Приложение 1

 к постановлению администрации

городского поселения Ардатов

от 22.07.2025 № 221

**Проект**

**РЕСПУБЛИКА МОРДОВИЯ АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ АРДАТОВ**

**АРДАТОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2025 г. г. Ардатов №

# О внесении изменений в схему теплоснабжения городского поселения Ардатов Ардатовского муниципального района Республики Мордовия до 2037 года, утвержденную постановлением администрации городского поселения Ардатов от 08.07.2024 г. №107

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на основании заключения о результатах публичных слушаний по проекту актуализации схемы теплоснабжения городского поселения Ардатов Ардатовского муниципального района Республики Мордовия на период до 2037 года администрация городского поселения Ардатов муниципального района Республики Мордовия постановляет:

1. Внести изменения в схему теплоснабжения городского поселения Ардатов Ардатовского муниципального района Республики Мордовия до 2037 года, утвержденную постановлением администрации городского поселения Ардатов от 08.07.2024 г. №107, изложив её в новой редакции.
2. Настоящее постановление подлежит обязательному опубликованию на официальном сайте городского поселения Ардатов в информационно – телекоммуникационной сети Интернет.
3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации городского поселения Ардатов – А.В.Козлова.

Глава администрации

городского поселения Ардатов М.С. Карпов

«Актуализация Схемы теплоснабжения городского поселения Ардатов Ардатовского муниципального района Республики Мордовия

на период до 2037 года**»**

## Оглавление

[**Раздел 1 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников**](#_bookmark0)[**тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»**](#_bookmark0)

* 1. [Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и](#_bookmark1) [источников тепловой энергии](#_bookmark1).
	2. [Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в](#_bookmark2) [зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую](#_bookmark2) [сеть, на каждом этапе](#_bookmark2).
	3. [Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче](#_bookmark3) [по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей](#_bookmark3) [через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием](#_bookmark3) [затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь](#_bookmark3).

## [Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»](#_bookmark4)

* 1. [Существующие и перспективные балансы производительности](#_bookmark5) [водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя](#_bookmark5) [теплопотребляющими установками потребителей](#_bookmark5).
	2. [Аварийные режимы подпитки тепловой сети](#_bookmark6).

[2.3 Сценарии развития аварий в системе теплоснабжения с моделированием гидравлических](#_bookmark7) [режимов, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах](#_bookmark7) [работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии](#_bookmark7).

## [Раздел 3 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых](#_bookmark8) [организаций»](#_bookmark8)

[**Раздел 4 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому**](#_bookmark9)[**перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей»**](#_bookmark9)

* 1. [Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой](#_bookmark10) [энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей](#_bookmark10) [на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения](#_bookmark10).
	2. [Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого](#_bookmark11) [источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых](#_bookmark11) [мощностей](#_bookmark11).
	3. [Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения](#_bookmark12) [поселения, городского округа, города федерального значения](#_bookmark12).

[4.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации резервированию](#_bookmark13) [источников тепловой энергии, оборудования на источниках тепловой энергии и тепловых](#_bookmark13) [сетей в целях резервирования систем теплоснабжения](#_bookmark13).

## [Раздел 5 «Перспективные топливные балансы»](#_bookmark14)

* 1. [Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по](#_bookmark15) [видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе](#_bookmark15).
	2. [Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды](#_bookmark16) [топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии](#_bookmark16).

## [Раздел 6 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации](#_bookmark17) [(организаций)»](#_bookmark17)

* 1. [Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)](#_bookmark18).
	2. [Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций.)](#_bookmark19)
	3. [Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая](#_bookmark20) [организация определена единой теплоснабжающей организацией](#_bookmark20).
	4. [Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение](#_bookmark21) [статуса единой теплоснабжающей организации](#_bookmark21).
	5. [Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих](#_bookmark22) [организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах](#_bookmark22) [поселения, городского округа, города федерального значения](#_bookmark22).

# Раздел 1 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»

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

На начало периода 2024 г. г.п. Ардатов Ардатовского муниципального района в сфере теплоснабжения осуществляет производство и передачу тепловую энергию, обеспечивая теплоснабжение жилых и административных зданий поселка одна организация МУП

«Ардатовтеплосеть». На балансе данной организации находятся следующие котельные: котельные №1 и №2.

