

УТВЕРЖДЕНА
Постановлением



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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
ТОМ 1**

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



г. Красноярск – 2021 г.

Оглавление

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	3
Часть 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	3
Часть 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ	5
Часть 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ	40
Часть 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ	74
Часть 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ	82
Часть 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ.....	89
Часть 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	94
Часть 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ	96
Часть 9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	99
Часть 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ	102
Часть 11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	104
Часть 12. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	110

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В данной главе и в дальнейших материалах проекта под базовой версией Схемы теплоснабжения принимается актуализированный проект Схемы теплоснабжения Артинского городского округа на период до 2035 г., утвержденный Постановлением Администрации Артинского городского округа от _01.06.2020 года № «Об утверждении схемы теплоснабжения Артинского городского округа на период до 2035 года в новой редакции».

При актуализации Схемы теплоснабжения на период до 2036 года, за базовый период актуализации принят 2020 год.

Часть 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1.1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Теплоснабжающие организации представлены в таблице 1.1.1.1.

Таблица 1.1.1.1 - Теплоснабжающие организации

№	Теплоснабжающая организация	Теплового источника	Зона действия
1	МУП АГО "Теплотехника"	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	пгт. Арти
		Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	пгт. Арти
		Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	пгт. Арти
		Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	пгт. Арти
		Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	пгт. Арти
		Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	пгт. Арти
		Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	пгт. Арти
		Котельная № 3, с. Малые Карзи	с. Малые Карзи
		Котельная № 7, с. Манчаж	с. Манчаж
		Котельная № 12, с. Новый Златоуст	с. Новый Златоуст
2	АО "Артинский завод"	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	пгт. Арти
3	ОАО "ОТСК"	Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	пгт. Арти
		Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	с. Сажино
		Котельная № 7, с. Сажино, ул.	с. Сажино

№	Теплоснабжающая организация	Теплового источника	Зона действия
		Больничный город, 4а	
		Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	с. Старые Арти
4	ООО "Стройтехнопласт"	Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	пгт Арти
		Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	пгт Арти
		БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	пгт. Арти
5	ИГФ УРО РАН	Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	пгт. Арти

Теплосетевые организации представлены в таблице 1.1.1.2.

Таблица 1.1.1.2 - Теплосетевые организации

№	Теплосетевая организация	Обслуживание сетей от теплового источника
1	МУП АГО "Теплотехника"	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298
		Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234
		Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а
		Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124
		Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а
		Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17
		Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2
		Котельная № 3, с. Малые Карзи
		Котельная № 7, с. Манчаж
		Котельная № 12, с. Новый Златоуст
2	АО "Артинский завод"	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50
3	ОАО "ОТСК"	Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а
		Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а
		Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а
		Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а
4	ООО "Стройтехнопласт"	Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б
		Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б
		БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73
5	ИГФ УРО РАН	Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а

В 2022 году ООО «Стройтехнопласт» планирует передачу права собственности источников тепловой энергии и тепловых сетей Теплогенераторных №1 и 2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б администрации Артинского городского округа.

1.1.2 Зоны действия производственных котельных

На территории Артинского городского округа отсутствуют производственные котельные.

1.1.3 Зоны действия индивидуального теплоснабжения

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, Пантелейково, 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.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в Артинском городском округе сформированы в исторически сложившихся районах с усадебной застройкой, а также в микрорайонах с коттеджной застройкой в границах населенных пунктов – поселок Арти, села Сажино, Старые Арти, Малые Карзи, Манчаж, Новый Златоуст.

1.1.4 Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения города за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За базовый период актуализации в части функциональной структуры теплоснабжения изменений произошло:

- вывели из эксплуатации Котельную № 6 МУП АГО «Теплотехника».

Часть 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

1.2.1 Структура основного оборудования

Состав основного оборудования представлен в таблицах ниже.

Таблица 1.2.1.1 - Основное оборудование тепловых источников

№	Наименование оборудования	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
МУП АГО "Теплотехника"				
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298				
1	НР-18	Твердотопливный	2001	резервный
2	КАДО-300	Твердотопливный	2019	рабочий
3	КАДО-100	Твердотопливный	2012	рабочий
Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234				
1	КВ-ГМ-2,32	Газовый	2008	рабочий

№	Наименование оборудования	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
2	КСВ-2,0 г.	Газовый	2003	резервный
3	НР-18	Газовый	1993	законсервирован
4	НР-18	Газовый	1993	законсервирован
Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а				
1	КС-Г-80	Газовый	2005	рабочий
2	КС-Г-80	Газовый	2005	рабочий
3	КС-Г-80	Газовый	2008	резервный
4	ЭПЗ-100	Электрический	1990	резервный
Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124				
1	КВа-1,75	Газовый	2004	рабочий
2	КВа-1,75	Газовый	2004	рабочий
3	НР-18	Твердотопливный	1996	законсервирован
4	НР-18	Твердотопливный	1996	законсервирован
5	НР-18	Твердотопливный	1996	законсервирован
Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а				
1	ARCUS IGNIS G-1800	Газовый	2020	рабочий
2	ARCUS IGNIS G-1800	Газовый	2020	рабочий
3	ARCUS IGNISG-1800	Газовый	2020	резервный
Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17				
1	КЕ-4-14	Твердотопливный	1978	законсервирован
2	КЕ-4-14	Газовый	1988	капремонт 2016, резервный
3	КЕ-4-14	Газовый	1985	капремонт 2014, рабочий
Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2				
1	КВ-0,6-95Гс	Газовый	2004	рабочий
2	КВ-0,6-95Гс	Газовый	2004	резервный
Котельная № 3, с. Малые Карзи				
1	Prextherm RSW525	Газовый	2011	рабочий
2	Prextherm RSW525	Газовый	2011	резервный
Котельная № 7, с. Манчаж				
1	КСВ-2,0г	Газовый	1996	законсервирован
2	КСВ-2,0г	Газовый	1996	законсервирован
3	КСВ-2,0г	Газовый	1996	рабочий
4	КСВ-2,0г	Газовый	1996	резервный
5	КСВ-2,0г	Газовый	2011	рабочий

№	Наименование оборудования	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
Котельная № 12, с. Новый Златоуст				
1	КВСрд 0,11	Твердотопливный	1980	законсервирован
2	ЕК3G/S-100	Твердотопливный	2018	рабочий
АО "Артинский завод"				
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50				
1	ДКВр-10/13	Газовый	1994	рабочий
2	КВ ТС-10-15 (ОП)	Газовый	1994	рабочий
3	КЕ-10-14 С	Газовый	1994	рабочий
4	КВ ТС-10-15 (ОП)	Твердотопливный	1987	резервный
5	КВ ТС-10-15 (ОП)	Твердотопливный	1987	резервный
ОАО "ОТСК"				
Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а				
1	Protherm NO 400	Газовый	2006	рабочий
2	Protherm NO 400	Газовый	2006	резервный
Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а				
1	Protherm NO 500	Газовый	2006	рабочий
2	Protherm NO 500	Газовый	2006	резервный
Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а				
1	Protherm NO 350	Газовый	2006	рабочий
2	Protherm NO 350	Газовый	2006	резервный
Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а				
1	Protherm NO 350	Газовый	2006	рабочий
2	Protherm NO 350	Газовый	2006	резервный
ООО "Стройтехнопласт"				
Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б				
1	Novella Maxima 129 N	Газовый	2012	рабочий
2	Novella Maxima 129 N	Газовый	2012	резервный
Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б				
1	Novella Maxima 172 N	Газовый	2012	рабочий
2	Novella Maxima 172 N	Газовый	2012	резервный
БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73				
1	RTQ 467	Газовый	2013	рабочий
2	RTQ 467	Газовый	2013	резервный
ИГФ УРО РАН				
Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а				
1	RS-400	Газовый	2013	рабочий

№	Наименование оборудования	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
2	RS-400	Газовый	2013	резервный

Таблица 1.2.1.2 - Насосное оборудование

№	Назначение насоса	Марка насоса	Производительность, м3/час	Мощность, кВт
МУП АГО "Теплотехника"				
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298				
1	Сетевой насос №1	Wilo-IPL 40-120-1,5/2	25	1,5
2	Сетевой насос №2	Wilo-IPL 40-210-1,1/4	23	1,1
3	Подпиточный насос	AUPS126	1	0,37
4	Вентилятор поддува	ВЦ 4-75-2,5	-	3
Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234				
1	Сетевой насос №1	Wilo-IL 80-160-11/2	140	11
2	Сетевой насос №2	Wilo-IL 80-160-11/2	140	11
3	Подпиточный насос №3	Standard100	3,12	0,97
4	Подпиточный насос №4	KM65-50-160	25	5,5
5	Рециркуляционный насос	Wilo-IPL 40-120-1,5/2	25	1,5
Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а				
1	Сетевой насос №1	Wilo-PH 101E	5,1	0,1
2	Сетевой насос №2	Wilo-PH 101E	5,1	0,1
3	Подпиточный насос	BelamosXI 08ALL	3,6	0,8
Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124				
1	Сетевой насос №1	Wilo-IL 80-170-15/2	140	15
2	Сетевой насос №2	Wilo-IL 80-170-15/2	140	15
3	Подпиточный насос	WILO MNIL 107	3	0,55
4	Дымосос №1	Д-3,5	4310	3
5	Дымосос №2	Д-3,5	4310	3
Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а				
1	Сетевой насос контур Школы №1	Wilo-IL 65-160-7,5/2.	89	7,5
2	Сетевой насос контур Школы №1	Wilo-IL 65-160-7,5/2.	89	7,5
3	Сетевой насос контур Школы №1	Wilo-IL 65-160-7,5/2.	89	7,5
4	Сетевой насос контур Молодежной	Wilo-IL 32-150-2,2/2.	23	2,2
5	Сетевой насос контур Молодежной	Wilo-IL 32-150-2,2/2.	23	2,2
6	Сетевой насос контур	Wilo-IL 32-150-2,2/2.	23	2,2

№	Назначение насоса	Марка насоса	Производительность, м3/час	Мощность, кВт
	Молодежной			
7	Циркуляционный насос котлового контура	Wilо-IL 80-170-2,2/4.	85	2,2
8	Циркуляционный насос котлового контура	Wilо-IL 80-170-2,2/4.	85	2,2
9	Циркуляционный насос котлового контура	Wilо-IL 80-170-2,2/4.	85	2,2
10	Рециркуляционный насос	Wilо-IL 40-160-0,55/4	21	0,55
11	Рециркуляционный насос	Wilо-IL 40-160-0,55/4	21	0,55
12	Рециркуляционный насос	Wilо-IL 40-160-0,55/4	21	0,55
13	Подпиточный насос №1	Wilо-MNI202-1/E	5	0,37
14	Подпиточный насос №2	Wilо-MNI202-1/E	5	0,37
Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17				
1	Сетевой насос №1	Wilо-IL 100 / 250-7,5/4	170	7,5
2	Сетевой насос №2	Wilо-IL 100 / 250-7,5/4	170	7,5
3	Подпиточный насос №1	MNI 406	8	1,1
4	Подпиточный насос №2	Вектор JL 100	3	1,2
5	Дымосос №1	Д-3,5М	4300	3
6	Дымосос №2	Д-6,5М	5100	5,5
Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2				
1	Сетевой насос №1	К 80-50-200	50	15
2	Сетевой насос №2	КМ 80-65-60С	50	7,5
3	Сетевой насос №3	КМ 80-65-60С	50	7,5
4	Подпиточный насос №1	К8/18	6	1,5
Котельная № 3, с. Малые Карзи				
1	Сетевой насос №1	Wilо-IL 50 / 165-5,5/2	34	5,5
2	Сетевой насос №2	Wilо-IL 50 / 165-5,5/2	34	5,5
3	Рециркуляционный насос №1	wiloTOP-RL 30/4	8	0,35
4	Рециркуляционный насос №2	wiloTOP-RL 30/4	8	0,35
5	Подпиточный насос №1	HMC604	1,5	0,75

№	Назначение насоса	Марка насоса	Производительность, м3/час	Мощность, кВт
6	Подпиточный насос №2	HMC604	1,5	0,75
Котельная № 7, с. Манчаж				
1	Сетевой насос №1	Wilo-IL 80-170-15/2	140	15
2	Сетевой насос №2	Wilo-IL 80-170-15/2	140	15
3	Подпиточный насос №1	K 65-50-160	25	5,5
4	Подпиточный насос №2	WILO MNIL 107	3	0,55
5	Дымосос	-	-	-
Котельная № 12, с. Новый Златоуст				
1	Сетевой насос №1	WILO PH 101 E	50	15
2	Сетевой насос №2	WILO PH 101 E	50	7,5
3	Насосная станция	Мод.8821 SCH	34	5,5
4	Вентилятор	ВР-300/2/0,18(0,25/0,37)	6	1,5
АО "Артинский завод"				
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50				
1	Насос сетевой	Д-800	800	200
2	Насос сетевой	Д-800	800	200
3	Насос подпиточный	5Кс-5	55	22
4	Насос подпиточный	5Кс-5	55	22
5	Дымосос	Д-12,5	26000	45
6	Дымосос	Д-12,5	26000	45
7	Дымосос	Д-12,5	26000	45
ОАО "ОТСК"				
Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а				
1	Циркуляционный насос котлового контура	WILO-TOP-RL30/4	-	-
2	Циркуляционный насос котлового контура	WILO-TOP-RL30/4	-	-
3	Сетевой насос наружного контура	WILO-IL 50-170 5.5-2	-	-
4	Сетевой насос наружного контура	WILO-IL 50-170 5.5-2	-	-
5	Подпиточный насос	WILO-HMC 604	-	-
Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а				
1	Циркуляционный насос котлового контура	WILO-TOP-RL30/4	4	0,1
2	Циркуляционный	WILO-TOP-RL30/4	4	0,1

№	Назначение насоса	Марка насоса	Производительность, м3/час	Мощность, кВт
	насос котлового контура			
3	Сетевой насос наружного контура	WILO-IL 50-170 5.5-2	48	5,5
4	Сетевой насос наружного контура	WILO-IL 50-170 5.5-2	48	5,5
5	Подпиточный насос	WILO-HMC 604	9	0,6
Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а				
1	Циркуляционный насос котлового контура	WILO-TOP-RL30/4	4	0,1
2	Циркуляционный насос котлового контура	WILO-TOP-RL30/4	4	0,1
3	Сетевой насос наружного контура	WILO-IL 50-170 5.5-2	48	5,5
4	Сетевой насос наружного контура	WILO-IL 50-170 5.5-2	48	5,5
5	Подпиточный насос	WILO-HMC 604	9	0,6
Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а				
1	Циркуляционный насос котлового контура	WILO-TOP-RL30/4	4	0,1
2	Циркуляционный насос котлового контура	WILO-TOP-RL30/4	4	0,1
3	Сетевой насос наружного контура	WILO-IL 50-170 5.5-2	48	5,5
4	Сетевой насос наружного контура	WILO-IL 50-170 5.5-2	48	5,5
5	Подпиточный насос	WILO-HMC 604	9	0,6
ООО "Стройтехнопласт"				
Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б				
1	Сетевой насос	Wilo TOP-S50/15	40	-
2	Сетевой насос	Wilo TOP-S50/15	4	-
Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б				
1	сетевой насос	Wilo TOP-S50/15	40	-
2	сетевой насос	Wilo TOP-S50/15	40	-
БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73				
1	Сетевой насос	Wilo IPI-40/160	20	-
2	Сетевой насос	Wilo IPI-40/160	20	-
3	Подпиточный насос	-	5	650
ИГФ УРО РАН				

№	Назначение насоса	Марка насоса	Производительность, м3/час	Мощность, кВт
Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а				
1	Насос сетевой	Calpeda NM	-	5,5
2	Насос сетевой	Calpeda NM	-	5,5

1.2.2 Описание источников тепловой энергии

Таблица 1.2.2.1 - Описание источников тепловой энергии

№	Показатель	Температурный график работы	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собств.и хоз. нужды, Гкал/ч	Ограничения тепловой мощности	Параметры тепловой мощности нетто, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта	Коэффициент использования установленной мощности, %	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Способ учета тепла отпущенного в тепловые сети	Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии
МУП АГО "Теплотехника"													
1	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	75/65	0,5980	0,0250	-	0,5730	1961		41,8060	Качественное регулирование	Прибор учета	0	отсутствуют
2	Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	75/65	4,2280	0,0240	-	4,2040	1983		38,2923	Качественное регулирование	Прибор учета	0	отсутствуют
3	Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	70/60	0,2930	0,0000	-	0,2930	1990		38,2253	Качественное регулирование	Прибор учета	0	отсутствуют
4	Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	70/60	4,5340	0,0210	-	4,5130	1983		20,9969	Качественное регулирование	Прибор учета	0	отсутствуют
5	Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	75/65	4,6400	0,0440	-	4,5960	2020		41,2284	Качественное регулирование	Прибор учета	0	отсутствуют
6	Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	75/60	9,0000	0,0460	-	8,9540	1972		24,7111	Качественное регулирование	Прибор учета	0	отсутствуют
7	Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	75/65	1,0000	0,0200	-	0,9800	1964		47,2000	Качественное регулирование	Расчетный	0	отсутствуют
8	Котельная № 3, с. Малые Карзи	70/60	1,9340	0,0060	-	1,9280	2011		17,2699	Качественное регулирование	Прибор учета	0	отсутствуют
9	Котельная № 7, с. Манчаж	75/65	8,6000	0,0210	-	8,5790	1997		18,1047	Качественное регулирование	Прибор учета	0	отсутствуют
10	Котельная № 12, с. Новый Златоуст	70/60	0,1840	0,0080	-	0,1760	1985		54,3478	Качественное регулирование	Прибор учета	0	отсутствуют
АО "Артинский завод"													
11	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	70/60	22,0000	0,9500	-	21,0500	1994		31,2636	Качественное регулирование	Прибор учета	0	отсутствуют
ОАО "ОТСК"													
12	Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	95/70	0,6880	0,0150	-	0,6730	2006		112,5000	Качественное регулирование	Расчетный	0	отсутствуют
13	Котельная № 4, с.	95/70	0,8600	0,0190	-	0,8410	2006		58,3721	Качественное	Расчетный	0	отсутствуют

	Сажино, ул. Чухарева, 1а									регулирование			
14	Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	95/70	0,6020	0,0130	-	0,5890	2006		68,9369	Качественное регулирование	Расчетный	0	отсутствуют
15	Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	95/70	0,6020	0,0130	-	0,5890	2006		77,5748	Качественное регулирование	Расчетный	0	отсутствуют
ООО "Стройтехнопласт"													
16	Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	95/70	0,2200	0,0500	-	0,1700	-		0,0000	Качественное регулирование	Расчетный	0	отсутствуют
17	Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	95/70	0,2960	0,0180	-	0,2780	-		0,0000	Качественное регулирование	Расчетный	0	отсутствуют
18	БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	95/70	0,8030	0,0180	-	0,7850	-		0,0000	Качественное регулирование	Расчетный	0	отсутствуют
ИГФ УРО РАН													
19	Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	95/70	0,6900	0,0150	-	0,6750	2013		28,1884	Качественное регулирование	Прибор учета	0	отсутствуют

1.2.3 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Указанные источники отсутствуют

1.2.4 Котельные организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности в области теплоснабжения

На территории Артинского городского округа функционируют котельные, принадлежащие организациям, не осуществляющим регулируемые виды деятельности в области теплоснабжения, то есть не осуществляющие продажу потребителям произведенной тепловой энергии. Данные организации не являются теплоснабжающими организациями и всю производимую тепловую энергию расходуют на собственные технологические нужды, т.е. данные источники тепловой энергии являются индивидуальными.

Данные организации осуществляют различные виды деятельности на территории городского округа.

В границах Артинского городского округа учреждения сферы образования подключены к локальным котельным.

Локальные котельные у данных образовательных учреждений находятся на праве оперативного управления и входят в состав объектов капитального строительства, переданных данным учреждениям.

Локальные котельные вырабатывают тепловую энергию для хозяйственных нужд, то есть в целях отопления корпусов и иных хозяйственных построек, входящих в состав учреждений.

В таблице 1.2.4.1 приведен перечень локальных котельных и теплогенераторных установок мощностью до 360 кВт эксплуатируемых в целях отопления зданий учреждений сферы образования.

Основные характеристики и параметры установленной мощности котельных и теплогенераторных установок, эксплуатируемых в целях отопления зданий учреждений сферы образования приведены в таблице 1.2.4.2.

В таблице 1.2.4.3 приведен перечень локальных котельных учреждений сферы здравоохранения.

Основные характеристики и параметры установленной мощности котельных и теплогенераторных установок, эксплуатируемых в целях отопления зданий учреждений сферы здравоохранения приведены в таблице 1.2.4.4.

В таблице 1.2.4.5 приведен перечень локальных котельных учреждений сферы культуры.

Основные характеристики и параметры установленной мощности котельных и теплогенераторных установок, эксплуатируемых в целях отопления зданий учреждений сферы культуры приведены в таблице 1.2.4.6.

1.2.5 Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

С года утверждения базовой версии Схемы теплоснабжения, произошли изменения в составе насосного оборудования МУП АГО «Теплотехника».

