

УТВЕРЖДЕНА
Постановлением

От 28.06.2021г. № 347



**Схема теплоснабжения
муниципального образования
Артинский городской округ
на период до 2036 года**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Исполнитель:
ООО «СибЭнергоСнабжение»
Директор _____ Стариков М.М./



г. Красноярск – 2021 г.

Оглавление

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	7
Часть 1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приrostы отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды	7
Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	8
Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	15
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	15
РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	17
Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	17
Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии.....	23
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.....	24
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	52
Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	52
Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	56
РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	60

Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	60
Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	62
РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	63
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	63
Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	63
Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	68
Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	68
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	68
Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	68
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.....	68
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	68
Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	70
Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	72
РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....	72
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).....	72

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	72
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	73
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.....	73
Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	76
РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	76
РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	76
Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	76
Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	81
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.....	83
Часть 4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	83
Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	84
РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	84
Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	84
Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	84
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.....	87
Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	87
Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	87

Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	87
РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ).....	87
Часть 1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	87
Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	89
Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией	100
Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	101
Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	101
РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	102
РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЬЯМ	102
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.....	103
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	103
Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	103
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.....	103
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	103
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	103

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	104
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	104
РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	104
РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	109
Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.....	109
Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	109
Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей	109

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

Часть 1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приrostы отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

На момент актуализации настоящего Документа,

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

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

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

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

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

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

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

В соответствии с генеральным планом Артинского городского округа Свердловской области, утвержденным решением Думы Артинского городского округа от 11.12.2012 года №103 прогнозируется прирост объемов потребления на расчетный период (2030 год), данный прирост объемов справочно приведен в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1 - Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии

№ п/п	Администрации населенных пунктов округа	Теплопотребление, МВт/Гкал*ч		
		На расчетный срок - 2030 год		
		суммарное	в т.ч. от централизованных источников	
			жилая застройка	общественная
	п.г.т. Арти	129,15 111,05	33,22 28,57	14,15 12,17
1	Администрация п.г.т. Арти	3,23 2,78	–	0,06 0,05

№ п/п	Администрации населенных пунктов округа	Теплопотребление, МВт/Гкал*ч		
		На расчетный срок - 2030 год		
		суммарное	в т.ч. от централизованных источников	жилая застройка
2	Азигуловская с/а	<u>14,23</u> 12,24	—	<u>3,00</u> 2,58
3	Барабинская с/а	<u>10,40</u> 8,95	—	<u>0,54</u> 0,47
4	Берёзовская с/а	<u>8,26</u> 7,11	—	<u>0,45</u> 0,39
5	Ново-Златоустовская с/а	<u>5,84</u> 5,02	<u>0,57</u> 0,49	<u>0,13</u> 0,11
6	Куркинская с/а	<u>5,02</u> 4,31	—	<u>0,70</u> 0,60
7	Мало-Карзинская с/а	<u>8,92</u> 7,67	<u>0,35</u> 0,30	<u>0,41</u> 0,36
8	Мало-Тавринская с/а	<u>11,16</u> 9,60	—	<u>1,19</u> 1,02
9	Манчажская с/а	<u>20,62</u> 17,73	<u>1,17</u> 1,00	<u>0,93</u> 0,80
10	Пантелеевская с/а	<u>4,68</u> 4,02	—	<u>0,05</u> 0,04
11	Поташкинская с/а	<u>11,12</u> 9,56	<u>0,39</u> 0,34	<u>1,31</u> 1,13
12	Пристанинская с/а	<u>12,14</u> 10,44	—	<u>0,95</u> 0,82
13	Сажинская с/а	<u>21,12</u> 18,21	<u>0,13</u> 0,11	<u>2,17</u> 1,87
14	Свердловская с/а	<u>11,13</u> 9,57	—	<u>0,73</u> 0,63
15	Симинчинская с/а	<u>10,21</u> 8,77	—	<u>0,29</u> 0,25
16	Староартинская с/а	<u>11,38</u> 9,78	<u>0,97</u> 0,84	<u>1,76</u> 1,52
17	Сухановская с/а	<u>11,14</u> 9,58	—	<u>0,62</u> 0,53
18	Усть-Манчажская с/а	<u>8,31</u> 7,14	—	<u>0,02</u> 0,02
	ИТОГО по округу	<u>316,71</u> 273,03	<u>36,80</u> 31,65	<u>29,38</u> 25,33

В соответствии с данными Генерального плана Артинского городского округа Свердловской области:

- теплоснабжение для 2-5-ти этажной жилой застройки и объектов соцкультбыта предполагается централизованным,
- теплоснабжение одноэтажной индивидуальной и коттеджной застройки предполагается автономное.

Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капиталовложения по их прокладке.

МУП АГО «Теплотехника» выдало технические условия от 23.05.2016 г. на присоединение к централизованной схеме теплоснабжения котельной №8 пристроя к зданию МАОУ АГО АСОШ №1 с планируемым сроком ввода объекта 2023 гг. и присоединенной тепловой нагрузкой объекта 0,691 Гкал/час.

Проектом планировки территории села Манчаж Артинского городского округа Свердловской области (МК №29 от 18.08.2017) предусматривается создание системы отопления и горячего водоснабжения жилой застройки на базе природного газа (газовые

котлы, водонагреватели). Отопление и ГВС предусмотренного дошкольного образовательного учреждения планируется от малоблочной газовой котельной, которую предусмотрено разместить вблизи учреждения. Мощность котельной составит ориентировочно - 0,13МВт (0,11 Гкал/час). Расчетный показатель часового расхода газа для проектируемой котельной принят в размере – 13,3 м³/час, для существующей жилой застройки – 2,6 м³/час, для проектируемой жилой застройки – 133,2 м³/час. Годовое число использования газа на отопление принято в размере - 2661 часа.

Расчет теплопотребления сведен в таблицу 1.2.2.

Таблица 1.2.2 – Расчет теплопотребления по проекту планировки территории села Манчаж

Потребители	Площадь, кв. м.	Количество потребителей, чел.	Суммарный тепловой поток, МВт	Суммарный тепловой поток, Гкал/ч
Существующая застройка	127,4	5	Отопление – 0,02	Отопление – 0,0173
			Вентиляция – 0,00	Вентиляция – 0,00
			ГВС – 0,004	ГВС – 0,003
Проектная секционная жилая застройка	6300	126	Отопление – 0,9	Отопление – 0,75
			Вентиляция – 0,00	Вентиляция – 0,00
			ГВС – 0,09	ГВС – 0,075
ДДУ	643,1	30 (мест)	Отопление – 0,1	Отопление – 0,083
			Вентиляция – 0,00	Вентиляция – 0,00
			ГВС – 0,02	ГВС – 0,0173
Итого	6427,4	131 30 (мест)	Отопление – 1,02	Отопление – 0,8503
			Вентиляция – 0,00	Вентиляция – 0,00
			ГВС – 0,114	ГВС – 0,0953

Общий объем потребления тепловой энергии составит 1,13 МВт (0,94 Гкал/ч).

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).

Проектируемую секционную застройку предлагается полностью обеспечить централизованной системой теплоснабжения. Источником теплоснабжения предлагается газовая котельная, проектируемая на пересечении улиц Невраева и Красногорская. Мощность котельной составит ориентировочно - 0,77МВт (0,66 Гкал/час). Расчетный показатель часового расхода газа для проектируемой котельной принят в размере – 133,24

м3/час, годовое число использования газа на отопление 2582 часа. Расчет теплопотребления сведен в таблицу 1.2.3.

Таблица 1.2.3 – Расчет теплопотребления по проекту планировки территории микрорайона «Красная горка» пгт Арти

Потребители	Площадь, кв. м	Количество потребителей, чел.	Суммарный тепловой поток, МВт	Суммарный тепловой поток, Гкал/час
Проектная секционная жилая застройка	3920,0	140	Отопление – 0,59	Отопление – 0,51
			Вентиляция – 0,07	Вентиляция – 0,06
			ГВС – 0,11	ГВС – 0,09
Итого	3920,0	140	0,77	0,66

Теплоснабжение существующей секционной застройки, а также существующей и проектной индивидуальной и блокированной застройки планируется от автономных газовых установок. Общий объем потребления тепловой энергии составит 1,89 МВт.

Планируемые сроки ввода объектов капитального строительства и сооружений – 2023 год. В 2021 году в село Сажино планируется строительство двухэтажного здания детского сада на 90 мест, расположенного по адресу: Свердловская область, Артинский район, с.Сажино, ул.Чухарева, 1В, с нагрузкой на отопление и вентиляцию 0,166 Гкал/час.

Планируемый срок ввода в эксплуатацию данного объекта – 2021 год.

Источником теплоснабжения предлагается газовая котельная № 4 (балансовая принадлежность – ОАО «ОТСК»), расположенная по адресу: Свердловская область, Артинский район, с.Сажино, ул.Чухарева, д.1А.

Таблица 1.2.1.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии(мощности) с разделением по видам

Источник тепловой энергии	Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036	Итого 2022-2036
МУП АГО "Теплотехника"										
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	Отопл. + вентиляц.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0
Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	Отопл. + вентиляц.	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	0
Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	Отопл. + вентиляц.	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0
Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	Отопл. + вентиляц.	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0
Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	Отопл. + вентиляц.	1,913	1,913	1,913	2,604	2,604	2,604	2,604	2,604	0,691
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	1,913	1,913	1,913	2,604	2,604	2,604	2,604	2,604	0,691
Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	Отопл. + вентиляц.	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	0
Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	Отопл. + вентиляц.	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Источник тепловой энергии	Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036	Итого 2022-2036
	Итого	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0
Котельная № 3, с. Малые Карзи	Отопл. + вентиляц.	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0
Котельная № 7, с. Манчаж	Отопл. + вентиляц.	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	0
Котельная № 12, с. Новый Златоуст	Отопл. + вентиляц.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0
АО "Артинский завод"										
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	Отопл. + вентиляц.	6,878	6,878	6,878	6,878	6,878	6,878	6,878	6,878	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	6,878	6,878	6,878	6,878	6,878	6,878	6,878	6,878	0
ОАО "ОТСК"										
Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	Отопл. + вентиляц.	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0
Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	Отопл. + вентиляц.	0,502	0,502	0,502	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,166
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,502	0,502	0,502	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,166
Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный	Отопл. + вентиляц.	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0

Источник тепловой энергии	Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036	Итого 2022-2036
город, 4а	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0
Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	Отопл. + вентиляц.	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0
ООО "Стройтехнопласт"										
Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	Отопл. + вентиляц.	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0
Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	Отопл. + вентиляц.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0
БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	Отопл. + вентиляц.	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0
ИГФ УРО РАН										
Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	Отопл. + вентиляц.	0,1945	0,1945	0,1945	0,1945	0,1945	0,1945	0,1945	0,1945	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,1945	0,1945	0,1945	0,1945	0,1945	0,1945	0,1945	0,1945	0
Всего по МО:		19,0635	19,0635	19,0635	19,9205	19,9205	19,9205	19,9205	19,9205	0,857

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, тыс. Гкал	Площадь территории S, м ²	Средневзвешенная плотность, Тыс.Гкал / м ²
МУП АГО "Теплотехника"					
1	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	пгт. Арти	0,4080	2435,3000	0,0002
2	Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	пгт. Арти	2,8082	15014,400	0,0002
3	Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	пгт. Арти	0,2848	1037,2000	0,0003
4	Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	пгт. Арти	2,0418	10598,800	0,0002
5	Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	пгт. Арти	3,5365	18616,900	0,0002
6	Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	пгт. Арти	3,8034	19556,400	0,0002
7	Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	пгт. Арти	0,9646	2623,00	0,0004
8	Котельная № 3, с. Малые Карзи	с. Малые Карзи	0,8476	5191,00	0,0002
9	Котельная № 7, с. Манчаж	с. Манчаж	2,4418	11853,500	0,0002
1	Котельная № 12,	с. Новый	0,2306	942,7000	0,0002

№	Источник тепловой энергии	Зона территориального деления	Существующая тепловая нагрузка, тыс. Гкал	Площадь территории S, м ²	Средневзвешенная плотность, Тыс.Гкал / м ²
0	с. Новый Златоуст	Златоуст			
	Итого:		17,3672	87869,200 0	0,0002
АО "Артинский завод"					
1 1	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	пгт. Арти	17,2520	н/д	-
	Итого:		17,2520	0,00	-
ОАО "ОТСК"					
1 2	Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	пгт. Арти	1,387	н/д	-
1 3	Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	с. Сажино	0,897	н/д	-
1 4	Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	с. Сажино	0,885	н/д	-
1 5	Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	с. Старые Арти	0,984	н/д	-
	Итого:		4,2519	-	-
ООО "Стройтехнопласт"					
1 6	Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	пгт Арти	н/д	2514,00	-
1 7	Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	пгт Арти	н/д	4557,00	-
1 8	БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	пгт. Арти	н/д	4386,7000	-
	Итого:		-	11457,700	-
ИГФ УРО РАН					
1	Котельная, пгт	пгт. Арти	0,9970	1964,5000	0,0005

№	Источник тепловой энергии	Зона территориального деления	Существующая тепловая нагрузка, тыс. Гкал	Площадь территории S, м ²	Средневзвешенная плотность, Тыс.Гкал / м ²
9	Арти, ул. Геофизическая, 2а				
Итого:			0,9970	1964,5000	0,0005

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

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

Таблица 2.1.1 - Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения

№	Существующая зона действия источника	Перспективная зона действия источника
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298		
1	пгт Арти,ул.Ленина	пгт Арти,ул.Ленина
2	пгт Арти,ул.Ленина	пгт Арти,ул.Ленина
3	пгт Арти,ул.Раб.молодежи	пгт Арти,ул.Раб.молодежи
4	пгт Арти,ул.Ленина	пгт Арти,ул.Ленина
Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234		
5	пгт.Арти,ул. Ленина	пгт.Арти,ул. Ленина
6	пгт.Арти,ул. Ленина	пгт.Арти,ул. Ленина
7	пгт.Арти,ул. Ленина	пгт.Арти,ул. Ленина
8	пгт.Арти,ул. Ленина	пгт.Арти,ул. Ленина
9	пгт.Арти,ул. Ленина	пгт.Арти,ул. Ленина
10	пгт.Арти,ул. Ленина	пгт.Арти,ул. Ленина
11	пгт.Арти,ул. Ленина	пгт.Арти,ул. Ленина
12	пгт.Арти,ул. Ленина	пгт.Арти,ул. Ленина
13	пгт.Арти,ул. Ленина	пгт.Арти,ул. Ленина
14	пгт.Арти,ул. Ленина	пгт.Арти,ул. Ленина
15	пгт.Арти,ул. Ленина	пгт.Арти,ул. Ленина
16	пгт. Арти,ул. Р. молодежи	пгт. Арти,ул. Р. молодежи
17	пгт. Арти,ул. Р. молодежи	пгт. Арти,ул. Р. молодежи

