

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 отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды	7
Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	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 (ОРГАНИЗАЦИЙМ)	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 СЕТЯМ	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 приросты 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 объёмы 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 теплоснабжения 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	2,367	0,1445	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, м²	Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / м²
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, м²	Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / м²
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, м²	Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / м²
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/м2						
	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2036
АО «ОТСК»							
Котельная №3	0,00005 9	0,00005 9	0,00005 9	0,00005 9	0,00005 9	0,00005 9	0,00005 9
Котельная №4	0,00008 7	0,00008 7	0,00008 7	0,00008 7	0,00008 7	0,00008 7	0,00008 7
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	0,00002 7	0,00002 7	0,00002 7	0,00002 7	0,00002 7	0,00002 7	0,00002 7
Итого:	0,00002 7	0,00002 7	0,00002 7	0,00002 7	0,00002 7	0,00002 7	0,00002 7
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/м2						
	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	0,00008 1	0,00008 1	0,00008 1	0,00008 1	0,00008 1	0,00008 1	0,00008 1
Котельная с. Поташка	0,0000 76	0,0000 76	0,0000 76	0,0000 76	0,0000 76	0,0000 76	0,0000 76
Котельная с. Свердловское	0,0000 41	0,0000 41	0,0000 41	0,0000 41	0,0000 41	0,0000 41	0,0000 41
Котельная с. Березовка	0,0000 41	0,0000 41	0,0000 41	0,0000 41	0,0000 41	0,0000 41	0,0000 41
Итого:	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛООВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛООВОЙ 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 общеобразовательная школа № 1"	МАОУ АГО "Артинская средняя общеобразовательная школа № 1"
113	МАОУ АГО "Артинская средняя общеобразовательная школа № 1"	МАОУ АГО "Артинская средняя общеобразовательная школа № 1"
114	МАОУ АГО "Артинская средняя общеобразовательная школа № 1"	МАОУ АГО "Артинская средняя общеобразовательная школа № 1"
115	МАОУ АГО "Артинская средняя общеобразовательная школа № 1"	МАОУ АГО "Артинская средняя общеобразовательная 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	-14,6802	-14,6802	-14,6802	-14,6802	-14,6802	-14,6802	-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
	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
Котельная №7	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
	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
Котельная №10	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
	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
		%	32,6172	32,6172	32,6172	32,6172	32,6172	32,6172	32,6172	32,6172
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1670	0,1670	0,1670	0,1670	0,1670	0,1670	0,1670	0,1670
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
		Гкал/ч	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	%	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
		%	45,4106	45,4106	45,4106	45,4106	45,4106	45,4106	45,4106	45,4106
Котельная №5	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
	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 №8	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
	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 №10	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
Теплогенераторная №1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2220	0,2220	0,2220	0,2220	0,2220	0,2220	0,2220	0,2220
	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
	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
		%	67,3727	67,3727	67,3727	99,6770	67,3727	67,3727	67,3727	67,3727
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
		%	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79
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
	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
Котельная с. Березовка	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
	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 абонентов 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, км²	Длина тепловых сетей, м	Материальная характеристика тепловой сети, м²	Удельная материальная характеристика тепловой сети, Гкал/(ч·м·м)	Число абонентов на 1 км.Кв.	Теплоплотность района, Гкал / ч·км²
№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 хозяйственные 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 передаче 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	Гка л	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	Гка л	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	Гка л	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	Гка л	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	Гка л	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	Гка л	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	-	15000,0000	15000,0000	15000,0000	15000,0000	15000,0000	15000,0000	15000,0000	15000,0000
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
	теплоносителя									
Котельная с. Поташка	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 с. Свердловское	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 с. Березовка	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

2.6.6 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные 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
		%	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
		%	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
		%	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
	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 №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
		%	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
	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
	ость 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
	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 №9	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
Котельная №12	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
	ость 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 №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
		%	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

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. из м.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2036
	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 №14 (бывшая УФАН)	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
АО «Артинский завод»										
Котельная АО «Артинский завод»	Производительность ВПУ	-	30000,00 00	30000,00 00	30000,00 00	30000,00 00	30000,00 00	30000,00 00	30000,00 00	30000,00 00
	Располагаемая производительность		30000,00 00	30000,00 00	30000,00 00	30000,00 00	30000,00 00	30000,00 00	30000,00 00	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	15000,00 00	15000,00 00	15000,00 00	15000,00 00	15000,00 00	15000,00 00	15000,00 00
	Резерв/дефицит ВПУ	-	15000,00 00	15000,00 00	15000,00 00	15000,00 00	15000,00 00	15000,00 00	15000,00 00	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
		%	96,0000	96,0000	96,0000	96,0000	96,0000	96,0000	96,0000	96,0000
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
	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
	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
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
	Аварийная подпитка тепловой сети	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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

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	25000,00 00	25000,00 00	25000,00 00	25000,00 00	25000,00 00	25000,00 00	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, обоснованная 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	Наименования 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. Тракторная, 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 °С.

