввода на Грязнова 18 | 50 | 30,0000 |
| 4 | От колодца №15 (ответвление на Заводскую 13а) до ввода на Заводская 13а | 100 | 40,0000 |
| 5 | От ответвления на Грязнова 7,9 до ввода на Грязнова 7 | 100 | 79,0000 |
| 6 | От колодца №9 (ответвление на Грязнова 16) до ввода на Грязнова 16 | 50 | 31,2000 |
| 7 | От колодца №12 (ответвление на Грязнова, 5) до ввода на Грязнова 5 | 32 | 30,0000 |
| 8 | От колодца №16 (ответвление на Грязнова 4/6,8,2) до подъема из земли ул. Грязнова 4/6,8,2 | 100 | 46,0000 |
| 9 | От подъема из земли ул. Грязнова 4/6,8,2 до опуска в землю во дворе Грязнова 4/6,8,2 | 100 | 88,0000 |
| 10 | От опуска в землю во дворе Грязнова 4/6,8,2 до ввода на Грязнова 8 | 50 | 28,0000 |
| 11 | От опуска в землю во дворе Грязнова 4/6,8,2 до ввода на Грязнова 4/ 6,2 | 80 | 18,0000 |
| 12 | От ввода на Грязнова 4/6,2 до ввода на Грязнова 2 | 80 | 32,0000 |
| 13 | От ввода на Грязнова 4/6,2 до ввода на Грязнова 2 | 50 | 40,0000 |
| 14 | От колодца №21 (ответвление на Заводскую, 20) до ввода на Заводская 20 | 100 | 17,0000 |
| 15 | от ввода Грязнова 18а по подвальному помещению | 100 | 74,2800 |

| № | Обозначение реконструируемого участка | Диаметр, мм | Длина участка, подлежащая замене, м |
|-----------------------------|---|-------------|-------------------------------------|
| | Грязнова, 18а | | |
| 16 | от Грязнова 18а до колодца № 17 (ответвление на Заводскую 17, 13а) | 100 | 25,0000 |
| 17 | От колодца №22 (ответвление на Заводскую 18) до ввода на Заводская 18 | 100 | 18,0000 |
| Котельная №10 | | | |
| 1 | магистраль от котельной до ответвления на терапию | 100 | 108,6000 |
| 2 | из котельной до здания СЭС | 50 | 24,0000 |
| 3 | из котельной до гаража 1 | 50 | 27,6000 |
| 4 | из котельной до гаража 2 | 50 | 27,0000 |
| Котельная №12 | | | |
| 1 | от котельной до ввода на Кирова 6 | 50 | 54,0000 |
| Котельная №14 (бывшая УФАН) | | | |
| 1 | Участок теплосети | 76 | 926,0000 |
| 2 | Участок теплосети | 76 | 588,0000 |

РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Часть 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

В границах Артинского городского округа все системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) закрытые.

Системы горячего водоснабжения в границах Артинского городского округа отсутствуют.

Часть 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

В границах Артинского городского округа все системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) закрытые.

Системы горячего водоснабжения в границах Артинского городского округа отсутствуют.

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Таблица 8.1.1 - Перспективные топливные балансы

| Год | Основное топливо | | | Резервное/аварийное топливо | |
|--|---------------------|---------|---------|-----------------------------|--------------------------|
| | вид топлива | т.у.т. | т.н.т. | вид топлива | норматив запаса топлива, |
| МУП АГО "Теплотехника" | | | | | |
| Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298 | | | | | |
| 2023 | Прочие виды топлива | 153,21 | 1020,9 | - | - |
| 2024 | Прочие виды топлива | 130,88 | | - | - |
| 2025 | Прочие виды топлива | 130,88 | | - | - |
| 2026 | Прочие виды топлива | 130,88 | | - | - |
| 2027 | Прочие виды топлива | 130,88 | | - | - |
| 2028-2032 | Прочие виды топлива | 130,88 | | - | - |
| 2033-2036 | Прочие виды топлива | 130,88 | | - | - |
| Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234 | | | | | |
| 2023 | Природный газ | 569,513 | 481,170 | - | - |
| 2024 | Природный газ | 670,1 | | - | - |
| 2025 | Природный газ | 670,1 | | - | - |
| 2026 | Природный газ | 670,1 | | - | - |
| 2027 | Природный газ | 670,1 | | - | - |
| 2028-2032 | Природный газ | 670,1 | | - | - |
| 2033-2036 | Природный газ | 670,1 | | - | - |
| Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а | | | | | |
| 2023 | Природный газ | 32,545 | 27,5 | - | - |
| 2024 | Природный газ | 53,45 | | - | - |
| 2025 | Природный газ | 53,45 | | - | - |
| 2026 | Природный газ | 53,45 | | - | - |
| 2027 | Природный газ | 53,45 | | - | - |
| 2028-2032 | Природный газ | 53,45 | | - | - |
| 2033-2036 | Природный газ | 53,45 | | - | - |
| Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124 | | | | | |
| 2023 | Природный газ | 437,012 | 369,2 | - | - |

| Год | Основное топливо | | | Резервное/аварийное топливо | |
|--|------------------|---------|---------|-----------------------------|--------------------------|
| | вид топлива | т.у.т. | т.н.т. | вид топлива | норматив запаса топлива, |
| 2024 | Природный газ | 407,3 | | - | - |
| 2025 | Природный газ | 407,3 | | - | - |
| 2026 | Природный газ | 407,3 | | - | - |
| 2027 | Природный газ | 407,3 | | - | - |
| 2028-2032 | Природный газ | 407,3 | | - | - |
| 2033-2036 | Природный газ | 407,3 | | - | - |
| Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а | | | | | |
| 2023 | Природный газ | 730,849 | 617,610 | - | - |
| 2024 | Природный газ | 804,06 | | - | - |
| 2025 | Природный газ | 804,06 | | - | - |
| 2026 | Природный газ | 950,0 | | - | - |
| 2027 | Природный газ | 950,0 | | - | - |
| 2028-2032 | Природный газ | 950,0 | | - | - |
| 2033-2036 | Природный газ | 950,0 | | - | - |
| Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17 | | | | | |
| 2023 | Природный газ | 682,725 | 576,8 | - | - |
| 2024 | Природный газ | 732,2 | | - | - |
| 2025 | Природный газ | 732,2 | | - | - |
| 2026 | Природный газ | 805 | | - | - |
| 2027 | Природный газ | 805 | | - | - |
| 2028-2032 | Природный газ | 805 | | - | - |
| 2033-2036 | Природный газ | 805 | | - | - |
| Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2 | | | | | |
| 2023 | Природный газ | 167,005 | 141,1 | - | - |
| 2024 | Природный газ | 226,78 | | - | - |
| 2025 | Природный газ | 226,78 | | - | - |
| 2026 | Природный газ | 326 | | - | - |
| 2027 | Природный газ | 326 | | - | - |
| 2028-2032 | Природный газ | 326 | | - | - |
| 2033-2036 | Природный газ | 326 | | - | - |
| Котельная № 3, с. Малые Карзи | | | | | |
| 2023 | Природный газ | 141,741 | 119,767 | - | - |
| 2024 | Природный газ | 159,57 | | - | - |
| 2025 | Природный газ | 159,57 | | - | - |
| 2026 | Природный газ | 159,57 | | - | - |
| 2027 | Природный газ | 159,57 | | - | - |