№	Существующая зона действия источника	Перспективная зона действия источника
18	пгт. Арти,ул. Р. молодежи	пгт. Арти,ул. Р. молодежи
19	пгт. Арти,ул. Р. молодежи	пгт. Арти,ул. Р. молодежи
20	пгт. Арти,ул. Нефедова	пгт. Арти,ул. Нефедова
21	пгт. Арти,ул. Р. молодежи	пгт. Арти,ул. Р. молодежи
22	пгт. Арти,ул. Р. молодежи	пгт. Арти,ул. Р. молодежи
23	пгт. Арти,ул. Р. молодежи	пгт. Арти,ул. Р. молодежи
24	пгт. Арти,ул. Р. молодежи	пгт. Арти,ул. Р. молодежи
25	пгт. Арти,ул. Р. молодежи	пгт. Арти,ул. Р. молодежи
26	пгт. Арти,ул. Р. молодежи	пгт. Арти,ул. Р. молодежи
27	пгт. Арти,ул. Ленина	пгт. Арти,ул. Ленина
28	пгт. Арти,ул. Ленина	пгт. Арти,ул. Ленина
29	пгт. Арти,ул. Р. молодежи	пгт. Арти,ул. Р. молодежи
30	пгт. Арти,ул.Ленина	пгт. Арти,ул.Ленина
31	пгт. Арти,ул. Р. молодежи	пгт. Арти,ул. Р. молодежи
Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а		
32	пгт.Арти,ул.Ленина	пгт.Арти,ул.Ленина
33	пгт.Арти,ул.Ленина	пгт.Арти,ул.Ленина
Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124		
34	пгт.Арти,ул. Партизанская	пгт.Арти,ул. Партизанская
35	пгт.Арти,ул. Бажова	пгт.Арти,ул. Бажова
36	пгт.Арти,ул. Бажова	пгт.Арти,ул. Бажова
37	пгт.Арти,ул.Кирова	пгт.Арти,ул.Кирова
38	пгт.Арти,ул.Кирова	пгт.Арти,ул.Кирова
39	пгт.Арти,ул.Кирова	пгт.Арти,ул.Кирова
40	пгт.Арти,ул. Бажова	пгт.Арти,ул. Бажова
41	пгт.Арти,ул. Бажова	пгт.Арти,ул. Бажова
Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а		
42	пгт.Арти, ул. Первомайская	пгт.Арти, ул. Первомайская
43	пгт.Арти, ул. Первомайская	пгт.Арти, ул. Первомайская
44	пгт.Арти, ул. Первомайская	пгт.Арти, ул. Первомайская
45	пгт.Арти, ул. Первомайская	пгт.Арти, ул. Первомайская
46	пгт.Арти, ул. Первомайская	пгт.Арти, ул. Первомайская
47	пгт.Арти, ул. Первомайская	пгт.Арти, ул. Первомайская
48	пгт.Арти, ул. Первомайская	пгт.Арти, ул. Первомайская
49	пгт.Арти, ул. Первомайская	пгт.Арти, ул. Первомайская
50	пгт.Арти, ул. Нефедова	пгт.Арти, ул. Нефедова
51	пгт.Арти, ул. Нефедова	пгт.Арти, ул. Нефедова

№	Существующая зона действия источника	Перспективная зона действия источника
52	пгт.Арти, ул. Нефедова	пгт.Арти, ул. Нефедова
53	пгт.Арти, ул. Нефедова	пгт.Арти, ул. Нефедова
54	пгт.Арти, ул. Нефедова	пгт.Арти, ул. Нефедова
55	пгт.Арти, ул. Нефедова	пгт.Арти, ул. Нефедова
56	пгт.Арти, ул. Нефедова	пгт.Арти, ул. Нефедова
57	пгт.Арти, ул. Нефедова	пгт.Арти, ул. Нефедова
58	пгт. Арти, ул. Молодежная	пгт. Арти, ул. Молодежная
59	пгт.Арти, ул. Нефедова	пгт.Арти, ул. Нефедова
60	пгт. Арти, ул. Молодежная	пгт. Арти, ул. Молодежная
61	пгт. Арти, ул. Молодежная	пгт. Арти, ул. Молодежная
62	пгт. Арти, ул. Молодежная	пгт. Арти, ул. Молодежная
63	пгт. Арти, ул. Молодежная	пгт. Арти, ул. Молодежная
64	пгт. Арти, ул. Молодежная	пгт. Арти, ул. Молодежная
65	пгт. Арти, ул. Молодежная	пгт. Арти, ул. Молодежная
66	пгт. Арти, ул. Молодежная	пгт. Арти, ул. Молодежная
67	пгт.Арти, ул. Нефедова	пгт.Арти, ул. Нефедова
68		пгт.Арти, ул. Нефедова, 44а

Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17

№	Существующая зона действия источника	Перспективная зона действия источника
88	пгт. Арти,ул. Грязнова	пгт. Арти,ул. Грязнова
89	пгт. Арти, ул. Заводская	пгт. Арти, ул. Заводская
90	пгт. Арти, ул. Заводская	пгт. Арти, ул. Заводская
91	пгт. Арти, ул. Заводская	пгт. Арти, ул. Заводская
92	пгт. Арти, ул. Заводская	пгт. Арти, ул. Заводская
93	пгт. Арти, ул. Заводская	пгт. Арти, ул. Заводская
94	пгт. Арти, ул. Заводская	пгт. Арти, ул. Заводская
95	пгт. Арти, ул. Заводская	пгт. Арти, ул. Заводская
96	пгт. Арти,ул. Р.Молодежи	пгт. Арти,ул. Р.Молодежи
97	пгт. Арти,ул. Грязнова	пгт. Арти,ул. Грязнова
98	пгт. Арти,ул. Грязнова	пгт. Арти,ул. Грязнова
99	пгт. Арти,ул. Р.Молодежи	пгт. Арти,ул. Р.Молодежи
100	пгт. Арти,ул. Грязнова	пгт. Арти,ул. Грязнова
101	пгт. Арти,ул. Грязнова	пгт. Арти,ул. Грязнова
102	пгт. Арти,ул. Грязнова	пгт. Арти,ул. Грязнова
103	пгт. Арти,ул. Грязнова	пгт. Арти,ул. Грязнова
104	пгт. Арти,ул. Грязнова	пгт. Арти,ул. Грязнова
105	пгт. Арти ул. Заводская	пгт. Арти ул. Заводская
Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2		
106	пгт. Арти,ул. Р.молодежи	пгт. Арти,ул. Р.молодежи
107	пгт. Арти,ул. К.Маркса	пгт. Арти,ул. К.Маркса
108	пгт. Арти,ул. Р.молодежи	пгт. Арти,ул. Р.молодежи
109	пгт. Арти,ул. Р.молодежи	пгт. Арти,ул. Р.молодежи
110	пгт. Арти,ул. Козлова	пгт. Арти,ул. Козлова
Котельная № 3, с. Малые Карзи		
111	дер. Малые Карзи, ул. Юбилейная	дер. Малые Карзи, ул. Юбилейная
112	дер. Малые Карзи, ул. Юбилейная	дер. Малые Карзи, ул. Юбилейная
113	дер. Малые Карзи, ул. Юбилейная	дер. Малые Карзи, ул. Юбилейная
114	дер. Малые Карзи, ул. Юбилейная	дер. Малые Карзи, ул. Юбилейная
115	дер. Малые Карзи, ул. Юбилейная	дер. Малые Карзи, ул. Юбилейная
Котельная № 7, с. Манчаж		
116	с. Манчаж,ул. Школьная	с. Манчаж,ул. Школьная
117	с. Манчаж,ул. Школьная	с. Манчаж,ул. Школьная
118	с. Манчаж,ул. 8 Марта	с. Манчаж,ул. 8 Марта
119	с. Манчаж,ул. 8 Марта	с. Манчаж,ул. 8 Марта
120	с. Манчаж,ул. 40 лет Победы	с. Манчаж,ул. 40 лет Победы
121	с. Манчаж,ул. Школьная	с. Манчаж,ул. Школьная

№	Существующая зона действия источника	Перспективная зона действия источника
122	с. Манчаж,ул. Школьная	с. Манчаж,ул. Школьная
123	с. Манчаж,ул. Школьная	с. Манчаж,ул. Школьная
124	с. Манчаж,ул. Школьная	с. Манчаж,ул. Школьная
125	с. Манчаж, ул. Школьная	с. Манчаж, ул. Школьная
126	с. Манчаж, ул. Школьная	с. Манчаж, ул. Школьная
127	с. Манчаж, ул. Школьная	с. Манчаж, ул. Школьная
Котельная № 12, с. Новый Златоуст		
128	с. Новый Златоуст,ул. Кирова	с. Новый Златоуст,ул. Кирова
129	с. Новый Златоуст,ул. Кирова	с. Новый Златоуст,ул. Кирова
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50		
130	пгт Арти	пгт Арти
131	пгт Арти	пгт Арти
132	пгт Арти	пгт Арти
133	пгт Арти	пгт Арти
Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а		
134	Свердловская обл., Артинский р-н, п. Арти, ул. Лесная	Свердловская обл., Артинский р-н, п. Арти, ул. Лесная
135	Свердловская обл., Артинский р-н, п. Арти, ул. Лесная	Свердловская обл., Артинский р-н, п. Арти, ул. Лесная
136	Свердловская обл., Артинский р-н, п. Арти, ул. Лесная	Свердловская обл., Артинский р-н, п. Арти, ул. Лесная
137	Свердловская обл., Артинский р-н, п. Арти, ул. Лесная	Свердловская обл., Артинский р-н, п. Арти, ул. Лесная
138	Свердловская обл., Артинский р-н, п. Арти, ул. Лесная	Свердловская обл., Артинский р-н, п. Арти, ул. Лесная
Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а		
139	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Чухарева	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Чухарева
140	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Свободы	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Свободы
141	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Чухарева	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Чухарева
142	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Чухарева	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Чухарева
143	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Свободы	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Свободы
144		Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Чухарева, 1В
Котельная № 7, с. Сажино, ул. Большничный город, 4а		

№	Существующая зона действия источника	Перспективная зона действия источника
145	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Большничный городок	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Большничный городок
146	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Большничный городок	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Большничный городок
147	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Большничный городок	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Большничный городок
148	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Большничный городок	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Большничный городок
149	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Большничный городок	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Большничный городок
150	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Большничный городок	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Большничный городок
151	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Большничный городок	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Большничный городок
152	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Большничный городок	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сажино, ул. Большничный городок
Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а		
153	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Старые Арти, ул. Ленина	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Старые Арти, ул. Ленина
154	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Старые Арти, ул. Ленина	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Старые Арти, ул. Ленина
155	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Старые Арти, ул. Ленина	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Старые Арти, ул. Ленина
156	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Старые Арти, ул. Ленина	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Старые Арти, ул. Ленина
157	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Старые Арти, ул. Ленина	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Старые Арти, ул. Ленина
158	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Старые Арти, ул. Ленина	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Старые Арти, ул. Ленина
159	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Старые Арти, ул. Победы	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Старые Арти, ул. Победы
Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б		
160	-	-
Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б		
161	-	-
БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73		
162	-	-
Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а		
163	Институт	Институт
164	ул. Геофизическая, 1	ул. Геофизическая, 1

№	Существующая зона действия источника	Перспективная зона действия источника
165	ул. Геофизическая, 2	ул. Геофизическая, 2
166	ул. Геофизическая, 2а	ул. Геофизическая, 2а
167	ул. Геофизическая, 2б	ул. Геофизическая, 2б

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

На территории Артинского городского округа:

- одновременно в границах населенных пунктов (поселок Арти, сел Сажино, Старые Арти, Малые Карзи, Манчаж, Новый Златоуст) действуют централизованная и индивидуальная зоны теплоснабжения;

- отсутствует централизованная зона теплоснабжения в границах населенных пунктов – деревни Андрейково, Арня-Шигири, Афонасково, Багышково, Байбулда, Бакийково, Березовка, Биткино, Бихметково, Верхние Арти, Верхний Бардым, Волково, Волокушино, Головино, Дружино-Бардым, Евалак, Журавли, Ильчигулово, Кадочниково, Комарово, Конево, Кургат, Малая Дегтяревка, Мараканово, Нижний Бардым, Омельково, Пантлейково, Полдневая, Попова, Рыбино, Сенная, Соколята, Стадухино, Токари, Турышовка, Усть-Кишерть, Усть-Манчаж, Чекмаш, Черепаново, Веркасовка, Широкий Лог, Югуш, поселок Усть-Югуш, села Бараба, Азигулово, Большие Карзи, Курки, Малая Тавра, Поташка, Пристань, Свердловское, Симинчи, Сухановка.

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.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
МУП АГО "Теплотехника"										
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980
	Ограничение тепловой мощности котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,5730	0,5730	0,5730	0,5730	0,5730	0,5730	0,5730	0,5730
	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	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
	Резерв(+)/Дефицит (-) источника	Гкал/ч	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
		%	53,344 5	53,344 5	53,344 5	53,344 5	53,344 5	53,344 5	53,344 5	53,344 5
Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	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	4,2280	4,2280	4,2280	4,2280	4,2280	4,2280	4,2280	4,2280
	Ограничение тепловой мощности котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,2040	4,2040	4,2040	4,2040	4,2040	4,2040	4,2040	4,2040
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880
	Резерв(+)/Дефицит (-) источника	Гкал/ч	2,4970	2,4970	2,4970	2,4970	2,4970	2,4970	2,4970	2,4970
		%	59,058 7	59,058 7	59,058 7	59,058 7	59,058 7	59,058 7	59,058 7	59,058 7
Котельная № 4, пгт. Арти, ул.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
Ленина, 141а	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2930	0,2930	0,2930	0,00	0,00	0,2930	0,2930	0,2930
	Ограничение тепловой мощности котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,2930	0,2930	0,00	0,00	0,00
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2930	0,2930	0,2930	0,00	0,00	0,2930	0,2930	0,2930
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
	Резерв(+)/Дефицит (-) источника	Гкал/ч	0,1809	0,1809	0,1809	-0,1121	-0,1121	0,1809	0,1809	0,1809
		%	61,740 6	61,740 6	61,740 6	0,00	0,00	61,740 6	61,740 6	61,740 6
Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	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	4,5340	4,5340	4,5340	4,5340	4,5340	4,5340	4,5340	4,5340
	Ограничение тепловой	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
	мощности котельной									
	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	4,5130	4,5130	4,5130	4,5130	4,5130	4,5130	4,5130	4,5130
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,9520	0,9520	0,9520	0,9520	0,9520	0,9520	0,9520	0,9520
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090
	Резерв(+)/Дефицит (-) источника	Гкал/ч	3,4520	3,4520	3,4520	3,4520	3,4520	3,4520	3,4520	3,4520
		%	76,135 9							
Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	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
	Ограничение тепловой мощности котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход тепла на собственные	Гкал/ч	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	нужды									
	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	1,9130	1,9130	1,9130	2,6040	2,6040	2,6040	2,6040	2,6040
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0930	0,0930	0,0930	0,0930	0,0930	0,0930	0,0930	0,0930
	Резерв(+)/Дефицит (-) источника	Гкал/ч	2,5900	2,5900	2,5900	1,8990	1,8990	1,8990	1,8990	1,8990
		%	55,819 0	55,819 0	55,819 0	40,926 7	40,926 7	40,926 7	40,926 7	40,926 7
Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
	Ограничение тепловой мощности котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,9540	8,9540	8,9540	8,9540	8,9540	8,9540	8,9540	8,9540
	Тепловая нагрузка	Гкал/	2,2240	2,2240	2,2240	2,2240	2,2240	2,2240	2,2240	2,2240

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
	потребителей	ч								
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1360	0,1360	0,1360	0,1360	0,1360	0,1360	0,1360	0,1360
	Резерв(+)/Дефицит (-) источника	Гкал/ч	6,5940	6,5940	6,5940	6,5940	6,5940	6,5940	6,5940	6,5940
		%	73,266 7							
Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Ограничение тепловой мощности котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,4720	0,4720	0,4720	0,4720	0,4720	0,4720	0,4720	0,4720
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
	Резерв(+)/Дефицит	Гкал/ч	0,5040	0,5040	0,5040	0,5040	0,5040	0,5040	0,5040	0,5040