Котельная №1 введена в эксплуатацию в 1991 году. В котельной установлены четыре котла Ква-1,74 теплопроизводительностью 1,74 Гкал/ч. В состав котельной входит: ГРП, дымовая труба с надземными газопроводами, инженерные сети и коммуникации. Производительность котельной 6,0 Гкал/ч. По состоянию на первый квартал 2025 года котельная №1 г.п. Ардатов обеспечивает тепловой энергией на цели отопления жилищного фонда, объектов социально-культурного и административного назначения расположенных по ул. Постникова, а именно дома (№1, 3, 5, 7, 9, 11), а также дома по ул. Полевая, 74, дома

(№1, 3, 5, 5а, 15) расположенные во 2-м микрорайоне, дома (№2, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13,

16, 17, 18, 19, 23, 25, 26, 26а, 27, 28, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 41, 42,) расположенные в 1-м

микрорайоне. Для покрытия тепловых нагрузок котельная №1 работает по температурному графику 95-70°С. Суммарная присоединенная тепловая нагрузка потребителей равна 4,0762 Гкал/час, вся нагрузка составляет нагрузка отопления. Тепловые сети от котельной №1 выполнены в двухтрубном исполнении. Система отопления зданий подсоединена к тепловым сетям по зависимой схеме. Тепловые сети выполнена из стальных труб с тепловой изоляцией из минваты, проложены в надземном исполнении, частично имеется прокладка трубопроводов подземном исполнении. Циркуляция и подпитка теплоносителя осуществляется насосами следующих марок (Willo IL 100/190-30/2, Willo IL 32/160-2,2/2). Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении от котельной №1 г.п. Ардатов составляет 8224,0 м, из которых 1154 м подземка, 7070 м надземная. Компенсация тепловых удлинений осуществляется самокомпенсацией за счёт углов поворота трассы и П-образными компенсаторами.

Котельная №2 введена в эксплуатацию в 1994 году. В котельной установлены пять котлов марки КСВ-1,86 теплопроизводительностью 1,6 Гкал/ч каждый, работающие в водогрейном режиме. В состав котельной входит: ГРП, дымовая труба с надземными газопроводами, инженерные сети и коммуникации. Производительность котельной 8,0 Гкал/ч. По состоянию на первый квартал 2025 года котельная №2 г.п. Ардатов обеспечивает тепловой энергией на цели отопления жилищного фонда, объектов социально-культурного и административного назначения расположенным на ул. Полевая дом (№ 63а), пер. М. Горького дом №5, ул. Красноармейская дома (№74б, 80, 84), ул. Комсомольская дома (№107, 129, 133, 137, 139, 148, 150, 156), ул. Карла-Маркса дома (№ 120 158). Для покрытия внешних тепловых нагрузок котельная №2 работает по температурному графику 95-70°С. Суммарная присоединенная тепловая нагрузка потребителей котельной №2 равна 3,7839 Гкал/ч, вся нагрузка является отопительной. Тепловые сети от котельной №2 выполнены в двухтрубном исполнении. Система отопления зданий подсоединена к тепловым сетям по зависимой схеме. Тепловые сети выполнена из стальных труб с тепловой изоляцией из минваты, проложены в надземном исполнении, частично имеется прокладка трубопроводов подземном исполнении. Циркуляция и подпитка теплоносителя осуществляется насосами следующих марок (Willo IL 100/190-30/2, Willo IL 32/160-2,2/2). Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении от котельной №2 г.п. Ардатов составляет 7820 м, из которых 256 м подземка, 7564 м надземная. Компенсация тепловых удлинений осуществляется самокомпенсацией за счёт углов поворота трассы и П-образными компенсаторами.

**Таблица 1** – Характеристики котлоагрегатов котельных

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№,** | **Тип** | **Установленная мощность** | **Год** | **Температурный** | **КПД по** |
| **котла** | **котла Гкал/час** | **ввода** | **график** | **режимной карте** |
| **Котельная №1 г.п. Ардатов** |
| 1 | КВа-1,74 | 1,5 | 2006 | 95/70 | 87,90 |
| 2 | КВа-1,74 | 1,5 | 2006 | 95/70 | 88,80 |
| 3 | КВа-1,74 | 1,5 | 2006 | 95/70 | 88,15 |
| 4 | КВа-1,74 | 1,5 | 2006 | 95/70 | 89,24 |
| **Котельная №2 г.п. Ардатов** |
| 1 | КСВ-1,86 | 1,6 | 1994 | 95/70 | 85,50 |
| 2 | КСВ-1,86 | 1,6 | 1994 | 95/70 | 87,80 |
| 3 | КСВ-1,86 | 1,6 | 1994 | 95/70 | 87,26 |
| 4 | КСВ-1,86 | 1,6 | 1994 | 95/70 | 85,39 |
| 5 | КСВ-1,86 | 1,6 | 1994 | 95/70 | 84,54 |