Таблица 1.2.4.1 - Перечень локальных котельных и теплогенераторных установок мощностью до 360 кВт учреждений сферы образования в границах Артинского городского округа

№	Источник тепловой энергии	Адрес расположения источника тепловой энергии	Балансодержатель	Адрес балансодержателя	Вещное право
1	Котельная №1, с. Азигулово, ул. 30 лет Победы, стр.26	Свердловская область, АГО, с. Азигулово, ул. 30 лет Победы, стр.26	Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение «Азигуловская средняя общеобразовательная школа»,	623368, Свердловская область, Артинский район, с. Азигулово, ул. 30 лет Победы, 26	право оперативного управления
2	Котельная №2 «Усть-Манчажская ООШ», д. Усть-Манчаж, ул. Школьная, 4.	Свердловская область, АГО, с. Усть-Манчаж, ул. Школьная, стр. 4	Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение «Азигуловская средняя общеобразовательная школа»	623368, Свердловская область, Артинский район, с. Азигулово, ул. 30 лет Победы, 26	право оперативного управления
3	Котельная №3 Филиал МАОУ «Азигуловская СОШ»- «Нижнебардымская ООШ», д. Нижний Бардым, ул. Школьная, 7	Свердловская область, АГО, д. Нижний Бардым, ул. Школьная, 7	Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение «Азигуловская средняя общеобразовательная школа»	623368, Свердловская область, Артинский район, с. Азигулово, ул. 30 лет Победы, 26	право оперативного управления
4	Котельная №4 «Детский сад с.Симинчи», д. Симинчи, ул. Советская, стр. 27	Свердловская область, АГО, д. Симинчи, ул. Советская, стр. 27	Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение «Азигуловская средняя общеобразовательная школа»	623368, Свердловская область, Артинский район, с. Азигулово, ул. 30 лет Победы, 26	право оперативного управления
5	Котельная № 2, с. Бараба, ул. Юбилейная, стр. 6	Свердловская область, АГО, с. Бараба, ул. Юбилейная, стр. 6	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Барабинская основная общеобразовательная школа»	623362, Свердловская область, Артинский район, с. Бараба, ул. Юбилейная, 6	право оперативного управления
6	Котельная № 2, с. Бараба, ул. Юбилейная, стр. 11	Свердловская область, АГО, с. Бараба, ул. Юбилейная, стр. 11	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Барабинская основная общеобразовательная школа»	623362, Свердловская область, Артинский район, с. Бараба, ул. Юбилейная, 6	право оперативного управления

№	Источник тепловой энергии	Адрес расположения источника тепловой энергии	Балансодержатель	Адрес балансодержателя	Вещное право
7	Котельная, пгт. Арти, ул. Первомайская 112	Свердловская область, АГО, пгт. Арти, ул. Первомайская, стр. 112	Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение Артинского городского округа «Артинская средняя общеобразовательная школа № 1»	623340, Свердловская область, п. Арти, ул. Нефедова, 44 а	право оперативного управления
8	Котельная МБОУ "Березовская ООШ", д.Березовка ул. Трактовая, 3	Свердловская область, АГО, с. Березовка, ул. Трактовая, стр. 3	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Березовская основная общеобразовательная школа»	623358, Свердловская область, Артинский район, с. Березовка, ул. Трактовая, 3	право оперативного управления
9	Котельная № 1, с. Свердловское, ул. Ленина, стр. 21	Свердловская область, АГО, с. Свердловское, ул. Ленина, стр. 21	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Свердловская средняя общеобразовательная школа»	623359, Свердловская область, Артинский район, с. Свердловское, ул. Ленина, 21	право оперативного управления
10	Котельная детский сад с. Старые Арти, с. Старые Арти, ул. Ленина, стр. 192	Свердловская область, АГО, с. Старые Арти, ул. Ленина, стр. 192	Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение «Староартинская средняя общеобразовательная школа» -	623355, Свердловская область, Артинский район, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81	право оперативного управления
11	Котельная д/с Родничок, д. Пантелейково, ул. Тополиная 5а	Свердловская область, Артинский район, д. Пантелейково ул Тополиная 5а,	Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение «Староартинская средняя общеобразовательная школа» -	623355, Свердловская область, Артинский район, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81	право оперативного управления
12	Котельная № 1, с. Курки, ул. Заречная, стр. 45	Свердловская область, АГО, с. Курки, ул. Заречная, стр. 45	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Куркинская основная общеобразовательная школа	623353, Свердловская область, Артинский район, с. Курки, ул. Заречная, 45	право оперативного управления
13	Котельная , с. Малая Тавра, ул. Молодежная,	Свердловская область, АГО, с. Малая Тавра,	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение	623365, Свердловская область, Артинский	право оперативного управления

№	Источник тепловой энергии	Адрес расположения источника тепловой энергии	Балансодержатель	Адрес балансодержателя	Вещное право
	2	ул. Советская, стр. 1	«Малотавринская средняя общеобразовательная школа»	район, с. Малая Тавра, ул. Советская, 1	
14	Котельная детский сад д.Багышково, ул. Советская, стр. 70а	Свердловская область, АГО, д. Багышково, ул. Советская, стр. 70а	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Малотавринская средняя общеобразовательная школа» - Филиал МБОУ «Малотавринская СОШ» - детский сад д. Багышково	623365, Свердловская область, Артинский район, с. Малая Тавра, ул. Советская, 1	право оперативного управления
15	Котельная МАОУ АГО «АСОШ № 6», пг.т Арти, ул. Дерябина, стр. 13	Свердловская область, АГО, пгт Арти, ул. Дерябина, стр. 13	Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение Артинского городского округа «Артинская средняя общеобразовательная школа №6»	623340, Свердловская область, п. Арти, ул. Дерябина, 13	право оперативного управления
16	Теплогенераторная установка "детский сад с. Сажино", с. Сажино, ул. Волкова, стр. 17	Свердловская область, АГО, с. Сажино, ул. Волкова, стр. 17	Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение «Сажинская средняя общеобразовательная школа» -	623361, Свердловская область, Артинский район, с. Сажино, ул. Чухарева, 1 а	право оперативного управления
17	Теплогенераторная установка, д. Конево, ул. Заречная, стр. 11	Свердловская область, АГО, д. Конево, ул. Заречная, стр. 11	Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение «Сажинская средняя общеобразовательная школа»	623361, Свердловская область, Артинский район, с. Сажино, ул. Чухарева, 1 а	право оперативного управления
18	Котельная, с. Сухановка, ул. Победы, 2.	Свердловская область, АГО, с. Сухановка, улица Ленина, стр. 112	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Сухановская средняя общеобразовательная школа»	623359, Свердловская область, Артинский район, с. Сухановка, ул. Ленина, 112	право оперативного управления
19	Теплогенераторная установка, д. Токари, ул. Пролетарская, 7	Свердловская область, АГО, д. Токари, ул. Ленина, стр. 7	Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение «Манчажская средняя общеобразовательная школа»	623360, Свердловская область, Артинский район, с. Манчаж, ул. 8-е Марта, 63 а	право оперативного управления

№	Источник тепловой энергии	Адрес расположения источника тепловой энергии	Балансодержатель	Адрес балансодержателя	Вещное право
20	Котельная «Усть-Югушинская ООШ», п. Усть-Югуш, ул. Лесная, д. 2	Свердловская область Артинский район, п. Усть-Югуш, ул. Лесная, д. 2 тел.:	Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение «Артинский лицей»	623340, Свердловская область Арти, ул. Лесная д. 2	право оперативного управления
21	Котельная, с. Поташка, ул. Октябрьская, 28	Свердловская область, Артинский район, с. Поташка, ул. Октябрьская, 28	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение Артинского городского округа «Поташкинская средняя общеобразовательная школа»	623357, Свердловская область, Артинский район, с. Поташка, ул. Октябрьская, 28	право оперативного управления
22	Котельная «Артя-Шигиринская ООШ», д. Артя-Шигири, ул. Школьная 8	Свердловская область, Артинский район, Д. Артя-Шигири, ул. Школьная 8	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение Артинского городского округа «Поташкинская средняя общеобразовательная школа»	623357, Свердловская область, Артинский район, с. Поташка, ул. Октябрьская, 28	право оперативного управления
23	Котельная детский сад д. Артя-Шигири, д. Артя-Шигири, ул. Школьная 1	Свердловская область, Артинский район, Д. Артя-Шигири, ул. Школьная 1	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение Артинского городского округа «Поташкинская средняя общеобразовательная школа»	623357, Свердловская область, Артинский район, с. Поташка, ул. Октябрьская, 28	право оперативного управления

Таблица 1.2.4.2 - Основные характеристики и параметры установленной мощности котельных и теплогенераторных установок мощностью до 360 кВт учреждений сферы образования в границах Артинского городского округа

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Характеристика котельных			Характеристика котла									Протяженность сетей, км	Отапливаемые объекты				
		количество котлов	температура на выходе	режим работы	Тип, № котла		Год ввода в эксплуатацию	Износ, %	Мощность, гкл/час	Вид топлива		Среднесуточный расход топлива, м³	Время ввода на рабочий режим, ч		жилые дома	социальные объекты	промышленные объекты	другие	
					основной	резервный				основной	резервный								
1	Котельная №1, с. Азигулово, ул. 30 лет Победы, стр.26	3	75-90	2 котла – круглосуточно 1 – согласно температурного графика	Котел водогрейный стальной секционный (НР-18) Котел (КВУ-1)	Энергия 3М	2017 1984	30 50	1,5 1,5	каменный уголь	дрова	1,25 / 5	8	0,770		2			
2	Котельная №2 «Усть-Манчажская ООШ», д. Усть-Манчаж, ул. Школьная, 4.	2	75-90	1 котел – круглосуточно, 1 – согласно температурного графика	КВСр/КВСа-0,2К/Гн	КВСр/КВСа-0,2К/Гн	2006	70	1,60	Уголь,	дрова	0,6/ 2,4	8	0,1550		1			
3	Котельная №3 Филиал МАОУ «Азигуловская СОШ»- «Нижнебардымская ООШ», д. Нижний Бардым, ул. Школьная, 7	3	40-70 40-70	1 котёл – круглосуточно	ЭПЗ 12	ЭПЗ 12	1960	40	0,09	Эл.энергия		216 квт	3	0,0		1			
				2 котла – согласно температурного графика									4	0,0					
4	Котельная №4 «Детский сад с.Симинчи», д. Симинчи, ул. Советская, стр. 27	4	50-85	2котла – круглосуточно 2 котла – согласно температурного графика	ЭПЗ 12	ЭПЗ 12	2013	40	0,06	электро		600 квт	3.	0,0		1			
5	Котельная № 2, с. Бараба, ул. Юбилейная, стр. 6	2	95-110	1 котёл – круглосуточно, 1 – согласно температурного графика	1 котёл водогрейный КВм-0,3 твёрдотопливный универсальный (№ 1319)	1 котёл водогрейный КВм-0,3 твёрдотопливный универсальный (№ 1320)	2017	13,3%	0,3 (0,258)	дрова	уголь	3,5	3,5	0,2	0	2	0	0	
6	Котельная № 2, с. Бараба, ул. Юбилейная, стр. 11	1	50-70	1 -круглосуточно	1котёл ЭПЗ-25 (№ 1)	0	1972	50 %	25 кВт/ч	электро энергия		600 кВт/ч	3	0	0	1	0	0	
7	Котельная, пгт. Арти, ул. Первомайская 112	2	75-90	1 котёл– круглосуточно, 1 – согласно температурного графика	Квр-0,3	Энергия-3	2014	70	0,6	дрова	уголь	1,5	4	0,094	0	1	0	0	
8	Котельная МБОУ "Березовская ООШ", д.Березовка ул. Тракторная, 3	2	75-90	1- круглосуточно 1- по температурному графику	КВУ -0,64	КВУ -0,64	2012	50%		дрова	уголь	3	4	0,050					
9	Котельная № 1, с.	3	40-75	1 котел –	ЭПЗ- 100	ЭПЗ- 100	2012	40	0,096	электроэнергия	-	7200 кВт/ч	4	0,03	-	1	-	-	

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Характеристика котельных			Характеристика котла									Протяженность сетей, км	Отапливаемые объекты					
		количество котлов	температура на выходе	режим работы	Тип, № котла		Год ввода в эксплуатацию	Износ, %	Мощность, гкл/час	Вид топлива		Среднесуточный расход топлива, м³	Время ввода на рабочий режим, ч		жилые дома	социальные объекты	промышленные объекты	другие		
					основной	резервный				основной	резервный									
	Свердловское, ул. Ленина, стр. 21			круглосуточно, 2 – согласно температурного графика	КФ- 400															
10	Котельная детский сад с. Старые Арти, с. Старые Арти, ул. Ленина, стр. 192	1	75-90	1 котел-круглосуточно	Энергия 3М				1967	50	300	дрова	уголь	1,5	2	0,037	-	1	-	-
11	Котельная д/с Родничок, д. Пантелейково, ул. Тополиная 5а	2	40-70	2 котла-круглосуточно	1 ЭПЗ-25 1 ЭПЗ-25				1981	50	50	электро		413,22 кВт	1	-	-	1	-	-
12	Котельная № 1, с. Курки, ул. Заречная, стр. 45	2	75-90	1 котел – круглосуточно, 1-согласно температурного графика	Энергия – 3М	Энергия – 3М			1985	50	1,6	уголь	дрова	1т.		1,0	-	2	-	-
13	Котельная , с. Малая Тавра, ул. Молодежная, 2	2	75-90	1 котел – круглосуточно, 1 – согласно температурного графика	Кву-0,3 р	Кву-0,3 р			2014	40	258618 ккал/ч	уголь	дрова	1000 кг	3	0,252	-	2	-	-
14	Котельная детский сад д.Багышково, ул. Советская, стр. 70а	1	75-90	1 котел – круглосуточно	КЧМ-5-К80-03	-			2013	20	64/32 гкл/час	Уголь,	дрова	100 кг	2	0,02	-	1	-	-
15	Котельная МАОУ АГО «АСОШ № 6», п.г.т Арти, ул. Дерябина, стр. 13	2	75-90	1 котёл – круглосуточно, – согласно температурного графика	Энергия 3М	Энергия 3М			1961	50	209(0,25)	Уголь	Дрова	1т	3	0	0	1	0	0
16	Теплогенераторная установка "детский сад с. Сажино", с. Сажино, ул. Волкова, стр. 17	1	40-70	1 котёл – круглосуточно,	ЭПВМ-12	-			2015	45	12	Электроэнергия		180	4	-	-	1	-	-
17	Теплогенераторная установка, д. Конево, ул. Заречная, стр. 11	2	40-70	1 котёл – круглосуточно, – согласно температурного графика	ЭВП-12	ЭВП-12			2008	50	24	Электроэнергия		180	4	-	-	1	-	-
18	Котельная, с. Сухановка, ул. Победы, 2.	2	40-70	1 котёл – круглосуточно, – согласно температурного графика	КВу-1,0А	КВу-1,0А			2010	50	8604,21	дрова	уголь	9,8	4	0,7	-	+	-	-
19	Теплогенераторная установка, д. Токари, ул. Пролетарская, 7	2	30-85	1-круглосуточно 1 согласно температурного графика	ЭПО-48(А)	ЭПО-48(А)			2013	60	0,001	электроэнергия	электроэнергия		3	0	0	1	0	0
20	Котельная «Усть-Югушинская ООШ», п. Усть-Югуш, ул. Лесная, д. 2	2	40-70	1 котел – круглосуточно, – согласно температурного	ЭПЗ-30	ЭПЗ-30			2001	40	0,025795	Эл.энергия	Эл. энергия	720	3	0	0	1	0	0

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Характеристика котельных			Характеристика котла								Протяженность сетей, км	Отапливаемые объекты				
		количество котлов	температура на выходе	режим работы	Тип, № котла		Год ввода в эксплуатацию	Износ, %	Мощность, гкл/час	Вид топлива		Среднесуточный расход топлива, м³		Время ввода на рабочий режим, ч	жилые дома	социальные объекты	промышленные объекты	другие
					основной	резервный				основной	резервный							
				графика														
21	Котельная, с. Поташка, ул. Октябрьская, 28	2	70-90	1 котел-круглосуточно, 1-согласно температурного графика	1 КВр-0,63(22479)	2 КВр-0,63(22478)	2013	75	0,54	дрова	уголь	7	2	0,48	-	2	-	-
22	Котельная «Артя-Шигиринская ООШ», д. Артя-Шигири, ул. Школьная 8	4	30-90	4 круглосуточно	1-ЭВПМ-15 1-ЭВПМ-9 1-ЭВПМ-12 1Protherm-18K (0010008955)	-	1;2;3;-2018 4-2013	1;2;3;-10 4-50	54кВт	электроэнергия	-	-	0,3	0	-	1	-	-
23	Котельная детский сад д. Артя-Шигири, д. Артя-Шигири, ул. Школьная1	1	30-85	1 круглосуточно	Protherm-9K (0010008952)	-	2015	30	9кВт	электроэнергия	-	-	0,3	0	-	1	-	-

Таблица 1.2.4.3 - Перечень локальных котельных и теплогенераторных установок мощностью до 360 кВт учреждений сферы здравоохранения в границах Артинского городского округа

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес расположения источника тепловой энергии	Балансодержатель	Адрес балансодержателя	Вещное право
1	Котельная	Свердловская область, АГО, пгт Арти, улица Аносова, стр. 100	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница"	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления
2	Котельная	Свердловская область, АГО, пгт. Арти, ул. Ленина, стр. 158	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница"	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления
3	Теплогенераторная установка №1 (ФАП Афонасовский)	Свердловская область, АГО, д. Афонасково, ул. Нагорная, д.7а	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ФАП в д. Афонасково	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления
4	Теплогенераторная установка №2 (ФАП Черкасовский)	Свердловская область, АГО, д. Черкасовка, ул. Молодежная, д.17, часть №1	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ФАП в д. Черкасовка	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления
5	Теплогенераторная установка №3 (ФАП Симинчинский)	Свердловская область, АГО, с. Симинчи, ул. Советская, д.27, часть №1	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ФАП в с. Симинчи	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления
6	Теплогенераторная установка №4 (ФАП Пантелейковский)	Свердловская область, АГО, д. Пантелейково, ул. Тополиная, д.5А, часть №1	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ФАП в д. Пантелейково	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления
7	Теплогенераторная установка №5 (ФАП Коневский)	Свердловская область, АГО, д. Конева, ул. Заречная, д.11, часть №1	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ФАП в д. Конева	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления
8	Теплогенераторная	Свердловская область, АГО, д.	Государственное бюджетное	623340, Свердловская область, Артинский	право оперативного

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес расположения источника тепловой энергии	Балансодержатель	Адрес балансодержателя	Вещное право
	установка №6 (ФАП Усть-Манчажский)	Усть-Манчаж, ул. Советская, д.43, часть №2	учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ФАП в д. Усть-Манчаж	район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	управления
9	Теплогенераторная установка №7 (ФАП Сеннинская)	Свердловская область, АГО, д. Сенная, ул. Свердлова, д.24, часть №2	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ФАП в д. Сенная	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления
10	Теплогенераторная установка №8 (ФАП Мало-Дегтярский)	Свердловская область, АГО, д. Малая Дегтярка, ул. Культуры, д.2, часть №1	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ФАП в д. Малая Дегтярка	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления
11	Теплогенераторная установка №9 (ФАП Омельковский)	Свердловская область, АГО, д. Омельково, ул. Заречная, д.23, часть №2	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ФАП в д. Омельково	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления
12	Теплогенераторная установка №10 (ФАП Малая Тавра)	Свердловская область, АГО, д. Малая Тавра, ул. Молодежная, д.11, часть №2	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ФАП в д. Малая Тавра	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления
13	Теплогенераторная установка №11 (ФАП Багышковский)	Свердловская область, АГО, д. Багышково, ул. Александрова, д.3, часть №1	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ФАП в д. Багышково	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления
14	Теплогенераторная установка №12 (ФАП Биткинский)	Свердловская область, АГО, д. Биткино, ул. Советская, д.58, часть №2	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ФАП в д. Биткино	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления
15	Теплогенераторная установка №13	Свердловская область, АГО, д. Нижний Бардым, ул.	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес расположения источника тепловой энергии	Балансодержатель	Адрес балансодержателя	Вещное право
	(ФАП Нижне-Бардымский)	Комсомольская, д.56, часть №1	Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ФАП в д. Нижний Бардым		
16	Теплогенераторная установка №14 (ФАП Верхне-Бардымский)	Свердловская область, АГО, д. Верхний Бардым, ул. Тракторная, д.12, часть №1	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ФАП в д. Верхний Бардым	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления
17	Теплогенераторная установка №15 (ФАП Березовский)	Свердловская область, АГО, с. Березовка, ул. 1-е Мая, д.19А, часть №2	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ФАП в с. Березовка	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления
18	Теплогенераторная установка №16 (ФАП Токаринский)	Свердловская область, АГО, д. Токари, ул. Пролетарская, д.4, часть №1	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ФАП в д. Токари	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления
19	Теплогенераторная установка №17 (ФАП Артя-Шигиринский)	Свердловская область, АГО, д. Артя-Шигири, ул. Школьная, д.14	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ФАП в д. Артя-Шигири	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления
20	Теплогенераторная установка №18 (ФАП Мало-Карзинский)	Свердловская область, АГО, с. Малые Карзи, ул. Юбилейная, д.66	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ФАП с. Малые Карзи	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления
21	Теплогенераторная установка №19 (ФАП Сухановский)	Свердловская область, АГО, с. Сухановка, ул. Победы, д. 3	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ФАП с. Сухановка	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления
22	Теплогенераторная установка №20 (ФАП Старо-	Свердловская область, АГО, с. Старые Арти, ул. Совхозная, д. 14	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес расположения источника тепловой энергии	Балансодержатель	Адрес балансодержателя	Вещное право
	Артинский)		центральная районная больница" – ФАП с. Старые Арти		
23	Теплогенераторная установка №21 (ФАП Поташкинский)	Свердловская область, АГО, с. Поташки, ул. Чапаева, 1	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ФАП в с. Поташки	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления
24	Теплогенераторная установка №22 ООВП с. Свердловское)	Свердловская область, АГО, с. Свердловское, ул. Ленина, д.30б, часть №1	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ООВП с. Свердловское	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления
25	Теплогенераторная установка №23 (ООВП с. Бараба)	Свердловская область, АГО, с. Бараба, ул. Нагорная, д.3, часть №3	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области "Артинская центральная районная больница" – ООВП в с. Бараба	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Аносова, 100	право оперативного управления