5.8.2. Котельная №4

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

5.8.3. Котельная №7

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

5.8.4. Котельная №10

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

5.8.5. Блочно-модульная котельная

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

5.8.6. Котельная №1

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

5.8.7. Котельная №2

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

5.8.8. Котельная №3

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

5.8.9. Котельная №4

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

5.8.10. Котельная №5

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

5.8.11. Котельная №7

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

5.8.12. Котельная №8

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

5.8.13. Котельная №9

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

5.8.14. Котельная №10

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

5.8.15. Котельная №12

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

5.8.16. Теплогенераторная №1

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

5.8.17. Теплогенераторная №2

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

5.8.18. Котельная АО «Артинский завод»

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

5.8.19. Котельная с. Сухановка

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

5.8.20. Котельная с. Поташка

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

5.8.21. Котельная с. Свердловское

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

5.8.22. Котельная с. Березовка

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

5.8.23. Котельная №14 (бывшая УФАН)

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

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 «Стройтехнопласт»							
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	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000

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. Застройщик 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 / областного 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 кот.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 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 Агро-техникум	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. Больничный город, 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 накопленным 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 «Стройтехнопласт»	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 «Теплотехника»	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 накопленным итогом	5900,00	66036,00	125736,00	315872,00	319672,00	319672,00	319672,00	319672,00	319672,00	319672,00	319672,00	319672,00	319672,00
<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 «Стройтехнопласт»	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 «Теплотехника»	0,00	17700,00	100900,00	7600,00	11800,00	40600,00	7600,00	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 "УралБизнесСфера"	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	118600,00	126200,00	138000,00	178600,00	186200,00	186200,00	186200,00	186200,00	186200,00	186200,00	186200,00

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 «Теплотехника»	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 «Теплотехника»	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	69813, 23	69813, 23	69813, 23	69813, 23	69813, 23	69813, 23	69813, 23	69813, 23	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 «ОТСК»;
- 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 «ОТСК»	источник, тепловые сети, абоненты	1	АО «ОТСК»	по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352)
2	Котельная №4	АО «ОТСК»	источник, тепловые сети, абоненты	1	АО «ОТСК»	по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352)
3	Котельная №7	АО «ОТСК»	источник, тепловые сети, абоненты	1	АО «ОТСК»	по постановлению №433 от 28.06.2018 (в редакции от 24.06.2024 №352)
4	Котельная №10	АО «ОТСК»	источник, тепловые сети, абоненты	1	АО «ОТСК»	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 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
1	Котельная №3	0,6880	АО «ОТСК»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / собственность	0,0000	не подавался	1	АО «ОТСК»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
2	Котельная №4	0,8600	АО «ОТСК»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / собственность	0,0000	не подавался	1	АО «ОТСК»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
3	Котельная №7	0,6020	АО «ОТСК»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / собственность	0,0000	не подавался	1	АО «ОТСК»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
4	Котельная №10	0,6020	АО «ОТСК»	0,0000	источник, тепловые	собственность /	0,0000	не подавал	1	АО «ОТСК»	п. 6-11 ПП РФ

№ системы теплоснабжения	Наименования 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 «Стройтехноплант»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / -	0,0000	не подавал ась	2	ООО «Стройтехноплант»	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 подавал ась	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 подавал ась	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	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые сети) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (тепловых сетей) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловых сетей) 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	подавался		«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 подавался	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 подавался	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 подавался	3	МУП АГО «Теплотехника»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808

№ системы теплоснабжения	Наименования 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 подавался	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 подавался	3	МУП АГО «Теплотехника»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808

№ системы теплоснабжения	Наименования 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 подавался	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 подавался	4	АО «Артинский завод»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые сети) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (тепловых сетей) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловых сетей) 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 подавался	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 подавался	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 «Стройтехно-пласт»	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 "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