**Таблица 2** – Характеристика насосов котельных

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тип насоса** | **Кол-во, шт.** | **Производительность, V,** | **Напор, Н, м** | **Мощность, кВт** |
| **м3/ч** |
| **Котельная №1 г.п. Ардатов** |
| Willo IL 100/190-30 | 2 | 180 | 48 | 30,0 |
| Willo IL 100/190-30 | 2 | 180 | 48 | 30,0 |
| Willo IL 32/160-2,2 | 2 | 25 | 32 | 2,2 |
| Willo IL 32/160-2,2 | 2 | 25 | 32 | 2,2 |
| **Котельная №2 г.п. Ардатов** |
| Willo IL 100/190-30 | 2 | 180 | 48 | 30,0 |
| Willo IL 100/190-30 | 2 | 180 | 48 | 30,0 |
| Willo IL 32/160-2,2 | 2 | 25 | 32 | 2,2 |
| Willo IL 32/160-2,2 | 2 | 25 | 32 | 2,2 |

**Таблица 3** – Характеристика потребителей котельных городского поселения Ардатов

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование потребителя** | **Адрес** | **Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч** | **Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч** | **Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч** | **Суммарная нагрузка, Гкал/ч** |
| **Котельная №1 г.п. Ардатов** |
| 1 | НОУ Ардатовская АШ ДОСААФ России | г. Ардатов, пер.Л.Толстого, д.2/2 | 0,0429 | - | - | 0,0429 |
| 2 | Дворец спорта | г. Ардатов, пер. Л.Толстого, д.2/3 | 0,2375 | - | - | 0,2375 |
| 3 | ДЮСШ | г. Ардатов, пер. Л.Толстого, д.2/3 | 0,1230 | **-** | **-** | 0,1230 |
| 4 | МБДОУ "Теремок" комбинированного вида" | г. Ардатов, МКР-1, д.37 | 0,2190 | **-** | **-** | 0,2190 |
| 5 | МБОУ «Ардатовская СОШ» |  | 0,1951 | **-** | **-** | 0,1951 |
| г. Ардатов, ул.Полевая, д.1 |  |
| 6 | Присрой к МБОУ «Ардатовская СОШ» |  | 0,0757 | **-** | **-** | 0,0757 |
| г. Ардатов, ул.Полевая, д.1 |  |
| 7 | Учеб. корп., (ГКОУ РМ "Ардатовская общеобразовательная школа-интернат с нарушениеми зрения") | г. Ардатов, ул. Красноармейская, д.36 | 0,1478 | **-** | **-** | 0,1478 |
| 8 | Спальн. корп., сушилка - подвал (ГКОУ РМ "Ардатовская общеобразовательная школа-интернат снарушениеми зрения") | г. Ардатов, ул. Красноармейская, д.36 | 0,0909 | **-** | **-** | 0,0909 |
| 9 | Столовая (ГКОУ РМ "Ардатовская общеобразовательная школа-интернат с нарушениеми зрения") | г. Ардатов, ул. Красноармейская, д.36 | 0,0269 | **-** | **-** | 0,0269 |
| 10 | Гараж, зд. старой кот. (ГКОУ РМ "Ардатовская общеобразовательнаяшкола-интернат с нарушениеми зрения") | г. Ардатов, ул. Красноармейская, д.36 | 0,0157 | **-** | **-** | 0,0157 |
| 11 | БПК (ГКОУ РМ "Ардатовская общеобразовательная школа-интернатс нарушениеми зрения") | г. Ардатов, ул. Красноармейская, д.36 | 0,0221 | **-** | **-** | 0,0221 |
| 12 | Жилой дом №1 (ГКОУ РМ "Ардатовскаяобщеобразовательная школа-интернат с нарушениеми зрения") | г. Ардатов, ул. Красноармейская, д.36 | 0,0072 | **-** | **-** | 0,0072 |
| 13 | Жилой дом №2 (ГКОУ РМ "Ардатовская общеобразовательная школа-интернат с нарушениемизрения") | г. Ардатов, ул. Красноармейская, д.36 | 0,0067 | **-** | **-** | 0,0067 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ИП Калачев Ю.В. | Г Ардатов Л-Толстого 2/4 | 0,0266 |  |  | 0,0266 |
| 17 | Ж/д, №2 | г. Ардатов, МКР-1, д.2 | 0,0386 | **-** | **-** | 0,0386 |