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
	(-) источника	ч								
		%	50,400 0	50,400 0	50,400 0	50,400 0	50,400 0	50,400 0	50,400 0	50,400 0
Котельная № 3, с. Малые Карзи	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340
	Ограничение тепловой мощности котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	1,9280	1,9280	1,9280	1,9280	1,9280	1,9280	1,9280	1,9280
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,3340	0,3340	0,3340	0,3340	0,3340	0,3340	0,3340	0,3340
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140
	Резерв(+)/Дефицит (-) источника	Гкал/ч	1,5800	1,5800	1,5800	1,5800	1,5800	1,5800	1,5800	1,5800
		%	81,696 0	81,696 0	81,696 0	81,696 0	81,696 0	81,696 0	81,696 0	81,696 0
Котельная № 7, с.	Установленная	Гкал/	8,6000	8,6000	8,6000	8,6000	8,6000	8,6000	8,6000	8,6000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
Манчаж	тепловая мощность	ч								
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,6000	8,6000	8,6000	8,6000	8,6000	8,6000	8,6000	8,6000
	Ограничение тепловой мощности котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	8,5790	8,5790	8,5790	8,5790	8,5790	8,5790	8,5790	8,5790
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,5570	1,5570	1,5570	1,5570	1,5570	1,5570	1,5570	1,5570
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200
	Резерв(+)/Дефицит (-) источника	Гкал/ч	6,9020	6,9020	6,9020	6,9020	6,9020	6,9020	6,9020	6,9020
		%	80,255 8							
Котельная № 12, с. Новый Златоуст	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840
	Ограничение	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
	тепловой мощности котельной	ч								
	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	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760
	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв(+)/Дефицит (-) источника	Гкал/ч	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760
		%	41,304 3							
АО "Артинский завод"										
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
	Ограничение тепловой мощности котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,9500	0,9500	1,2700	1,2700	1,2700	1,2700	1,2700	1,2700
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	21,0500	21,0500	20,7300	20,7300	20,7300	20,7300	20,7300	20,7300
	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	13,9820	13,9820	13,6620	13,6620	13,6620	13,6620	13,6620	13,6620
		%	63,5545	63,5545	62,1000	62,1000	62,1000	62,1000	62,1000	62,1000

ОАО "ОТСК"

Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	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
	Ограничение тепловой мощности котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв(+)/Дефицит (-) источника	Гкал/ч	-0,1010	-0,1010	-0,1010	-0,1010	-0,1010	-0,1010	-0,1010	-0,1010
		%	- 14,680 2							
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
	Ограничение тепловой мощности котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410
	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5020	0,5020	0,5020	0,6680	0,6680	0,6680	0,6680	0,6680

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
	потребителей	ч								
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв(+)/Дефицит (-) источника	Гкал/ч	0,3390	0,3390	0,3390	0,1730	0,1730	0,1730	0,1730	0,1730
		%	39,418 6	39,418 6	39,418 6	20,116 3	20,116 3	20,116 3	20,116 3	20,116 3
Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,6020	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,6020	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
	Ограничение тепловой мощности котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,8470	0,8470	0,8470	0,8470	0,8470	0,8470	0,8470
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,4150	0,4150	0,4150	0,4150	0,4150	0,4150	0,4150	0,4150
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв(+)/Дефицит	Гкал/	0,1740	0,4320	0,4320	0,4320	0,4320	0,4320	0,4320	0,4320

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
	(-) источника	ч								
		%	28,903 7	50,232 6						
Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	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
	Ограничение тепловой мощности котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв(+)/Дефицит (-) источника	Гкал/ч	0,1220	0,1220	0,1220	0,1220	0,1220	0,1220	0,1220	0,1220
		%	20,265 8							

ООО "Стройтехнопласт"

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 36	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200
	Ограничение тепловой мощности котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв(+)/Дефицит (-) источника	Гкал/ч	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600
		%	27,272 7							
Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая,	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2960	0,2960	0,2960	0,2960	0,2960	0,2960	0,2960	0,2960
	Располагаемая 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.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
36	Ограничение тепловой мощности котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2780	0,2780	0,2780	0,2780	0,2780	0,2780	0,2780	0,2780
	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв(+)/Дефицит (-) источника	Гкал/ч	0,1780	0,1780	0,1780	0,1780	0,1780	0,1780	0,1780	0,1780
		%	60,135 1							
БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,8030	0,8030	0,8030	0,8030	0,8030	0,8030	0,8030	0,8030
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,8030	0,8030	0,8030	0,8030	0,8030	0,8030	0,8030	0,8030
	Ограничение тепловой мощности котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,7850	0,7850	0,7850	0,7850	0,7850	0,7850	0,7850	0,7850
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв(+)/Дефицит (-) источника	Гкал/ч	0,6950	0,6950	0,6950	0,6950	0,6950	0,6950	0,6950	0,6950
		%	86,550 4							

ИГФ УРО РАН

Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900
	Ограничение тепловой мощности котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1945	0,1945	0,1945	0,1945	0,1945	0,1945	0,1945	0,1945
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв(+)/Дефицит (-) источника	Гкал/ч	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805
		%	69,637 7							

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

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	Радиус теплоснабжения, км
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	0,2540	2435,3000	780,40	50,255	0,2
Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	1,7070	15014,4000	3095,4	304,12	2,3
Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	0,1121	1037,2000	20	1,52	0,05
Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	1,0610	10598,8000	2514,4	280,281	0,58
Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	2,0060	18616,9000	3863,6	389,188	1,7
Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	2,3600	19556,4000	1395,8	2791,6	1,34
Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	0,4760	2623,00	721,12	60,778	0,4
Котельная № 3, с. Малые Карзи	0,3480	5191,00	1075	73,36	0,26
Котельная № 7, с. Манчаж	1,6770	11853,5000	2517,3	308,198	1,49
Котельная № 12, с. Новый Златоуст	0,1000	942,7000	60	3,42	0,1

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	Радиус теплоснабжения, км
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	7,0680	-	11363,8	1531,691	0,7
Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	0,7740	-	357,00	29,9575	0,4
Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	0,5020	-	337,00	34,6750	0,38
Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	0,4150	-	403,7000	30,0900	0,45
Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	0,4670	-	358,2000	29,4850	0,4
Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	0,1100	2514,00	352,00	31,3280	0,4
Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	0,1000	4557,00	-	-	-
БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	0,0900	4386,7000	-	-	-
Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	0,1945	1964,5000	-	-	-

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

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

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

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

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

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

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

2.6.4 Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

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

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

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

Таблица 2.6.5.1 - Потери при передачи тепловой энергии по тепловым сетям

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
МУП АГО "Теплотехника"										
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	Итого потери на сетях	Гкал	67,3010	110,036	110,036	110,036	110,036	110,036	110,036	110,036
	Потери с утечками	Гкал	0,00	1,9740	1,9740	1,9740	1,9740	1,9740	1,9740	1,9740
	Потери через изоляцию	Гкал	67,3010	108,062	108,062	108,062	108,062	108,062	108,062	108,062
	Потери теплоносителя	м3/год	45,6870	45,687	45,687	45,687	45,687	45,687	45,687	45,687
Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	Итого потери на сетях	Гкал	526,928	771,728	771,728	771,728	771,728	771,728	771,728	771,728
	Потери с утечками	Гкал	0,00	25,6850	25,6850	25,6850	25,6850	25,6850	25,6850	25,6850
	Потери через изоляцию	Гкал	526,928	746,043	746,043	746,043	746,043	746,043	746,043	746,043
	Потери теплоносителя	м3/год	566,374	566,374	566,374	566,374	566,374	566,374	566,374	566,374
Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	Итого потери на сетях	Гкал	0,00	4,6250	4,6250	4,6250	4,6250	4,6250	4,6250	4,6250
	Потери с	Гкал	0,00	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
	утечками									
	Потери через изоляцию	Гкал	0,00	4,5730	4,5730	4,5730	4,5730	4,5730	4,5730	4,5730
	Потери теплоносителя	м3/год	1,6830	1,6830	1,6830	1,6830	1,6830	1,6830	1,6830	1,6830
Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	Итого потери на сетях	Гкал	567,611	717,818	717,818	717,818	717,818	717,818	717,818	717,818
	Потери с утечками	Гкал	0,00	26,1510	26,1510	26,1510	26,1510	26,1510	26,1510	26,1510
	Потери через изоляцию	Гкал	567,611	691,667	691,667	691,667	691,667	691,667	691,667	691,667
	Потери теплоносителя	м3/год	584,372	584,372	584,372	584,372	584,372	584,372	584,372	1,7400
Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	Итого потери на сетях	Гкал	507,399	709,586	709,586	709,586	709,586	709,586	709,586	709,586
	Потери с утечками	Гкал	0,00	31,6720	31,6720	31,6720	31,6720	31,6720	31,6720	31,6720
	Потери через изоляцию	Гкал	507,399	677,914	677,914	677,914	677,914	677,914	677,914	677,914
	Потери теплоносителя	м3/год	692,279	692,279	692,279	692,279	692,279	692,279	692,279	692,279
Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	Итого потери на сетях	Гкал	44,5520	460,066	460,066	44,5520	460,066	460,066	44,5520	460,066
	Потери с утечками	Гкал	0,00	32,204	32,204	0,00	32,204	32,204	0,00	32,204
	Потери через изоляцию	Гкал	44,5520	427,862	427,862	44,5520	427,862	427,862	44,5520	427,862
	Потери теплоносителя	м3/год	722,875	722,875	722,875	722,875	722,875	722,875	2,2700	2,2700
Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р.	Итого потери на сетях	Гкал	132,736	118,80	118,80	118,80	118,80	118,80	118,80	118,80

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
Молодежи, 12/2	Потери с утечками	Гкал	0,00	3,5130	3,5130	3,5130	3,5130	3,5130	3,5130	3,5130
	Потери через изоляцию	Гкал	132,736	115,287	115,287	115,287	115,287	115,287	115,287	115,287
	Потери теплоносителя	м3/год	79,7530	79,7530	79,7530	79,7530	79,7530	79,7530	0,2400	0,2400
Котельная № 3, с. Малые Карзи	Итого потери на сетях	Гкал	11,5840	227,236	227,236	227,236	227,236	227,236	227,236	227,236
	Потери с утечками	Гкал	0,00	2,5600	2,5600	2,5600	2,5600	2,5600	2,5600	2,5600
	Потери через изоляцию	Гкал	11,5840	224,676	224,676	224,676	224,676	224,676	224,676	224,676
	Потери теплоносителя	тонн/год	82,9280	82,9280	82,9280	82,9280	82,9280	82,9280	0,2500	2,5600
Котельная № 7, с. Манчаж	Итого потери на сетях	Гкал	324,170	433,703	433,703	433,703	433,703	433,703	433,703	433,703
	Потери с утечками	Гкал	0,00	22,9030	22,9030	22,9030	22,9030	22,9030	22,9030	22,9030
	Потери через изоляцию	Гкал	324,017	410,800	410,800	410,800	410,800	410,800	410,800	410,800
	Потери теплоносителя	м3/год	698,705	698,705	698,705	2,2300	2,2300	2,2300	2,2300	2,2300
Котельная № 12, с. Новый Златоуст	Итого потери на сетях	Гкал	4,7060	13,7600	13,7600	13,7600	13,7600	13,7600	13,7600	13,7600
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,1130	0,1130	0,1130	0,1130	0,1130	0,1130	0,1130
	Потери через изоляцию	Гкал	4,7060	13,6470	13,6470	13,6470	13,6470	13,6470	13,6470	13,6470
	Потери теплоносителя	м3/год	2,5760	2,5760	2,5760	2,5760	2,5760	2,5760	0,0100	0,0100

АО "Артинский завод"

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	Итого потери на сетях	Гкал	1099,00	1110,00	1110,00	1110,00	1110,00	1110,00	1110,00	1110,00
	Потери с утечками	Гкал	843,00	850,00	850,00	850,00	850,00	850,00	850,00	850,00
	Потери через изоляцию	Гкал	256,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00
	Потери теплоносителя	м3/год	15000,0	15000,0	15000,0	15000,0	15000,0	15000,0	15000,0	15000,0
ОАО "ОТСК"										
Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	Итого потери на сетях	Гкал	300,00	320,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери через изоляцию	Гкал	300,00	320,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	м3/час	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	Итого потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери через изоляцию	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	м3/год	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800
Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	Итого потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери через изоляцию	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	Потери теплоносителя	м3/год	0,2900	0,2900	0,2900	0,2900	0,2900	0,2900	0,2900	0,2900
	Итого потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери через изоляцию	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	м3/год	0,3300	0,3300	0,3300	0,3300	0,3300	0,3300	0,3300	0,3300
ООО "Стройтехнопласт"										
Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	Итого потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери через изоляцию	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	м3/год	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700
Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	Итого потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери через изоляцию	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	Итого потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
	Потери через изоляцию	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИГФ УРО РАН										
Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	Итого потери на сетях	Гкал	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери через изоляцию	Гкал	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00
	Потери теплоносителя	м3/год	71,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00

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

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

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

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

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

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

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛНОСИТЕЛЯ

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

Описание водоподготовительных установок, характеристика оборудования, качество исходной, подпиточной и сетевой воды приведены в Части 7 Главы 1.

В перспективе на котельных Артинского городского округа не ожидается рост нагрузки на ВПУ, поэтому для обеспечения перспективных расходов теплоносителя существующей производительности ВПУ достаточно.

Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии приведена в таблице 3.1.1.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с Инструкцией по организации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. №325.

Расчетный объем подпиточной воды в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии приведен в таблице 6.5.1.

Производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей рассчитана в соответствии с требованиями СП 124.13330.2012 (актуализированная версия СНиП 41-05-2003 «Тепловые сети» пункт 6.16).