№ п/п	Наименование теплоисточника	2023	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 «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 "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	Наименование теплоисточника	2023	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	153,2500	153,2500	153,2500	153,2500	153,2500	153,2500	153,2500	153,2500	153,2500	153,2500	153,2500	153,2500	153,2500	153,2500
3	Котельная №7	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000
4	Котельная №10	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000
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	Блочномодульная котельная	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МУП АГО «Теплотехника»															
6	Котельная №1	244,2800	244,2800	244,2800	244,2800	244,2800	244,2800	244,2800	244,2800	244,2800	244,2800	244,2800	244,2800	244,2800	244,2800
7	Котельная №2	132,7688	132,7688	132,7688	132,7688	132,7688	132,7688	132,7688	132,7688	132,7688	132,7688	132,7688	132,7688	132,7688	132,7688
8	Котельная №3	124,3200	124,3200	124,3200	124,3200	124,3200	124,3200	124,3200	124,3200	124,3200	124,3200	124,3200	124,3200	124,3200	124,3200
9	Котельная №4	108,8243	108,8243	108,8243	108,8243	108,8243	108,8243	108,8243	108,8243	108,8243	108,8243	108,8243	108,8243	108,8243	108,8243
10	Котельная №5	158,7437	158,7437	158,7437	158,7437	158,7437	158,7437	158,7437	158,7437	158,7437	158,7437	158,7437	158,7437	158,7437	158,7437
11	Котельная №7	155,1222	155,1222	155,1222	155,1222	155,1222	155,1222	155,1222	155,1222	155,1222	155,1222	155,1222	155,1222	155,1222	155,1222