Таблица 1.2.4.4 - Основные характеристики и параметры установленной мощности котельных учреждений сферы здравоохранения в границах Артинского городского округа

Источник тепловой энергии №	Тип и количество котлов		Тип котла по виду носителя	Тепловая мощность котлов, Г кал/ч	КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Температурный график	Топливо		Наличие ХВО	Учет отпуска тепловой энергии, типы приборов учета	Режим работы	Среднегодовое время работы
	№ котла	Марка котла							Основное	Резервное				
Котельная (Аносова, 100)	1	ICI REX 120	водогрейный	1,2	92	2012		70-95	Газ	Дизельное топливо	Не предусмотр	Расчетный. ПУ не	Сезонный	2918

Источник тепловой энергии №	Тип и количество котлов		Тип котла по виду носителя	Тепловая мощность котлов, Гкал/ч	КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Температурный график	Топливо		Наличие ХВО	Учет отпуска тепловой энергии, типы приборов учета	Режим работы	Среднегодовое время работы
	№ котла	Марка котла							Основное	Резервное				
	2	«Protherm» NO400	водогрейный	0,4	91	2012		70-95			епо проекту	оборудованы.	Сезонный	2940
	3	ICI REX 120	водогрейный	1,2	92	2012		70-95					Сезонный	2880
Котельная (Ленина, 158)	1	АОГВ – 35	водогрейный	0,035	90	2005		70-95	Газ	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	2880
	2	АОГВ – 35	водогрейный	0,035	90	2005		70-95					Сезонный	2918
Теплогенераторная установка №1 (ФАП Афонасовский) д. Афонасово, ул. Нагорная, д. 7а	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2012	99	70-95	электрическая	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №2 (ФАП Черкасовский) д. Черкасовка, ул. Молодежная, д. 17, часть №1	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2011	99	70-95	электрическая	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №3 (ФАП Симинчинский) с. Симинчи, ул. Советская, д. 27, часть №1	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2012	99	70-95	электрическая	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664

Источник тепловой энергии №	Тип и количество котлов		Тип котла по виду носителя	Тепловая мощность котлов, Гкал/ч	КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Температурный график	Топливо		Наличие ХВО	Учет отпуска тепловой энергии, типы приборов учета	Режим работы	Среднегодовое время работы
	№ котла	Марка котла							Основное	Резервное				
Теплогенераторная установка №4 (ФАП Пантелейковский) д. Пантелейково, ул. Тополиная, д.5А, часть №1	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2012	99	70-95	электрическая	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №5 (ФАП Коневский) д. Конева, ул. Заречная, д.11, часть №1	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2011	99	70-95	электрическая	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №6 (ФАП Усть-Манчажский) д. Усть-Манчаж, ул. Советская, д.43, часть №2	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2011	99	70-95	электрическая	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №7 (ФАП Сеннинская) д. Сенная, ул. Свердлова, д.24, часть №2	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2009	99	70-95	электрическая	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664

Источник тепловой энергии №	Тип и количество котлов		Тип котла по виду носителя	Тепловая мощность котлов, Гкал/ч	КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Температурный график	Топливо		Наличие ХВО	Учет отпуска тепловой энергии, типы приборов учета	Режим работы	Среднегодовое время работы
	№ котла	Марка котла							Основное	Резервное				
Теплогенераторная установка №8 (ФАП Мало-Дегтярский) д. Малая Дегтярка, ул. Культуры, д.2, часть №1	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2011	99	70-95	электрическая	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №9 (ФАП Омельковский) д. Омельково, ул. Заречная, д.23, часть №2	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2013	99		электрическая	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №10 (ФАП Малая Тавра) д. Малая Тавра, ул. Молодежная, д.11, часть №2	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2012	99		электрическая	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №11 (ФАП Багышковский) д. Багышково, ул. Александрова, д.3, часть №1	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2011	99		электрическая	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664

Источник тепловой энергии №	Тип и количество котлов		Тип котла по виду носителя	Тепловая мощность котлов, Гкал/ч	КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Температурный график	Топливо		Наличие ХВО	Учет отпуска тепловой энергии, типы приборов учета	Режим работы	Среднегодовое время работы
	№ котла	Марка котла							Основное	Резервное				
Теплогенераторная установка №12 (ФАП Биткинский) д. Биткино, ул. Советская, д.58, часть №2	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2011	99		электрическая	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №13 (ФАП Нижне-Бардымский) д. Нижний Бардым, ул. Комсомольская, д.56, часть №1	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2005	99		электрическая	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №14 (ФАП Верхне-Бардымский) д. Верхний Бардым, ул. Тракторная, д.12, часть №1	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2013	99		электрическая	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №15 (ФАП Березовский) с. Березовка, ул. 1-е Мая, д.19А, часть №2	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2012	99		электрическая	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664

Источник тепловой энергии №	Тип и количество котлов		Тип котла по виду носителя	Тепловая мощность котлов, Гкал/ч	КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Температурный график	Топливо		Наличие ХВО	Учет отпуска тепловой энергии, типы приборов учета	Режим работы	Среднегодовое время работы
	№ котла	Марка котла							Основное	Резервное				
Теплогенераторная установка №16 (ФАП Токаринский) д. Токари, ул. Пролетарская, д.4, часть №1	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2013	99		электрическая	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №17 (ФАП Артя-Шигиринский) д. Артя-Шигири, ул. Школьная, д.14	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2013	99		электрическая	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №18 (ФАП Мало-Карзинский) с. Малые Карзи, ул. Юбилейная, д.6б	1	ЭВП-12	электрический	0,01032	99	2005	99		электрическая	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №19 (ФАП Сухановский) с. Сухановка, ул. Победы, д. 3	1	ЭВП-12	электрический	0,01032	99	2005	99		электрическая	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №20 (ФАП Старо-Артинский)	1	ЭВП-9	электрический	0,00774	99	2005	99		электрическая	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664

Источник тепловой энергии №	Тип и количество котлов		Тип котла по виду носителя	Тепловая мощность котлов, Гкал/ч	КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Температурный график	Топливо		Наличие ХВО	Учет отпуска тепловой энергии, типы приборов учета	Режим работы	Среднегодовое время работы
	№ котла	Марка котла							Основное	Резервное				
с. Старые Арти, ул. Совхозная, д. 14														
Теплогенераторная установка №21 (ФАП Поташкинский) с. Поташки, ул. Чапаева, 1	1	Скат 28	электрический	0,02408	99	2015	99		электричество	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №22 ООВП с. Свердловское) с. Свердловское, ул. Ленина, д.30б, часть №1	1	Титан 2-50	водогрейный	0,215	99	2008	91,5		электричество	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
	1	Титан 2-50	водогрейный	0,215	99	2008	91,5		электричество				Рабочий	
Теплогенераторная установка №23 (ООВП с. Бараба) с. Бараба, ул. Нагорная, д.3, часть №3	1	ЭВП-12	электрический	0,01032	99	2005	99		электричество	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664

Таблица 1.2.4.5 - Перечень локальных котельных и теплогенераторных установок мощностью до 360 кВт учреждений сферы культуры в границах Артинского городского округа

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес расположения источника тепловой энергии	Балансодержатель	Адрес балансодержателя	Вещное право
1	Теплогенераторная установка №1 (СДК Азигуловский)	Свердловская область, АГО, с. Азигулово, ул. Советская, 37	Муниципальное бюджетное учреждение "Центр культуры, досуга и народного творчества Артинского городского округа" – филиал с. Азигулово	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Ленина, 82	право оперативного управления
2	Теплогенераторная установка №2 (Биткинская СБ)	Свердловская область, АГО, д. Биткино, ул. Советская, 70	Муниципальное бюджетное учреждение "Центр культуры, досуга и народного творчества Артинского городского округа" – филиал с. Биткино	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Ленина, 82	право оперативного управления
3	Теплогенераторная установка №3 (СДК Бакийковский)	Свердловская область, АГО, д. Бакийково, ул. Азенбаева, 32	Муниципальное бюджетное учреждение "Центр культуры, досуга и народного творчества Артинского городского округа" – филиал д. Бакийково	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Ленина, 82	право оперативного управления
4	Теплогенераторная установка №4 (СДК Багышковский)	Свердловская область, АГО, с. Багышково, ул. Советская, 51	Муниципальное бюджетное учреждение "Центр культуры, досуга и народного творчества Артинского городского округа" – филиал с. Багышково	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Ленина, 82	право оперативного управления
5	Теплогенераторная установка №5 (СДК Березовский)	Свердловская область, АГО, с. Березовка, ул. Грязнова, 38	Муниципальное бюджетное учреждение "Центр культуры, досуга и народного творчества Артинского городского округа" – филиал Березовский	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Ленина, 82	право оперативного управления
6	Теплогенераторная установка №6 (СДК Куркинский)	Свердловская область, АГО, с. Курки, ул. Заречная, 54	Муниципальное бюджетное учреждение "Центр культуры, досуга и народного творчества Артинского городского округа" – филиал Куркинский	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Ленина, 82	право оперативного управления
7	Теплогенераторная установка №7 (СДК Мало-Тавринский)	Свердловская область, АГО, с. Малая Тавра, ул. Советская, 7	Муниципальное бюджетное учреждение "Центр культуры, досуга и народного творчества Артинского городского округа" – филиал Мало-Тавринский	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Ленина, 82	право оперативного управления
8	Теплогенераторная	Свердловская область, АГО, с.	Муниципальное бюджетное	623340, Свердловская область, Артинский	право оперативного

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес расположения источника тепловой энергии	Балансодержатель	Адрес балансодержателя	Вещное право
	установка №8 филиал «Новозлатоустовский» ЦКД и НТ	Новый Златоуст, ул. Кирова, 1	учреждение "Центр культуры, досуга и народного творчества Артинского городского округа" – филиал Ново-Златоустовский	район, пгт Арти, ул. Ленина, 82	управления
9	Теплогенераторная установка №9 (СДК Пантелейковский)	Свердловская область, АГО, д. Пантелейково, ул. Тракторная, 7а	Муниципальное бюджетное учреждение "Центр культуры, досуга и народного творчества Артинского городского округа" – филиал Пантелейковский	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Ленина, 82	право оперативного управления
10	Теплогенераторная установка №10 (СДК Поташкинский)	Свердловская область, АГО, с. Поташка, ул. Юбилейная, 20	Муниципальное бюджетное учреждение "Центр культуры, досуга и народного творчества Артинского городского округа" – филиал Поташкинский	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Ленина, 82	право оперативного управления
11	Теплогенераторная установка №11 (СДК Пристанинский)	Свердловская область, АГО, с. Пристань, ул. Советская, 8	Муниципальное бюджетное учреждение "Центр культуры, досуга и народного творчества Артинского городского округа" – филиал Пристанинский	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Ленина, 82	право оперативного управления
12	Теплогенераторная установка №12 (СДК Сажинский)	Свердловская область, АГО, с. Сажино, ул. Ленина, 19	Муниципальное бюджетное учреждение "Центр культуры, досуга и народного творчества Артинского городского округа" – филиал Сажинский	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Ленина, 82	право оперативного управления
13	Теплогенераторная установка №13 (СДК Коневский)	Свердловская область, АГО, с. Коневое, ул. Советская, 21	Муниципальное бюджетное учреждение "Центр культуры, досуга и народного творчества Артинского городского округа" – филиал Коневский	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Ленина, 82	право оперативного управления
14	Теплогенераторная установка №14 (СДК Соколятский)	Свердловская область, АГО, д. Соколята, ул. Победы, 41	Муниципальное бюджетное учреждение "Центр культуры, досуга и народного творчества Артинского городского округа" – филиал Соколятский	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Ленина, 82	право оперативного управления
15	Теплогенераторная установка №15	Свердловская область, АГО, с. Свердловское, ул. Ленина, 31	Муниципальное бюджетное учреждение "Центр культуры, досуга	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Ленина, 82	право оперативного управления

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес расположения источника тепловой энергии	Балансодержатель	Адрес балансодержателя	Вещное право
	(СДК Свердловский)		и народного творчества Артинского городского округа" – филиал Свердловский		
16	Теплогенераторная установка №16 (СДК Симинчинский)	Свердловская область, АГО, с. Симинчи, ул. Нагорная, 1	Муниципальное бюджетное учреждение "Центр культуры, досуга и народного творчества Артинского городского округа" – филиал Симинчи	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Ленина, 82	право оперативного управления
17	Теплогенераторная установка №17 (СДК и Б Верхне-Бардымский)	Свердловская область, АГО, д. Верхний Бардым, ул. Тракторная, 12	Муниципальное бюджетное учреждение "Центр культуры, досуга и народного творчества Артинского городского округа" – филиал Верхне-Бардымский	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Ленина, 82	право оперативного управления
18	Теплогенераторная установка №18 (СДК Усть-Югушинский)	Свердловская область, АГО, д. Усть-Югуш, ул. 8 Марта, 1	Муниципальное бюджетное учреждение "Центр культуры, досуга и народного творчества Артинского городского округа" – филиал Усть-Югушинский	623340, Свердловская область, Артинский район, пгт Арти, ул. Ленина, 82	право оперативного управления

Таблица 1.2.4.6 - Основные характеристики и параметры установленной мощности котельных учреждений сферы культуры в границах Артинского городского округа

Источник тепловой энергии №	Тип и количество котлов	Тип котла по виду носителя	Тепловая мощность КИД, %	Год ввода	Год последний	Температурный режим	Топливо	Наличие ХВО	Учет отпуска тепловой	Режим работы	Среднее годовое время работы
-----------------------------	-------------------------	----------------------------	--------------------------	-----------	---------------	---------------------	---------	-------------	-----------------------	--------------	------------------------------

	№ котла	Марка котла							Основное	Резервное		энергии, типы приборов учета		
Теплогенераторная установка №1 (СДК Азигуловский) с. Азигулово, ул. Советская, 37	1	ЭПО-72 АУЗ	водогрейный	0,061 92	99	2013		70-95	элэнер гия	Проекто м не предусм отрено	Не предусмотр ено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудован ы	рабочий	5664
	2	ЭПО-72 АУЗ	водогрейный	0,061 92	99	2013		70-95	элэнер гия				резервн ый	
Теплогенераторная установка №2 (Биткинская СБ) д. Биткино, ул. Советская, 70	1	ЭВП-9	водогрейный	0,007 74	99	1999		70-95	элэнер гия	Проекто м не предусм отрено	Не предусмотр ено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудован ы	рабочий	5664
	2	ЭВП-9	водогрейный	0,007 74	99	1999		70-95	элэнер гия				резервн ый	
Теплогенераторная установка №3 (СДК Бакийковский) д. Бакийково, ул. Азенбаева, 32	1	ЭВП-12	водогрейный	0,010 32	99	2005		70-95	элэнер гия	Проекто м не предусм отрено	Не предусмотр ено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудован ы	Сезонн ый	5664
Теплогенераторная установка №4 (СДК Багышковский) с. Багышково, ул. Советская, 51	1	Ермак- 14	водогрейный	0,012 04	70	2001		70-95	элэнер гия	Проекто м не предусм отрено	Не предусмотр ено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудован ы	Сезонн ый	5664
Теплогенераторная установка №5 (СДК Березовский) с. Березовка, ул. Грязнова, 38	1	ЭВП-12	водогрейный	0,010 32	99	2000		70-95	элэнер гия	Проекто м не предусм отрено	Не предусмотр ено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудован ы	Сезонн ый	5664
Теплогенераторная установка №6 (СДК Куркинский) с. Курки, ул. Заречная, 54	1	ЭВП-15	водогрейный	0,012 9	99	2001		70-95	элэнер гия	Проекто м не предусм отрено	Не предусмотр ено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудован ы	Сезонн ый	5664
Теплогенераторная установка №7	1	ЭПО-72 АУЗ	водогрейный	0,061 92	99	1995		70-95	элэнер гия	Проекто м не	Не предусмотр	Расчетный. ПУ не		5664

Источник тепловой энергии №	Тип и количество котлов		Тип котла по виду носителя	Тепловая мощность котлов, Гкал/ч	КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Температурный график	Топливо		Наличие ХВО	Учет отпуска тепловой энергии, типы приборов учета	Режим работы	Среднегодовое время работы
	№ котла	Марка котла							Основное	Резервное				
(СДК Мало-Тавринский) с. Малая Тавра, ул. Советская, 7	2	ЭПО-72 АУЗ	водогрейный	0,061 92	99	1995		70-95	элэнергия	предусмотрено	ено по проекту	оборудованы		
Теплогенераторная установка №8 (СДК Ново-Златоустовский) с. Новый Златоуст, ул. Ленина, 19	1	ЭВП-9	водогрейный	0,007 74	99	2006		70-95	элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №9 (СДК Пантелейковский) д. Пантелейково, ул. Трактовая, 7а	1	ЭВП-12	водогрейный	0,010 32	99	2013		70-95	элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №10 (СДК Поташкинский) с. Поташка, ул. Юбилейная, 20	1	ЭВП-12М	водогрейный	0,010 32	99	2005		70-95	элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №11 (СДК Пристанинский) с. Пристань, ул. Советская, 8	1	КВСрд-0,2	водогрейный	0,172	75	2013		70-95	уголь	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Рабочий	5664
	2	Энергия-3М	водогрейный	0,254	73	1993		70-95	уголь				Резервный	
Теплогенераторная установка №12	1	Энергия-3М	водогрейный	0,508	73	1983		70-95	дрова	Проектом не	Не предусмотрено	Расчетный. ПУ не	Рабочий	5664

Источник тепловой энергии №	Тип и количество котлов		Тип котла по виду носителя	Тепловая мощность котлов, Гкал/ч	КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Температурный график	Топливо		Наличие ХВО	Учет отпуска тепловой энергии, типы приборов учета	Режим работы	Среднегодовое время работы
	№ котла	Марка котла							Основное	Резервное				
(СДК Сажинский) с. Сажино, ул. Ленина, 19	2	Энергия-3М	водогрейный	0,508	73	1983		70-95	дрова	предусмотрено	епо проекту	оборудованы	Резервный	
Теплогенераторная установка №13 (СДК Коневский) с. Конеево, ул. Советская, 21	1	ЭВП-24	водогрейный	0,02064	99	2011		70-95	электричество	Проектно не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №14 (СДК Соколятский) д. Соколята, ул. Победы, 41	1	ЭВП-12	водогрейный	0,01032	99	2007		70-95	электричество	Проектно не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №15 (СДК Свердловский) с. Свердловское, ул. Ленина, 31	1	ЭВП-9	водогрейный	0,00774	99	2000		70-95	электричество	Проектно не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №16 (СДК Симинчинский) с. Симинчи, ул. Нагорная, 1	1	ЭВП-15	водогрейный	0,0129	99	2001		70-95	электричество	Проектно не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №17 (СДК и Б Верхне-Бардымский) д. Верхний Бардым, ул. Тракторная, 12	1	ЭВП-12	водогрейный	0,01032	99	2010		70-95	электричество	Проектно не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664

Источник тепловой энергии №	Тип и количество котлов		Тип котла по виду носителя	Тепловая мощность котлов, Гкал/ч	КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Температурный график	Топливо		Наличие ХВО	Учет отпуска тепловой энергии, типы приборов учета	Режим работы	Среднегодовое время работы
	№ котла	Марка котла							Основное	Резервное				
Теплогенераторная установка №18 (СДК Усть-Югушинский) д. Усть-Югуш, ул. 8 Марта, 1	1	Энергия-3М	водогрейный	0,254	73	1996		70-95	дрова	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664

Часть 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ

1.3.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

1.3.1.1 Тепловые сети МУП АГО «Теплотехника»

Характеристика тепловых сетей от котельных МУП АГО «Теплотехника» представлена в таблице 1.3.1.1. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных и сильфонных компенсаторов.