| Год | Основное топливо | | | Резервное/аварийное топливо | |
|---|------------------|----------|---------|-----------------------------|--------------------------|
| | вид топлива | т.у.т. | т.н.т. | вид топлива | норматив запаса топлива, |
| 2028-2032 | Природный газ | 159,57 | | - | - |
| 2033-2036 | Природный газ | 159,57 | | - | - |
| Котельная № 7, с. Манчаж | | | | | |
| 2023 | Природный газ | 490,436 | 414,437 | - | - |
| 2024 | Природный газ | 491,6 | | - | - |
| 2025 | Природный газ | 491,6 | | - | - |
| 2026 | Природный газ | 491,6 | | - | - |
| 2027 | Природный газ | 491,6 | | - | - |
| 2028-2032 | Природный газ | 491,6 | | - | - |
| 2033-2036 | Природный газ | 491,6 | | - | - |
| Котельная № 12, с. Новый Златоуст | | | | | |
| 2023 | Пеллеты | 40,76 | 66,42 | - | - |
| 2024 | Пеллеты | 52,09 | | - | - |
| 2025 | Пеллеты | 52,09 | | - | - |
| 2026 | Пеллеты | 52,09 | | - | - |
| 2027 | Пеллеты | 52,09 | | - | - |
| 2028-2032 | Пеллеты | 52,09 | | - | - |
| 2033-2036 | Пеллеты | 52,09 | | - | - |
| Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б | | | | | |
| 2023 | Природный газ | 146,44 | 123,74 | - | - |
| 2024 | Природный газ | 241,87 | | - | - |
| 2025 | Природный газ | 241,87 | | - | - |
| 2026 | Природный газ | 241,87 | | - | - |
| 2027 | Природный газ | 241,87 | | - | - |
| 2028-2032 | Природный газ | 241,87 | | - | - |
| 2033-2036 | Природный газ | 241,87 | | - | - |
| Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б | | | | | |
| 2023 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2024 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2025 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2026 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2027 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2028-2032 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2033-2036 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| Котельная №14 (бывшая УФАН) | | | | | |
| 2023 | Природный газ | 180,2000 | 138,1 | - | |

| Год | Основное топливо | | | Резервное/аварийное топливо | |
|---|------------------|-----------|--------|-----------------------------|--------------------------|
| | вид топлива | т.у.т. | т.н.т. | вид топлива | норматив запаса топлива, |
| 2024 | Природный газ | 185,55 | | - | |
| 2025 | Природный газ | 185,55 | | - | |
| 2026 | Природный газ | 185,55 | | - | |
| 2027 | Природный газ | 185,55 | | - | |
| 2028-2032 | Природный газ | 185,55 | | - | |
| 2033-2036 | Природный газ | 185,55 | | - | |
| АО "Артинский завод" | | | | | |
| Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50 | | | | | |
| 2023 | Природный газ | 2950,0000 | 2570,0 | - | - |
| 2024 | Природный газ | 2950,0000 | 2570,0 | - | - |
| 2025 | Природный газ | 2950,0000 | 2570,0 | - | - |
| 2026 | Природный газ | 2950,0000 | 2570,0 | - | - |
| 2027 | Природный газ | 2950,0000 | 2570,0 | - | - |
| 2028-2032 | Природный газ | 2950,0000 | 2570,0 | - | - |
| 2033-2036 | Природный газ | 2950,0000 | 2570,0 | - | - |
| АО "ОТСК" | | | | | |
| Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а | | | | | |
| 2023 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2024 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2025 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2026 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2027 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2028-2032 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2033-2036 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а | | | | | |
| 2023 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2024 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2025 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2026 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2027 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2028-2032 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2033-2036 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| Котельная № 7, с. Сажино, ул. Большничный городок, 4а | | | | | |
| 2023 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2024 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2025 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |

| Год | Основное топливо | | | Резервное/аварийное топливо | |
|---|---------------------|----------|-----------|-----------------------------|--------------------------|
| | вид топлива | т.у.т. | т.н.т. | вид топлива | норматив запаса топлива, |
| 2026 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2027 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2028-2032 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2033-2036 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а | | | | | |
| 2023 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2024 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2025 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2026 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2027 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2028-2032 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| 2033-2036 | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 | - | - |
| ООО "Стройтехнопласт" | | | | | |
| БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73 | | | | | |
| 2023 | Природный газ | 0,0000 | 52,207 | - | - |
| 2024 | Природный газ | 0,0000 | 52,207 | - | - |
| 2025 | Природный газ | 0,0000 | 52,207 | - | - |
| 2026 | Природный газ | 0,0000 | 52,207 | - | - |
| 2027 | Природный газ | 0,0000 | 52,207 | - | - |
| 2028-2032 | Природный газ | 0,0000 | 52,207 | - | - |
| 2033-2036 | Природный газ | 0,0000 | 52,207 | - | - |
| ООО ГК «Уралбизнессфера» | | | | | |
| Котельная, с. Сухановка | | | | | |
| 2023 | Прочие виды топлива | 400,7248 | 1934,0000 | | |
| 2024 | Прочие виды топлива | 400,7248 | 1934,0000 | | |
| 2025 | Прочие виды топлива | 400,7248 | 1934,0000 | | |
| 2026 | Прочие виды топлива | 400,7248 | 1934,0000 | | |
| 2027 | Прочие виды топлива | 400,7248 | 1934,0000 | | |
| 2028-2032 | Прочие виды топлива | 400,7248 | 1934,0000 | | |
| 2033-2036 | Прочие виды топлива | 400,7248 | 1934,0000 | | |
| Котельная, с. Поташка | | | | | |

| Год | Основное топливо | | | Резервное/аварийное топливо | |
|--------------------------|---------------------|----------|-----------|-----------------------------|--------------------------|
| | вид топлива | т.у.т. | т.н.т. | вид топлива | норматив запаса топлива, |
| 2023 | Прочие виды топлива | 339,8080 | 1640,0000 | - | - |
| 2024 | Прочие виды топлива | 339,8080 | 1640,0000 | - | - |
| 2025 | Прочие виды топлива | 339,8080 | 1640,0000 | - | - |
| 2026 | Прочие виды топлива | 339,8080 | 1640,0000 | - | - |
| 2027 | Прочие виды топлива | 339,8080 | 1640,0000 | - | - |
| 2028-2032 | Прочие виды топлива | 339,8080 | 1640,0000 | - | - |
| 2033-2036 | Прочие виды топлива | 0,0000 | 1640,0000 | - | - |
| Котельная с.Свердловское | | | | | |
| 2023 | Прочие виды топлива | 200,3624 | 967,0000 | | |
| 2024 | Прочие виды топлива | 200,3624 | 967,0000 | | |
| 2025 | Прочие виды топлива | 200,3624 | 967,0000 | | |
| 2026 | Прочие виды топлива | 200,3624 | 967,0000 | | |
| 2027 | Прочие виды топлива | 200,3624 | 967,0000 | | |
| 2028-2032 | Прочие виды топлива | 200,3624 | 967,0000 | | |
| 2033-2036 | Прочие виды топлива | 200,3624 | 967,0000 | | |
| Котельная с. Березовка | | | | | |
| 2023 | Прочие виды топлива | 200,3624 | 967,0000 | | |
| 2024 | Прочие виды топлива | 200,3624 | 967,0000 | | |
| 2025 | Прочие виды топлива | 200,3624 | 967,0000 | | |
| 2026 | Прочие виды топлива | 200,3624 | 967,0000 | | |
| 2027 | Прочие виды топлива | 200,3624 | 967,0000 | | |
| 2028-2032 | Прочие виды топлива | 200,3624 | 967,0000 | | |

| Год | Основное топливо | | | Резервное/аварийное топливо | |
|-----------|---------------------|----------|----------|-----------------------------|--------------------------|
| | вид топлива | т.у.т. | т.н.т. | вид топлива | норматив запаса топлива, |
| 2033-2036 | Прочие виды топлива | 200,3624 | 967,0000 | | |

Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Таблица 8.2.1 - Виды и количество основного топлива

| № | Наименование теплового источника | Вид топлива | Фактический расход за 2023 | |
|--|---|---------------------|----------------------------|-------------------------|
| | | | в т.у.т. | В натуральном выражении |
| МУП АГО "Теплотехника" | | | | |
| 1 | Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298 | Прочие виды топлива | 153,21 | 1020,9 |
| 2 | Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234 | Природный газ | 569,513 | 481,170 |
| 3 | Котельная № 3, с. Малые Карзи | Природный газ | 141,741 | 119,767 |
| 4 | Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а | Природный газ | 32,545 | 27,5 |
| 5 | Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124 | Природный газ | 437,012 | 369,2 |
| 6 | Котельная № 7, с. Манчаж | Природный газ | 490,436 | 414,437 |
| 7 | Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а | Природный газ | 730,849 | 617,610 |
| 8 | Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17 | Природный газ | 682,725 | 576,8 |
| 9 | Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2 | Природный газ | 167,005 | 141,1 |
| 10 | Котельная № 12, с. Новый Златоуст | Пеллеты | 40,76 | 66,42 |
| 11 | Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б | Природный газ | 45,97 | 38,8 |
| 12 | Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б | Природный газ | 100,49 | 84,9 |
| 13 | Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а | Природный газ | 180,2000 | 138,1 |
| Итого по МУП АГО "Теплотехника" | | | 3158,456 | |

| АО "Артинский завод" | | | | |
|--|---|------------------------|-----------|--------------|
| 13 | Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50 | Природный газ | 2950,0000 | 2570000,0000 |
| Итого по АО "Артинский завод" | | | 2950,0000 | |
| АО "ОТСК" | | | | |
| 14 | Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 |
| 15 | Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 |
| 16 | Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 |
| 17 | Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 |
| Итого по АО "ОТСК" | | | 0,0000 | |
| ООО "Стройтехнопласт" | | | | |
| 18 | БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73 | Природный газ | 0,0000 | 52207,0000 |
| Итого по ООО "Стройтехнопласт" | | | 0,0000 | |
| ООО ГК «Уралбизнессфера» | | | | |
| 20 | Котельная, с. Сухановка | Прочие виды топлива | 400,7248 | 1934,0000 |
| 21 | Котельная, с. Поташка | Прочие виды топлива | 339,8080 | 1640,0000 |
| 22 | Котельная с.Свердловское | Прочие виды топлива | 200,3624 | 967,0000 |
| 23 | Котельная с. Березовка | Прочие виды топлива | 200,3624 | 967,0000 |
| Итого по ООО ГК «Уралбизнессфера» | | | 1141,2576 | |

На территории муниципального образования возобновляемые источники тепловой энергии отсутствуют, ввод новых либо реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не планируется.

Часть 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 доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Таблица 8.3.1 - Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива

| № | Наименование теплового источника | Вид топлива | Низшая теплота сгорания, ккал/ед. |
|-----------|----------------------------------|-------------|-----------------------------------|
| АО «ОТСК» | | | |

| № | Наименование теплового источника | Вид топлива | Низшая теплота сгорания, ккал/ед. |
|---------------------------------------|----------------------------------|---------------|-----------------------------------|
| 1 | Котельная №3 | Природный газ | 8162 |
| 2 | Котельная №4 | Природный газ | 8162 |
| 3 | Котельная №7 | Природный газ | 8162 |
| 4 | Котельная №10 | Природный газ | 8162 |
| ООО «Стройтехнопласт» | | | |
| 5 | Блочно-модульная котельная | Природный газ | 8162 |
| МУП АГО «Теплотехника» | | | |
| 6 | Котельная №1 | Дрова | 2080 |
| 7 | Котельная №2 | Природный газ | 8284,61 |
| 8 | Котельная №3 | Природный газ | 8284,61 |
| 9 | Котельная №4 | Природный газ | 8284,61 |
| 10 | Котельная №5 | Природный газ | 8284,61 |
| 11 | Котельная №7 | Природный газ | 8284,61 |
| 12 | Котельная №8 | Природный газ | 8284,61 |
| 13 | Котельная №9 | Природный газ | 8284,61 |
| 14 | Котельная №10 | Природный газ | 8284,61 |
| 15 | Котельная №12 | Пеллеты | 4296 |
| 16 | Теплогенераторная №1 | Природный газ | 8284,61 |
| 17 | Теплогенераторная №2 | Природный газ | 8284,61 |
| 18 | Котельная №14 (бывшая УФАН) | Природный газ | 8284,61 |
| АО «Артинский завод» | | | |
| 19 | Котельная АО «Артинский завод» | Природный газ | 8162 |
| ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | | | |
| 20 | Котельная с. Сухановка | Дрова | 2080 |
| 21 | Котельная с. Поташка | Дрова | 2080 |
| 22 | Котельная с. Свердловское | Дрова | 2080 |
| 23 | Котельная с. Березовка | Дрова | 2080 |

Часть 4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

В муниципальном образовании Артинский ГО преобладающим видом топлива является природный газ.

Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.

Направлений по переводу котельных на другие виды топлива отсутствуют.

РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ,

ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

В таблице 9.1.1 представлена оценка инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии.

Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В таблице 9.1.1 представлена объем инвестиций для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них.

Таблица 9.1.1 - Общий объем инвестиций

| Смета проектов | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|--|----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Общий объем инвестиций по муниципальному образованию | | | | | | | | | | | | | |
| Стоимость проектов, тыс. руб. | 2755 4,71 | 12107 8,80 | 19316 1,92 | 18155 9,46 | 15600, 00 | 41864, 11 | 9657,8 2 | 1361,8 7 | 8760,2 6 | 1643,8 4 | 7661,0 4 | 6273,4 9 | 3001,3 2 |
| Стоимость проектов накопленн ым итогом | 2755 4,71 | 14863 3,51 | 34179 5,43 | 52335 4,89 | 53895 4,89 | 58081 9,00 | 59047 6,82 | 59183 8,69 | 60059 8,95 | 60224 2,79 | 60990 3,83 | 61617 7,32 | 61917 8,64 |
| Группа проектов 01 на источниках тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | |
| <i>Проект 1-1 «Строительство источника тепловой энергии»</i> | | | | | | | | | | | | | |
| АО «ОТСК» | 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 |
| ООО «Стройтехно пласт» | 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 |
| МУП АГО «Теплотехни ка» | 5900, 00 | 60136, 00 | 59700, 00 | 19013 6,00 | 3800,0 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| АО «Артинский завод» | 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 |
| ООО Группа Компаний "УралБизнес Сфера" | 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 |
| ФБГУН Институт геофизики | 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 |

| Смета проектов | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|--|-------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| им. Ю.П. Булашевича УрО РАН | | | | | | | | | | | | | |
| Стоимость проектов накопленны м итогом | 5900, 00 | 66036, 00 | 12573 6,00 | 31587 2,00 | 31967 2,00 |
| <i>Проект 1-2 «Реконструкции, модернизация и (или) техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</i> | | | | | | | | | | | | | |
| АО «ОТСК» | 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 |
| ООО «Стройтехно пласт» | 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 |
| МУП АГО «Теплотехни ка» | 0,00 | 17700, 00 | 10090 0,00 | 7600,0 0 | 11800, 00 | 40600, 00 | 7600,0 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| АО «Артинский завод» | 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 |
| ООО Группа Компаний "УралБизнес Сфера" | 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 |
| ФБГУН Институт геофизики им. Ю.П. Булашевича УрО РАН | 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 |
| Стоимость проектов | 0,00 | 17700, 00 | 11860 0,00 | 12620 0,00 | 13800 0,00 | 17860 0,00 | 18620 0,00 |