№ 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	162,0 166	162,0 166	162,0 166	162,0 166	162,0 166	162,0 166	162,0 166	162,0 166	162,0 166	162,0 166	162,0 166	162,0 166
13	Котельная №9	140,00 51	140,0 051	140,0 051	140,0 051	140,0 051	140,0 051	140,0 051	140,0 051	140,0 051	140,0 051	140,0 051	140,0 051	140,0 051	140,0 051
14	Котельная №10	126,73 11	126,7 311	126,7 311	126,7 311	126,7 311	126,7 311	126,7 311	126,7 311	126,7 311	126,7 311	126,7 311	126,7 311	126,7 311	126,7 311
15	Котельная №12	123,43 29	123,4 329	123,4 329	123,4 329	123,4 329	123,4 329	123,4 329	123,4 329	123,4 329	123,4 329	123,4 329	123,4 329	123,4 329	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	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
Итого по: МУП АГО «Теплотехника»		0,0000	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 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		0,0000	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
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	1,6461	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	1,902 3	1,902 3	1,902 3	1,902 3	1,902 3	1,902 3	1,902 3	1,902 3	1,902 3	1,902 3	1,902 3	1,902 3
8	Котельная №3	0,2477	2,127 2	2,127 2	2,127 2	2,127 2	2,127 2	2,127 2	2,127 2	2,127 2	2,127 2	2,127 2	2,127 2	2,127 2	2,127 2
9	Котельная №4	0,0000	1,486 4	1,486 4	1,486 4	1,486 4	1,486 4	1,486 4	1,486 4	1,486 4	1,486 4	1,486 4	1,486 4	1,486 4	1,486 4
10	Котельная №5	1,9004	1,330 0	1,330 0	1,330 0	1,330 0	1,330 0	1,330 0	1,330 0	1,330 0	1,330 0	1,330 0	1,330 0	1,330 0	1,330 0
11	Котельная №7	1,6866	1,298 0	1,298 0	1,298 0	1,298 0	1,298 0	1,298 0	1,298 0	1,298 0	1,298 0	1,298 0	1,298 0	1,298 0	1,298 0
12	Котельная №8	1,4735	1,565 5	1,565 5	1,565 5	1,565 5	1,565 5	1,565 5	1,565 5	1,565 5	1,565 5	1,565 5	1,565 5	1,565 5	1,565 5
13	Котельная №9	0,8037	1,383 8	1,383 8	1,383 8	1,383 8	1,383 8	1,383 8	1,383 8	1,383 8	1,383 8	1,383 8	1,383 8	1,383 8	1,383 8
14	Котельная №10	0,6887	1,823 9	1,823 9	1,823 9	1,823 9	1,823 9	1,823 9	1,823 9	1,823 9	1,823 9	1,823 9	1,823 9	1,823 9	1,823 9
15	Котельная №12	5,7541	3,724 3	3,724 3	3,724 3	3,724 3	3,724 3	3,724 3	3,724 3	3,724 3	3,724 3	3,724 3	3,724 3	3,724 3	3,724 3
16	Теплогенерат орная №1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Теплогенерат орная №2	2,5225	1,318 8	1,318 8	1,318 8	1,318 8	1,318 8	1,318 8	1,318 8	1,318 8	1,318 8	1,318 8	1,318 8	1,318 8	1,318 8
18	Котельная №14 (бывшая УФАН)	0,7909	2,536 2	2,536 2	2,536 2	2,536 2	2,536 2	2,536 2	2,536 2	2,536 2	2,536 2	2,536 2	2,536 2	2,536 2	2,536 2
Итого по: МУП АГО		19,140 3	22,70 85	22,70 85	22,70 85	22,70 85	22,70 85	22,70 85	22,70 85	22,70 85	22,70 85	22,70 85	22,70 85	22,70 85	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	114,68 02	114,6 802	114,6 802	114,6 802	114,6 802	114,6 802	114,6 802	114,6 802	114,6 802	114,6 802	114,6 802	114,6 802	114,6 802	114,6 802
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	Наименование теплоисточника	2023	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	71,0963	71,0963	71,0963	71,0963	71,0963	71,0963	71,0963	71,0963	71,0963	71,0963	71,0963	71,0963	71,0963	71,0963
4	Котельная №10	79,7342	79,7342	79,7342	79,7342	79,7342	79,7342	79,7342	79,7342	79,7342	79,7342	79,7342	79,7342	79,7342	79,7342
Итого по: АО «ОТСК»		81,5230	81,5230	81,5230	81,5230	81,5230	81,5230	81,5230	81,5230	81,5230	81,5230	81,5230	81,5230	81,5230	81,5230
ООО «Стройтехнопласт»															
5	Блочно-модульная котельная	11,2848	11,2848	11,2848	11,2848	11,2848	11,2848	11,2848	11,2848	11,2848	11,2848	11,2848	11,2848	11,2848	11,2848
МУП АГО «Теплотехника»															
6	Котельная №1	67,3828	67,3828	67,3828	67,3828	67,3828	67,3828	67,3828	67,3828	67,3828	67,3828	67,3828	67,3828	67,3828	67,3828
7	Котельная №2	44,9834	44,9834	44,9834	44,9834	44,9834	44,9834	44,9834	44,9834	44,9834	44,9834	44,9834	44,9834	44,9834	44,9834
8	Котельная №3	83,9690	83,9690	83,9690	83,9690	83,9690	83,9690	83,9690	83,9690	83,9690	83,9690	83,9690	83,9690	83,9690	83,9690
9	Котельная №4	54,5894	54,5894	54,5894	54,5894	54,5894	54,5894	54,5894	54,5894	54,5894	54,5894	54,5894	54,5894	54,5894	54,5894
10	Котельная №5	28,0944	28,0944	28,0944	28,0944	28,0944	28,0944	28,0944	28,0944	28,0944	28,0944	28,0944	28,0944	28,0944	28,0944
11	Котельная №7	19,2221	19,2221	19,2221	19,2221	19,2221	19,2221	19,2221	19,2221	19,2221	19,2221	19,2221	19,2221	19,2221	19,2221
12	Котельная №8	49,2112	49,2112	49,2112	49,2112	49,2112	49,2112	49,2112	49,2112	49,2112	49,2112	49,2112	49,2112	49,2112	49,2112
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	49,61 24	49,61 24	49,61 24	49,61 24	49,61 24	49,61 24	49,61 24	49,61 24	49,61 24	49,61 24	49,61 24	49,61 24