Таблица 3.1.1.1 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	Период действия Схемы теплоснабжения							
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2030 гг.	2031-2036 гг.
МУП АГО «Теплотехника»									
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	Суммарный объем воды, м ³	49,865	49,865	49,865	49,865	49,865	49,865	49,865	49,865
	Нормативные значения потерь за год теплоносителя с его нормируемой утечкой, м3	45,687	45,687	45,687	45,687	45,687	45,687	45,687	45,687
	Часовой расход воды на подпитку Vп.час, м3/час	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Котельная № 2, пгт. Арти, ул.	Суммарный объем воды, м ³	618,169	618,169	618,169	618,169	618,169	618,169	618,169	618,169

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	Период действия Схемы теплоснабжения							
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2030 гг.	2031-2036 гг.
Р. Молодежи, 234	Нормативные значения потерь за год теплоносителя с его нормируемой утечкой, м3	566,374	566,374	566,374	566,374	566,374	566,374	566,374	566,374
	Часовой расход воды на подпитку Vп.час, м3/час	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	Суммарный объем воды, м ³	1,837	1,837	1,837	1,837	1,837	1,837	1,837	1,837
	Нормативные значения потерь за год теплоносителя с его нормируемой утечкой, м3	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683
	Часовой расход воды на подпитку Vп.час, м3/час	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	Суммарный объем воды, м ³	637,813	637,813	637,813	637,813	637,813	637,813	637,813	637,813
	Нормативные значения потерь за год теплоносителя с его нормируемой утечкой, м3	584,372	584,372	584,372	584,372	584,372	584,372	584,372	584,372
	Часовой расход воды на подпитку Vп.час, м3/час	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	Суммарный объем воды, м ³	755,588	755,588	755,588	755,588	755,588	755,588	755,588	755,588
	Нормативные значения потерь за год теплоносителя с его нормируемой утечкой, м3	692,279	692,279	692,279	692,279	692,279	692,279	692,279	692,279
	Часовой расход воды на подпитку Vп.час, м3/час	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	Суммарный объем воды, м ³	788,982	788,982	788,982	788,982	788,982	788,982	788,982	788,982
	Нормативные значения потерь за год теплоносителя с его нормируемой утечкой, м3	722,875	722,875	722,875	722,875	722,875	722,875	722,875	722,875

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	Период действия Схемы теплоснабжения							
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2030 гг.	2031-2036 гг.
	Часовой расход воды на подпитку Vп.час, м ³ /час	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежки, 12/2	Суммарный объем воды, м ³	132,046	132,046	132,046	132,046	132,046	132,046	132,046	132,046
	Нормативные значения потерь за год теплоносителя с его нормируемой утечкой, м ³	79,753	79,753	79,753	79,753	79,753	79,753	79,753	79,753
	Часовой расход воды на подпитку Vп.час, м ³ /час	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Котельная № 3, с. Малые Карзи	Суммарный объем воды, м ³	90,511	90,511	90,511	90,511	90,511	90,511	90,511	90,511
	Нормативные значения потерь за год теплоносителя с его нормируемой утечкой, м ³	82,928	82,928	82,928	82,928	82,928	82,928	82,928	82,928
	Часовой расход воды на подпитку Vп.час, м ³ /час	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Котельная № 7, с. Манчаж	Суммарный объем воды, м ³	741,303	741,303	741,303	741,303	741,303	741,303	741,303	741,303
	Нормативные значения потерь за год теплоносителя с его нормируемой утечкой, м ³	698,705	698,705	698,705	698,705	698,705	698,705	698,705	698,705
	Часовой расход воды на подпитку Vп.час, м ³ /час	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная № 12, с. Новый Златоуст	Суммарный объем воды, м ³	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811
	Нормативные значения потерь за год теплоносителя с его нормируемой утечкой, м ³	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576
	Часовой расход воды на подпитку Vп.час, м ³ /час	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
АО «Артинский завод»									
Котельная № 1, пгт. Арти, ул.	Суммарный объем воды, м ³	592,95	592,95	592,95	592,95	592,95	592,95	592,95	592,95

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	Период действия Схемы теплоснабжения							
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2030 гг.	2031-2036 гг.
Королева, 50	Объём подпиточной воды Vподп, м3	21071	21071	21071	21071	21071	21071	21071	21071
	Часовой расход воды на подпитку Vп.час, м3/час	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
ОАО «ОТСК»									
Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	Суммарный объем воды, м ³	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
	Нормативные значения потерь за год теплоносителя с его нормируемой утечкой, м3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Часовой расход воды на подпитку Vп.час, м3/час	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	Суммарный объем воды, м ³	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
	Нормативные значения потерь за год теплоносителя с его нормируемой утечкой, м3	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Часовой расход воды на подпитку Vп.час, м3/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный городок, 4а	Суммарный объем воды, м ³	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
	Нормативные значения потерь за год теплоносителя с его нормируемой утечкой, м3	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Часовой расход воды на подпитку Vп.час, м3/час	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	Суммарный объем воды, м ³	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
	Нормативные значения потерь за год теплоносителя с его нормируемой утечкой, м3	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Часовой расход воды на подпитку Vп.час, м3/час	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
ООО «Стройтехнопласт»									
Теплогенераторная №1, пгт	Суммарный объем воды, м ³	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	Период действия Схемы теплоснабжения							
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2030 гг.	2031-2036 гг.
Арти, ул. Геофизическая, 3б	Нормативные значения потерь за год теплоносителя с его нормируемой утечкой, м3	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Часовой расход воды на подпитку Vп.час, м3/час	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
ИГФ УРО РАН									
Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	Суммарный объем воды, м ³	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
	Нормативные значения потерь за год теплоносителя с его нормируемой утечкой, м3	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
	Часовой расход воды на подпитку Vп.час, м3/час	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013

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

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	Период действия Схемы теплоснабжения						
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2030 гг.
МУП АГО «Теплотехника»								
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	Расчетный расход сетевой воды, т/ч	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
	Расчетная величина суммарной аварийной подпитки, т/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	Расчетный расход сетевой воды, т/ч	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7
	Расчетная величина суммарной аварийной подпитки, т/ч	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54
Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	Расчетный расход сетевой воды, т/ч	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
	Расчетная величина суммарной аварийной подпитки, т/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	Расчетный расход сетевой воды, т/ч	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14
	Расчетная величина суммарной аварийной подпитки, т/ч	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38
Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	Расчетный расход сетевой воды, т/ч	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5
	Расчетная величина суммарной аварийной подпитки, т/ч	17,61	17,61	17,61	17,61	17,61	17,61	17,61
Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	Расчетный расход сетевой воды, т/ч	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5
	Расчетная величина суммарной аварийной подпитки, т/ч	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98
Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	Расчетный расход сетевой воды, т/ч	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
	Расчетная величина суммарной аварийной подпитки, т/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	Период действия Схемы теплоснабжения							
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2030 гг.	2031-2036 гг.
Котельная № 3, с. Малые Карзи	Расчетный расход сетевой воды, т/ч	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08
	Расчетная величина суммарной аварийной подпитки, т/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
Котельная № 7, с. Манчаж	Расчетный расход сетевой воды, т/ч	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9
	Расчетная величина суммарной аварийной подпитки, т/ч	16,71	16,71	16,71	16,71	16,71	16,71	16,71	16,71
Котельная № 12, с. Новый Златоуст	Расчетный расход сетевой воды, т/ч	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
	Расчетная величина суммарной аварийной подпитки, т/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
АО «Артинский завод»									
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	Расчетный расход сетевой воды, т/ч	277,59	277,59	277,59	277,59	277,59	277,59	277,59	277,59
	Расчетная величина суммарной аварийной подпитки, т/ч	148,24	148,24	148,24	148,24	148,24	148,24	148,24	148,24
ОАО «ОТСК»									
Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	Расчетный расход сетевой воды, т/ч	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2
	Расчетная величина суммарной аварийной подпитки, т/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	Расчетный расход сетевой воды, т/ч	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12
	Расчетная величина суммарной аварийной подпитки, т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	Расчетный расход сетевой воды, т/ч	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
	Расчетная величина суммарной аварийной подпитки, т/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Котельная № 10, с.	Расчетный расход сетевой воды, т/ч	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	Период действия Схемы теплоснабжения						
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2030 гг.
Старые Арти, ул. Ленина, 81а	Расчетная величина суммарной аварийной подпитки, т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
ООО «Стройтехнопласт»								
Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	Расчетный расход сетевой воды, т/ч	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
	Расчетная величина суммарной аварийной подпитки, т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	Расчетный расход сетевой воды, т/ч	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
	Расчетная величина суммарной аварийной подпитки, т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	Расчетный расход сетевой воды, т/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
	Расчетная величина суммарной аварийной подпитки, т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ИГФ УРО РАН								
Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	Расчетный расход сетевой воды, т/ч	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09
	Расчетная величина суммарной аварийной подпитки, т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

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

На основании анализа существующего состояния систем теплоснабжения, перспектив развития городского округа, в отсутствии предложений генерирующей, транспортирующей тепловую энергию организаций, в отсутствии предложений исполнительных органов власти в схеме теплоснабжения Артинского городского округа предложен вариант развития систем теплоснабжения, с учетом особенности систем теплоснабжения городского округа. Особенностью систем теплоснабжения городского округа является их территориальная удаленность друг от друга, исключающая переключение потребителей от менее эффективного теплового источника к более эффективному и имеющее тенденцию к последующему приросту тепловой нагрузки за счет новой застройки.

При разработке варианта развития систем теплоснабжения не рассматривались мероприятия по переводу потребителей, проживающих в многоквартирных домах, на индивидуальное теплоснабжение по причинам:

- необходимости установки дополнительного газового оборудования в квартирах, вследствие чего возрастают взрыво- и пожароопасность, ухудшается экологическая обстановка;
- необходимости реконструкции дома в части систем отопления, вентиляции и дымоходов;
- необходимости реконструкции уличных газораспределительных трубопроводов, газовых вводов к жилым домам и внутренней газовой разводки с целью увеличения пропускной способности;
- проблемы отопления мест общего пользования;
- проблемы балансовой принадлежности установленного оборудования и его технического обслуживания.

Учитывая предложения исполнительного органа власти и эксплуатационных организаций (МУП АГО «Теплотехника», АО «Артинский завод», ведомственные учреждения образования) 1 вариант развития системы теплоснабжения Артинского городского округа представляет собой следующее.

В целях повышение надежности источников тепловой энергии, энергетической эффективности оборудования провести реконструкцию источников тепловой энергии:

- путем технической модернизации оборудования котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Сухановка, ул. Ленина, стр. 112; котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, пгт. Арти, ул. Первомайская, стр 112; реконструкцию котельной №2, расположенной по адресу: Свердловская область, пгт. Арти, ул. Рабочей молодежи, 234, реконструкцию котельной №5, расположенной по адресу: Свердловская область, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124, реконструкцию котельной №7, расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Манчаж;

- путем демонтажа котельных и установки: блочной котельной мощностью 0,258 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Курки, ул. Заречная, стр.45; блочной котельной мощностью 0,129 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Старые Арти, ул. Ленина, стр. 192; блочной котельной мощностью 0,430 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Азигулово ул 30 лет Победы, стр. 26; блочной котельной мощностью 0,172 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, д. Усть-Манчаж, ул. Школьная,

стр. 4; блочной котельной мощностью 0,129 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, д. Багышково ул. Советская, стр. 70а; блочной котельной мощностью 0,430 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Свердловское, ул. Ленина, стр. 21.

Для обеспечения теплоснабжением перспективных потребителей на планируемых территориях новой жилищной и общественной застройки провести разработку ПСД блочной газовой котельной, проектируемой для ДДУ, проектной мощностью 0,12 МВт (0,099 Гкал/ч) с последующей установкой и вводом в эксплуатацию в 2023 году, провести разработку ПСД на работы по строительству газовой котельной, проектируемой на пересечении улиц Невраева и Красногорской проектной мощностью 0,77 МВт (0,66 Гкал/ч) с вводом в эксплуатацию в 2023 году.

В целях повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения провести реконструкцию тепловых сетей котельных, осуществляющих теплоснабжение учреждений образования, на которых планируются мероприятия по реконструкции на период действия настоящего Документа общей протяженностью 1532 п.м в двухтрубном исполнении.

В целях обеспечения теплоснабжением перспективных потребителей проектируемого микрорайона «Красная горка» пгт Арти, проложить 518 п.м трубопровода в двухтрубном исполнении с вводом в эксплуатацию в 2023 году.

Учитывая предложения исполнительного органа власти и эксплуатационных организаций (МУП АГО «Теплотехника», АО «Артинский завод», ведомственные учреждения образования) 2 вариант развития системы теплоснабжения Артинского городского округа представляет собой следующее.

В целях повышение надежности источников тепловой энергии, энергетической эффективности оборудования провести реконструкцию источников тепловой энергии:

- путем технической модернизации оборудования котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Сухановка, ул. Ленина, стр. 112; котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, пгт. Арти, ул. Первомайская, стр 112; реконструкцию котельной №2, расположенной по адресу: Свердловская область, пгт. Арти, ул. Рабочей молодежи, 234, реконструкцию котельной №5, расположенной по адресу: Свердловская область, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124, реконструкцию котельной №7, расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Манчаж;

- путем демонтажа котельных и установки: блочной котельной мощностью 0,258 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Курки, ул. Заречная, стр. 45; блочной котельной мощностью 0,129 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Старые Арти, ул. Ленина, стр. 192; блочной котельной мощностью 0,430 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Азигулово ул 30 лет Победы, стр. 26; блочной котельной мощностью 0,172 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, д. Усть-Манчаж, ул. Школьная, стр. 4; блочной котельной мощностью 0,129 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, д. Багышково ул. Советская, стр. 70а; блочной котельной мощностью 0,430 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Свердловское, ул. Ленина, стр. 21.

Для обеспечения теплоснабжением перспективных потребителей на планируемых территориях новой жилищной и общественной застройки провести разработку ПСД блочной газовой котельной, проектируемой для ДДУ, проектной мощностью 0,12 МВт (0,099 Гкал/ч) с последующей установкой и вводом в эксплуатацию в 2023 году, провести разработку ПСД на работы по строительству газовой котельной, проектируемой на пересечении улиц Невраева и Красногорской проектной мощностью 0,77 МВт (0,66 Гкал/ч) с вводом в эксплуатацию в 2023 году.

В целях повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения провести реконструкцию тепловых сетей котельных, осуществляющих теплоснабжение

учреждений образования, на которых планируются мероприятия по капитальному ремонту участка тепловой сети на период действия настоящего.

В целях повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения и обеспечения нормативной надежности провести реконструкцию тепловых сетей, эксплуатируемых МУП АГО «Теплотехника» и АО «Артинский завод».

В целях обеспечения теплоснабжением перспективных потребителей проектируемого микрорайона «Красная горка» пгт Арти, проложить 518 п.м трубопровода в двухтрубном исполнении с вводом в эксплуатацию в 2023 году.

Предложения по развитию систем теплоснабжения от источников тепловой энергии, эксплуатируемых ОАО «ОТСК», ООО «Стройтехнопласт», ИГФ УРО РАН на момент актуализации настоящего Документа на 2021 год не поступали.

Для создания мастер-плана разработки схемы теплоснабжения использованы перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки, приведенные в вышеуказанном документе.

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 городского округа 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

В Артинском городском округе основными источниками отпуска тепловой энергии являются котельные, они обеспечивают значительную часть тепловых нагрузок потребителей. Индивидуальные источники тепловой энергии используются в зонах низкой плотности тепловых нагрузок.

Для покрытия перспективных нагрузок при утверждении проектов развития территорий городского округа в зонах, ограниченных радиусом эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, согласно ФЗ-190 «О теплоснабжении», целесообразно подключение перспективной нагрузки к существующим сетям централизованного теплоснабжения.

Схемой теплоснабжения предусмотрено сохранение существующих условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения.

Выявленные проблемы функционирования и развития системы теплоснабжения Артинского городского округа решаются посредством мероприятий по строительству, модернизации, реконструкции инфраструктуры и подключению объектов нового строительства (в местах массовой и точечной застройки).

Таблица 5.1.1 – Предложения по строительству источников тепловой энергии для покрытия прироста тепловой нагрузки в местах нового строительства жилищного и общественного фонда в границах Артинского городского округа

Мероприятие номер	Наименование и состав мероприятий	Кол-во (состав работ)	Вид ожидаемого эффекта (обоснование мероприятия)	Планируемый год ввода в эксплуатацию
Проект №1-1 «Строительство источников тепловой энергии для покрытия прироста тепловой нагрузки в местах нового строительства жилищного и общественного фонда»				
1-1.1	Установка блочной газовой котельной, проектируемой для ДДУ, проектной мощностью 1,13 МВт (0,094 Гкал/ч)	1 (в т.ч. разработка ПСД)	Для обеспечения теплоснабжения проектируемого ДДУ, в с. Манчаж	2023
1-1.2	Строительство газовой котельной, проектируемой на пересечении улиц Невраева и Красногорской проектной мощностью 0,77 МВт (0,66 Гкал/ч)	1 (в т.ч. разработка ПСД)	Для обеспечения централизованной системой теплоснабжения проектной секционной застройкой микрорайона Красная Горка	2023

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

Основным направлением мероприятий по модернизации, реконструкции является максимально возможное использование существующего оборудования на наиболее эффективных действующих в Артинском городском округе источниках теплоснабжения.

Перечень мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению теплоисточников включает:

а) доведение технического состояния сохраняемого существующего оборудования до нормативных требований с повышением эффективности его работы;

б) замена неэкономичного оборудования на энергоэффективное;

в) повышение надежности системы теплоснабжения за счет увеличения в последующие годы объемов замены оборудования, выработавшего свой ресурс, и обеспечения требуемого по нормативам резервирования подачи тепла.