| Смета проектов | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| накопленны м итогом | | | | | | | | | | | | | |
| Группа проектов 02 на тепловых сетях и сооружениях на них | | | | | | | | | | | | | |
| <i>Проект 2-1 «Строительство тепловых сетей»</i> | | | | | | | | | | | | | |
| АО «ОТСК» | 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 |
| ООО «Стройтехно пласт» | 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 |
| МУП АГО «Теплотехни ка» | 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 |
| АО «Артинский завод» | 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 |
| ООО Группа Компаний "УралБизнес Сфера" | 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 |
| ФБГУН Институт геофизики им. Ю.П. Булашевича УрО РАН | 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 |
| <i>Проект 2-2 «Строительство сооружений на тепловых сетях»</i> | | | | | | | | | | | | | |
| АО «ОТСК» | 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 |
| ООО «Стройтехно пласт» | 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 |

| Смета проектов | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|--------------|-------------|-------------|--------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| МУП АГО «Теплотехни ка» | 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 |
| АО «Артинский завод» | 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 |
| ООО Группа Компаний "УралБизнес Сфера" | 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 |
| ФБГУН Институт геофизики им. Ю.П. Булашевича УрО РАН | 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 |
| <i>Проект 2-3 «Реконструкции, модернизация и (или) техническое перевооружение тепловых сетей»</i> | | | | | | | | | | | | | |
| АО «ОТСК» | 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 |
| ООО «Стройтехно пласт» | 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 |
| МУП АГО «Теплотехни ка» | 1850 1,65 | 6069,4 2 | 6100,0 0 | 30436, 62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| АО «Артинский завод» | 3153, 06 | 5552,4 8 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ООО Группа Компаний "УралБизнес Сфера" | 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 |

| Смета проектов | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| ФБГУН Институт геофизики им. Ю.П. Булашевича УрО РАН | 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 |
| Стоимость проектов накопленны м итогом | 2165 4,71 | 33276, 61 | 39376, 61 | 69813, 23 |
| <i>Проект 2-4 «Реконструкции, модернизация и (или) техническое перевооружение сооружений на тепловых сетях»</i> | | | | | | | | | | | | | |
| АО «ОТСК» | 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 |
| ООО «Стройтехно пласт» | 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 |
| МУП АГО «Теплотехни ка» | 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 |
| АО «Артинский завод» | 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 |
| ООО Группа Компаний "УралБизнес Сфера" | 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 |
| ФБГУН Институт геофизики им. Ю.П. Булашевича УрО РАН | 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 |

| Смета проектов | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| <i>Проект 2-5 «Рекомендуемые мероприятия на тепловых сетях»</i> | | | | | | | | | | | | | |
| АО «ОТСК» | 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 |
| ООО «Стройтехно пласт» | 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 |
| МУП АГО «Теплотехни ка» | 0,00 | 19591, 51 | 26461, 92 | 3386,8 4 | 0,00 | 1264,1 1 | 2057,8 2 | 1361,8 7 | 8760,2 6 | 1643,8 4 | 7661,0 4 | 6273,4 9 | 3001,3 2 |
| АО «Артинский завод» | 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 |
| ООО Группа Компаний "УралБизнес Сфера" | 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 |
| ФБГУН Институт геофизики им. Ю.П. Булашевича УрО РАН | 0,00 | 12029, 38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Стоимость проектов накопленны м итогом | 0,00 | 31620, 90 | 58082, 82 | 61469, 66 | 61469, 66 | 62733, 77 | 64791, 59 | 66153, 46 | 74913, 72 | 76557, 56 | 84218, 60 | 90492, 09 | 93493, 41 |

Часть 3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Изменение температурного графика системы теплоснабжения в муниципальном образовании Артинский ГО не предусмотрено.

Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В границах Артинского городского округа все системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) закрытые.

Системы горячего водоснабжения в границах Артинского городского округа отсутствуют.

Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Оценка эффективности инвестиций затрудняется тем, что проекты, предусмотренные схемой теплоснабжения, направлены в первую очередь не на получение прибыли, а на выполнение мероприятий, которые обеспечивают повышение надежности теплоснабжения.

Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.

Фактические инвестиции МУП АГО «Теплотехника» в 2021 году составили 1825,06 тыс. рублей.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

Часть 1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Федеральный закон) и Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в части структуры и организации отношений в системе теплоснабжения Санкт-Петербурга схема теплоснабжения должна включать решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций), которое определяет единую теплоснабжающую организацию (организации) и границы зон ее деятельности.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации» (далее – Постановление):

1. Статус единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО) присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, городов федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти), - в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;

- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа - в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;

- главы местной администрации муниципального района - в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

2. В проекте схемы теплоснабжения (проекте актуализированной схемы теплоснабжения) должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы (систем) теплоснабжения.

3. В случае если на территории поселения, городского округа, города федерального значения существуют несколько систем теплоснабжения, единая теплоснабжающая организация (организации) определяется в отношении каждой или нескольких систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.

Согласно постановлению администрации, Артинский ГО №433 от 28.06.2018 (в редакции от 09.03.2023 № 132-А статус единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования присвоен:

- АО «OTCK»;
- ООО «Стройтехнопласт»;
- МУП АГО «Теплотехника»;
- АО «Артинский завод»;
- ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера";

Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона (зоны) деятельности единой теплоснабжающей организации - одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии

Таблица 10.2.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|--|---|---------------------|------------------------|---|
| 1 | Котельная №3 | АО «OTCK» | источник, тепловые сети, абоненты | 1 | АО «OTCK» | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352) |
| 2 | Котельная №4 | АО «OTCK» | источник, тепловые сети, абоненты | 1 | АО «OTCK» | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352) |
| 3 | Котельная №7 | АО «OTCK» | источник, тепловые сети, абоненты | 1 | АО «OTCK» | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352) |
| 4 | Котельная №10 | АО «OTCK» | источник, тепловые сети, абоненты | 1 | АО «OTCK» | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352) |
| 5 | Блочно-модульная котельная | ООО «Стройтехнопласт» | источник, тепловые сети, абоненты | 2 | ООО «Стройтехнопласт» | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352) |
| 6 | Котельная №1 | МУП АГО «Теплотехника» | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|--|---|---------------------|------------------------|---|
| | | | | | | редакции от 24.06.2024 №352) |
| 7 | Котельная №2 | МУП АГО «Теплотехника» | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352) |
| 8 | Котельная №3 | МУП АГО «Теплотехника» | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352) |
| 9 | Котельная №4 | МУП АГО «Теплотехника» | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352) |
| 10 | Котельная №5 | МУП АГО «Теплотехника» | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352) |
| 11 | Котельная №7 | МУП АГО «Теплотехника» | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352) |
| 12 | Котельная №8 | МУП АГО «Теплотехника» | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|--|---|---------------------|------------------------|---|
| | | | | | | 24.06.2024 №352) |
| 13 | Котельная №9 | МУП АГО «Теплотехника» | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352) |
| 14 | Котельная №10 | МУП АГО «Теплотехника» | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352) |
| 15 | Котельная №12 | МУП АГО «Теплотехника» | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352) |
| 16 | Теплогенераторная №1 | МУП АГО «Теплотехника» | источник, абоненты | 2 | МУП АГО «Теплотехника» | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352) |
| 17 | Теплогенераторная №2 | МУП АГО «Теплотехника» | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352) |
| 18 | Котельная №14 (бывшая УФАН) | МУП АГО «Теплотехника» | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352) |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|--|---|---------------------|--|---|
| 19 | Котельная АО «Артинский завод» | АО «Артинский завод» | источник, тепловые сети, абоненты | 4 | АО «Артинский завод» | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352) |
| 20 | Котельная с. Сухановка | ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | источник, тепловые сети, абоненты | 5 | ООО Группа Компаний "УралБизнес Сфера" | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352) |
| 21 | Котельная с. Поташка | ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | источник, тепловые сети, абоненты | 5 | ООО Группа Компаний "УралБизнес Сфера" | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352) |
| 22 | Котельная с. Свердловское | ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | источник, тепловые сети, абоненты | 5 | ООО Группа Компаний "УралБизнес Сфера" | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352) |
| 23 | Котельная с. Березовка | ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | источник, тепловые сети, абоненты | 5 | ООО Группа Компаний "УралБизнес Сфера" | по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352) |

Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Критерии соответствия ЕТО, установлены в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г. критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- 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.