15	Котельная №12	59,782 6	59,78 26	59,78 26	59,78 26	59,78 26	59,78 26	59,78 26	59,78 26	59,78 26	59,78 26	59,78 26	59,78 26	59,78 26	59,78 26
16	Теплогенерат орная №1	86,486 5	86,48 65	86,48 65	86,48 65	86,48 65	86,48 65	86,48 65	86,48 65	86,48 65	86,48 65	86,48 65	86,48 65	86,48 65	86,48 65
17	Теплогенерат орная №2	108,78 38	108,7 838	108,7 838	108,7 838	108,7 838	108,7 838	108,7 838	108,7 838	108,7 838	108,7 838	108,7 838	108,7 838	108,7 838	108,7 838
18	Котельная №14 (бывшая УФАН)	52,252 9	52,25 29	52,25 29	52,25 29	52,25 29	52,25 29	52,25 29	52,25 29	52,25 29	52,25 29	52,25 29	52,25 29	52,25 29	52,25 29
Итого по: МУП АГО «Теплотехника»		56,690 4	56,69 04	56,69 04	56,69 04	56,55 68	56,55 68	56,55 68	56,55 68	56,55 68	56,55 68	56,55 68	56,55 68	56,55 68	56,55 68
АО «Артинский завод»															
19	Котельная АО «Артинский завод»	32,627 3	32,62 73	32,62 73	32,62 73	32,62 73	32,62 73	32,62 73	32,62 73	32,62 73	32,62 73	32,62 73	32,62 73	32,62 73	32,62 73
ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера"															
20	Котельная с. Сухановка	39,779 1	39,77 91	39,77 91	39,77 91	39,77 91	39,77 91	39,77 91	39,77 91	39,77 91	39,77 91	39,77 91	39,77 91	39,77 91	39,77 91
21	Котельная с. Поташка	44,612 5	44,61 25	44,61 25	44,61 25	44,61 25	44,61 25	44,61 25	44,61 25	44,61 25	44,61 25	44,61 25	44,61 25	44,61 25	44,61 25
22	Котельная с. Свердловское	0,0000	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 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
е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(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	196,5 612	196,5 612	196,5 612	196,5 612	196,5 612	196,5 612	196,5 612	196,5 612	196,5 612	196,5 612	196,5 612	196,5 612
8	Котельная №3	206,92 24	206,9 224	206,9 224	206,9 224	206,9 224	206,9 224	206,9 224	206,9 224	206,9 224	206,9 224	206,9 224	206,9 224	206,9 224	206,9 224
9	Котельная №4	12,500 0	12,50 00	12,50 00	12,50 00	12,50 00	12,50 00	12,50 00	12,50 00	12,50 00	12,50 00	12,50 00	12,50 00	12,50 00	12,50 00
10	Котельная №5	281,31 75	281,3 175	281,3 175	281,3 175	281,3 175	281,3 175	281,3 175	281,3 175	281,3 175	281,3 175	281,3 175	281,3 175	281,3 175	281,3 175
11	Котельная №7	183,64 59	183,6 459	183,6 459	183,6 459	183,6 459	183,6 459	183,6 459	183,6 459	183,6 459	183,6 459	183,6 459	183,6 459	183,6 459	183,6 459
12	Котельная №8	173,47 15	173,4 715	173,4 715	173,4 715	173,4 715	173,4 715	173,4 715	173,4 715	173,4 715	173,4 715	173,4 715	173,4 715	173,4 715	173,4 715
13	Котельная №9	138,72 33	138,7 233	138,7 233	138,7 233	138,7 233	138,7 233	138,7 233	138,7 233	138,7 233	138,7 233	138,7 233	138,7 233	138,7 233	138,7 233
14	Котельная №10	118,45 76	118,4 576	118,4 576	118,4 576	118,4 576	118,4 576	118,4 576	118,4 576	118,4 576	118,4 576	118,4 576	118,4 576	118,4 576	118,4 576
15	Котельная №12	27,000 0	27,00 00	27,00 00	27,00 00	27,00 00	27,00 00	27,00 00	27,00 00	27,00 00	27,00 00	27,00 00	27,00 00	27,00 00	27,00 00
16	Теплогенерат орная №1	0,0000	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
17	Теплогенерат орная №2	82,608 7	82,60 87	82,60 87	82,60 87	82,60 87	82,60 87	82,60 87	82,60 87	82,60 87	82,60 87	82,60 87	82,60 87	82,60 87	82,60 87
18	Котельная №14 (бывшая УФАН)	591,58 87	591,5 887	591,5 887	591,5 887	591,5 887	591,5 887	591,5 887	591,5 887	591,5 887	591,5 887	591,5 887	591,5 887	591,5 887	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	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
ООО Группа Компаний "УралБизнесСфера"															
20	Котельная с. Сухановка	133,49 72	133,4 972	133,4 972	133,4 972	133,4 972	133,4 972	133,4 972	133,4 972	133,4 972	133,4 972	133,4 972	133,4 972	133,4 972	133,4 972
21	Котельная с. Поташка	0,0000	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
22	Котельная с. Свердловское	0,0000	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
23	Котельная с. Березовка	0,0000	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
	Итого по: ООО Группа Компаний УралБизнесСфера	0,0000	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа), о.е.															
	В целом по муниципальному образованию	0,0000	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, гу.т/(кВт·ч)															
	Отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %															

№ п/п	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	В целом по муниципальном у образованию	46,922 2	46,92 22	46,92 22	46,92 22	46,92 22	46,92 22	46,92 22	46,92 22	46,92 22	46,92 22	46,92 22	46,92 22	46,92 22	46,92 22
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	Наименование теплоисточника	2023	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 в 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 расчет 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															