Список мероприятий детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

При низкой плотности тепловых нагрузок более эффективно использовать индивидуальные источники тепловой энергии. Основным преимуществом использования индивидуальных источников теплоснабжения являются: отсутствие необходимости отводов земли под тепловые сети и котельные, снижение потерь теплоты и теплоносителя из-за небольшой длины тепловых сетей, небольшие затраты, а ремонт и обслуживание оборудование.

Таблица 5.2.1– Предложения по строительству, реконструкции источников тепловой энергии в границах Артинского городского округа

Мероприятие номер	Наименование и состав мероприятий	Кол-во (состав работ)	Вид ожидаемого эффекта (обоснование мероприятия)	Планируемый год ввода в эксплуатацию
Проект №1-2 «Строительство и техническое перевооружение источников тепловой энергии для обеспечения надежности, в том числе с исчерпанием эксплуатационного ресурса»				
1-2.1	Установка блочной котельной мощностью 0,258 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Курки, ул. Заречная, стр.45	1	В целях повышения качества теплоснабжения потребителей	2022 г.
1-2.2	Установка блочной котельной мощностью 0,129 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Старые Арти, ул. Ленина, стр.. 192	1	В целях повышения качества теплоснабжения потребителей	2022 г.
1-2.3	Установка блочной котельной мощностью 0,430 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Азигулово ул 30 лет Победы, стр. 26	1	В целях повышения качества теплоснабжения потребителей	2022 г.
1-2.4	Установка блочной котельной мощностью 0,172 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, д. Усть-Манчаж, ул. Школьная, стр. 4	1	В целях повышения качества теплоснабжения потребителей	2022 г.
1-2.5	Установка блочной котельной мощностью 0,129 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, д. Багышково ул. Советская, стр. 70а	1	В целях повышения качества теплоснабжения потребителей	2022 г.
1-2.6	Установка блочной котельной мощностью 0,430 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Свердловское, ул. Ленина, стр. 21	1	В целях повышения качества теплоснабжения потребителей	2022 г.
1-2.7	Реконструкция котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Сухановка, ул. Ленина, стр. 112	Замена котлов в количестве 2 единиц. Установка: - сетевых насосов КМ 80-65-160 центробежных с электродвигателем, массой агрегата до 0,1 т	Повышение надежности источников тепловой энергии	2022 г.

Мероприятие номер	Наименование и состав мероприятий	Кол-во (состав работ)	Вид ожидаемого эффекта (обоснование мероприятия)	Планируемый год ввода в эксплуатацию
		<ul style="list-style-type: none"> - подпиточных насосов КМ 50-32-125 центробежных с электродвигателем, массой агрегата до 0,1 т - баков расширительных круглых и прямоугольных вместимостью 1 куб.м. - монопомпы МПБ-600 		
1-2.8	Реконструкция котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, пгт.Арти, ул. Первомайская, стр 112	Замена котлов в количестве 2 единиц на котел мощность 0,172 Гкал/ч с установкой насоса «Родничок» и баков расширительных круглых и прямоугольных вместимостью 1 куб.м.	Повышение надежности источников тепловой энергии, энергетической эффективности оборудования	2022 г.
1-2.9	Строительство новой котельной с. Манчаж (вместо котельной № 7)	Строительство котельной	Повышение надежности источников тепловой энергии, энергетической эффективности оборудования	2021 г.
1-2.10	Реконструкции (техперевооружение) котельной №2	Разработка ПСД	Повышение надежности источников тепловой энергии, энергетической эффективности оборудования	2022 г.
1-2.11	Реконструкции (техперевооружение) котельной №5	Разработка ПСД	Повышение надежности источников тепловой энергии, энергетической эффективности оборудования	2022 г.
1-2.12	Режимно-наладочные работы по установлению водно-химического режима систем теплоснабжения	Наладка систем Котельных №5,9,10	Повышение качества и надежности источников тепловой энергии	2021 г.
1-2.13	Экспертизы зданий и сооружений. Комплексное обследование дымовых труб котельных	Техническое обследование здания котельной № 1	Повышение надежности источников тепловой энергии	2021 г.
		Техническое обследование здания котельной № 12	Повышение надежности источников тепловой энергии	

Мероприятие номер	Наименование и состав мероприятий	Кол-во (состав работ)	Вид ожидаемого эффекта (обоснование мероприятия)	Планируемый год ввода в эксплуатацию
		Обследование дымовой трубы котельной № 1	Повышение надежности источников тепловой энергии	
1-2.14	Проведение энергетического обследования	Котельной № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	Повышение надежности источников тепловой энергии, энергетической эффективности оборудования	2022 г.
1-2.14	Модернизация узла учета тепловой энергии в котельной	Котельной № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	В целях повышения качества теплоснабжения потребителей	2021 г.
1-2.15	Замена в насосной 7 светильников 250Вт на:64 Вт (энергосберегающие)	Котельной № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	Энергосбережение	2021 г.

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

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии представлен в таблице 5.2.1.

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

В соответствии с Генеральным планом меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии не предусмотрены.

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 № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298 75/65 °C.

5.8.2. Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234 75/60 °C.

5.8.3. Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а 70/60 °C.

5.8.4. Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124 70/60 °C.

5.8.5. Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а 75/65°C.

5.8.6. Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17 75/60 °C.

5.8.7. Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2 70/60 °C.

5.8.8. Котельная № 3, с. Малые Карзи

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 3, с. Малые Карзи 70/60 °C.

5.8.9. Котельная № 7, с. Манчаж

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 7, с. Манчаж 75/65 °C.

5.8.10. Котельная № 12, с. Новый Златоуст

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 12, с. Новый Златоуст 70/60 °C.

5.8.11. Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50 70/60 °C.

5.8.12. Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а 95/70 °C.

5.8.13. Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а 95/70 °C.

5.8.14. Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а 95/70 °C.

5.8.15. Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а 95/70 °C.

5.8.16. Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б 95/70 °C.

5.8.17. Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б 95/70 °C.

5.8.18. БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73 95/70 °C.

5.8.19. Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а 95/70 °C.

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

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

расчетную производительность (тепловую мощность котельной);
стабильную работу котлов при минимально допустимой нагрузке в теплый период года.

При выходе из строя наибольшего по производительности котла в котельных первой категории оставшиеся котлы должны обеспечивать отпуск тепловой энергии потребителям первой категории (потребители, не допускающие перерывов в подаче

расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494, например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства и т.д.):

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

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

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

Таблица 5.9.1 - Установленная тепловая мощность источников тепла

Источник тепловой энергии	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
МУП АГО "Теплотехника"							
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980
Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	4,2280	4,2280	4,2280	4,2280	4,2280	4,2280	4,2280
Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930
Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	4,5340	4,5340	4,5340	4,5340	4,5340	4,5340	4,5340
Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400
Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная № 3, с. Малые Карзи	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340
Котельная № 7, с. Манчаж	8,6000	8,6000	8,6000	8,6000	8,6000	8,6000	8,6000
Котельная № 12, с. Новый Златоуст	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840
АО "Артинский завод"							
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	22,00	22,00	22,00	22,0	22,000	22,00	22,00
ОАО "ОТСК"							
Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880
Котельная № 4, с. Сажино, ул.	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600

Источник тепловой энергии	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2036
Чухарева, 1а							
Котельная № 7, с. Сажино, ул. Большничный город, 4а	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020
ООО "Стройтехнопласт"							
Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200
Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	0,2960	0,2960	0,2960	0,2960	0,2960	0,2960	0,2960
БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	0,8030	0,8030	0,8030	0,8030	0,8030	0,8030	0,8030
ИГФ УРО РАН							
Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900

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

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).

Проектом предлагается новое строительство инженерных коммуникаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку, а именно – прокладка теплопровода, протяженностью 0,518 км. В отсутствии данных по диаметру, для расчета принят условный диаметр – 100 мм (наружный – 108, материал – сталь, изоляция – пенополиуретан (ППУ)).

Подключение объектов жилищного фонда к планируемым тепловым сетям осуществляют Застройщики в установленном законодательством порядке, в соответствии с проектом застройки земельного участка. Планируемый ввод в эксплуатацию 2023 год.

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 и реконструкция 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

Основными причинами, определяющими низкую эффективность функционирования системы теплоснабжения, являются:

- высокий износ тепловых сетей;
- большие потери тепловой энергии при транспортировке;
- отсутствие или низкое качество теплоизоляции трубопроводов;
- утечки из тепловых сетей из-за изношенности трубопроводов.

В системе теплоснабжения Артинского городского округа физический износ тепловых сетей уже в данный момент превышает 60%. Без осуществления замены трубопроводов к расчетному сроку реализации настоящего Документа все сети исчерпают свой эксплуатационный ресурс.

Таким образом, для повышения эффективности необходима и предлагается полная реконструкция существующих тепловых сетей с заменой трубопроводов и тепловой изоляции на современные материалы с применением энергоэффективных технологий (трубы в ППУ изоляции с полиэтиленовой оболочкой).

Пенополиуретан имеет следующие преимущества:

- для монтажа и эксплуатации ППУ не требует использование покровных материалов и крепежа;
- ППУ обеспечивает быстрое бесшовное нанесение на поверхности любой сложности формы, отлично заполняя неровности поверхности;
- малый вес и высокая прочность;
- низкий коэффициент теплопроводности (0,019-0,027 Вт/мК);
- биологическая нейтральность (устойчивость к микроорганизмам, гниению, плесени);
- пожаробезопасен;
- низкое водопоглощение;

Срок эксплуатации не менее 30-40 лет (при отсутствии механических повреждений).

Предложения по реконструкции участков тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения представлены в таблице 6.4.1.

Таблица 6.4.1 – Предложение по реконструкции участков тепловых сетей источников тепловой энергии

№ мероприятия	Мероприятие	Условный диаметр, мм	Тип изоляции	Протяженность в двухтрубном исчислении, м
Проект 2-2.1 «Реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения»				
МУП АГО «Теплотехника»				
2-2.1.1	Ремонт тепловой сети от камеры ул. Ленина,270 до камеры ул. Ленина,266 до угла поворота на ул. Р. Молодежи	108 159	ППУ	65 28
2-2.1.2	Ремонт тепловой сети от угла поворота на ул. Р. Молодежи до врезки на опуске по ул. Р. Молодежи,234	159	ППУ	149,6
2-2.1.3	Капитальный ремонт сети от Котельной № 3 от электрокотельной до камеры сельской администрации	76	ППУ	162,5
2-2.1.4	Капитальный ремонт сети от Котельной № 4 (замена ветких сетей от котельной до здания С/К "Старт")	76	ППУ	10
2-2.1.5	Ремонт тепловой сети от дома ул. Кирова,33а до Кирова,35 трубами в надземном исполнении при выходе из придомовой территории дома ул. Кирова,35	57 76	ППУ	70 50
2-2.1.6	Ремонт тепловой сети от точки врезки выполненной в 2021 г. до камеры №4 трубами в надземном исполнении	76	ППУ	157
2-2.1.7	Капитальный ремонт сети от котельной № 8 ул. Первомайская,21, в надземном	159	ППУ	85,3

№ меропр- ия	Мероприятие	Условный диаметр, мм	Тип изоляции	Протяженность в двухтрубном исчислении, м
	исполнении на опорах по придомовой территории дома ул. Первомайская,16а			
2-2.1.8	Капитальный ремонт сети от котельной № 8 от камеры №7 до жилых домов ул. Нефедова, 33/41, №43	76	ППУ	176,6
2-2.1.9	ремонт тепловой сети ответвления от магистральной сети на ул. Грязнова,12 ,14, 16, 18, 20 ,22, 24	32	ППУ	124,2
2-2.1.10	ремонт тепловой сети ответвления ул. Заводская,18, 20, 22	76 89	ППУ	22 22
АО Артинский завод				
2-2.1.11	Капитальный ремонт участка тепловой сети Ø273 протяженностью 210 м в двухтрубном исполнении с заменой теплоизоляции на ППУ изоляцию	273	ППУ	210
2-2.1.12	Приобретение и монтаж сепараторов для удаления микропузырьков и шлама	-	-	314,45
Участки тепловых сетей от котельных ведомственных учреждений сферы образования				
2-2.1.13	Реконструкция тепловых сетей от котельной, расположенной по адресу: с. Сухановка, улица Ленина, 112	110	ППУ	700
2-2.1.14	Реконструкция тепловых сетей от котельной, расположенной по адресу:с. Курки, улица Заречная, 45	89	ППУ	220
2-2.1.15	Реконструкция тепловых сетей от котельной, расположенной по адресу: пгт Арти, улица Первомайская, 112	89	ППУ	94
2-2.1.16	Реконструкция тепловых сетей от котельной, расположенной по адресу:с. Старые Арти, улица Ленина, 192	76	ППУ	74
2-2.1.17	Реконструкция тепловых сетей от котельной, расположенной по адресу: с. Азигулово, улица 30 лет Победы,	110	ППУ	280
2-2.1.18	Реконструкция тепловых сетей от котельной, расположенной по адресу: с. Усть-Манчаж, улица Школьная, 4	89	ППУ	80
2-2.1.19	Реконструкция тепловых сетей от котельной, расположенной по адресу: д. Багышково, улица Советская, 70а	76	ППУ	54
2-2.1.20	Реконструкция тепловых сетей от	110	ППУ	30

№ меропри- ятия	Мероприятие	Условный диаметр, мм	Тип изоляции	Протяженность в двухтрубном исчислении, м
	котельной, расположенной по адресу: с. Свердловское, улица Ленина, 21			

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

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей представлены в таблице 6.4.1.