Таблица 1.3.1.1 – Тепловые сети МУП АГО «Теплотехника»

Участок	Протяженность, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр условный, мм		Материальная характеристика, м2	Температурный график, °С
	под-ий	обр-ый	сумма			под-ий	обр-ый		
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298									
от котельной до ввода в Ленина, 298б	44,60	44,60	89,20	Надземная	1998	89	89	7,939	75/65
от Ленина, 298б до дома Ленина 296	14,00	14,00	28,00	Надземная	1977	89	89	2,492	75/65
от опуска в землю до Ленина 294	15,00	15,00	30,00	Канальная	2011	57	57	1,710	75/65
от Ленина, 296 до Ленина 294	33,00	33,00	66,00	Надземная	2017	89	89	5,874	75/65
от Ленина, 296 до Ленина 294	50,80	50,80	101,60	Надземная	1977	57	57	5,791	75/65
ответвление до ввода в дом Ленина 296	20,30	20,30	40,60	Надземная	1977	57	57	2,314	75/65
ответвление до ввода в дом Ленина 296	17,50	17,50	35,00	Надземная	1978	57	57	1,995	75/65
ответвление к дому Ленина 298	3,00	3,00	6,00	Надземная	1987	42	42	0,252	75/65
от магистральных сетей до ул. Р.молодежи, 246а	192,00	192,00	384,00	бесканальная	2017	57	57	21,888	75/65
Итого:	390,20	390,20	780,40					50,255	
Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234									
от котельной №2 до ответвления на ул. Р. Молодежи у конторы (Р.Молодежи, 234)	46,5	46,5	93	надземная	1983	219	219	20,367	75/65
От опуска в землю по ул.Р.Молодежи, 234 до отвода на р.молодежи, 259	15,6	15,6	31,2	бесканальная	1983	159	159	4,9608	75/65
От участка № 2 (отвод на Р.Молодежи, 259) до участка № 18 (отвод на Р.М, 257)	36	36	72	бесканальная	2018	219	219	15,768	75/65
	7	7	14	бесканальная	1983	159	159	2,226	75/65
От участка №18 (отвод на Р.Молодежи, 257) до колодца № 1а (отвод на Ленина, 264)	55,5	55,5	111	бесканальная	1983	159	159	17,649	75/65
От колодца № 1а (отвод на Ленина, 264) до колодца № 2 (отвод на Ленина, 266)	35,5	35,5	71	бесканальная	1983	159	159	11,289	75/65
	28	28	56		2002	108	108	6,048	75/65
От колодца № 2 (отвод на Ленина, 266) до колодца № 3 (отвод к маг.Татьяна)	30	30	60	бесканальная	1983	108	108	6,48	75/65
От колодца №3 (отвод к маг.Татьяна) до колодца № 3а (отвод к магазину № 21)	35	35	70	бесканальная	1983	108	108	7,56	75/65
От колодца №3а (отвод к магазину № 21) до отвода на Ленина 272	24	24	48	бесканальная	2020	108	108	5,184	75/65
	46	46	92	бесканальная	1983	108	108	9,936	75/65
От отвода на Ленина 272 до колодца №6 (отвод к Ленина, 274)	110	110	220	бесканальная	1983	108	108	23,76	75/65
От колодца №6 (отвод к Ленина, 274) до ввода в дом Ленина 274	16,5	16,5	33	бесканальная	2001	76	76	2,508	75/65
От котельной №2 до отвода на ветстанцию	66,5	66,5	133	надземная	1983	159	159	21,147	75/65
От ответвления на ветстанцию до ответвления на ГИБДД	62	62	124	надземная	1983	159	159	19,716	75/65
От участка №11 (ответвления на ГИБДД) до участка № 13 (ответвление к семенной станции)	61,5	61,5	123	надземная	1983	76	76	9,348	75/65
От участка №12 до участка №44 (ответвление на Р.Молодежи, 253-а)	11	11	22	надземная	1983	76	76	1,672	75/65

Участок	Протяженность, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр условный, мм		Материальная характеристика, м2	Температурный график, °С
	под-ий	обр-ый	сумма			под-ий	обр-ый		
От участка №44 (ответвление на Р.Молодежи, 253-а) до отвода на Агро-техникум	22	22	44	надземная	1983	76	76	3,344	75/65
От участка № 2 (отвод на Р.Молодежи, 259) до Р.Молодежи, 259	45	45	90	бесканальная	2016	32	32	2,88	75/65
От колодца №1 (отвод на Р.Молодежи, 257) до ввода в дом Р.Молодежи 257	5	5	10	бесканальная	1983	57	57	0,57	75/65
От колодца № 2 (отвод на Ленина, 266) до ввода в дом Ленина 266	45	45	90	бесканальная	2001	42	42	3,78	75/65
От колодца №3 (отвод к ИП Илюшкина) до колодца № 4 (отвод к дому Ленина, 265-б)	24	24	48	бесканальная	2013	57	57	2,736	75/65
От колодца № 4 (отвод к дому Ленина, 265-б) до ввода в дом Ленина 265-б	4	4	8	бесканальная	2004	57	57	0,456	75/65
От Ленина 265-б до Ленина 265	30	30	60	бесканальная	2004	57	57	3,42	75/65
От Ленина 265 до Ленина 263	30	30	60	бесканальная	2004	57	57	3,42	75/65
От Ленина 263 до Ленина 261	30	30	60	бесканальная	2004	57	57	3,42	75/65
От Ленина 261 до Ленина 259	30	30	60	бесканальная	2004	57	57	3,42	75/65
От колодца №3а (отвод к магазину № 21) до отвода в магазин №21 (участок № 29)	29	29	58	бесканальная	2005	57	57	3,306	75/65
От участка №29 до ввода в магазин №21	5	5	10	надземная	2005	32	32	0,32	75/65
От участка №7 (ул.Ленина от колодца № 3-а) до участка №33 (до дома Ленина, 272)	40	40	80	надземная	2006	89	89	7,12	75/65
От участка №32 по подвалу Ленина 272	13,3	13,3	26,6	в помещении	2007	89	89	2,3674	75/65
от дома Ленина 272 до ввода в дом Ленина 272а	56	56	112	надземная	2007	89	89	9,968	75/65
От колодца №6 (отвод к Ленина, 274) до ввода Ленина 274а	14,3	14,3	28,6	бесканальная	2001	89	89	2,5454	75/65
От котельной №2 до ввода в дом Р.Молодежи 255	25	25	50	бесканальная	2012	25	25	1,25	75/65
От подъема через дорогу Р.Молодежи (отвода на ветстанцию) до колодца №7 (напротив гаража ул.Р.Молодежи, 257-а)	46	46	92	надземная	2001	76	76	6,992	75/65
От колодца №7 (напротив гаража ул.Р.Молодежи, 257-а) до ввода на Ленина 260	49	49	98	надземная	2001	57	57	5,586	75/65
От отводки на ветстанцию до ввода в семенную лабораторию	26	26	52	надземная	1981	57	57	2,964	75/65
От участка № 13 (ответвление к семенной станции) до ввода на Р.Молодежи 253а	5	5	10	надземная	1983	57	57	0,57	75/65
От котельной №2 до ввода на станцию тех. обслуживания	33	33	66	бесканальная	1983	159	159	10,494	75/65
От опуска в землю по ул.Р.Молодежи, 234 до ул.Р.Молодежи, 234	43	43	86	Надземная	1983	108	108	9,288	75/65
От колодца №3 (отвод к ИП Илюшкина) до ввода в маг. Татьяна	5	5	10	Бесканальная	2013	25	25	0,25	75/65
От участка №10 (ответвления на ГИБДД) до ул.Р.Молодежи, 257А	5	5	10	Надземная	2008	32	32	0,32	75/65
От колодца №7 (напротив гаража ул.Р.Молодежи, 257-а) до объектов ветстанции	34,5	34,5	69	Бесканальная	2005	76	76	5,244	75/65

Участок	Протяженность, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр условный, мм		Материальная характеристика, м2	Температурный график, °С
	под-ий	обр-ый	сумма			под-ий	обр-ый		
От участка №11 (ответвления на ГИБДД) до ввода на ГИБДД	99	99	198	Надземная	2007	76	76	15,048	75/65
от участка № 14 до ввода агротехникума	35	35	70	Надземная	1983	57	57	3,99	75/65
	15	15	30	Надземная	1983	76	76	2,28	75/65
От колодца № 1а (отвод на Ленина, 264) до ввода в дом Ленина 264	18	18	36	Бесканальная	2011	32	32	1,152	75/65
Итого:	1547,7	1547,7	3095,4					304,120	
Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а									
от котельной до спорткомплекса "Старт"	10	10	20	Бесканальная	1990	76	76	1,52	70/60
Итого:	10	10	20					1,52	
Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124									
От котельной № 5 до тепловой камеры №1	12	12	24	надземная	2012	159	159	3,816	70/60
От тепловой камеры №1 до опуска в землю (около д.97 ул.Дерябина)	89,5	89,5	179	бесканальная	2003	159	159	28,461	70/60
От опуска в землю (около д.97 ул.Дерябина) до колодца №2 (ответвление к Партизанской, 91)	90,5	90,5	181	надземная	2003	159	159	28,779	70/60
От колодца №2 (ответвление к Партизанской, 89) до опуска в землю (у гаражей)	97	97	194	надземная	2003	159	159	30,846	70/60
От опуска в землю (у гаражей) до перек. станции №3 (около РЦ "Полянка")	187,5	187,5	375	бесканальная	до 1990	159	159	59,625	70/60
	62,5	62,5	125	надземно	2018г.	159	159	19,875	70/60
От перек. станции №3 (около РЦ "Полянка") до колодца № 4 (около РЦ "Полянка")	30	30	60	бесканальная	до1990	159	159	9,54	70/60
От колодца №6 (около Кирова90) до участка № 8 (ответвление к Кирова 35)	24	24	48	бесканальная	2020	89	89	4,272	70/60
От начала участка № 8 (ответвление к Кирова 35) до колодца №5 (отвод к Кирова, 35 и 33)	56	56	112	бесканальная	2020	89	89	9,968	70/60
	87	87	174	бесканальная	до1990			0	70/60
От колодца №5 (отвод к Кирова, 35 и 33) до ввода на Кирова 33	70	70	140	бесканальная	1998	57	57	7,98	70/60
От участка №4 до разводки на Бажова 90 Партизанскую 87под дорогой)	17,3	17,3	34,6	бесканальная	2020	76	76	2,6296	70/60
	133,7	133,7	267,4	надземная	2005, 2010, 2015,2018	89	89	23,7986	70/60
От участка №17 до ввода на Бажова 90	18	18	36	надземная	2005	76	76	2,736	70/60
От участка №17 до ввода на Партизанскую 87	18,2	18,2	36,4	бесканальная	2018	57	57	2,0748	70/60
От перек. станции №3 (около РЦ "Полянка") до колодца № 4 (около РЦ "Полянка")	30	30	60	бесканальная	1987	89	89	5,34	70/60
От колодца № 4 (около РЦ "Полянка") до ввода на Бажова 91	78	78	156	бесканальная	1984	108	108	16,848	70/60
От колодца № 4 (около РЦ "Полянка") до ввода на «Полянка»	38	38	76	бесканальная	1986	108	108	8,208	70/60
От колодца № 4 (около РЦ "Полянка") до ввода на Кирова 90	78	78	156	бесканальная	1987	89	89	13,884	70/60
от магистральной сети (ул.Бажова, 90) до ввода в Бажова, 92	40	40	80	бесканальная	2006	20	20	1,6	70/60
Итого:	1257,2	1257,2	2514,4					280,281	
Тепловые сети Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а									
от котельной до отвода на Первомайскую 14	53,6	53,6	107,2	Надземная	2003	159	159	17,045	75/65

Участок	Протяженность, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр условный, мм		Материальная характеристика, м2	Температурный график, °С
	под-ий	обр-ый	сумма			под-ий	обр-ый		
от ввода на Первомайскую 14 до отвода на Первомайскую 12	3,30	3,30	6,6	Бесканальная	2005	159	159	1,049	75/65
от отвода на Первомайскую 12 до отпуска в землю	3,30	3,30	6,6	Бесканальная	2005	159	159	1,049	75/65
от отпуска в землю до колодца № 1	12,50	12,50	25	Надземная	2005	159	159	3,975	75/65
от колодца № 1 до колодца № 6	85,3	85,3	170,6	Бесканальная	1985	159	159	27,125	75/65
от колодца № 6 до колодца № 8	115,5	115,5	231	Бесканальная	1988	159	159	36,729	75/65
от колодца № 6 до колодца № 9	31	31	62	Бесканальная	2020	108	108	6,696	75/65
от колодца № 6 до колодца № 7	84	84	168	Надземная	2012	108	108	18,144	75/65
от колодца № 6 до колодца № 7	20,10	20,10	40,2	Бесканальная	2012	108	108	4,342	75/65
от колодца № 8 до ввода на Нефедова 43	35,3	35,3	70,6	Бесканальная	1988	159	159	11,225	75/65
от колодца № 2 до ввода на Первомайскую 21	30,10	30,10	60,2	Надземная	2003	159	159	9,572	75/65
от колодца № 2 до ввода на Первомайскую 21	16,3	16,3	32,6	Надземная	2003	108	108	3,521	75/65
от отвода на Первомайскую 21 до опуска в землю	13,6	13,6	27,2	Надземная	2003	108	108	2,938	75/65
от колодца № 3 до колодца № 4	25	25,00	50	Бесканальная	1990	108	108	5,400	75/65
от колодца № 4 до колодца № 5	18	18	36	Бесканальная	2005	76	76	2,736	75/65
от колодца № 6 до ввода на Нефедова 31а	74,6	74,6	149,2	Бесканальная	2006	57	57	8,504	75/65
от участка № 1 до ввода на Первомайская 14	3	3	6	Бесканальная	2005	57	57	0,342	75/65
от участка № 2 до ввода на Первомайская 12	19	19	38	Бесканальная	2005	57	57	2,166	75/65
от участка № 3 до ввода на Первомайская 10	40	40	80	Бесканальная	2005	57	57	4,560	75/65
от ввода на Первомайская 10 до ввода на Первомайская 8	20	20	40	Бесканальная	2005	57	57	2,280	75/65
от ввода на Первомайская 8 до ввода на Первомайская 6	20	20	40	Бесканальная	2005	57	57	2,280	75/65
от колодца № 1 до ввода на Первомайская 13	19	19	38	Бесканальная	1990	25	25	0,950	75/65
от колодца № 1 до ввода на Первомайская 9	63	63	126	Бесканальная	2009	25	25	3,150	75/65
от участка № 8 до ввода на Первомайская 21	2	2	4	Бесканальная	2003	57	57	0,228	75/65
от колодца № 3 до ввода на Нефедова 28/32	52	52	104	Бесканальная	2002	108	108	11,232	75/65
от ввода на Нефедова 28/32 до опуска в землю	15	15	30	Бесканальная	1985	108	108	3,240	75/65
от участка № 24 до ввода на Нефедова 22/26	67	67	134	Бесканальная	1985	108	108	14,472	75/65
от опуска в землю до ввода на Нефедова 22	35	35	70	Надземная	2006	89	89	6,230	75/65
от опуска в землю до ввода на Нефедова 22	29	29	58	Бесканальная	2005	89	89	5,162	75/65
от опуска в землю до ввода на Нефедова 22	13	13	26	Бесканальная	2005	57	57	1,482	75/65
от колодца № 5 до ввода на Нефедова 32/36	12,30	12,30	24,6	Бесканальная	2005	57	57	1,402	75/65
от колодца № 6 до ввода на Нефедова 38/40	10,50	10,50	21	Бесканальная	2005	57	57	1,197	75/65
от колодца № 6 до ввода в школу № 1	10	10	20	Надземная	2000	108	108	2,160	75/65
от колодца № 6 до ввода в школу № 1	30	30	60	Бесканальная	2000	108	108	6,480	75/65
от колодца № 8 до ввода на Нефедова 33/41	53	53	106	Бесканальная	1992	159	159	16,854	75/65
от участка № 29 до ввода в школу № 1	30	30	60	Надземная	1990	108	108	6,480	75/65
от школы № 1 до ввода на мастерские	45	45	90	Надземная	1990	76	76	6,840	75/65
от котельной №8 до камеры у газовой службы	403,3	403,3	806,6	Бесканальная	2019	89	89	71,787	75/65
от камеры у газовой службы до колодца Уралдорстрой	120	120	240	Бесканальная	2013	108	108	25,920	75/65
от колодца Уралдорстрой до колодца ул. Молодежная, 2а	36,5	36,5	73	Бесканальная	1988	108	108	7,884	75/65

Участок	Протяженность, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр условный, мм		Материальная характеристика, м2	Температурный график, °С
	под-ий	обр-ый	сумма			под-ий	обр-ый		
от колодца Молодежная,2 а до колодца Молодежная,4	90,8	90,8	181,6	Бесканальная	1994	89	89	16,162	75/65
от колодца до ввода Молодежная 2а	40	40	80	Бесканальная	1994	57	57	4,560	75/65
от колодца до ввода на Молодежную 6	4	4	8	Бесканальная	1994	57	57	0,456	75/65
от колодца до ввода на Молодежная 4	21,9	21,9	43,8	Бесканальная	1994	57	57	2,497	75/65
ответвление на гараж	6	6	12	Бесканальная	1994	57	57	0,684	75/65
Итого:	1931,8	1931,8	3863,6					389,188	
Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17									
От котельной №9 до главных задвижки ул.Грязнова, 17	28	28	56	надземная	1972	219	219	12,264	75/60
От главной задвижки ул.Грязнова, 17 до колодца №1 (ответвление на Грязнова, 24)	32,5	32,5	65	канальная	2018	219	219	14,235	75/60
От колодца №1 (ответвление на Грязнова, 24) до отвода на Грязнова 15	8,7	8,7	17,4	бесканальная	2018	219	219	3,811	75/60
От отвода на Грязнова 15 до отвода на Грязнова 22	9	9	18	бесканальная	2018	219	219	3,942	75/60
От отвода на Грязнова 22 до колодца №4 (ответвление на Грязнова, 13)	31	31	62	бесканальная	2018	219	219	13,578	75/60
От колодца №4 (отвод на Грязнова, 13) до колодца № 5 (отвод на Грязнова, 20)	49,6	49,6	99,2	бесканальная	2017	219	219	21,725	75/60
От отвода на Грязнова 18 до отвода на Грязнова 18а	17	17	34	канальная	2017	219	219	7,446	75/60
От отвода на Грязнова 18а до колодца №8	26,8	26,8	53,6	бесканальная	2017	219	219	11,738	75/60
От колодца №8 (отвод на Грязнова, 11) до отвода на Грязнова 16	11	11	22	канальная	2017	159	159	3,498	75/60
	11,1	11,1	22,2	бесканальная	2017	159	159	3,530	75/60
От отвода на Грязнова 16 до отвода на Грязнова 14	40,7	40,7	81,4	бесканальная	2017	159	159	12,943	75/60
От отвода на Грязнова 14 до отвода на Грязнова 12	28,7	28,7	57,4	бесканальная	2017	159	159	9,127	75/60
	11	11	22	канальная	2017	159	159	3,498	75/60
От отвода на Грязнова 12 до отвода на Грязнова 5	10,2	10,2	20,4	бесканальная	2017	159	159	3,244	75/60
От отвода на Грязнова 5 до отвода на Заводская 7	31,8	31,8	63,6	бесканальная	2017	159	159	10,112	75/60
От отвода на Заводская 7 до отвода на Грязнова 1	17,7	17,7	35,4	канальная	2017	159	159	5,629	75/60
От отвода на Грязнова 5 до отвода на Грязнова 1	2,8	2,8	5,6	канальная	2017	159	159	0,890	75/60
От отвода на Грязнова 1 до ввода на Р.молодежи,2	72	72	144	канальная	2017	76	76	10,944	75/60
От задвижки главных задвижек по ул.Грязнова, 17 до отвода на Заводскую 21	98,9	98,9	197,8	бесканальная	2018	159	159	31,450	75/60
От отвода на Заводская 21 до отвода на Заводская 22	21,9	21,9	43,8	канальная	2018	159	159	6,964	75/60
От отвода на Заводская 22 до отвода на Заводская 19	34,5	34,5	69	канальная	2018	159	159	10,971	75/60
От отвода на Заводская 19 до колодца №21 (ответвление на Заводскую, 20)	24,7	24,7	49,4	канальная	2018	159	159	7,855	75/60
От колодца №21 (ответвление на Заводскую, 20) до разводки на Заводскую 18,16а	39,6	39,6	79,2	канальная	2017	108	108	8,554	75/60

Участок	Протяженность, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр условный, мм		Материальная характеристика, м2	Температурный график, °С
	под-ий	обр-ый	сумма			под-ий	обр-ый		
От разводки на Заводскую 18,16а до ввода на Заводскую 16а	34,2	34,2	68,4	канальная	2017	108	108	7,387	75/60
От колодца №1 (ответвление на Грязнова, 24) до ввода на Грязнова 24	19,8	19,8	39,6	бесканальная	1972	32	32	1,267	75/60
От колодца №2 (ответвление на Грязнова 15) до ввода на Грязнова 15	12	12	24	бесканальная	1972	32	32	0,768	75/60
От колодца №3 (ответвление на Грязнова 22) до ввода на Грязнова 22	17,5	17,5	35	бесканальная	2010	32	32	1,120	75/60
От колодца №4 (ответвление на Грязнова 13) до ввода на Грязнова 13	14	14	28	бесканальная	1972	32	32	0,896	75/60
От колодца №5 (ответвление на Грязнова 20) до ввода на Грязнова 20	17,1	17,1	34,2	бесканальная	2010	32	32	1,094	75/60
От колодца №4 (ответвление на Грязнова 18) до ввода на Грязнова 18	15	15	30	бесканальная	1972	32	32	0,960	75/60
От колодца №5 (ответвление на Грязнова 18а) до ввода Грязнова 18а	13,16	13,16	26,32	бесканальная	2016	108	108	2,843	75/60
От колодца №15 (ответвление на Заводскую 17) до ввода на Заводская 17	40	40	80	бесканальная	2008	76	76	6,080	75/60
От колодца №15 (ответвление на Заводскую 13а) до ввода на Заводская 13а	41,3	41,3	82,6	бесканальная	2003	108	108	8,921	75/60
От колодца №8 (ответвление на Грязнова 7,9,11,13а) до разводки на Грязнова 7,9,11,13а	37,3	37,3	74,6	бесканальная	2018	108	108	8,057	75/60
От участка №41 до ввода на Грязнова 11	9,3	9,3	18,6	бесканальная	2020	57	57	1,060	75/60
От разводки до ввода на Грязнова 13а	36	36	72	бесканальная	2018	57	57	4,104	75/60
От участка №42 до ввода на Грязнова 9	9	9	18	бесканальная	2015	57	57	1,026	75/60
От отвода на Грязнова 9 до ввода на Грязнова 7	39,5	39,5	79	бесканальная	1972	108	108	8,532	75/60
От колодца №9 (ответвление на Грязнова 16) до ввода на Грязнова 16	15,6	15,6	31,2	бесканальная	1972	57	57	1,778	75/60
От колодца №10 (ответвление на Грязнова, 14) до ввода на Грязнова 14	15,6	15,6	31,2	бесканальная	2009	25	25	0,780	75/60
От колодца №11 (ответвление на Грязнова, 12) до ввода на Грязнова 12	15,6	15,6	31,2	бесканальная	2009	25	25	0,780	75/60
От колодца №12 (ответвление на Грязнова, 5) до ввода на Грязнова 5	15	15	30	бесканальная	1972	32	32	0,960	75/60
От колодца №14 (ответвление на Грязнова 1, 3) до колодца №15 (ответвление на Грязнова, 3)	28	28	56	бесканальная	2011	76	76	4,256	75/60
От колодца №15 (ответвление на Грязнова, 3) до ввода на Грязнова 3	15	15	30	бесканальная	2010	57	57	1,710	75/60
От колодца №15 (ответвление на Грязнова, 3) до ввода на Грязнова 1	28	28	56	бесканальная	2011	57	57	3,192	75/60
От колодца №16 (ответвление на Грязнова 4, 6) до подъема из земли ул. Грязнова 4,6	23	23	46,00	бесканальная	2004	108	108	4,968	75/60
От подъема из земли ул. Грязнова 4,6 до опуска в землю во дворе Грязнова 4,6	44	44	88,00	надземная	2005	108	108	9,504	75/60
От опуска в землю во дворе Грязнова 4,6 до ввода на Грязнова 8	14	14	28,00	бесканальная	2005	57	57	1,596	75/60
От опуска в землю во дворе Грязнова 4,6 до ввода на Грязнова 4, 6	9	9	18,00	надземная	2005	89	89	1,602	75/60