В случае если заявка на присвоение статуса ЕТО 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 случае если заявки на присвоение статуса ЕТО 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 ЕТО присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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 в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

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

Сравнение теплоснабжающих организаций по описанным критериям представлено в таблице ниже.

Таблица 10.3.1 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения

| № системы теплоснаб- жения | Наименован- ия источников тепловой энергии в системе теплоснабже- ния | Располаг- аемая тепловая мощнос- ть источник- а, Гкал/ч | Теплоснабж- ающие (теплосетев- ые) организации в границах системы теплоснабже- ния | Размер собственно- го капитала теплоснабж- ающей (теплосетев- ой) организаци- и, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабж- ения в обслуживан- ии теплоснабж- ающей (теплосетев- ой) организаци- и | Вид имуществен- ного права (источник/ тепловые сети) | Емко- сть тепло- вых сетей, м ³ | Информ- ация о подаче заявки на присвое- ние статуса ETO | № зоны деятель- ности | Утверждени- я ЕТО | Основа- ние для присво- ения статуса ETO |
|-------------------------------------|--|---|--|--|--|---|---|--|-----------------------------|----------------------|--|
| 1 | Котельная №3 | 0,6880 | АО «OTCK» | 0,0000 | источник, тепловые сети, абоненты | собственность / собственность | 0,000 0 | не подавал ась | 1 | АО «OTCK» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2 012 N 808 |
| 2 | Котельная №4 | 0,8600 | АО «OTCK» | 0,0000 | источник, тепловые сети, абоненты | собственность / собственность | 0,000 0 | не подавал ась | 1 | АО «OTCK» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2 012 N 808 |
| 3 | Котельная №7 | 0,6020 | АО «OTCK» | 0,0000 | источник, тепловые сети, абоненты | собственность / собственность | 0,000 0 | не подавал ась | 1 | АО «OTCK» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2 012 N 808 |
| 4 | Котельная №10 | 0,6020 | АО «OTCK» | 0,0000 | источник, тепловые | собственность / | 0,000 0 | не подавал | 1 | АО «OTCK» | п. 6-11 ПП РФ |

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права (источник/тепловые сети) | Емкость тепловых сетей, м3 | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|---|--|--|---|---|----------------------------|--|---------------------|------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | сети, абоненты | собственность | | ась | | | от 08.08.2012 N 808 |
| 5 | Блочно-модульная котельная | 1,8680 | ООО «СтройтехноПласт» | 0,0000 | источник, тепловые сети, абоненты | собственность / - | 0,0000 | не подавалась | 2 | ООО «СтройтехноПласт» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 6 | Котельная №1 | 0,5120 | МУП АГО «Теплотехника» | 0,0000 | источник, тепловые сети, абоненты | Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 / Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 | 2,0882 | не подавалась | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 7 | Котельная №2 | 3,7200 | МУП АГО «Теплотехника» | 0,0000 | источник, тепловые сети, абоненты | Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 / Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 | 26,5714 | не подавалась | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 8 | Котельная | 0,4510 | МУП АГО | 0,0000 | источник, | Договор хоз. | 3,966 | не | 3 | МУП АГО | п. 6-11 |

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права (источник/тепловые сети) | Емкость тепловых сетей, м3 | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|---|--|--|---|---|----------------------------|--|---------------------|------------------------|--------------------------------------|
| | №3 | | «Теплотехника» | | тепловые сети, абоненты | вед. №3 от 03.06.2013 / Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 | 6 | подавалась | | «Теплотехника» | ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 9 | Котельная №4 | 0,2070 | МУП АГО «Теплотехника» | 0,0000 | источник, тепловые сети, абоненты | Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 / Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 | 0,0769 | не подавалась | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 10 | Котельная №5 | 3,0100 | МУП АГО «Теплотехника» | 0,0000 | источник, тепловые сети, абоненты | Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 / Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 | 26,1563 | не подавалась | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 11 | Котельная №7 | 2,6200 | МУП АГО «Теплотехника» | 0,0000 | источник, тепловые сети, абоненты | Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 / Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 | 31,9542 | не подавалась | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права (источник/тепловые сети) | Емкость тепловых сетей, м3 | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|---|--|--|---|---|----------------------------|--|---------------------|------------------------|--------------------------------------|
| 12 | Котельная №8 | 4,6400 | МУП АГО «Теплотехника» | 0,0000 | источник, тепловые сети, абоненты | Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 / Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 | 30,1594 | не подавалась | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 13 | Котельная №9 | 4,8000 | МУП АГО «Теплотехника» | 0,0000 | источник, тепловые сети, абоненты | Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 / Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 | 32,7444 | не подавалась | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 14 | Котельная №10 | 1,0320 | МУП АГО «Теплотехника» | 0,0000 | источник, тепловые сети, абоненты | Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 / Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 | 3,6388 | не подавалась | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 15 | Котельная №12 | 0,0900 | МУП АГО «Теплотехника» | 0,0000 | источник, тепловые сети, абоненты | Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 / Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 | 0,1060 | не подавалась | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права (источник/тепловые сети) | Емкость тепловых сетей, м3 | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|---|--|--|---|---|----------------------------|--|---------------------|------------------------|--------------------------------------|
| 16 | Теплогенераторная №1 | 0,2220 | МУП АГО «Теплотехника» | 0,0000 | источник, тепловые сети, абоненты | Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 / Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 | 0,0000 | не подавалась | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 17 | Теплогенераторная №2 | 0,2960 | МУП АГО «Теплотехника» | 0,0000 | источник, тепловые сети, абоненты | Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 / Договор хоз. вед. №3 от 03.06.2013 | 1,5144 | не подавалась | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 18 | Котельная №14 (бывшая УФАН) | 0,6880 | МУП АГО «Теплотехника» | 0,0000 | источник, тепловые сети, абоненты | - | 6,8647 | не подавалась | 3 | МУП АГО «Теплотехника» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 19 | Котельная АО «Артинский завод» | 22,0000 | АО «Артинский завод» | 0,0000 | источник, тепловые сети, абоненты | Аренда / Аренда/собственность | 0,0000 | не подавалась | 4 | АО «Артинский завод» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права (источник/тепловые сети) | Емкость тепловых сетей, м3 | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|---|--|--|---|---|----------------------------|--|---------------------|--|--------------------------------------|
| 20 | Котельная с. Сухановка | 1,0000 | ООО Группа Компаний "УралБизнес Сфера" | 0,0000 | источник, тепловые сети, абоненты | Собственность / Аренда | 0,0000 | не подавалась | 5 | ООО Группа Компаний "УралБизнес Сфера" | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 21 | Котельная с. Поташка | 0,8000 | ООО Группа Компаний "УралБизнес Сфера" | 0,0000 | источник, тепловые сети, абоненты | Собственность / - | 0,0000 | не подавалась | 5 | ООО Группа Компаний "УралБизнес Сфера" | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 22 | Котельная с. Свердловское | 0,0000 | ООО Группа Компаний "УралБизнес Сфера" | 0,0000 | источник, тепловые сети, абоненты | Собственность / - | 0,0000 | не подавалась | 5 | ООО Группа Компаний "УралБизнес Сфера" | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 23 | Котельная с. Березовка | 0,0000 | ООО Группа Компаний "УралБизнес Сфера" | 0,0000 | источник, тепловые сети, абоненты | Собственность / - | 0,0000 | не подавалась | 5 | ООО Группа Компаний "УралБизнес Сфера" | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |

Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

В рамках разработки проекта схемы теплоснабжения, заявки теплоснабжающих организаций, на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, отсутствуют.

Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

В таблице представлен реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в муниципальном образовании Артинский ГО.

Таблица 10.5.1 - Реестр систем теплоснабжения

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Вид деятельности |
|--------------------------|---|--|-------------------------|
| 1 | Котельная №3 | АО «ОТСК» | производство / передача |
| 2 | Котельная №4 | АО «ОТСК» | производство / передача |
| 3 | Котельная №7 | АО «ОТСК» | производство / передача |
| 4 | Котельная №10 | АО «ОТСК» | производство / передача |
| 5 | Блочно-модульная котельная | ООО «Стройтехнопласт» | производство / передача |
| 6 | Котельная №1 | МУП АГО «Теплотехника» | производство / передача |
| 7 | Котельная №2 | МУП АГО «Теплотехника» | производство / передача |
| 8 | Котельная №3 | МУП АГО «Теплотехника» | производство / передача |
| 9 | Котельная №4 | МУП АГО «Теплотехника» | производство / передача |
| 10 | Котельная №5 | МУП АГО «Теплотехника» | производство / передача |
| 11 | Котельная №7 | МУП АГО «Теплотехника» | производство / передача |
| 12 | Котельная №8 | МУП АГО «Теплотехника» | производство / передача |
| 13 | Котельная №9 | МУП АГО «Теплотехника» | производство / передача |
| 14 | Котельная №10 | МУП АГО «Теплотехника» | производство / передача |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Вид деятельности |
|--------------------------|---|--|-------------------------|
| 15 | Котельная №12 | МУП АГО «Теплотехника» | производство / передача |
| 16 | Теплогенераторная №1 | МУП АГО «Теплотехника» | производство / передача |
| 17 | Теплогенераторная №2 | МУП АГО «Теплотехника» | производство / передача |
| 18 | Котельная №14 (бывшая УФАН) | МУП АГО «Теплотехника» | производство / передача |
| 19 | Котельная АО «Артинский завод» | АО «Артинский завод» | производство / передача |
| 20 | Котельная с. Сухановка | ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | производство / передача |
| 21 | Котельная с. Поташка | ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | производство / передача |
| 22 | Котельная с. Свердловское | ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | производство / передача |
| 23 | Котельная с. Березовка | ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | производство / передача |

РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Возможность поставок тепловой энергии потребителям пгт. Арти от других источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения отсутствует, так как источники тепловой энергии географически сильно удалены и между собой технологически не связаны.

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

На территории муниципального образования Артинского городского округа бесхозяйные тепловые сети отсутствуют.

РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Часть 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

В рамках настоящей схемы теплоснабжения Артинский ГО данный вопрос не рассматривается.

Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии отсутствуют.

Часть 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

Выбор основного топлива источников теплоснабжения Артинский ГО остается неизменным.

Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, 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

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Артинский ГО, не намечается.

Часть 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

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Артинский ГО, не намечается.

Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Указанные решения не предусмотрены.

**Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы
водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой
схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения
согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о
развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

Указанные решения не предусмотрены.

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице.

Таблица 14.1.1 - Индикаторы развития систем теплоснабжения

| № п/п | Наименование теплоисточника | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| <i>а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, шт./год</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО «ОТСК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ООО «СтройтехноПласт» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | МУП АГО «Теплотехника» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | АО «Артинский завод» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ФБГУН Институт геофизики им. Ю.П. Булашевича УрО РАН | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/ п | Наименование теплоисточника | 202 3 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|--------------|--------------------------------|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
|--------------|--------------------------------|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|

б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, шт./год

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | АО «ОТСК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ООО «Стройтехно пласт» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | МУП АГО «Теплотехни ка» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | АО «Артинский завод» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | ООО Группа Компаний "УралБизнес Сфера" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ФБГУН Институт геофизики им. Ю.П. Булашевича УрО РАН | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных), кг/т/Гкал

| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Отсутствует | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельные(некомбинированная выработка) | | | | | | | | | | | | | | | |
| АО «ОТСК» | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/ п | Наименовани е теплоисточни ка | 202 3 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---------------------|-------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 1 | Котельная №3 | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Котельная №4 | 153,25 00 | 153,2 500 |
| 3 | Котельная №7 | 155,00 00 | 155,0 000 |
| 4 | Котельная №10 | 155,00 00 | 155,0 000 |
| Итого по: АО «OTCK» | | 0,0000 0 | 0,000 0 |

ООО «Стройтехнопласт»

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|-----------------------------------|--------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5 | Блочно- модульная котельная | 0,0000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|---|-----------------------------------|--------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

МУП АГО «Теплотехника»

| | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 6 | Котельная №1 | 244,28 00 | 244,2 800 |
| 7 | Котельная №2 | 132,76 88 | 132,7 688 |
| 8 | Котельная №3 | 124,32 00 | 124,3 200 |
| 9 | Котельная №4 | 108,82 43 | 108,8 243 |
| 10 | Котельная №5 | 158,74 37 | 158,7 437 |
| 11 | Котельная №7 | 155,12 22 | 155,1 222 |

| № п/ п | Наименовани е теплоисточни ка | 202 3 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---------------------------------------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 12 | Котельная №8 | 162,01 66 | 162,0 166 |
| 13 | Котельная №9 | 140,00 51 | 140,0 051 |
| 14 | Котельная №10 | 126,73 11 | 126,7 311 |
| 15 | Котельная №12 | 123,43 29 | 123,4 329 |
| 16 | Теплогенерат орная №1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 17 | Теплогенерат орная №2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 18 | Котельная №14 (бывшая УФАН) | 0,0000 0 | 0,000 0 |
| | Итого по: МУП АГО «Теплотехника» | 0,0000 0 | 0,000 0 |
| АО «Артинский завод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | Котельная АО «Артинский завод» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | Котельная с. Сухановка | 0,0000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 21 | Котельная с. | 0,0000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/ п | Наименование теплоисточника | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|--------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | Поташка | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Котельная с. Свердловское | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 23 | Котельная с. Березовка | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Итого по: ООО Группа Компаний УралБизнесСфера | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |

г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²

АО «ОТСК»

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Котельная №3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Котельная №4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Котельная №7 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Котельная №10 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого по: АО «ОТСК» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

ООО «Стройтехнопласт»

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|----------------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5 | Блочно-модульная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|---|----------------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

МУП АГО «Теплотехника»