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

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

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.	тыс. м ³ (т) н.т	вид топлива	норматив запаса топлива,
МУП АГО "Теплотехника"					
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298					
2021	Дрова, древесные отходы	171,5000	0,5800	-	-
2022	Дрова, древесные отходы	171,5000	0,5800	-	-
2023	Дрова, древесные отходы	366,6000	1,240	-	-
2024	Дрова, древесные отходы	366,6000	1,240	-	-
2025	Дрова, древесные отходы	366,6000	1,240	-	-
2026-2030	Дрова, древесные отходы	366,6000	1,240	-	-

Год	Основное топливо			Резервное/аварийное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс. м ³ (т) н.т	вид топлива	норматив запаса топлива,
2031-2036	Дрова, древесные отходы	366,6000	1,240	-	-
Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234					
2021	Природный газ	660,3400	585,1100	-	-
2022	Природный газ	660,3400	585,1100	-	-
2023	Природный газ	672,1400	595,568	-	-
2024	Природный газ	672,1400	595,568	-	-
2025	Природный газ	672,1400	595,568	-	-
2026-2030	Природный газ	672,1400	595,568	-	-
2031-2036	Природный газ	672,1400	595,568	-	-
Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а					
2021	Природный газ	49,2600	43,6500	-	-
2022	Природный газ	49,2600	43,6500	-	-
2023	Природный газ	44,9900	39,1200	-	-
2024	Природный газ	44,9900	39,1200	-	-
2025	Природный газ	44,9900	39,1200	-	-
2026-2030	Природный газ	44,9900	39,1200	-	-
2031-2036	Природный газ	44,9900	39,1200	-	-
Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124					
2021	Природный газ	473,7500	419,7800	-	-
2022	Природный газ	473,7500	419,7800	-	-
2023	Природный газ	471,6000	410,0800	-	-
2024	Природный газ	471,6000	410,0800	-	-
2025	Природный газ	471,6000	410,0800	-	-
2026-2030	Природный газ	471,6000	410,0800	-	-
2031-2036	Природный газ	471,6000	410,0800	-	-
Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а					
2021	Природный газ	835,1000	743,6900	-	-
2022	Природный газ	835,1000	743,6900	-	-
2023	Природный газ	1019,4000	886,4400	-	-
2024	Природный газ	1019,4000	886,4400	-	-
2025	Природный газ	1019,4000	886,4400	-	-
2026-2030	Природный газ	1019,4000	886,4400	-	-
2031-2036	Природный газ	1019,4000	886,4400	-	-

Год	Основное топливо			Резервное/аварийное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс. м ³ (т) н.т	вид топлива	норматив запаса топлива,
Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17					
2021	Природный газ	780,00	691,1100	-	-
2022	Природный газ	780,00	691,1100	-	-
2023	Природный газ	1031,1300	896,6300	-	-
2024	Природный газ	1031,1300	896,6300	-	-
2025	Природный газ	1031,1300	896,6300	-	-
2026-2030	Природный газ	1031,1300	896,6300	-	-
2031-2036	Природный газ	1031,1300	896,6300	-	-
Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2					
2021	Природный газ	254,1400	225,1900	-	-
2022	Природный газ	254,1400	225,1900	-	-
2023	Природный газ	202,00	175,6500	-	-
2024	Природный газ	202,00	175,6500	-	-
2025	Природный газ	202,00	175,6500	-	-
2026-2030	Природный газ	202,00	175,6500	-	-
2031-2036	Природный газ	202,00	175,6500	-	-
Котельная № 3, с. Малые Карзи					
2021	Природный газ	181,6600	160,9600	-	-
2022	Природный газ	181,6600	160,9600	-	-
2023	Природный газ	164,5260	142,5700	-	-
2024	Природный газ	164,5260	142,5700	-	-
2025	Природный газ	164,5260	142,5700	-	-
2026-2030	Природный газ	164,5260	142,5700	-	-
2031-2036	Природный газ	164,5260	142,5700	-	-
Котельная № 7, с. Манчаж					
2021	Природный газ	524,4100	464,6700	-	-
2022	Природный газ	524,4100	464,6700	-	-
2023	Природный газ	680,4700	591,710	-	-
2024	Природный газ	680,4700	591,710	-	-
2025	Природный газ	680,4700	591,710	-	-
2031-2036	Природный газ	680,4700	591,710	-	-
2031-2036	Природный газ	680,4700	591,710	-	-
Котельная № 12, с. Новый Златоуст					
2021	Пеллеты	54,5000	0,0888	-	-

Год	Основное топливо			Резервное/аварийное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс. м ³ (т) н.т	вид топлива	норматив запаса топлива,
2022	Пеллеты	54,5000	0,0888	-	-
2023	Пеллеты	54,5000	0,0888	-	-
2024	Пеллеты	54,5000	0,0888	-	-
2025	Пеллеты	54,5000	0,0888	-	-
2026-2030	Пеллеты	54,5000	0,0888	-	-
2031-2036	Пеллеты	54,5000	0,0888	-	-
АО "Артинский завод"					
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50					
2021	Природный газ	4452,7800	3320,00	-	-
2022	Природный газ	4453,00	3320,00	-	-
2023	Природный газ	4453,00	3320,00	-	-
2024	Природный газ	4453,00	3320,00	-	-
2025	Природный газ	4453,00	3320,00	-	-
2026-2030	Природный газ	4453,00	3320,00	-	-
2031-2036	Природный газ	4453,00	3320,00	-	-
ОАО "ОТСК"					
Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а					
2021	Природный газ	30,4400	26,4700	-	-
2022	Природный газ	30,4400	26,4700	-	-
2023	Природный газ	30,4400	26,4700	-	-
2024	Природный газ	30,4400	26,4700	-	-
2025	Природный газ	30,4400	26,4700	-	-
2026-2030	Природный газ	30,4400	26,4700	-	-
2031-2036	Природный газ	30,4400	26,4700	-	-
Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а					
2021	Природный газ	26,5500	23,0800	-	-
2022	Природный газ	26,5500	23,0800	-	-
2023	Природный газ	26,5500	23,0800	-	-
2024	Природный газ	26,5500	23,0800	-	-
2025	Природный газ	26,5500	23,0800	-	-
2026-2030	Природный газ	26,5500	23,0800	-	-
2031-2036	Природный газ	26,5500	23,0800	-	-
Котельная № 7, с. Сажино, ул. Большничный город, 4а					
2021	Природный газ	27,5700	23,9700	-	-

Год	Основное топливо			Резервное/аварийное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс. м ³ (т) н.т	вид топлива	норматив запаса топлива,
2022	Природный газ	27,5700	23,9700	-	-
2023	Природный газ	27,5700	23,9700	-	-
2024	Природный газ	27,5700	23,9700	-	-
2025	Природный газ	27,5700	23,9700	-	-
2026-2030	Природный газ	27,5700	23,9700	-	-
2031-2036	Природный газ	27,5700	23,9700	-	-
Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а					
2021	Природный газ	27,6500	24,0400	-	-
2022	Природный газ	27,6500	24,0400	-	-
2023	Природный газ	27,6500	24,0400	-	-
2024	Природный газ	27,6500	24,0400	-	-
2025	Природный газ	27,6500	24,0400	-	-
2026-2030	Природный газ	27,6500	24,0400	-	-
2031-2036	Природный газ	27,6500	24,0400	-	-
ООО "Стройтехнопласт"					
Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б					
2021	Природный газ	69,9300	60,8100	-	-
2022	Природный газ	69,9300	60,8100	-	-
2023	Природный газ	69,9300	60,8100	-	-
2024	Природный газ	69,9300	60,8100	-	-
2025	Природный газ	69,9300	60,8100	-	-
2026-2030	Природный газ	69,9300	60,8100	-	-
2031-2036	Природный газ	69,9300	60,8100	-	-
Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б					
2021	Природный газ	39,8500	34,6500	-	-
2022	Природный газ	39,8500	34,6500	-	-
2023	Природный газ	39,8500	34,6500	-	-
2024	Природный газ	39,8500	34,6500	-	-
2025	Природный газ	39,8500	34,6500	-	-
2026-2030	Природный газ	39,8500	34,6500	-	-
2031-2036	Природный газ	39,8500	34,6500	-	-
БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73					
2021	Природный газ	44,6500	38,8200	-	-
2022	Природный газ	44,6500	38,8200	-	-

Год	Основное топливо			Резервное/аварийное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс. м ³ (т) н.т	вид топлива	норматив запаса топлива,
2023	Природный газ	44,6500	38,8200	-	-
2024	Природный газ	44,6500	38,8200	-	-
2025	Природный газ	44,6500	38,8200	-	-
2026-2030	Природный газ	44,6500	38,8200	-	-
2031-2036	Природный газ	44,6500	38,8200	-	-
ИГФ УРО РАН					
Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а					
2021	Природный газ	232,1600	201,8800	-	-
2022	Природный газ	232,1600	201,8800	-	-
2023	Природный газ	232,1600	201,8800	-	-
2024	Природный газ	232,1600	201,8800	-	-
2025	Природный газ	232,1600	201,8800	-	-
2026-2030	Природный газ	232,1600	201,8800	-	-
2031-2036	Природный газ	232,1600	201,8800	-	-
Новая котельная с. Манчаж					
2021	Природный газ			-	-
2022	Природный газ			-	-
2023	Природный газ	788,3	683,1	-	-
2024	Природный газ	788,3	683,1	-	-
2025	Природный газ	788,3	683,1	-	-
2026-2030	Природный газ	788,3	683,1	-	-
2031-2036	Природный газ	788,3	683,1	-	-
Новая котельная пгт. Арти мкр. «Красная Горка»					
2021	Природный газ			-	-
2022	Природный газ			-	-
2023	Природный газ			-	-
2024	Природный газ	896,721	777,05	-	-
2025	Природный газ	896,721	777,05	-	-
2026-2030	Природный газ	896,721	777,05	-	-
2031-2036	Природный газ	896,721	777,05	-	-

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

Таблица 8.2.1 - Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива

№	Наименование теплового источника	Вид топлива	Фактический расход за 2020	
			в т.у.т.	В натуральном выражении
МУП АГО "Теплотехника"				
1	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	Дрова, древесные отходы	75,00	206,00
2	Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	Природный газ	512,6800	437540,00
3	Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	Природный газ	30,8500	26330,00
4	Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	Природный газ	426,8500	364310,00
5	Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	Природный газ	639,6300	545990,00
6	Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	Природный газ	661,2300	564310,00
7	Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	Природный газ	173,4700	148040,00
8	Котельная № 3, с. Малые Карзи	Природный газ	136,5400	116520,00
9	Котельная № 7, с. Манчаж	Природный газ	430,9500	367720,00
10	Котельная № 12, с. Новый Златоуст	Пеллеты	42,9000	71,1300
АО "Артинский завод"				
11	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	Природный газ	4452,6010	3382328,00
ОАО "ОТСК"				
12	Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	Природный газ	30,4400	26470,00
13	Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	Природный газ	26,5500	23080,00
14	Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	Природный газ	27,5700	23970,00
15	Котельная № 10, с. Старые Арти, ул.	Природный газ	27,6500	24040,00

№	Наименование теплового источника	Вид топлива	Фактический расход за 2020	
			в т.у.т.	В натуральном выражении
	Ленина, 81а			
ООО "Стройтехнопласт"				
16	Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	Природный газ	69,9300	60810,00
17	Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	Природный газ	39,8500	34650,00
18	БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	Природный газ	44,6500	38820,00
ИГФ УРО РАН				
19	Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	Природный газ	147,3180	127659,00

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 бурье, 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 РСО	Вид топлива	Низшая теплота сгорания, ккал/ед.
1	МУП АГО "Теплотехника"	Дрова	1600-2600
		Природный газ	8163-8236
		Пеллеты	4450
2	АО "Артинский завод"	Природный газ	8163-8236
3	ОАО "ОТСК"	Природный газ	8163-8236
4	ООО "Стройтехнопласт"	Природный газ	8163-8236
5	ИГФ УРО РАН	Природный газ	8163-8236

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 представлены мероприятия, планируемые на источниках тепловой энергии.

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

В таблице 9.1.1 представлены мероприятия, планируемые на тепловых сетях.

Таблица 9.1.1 – Необходимые инвестиции по видам проектов

Смета проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2036
Объем финансирования в ценах на соответствующий календарный год действия настоящего Документа с учетом индекса-дефлятора											
Стоимость проектов, тыс. руб.	30960,65	127370,08	28926,461	3753	3753	0	0	0	0	0	0
Стоимость проектов накопленным итогом	30960,65	173330,73	187257,19	191010,19	194763,19	194763,19	194763,19	194763,19	194763,19	194763,19	194763,19
Проект 1-1.1 «Строительство источника тепловой энергии для покрытия прироста тепловых нагрузок в местах нового строительства жилищного и общественного фонда»											
Стоимость проектов, тыс. руб.	0	0	13013,497	0	0	0	0	0	0	0	0
Стоимость проектов накопленным итогом	0	0	13013,497	13013,497	13013,497	13013,497	13013,497	13013,497	13013,497	13013,497	13013,497
Проект 1-2.1 «Техническое перевооружение источника тепловой энергии для обеспечения надежности, в том числе с исчерпанием эксплуатационного ресурса»											
Стоимость проектов, тыс. руб.	15412,82	113057,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Стоимость проектов накопленным итогом	15412,82	128469,98	128469,98	128469,98	128469,98	128469,98	128469,98	128469,98	128469,98	128469,98	128469,98
Проект 2-1.1 «Строительство тепловых сетей для покрытия прироста тепловых нагрузок в местах нового строительства жилищного и общественного фонда											
Стоимость проектов, тыс. руб.	0	0	5566,614	0	0	0	0	0	0	0	0
Стоимость проектов накопленным итогом	0	0	5566,614	5566,614	5566,614	5566,614	5566,614	5566,614	5566,614	5566,614	5566,614
Проект 2-2.1, 2.2 «Реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения»											
Стоимость проектов, тыс. руб.	12369,83	10946,92	6792,35	0	0	0	0	0	0	0	0
МУП АГО «Теплотехника»	4754,244	4764,702	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО «Артинский завод»	902,22	902,22	1216,67	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные ведомственных учреждений сферы образования	6713,37	5280	5575,68	0	0	0	0	0	0	0	0
Стоимость проектов накопленным итогом	12369,83	23316,75	30109,1	30109,1	30109,1	30109,1	30109,1	30109,1	30109,1	30109,1	30109,1
Проект 2-2.3 «Установка узлов учета тепловой энергии на вводах в многоквартирные дома»											

Смета проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2036
Стоимость проектов, тыс. руб.	3178	3366	3554	3753	3753	0	0	0	0	0	0
Стоимость проектов накопленным итогом	3178	6544	10098	13851	17604	17604	17604	17604	17604	17604	17604

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) закрыты.

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.

По данным предоставленным АО «Артинский завод» величина фактически осуществленных инвестиций составил 1256,561 тыс. рублей.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

Часть 1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

Согласно Постановления администрации Артинского городского округа «Об определении единых теплоснабжающих организаций для централизованных систем теплоснабжения на территории Артинского городского округа» от 28.06.2018 года № 433, определены единые теплоснабжающие организации, представленные в таблице ниже.

Таблица 10.1.1 - Единые теплоснабжающие организации

№	единая теплоснабжающая организация системы теплоснабжения	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации системы теплоснабжения
1	Муниципальное унитарное предприятие Артинского городского округа "Теплотехника"	пгт.Арти (в радиусе действия теплоисточников: Котельная № 1, расположенная по адресу: пгт. Арти, ул. Ленина, 298; котельная № 2, расположенная по адресу: пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234; котельная №4, расположенная по адресу: пгт Арти ул. Ленина,141а; котельная № 5, расположенная

№	единая теплоснабжающая организация системы теплоснабжения	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации системы теплоснабжения
		по адресу: пгт. Арти, ул. Дерябина,124; котельная № 6, расположенная по адресу: пгт. Арти, ул. Молодежная. 2Б; котельная № 8, расположенная по адресу: пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а; котельная № 9, расположенная по адресу: пгт. Арти, ул. Грязнова, 17; котельная № 10, расположенная по адресу: пгт. Арти, ул. Р.Молодежи, 12), с.Манчаж, с.Малые Карзи, с.Новый Златоуст
2	Акционерное общество «Артинский завод»	пгт.Арти в радиусе действия теплоисточника: котельная № 1, расположенная по адресу: пгт. Арти, ул. Королева, 50
3	Открытое акционерное общество «Объединенная теплоснабжающая компания»	пгт.Арти в радиусе действия теплоисточника: котельная № 3, расположенная по адресу: пгт. Арти, ул. Лесная, 2А, с.Сажино, с.Старые Арти
4	Общество с ограниченной ответственностью «Стройтехнопласт»	пгт.Арти в радиусе действия теплоисточников: теплогенераторная №1, расположенная по адресу: пгт.Арти, ул.Геофизическая, д.3Б; теплогенераторная №2, пгт.Арти, ул.Геофизическая,д.3Б; блочно-модульная котельная, пгт.Арти, ул.Ленина,д.73
5	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт геофизики им.Ю.П.Булашевича Уральского отделения Российской академии наук	пгт.Арти в радиусе действия теплоисточника: котельная, расположенная по адресу: пгт. Арти, ул. Геофизическая, 2А

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

Границы зон деятельности единых теплоснабжающих организаций представлены в таблице ниже.