Участок	Протяженность, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр условный, мм		Материальная характеристика, м2	Температурный график, °С
	под-ий	обр-ый	сумма			под-ий	обр-ый		
От ввода на Грязнова 6, 4 до ввода на Грязнова 2	16	16	32,00	бесканальная	2005	89	89	2,848	75/60
	20	20	40,00			57	57	2,280	75/60
От магистральной сети до ввода на Заводская 21	25	25	50,00	бесканальная	2018	32	32	1,600	75/60
От колодца №19 (ответвление на Заводскую 22) до ввода на Заводская 22	17	17	34,00	бесканальная	2011	76	76	2,584	75/60
От колодца №20 (ответвление на Заводскую 19) до ввода на Заводская 19	13,5	13,5	27,00	бесканальная	До 1990	57	57	1,539	75/60
От колодца №21 (ответвление на Заводскую, 20) до ввода на Заводская 20	8,5	8,5	17,00	бесканальная	1987	108	108	1,836	75/60
от ввода Грязнова 18а по подвальному помещению Грязнова, 18а	37,14	37,14	74,28	в помещении	1987	108	108	8,022	75/60
от Грязнова 18а до колодца № 17 (ответвление на Заводскую 17, 13а)	12,5	12,5	25,00	бесканальная	2007	108	108	2,700	75/60
От колодца №22 (ответвление на Заводскую 18) до ввода на Заводская 18	9	9	18,00	бесканальная	1989	108	108	1,944	75/60
Итого:	1395,8	1395,8	2791,6					328,541	
Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2									
магистраль от котельной до ответвления на терапию	117	117	234	Надземная	2015	108	108	25,272	75/65
от ответвления до опуска в землю	50,96	50,96	101,92	Надземная	2015	108	108	11,007	75/65
от магистрали ввод в терапию	5	5	10	Надземная	2015	76	76	0,760	75/65
от опуска в землю до камеры 1	53,1	53,1	106,2	Бесканальная	2017	76	76	8,071	75/65
от камеры ввод в Р. Молодежи, 14	8,8	8,8	17,6	Бесканальная	2017	76	76	1,338	75/65
от камеры ввод в Карла маркса, 1	74,2	74,2	148,4	Бесканальная	1964	57	57	8,459	75/65
из котельной до здания СЭС	12,2	12,2	24,4	надземная	2015	57	57	1,391	75/65
из котельной до здания СЭС	12	12	24	Бесканальная	1980	57	57	1,368	75/65
из котельной до гаража	13,8	13,8	27,6	в помещении	2000	57	57	1,573	75/65
из котельной до гаража	13,5	13,5	27	в помещении	2000	57	57	1,539	75/65
Итого:	360,56	360,56	721,12					60,778	
Котельная № 3, с. Малые Карзи									
от котельной до распределительной гребенки в гараже	50,00	50,00	100,00	Надземная	2011	133	133	13,3	70/60
от задвижки на гребенке на школу до ответвления с ДК	12,00	12,00	24,00	Канальная	1977	76	76	1,824	70/60
Первая задвижка на гребенке детсада до ввода в детсад	84,00	84,00	168,00	Надземная	2011	76	76	12,768	70/60
от ответвления на ДК до ввода в школу	46,00	46,00	92,00	Канальная	2011	76	76	6,992	70/60
от ответвления на ДК до колодца № 1	82,00	82,00	164,00	Канальная	1977	76	76	12,464	70/60
от колодца № 1 до колодца № 3	53,50	53,50	107,00	Бесканальная	1977	76	76	8,132	70/60
от колодца № 1 до ввода в здание ДК	195,00	195,00	390,00	Бесканальная	2011	40	40	15,6	70/60
от колодца № 3 до ввода в здание администрации	15,00	15,00	30,00	Канальная	1977	76	76	2,28	70/60
Итого:	537,50	537,50	1075,00					73,36	
Котельная № 7, с. Манчаж									
от котельной до задвижки на ответвлении с агрофирмой	124	124	248	Надземная	2008	273	273	67,704	75/65

Участок	Протяженность, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр условный, мм		Материальная характеристика, м2	Температурный график, °С
	под-ий	обр-ый	сумма			под-ий	обр-ый		
от первой задвижки на ответвлении с агрофирмой до ответвления с ЛТУ	106	106	212	Надземная	2008	159	159	33,708	75/65
от ответвления ЛТУ до ответвления на Школьная 10	117	117	234	Надземная	2008	159	159	37,206	75/65
от ответвления Школьная 10 до Школьная 9	47	47	94	Надземная	2008	159	159	14,946	75/65
от Школьная 9 до ответвления на дет.сада	23	23	46	Надземная	2008	133	133	6,118	75/65
от дет.сада до магазина	47	47	94	Надземная	2008	133	133	12,502	75/65
от магазина до колодца СОЦ	108	108	216	Надземная	2008	133	133	28,728	75/65
от ответвления на СОЦ до ответвления на школу в интернат по колодцу	63	63	126	Бесканальная	2020	108	108	13,608	75/65
	60	60	120	Надземная	2008	108	108	12,96	75/65
от ответвления на школу до колодца у интерната	33,3	33,3	66,6	Бесканальная	2008	108	108	7,1928	75/65
от колодца у интерната до ул.8 Марта 42а	187,85	187,85	375,7	Надземная	2008	76	76	28,5532	75/65
от колодца у интерната до ул.8 Марта 42а	98,5	98,5	197	Бесканальная	2008	76	76	14,972	75/65
от колодца у интерната до ввода в интернат	3	3	6	Бесканальная	2008	57	57	0,342	75/65
от магистральной сети до ввода в дом Школьная 9	52,6	52,6	105,2	Надземная	2008	57	57	5,9964	75/65
от магистральной сети до ввода в дом Школьная 9	17,4	17,4	34,8	Бесканальная	2008	57	57	1,9836	75/65
от магистральной сети до ввода в дом Школьная 10	51,6	51,6	103,2	Надземная	2008	76	76	7,8432	75/65
от магистральной сети до ввода в дом Школьная 10	17,4	17,4	34,8	Бесканальная	2008	76	76	2,6448	75/65
от колодца у СОЦ до ввода в СОЦ	8	8	16	Бесканальная	2008	89	89	1,424	75/65
от магистральной сети до ввода в магазин	26	26	52	Бесканальная	2008	57	57	2,964	75/65
от магистральной сети до ввода в дет.сад	49	49	98	Надземная	2008	57	57	5,586	75/65
от магистральной сети до ввода в ЛТУ	19	19	38	Надземная	2008	32	32	1,216	75/65
Итого:	1258,65	1258,65	2517,3					308,198	
Котельная № 12, с. Новый Златоуст									
от котельной до ул. Кирова,6	30	30	60	канальная	1990	57	57	3,42	70/60
Итого:	30	30	60					3,42	
Всего тепловых сетей МУП АГО "Теплотехника"	8719,41	8719,41	17438,82					1799,66	

1.3.1.2 Тепловые сети АО «Артинский завод»

Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50 осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт. Арти. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов. Температурный график 70/60 °С.

Таблица 1.3.1.2.1 - Сети

Наименование участка (начало)	Наименование участка (конец)	Система Подающий (обратный)	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Материальная характеристика, кв. м.	Материал	Изоляция	Тип прокладки	Дата ввода
Котельная №1									
Вывод №1 (левое крыло)									
от котельной	до границ завода		273	156		сталь	минвата	рубероид	1985
от границ завода	до ТП-3		219	85					

Наименование участка (начало)	Наименование участка (конец)	Система Подающий (обратный)	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Материальная характеристика, кв. м.	Материал	Изоляция	Тип прокладки	Дата ввода	
от ТП-3	до ТК 14			82					2015	
от ТК 14	до ТК 15			27						
от ТК 15	до ТК 15а			79						1985
от ТК 15а	до ТК 16			18						2016
от ТК 16	до ТК 20			78						2016
от ТК 20	до ТК 22			87						
от ТК 22	до ТК 22 а			76						2005
от ТК 22 а	до ТК 23 а			58						
от ТК 23 а	до МКД по ул. Рабочей Молодежи № 109		159	79					2005	
до МКД по ул. Рабочей Молодежи № 109	до ТП МО АГО			88						
от ТК 23 а	до ТК б/н МКД №94		133	72					1992	
от ТК б/н МКД №94	до выхода из земли ø 108 у магазина «Лидер»		108	109						
от выхода из земли ø 108 у магазина «Лидер»	до ЗУ Центра занятости		76	51						
от ЗУ Центра занятости	до МКД по ул. Карла Маркса №79		57	116						
от ТК 20	до МКД рм 62		108	162						
от ТК 17	до ТК 18		133	17						
от ТК 18	до ТК 18 а		133	80						
от ТК 18 а	до ТК 18 б		108	30						
от ТК 18 б	до ТК 18 в		76	36						
от ТП 3	до ТК 36		159	334						
от ТК 26	до МКД по ул. Королева № 55		76	35					2001	
от ТК 28	до ТК 29		п/п Ду 25	25		полипропилен				
от ТК 32	до ТК 34		76	18						
от ТК 24	до здания Свердловского областного краеведческого музея		57	8		сталь	минвата	рубероид		
от ТК 28	до здания МАУ «Редакции газеты Артинские вести»		76	118						
от ТК 36	до Ростелекома ПАО		108	14						
Вывод №2 (правое крыло)										
от котельной	до ТП-1		273	359		сталь	минвата	рубероид	1980	
от ТП-1	до ТК 2		219	140						
от ТК 2	до ТК 11 г		219	122						
от ТК 11 г	до ТП- 2		159	101						
от ТП- 2	до выхода из земли ø 159 у МКД по ул.Рабочей Молодежи № 79/83		159	34						
от выхода из земли ø 159 у МКД по ул.Рабочей Молодежи № 79/83	до отпайки на здание магазина «Тандер (Магнит) АО»		159	127						
от отпайки на здание магазина «Тандер (Магнит)	до отпайки здания МБ РМ «ОДПМК АГО»		108	28					1992	

Наименование участка (начало)	Наименование участка (конец)	Система Подающий (обратный)	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Материальная характеристика, кв. м.	Материал	Изоляция	Тип прокладки	Дата ввода
АО»									
от отпайки здания МБ РМ «ОДПМК АГО»	до МКД по ул. Рабочей Молодежи № 85/89		108	40					
от МКД по ул. Рабочей Молодежи № 85/89	до здания по ул. Ленина № 76		57	90					
от отпайки на здание магазина «Тандер (Магнит) АО»	до здания по ул. Ленина № 72		57	67					
от здания по ул. Ленина № 72	до здания по ул.Ленина № 68		57	27					
от ТП-2	до МКД по ул.Ленина № 60/66		108	15					
от выхода из земли ø 159 у МКД по ул.Рабочей Молодежи № 79/83	до запорного устройства (ЗУ) по ул.Ленина № 54		76	123					
от запорного устройства (ЗУ) по ул.Ленина № 54	до здания по ул.Ленина №56 БТИ и здания по ул.Ленина № 54		57	45					
от врезки в ø 159	до дороги по ул. Рабочей Молодежи		133	30					
от дороги по ул. Рабочей Молодежи	до ТК б/н у МКД по ул.Рабочей Молодежи № 58		108	70					
от ТК б/н у МКД по ул.Рабочей Молодежи № 58	до МКД по ул.Рабочей Молодежи № 58		108	41					
от ТК б/н у МКД по ул.Рабочей Молодежи № 58	до МКД по ул.Рабочей Молодежи № 56		76	28					
от ТК 2	до дома по ул.Королева № 44		108	150					2018
от дома по ул.Королева № 44	до дома по ул.Королева № 34		76	191					2002
от дома по ул.Королева № 34	до дома по ул.Королева № 32		57	60					2017
от дома по ул.Королева № 32	до дома по ул.Ленина № 41		57	105,8					
от дома по ул.Королева № 34	до переулка Новый №11-11 а		108	110					
от конца трубы ø 108	до домов по переулку № 11 - 11 а		25	20					
от ТП - 1	до здания по ул.Королева № 29Б (д/сад Сказка)		159	220					1992
от здания по ул.Королева № 29Б (д/сад Сказка)	до начала подземного трубопровода по ул.Королева		219	98					
от начала подземного трубопровода по ул.Королева	до ТП у здания по ул.Королева № 29А (д/сад Солнышко)		159	109					2004
от начала подземного трубопровода по ул.Королева	до дома по ул.Елисеева № 25		108	160					1995
от дома по ул.Елисеева № 25	до дома по ул.Елисеева № 21		76	149					
от дома по ул.Елисеева № 21	до дома по ул.Береговая № 10		57	90					
от дома по ул.Елисеева № 22	до дома по ул Елисеева № 16 а		57	125					2004
Вывод №3 (на завод)									
			159-32	400		сталь	минвата	рубероид	1995
Итого:									
				5610					

Наименование участка (начало)	Наименование участка (конец)	Система Подающий (обратный)	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Материальная характеристика, кв. м.	Материал	Изоляция	Тип прокладки	Дата ввода
в том числе сети ГВС									
в том числе тепловые сети				5610	1531,691				

1.3.1.3 Тепловые сети ОАО «ОТСК»

Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт. Арти. Прокладка трубопроводов осуществляется как подземным, так и надземным способами. Подземная прокладка трубопроводов тепловых сетей осуществляется в непроходных каналах, а также тех подпольях. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Суммарная протяженность тепловых сетей составляет 1455,9 м.

Таблица 1.3.1.12.1 - Сети

№	Обозначение участка сети	Диаметр, мм	Длина участка, м	Год ввода в эксплуатацию	Температурный график	Материальная характеристика сети, м2
Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а						
1	-	50,0000	51,0000	2006	95/70	2,5500
2	-	65,0000	115,5000	2006	95/70	7,5075
3	-	100,0000	173,5000	2006	95/70	17,3500
4	-	150,0000	17,0000	2006	95/70	2,5500
Итого			357,0000			29,9575
Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а						
1	-	50,0000	78,0000	-	95/70	3,9000
2	-	100,0000	64,0000	-	95/70	6,4000
3	-	125,0000	195,0000	-	95/70	24,3750
Итого			337,0000			34,6750
Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а						
1	-	32,0000	17,0000	-	95/70	0,5440
2	-	50,0000	117,2000	-	95/70	5,8600
3	-	80,0000	163,2000	-	95/70	13,0560
4	-	100,0000	106,3000	-	95/70	10,6300
Итого			403,7000			30,0900
Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а						
1	-	50,0000	118,0000	-	95/70	5,9000
2	-	65,0000	46,0000	-	95/70	2,9900
3	-	100,0000	147,2000	-	95/70	14,7200
4	-	125,0000	47,0000	-	95/70	5,8750
Итого			358,2000			29,4850

Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

1.3.1.4 Тепловые сети ООО «Стройтехнопласт»

Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Арти. Прокладка трубопроводов

осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Год ввода в эксплуатацию тепловых сетей 2012 г. Суммарная протяженность тепловых сетей составляет 0,352 км.

Таблица 1.3.1.4.1 - Сети

№	Обозначение участка сети	Диаметр, мм	Длина участка, м	Год ввода в эксплуатацию	Температурный график	Материальная характеристика сети, м2
1	-	89,0000	352,0000	2012	95/70	31,3280
Итого			352,0000			31,3280

Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

1.3.1.5 Тепловые сети ИГФ УРО РАН

Данные не предоставлены.

1.3.3 Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наиболее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам

Смотри п.1.3.1.

1.3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Регулирующая арматура на тепловых сетях – вентили, задвижки.

1.3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов

Камеры тепловых сетей устраивают по трассе для установки оборудования теплопроводов (задвижек, сальниковых компенсаторов, дренажных и воздушных устройств, контрольно-измерительных приборов и др.), требующего постоянного осмотра и обслуживания в процессе эксплуатации. Кроме того, в камерах устраивают ответвления к потребителям и неподвижные опоры. Переходы труб одного диаметра к трубам другого диаметра также находятся в пределах камер. Всем камерам (узлам ответвлений) по трассе тепловой сети присваивают эксплуатационные номера, которыми они обозначаются на планах, схемах и пьезометрических графиках. Размещаемое в камерах оборудование доступно для обслуживания, что достигается обеспечением достаточных расстояний между оборудованием и между стенками камер. Высоту камер в свету выбирают не менее 1,8 м. Внутренние габариты камер в целом зависят от числа и диаметра прокладываемых труб, размеров устанавливаемого оборудования и минимальных расстояний между строительными конструкциями и оборудованием.

1.3.6 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом

их обоснованности

1.3.6.1 Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298

Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 75/65.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с котельной выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

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

Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 75/60.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с котельной выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

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

Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 70/60.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с котельной выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

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

Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 70/60.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с котельной выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

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

Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 75/65.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с котельной выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

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

Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 75/60.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с котельной выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

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

Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 75/65.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с котельной выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.8 Котельная № 3, с. Малые Карзи

Котельная № 3, с. Малые Карзи осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 70/60.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с котельной выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.9 Котельная № 7, с. Манчаж

Котельная № 7, с. Манчаж осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 75/65.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с котельной выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.10 Котельная № 12, с. Новый Златоуст

Котельная № 12, с. Новый Златоуст осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 70/60.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с котельной выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

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

Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 70/60.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с котельной выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

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

Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с котельной выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

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

Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с котельной выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

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

Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с котельной выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

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

Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с котельной выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

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

Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с котельной выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

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

Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с котельной выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

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

БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с котельной выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

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

Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с котельной выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.7 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети МУП АГО «Теплотехника» соответствуют графикам, представленным на рисунках 1.3.7.1 - 1.3.7.5.

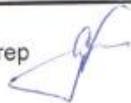
Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети АО «Артинский завод» соответствуют графикам, представленным на рисунке 1.3.7.6.

УТВЕРЖДАЮ:
Гл. инженер МУП АГО "Теплотехника"
 А.С. Буров
01.09.2020г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
котельной № 3,4 12

Температура наружного воздуха, С	Температура теплоносителя на выходе из котельной, С
+8.	43
+6.	45
+4.	46
+2.	48
0.	50
-2.	51
-4.	53
-6.	55
-8.	56
-10.	58
-12.	59
-14.	61
-16.	63
-18.	64
-20.	66
-22.	68
-24.	69
-26.	70
-28.	70
-30.	70
-32.	70
-34.	70
-36.	70
-38.	70

Мастер



Сурганов И.А.

Рисунок 1.3.7.1 – Температурный график МУП АГО «Теплотехника»

УТВЕРЖДАЮ:

Гл. инженер МУП АГО "Теплотехника"

А.С. Буров

4.12.2020г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
котельной №1

Температура наружного воздуха,С	Температура теплоносителя на выходе из котельной,С
+8.	50
+6.	50
+4.	51
+2.	53
0.	55
-2.	56
-4.	57
6.	58
-8.	59
-10.	60
-12.	62
-14.	63
-16.	65
-18.	66
-20.	67
-22.	68
-24.	70
-26.	71
-28.	72
-30.	72
-32.	73
-34.	74
-36.	75
-38.	75

Начальник ПТО

Черепанова Е.Н.

Рисунок 1.3.7.2 – Температурный график МУП АГО «Теплотехника»

УТВЕРЖДАЮ:
Гл. инженер МУП АГО "Теплотехника"
 А.С. Буров
1.09.2020г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
котельных №5

Температура наружного воздуха,С	Температура теплоносителя на выходе из котельной,С
+8.	48
+6.	49
+4.	51
+2.	53
0.	55
-2.	56
-4.	57
-6.	58
-8.	59
-10.	60
-12.	62
-14.	63
-16.	65
-18.	66
-20.	67
-22.	68
-24.	70
-26.	70
-28.	70
-30.	70
-32.	70
-34.	70
-36.	70
-38.	70

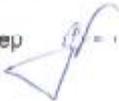
Мастер  Сурганов И.Л.

Рисунок 1.3.7.3 – Температурный график МУП АГО «Теплотехника»

УТВЕРЖДАЮ

Гл. инженер МУП АГО «Теплотехника»

А.С. Буров

4.12.2020г.



ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
котельных № 2,8

Температура наружного воздуха, С	Температура теплоносителя на выходе из котельной, С
+8.	48
+6.	49
+4.	51
+2.	53
0.	55
-2.	56
-4.	57
-6.	58
-8.	59
-10.	60
-12.	62
-14.	63
-16.	65
-18.	66
-20.	67
-22.	68
-24.	70
-26.	71
-28.	72
-30.	73
-32.	74
-34.	75
-36.	75
-38.	75

Начальник ПТО

Черепанова Е.Н.

Рисунок 1.3.7.4 – Температурный график МУП АГО «Теплотехника»

УТВЕРЖДАЮ:
Гл. инженер МУП АГО «Теплотехника»
А.С. Буров
4.12.2020г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
котельных № 7,9,10

Температура наружного воздуха,С	Температура теплоносителя на выходе из котельной,С
+8.	48
+6.	49
+4.	51
+2.	53
0.	55
-2.	56
-4.	57
-6.	58
-8.	59
-10.	60
-12.	62
-14.	63
-16.	65
-18.	66
-20.	67
-22.	68
-24.	70
-26.	71
-28.	72
-30.	72
-32.	73
-34.	74
-36.	75
-38.	75

Начальник ПТО  Черепанова Е.Н.

Рисунок 1.3.7.5 – Температурный график МУП АГО «Теплотехника»

УТВЕРЖДАЮ:
Исполнительный директор
АО «Артинский завод»
Д.М.Кашин
«10» *августа* 20*10*г.

ГРАФИК
ЗАВИСИМОСТИ ТЕМПЕРАТУРЫ ВОДЫ
НА ВЫХОДЕ ИЗ КОТЕЛЬНОЙ ОТ ТЕМПЕРАТУРЫ
НАРУЖНОГО ВОЗДУХА

Температура наружного воздуха, °С	Температура теплоносителя на выходе из котельной, °С
10	43
8	44
6	45
4	46
2	47
0	48
-2	50
-4	52
-6	54
-8	56
-10	58
-12	59
-14	60
-16	61
-18	62
-20	63
-22	64
-24	65
-26	66
-28	67
-30	68
-32	69
-34	70
-36	70
-38	70
-40	71

Примечание:

1. При резком повышении температуры наружного воздуха (8-10°С) после длительных морозов (не менее 3 суток) температура воды на выходе из котельной должна быть на 3°С выше температуры, указанной в графике, в течение трех суток.
2. В осенний период температуру наружного воздуха определять по среднему значению за предыдущие 3 часа.

Главный энергетик-механик



А.В. Хабаров

Рисунок 1.3.7.6 – Температурный график АО «Артинский завод», Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50

УТВЕРЖДАЮ:



Температурный график подачи теплоносителя

Таблица температур воды в прямом и обратном трубопроводах центрального отопления котельной №3 0,8МВт для обеспечения внутренней температуры +20 С при различных температурах наружного воздуха.

Т наружного воздуха	Т подмешанного трубопровода	Т обратного трубопровода
8	42,0	36,0
7	43,0	37,0
6	44,0	38,0
5	45,0	39,0
4	46,0	40,0
3	47,0	41,0
2	48,0	42,0
1	49,0	43,0
0	50,0	44,0
-1	51,0	45,0
-2	52,0	46,0
-3	53,0	47,0
-4	54,0	48,0
-5	55,0	49,0
-6	56,0	50,0
-7	57,0	51,0
-8	58,0	52,0
-9	59,0	53,0
-10	60,0	54,0
-11	61,0	55,0
-12	62,0	56,0
-13	63,0	57,0
-14	64,0	58,0
-15	65,0	59,0
-16	66,0	60,0
-17	67,0	61,0
-18	68,0	62,0
-19	69,0	62,5
-20	70,0	63,0
-21	71,0	64,0
-22	72,0	65,0
-23	73,0	66,0
-24	74,0	67,0
-25	75,0	68,0
-26	76,0	69,0
-27	77,0	70,0
-28	78,0	71,0
-29	79,0	72,0
-30	80,0	73,0
-31	81,0	74,0
-32	82,0	75,0
-33	83,0	76,0
-34	84,0	77,0
-35	85,0	78,0
-36	86,0	79,0
-37	87,0	80,0

СОГЛАСОВАНО:

Начальник отдела эксплуатации ОАО «ОТСК»

В.Н. Малюшиков

Начальник Артинского РТС
ОАО «ОТСК»

А.А. Кетов

СОСТАВИЛ:

мастер Артинского РТС
ОАО «ОТСК»

Ю.А. Кетов

Рисунок 1.3.7.7 – Температурный график ОАО «ОТСК» Котельная № 3, пгт. Арты, ул. Лесная, 2а

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор ОАО «ОТСК»

А.А. Боликов

« 2020г.

Температурный график подачи теплоносителя

Таблица температур воды в прямом и обратном трубопроводах центрального отопления котельной №4 1,0МВт для обеспечения внутренней температуры +20 С при различных температурах наружного воздуха.

T наружного воздуха	T подающего трубопровода	T обратного трубопровода
8	42,0	36,0
7	43,0	37,0
6	44,0	38,0
5	45,0	39,0
4	46,0	40,0
3	47,0	41,0
2	48,0	42,0
1	49,0	43,0
0	50,0	44,0
-1	51,0	45,0
-2	52,0	46,0
-3	53,0	47,0
-4	54,0	48,0
-5	55,0	49,0
-6	56,0	50,0
-7	57,0	51,0
-8	58,0	52,0
-9	59,0	53,0
-10	60,0	54,0
-11	61,0	55,0
-12	62,0	56,0
-13	63,0	57,0
-14	64,0	58,0
-15	65,0	59,0
-16	66,0	60,0
-17	67,0	61,0
-18	68,0	62,0
-19	69,0	62,5
-20	70,0	63,0
-21	71,0	64,0
-22	72,0	65,0
-23	73,0	66,0
-24	74,0	67,0
-25	75,0	68,0
-26	76,0	69,0
-27	77,0	70,0
-28	78,0	71,0
-29	79,0	72,0
-30	80,0	73,0
-31	81,0	74,0
-32	82,0	75,0
-33	83,0	76,0
-34	84,0	77,0
-35	85,0	78,0
-36	86,0	79,0
-37	87,0	80,0

СОГЛАСОВАНО:

Начальник отдела эксплуатации ОАО «ОТСК»

В.И. Малинников

Начальник Артвинского РТС
ОАО «ОТСК»

А.А. Кетов

СОСТАВИЛ:

мастер Артвинского РТС
ОАО «ОТСК»

Ю.А. Кетов

Рисунок 1.3.7.8 – Температурный график ОАО «ОТСК» Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а

УТВЕРЖДАЮ:



Генеральный директор ОАО «ОТСК»

А.А. Боликов

2020г.

Температурный график подачи теплоносителя

Таблица температур воды в прямом и обратном трубопроводах центрального отопления котельной №7 0,8МВт для обеспечения внутренней температуры +20 С при различных температурах наружного воздуха.

Т наружного воздуха	Т подающего трубопровода	Т обратного трубопровода
8	42,0	36,0
7	43,0	37,0
6	44,0	38,0
5	45,0	39,0
4	46,0	40,0
3	47,0	41,0
2	48,0	42,0
1	49,0	43,0
0	50,0	44,0
-1	51,0	45,0
-2	52,0	46,0
-3	53,0	47,0
-4	54,0	48,0
-5	55,0	49,0
-6	56,0	50,0
-7	57,0	51,0
-8	58,0	52,0
-9	59,0	53,0
-10	60,0	54,0
-11	61,0	55,0
-12	62,0	56,0
-13	63,0	57,0
-14	64,0	58,0
-15	65,0	59,0
-16	66,0	60,0
-17	67,0	61,0
-18	68,0	62,0
-19	69,0	62,5
-20	70,0	63,0
-21	71,0	64,0
-22	72,0	65,0
-23	73,0	66,0
-24	74,0	67,0
-25	75,0	68,0
-26	76,0	69,0
-27	77,0	70,0
-28	78,0	71,0
-29	79,0	72,0
-30	80,0	73,0
-31	81,0	74,0
-32	82,0	75,0
-33	83,0	76,0
-34	84,0	77,0
-35	85,0	78,0
-36	86,0	79,0
-37	87,0	80,0

СОГЛАСОВАНО:

Начальник отдела эксплуатации ОАО «ОТСК»

В.Н. Малинников

Начальник Аргинского РТС
ОАО «ОТСК»

А.А. Кетов

СОСТАВИЛ:

мастер Аргинского РТС
ОАО «ОТСК»

Ю.А. Кетов

Рисунок 1.3.7.9 – Температурный график ОАО «ОТСК» Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а

УТВЕРЖДАЮ:



Температурный график подачи теплоносителя

Таблица температур воды в прямом и обратном трубопроводах центрального отопления котельной №10 0,8МВт для обеспечения внутренней температуры +20 С при различных температурах наружного воздуха.

Т наружного воздуха	Т подающего трубопровода	Т обратного трубопровода
8	42,0	36,0
7	43,0	37,0
6	44,0	38,0
5	45,0	39,0
4	46,0	40,0
3	47,0	41,0
2	48,0	42,0
1	49,0	43,0
0	50,0	44,0
-1	51,0	45,0
-2	52,0	46,0
-3	53,0	47,0
-4	54,0	48,0
-5	55,0	49,0
-6	56,0	50,0
-7	57,0	51,0
-8	58,0	52,0
-9	59,0	53,0
-10	60,0	54,0
-11	61,0	55,0
-12	62,0	56,0
-13	63,0	57,0
-14	64,0	58,0
-15	65,0	59,0
-16	66,0	60,0
-17	67,0	61,0
-18	68,0	62,0
-19	69,0	62,5
-20	70,0	63,0
-21	71,0	64,0
-22	72,0	65,0
-23	73,0	66,0
-24	74,0	67,0
-25	75,0	68,0
-26	76,0	69,0
-27	77,0	70,0
-28	78,0	71,0
-29	79,0	72,0
-30	80,0	73,0
-31	81,0	74,0
-32	82,0	75,0
-33	83,0	76,0
-34	84,0	77,0
-35	85,0	78,0
-36	86,0	79,0
-37	87,0	80,0

СОГЛАСОВАНО:

Начальник отдела эксплуатации ОАО «ОТСК»

В.Н. Малининков

Начальник Артинского РТС
ОАО «ОТСК»

А.А. Кетов

СОСТАВИЛ:

мастер Артинского РТС
ОАО «ОТСК»

Ю.А. Кетов

Рисунок 1.3.7.10 – Температурный график ОАО «ОТСК» Котельная № 10, с. Старые Арты, ул. Ленина, 81а

Зам. директора ИГФ УРО РАН

УТВЕРЖДАЮ

Иванченко В.С.

2021 г.

Температурный график
газовой котельной на 2021 г.

Температура окружающего воздуха, град.	Температура теплоносителя на выходе из котла, град.
8	46
6	47
4	49
2	51
0	53
-2	54
-4	55
-6	56
-8	57
-10	58
-12	60
-14	61
-16	63
-18	64
-20	65
-22	66
-24	68
-26	70
-28	70
-30	70
-32	70
-34	72
-36	72
-38	74

Ст. инженер

О.А. Ватлин

Рисунок 1.3.7.11 – Температурный график ИГФ УРО РАН, Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а

1.3.8 Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики

Гидравлические режимы тепловых сетей обеспечивают достаточное давление теплоносителя у потребителей тепловой энергии, и не превышает допустимую норму.

1.3.9 Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет

Отказов на тепловых сетях в Артинском городском округе не было.

1.3.10 Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

Информация об аварийно-восстановительных ремонтах не предоставлена.

1.3.11 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Ежегодно производятся гидравлические испытания.

При проведении гидравлических испытаний трубопроводы тепловых сетей испытывают пробным давлением, равным 1,25 рабочего давления. Температура воды в трубопроводе при гидравлическом испытании не должна превышать 40 - 45 °С. Заполнение трубопровода допускается водой, температурой не выше 70 °С. Под испытательным давлением трубопровод выдерживают 10 мин, после чего давление снижают до рабочего. Если в ходе испытаний фиксируется падение давления, производятся работы по поиску утечек и дефектов. Дефекты, выявленные при осмотре трубопровода, устраняются после спуска воды. После устранения дефектов, испытания повторяют. В результате выявляются ненадежные участки трубопроводов, подлежащие ремонту или замене. Своевременные ежегодные гидравлические испытания позволяют избежать серьезных аварий и отказов тепловых сетей.

Также проводится осмотр состояния тепловых камер и ревизия запорной и секционирующей арматуры. В ходе ревизии производится осмотр и ремонт задвижек, кранов и вентилях. В случае невозможности ремонта элементы секционирующей и запорной арматуры подлежат замене.

Планирование капитальных и текущих ремонтов производится на основании указаний заводов - изготовителей, указанных в паспортах на оборудование и в соответствии с системой планово-предупредительного ремонта.

1.3.12 Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний тепловых сетей

Ремонтные работы на тепловых сетях в летний период выполняются согласно планируемым работам производственной программы с привязкой к положению о планово-предупредительном ремонте.

Целью испытаний тепловых сетей:

- проверка работы и выявление дефектов тепловых сетей или их оборудования при наиболее напряженных гидравлических и тепловых режимах;
- определение технических характеристик, необходимых для нормирования показателей тепловых сетей и отдельных объектов, а также для разработки рациональных режимов работы СЦТ;
- контроль фактических технических показателей состояния и режимов работы тепловой сети и элементов её оборудования, выяснение причины их отклонения от расчётных или установленных ранее опытных значений.

1.3.13 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Таблица 1.3.13.1 - Технологические потери

№	Наименование источника	Технологические потери при передаче тепловой энергии, Гкал	Нормативные потери теплоносителя, м3
МУП АГО «Теплотехника»			
1	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	110,036	45,687
2	Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	771,728	566,374
3	Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	4,625	1,683
4	Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	717,817	584,372
5	Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	709,586	692,279
6	Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	460,066	722,875
7	Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	118,8	79,753
8	Котельная № 3, с. Малые Карзи	227,236	82,928
9	Котельная № 7, с. Манчаж	433,703	698,7050
10	Котельная № 12, с. Новый Златоуст	13,76	2,576
АО «Артинский завод»			
11	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	1099,0	15000,0
ОАО «ОТСК»			
12	Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	300	0,3000
13	Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а		0,2800
14	Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а		0,2900
15	Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а		0,3300
ООО «Стройтехнопласт»			
16	Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	н/д	0,1700
17	Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	н/д	0,0000
18	БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	н/д	0,0000
19	Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	н/д	71,0000

1.3.14 Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче

тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года

Таблица 1.3.13.1 – Фактические потери тепловой энергии и теплоносителя

№	Наименование источника	Технологические потери при передаче тепловой энергии, Гкал	Нормативные потери теплоносителя, м3
МУП АГО «Теплотехника»			
1	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	67,3010	45,687
2	Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	526,9280	566,374
3	Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	0,0000	1,683
4	Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	567,6110	584,372
5	Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	507,3990	692,279
6	Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	44,5520	722,875
7	Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	132,7360	79,753
8	Котельная № 3, с. Малые Карзи	11,5840	82,928
9	Котельная № 7, с. Манчаж	324,0170	698,7050
10	Котельная № 12, с. Новый Златоуст	4,7060	2,576
АО «Артинский завод»			
11	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	1099,0	15000,0
ОАО «ОТСК»			
12	Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	н/д	0,3000
13	Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	н/д	0,2800
14	Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	н/д	0,2900
15	Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	н/д	0,3300
ООО «Стройтехнопласт»			
16	Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	н/д	0,1700
17	Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	н/д	0,0000
18	БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	н/д	0,0000
19	Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	н/д	71,0000

1.3.15 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют.

1.3.16 Описание наиболее распространённых типов присоединений теплотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Схема подключения отопительных установок потребителей –зависимая.

1.3.17 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

В Артинском ГО у потребителей МУП АГО "Теплотехника" сумма всех приборов учета по категориям следующая:

Население – 52 %;

Бюджет – 57 %;

Прочие – 65,5 %;

У потребителей АО «Артинский завод» сумма всех приборов учета по категориям следующая:

Население : МКД – 50%, частные дома – 36,5 %, дома блокированной застройки – 16,6%;

Бюджет – 55 %;

Прочие – 56,7 %.

У потребителей ОАО «ОТСК» сумма всех приборов учета по категориям следующая:

Население 75 %;

Бюджет – 60 %;

Прочие – 100 %.

У потребителей ИГФ УРО РАН сумма всех приборов учета по категориям следующая:

Население – 50%,;

Бюджет – 100 %;

Информация по приборам учета потребителей тепловой энергии ООО «Стройтехнопласт» отсутствует.

1.3.18 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

На территории Артинского городского округа функционирует муниципальное казенное учреждение АГО «Центр технического обеспечения» (далее – МКУ АГО «Центр технического обеспечения») в состав которого входит единая дежурно-диспетчерская служба (далее – ЕДДС АГО), созданная в соответствии с Постановлением Администрации Артинского городского округа от 10.12.2012 г. №1166. Утверждены Положения о единой дежурно-диспетчерской службе АГО и о взаимодействии аварийно-диспетчерских служб организаций и ЕДДС АГО. Прием сообщений дежурной сменой ЕДДС АГО осуществляется по номерам 112 и 2-11-47, а также по прямым телефонным линиям с ДДС АГО, которые доведены организацией и населения АГО через средства массовой информации.

В соответствии с (п. 15.1.1) Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 24.03.2003 №115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», при эксплуатации систем теплоснабжения и теплопотребления мощностью 10 Гкал/ч и более организуется круглосуточное диспетчерское управление, при мощности менее 10 Гкал/ч диспетчерское управление устанавливается по решению ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию.

1.3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

На территории городского округа ЦТП отсутствуют.

1.3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Комплекс устройств и способов, предотвращающих разрушение теплопроводов, оборудования сетевых сооружений и источника теплоты, а также теплопотребляющих установок от недопустимо высоких давлений. Такие повышения давлений возникают обычно при аварийных внезапных остановках сетевых насосов на источнике теплоты и насосных станциях от гидравлического удара. Для защиты тепловых сетей предусмотрено:

- на насосных станциях установлены гидравлические регуляторы давления с датчиками, позволяющие при возникновении аварии отсечь
- устройства для сброса давлений – сбросные предохранительные клапаны на насосных станциях;
- автоматическое включение резервного насоса при выходе из строя рабочего насоса.

Для защиты теплопотребляющих установок от повышенных давлений наиболее эффективно присоединение их по независимой схеме через теплообменники с установкой сбросного предохранительного клапана на обратном трубопроводе отопления. Значительные давления в трубопроводах появляются в статических режимах при остановках сетевых насосов в источнике теплоты и подкачивающих насосов на насосных станциях.

1.3.21 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

На территории Артинского городского округа отсутствуют бесхозные сети.

1.3.22 Описание изменений технических характеристик тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Тепловые сети Котельной № 6, пгт. Арти, ул. Молодежная 2б МУП АГО «Теплотехника», после закрытия котельной, присоединены к Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а.

Часть 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

1.4.1 Зоны действия котельных МУП АГО «Теплотехника»

Таблица 1.4.1.1 – Зоны действия котельных МУП АГО «Теплотехника»

Наименование источника	Местоположение источника	Зона действия источника теплоснабжения
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
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, 232а; Артинское районное потребительское общество (структурное подразделение) пгт. Арти, улица Ленина, 270; ИП Ильюшкин В.А. пгт. Арти, улица Ленина, 268а; ИП Сороколетовский 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, ул. Рабочей молодежи, 257А
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» - Мало-Карзинская 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.
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.
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; Артинское районное потребительское общество (структурное подразделение) пгт. Арти, улица Бажова, 92.

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

Наименование источника	Местоположение источника	Зона действия источника теплоснабжения
		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; 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. ул. Грязнова 4/6
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
Котельная №12	Артинский ГО, с. Новый Златоуст, улица Кирова, 6	Структурное подразделение ГБУЗ СО «Артинская ЦРБ» - ФАП с. Новый Златоуст, улица Кирова, 6; МКД с. Новый Златоуст, улица Кирова, 6.