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--------------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 6 | Котельная №1 | 1,64619 | 2,2119 | 2,2119 | 2,2119 | 2,2119 | 2,2119 | 2,2119 | 2,2119 | 2,2119 | 2,2119 | 2,2119 | 2,2119 | 2,2119 | 2,2119 |
|---|--------------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|

| № п/ п | Наименовани е теплоисточни ка | 202 3 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|----------------------|-------------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 7 | Котельная №2 | 1,6262 | 1,902 3 |
| 8 | Котельная №3 | 0,2477 | 2,127 2 |
| 9 | Котельная №4 | 0,0000 | 1,486 4 |
| 10 | Котельная №5 | 1,9004 | 1,330 0 |
| 11 | Котельная №7 | 1,6866 | 1,298 0 |
| 12 | Котельная №8 | 1,4735 | 1,565 5 |
| 13 | Котельная №9 | 0,8037 | 1,383 8 |
| 14 | Котельная №10 | 0,6887 | 1,823 9 |
| 15 | Котельная №12 | 5,7541 | 3,724 3 |
| 16 | Теплогенерат орная №1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 17 | Теплогенерат орная №2 | 2,5225 | 1,318 8 |
| 18 | Котельная №14 (бывшая уФАН) | 0,7909 | 2,536 2 |
| Итого по: МУП АГО | | 19,140 3 | 22,70 85 |

| № п/ п | Наименование теплоисточника | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|--|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | «Теплотехника» | | | | | | | | | | | | | | |
| АО «Артинский завод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | Котельная АО «Артинский завод» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | Котельная с. Сухановка | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 21 | Котельная с. Поташка | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 22 | Котельная с. Свердловское | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 23 | Котельная с. Березовка | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого по: ООО Группа Компаний УралБизнесСфера | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| д) коэффициент использования установленной тепловой мощности, о.е. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отсутствует | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные(некомбинированная выработка) | | | | | | | | | | | | | | | |
| АО «ОТСК» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №3 | 114,6802 | 114,6802 | 114,6802 | 114,6802 | 114,6802 | 114,6802 | 114,6802 | 114,6802 | 114,6802 | 114,6802 | 114,6802 | 114,6802 | 114,6802 | 114,6802 |
| 2 | Котельная | 60,581 | 60,58 | 60,58 | 60,58 | 60,58 | 60,58 | 60,58 | 60,58 | 60,58 | 60,58 | 60,58 | 60,58 | 60,58 | 60,58 |

| № п/ п | Наименовани е теплоисточни ка | 202 3 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|--------------|-------------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | №4 | 4 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| 3 | Котельная №7 | 71,096 3 | 71,09 63 |
| 4 | Котельная №10 | 79,734 2 | 79,73 42 |
| | Итого по: АО «OTCK» | 81,523 0 | 81,52 30 |

ООО «Стройтехнопласт»

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|-----------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 5 | Блочно- модульная котельная | 11,284 8 | 11,28 48 |
|---|-----------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|

МУП АГО «Теплотехника»

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|-----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 6 | Котельная №1 | 67,382 8 | 67,38 28 |
| 7 | Котельная №2 | 44,983 4 | 44,98 34 |
| 8 | Котельная №3 | 83,969 0 | 83,96 90 |
| 9 | Котельная №4 | 54,589 4 | 54,58 94 |
| 10 | Котельная №5 | 28,094 4 | 28,09 44 |
| 11 | Котельная №7 | 19,222 1 | 19,22 21 |
| 12 | Котельная №8 | 49,211 2 | 49,21 12 |
| 13 | Котельная | 32,604 | 32,60 | 32,60 | 32,60 | 30,86 | 30,86 | 30,86 | 30,86 | 30,86 | 30,86 | 30,86 | 30,86 | 30,86 | 30,86 |

| № п/ п | Наименовани е теплоисточни ка | 202 3 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|--------------|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | №9 | 2 | 42 | 42 | 42 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 |
| 14 | Котельная №10 | 49,612 4 | 49,61 24 |
| 15 | Котельная №12 | 59,782 6 | 59,78 26 |
| 16 | Теплогенерат орная №1 | 86,486 5 | 86,48 65 |
| 17 | Теплогенерат орная №2 | 108,78 38 | 108,7 838 |
| 18 | Котельная №14 (бывшая УФАН) | 52,252 9 | 52,25 29 |
| | Итого по: МУП АГО «Теплотехника» | 56,690 4 | 56,69 04 | 56,69 04 | 56,69 04 | 56,55 68 |

АО «Артинский завод»

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 19 | Котельная АО «Артинский завод» | 32,627 3 | 32,62 73 |
|----|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|

ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера"

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 20 | Котельная с. Сухановка | 39,779 1 | 39,77 91 |
| 21 | Котельная с. Поташка | 44,612 5 | 44,61 25 |
| 22 | Котельная с. Свердловское | 0,0000 0 | 0,000 0 |

| № п/ п | Наименование теплоисточника | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 23 | Котельная с. Березовка | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого по: ООО Группа Компаний УралБизнесСфера | 28,1305 | 42,1958 | 42,1958 | 42,1958 | 42,1958 | 42,1958 | 42,1958 | 42,1958 | 42,1958 | 42,1958 | 42,1958 | 42,1958 | 42,1958 | 42,1958 |
| e) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /(Гкал/ч) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отсутствует - - - - - - - - - - - - - - - - - - | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные(некомбинированная выработка) | | | | | | | | | | | | | | | |
| АО «ОТСК» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №3 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 2 | Котельная №4 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 3 | Котельная №7 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 4 | Котельная №10 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого по: АО «ОТСК» | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ООО «Стройтехнопласт» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Блочно-модульная котельная | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| МУП АГО «Теплотехника» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Котельная | 177,82 | 177,8 | 177,8 | 177,8 | 177,8 | 177,8 | 177,8 | 177,8 | 177,8 | 177,8 | 177,8 | 177,8 | 177,8 | 177,8 |

| № п/ п | Наименовани е теплоисточни ка | 202 3 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---------------|-------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | №1 | 40 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 |
| 7 | Котельная №2 | 196,56 12 | 196,5 612 |
| 8 | Котельная №3 | 206,92 24 | 206,9 224 |
| 9 | Котельная №4 | 12,500 00 | 12,50 00 |
| 10 | Котельная №5 | 281,31 75 | 281,3 175 |
| 11 | Котельная №7 | 183,64 59 | 183,6 459 |
| 12 | Котельная №8 | 173,47 15 | 173,4 715 |
| 13 | Котельная №9 | 138,72 33 | 138,7 233 |
| 14 | Котельная №10 | 118,45 76 | 118,4 576 |
| 15 | Котельная №12 | 27,000 0 | 27,00 00 |
| 16 | Теплогенерат орная №1 | 0,0000 0 | 0,000 0 |
| 17 | Теплогенерат орная №2 | 82,608 7 | 82,60 87 |
| 18 | Котельная №14 (бывшая УФАН) | 591,58 87 | 591,5 887 |
| Итого по: МУП | | 168,50 | 168,5 | 168,5 | 168,5 | 168,5 | 168,5 | 168,5 | 168,5 | 168,5 | 168,5 | 168,5 | 168,5 | 168,5 | 168,5 |

| № п/ п | Наименование теплоисточника | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|--|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | АГО «Теплотехника» | 93 | 093 | 093 | 093 | 093 | 093 | 093 | 093 | 093 | 093 | 093 | 093 | 093 | 093 |
| АО «Артинский завод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | Котельная АО «Артинский завод» | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | Котельная с. Сухановка | 133,4972 | 133,4972 | 133,4972 | 133,4972 | 133,4972 | 133,4972 | 133,4972 | 133,4972 | 133,4972 | 133,4972 | 133,4972 | 133,4972 | 133,4972 | 133,4972 |
| 21 | Котельная с. Поташка | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 22 | Котельная с. Свердловское | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 23 | Котельная с. Березовка | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | Итого по: ООО Группа Компаний УралБизнесСфера | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущененной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа), о.е. | | | | | | | | | | | | | | | |
| В целом по муниципальному образованию | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Отсутствует | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, гу.т/(кВт·ч) | | | | | | | | | | | | | | | |
| к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущененной тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/ п | Наименование теплоисточника | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|--------------|---------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | В целом по муниципальному образованию | 46,922 | 46,922 | 46,922 | 46,922 | 46,922 | 46,922 | 46,922 | 46,922 | 46,922 | 46,922 | 46,922 | 46,922 | 46,922 | 46,922 |