Таблица 10.2.1 - Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций Артинского городского округа

Код зоны деятельности	Номер системы теплоснабжения	Источник	Зона действия источника
МУП АГО «Теплотехника»			
№1	1	Котельная №1 (Артинский ГО, пгт. Арти, улица Ленина, 298)	ИЖС пгт. Арти, улица Ленина, 298б; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 294; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 296; МКД пгт. Арти, улица Р. Молодежи, 246а
№1	2	Котельная №2 (Артинский ГО, пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 234)	ИЖС пгт. Арти, улица Ленина, 259; ИЖС пгт. Арти, улица Ленина, 265; ИЖС пгт. Арти, улица Ленина, 265а; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 266; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 260; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 272; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 272а; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 274; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 274а; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 263; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 261; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 255; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 253а; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 257; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 259; МКД ул. Нефедова, 165. ГБУ СО «Артинская ветеринарная станция по борьбе с болезнями животных» пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 255; ГБПОУ СО «Артинский агропромышленный техникум» пгт. Арти, улица Ленина, 258; Филиал ФГБУ «Россельхозцентр» по СО пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 232; ГУ МВД РФ - ОМВД РФ по Артинскому району СО пгт. Арти, улица Рабочей молодежи, 232; Артинское районное потребительское общество (структурное подразделение) пгт. Арти, улица Ленина, 270;

Код зоны деятельности	Номер системы теплоснабжения	Источник	Зона действия источника
			ИП Ильюшкин В.А. пгт. Арти, улица Ленина,268а; ИП Сороколетовских И.Н. пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 234; Некрасов М.Ю. пгт. Арти, улица Рабочей молодежи,234; ИП Ядрышников К.А. пгт. Арти, улица Ленина, 264 ООО «Элит-М» пгт. Арти, улица Рабочей молодежи,257А
№1	3	Котельная №3 (Артинский ГО, с. Малые Карзи, улица Юбилейная, 5)	МБОУ «Малокарзинская основная общеобразовательная школа» с. Малые Карзи, улица Юбилейная, 5 Структурное подразделение МБОУ «Малокарзинская ООШ» - Детский сад с. Малые Карзи, улица Юбилейная, 7; Филиал МКУ «ЦБС Артинского городского округа» - МалоКарзинская сельская библиотека с. Малые Карзи, улица Юбилейная, 6; Филиал МБУ «ЦКД и НТ АГО» - Мало-Карзинский с. Малые Карзи, улица Юбилейная, 6; Структурное подразделение МКУ АГО «Центр технического обеспечения» с. Малые Карзи, улица Юбилейная, 6б.
№1	4	Котельная №4 (Артинский ГО, пгт. Арти, улица Ленина, 141а)	МБУ «Старт» пгт. Арти, улица Ленина, 141а; МАУ ДО «Артинская детско-юношеская спортивная школа имени Заслуженного тренера России Юрия Вильгельмовича Мельцова» пгт. Арти, улица Ленина, 141а.
№1	5	Котельная №5 (Артинский ГО, пгт. Арти, улица Дерябина, 124)	МКД пгт. Арти, улица Партизанская,87; МКД пгт. Арти, улица Бажова, 90; МКД пгт. Арти, улица Бажова, 91; МКД пгт. Арти, улица Кирова, 33а; МКД пгт. Арти, улица Кирова, 35; МКД пгт. Арти, улица Кирова, 90; ГБУ СОН СО "СРЦН Артинского района" пгт. Арти, улица Бажова, 89; Структурное подразделение МАДОУ «Детский сад «Радуга» - Детский сад «Полянка» пгт. Арти, улица Бажова, 89; Артинское районное потребительское общество (структурное подразделение) пгт, Арти, улица Бажова, 92.
№1	7	Котельная №7 (Артинский ГО, с. Манчаж, улица 40 лет Победы, 1а)	МКД с. Манчаж, улица Школьная, 9; МКД с. Манчаж, улица 8-е Марта, 42а; МКД с. Манчаж, улица Школьная, 10; МАОУ «Манчажская СОШ» с. Манчаж, улица 8-Марта, 63а; Структурное подразделение МАОУ «Манчажская СОШ» - Детский сад с. Манчаж, улица 40 лет Победы, 7; Филиал МКУ «ЦБС Артинского городского округа» - Манчажская сельская библиотека с. Манчаж, улица Школьная, 16;

Код зоны деятельности	Номер системы теплоснабжения	Источник	Зона действия источника
			<p>Структурное подразделение МКУ АГО «Центр технического обеспечения» с. Манчаж, улица Школьная, 16;</p> <p>Структурное подразделение ГБУЗ СО «Артинская ЦРБ» - ФАП с. Манчаж, улица Школьная, 16;</p> <p>Отделение ОАО «Сбербанк России» с. Манчаж, улица Школьная, 16;</p> <p>Структурное подразделение МБУ «Старт» СОЦ с. Манчаж, улица Школьная, 15;</p> <p>Отделение ПАО «Ростелеком» с. Манчаж, улица Школьная, 12;</p> <p>Артинское районное потребительское общество (структурное подразделение) с. Манчаж, улица Школьная, 14.</p>
№1	8	Котельная №8 (Артинский ГО, пгт. Арти, улица Первомайская, 16а)	<p>ИЖС пгт. Арти, улица Первомайская, 14;</p> <p>ИЖС пгт. Арти, улица Первомайская, 12;</p> <p>ИЖС пгт. Арти, улица Первомайская, 6;</p> <p>ИЖС пгт. Арти, улица Первомайская, 8;</p> <p>ИЖС пгт. Арти, улица Первомайская, 9;</p> <p>ИЖС пгт. Арти, улица Первомайская, 10;</p> <p>ИЖС пгт. Арти, улица Первомайская, 13;</p> <p>МКД пгт. Арти, улица Первомайская, 21;</p> <p>МКД пгт. Арти, улица Нефедова, 22/26;</p> <p>МКД пгт. Арти, улица Нефедова, 28/32;</p> <p>МКД пгт. Арти, улица Нефедова, 38/40;</p> <p>МКД пгт. Арти, улица Нефедова, 32/36;</p> <p>МКД пгт. Арти, улица Нефедова, 22;</p> <p>МКД пгт. Арти, улица Нефедова, 33/41;</p> <p>МКД пгт. Арти, улица Нефедова, 43;</p> <p>МКД пгт. Арти, улица Нефедова, 31а;</p> <p>МАОУ АГО «Артинская СОШ №1» пгт. Арти, улица Нефедова, 44а;</p> <p>Зырянов Виктор Александрович пгт. Арти, улица Нефедова, 31а.</p> <p>МКД пгт. Арти, улица Молодежная, 2;</p> <p>Филиал ФКУ «ЦОКР» по Свердловской области в пгт. Арти пгт. Арти, улица Молодежная, 4;</p> <p>Отдел ГУ Прокуратуры России по Артинскому району пгт. Арти, улица Молодежная, 4;</p> <p>Отдел ГУ Прокуратуры России по Артинскому району пгт. Арти, улица Молодежная, 6;</p> <p>Отделение Департамента по обеспечению деятельности мировых судей Свердловской области пгт. Арти, улица Молодежная, 6;</p> <p>Артинский районный отдел ГУФСИН России по Свердловской области пгт. Арти, улица Молодежная, 6;</p> <p>Межрайонный ИФНС России №2 по Свердловской области пгт. Арти, улица Молодежная, 6;</p> <p>Отдел №4 филиала ФГБУ «ФКП Росреестра» по Свердловской области пгт. Арти, улица</p>

Код зоны деятельности	Номер системы теплоснабжения	Источник	Зона действия источника
			Молодежная, 6.
№1	9	Котельная №9 (Артинский ГО, пгт. Арти, улица Грязнова, 17)	ИЖС пгт. Арти, улица Заводская, 21; ИЖС пгт. Арти, улица Грязнова, 16; ИЖС пгт. Арти, улица Грязнова, 18; ИЖС пгт. Арти, улица Грязнова, 24; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 2; МКД пгт Арти, улица Заводская, 16а; МКД пгт Арти, улица Заводская, 17; МКД пгт Арти, улица Заводская, 18; МКД пгт Арти, улица Заводская, 20; МКД пгт Арти, улица Заводская, 22; МКД пгт Арти, улица Заводская, 19; МКД пгт Арти, улица Заводская, 13а; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 14; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 22; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 15; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 5; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 13; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 12; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 20; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 3; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 13а; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 11; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 7; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 9; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 1; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 2; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 4/6; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 8; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 18а; Отделение МКУ «ЦБС Артинского городского округа» пгт. Арти, улица Грязнова, 2; Отделение МУП АГО «Центральная районная аптека №80» пгт. Арти, улица Грязнова 4/6; Филиал ФГУП «Почта России» ОСП Красноуфимский почтамп пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 2; Артинское районное потребительское общество (структурное подразделение), улица Грязнова, 8;

Код зоны деятельности	Номер системы теплоснабжения	Источник	Зона действия источника
			Лукиных Владимир Николаевич пгт, Арти, улица Грязнова, 18а; Зырянов Виктор Александрович пгт. Арти, улица Грязнова, 13а; ИП Чухарев Сергей Федорович пгт, Арти, улица Грязнова, 4/6. Чухарева Г.М пгт, Арти, улица Грязнова, 4/6.
№1	10	Котельная №10 (Артинский ГО, пгт, Арти, улица Рабочей Молодежи, 12 /2)	МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 14; МКД пгт. Арти, улица Карла Маркса, 1; Структурное подразделение ГБУЗ СО «Артинская ЦРБ» пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 12 и улица Молодежная, 12 часть 1; Артинское отделение ФБУЗ «ЦГ и Э в СО» пгт. Арти, улица Козлова, 4
№1	11	Котельная №12 (Артинский ГО, с. Новый Златоуст, улица Кирова, 6)	МКД, с. Новый Златоуст, улица Кирова, 6 Структурное подразделение ГБУЗ СО «Артинская ЦРБ» - ФАП с. Новый Златоуст, улица Кирова, 6
АО «Артинский завод»			
№2	12	Котельная №1 (пгт. Арти, ул. Королева, 50)	МКД пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 58; МКД пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 56; МКД пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 62; МКД пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 93; МКД пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 93а; МКД пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 109; МКД пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 79/83; МКД пгт Арти, улица Карла Маркса, 79; МКД пгт Арти, улица Ленина, 78а; МКД пгт Арти, улица Ленина, 60/66; МКД пгт Арти, улица Ленина, 85/91; МКД пгт Арти, улица Королева, 55; МКД пгт Арти, улица Королева, 34; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 26 бл. 1; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 26 бл. 2; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 28; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 29; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 30 бл. 1; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 30 бл. 2; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 31; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 32; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 35;

Код зоны деятельности	Номер системы теплоснабжения	Источник	Зона действия источника
			ИЖС пгт Арти, улица Королева, 38; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 41 бл. 1; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 41 бл. 2; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 43; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 44 бл. 1; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 44 бл. 2; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 45; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 46; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 47 бл. 1; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 47 бл. 2; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 48; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 48а бл. 1; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 48бл. 2; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 56 бл. 1; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 57 бл. 1; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 57 бл. 2; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 58; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 60; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 61; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 62 бл. 1, бл. 2; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 62 бл. 3; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 63 бл. 1; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 63 бл. 2; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 64 бл. 1; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 64 бл. 2; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 65; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 66; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 67; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 68; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 69; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 70 бл. 1; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 70 бл. 2; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 70 бл. 3; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 71 кв. 2; ИЖС пгт Арти, улица Королева, 72; ИЖС пгт Арти, улица Ленина, 41 бл. 1;

Код зоны деятельности	Номер системы теплоснабжения	Источник	Зона действия источника
			<p>ИЖС пгт Арти, улица Ленина, 41 бл. 2;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Ленина, 50;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Ленина, 51 бл. 1;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Ленина, 51 бл. 2;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Ленина, 52;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Ленина, 54;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Ленина, 61;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Ленина, 70;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Советская, 12;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Советская, 20 бл. 1;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Советская, 20 бл. 2;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Советская, 24 бл. 2;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Советская, 30 бл. 1;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Советская, 30 бл. 2;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Елисеева, 14;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Елисеева, 16;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Елисеева, 16а;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Елисеева, 18;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Елисеева, 20;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Елисеева, 22;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Елисеева, 23 бл. 1;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Елисеева, 23 бл. 2;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Елисеева, 24;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Елисеева, 25;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Елисеева, 26;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Елисеева, 27;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Елисеева, 28;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Елисеева, 29;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Елисеева, 38 бл. 1;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Елисеева, 38 бл. 2;</p> <p>ИЖС пгт Арти переулок Новый, 11;</p> <p>ИЖС пгт Арти переулок Новый, 11а;</p> <p>ИЖС пгт Арти, улица Береговая, 10;</p> <p>ОМВД России по Артинскому району пгт Арти улица Ленина, 55;</p> <p>СОГУП «Областной центр недвижимости» пгт Арти улица Ленина, 56;</p> <p>ГКПТУ СО «ОПС Свердловской области №1» пгт Арти улица Ленина, 58;</p>

Код зоны деятельности	Номер системы теплоснабжения	Источник	Зона действия источника
			<p>БКУ Комитет по управлению имуществом (административный корпус) пгт Арти, улица Ленина, 68;</p> <p>БКУ Комитет по управлению имуществом (гараж) пгт Арти, улица Ленина, 68;</p> <p>МАОУ АГО «ЦДО» пгт Арти, улица Ленина, 71;</p> <p>МБУ РМ «ОДПМК АГО» пгт Арти, улица Ленина, 72;</p> <p>БКУ Комитет по управлению имуществом (административный корпус) пгт Арти, улица Ленина, 76;</p> <p>ФКУ УИИ ГУФСИН России по Свердловской области (административные помещения) пгт. Арти, улица Ленина, 76а;</p> <p>МКУ «КРЦ» (административные помещения) пгт. Арти, улица Ленина, 76а;</p> <p>Артинское управление агропромышленного комплекса и продовольствия Министерства агропромышленного комплекса и продовольствия Свердловской области (административные помещения) пгт. Арти, улица Ленина, 76а;</p> <p>Артинское управление агропромышленного комплекса и продовольствия Министерства агропромышленного комплекса и продовольствия Свердловской области (гараж) пгт. Арти, улица Ленина, 76а;</p> <p>ГУ- Свердловское региональное отделение Фонда социального страхования РФ (административные помещения) пгт. Арти, улица Ленина, 76а;</p> <p>МБУ Артинского округа «КЦССО» пгт. Арти, улица Ленина, 81;</p> <p>Артинский районный суд Свердловской области пгт. Арти, улица Ленина, 82;</p> <p>ЗАГС Артинского района Свердловской области (административные помещения) пгт. Арти, улица Ленина, 100;</p> <p>Управление социальной политики по Артинскому району (административные помещения) пгт. Арти, улица Ленина, 100;</p> <p>ГАУ социального обслуживания населения «КЦСОН Артинского района» (административные помещения) пгт. Арти, улица Ленина, 100;</p> <p>Управление пенсионного фонда в Артинском районе (административные помещения) пгт. Арти, улица Ленина, 100;</p> <p>МБУ ДО «Артинская детская школа искусств» (административные помещения) пгт. Арти, улица Ленина, 100;</p> <p>Территориальная комиссия по делам несовершеннолетних и защите их прав (административные помещения) пгт. Арти, улица Ленина, 100;</p> <p>ГОУ СО СРЦН «Полянка» (административные помещения) пгт. Арти, улица Ленина, 100;</p> <p>Администрация Артинского района (административные помещения) пгт. Арти, улица Ленина, 100;</p> <p>МБУ «Центральная библиотечная система АГО» пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 77;</p>