1.4.2 Зоны действия котельной №1 АО «Артинский завод»

Таблица 1.4.2 - Зоны действия котельной №1 АО «Артинский завод»

Наименование источника	Местоположение источника	Зона действия источника теплоснабжения
Котельная №1	Артинский ГО, пгт. Арти, улица Королева, 50	<p>МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 56; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 58; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 62; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 79/83; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 85/89; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 94; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 98; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 100; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 109; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 41; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 54; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 56; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 60/66; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 68; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 72; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 76; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 81; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 100; МКД пгт. Арти, улица Карла Маркса, 79; МКД пгт. Арти, улица Королева, 32; МКД пгт. Арти, улица Королева, 34; МКД пгт. Арти, улица Королева, 44; МКД пгт. Арти, улица Королева, 54; МКД пгт. Арти, улица Королева, 55; МКД пгт. Арти, улица Королева, 74; МКД пгт. Арти, переулок Новый, 11-11а; МКД пгт. Арти, улица Елисеева, 16а; МКД пгт. Арти, улица Елисеева, 21; МКД пгт. Арти, улица Елисеева, 22; МКД пгт. Арти, улица Елисеева, 25; МКД пгт. Арти, улица Береговая, 10; МАДОУ «Детский сад «Сказка» пгт. Арти, улица Королева, 29б; МАДОУ «Детский сад «Солнышко» пгт. Арти, улица Королева, 29а; Комитет по управлению имуществом, пгт. Арти ул.Ленина,76; ФКУ УИИ ГУФСИН России по Свердл.обл., МКУ «КРЦ», Артинское управление агропромышленного</p>

Наименование источника	Местоположение источника	Зона действия источника теплоснабжения
		<p>комплекса и продовольствия Министерства агропромышленного комплекса и продовольствия Свердловской области, ГУ- Свердловское региональное отделение Фонда социального страхования РФ пгт. Арты, ул.Ленина,76 а;</p> <p>МБУ РМ «ОДПМК АГО» пгт. Арты ул.Ленина,72;</p> <p>ГКПТУ СО «ОПС Свердловской области №1», пгт. Арты ул.Ленина,58;</p> <p>СОГУП «Областной центр недвижимости», Пгт. Арты ул.Ленина,56;</p> <p>Артинский районный суд Свердловской области, пгт.Арты, ул.Ленина,82;</p> <p>ЗАГС Артинского района Свердловской обл., Управление социальной политики по Артинскому району, ГАУ соц. обл.нас. «КЦСОН Артинского района», Управление пенсионного фонда в Артинском районе, МБУ ДО «Артинская детская школа искусств», Территориальная комиссия по делам несовершеннолетних и защите их прав, ГОУ СО СРЦН «Полянка», Администрация Артинского района, ГКУ «Артинский центр занятости» пгт. Арты ул.Ленина,100;</p> <p>МБУ Артинского округа «КЦССО» пгт. Арты ул.Ленина,81;</p> <p>МАОУ АГО «ЦДО» пгт. Арты ул.Ленина,71;</p> <p>ОМВД России по Артинскому району Пгт. Арты ул.Ленина,55;</p> <p>ФГУ ГБ МСЭ по Свердловской обл., УФС гос.статистики по Свердл.обл., ГБУ СО «Многофункциональный центр, МКУАГО «Центр технического обеспечения пгт. Арты ул.Рабочей Молодежи,113а;</p> <p>МБУ «Центральная библиотечная система АГО» пгт. Арты ул.Рабочей Молодежи,77</p> <p>Музей пгт. Арты ул.Королева,54;</p> <p>МАДОУ «Детский сад «Капелька» пгт. Арты ул. Розы Люксембург,5а;</p> <p>МУП «ЦРА №80» пгт. Арты ул.Ленина,76;</p> <p>МУП «ЦРА №80», ОАО «Оптика» пгт. Арты ул.Рабочей Молодежи,62;</p> <p>ПАО Сбербанк пгт. Арты ул.Рабочей Молодежи,113;</p> <p>ПАО Сбербанк пгт. Арты ул.Королева,50;</p> <p>АО «Тандер» пгт. Арты ул.Ленина,93;</p> <p>АО «Тандер» пгт. Арты ул.Рабочей Молодежи,58</p> <p>МАУ «Редакция газеты «Артинские вести» пгт. Арты ул.Ленина,81;</p> <p>ООО «Артинский общепит», ООО «Арти Промторг» пгт. Арты ул.Ленина,88;</p> <p>РАЙПО пгт. Арты ул.Ленина,65;</p> <p>ООО «Фармакон» пгт. Арты ул.Ленина,70;</p> <p>ПАО СК «Росгосстрах» пгт. Арты ул.Ленина,81;</p> <p>ЗАО «ИКС 5 Недвижимость» пгт. Арты ул.Рабочей Молодежи,105;</p> <p>ИП Ильющкин А.В., ИП Некрасов Ю.А. пгт. Арты ул.Ленина,93;</p> <p>ИП Ильющкин А.В. пгт. Арты ул.Советская,28;</p> <p>ИП Липецкий А.Н. пгт. Арты ул.Ленина,95;</p>

Наименование источника	Местоположение источника	Зона действия источника теплоснабжения
		<p>ИП Боголепов В.А. пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи,92; ИП Краснова М.А. пгт. Арти ул.Ленина,76б; ИП Туканов В.А., ИП Азизов В.А., ИП Рябухина,Е.В. Пгт. Арти ул.Ленина,57; ИП Шагохина И.А. пгт. Арти ул.Ленина,74; ООО Шаров ИП Фролкова Т.Н., ООО «Фармакон» пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи,93; Артинский почтамп пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи № 101; ПАО «Ростелеком» пгт. Арти ул.Королева №74; ООО «ТБО Экосервис», ОАО «ОТСК», МУП АГО «Уют-сервис», Адвокатская палата, ИП Некрасов Ю.А. (гараж), ИП Шулепова Л.Г. пгт. Арти ул.Ленина №76а; ИП Шулепова Л.Г., ТСЖ «Новый дом», ИП Разумков Н.В, ИП Кетов С.А. (магазин) пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи № 94; ИП Некрасов Ю.А., ООО «Элемент-Трейд» пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи № 98; ООО «Колос» пгт. Арти ул.Ленина № 96; ГУОП «Автовокзал» пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи № 97; ИП Разумков Н.В. (магазин) пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи № 93 а; ИП Суков А.Н. (магазин) Пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи № 109.</p>

1.4.3 Зоны действия котельных ОАО «ОТСК»

Таблица 1.4.3 - Зоны действия котельных ОАО «ОТСК»

Наименование источника	Местоположение источника	Зона действия источника теплоснабжения
Котельная №3	Артинский ГО, пгт. Арти, улица Лесная, 2	МАОУ «Артинский лицей», пгт. Арти, улица Лесная, д.2; МАДОУ «Детский сад «Радуга» пгт. Арти, улица Лесная, д.2а.
Котельная №4	Артинский ГО, с. Сажино, улица	МКД с. Сажино, улица Свободы, д.22;

Наименование источника	Местоположение источника	Зона действия источника теплоснабжения
	Чухарева, дом 1а	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
Котельная №7	Артинский ГО, с. Сажино, улица Больничный город, дом 4а	МКД с. Сажино, улица Больничный городок, д.1; МКД с. Сажино, улица Больничный городок, д.3; МКД с. Сажино, улица Больничный городок, д.7; 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.
Котельная №10	Артинский ГО, с. Старые 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 «Староартинская средняя общеобразовательная школа» с. Старые Арти, улица Ленина, д.81 Сельскохозяйственный производственный кооператив «Искра» с. Старые Арти, улица Победы, д.1, кв.13

1.4.4 Зоны действия котельных ООО «Стройтехнопласт»

Таблица 1.4.4 - Зоны действия котельных ООО «Стройтехнопласт»

Наименование источника	Местоположение источника	Зона действия источника теплоснабжения
Теплогенераторная №1	Артинский ГО, пгт. Арти, улица Геофизическая, дом 3-б	МКД пгт. Арти, улица Геофизическая, 1А; МКД пгт. Арти, улица Геофизическая, 3А
Теплогенераторная №2	Артинский ГО, пгт. Арти, улица Геофизическая, дом 3-б	МКД пгт. Арти, улица Геофизическая, 3Б
БМК	Артинский ГО, пгт. Арти, улица Ленина, дом 73	Торговый центр пгт. Арти, улица Ленина, 75

1.4.5 Зоны действия котельной ИГФ УРО РАН

Таблица 1.4.5 - Зоны действия котельной ИГФ УРО РАН

Наименование источника	Местоположение источника	Зона действия источника теплоснабжения
Котельная ИГФ УО РАН	Артинский ГО, 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 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

1.5.1 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

В таблице ниже приведены объемы потребления тепловой энергии за 2020 г в зоне действия источника тепловой энергии.

Таблица 1.5.1.1 - Объемы потребления тепловой энергии

№	Наименование котельной	Объекты потребления, Гкал				Итого
		Население	Бюджет	Производство	Прочие	
МУП АГО «Теплотехника»						
1	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	407,99	0,0000	0,0000	0,0000	407,9900
2	Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	1391,588	984,718	278,7380	153,1370	2808,181
3	Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	0,00	284,819	0,0000	0,0000	284,8190
4	Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	1691,773	332,439	0,0000	17,6320	2041,844
5	Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	2368,757	1144,571	0,0000	23,1690	3536,497
6	Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	3554,298	78,4200	0,0000	170,636	3803,354
7	Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	381,8750	582,677	0,0000	0,0000	964,5520
8	Котельная № 3, с. Малые Карзи	0,0000	847,562	0,0000	0,0000	847,5620
9	Котельная № 7, с. Манчаж	532,9900	1879,313	0,0000	29,5410	2441,844
10	Котельная № 12, с. Новый Златоуст	198,5620	31,9990	0,0000	0,0000	230,5610
АО «Артинский завод»						
11	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	4323,00	3556,00	5380,00	3993,00	17252,00
ОАО «ОТСК»						

№	Наименование котельной	Объекты потребления, Гкал				Итого
		Население	Бюджет	Производство	Прочие	
12	Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	0,0	1388,61	0,0	0,0	1388,61
13	Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	442,63	444,28	0,0	9,96	896,87
14	Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	329,51	540,48	0,0	15,33	885,32
15	Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	248,53	735,77	0,0	0,0	984,3
ООО «Стройтехнопласт»						
16	Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17	Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18	БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ИГФ УРО РАН						
19	Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	379,0	618,0			997,0

1.5.2 Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Значение расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии, рассчитаны исходя из суммарных договорных нагрузок потребителей на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

Таблица 1.5.2.1 - Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах

Источник тепловой энергии	Потери в сетях, Гкал/ч	Расчетная нагрузка, Гкал/ч	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч
МУП АГО "Теплотехника"			
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	0,0040	0,2500	0,2540
Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	0,0880	1,6190	1,7070
Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	0,0001	0,1120	0,1121

Источник тепловой энергии	Потери в сетях, Гкал/ч	Расчетная нагрузка, Гкал/ч	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч
Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	0,1090	0,9520	1,0610
Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	0,0930	1,9130	2,0060
Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	0,1360	2,2240	2,3600
Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	0,0040	0,4720	0,4760
Котельная № 3, с. Малые Карзи	0,0140	0,3340	0,3480
Котельная № 7, с. Манчаж	0,1200	1,5570	1,6770
Котельная № 12, с. Новый Златоуст	0,0000	0,1000	0,1000
Итого:	0,5681	9,5330	10,1011
АО "Артинский завод"			
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	0,1900	6,8780	7,0680
Итого:	0,1900	6,8780	7,0680
ОАО "ОТСК"			
Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	0,0000	0,7740	0,7740
Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	0,0000	0,5020	0,5020
Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	0,0000	0,4150	0,4150
Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	0,0000	0,4670	0,4670
Итого:	0,0000	2,1580	2,1580
ООО "Стройтехнопласт"			
Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	0,0000	0,0000	0,0000
Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	0,0000	0,0000	0,0000
БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	0,0000	0,0000	0,0000
Итого:	0,0000	0,0000	0,0000
ИГФ УРО РАН			
Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	0,0000	0,1945	0,1945
Итого:	0,0000	0,1945	0,1945
Итого по МО:	0,7581	18,7635	19,5216

1.5.3 Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в

многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Квартиры с индивидуальными источниками тепловой энергии представлены в таблице 1.5.3.1.

Таблица 1.5.3.1 – Объекты с автономным отоплением

Применение отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии Адрес объекта	Общая площадь квартир, м2	Площадь квартир с индивидуальным отоплением, м2
Ул. Нефедова,31а, кв. 16	686,4	92,8
Ул. Нефедова 33/41, кв. 30, 27	2124,3	221,8
Ул. Ленина,274а, кв. 8	940,7	51,2
Ул. Грязнова,9, кв. 6	467,6	70,2
с. Манчаж, ул. 8 Марта ,42а, кв. 5, 8, 11	758,8	165,3
с. Манчаж, ул. Школьная,10, кв. 16	976,1	61,1

1.5.4 Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Таблица 1.5.4.1 - Потребление тепловой энергии за отопительный период и за год в целом

№	Наименование источника	Потребление тепловой энергии, Гкал/год	
		Отопительный период	Всего за год
МУП АГО "Теплотехника"			
1	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	407,9900	407,9900
2	Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	2808,1810	2808,1810
3	Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	284,8190	284,8190
4	Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	2041,8440	2041,8440
5	Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	3536,4970	3536,4970
6	Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	3803,3540	3803,3540
7	Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	964,5520	964,5520
8	Котельная № 3, с. Малые Карзи	847,5620	847,5620
9	Котельная № 7, с. Манчаж	2441,8440	2441,8440
10	Котельная № 12, с. Новый Златоуст	230,5610	230,5610
АО "Артинский завод"			
11	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	17252,0000	17252,0000
ОАО "ОТСК"			

№	Наименование источника	Потребление тепловой энергии, Гкал/год	
		Отопительный период	Всего за год
12	Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	1388,61	1388,61
13	Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	896,87	896,87
14	Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	885,32	885,32
15	Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	984,3	984,3
ООО "Стройтехнопласт"			
16	Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	н/д	н/д
17	Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	н/д	н/д
18	БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	н/д	н/д
ИГФ УРО РАН			
19	Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	997	997

1.5.5 Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Норматив потребления жилищно-коммунальных услуг утвержден постановлением главы Артинского городского округа от 17.12.2008 года № 757 и представлен в таблице ниже.

Таблица 1.5.5.1 - Нормативы потребления жилищно-коммунальных услуг

Наименование	Норматив потребления Гкал на 1 м ² общей площади помещения в месяц (при круглогодичной оплате)	Норматив потребления Гкал на 1 м ² общей площади помещения в месяц (период предоставления услуг по отоплению 8 месяцев)
Норматив потребления тепловой энергии	0,031	0,0465

1.5.6 Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

По предварительной оценке, договорные тепловые нагрузки не превышают расчетные (фактические). Значения договорных тепловых нагрузок, соответствуют величине потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии.

Таблица 1.5.6.1 - Тепловые нагрузки

№	Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	Перспективная присоединенная нагрузка, Гкал/час
МУП АГО "Теплотехника"				

№	Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	Перспективная присоединенная нагрузка, Гкал/час
1	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	0,5980	0,2500	0,2500
2	Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	4,2280	1,6190	1,6190
3	Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	0,2930	0,1120	0,1120
4	Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	4,5340	0,9520	0,9520
5	Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	4,6400	1,9130	1,9130
6	Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	9,0000	2,2240	2,2240
7	Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	1,0000	0,4720	0,4720
8	Котельная № 3, с. Малые Карзи	1,9340	0,3340	0,3340
9	Котельная № 7, с. Манчаж	8,6000	1,5570	1,5570
10	Котельная № 12, с. Новый Златоуст	0,1840	0,1000	0,1000
Итого по МУП АГО "Теплотехника"		35,0110	9,5330	9,5330
АО "Артинский завод"				
11	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	22,0000	6,8780	6,8780
Итого по АО "Артинский завод"		22,0000	6,8780	6,8780
ОАО "ОТСК"				
12	Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	0,6880	0,7740	0,7740
13	Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	0,8600	0,5020	0,6680
14	Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	0,6020	0,4150	0,4150
15	Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	0,6020	0,4670	0,4670
Итого по ОАО "ОТСК"		2,7520	2,1580	2,3240
ООО "Стройтехнопласт"				

№	Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	Перспективная присоединенная нагрузка, Гкал/час
16	Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	0,2200	0,11	0,11
17	Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	0,2960	0,1	0,1
18	БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	0,8030	0,09	0,09
Итого по ООО "Стройтехнопласт"		1,3190	0,0000	0,0000
ИГФ УРО РАН				
19	Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	0,6900	0,1945	0,1945
Итого по ИГФ УРО РАН		0,6900	0,1945	0,1945
Итого по МО:		61,7720	18,7635	18,9295

1.5.7 Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Откорректированы значения тепловых нагрузок, согласно предоставленных данных РСО.

Часть 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

1.6.1 Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

Балансы тепловой мощности приведены в таблице ниже

Таблица 1.6.1.1 - Балансы тепловой мощности

№	Наименование	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Мощность нетто, Гкал/час	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час
МУП АГО "Теплотехника"							
1	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	0,5980	0,5980	0,0250	0,5730	0,0040	0,2500
2	Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	4,2280	4,2280	0,0240	4,2040	0,0880	1,6190
3	Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	0,2930	0,2930	0,0000	0,2930	0,0001	0,1120
4	Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	4,5340	4,5340	0,0210	4,5130	0,1090	0,9520
5	Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	4,6400	4,6400	0,0440	4,5960	0,0930	1,9130
6	Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	9,0000	9,0000	0,0460	8,9540	0,1360	2,2240
7	Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	1,0000	1,0000	0,0200	0,9800	0,0040	0,4720

№	Наименование	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Мощность нетто, Гкал/час	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час
8	Котельная № 3, с. Малые Карзи	1,9340	1,9340	0,0060	1,9280	0,0140	0,3340
9	Котельная № 7, с. Манчаж	8,6000	8,6000	0,0210	8,5790	0,1200	1,5570
10	Котельная № 12, с. Новый Златоуст	0,1840	0,1840	0,0080	0,1760	0,0000	0,1000
Итого по МУП АГО "Теплотехника"		35,0110	35,0110	0,2150	34,7960	0,5681	9,5330
АО "Артинский завод"							
11	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	22,0000	22,0000	0,9500	21,0500	0,1900	6,8780
Итого по АО "Артинский завод"		22,0000	22,0000	0,9500	21,0500	0,1900	6,8780
ОАО "ОТСК"							
12	Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	0,6880	0,6880	0,0150	0,6730	0,0000	0,7740
13	Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	0,8600	0,8600	0,0190	0,8410	0,0000	0,5020
14	Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	0,6020	0,6020	0,0130	0,5890	0,0000	0,4150
15	Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	0,6020	0,6020	0,0130	0,5890	0,0000	0,4670
Итого по ОАО "ОТСК"		2,7520	2,7520	0,0600	2,6920	0,0000	2,1580
ООО "Стройтехнопласт"							
16	Теплогенераторная №1,	0,2200	0,2200	0,0500	0,1700	0,0000	0,0000

№	Наименование	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Мощность нетто, Гкал/час	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час
	пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б						
17	Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	0,2960	0,2960	0,0180	0,2780	0,0000	0,0000
18	БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	0,8030	0,8030	0,0180	0,7850	0,0000	0,0000
Итого по ООО "Стройтехнопласт"		1,3190	1,3190	0,0860	1,2330	0,0000	0,0000
ИГФ УРО РАН							
19	Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	0,6900	0,6900	0,0150	0,6750	0,0000	0,1945
Итого по ИГФ УРО РАН		0,6900	0,6900	0,0150	0,6750	0,0000	0,1945
Итого по МО:		61,7720	61,7720	1,3260	60,4460	0,7581	18,7635

1.6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

Анализируя данные о балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки можно сделать следующие выводы о том, что 1 из источников (Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а) имеют дефицит тепловой мощности.

В таблице ниже представлены данные:

Таблица 1.6.2.1 - Резервы и дефициты тепловой мощности

№	Наименование теплового источника	Тепловая мощность нетто, Гкал/час	Присоединенная Тепловая нагрузка, Гкал/час	Резерв/дефицит
МУП АГО «Теплотехника»				
1	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	0,5730	0,2500	0,3190
2	Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	4,2040	1,6190	2,4970
3	Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	0,2930	0,1120	0,1809
4	Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	4,5130	0,9520	3,4520
5	Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	4,5960	1,9130	2,5900
6	Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	8,9540	2,2240	6,5940
7	Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	0,9800	0,4720	0,5040
8	Котельная № 3, с. Малые Карзи	1,9280	0,3340	1,5800
9	Котельная № 7, с. Манчаж	8,5790	1,5570	6,9020
10	Котельная № 12, с. Новый Златоуст	0,1760	0,1000	0,0760
АО «Артинский завод»				
11	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	21,0500	6,8780	13,9820
ОАО «ОТСК»				
12	Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	0,6730	0,7740	-0,1010
13	Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева,	0,8410	0,5020	0,3390

	1а			
14	Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	0,5890	0,4150	0,1740
15	Котельная № 10, с. Старые Арты, ул. Ленина, 81а	0,5890	0,4670	0,1220
ООО «Стройтехнопласт»				
16	Теплогенераторная №1, пгт Арты, ул. Геофизическая, 3б	0,1700	0,11	0,06
17	Теплогенераторная №2, пгт Арты, ул. Геофизическая, 3б	0,2780	0,1	0,178
18	БМК, пгт. Арты, ул. Ленина, 73	0,7850	0,09	0,695
ИГФ УРО РАН				
19	Котельная, пгт Арты, ул. Геофизическая, 2а	0,6750	0,1945	0,4805

1.6.3 Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Гидравлические режимы тепловых сетей обеспечивают достаточное давление теплоносителя у потребителей тепловой энергии, и не превышает допустимую норму.

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

Дефициты тепловой мощности у Котельной № 3, пгт. Арты, ул. Лесная, 2а возникает в связи с недостаточной установленной мощности котлов.

1.6.5 Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Балансы тепловой мощности представлены в пункте 1.6.1.

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

Откорректированы значения резервов/дефицитов.

Часть 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

1.7.1 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

В закрытых системах теплоснабжения согласно п. 6.16 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать в размере свыше 0,25 % объема теплосети.

Часовой расход воды для определения производительности водоподготовок котельных теплоснабжающих организаций в границах Артинского городского округа приведен в таблице 1.7.1.1.