л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения), лет

АО «ОТСК»

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Котельная №3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Котельная №4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Котельная №7 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Котельная №10 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

ООО «Стройтехнопласт»

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|----------------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5 | Блочно-модульная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|---|----------------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

МУП АГО «Теплотехника»

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 6 | Котельная №1 | 30,9 | 31,9 | 32,9 | 33,9 | 34,9 | 35,9 | 36,9 | 37,9 | 38,9 | 39,9 | 40,9 | 41,9 | 42,9 | 43,9 |
| 7 | Котельная №2 | 21,6 | 22,6 | 23,6 | 24,6 | 25,6 | 26,6 | 27,6 | 28,6 | 29,6 | 30,6 | 31,6 | 32,6 | 33,6 | 34,6 |
| 8 | Котельная №3 | 29,0 | 30,0 | 31,0 | 32,0 | 33,0 | 34,0 | 35,0 | 36,0 | 37,0 | 38,0 | 39,0 | 40,0 | 41,0 | 42,0 |
| 9 | Котельная №4 | 33,0 | 34,0 | 35,0 | 36,0 | 37,0 | 38,0 | 39,0 | 40,0 | 41,0 | 42,0 | 43,0 | 44,0 | 45,0 | 46,0 |
| 10 | Котельная | 17,2 | 18,2 | 19,2 | 20,2 | 21,2 | 22,2 | 23,2 | 24,2 | 25,2 | 26,2 | 27,2 | 28,2 | 29,2 | 30,2 |

| № п/ п | Наименовани е теплоисточни ка | 202 3 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---------------------------------------|---|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | №5 | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Котельная №7 | 14,7 | 15,7 | 16,7 | 17,7 | 18,7 | 19,7 | 20,7 | 21,7 | 22,7 | 23,7 | 24,7 | 25,7 | 26,7 | 27,7 |
| 12 | Котельная №8 | 18,3 | 19,3 | 20,3 | 21,3 | 22,3 | 23,3 | 24,3 | 25,3 | 26,3 | 27,3 | 28,3 | 29,3 | 30,3 | 31,3 |
| 13 | Котельная №9 | 44,6 | 45,6 | 46,6 | 47,6 | 48,6 | 49,6 | 50,6 | 51,6 | 52,6 | 53,6 | 54,6 | 55,6 | 56,6 | 57,6 |
| 14 | Котельная №10 | 13,9 | 14,9 | 15,9 | 16,9 | 17,9 | 18,9 | 19,9 | 20,9 | 21,9 | 22,9 | 23,9 | 24,9 | 25,9 | 26,9 |
| 15 | Котельная №12 | 38,0 | 39,0 | 40,0 | 41,0 | 42,0 | 43,0 | 44,0 | 45,0 | 46,0 | 47,0 | 48,0 | 49,0 | 50,0 | 51,0 |
| 16 | Теплогенерат орная №1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 17 | Теплогенерат орная №2 | 9,7 | 10,7 | 11,7 | 12,7 | 13,7 | 14,7 | 15,7 | 16,7 | 17,7 | 18,7 | 19,7 | 20,7 | 21,7 | 22,7 |
| 18 | Котельная №14 (бывшая УФАН) | 44,0 | 45,0 | 46,0 | 47,0 | 48,0 | 49,0 | 50,0 | 51,0 | 52,0 | 53,0 | 54,0 | 55,0 | 56,0 | 57,0 |
| АО «Артинский завод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | Котельная АО «Артинский завод» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | Котельная с. Сухановка | 28,3 | 29,3 | 30,3 | 31,3 | 32,3 | 33,3 | 34,3 | 35,3 | 36,3 | 37,3 | 38,3 | 39,3 | 40,3 | 41,3 |
| 21 | Котельная с. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/ п | Наименование теплоисточника | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|--------------|-----------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | Поташка | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Котельная с. Свердловское | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 23 | Котельная с. Березовка | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

м) 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), о.е.

АО «ОТСК»

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Котельная №3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Котельная №4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Котельная №7 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Котельная №10 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого по: АО «ОТСК» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

ООО «Стройтехнопласт»

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|----------------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5 | Блочно-модульная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|---|----------------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

МУП АГО «Теплотехника»

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | Котельная №1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/ п | Наименовани е теплоисточни ка | 202 3 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|--|-------------------------------------|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | №2 | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Котельная №3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Котельная №4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Котельная №5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Котельная №7 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Котельная №8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Котельная №9 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Котельная №10 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15 | Котельная №12 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 16 | Теплогенерат орная №1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 17 | Теплогенерат орная №2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18 | Котельная №14 (бывшая УФАН) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого по: МУП АГО «Теплотехника» | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/ п | Наименовани е теплоисточни ка | 202 3 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|--|---|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| АО «Артинский завод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | Котельная АО «Артинский завод» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | Котельная с. Сухановка | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 21 | Котельная с. Поташка | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 22 | Котельная с. Свердловское | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 23 | Котельная с. Березовка | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого по: ООО Группа Компаний УралБизнесСфера | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| н) 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 утвержденной схеме теплоснабжения), для городского округа | | | | | | | | | | | | | | | |
| В целом по муниципальному образованию | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей выполнены с учетом реализации мероприятий настоящей Схемы. Результаты расчета представлены в таблице 15.1.1.

Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Представлены в таблице 15.1.1.

Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Представлены в таблице 15.1.1.

Таблица 15.1.1 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления

| Показатель | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. | 2035 г. | 2036 г. | 2036 г. |
|---------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| МУП АГО «Теплотехника» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тариф, Гкал/руб. | 2407,51 | 2624,64 | 2408,27 | 2521,71 | 2622,58 | 2727,48 | 2836,58 | 2950,04 | 3068,05 | 3190,77 | 3318,40 | 3451,13 | 3589,18 | 3732,75 | 3882,06 |
| дефлятором МЭР | | | | | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| АО «Артинский завод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тариф, Гкал/руб. | | 1981,79 | 2061,06 | 2143,50 | 2229,24 | 2318,41 | 2411,15 | 2507,60 | 2607,90 | 2712,22 | 2820,71 | 2933,53 | 3050,87 | 3172,91 | 3299,83 |
| дефлятором МЭР | | | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| АО «ОТСК» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тариф, Гкал/руб. | 3372,68 | 3831,40 | 3079,56 | 3262,85 | 3393,36 | 3529,10 | 3670,26 | 3817,07 | 3969,76 | 4128,55 | 4293,69 | 4465,44 | 4644,05 | 4829,82 | 5023,01 |
| дефлятором МЭР | | | | | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| ООО "Стройтехнопласт" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тариф, Гкал/руб. | 2015,21 | 2023,49 | 1952,76 | 2061,48 | 2143,94 | 2229,70 | 2318,88 | 2411,64 | 2508,11 | 2608,43 | 2712,77 | 2821,28 | 2934,13 | 3051,49 | 3173,55 |
| дефлятором МЭР | | | | | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| ООО ГК «Уралбизнессфера» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тариф, Гкал/руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| дефлятором МЭР | | | | | | | | | | | | | | | |