Код зоны деятельности	Номер системы теплоснабжения	Источник	Зона действия источника
			<p>ГКУ «Артинский центр занятости» (административные помещения) пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 100;</p> <p>ГКУ «Артинский центр занятости» (гараж) пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 100;</p> <p>ФГУ ГБ МСЭ по Свердловской области (административные помещения) пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 113а;</p> <p>УФС государственной статистики по Свердловской области (административные помещения) пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 113а;</p> <p>МКУАГО «Центр технического обеспечения» (административные помещения) пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 113а;</p> <p>ФБУ «Музей» пгт Арти, улица Королева, 54;</p> <p>МАДОУ «Детский сад «Сказка» (Солнышко) пгт Арти, улица Королева, 29а;</p> <p>МАДОУ «Детский сад «Сказка» пгт Арти, улица Королева, 29б;</p> <p>МАДОУ «Детский сад «Капелька» пгт Арти, улица Розы Люксембург, 5а;</p> <p>МУП «ЦРА №80» (нежилые помещения) пгт Арти, улица Ленина, 76;</p> <p>МУП «ЦРА №80» (нежилые помещения) пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 62;</p> <p>ИП Ильюшкин А.В. пгт. Арти, улица Ленина, 93;</p> <p>ИП Ильюшкин А.В. пгт. Арти, улица Советская, 28;</p> <p>ИП Липецкий А.Н. пгт Арти, улица Ленина, 95;</p> <p>ИП Боголепов В.А. пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 92;</p> <p>ИП Краснова М.А. пгт Арти, улица Ленина, 76б;</p> <p>ИП Туканов В.А. пгт Арти, улица Ленина, 57;</p> <p>ИП Азизов В.А. пгт Арти, улица Ленина, 57;</p> <p>ИП Рябухина Е.В. пгт Арти, улица Ленина, 57;</p> <p>ИП Шатохина И.А. пгт Арти, улица Ленина, 74;</p> <p>ИП Шулепова Л.Г. пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 94;</p> <p>ИП Шулепова Л.Г. пгт Арти, улица Ленина, 76а;</p> <p>ИП Некрасов Ю.А. (гараж) пгт Арти, улица Ленина, 76а</p> <p>ИП Некрасов Ю.А. (цех пластиковых изделий) пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 98;</p> <p>ИП Некрасов Ю.А. (магазин «Лидер») пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 98;</p> <p>ИП Некрасов Ю.А. (магазин) пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 93;</p> <p>ИП Разумков Н.В. (магазин) пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 94;</p> <p>ИП Разумков Н.В. (магазин) пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 93 а;</p> <p>ИП Кетов С.А. (магазин) пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 94;</p> <p>ИП Суков А.Н. (магазин) пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 109;</p> <p>ИП Фролкова Т.Н. пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 93;</p> <p>ООО «Фармакон» пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 93;</p>

Код зоны деятельности	Номер системы теплоснабжения	Источник	Зона действия источника
			ООО Шаров пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 93; Артинский почтамп пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 101; ПАО «Ростелеком» пгт Арти, улица Королева, 74; ООО «ТБО Экосервис» пгт Арти, улица Ленина, 76а; ОАО «ОТСК» пгт. Арти ул.Ленина № 76а МУП АГО «Уют-сервис» пгт. Арти ул.Ленина №76а Адвокатская палата пгт. Арти ул.Ленина №76а ТСЖ «Новый дом» пгт Арти ул.Рабочей Молодежи № 94 ООО «Элемент-Трейд» пгт Арти ул.Рабочей Молодежи № 98 ООО «Колос» пгт Арти ул.Ленина № 96 ГУОП «Автовокзал» пгт Арти ул.Рабочей Молодежи № 97 ПАО Сбербанк (административные помещения) пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 113; ПАО Сбербанк (административные помещения) пгт Арти, улица Королева, 50; АО «Тандер» (нежилые помещения) пгт Арти, улица Ленина, 93; АО «Тандер» (нежилые помещения) пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 58; МАУ «Редакция газеты «Артинские вести» (административные помещения) пгт. Арти, улица Ленина, 81; МАУ «Редакция газеты «Артинские вести» (гараж) пгт. Арти, улица Ленина, 81; ПАО СК «Росгосстрах» (административные помещения) пгт. Арти, улица Ленина, 81; ООО «Артинский общепит» (административные помещения) пгт. Арти, улица Ленина, 88; ООО «Арти Промторг» (административные помещения) пгт. Арти, улица Ленина, 88; РАЙПО пгт. Арти, улица Ленина, 65; ООО «Фармакон» пгт. Арти, улица Ленина, 70; ЗАО «ИКС 5 Недвижимость» пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, 105
ОАО «ОТСК»			
№3	13	Котельная №3 (пгт. Арти, улица Лесная, 2)	МАОУ «Артинский лицей», пгт. Арти, улица Лесная, д.2; МАДОУ «Детский сад «Радуга» пгт. Арти, улица Лесная, д.2а.
№3	14	Котельная №4 (с. Сажино, улица Чухарева, дом 1а)	МКД с. Сажино, улица Свободы, д.22; МКД с. Сажино, улица Чухарева, д.1; МКД с. Сажино, улица Чухарева, д.2; ММАОУ «Сажинская средняя общеобразовательная школа» с. Сажино, улица Чухарева, д.1а; ООО «Земля Сажинская» с. Сажино, улица Свободы, д.22, кв.3
№3	15	Котельная №7 (с. Сажино, улица Большничный городок, дом 4а)	МКД с. Сажино, улица Большничный городок, д.1; МКД с. Сажино, улица Большничный городок, д.3; МКД с. Сажино, улица Большничный городок, д.7;

Код зоны деятельности	Номер системы теплоснабжения	Источник	Зона действия источника
			ГБУЗ СО «Артинская центральная районная больница» с. Сажино, улица Больничный городок, д.5а; ГАУ «Комплексный центр социального обслуживания населения Артинского района» с. Сажино, улица Больничный городок, д.4; Комитет по управлению имуществом Администрации Артинского ГО с. Сажино, улица Больничный городок, д.7; МУП «Центральная районная аптека №80» с. Сажино, улица Больничный городок, д.3.
№3	16	Котельная №10 (с. Старое Арти, улица Ленина, дом 81а)	МКД с. Старые Арти, улица Ленина, д.100; МКД с. Старые Арти, улица Победы, д.1; МБУ «Центр культуры, досуга и народного творчества Артинского ГО» с. Старые Арти, улица Ленина, д.98 МБУ «Централизованная библиотечная система Артинского ГО» с. Старые Арти, улица Ленина, д.98 МАОУ «Староаргинская средняя общеобразовательная школа» с. Старые Арти, улица Ленина, д.81
№4	17	Теплогенераторная №1 (пгт. Арти, улица Геофизическая, дом 3-б)	МКД пгт. Арти, улица Геофизическая, 1А; МКД пгт. Арти, улица Геофизическая, 3А
№4	18	Теплогенераторная №2 (пгт. Арти, улица Геофизическая, дом 3-б)	МКД пгт. Арти, улица Геофизическая, 3Б
№4	19	БМК (пгт. Арти, улица Ленина, дом 73)	Торговый центр пгт. Арти, улица Ленина, 75
№5	20	Котельная ИГФ УрО РАН (пгт. Арти, улица Геофизическая, дом 2а/2)	ИЖС пгт. Арти, улица Геофизическая, 2а/2; ИЖС пгт. Арти, улица Геофизическая, 2б/2; МКД пгт. Арти, улица Геофизическая, 1; МКД пгт. Арти, улица Геофизическая, 2;

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

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организаций, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

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 организацией.

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

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 установлены ПП РФ от 08.08.2012 № 808 могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Обоснование решений о присвоении статуса ЕТО на территории Артинский ГО: Постановление администрации Артинского городского округа «Об определении единых теплоснабжающих организаций для централизованных систем теплоснабжения на территории Артинского городского округа» от 28.06.2018 года № 433.

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 10.2.2 - Перечень теплоснабжающих организаций

№	Источник тепловой энергии	Организация наделенная статусом Единой теплоснабжающей организацией
1	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	МУП АГО "Теплотехника"
2	Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	
3	Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	
4	Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	
5	Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	
6	Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	
7	Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	
8	Котельная № 3, с. Малые Карзи	
9	Котельная № 7, с. Манчак	
10	Котельная № 12, с. Новый Златоуст	
11	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	АО "Артинский завод"
12	Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	ОАО "ОТСК"
13	Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	
14	Котельная № 7, с. Сажино, ул. Большничный город, 4а	
15	Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	ООО "Стройтехнопласт"
16	Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	
17	Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	
18	БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	ИГФ УРО РАН
19	Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	

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

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии схемой теплоснабжения не предусмотрены.

Подключение новых потребителей к существующим теплоисточникам представляется целесообразным при условии не превышения тепловой мощности нетто.

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

На территории Артинского городского округа отсутствуют бесхозяйные сети.

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

Проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии не выявлено.

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 - Индикаторы развития систем теплоснабжения МУП АГО «Теплотехника»

Индикаторы развития системы теплоснабжения	Едн. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			
-Котельная №1		430,23	430,23
-Котельная №2		153,72	153,72
-Котельная №3		158,92	158,92
-Котельная №4		143,41	143,41
-Котельная №5		163,58	163,58
-Котельная №7		155,81	155,81
-Котельная №8		162,9	162,9
-Котельная №9		171,84	171,84
-Котельная №10		158,1	158,1
-Котельная №12		182,8	182,8
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м·м		
-Котельная №1		0,08	0,08
-Котельная №2		0,19	0,19

-Котельная №3 -Котельная №4 -Котельная №5 -Котельная №7 -Котельная №8 -Котельная №9 -Котельная №10 -Котельная №12		0,27 0,35 0,21 0,14 0,25 0,08 0,16 0,29	0,27 0,35 0,21 0,14 0,25 0,08 0,16 0,29
Коэффициент использования установленной тепловой мощности			
-Котельная №1 -Котельная №2 -Котельная №3 -Котельная №4 -Котельная №5 -Котельная №7 -Котельная №8 -Котельная №9 -Котельная №10 -Котельная №12	%	44,11 34,13 17,27 38,23 21,0 18,0 31,77 24,24 47,20 54,35	44,11 34,13 17,27 38,23 21,0 18,0 45,62 24,24 47,20 54,35
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке			
-Котельная №1 -Котельная №2 -Котельная №3 -Котельная №4 -Котельная №5 -Котельная №7 -Котельная №8 -Котельная №9 -Котельная №10 -Котельная №12	м·м/Гкал /ч	1888,17 2157,54 2196,41 135,71 3214,92 1993,53 1645,14 1513,02 1221,82 342	1888,17 2157,54 2196,41 135,71 3214,92 1993,53 1145,85 1513,02 1221,82 342
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	-	-
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущеной тепловой энергии			
-Котельная №1 -Котельная №2 -Котельная №3 -Котельная №4 -Котельная №5 -Котельная №7 -Котельная №8 -Котельная №9 -Котельная №10 -Котельная №12	%	60 46,15 0 0 100 75 76,2 36,1 33,3 0	100 100 100 100 100 100 100 100 100 100
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	37	25
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	нет данных	25
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	нет данных	25

Таблица 14.3- Показатели индикаторов развития системы теплоснабжения АО «Артинский завод»

Индикаторы развития системы теплоснабжения	Едн. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	140,29	140,29
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м·м	0,88	0,88
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	11,27	11,27
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/Гкал /ч	617,61	617,61
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущененной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	-	-
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущеной тепловой энергии	%	36,2	100
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей -	лет	нет данных	25
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (%	нет данных	25
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	нет данных	25

Таблица 14.3 - Индикаторы развития систем теплоснабжения ОАО «ОТСК»

Индикаторы развития системы теплоснабжения	Едн. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - Котельная №3 - Котельная №4 - Котельная №7 - Котельная №10	кг.у.т./ Гкал	140,60 139,99 140,14 140,14	140,60 139,99 140,14 140,14
Отношение величины технологических потерь тепловой	Гкал / м·м		

Индикаторы развития системы теплоснабжения	Едн. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели
энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети - Котельная №3 - Котельная №4 - Котельная №7 -Котельная №10		1,95 1,46 1,62 1,65	1,95 1,46 1,62 1,65
Коэффициент использования установленной тепловой мощности - Котельная №3 - Котельная №4 - Котельная №7 -Котельная №10	%	42,98 24,22 30,06 37,63	42,98 24,22 30,06 37,63
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке - Котельная №3 - Котельная №4 - Котельная №7 -Котельная №10	м·м/Гкал /ч	223,37 262,17 410,42 322,09	223,37 262,17 410,42 322,09
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	-	-
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущеной тепловой энергии - Котельная №3 - Котельная №4 - Котельная №7 -Котельная №10	%	нет данных	100
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	нет данных	25
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	нет данных	25
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	нет данных	25

Таблица 14.4 - Индикаторы развития систем теплоснабжения ООО «Стройтехнопласт»

Индикаторы развития системы теплоснабжения	Едн. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии -Теплогенераторная №1 -Теплогенераторная №2 -БМК	кг.у.т./ Гкал	137,75 136,62 138,19	137,75 136,62 138,19

Индикаторы развития системы теплоснабжения	Едн. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети -Теплогенераторная №1	Гкал / м·м	6,99	6,99
Коэффициент использования установленной тепловой мощности -Теплогенераторная №1 -Теплогенераторная №2 -БМК	%	50 33,3 11,25	50 33,3 11,25
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке -Теплогенераторная №1	м·м/Гкал /ч	245,96	245,96
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	-	-
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущеной тепловой энергии -Теплогенераторная №1 -Теплогенераторная №2 -БМК	%	100 100 100	100 100 100
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	нет данных	25
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	нет данных	25
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	нет данных	25

Таблица 14.5 - Индикаторы развития систем теплоснабжения ИГФ УРО РАН

Индикаторы развития системы теплоснабжения	Едн. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	138,78	138,78
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м·м	5,79	5,79
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	57,97	57,97
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/Гкал /ч	233,32	233,32
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной	%	-	-

Индикаторы развития системы теплоснабжения	Едн. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели
тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)			
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	-	-
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущеной тепловой энергии	%	100	100
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей -	лет	нет данных	25
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	нет данных	25
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	нет данных	25

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

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

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

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

Представлены в таблице 15.1.1.

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

Представлены в таблице 15.1.1.

Таблица 15.1.1 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления

Показатель	2020 г.	2021 г.	2022 г.	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.
МУП АГО «Теплотехника»																	
Тариф, Гкал/руб	2080,59	2138,53	2145,26	2209,6178	2275,9063	2435,2198	2532,6286	2633,9337	2739,2911	2848,8627	2962,8172	3081,3299	3204,5831	3332,7664	3466,0771	3604,7202	3748,909
дефлятор МЭР	1,14	1,02	1,03	1,03	1,03	1,07	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	1508,21	1561,56	1641,86	1658,2786	1708,027	1759,2678	1829,6385	1902,824	1978,937	2058,0945	2140,4182	2226,035	2315,0764	2407,6794	2503,9866	2604,1461	2708,3119
дефлятор МЭР	1,09	1,04	1,04	1,01	1,03	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
ОАО "ОТСК"																	
Тариф, Гкал/руб	2633,81	2729,7	2823,71	2851,9471	2937,5055	3025,6307	3146,6559	3272,5221	3403,423	3539,5599	3681,1423	3828,388	3981,5236	4140,7845	4306,4159	4478,6725	4657,8194
дефлятор МЭР	1,09	1,04	1,04	1,01	1,03	1,03	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	1683	1740,87	1834,93	1853,2793	1908,8777	1966,144	2044,7898	2126,5814	2211,6446	2300,1104	2392,1148	2487,7994	2587,3114	2690,8038	2798,436	2910,3734	3026,7884
дефлятор МЭР	1,09	1,04	1,04	1,01	1,03	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
ИГФ УРО РАН																	
Тариф, Гкал/руб	1542,34	1627,97	1888,26	1888,26	1963,57	1965,8	2044,432	2126,2093	2211,2577	2299,708	2391,6963	2487,3641	2586,8587	2690,333	2797,9464	2909,8642	3026,2588
дефлятор МЭР	1,09	1,04	1,04	1,01	1,03	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04