Таблица 1.7.1.1 - Часовой расход воды для определения производительности водоподготовки в разрезе каждой котельной теплоснабжающих организаций

Источник	Объем трубопроводов тепловых сетей и систем отопления и вентиляции зданий, м ³	Необходимая производительность ВПУ, м ³ /ч	Необходимая производительность ВПУ, м ³ /год
МУП АГО «Теплотехника»			
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	7,05	0,009	49,865
Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	66,16	0,106	618,169
Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	4,14	0,0003	1,837
Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	45,5	0,109	637,813
Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	70,42	0,130	755,588
Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	79,9	0,135	788,982
Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	19,06	0,023	132,046
Котельная № 3, с. Малые Карзи	12,3	0,016	90,511
Котельная № 7, с. Манчаж	66,82	0,127	741,303
Котельная № 12, с. Новый Златоуст	2,07	0,0005	2,811
АО «Артинский завод»			
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	592,95	3,7	21071
ОАО «ОТСК»			

Источник	Объем трубопроводов тепловых сетей и систем отопления и вентиляции зданий, м ³	Необходимая производительность ВПУ, м ³ /ч	Необходимая производительность ВПУ, м ³ /год
Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	2,14	0,005	29,4
Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	1,86	0,005	29,4
Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	1,99	0,005	29,4
Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	2,28	0,006	35,28
ООО «Стройтехнопласт»			
Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	1,17	0,003	17,64
ИГФ УРО РАН			
Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	4,98	0,013	76,44
ИТОГО:	980,79	4,3928	25107,485

1.7.2 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Баланс производительности водоподготовительных установок теплоносителя и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в разрезе источников тепловой энергии Артинского городского округа приведен в таблице 1.7.2.1.

Таблица 1.7.2.1 – Расчетный расход сетевой воды в разрезе источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций

Источник	Тепловая нагрузка, всего Гкал/ч	Расчетный расход сетевой воды, т/ч
МУП АГО «Теплотехника»		
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	0,25	12,6
Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	1,619	82,7
Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	0,112	5,48
Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	0,952	48,14
Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	1,913	95,5
Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	2,224	111,5
Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	0,472	26,2

Источник	Тепловая нагрузка, всего Гкал/ч	Расчетный расход сетевой воды, т/ч
Котельная № 3, с. Малые Карзи	0,334	17,08
Котельная № 7, с. Манчаж	1,557	77,9
Котельная № 12, с. Новый Златоуст	0,1	4,99
АО «Артинский завод»		
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	6,878	275,59
ОАО «ОТСК»		
Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	0,2966	31,20
Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	0,2083	20,12
Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	0,1804	16,90
Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	0,2258	18,72
ООО «Стройтехнопласт»		
Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	0,11	3,91
Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	0,1	3,91
БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	0,09	3,4
ИГФ УРО РАН		
Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	0,1945	16,09

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

Откорректированы показатели баланса водоподготовительных установок.

Часть 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

1.8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Таблица 1.8.1.1 - Виды и количество основного 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	75,0000	206,0000

№	Наименование теплового источника	Вид топлива	Фактический расход за 2020	
			в т.у.т.	В натуральном выражении
2	Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	Природный газ	512,6800	437540,0000
3	Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	Природный газ	30,8500	26330,0000
4	Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	Природный газ	426,8500	364310,0000
5	Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	Природный газ	639,6300	545990,0000
6	Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	Природный газ	661,2300	564310,0000
7	Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	Природный газ	173,4700	148040,0000
8	Котельная № 3, с. Малые Карзи	Природный газ	136,5400	116520,0000
9	Котельная № 7, с. Манчаж	Природный газ	430,9500	367720,0000
10	Котельная № 12, с. Новый Златоуст	Пеллеты	42,9000	71,1300
Итого по МУП АГО "Теплотехника"			3130,1000	
АО "Артинский завод"				
11	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	Природный газ	4452,6010	3382328,0000
Итого по АО "Артинский завод"			4452,6010	
ОАО "ОТСК"				
12	Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	Природный газ	30,4400	26470,0000
13	Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	Природный газ	26,5500	23080,0000
14	Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	Природный газ	27,5700	23970,0000
15	Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	Природный газ	27,6500	24040,0000
Итого по ОАО "ОТСК"			112,2100	
ООО "Стройтехнопласт"				
16	Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	Природный газ	69,9300	60810,0000
17	Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	Природный газ	39,8500	34650,0000
18	БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	Природный газ	44,6500	38820,0000
Итого по ООО "Стройтехнопласт"			154,4300	

№	Наименование теплового источника	Вид топлива	Фактический расход за 2020	
			в т.у.т.	В натуральном выражении
ИГФ УРО РАН				
19	Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	Природный газ	147,3180	127659,0000
Итого по ИГФ УРО РАН			147,3180	

1.8.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

На всех котельных проектом не предусмотрено резервное топливо

1.8.3 Описание особенностей характеристик топлива в зависимости от мест поставки

На основании заключенного договора на поставку топлива для источников тепловой энергии Артинский ГО качество предоставляемого топлива соответствует ГОСТу.

1.8.4 Описание использования местных видов топлива

Местные виды топлива в процессе выработки тепловой энергии источниками теплоснабжения не используются.

1.8.5 Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом [ГОСТ 25543-2013](#) "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Таблица 1.8.5.1 - Виды топлива и значения низшей теплоты сгорания

№	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
15	ИГФ УРО РАН	Природный газ	8163-8236

1.8.6 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

В Артинском ГО преобладающим видом топлива является природный газ.

1.8.7 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа

Направлений по переводу котельных на другие виды топлива отсутствуют.

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

Уточнены фактическое потребление топлива за 2020 год.

Часть 9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1.9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Основные определения:

Основным показателем надежности тепловых сетей является вероятность безотказной работы (Р) – способность системы не допускать отказов, приводящих к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и промышленных зданий ниже +12°C, в промышленных зданиях ниже +8°C, более числа раз, установленного нормативами.

Отдельные системы и системы коммунального теплоснабжения города (населенного пункта) с точки зрения надежности могут быть оценены как высоконадежные, надежные, малонадежные, ненадежные.

Градации основываются на значении вероятности безотказной работы системы. Так в зависимости от вероятности:

- 0 - 0,5 ненадежные;
- 0,5 - 0,74 малонадежные;
- 0,75 - 0,89 надежные;
- 0,9 - 1 высоконадежные.

Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя. Минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источников тепловой энергии $R_{ит} = 0,97$;
- тепловых сетей $R_{тс} = 0,9$;
- потребителя тепловой энергии $R_{пт} = 0,99$;
- системы централизованного теплоснабжения в целом $R_{сцт} = 0,97 \cdot 0,9 \cdot 0,99 = 0,86$.

Коэффициент готовности (качества) системы (Кг) – вероятность работоспособного состояния системы в произвольный момент времени поддерживать в отапливаемых помещениях расчетную внутреннюю температуру, кроме периодов снижения температуры, допускаемых нормативами. Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе Кг принимается равным 0,97.

Живучесть системы (Ж) – способность системы сохранять свою работоспособность в аварийных (экстремальных) условиях, а также после длительных (более 54 ч) остановов.

Минимальная подача теплоты по трубопроводам, расположенным в неотапливаемых помещениях снаружи, в подъездах, лестничных клетках, на чердаках и

т.п., должна достаточной для поддержания температуры воды в течение всего ремонтно-восстановительного периода после отказа не ниже 3 °С.

Надежность тепловых сетей – способность обеспечивать потребителей требуемым количеством теплоносителя при заданном его качестве, оставаясь в течение заданного срока (25-30 лет) в полностью работоспособном состоянии при сохранении заданных на стадии проектирования технико-экономических показателей (значений абсолютных и удельных потерь теплоты, пропускной способности, расхода электроэнергии на перекачку теплоносителя и т.д.)

К свойствам надежности, регламентированным, относятся:

безотказность, долговечность, ремонтпригодность, сохраняемость.

Безотказность – способность сетей сохранять рабочее состояние в течение заданного нормативного срока службы. Количественным показателем выполнения этого свойства может служить параметр потока отказов λ , определяемый как число отказов за год, отнесенное к единице (1 км) протяженности трубопроводов.

Долговечность – свойство сохранять работоспособность до наступления предельного состояния, когда дальнейшее их использование недопустимо или экономически нецелесообразно.

Ремонтпригодность – способность к поддержанию и восстановлению работоспособного состояния участков тепловых сетей путем обеспечения их ремонта с последующим вводом в эксплуатацию после ремонта. В качестве основного параметра, характеризующего ремонтпригодность теплопровода, можно принять время зр, необходимое для ликвидации повреждения.

Сохраняемость – способность сохранять безотказность, долговечность и ремонтпригодность в течение срока консервации.

1.9.2 Частота отключений потребителей

Таблица 1.9.2.1 - Частота отключений потребителей

№	Источник тепловой энергии	Кол-во отключений	Кол-во отключений на сетях
МУП АГО "Теплотехника"			
1	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	0	0
2	Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	0	0
3	Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	0	0
4	Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	0	0
5	Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	0	0
6	Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	0	0
7	Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	0	0
8	Котельная № 3, с. Малые Карзи	0	0
9	Котельная № 7, с. Манчаж	0	0
10	Котельная № 12, с. Новый Златоуст	0	0

№	Источник тепловой энергии	Кол-во отключений	Кол-во отключений на сетях
АО "Артинский завод"			
11	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	0	0
ОАО "ОТСК"			
12	Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	0	0
13	Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	0	0
14	Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	0	0
15	Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	0	0
ООО "Стройтехнопласт"			
16	Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	0	0
17	Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	0	0
18	БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	0	0
ИГФ УРО РАН			
19	Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	0	0

1.9.3 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

В виду отсутствия приостановлений, ограничений и прекращения режима потребления тепловой энергии потребителей данный пункт не рассматривается.

1.9.4. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Зоны ненормативной надежности отсутствуют

1.9.5 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. N 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике"

В муниципальном образовании не зафиксированы аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти.

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

В виду отсутствия приостановлений, ограничений и прекращения режима потребления тепловой энергии потребителей данный пункт не рассматривается.

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

По сравнению с базовой версией Схемы теплоснабжения произведено уточнение статистики отказов на тепловых сетях за 2020 г.

Часть 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

В таблице 1.10.1 приведены фактически сложившиеся финансово-экономические показатели регулируемой деятельности в сфере выработки, транспортировки и отпуска тепловой МУП АГО «Теплотехника» за период с 2016 года по 2020 год.

В таблице 1.10.2 приведены фактически сложившиеся финансово-экономические показатели регулируемой деятельности в сфере выработки, транспортировки и отпуска тепловой ОАО «ОТСК» за 2018 и 2020 годы. В период с 2015 года по 2017 год не вело хозяйственную деятельность в области регулирования (производство, передача и сбыт тепловой энергии).

Теплоснабжающими организациями АО «Артинский завод», ООО Стройтехнопласт, ИГФ УРО РАН ведущими регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения информация не представлена. Информация в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования» от 05.07.2013 №570 по данным организациям в открытом доступе отсутствует.

Таблица 1.10.1 - Основные технико-экономические показатели МУП АГО «Теплотехника»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	2016 г. (факт)	2017 г. (факт)	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)
1	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	33781	35271	37666	37153	36958
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	32198	33151	34533	35157	34509
3	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (теплоснабжение и передача тепловой энергии)	тыс. руб.	1583	2120	3132	1996	2449
4	Чистая прибыль от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	-4074	-3639	-3399	-2011	5252
5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,15	36,18	36,24	33,2	36,18
6	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс. Гкал	22,696	21,086	22,302	20,338	19,88

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	2016 г. (факт)	2017 г. (факт)	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)
7	Объем покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
8	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе:	тыс. Гкал	18,794	18,79	19,388	18,663	17,367
8.1.	-по приборам учета	тыс. Гкал	10,258	10,591	10,868	10,452	12,107
8.2.	-по нормативам потребления	тыс. Гкал	8,536	8,199	8,52	8,211	5,26
9	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	%	17,44	9,58	11,39	6,72	12,6
10	Потери тепла, всего	тыс. Гкал	3,278	1,801	2,208	1,255	2,187
11	Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однострубом исчислении)	км	6,63	6,685	6,837	6,837	6,734
12	Протяженность разводящих сетей (в однострубом исчислении)	км	9,54	9,908	10,003	10,003	10,705
13	Количество теплостанций	ед.	0	0	0	0	0
14	Количество тепловых станций и котельных	ед.	10	11	11	11	10
15	Количество тепловых пунктов	ед.	1	1	1	1	1
16	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	56	55	56	53	53
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у.т./Гкал	166,95	172	171,6	167,1	162,4
18	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кВт- ч/Гкал	18,5	20,06	22,15	23,1	25
19	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	м3/Гкал	15,5	16,3	13,8	10,7	14,9

Таблица 1.10.2 - Основные технико-экономические показатели ОАО «ОТСК»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)
1	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	4 978,0	9209,4	9266,5
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	7 168,8	11 650,7	12 007,4
3	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (теплоснабжение и передача тепловой энергии)	тыс. руб.	0		
4	Чистая прибыль от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0		
5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,924	2,924	2,924
6	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс. Гкал	2,454	4,575	4,535
7	Объем покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0	0
8	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе:	тыс. Гкал	2,344	4,252	4,155

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)
8.1.	-по приборам учета	тыс. Гкал	1,831	3,215	3,284
8.2.	-по нормативам потребления	тыс. Гкал	0,513	1,037	0,871
9	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	%	4,00	6,59	7,91
10	Потери тепла, всего	тыс. Гкал	0,098	0,300	0,357
11	Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однострубнои исчислении)	км			
12	Протяженность разводящих сетей (в однострубнои исчислении)	км	3,1	3,1	2,91
13	Количество теплоэлектростанций	ед.			
14	Количество тепловых станций и котельных	ед.	4	4	4
15	Количество тепловых пунктов	ед.			
16	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	9,09	9,15	9,29
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у.т./Гкал	157,00	157,00	156,83
18	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кВт-ч/Гкал	19,8	19,8	20,7
19	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	м3/Гкал	0,017	0,059	0,079

Часть 11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1.11.1 Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет

В таблице 1.11.1.1 представлены тарифы на тепловую энергию (с НДС) и динамика их изменения для теплоснабжающих организаций муниципального образования в 2018-2020 годах. Значения тарифов указаны на 1 января соответствующего года.

Таблица 1.11.1.1 - Значения и динамика изменения тарифов на тепловую энергию в 2018-2020 гг. по Артинскому городскому округу

Наименование теплоснабжающей (теплосетевой) организации	2018 год	2019 год		2020 год	
	Тариф руб/Гкал	Тариф руб/Гкал	Изменение, %	Тариф руб/Гкал	Изменение, %
МУП АГО «Теплотехника»	1991,23	2055,57	3,23	2104,87	2,39
АО «Артинский завод»	1425,19	1490,77	4,61	1508,21	1,17
ОАО «ОТСК»	2482,985	2573,89	4,87	2633,81	2,3
ООО «Стройтехнопласт»	1605,915	1683,00	0,77	1683,0	0
ИГФ УРО РАН	1517,62	1544,42	2,42	1542,34	-0,15

1.11.2 Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Для утверждения тарифа на тепловую энергию производится экспертная оценка предложений об установлении тарифа на тепловую энергию. В тариф входят такие показатели как: выработка тепловой энергии, собственные нужды котельной, потери тепловой энергии, отпуск тепловой энергии, закупка топлива и прочих материалов на нужды предприятия, плата за электроэнергию, холодное водоснабжение, оплата труда работникам предприятия, арендные расходы и налоговые сборы и прочее. На основании вышеперечисленного формируется цена тарифа на тепловую энергию, которая проходит слушания и защиту.

В целях утверждения единых тарифов для потребителей коммунальных услуг (населения) муниципального образования, формирование тарифа на тепловую энергию производится по замыкающей цене, при которой в экономически обоснованных расходах теплоснабжающих организаций, действующих в пределах границ муниципального образования, учитываются также и затраты на приобретение тепловой энергии у других теплоснабжающих организаций. При этом основной целью осуществления регулирования конечных цен указанным способом, является формирование стоимости коммунальных услуг по единой цене, для потребителей тепловой энергии, подключенных к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих организаций. Соответственно уполномоченным органом, осуществляющим функции государственного регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию, производится экспертная оценка предложений от всех организаций в части предложения об установлении экономически обоснованных тарифов на тепловую энергию по всем статьям расходов.

На основании указанной оценки и обоснованных корректировок формируются цены (тарифы) на тепловую энергию, которые после проведения слушаний, утверждаются постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области.

Тарифы на тепловую энергию утвержденные постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 09.12.2020 г. № 164-пк «О внесении изменений в отдельные постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области об установлении тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии) на территории Артинского городского округа» представлен в таблице ниже.

Таблица 1.11.2.1 – Тарифы на тепловую энергию по Артинскому городскому округу

№	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар	Острый редуцированный пар
МУП АГО "Теплотехника"					
1	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1863,84	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1957,85	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1957,85	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2037,52	-	-

№	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар	Острый редуцированный пар
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	2037,52	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2080,59	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2080,59	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2138,53	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2138,53	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2145,26	-	-
2	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Для населения (тарифы с учетом НДС)			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1863,84	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1957,85	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1957,85	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2037,52	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	2037,52	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2080,59	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2080,59	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2138,53	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2138,53	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2145,26	-	-
АО "Артинский завод"					
1	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1129,85	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1187,8	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1187,8	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1227,78	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1227,78	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1256,84	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1256,84	-	-

№	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар	Острый редуцированный пар
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1301,3	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1301,3	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1368,22	-	-
Для населения (тарифы с учетом НДС)					
2	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1333,22	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1401,6	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1401,6	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1448,78	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1473,34	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1508,21	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1508,21	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1561,56	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1561,56	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1641,86	-	-
ОАО "ОТСК"					
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1		с 01.01.2019 по 30.06.2019	2144,91	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2194,84	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2194,84	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2274,75	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2274,75	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2353,09	-	-
Для населения (тарифы с учетом НДС)					
2		с 01.01.2019 по 30.06.2019	2573,89	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2633,81	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2633,81	-	-

№	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар	Острый редуцированный пар
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2729,7	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2729,7	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2823,71	-	-
ООО "Стройтехнопласт"					
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1569,07	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1642,76	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1642,76	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1697,36	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1683,00	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1683,00	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1683,00	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1740,87	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1740,87	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1834,93	-	-
Для населения (тарифы с учетом НДС)					
2	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1569,07	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1642,76	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1642,76	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1697,36	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1683,00	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1683,00	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1683,00	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1740,87	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1740,87	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1834,93	-	-

№	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар	Острый редуцированный пар
ИГФ УРО РАН					
1	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1285,28	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1356,64	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1356,64	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1430,04	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1573,55	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1573,55	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1573,55	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1636,31	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1636,31	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1638,17	-	-
2	Для населения (тарифы с учетом НДС)				
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1542,34	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1627,97	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1627,97	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1716,05	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1888,26	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1888,26	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1888,26	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1963,57	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1963,57	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1965,8	-	-

1.11.3 Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения в Артинском городском округе не установлена.

1.11.4 Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в

том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за поддержание резервной мощности не предусмотрена.

1.11.5 Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет

Потребители в утвержденных ценовых зонах отсутствуют.

1.11.6 Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

Потребители в утвержденных ценовых зонах отсутствуют.

1.11.7 Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Принципиальных изменений в прогнозах тарифов не произошло. Величины за отчетный период корректировались в пределах максимального индекса роста.

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

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

Из комплекса существующих проблем организации *качественного теплоснабжения* можно выделить следующие составляющие:

- отсутствие у потребителей приборов учета передачи тепловой энергии, что ведет к неточным данным по количеству потребления тепловой энергии.

- износ тепловых сетей - это наиболее существенная проблема организации качественного теплоснабжения. Старение тепловых сетей приводит как к снижению надежности, вызванному коррозией и усталостью металла, так и разрушению изоляции. Разрушение изоляции в свою очередь приводит к тепловым потерям и значительному снижению температуры теплоносителя на вводах потребителей. Отложения, образовавшиеся в тепловых сетях за время эксплуатации в результате коррозии, отложений солей жесткости и прочих причин, снижают качество сетевой воды. Также отложения уменьшают проходной (внутренний) диаметр трубопроводов, что приводит к снижению давления воды на вводе у потребителей и повышению давления в прямой магистрали на источнике, а, следовательно, увеличению затрат на электроэнергию вследствие необходимости задействования дополнительных мощностей сетевых насосов.

Повышение качества теплоснабжения может быть достигнуто путем замены трубопроводов и реконструкции тепловых сетей.

1.12.2 Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

К таким проблемам в Артинском городском округе, прежде всего, относятся:

- износ основных фондов (генерирующего оборудования и теплосетей). По имеющимся данным, в округе 32% установленных котлов находятся в эксплуатации более 24 лет, еще 52% - от 12 до 24 лет. Это ведет к перерасходу топлива и выпадающим доходам теплоснабжающих организаций;
- несанкционированный отбор теплоносителя потребителями;
- определение объемов тепловой энергии по усредненному по муниципалитету нормативу, в то время как малоэтажный жилой фонд потребляет значительно выше принятых нормативов (отсутствуют приборы учета тепловой энергии);
- низкий уровень собираемости платежей от 60 до 85%.

1.12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Необходимо отметить, что в процессе актуализации настоящего Документа выяснилось, что отсутствует проведение обязательных энергетических обследований, имеющих комплексный характер и результатом которых являются итоговые документы, представляющие собой комплект предпроектной документации и технические задания на проведение конкурсных процедур по проектированию систем теплоснабжения.

В отсутствии вышеперечисленных документов на данном этапе говорить о формировании вариантов развития схемы теплоснабжения городского округа и тарифно-балансовых моделях теплоснабжающих организаций преждевременно.

Только по результатам выполненных исследований, выполненных в соответствии с требованиями действующего законодательства в области энергоснабжения можно сделать выводы о специфике городского округа и вместе с тем выделить основные блоки (разделы) планируемых проектов, на которые следует разрабатывать технические задания:

Теплогенерирующие установки, тепловые сети, системы водоснабжения, газоснабжения (внутрипоселковые), электроснабжения, системы децентрализованного отопления с установкой индивидуальных газовых, а в ряде случаев – электродкотлов.

1.12.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения отсутствуют.

1.12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

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

При актуализации Схемы теплоснабжения уточнены основные проблемы в системах теплоснабжения МО, которые имеют техническую, экономическую и организационную направленность.