| 19 | Ж/д, №4 | г. Ардатов, МКР-1, д.4 | 0,0308 | **-** | **-** | 0,0308 |
| 20 | Ж/д, №5 | г. Ардатов, МКР-1, д.5 | 0,0279 | **-** | **-** | 0,0279 |
| 21 | Ж/д, №6 | г. Ардатов, МКР-1, д.6 | 0,0439 | **-** | **-** | 0,0439 |
| 22 | Ж/д, №7 | г. Ардатов, МКР-1, д.7 | 0,0302 | **-** | **-** | 0,0302 |
| 23 | Ж/д, №8 | г. Ардатов, МКР-1, д.8 | 0,0333 | **-** | **-** | 0,0333 |
| 24 | Ж/д, №9 | г. Ардатов, МКР-1, д.9 | 0,0312 | **-** | **-** | 0,0312 |
| 25 | Ж/д, №10 | г. Ардатов, МКР-1, д.10 | 0,0111 | **-** | **-** | 0,0111 |
| 26 | Ж/д, №11 | г. Ардатов, МКР-1, д.11 | 0,0373 | **-** | **-** | 0,0373 |
| 27 | Ж/д, №12 | г. Ардатов, МКР-1, д.12 | 0,0390 | **-** | **-** | 0,0390 |
| 28 | Ж/д, №13 | г. Ардатов, МКР-1, д.13 | 0,0686 | **-** | **-** | 0,0686 |
| 32 | Ж/д, №16 | г. Ардатов, МКР-1, д.16 | 0,0736 | **-** | **-** | 0,0736 |
| 33 | Ж/д, №17 | г. Ардатов, МКР-1, д.17 | 0,0551 | **-** | **-** | 0,0551 |
| 34 | Ж/д, №18 | г. Ардатов, МКР-1, д.18 | 0,0552 | **-** | **-** | 0,0552 |
| 35 | Ж/д, №19 | г. Ардатов, МКР-1, д.19 | 0,0462 | **-** | **-** | 0,0462 |
| 36 | Ж/д, №23 | г. Ардатов, МКР-1, д.23 | 0,0381 | **-** | **-** | 0,0381 |
| 37 | Ж/д, №25 | г. Ардатов, МКР-1, д.25 | 0,0515 | **-** | **-** | 0,0515 |
| 39 | Ж/д, №26а | г. Ардатов, МКР-1, д.26а | 0,0618 | **-** | **-** | 0,0618 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 40 | Ж/д, №27 | г. Ардатов, МКР-1, д.27 | 0,0242 | **-** | **-** | 0,0242 |
| 41 | Ж/д, №28 | г. Ардатов, МКР-1, д.28 | 0,0692 | **-** | **-** | 0,0692 |
| 42 | Ж/д, №30 | г. Ардатов, МКР-1, д.30 | 0,0658 | **-** | **-** | 0,0658 |
| 43 | Ж/д, №31 | г. Ардатов, МКР-1, д.31 | 0,0565 | **-** | **-** | 0,0565 |
| 44 | Ж/д, №32 | г. Ардатов, МКР-1, д.32 | 0,0475 | **-** | **-** | 0,0475 |
| 45 | Ж/д, №33 | г. Ардатов, МКР-1, д.33 | 0,0498 | **-** | **-** | 0,0498 |
| 46 | Ж/д, №34 | г. Ардатов, МКР-1, д.34 | 0,0200 | **-** | **-** | 0,0200 |
| 47 | Ж/д, №35 | г. Ардатов, МКР-1, д.35 | 0,0535 | **-** | **-** | 0,0535 |
| 48 | Ж/д, №36 | г. Ардатов, МКР-1, д.36 | 0,0324 | **-** | **-** | 0,0324 |
| 49 | Ж/д, №41 | г. Ардатов, МКР-1, д.41 | 0,1246 | **-** | **-** | 0,1246 |
| 50 | Ж/д, №42 | г. Ардатов, МКР-1, д.42 | 0,0907 | **-** | **-** | 0,0907 |
| 52 | Ж/д, 1 (мкр. №2) | г. Ардатов, МКР-2, д.1 | 0,2637 | **-** | **-** | 0,2637 |
| 53 | Ж/д, 3 (мкр. №2) | г. Ардатов, МКР-2,д.3 | 0,1996 | **-** | **-** | 0,1996 |
| 54 | Ж/д, 5 (мкр. №2) | г. Ардатов, МКР-2,д.5 | 0,0931 | **-** | **-** | 0,0931 |
| 55 | Ж/д, 5а (мкр. №2) | г. Ардатов, МКР-2,д.5а | 0,1141 | **-** | **-** | 0,1141 |
| 56 | Ж/д, ул. Постникова, 1 | г. Ардатов, ул.Постникова, д.1 | 0,0238 | **-** | **-** | 0,0238 |
| 58 | Ж/д, ул. Постникова, 3 | г. Ардатов, ул.Постникова, д.3 | 0,0053 | **-** | **-** | 0,0053 |
| 59 | Ж/д, ул. Постникова, 5 | г. Ардатов, ул.Постникова, д.5 | 0,0342 | **-** | **-** | 0,0342 |
| 60 | Ж/д, ул. Постникова, 7 | г. Ардатов, ул.Постникова, д.7 | 0,0235 | **-** | **-** | 0,0235 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 61 | Ж/д, ул. Постникова, 9 | г. Ардатов, ул.Постникова, д.9 | 0,0517 | **-** | **-** | 0,0517 |
| 62 | Ж/д, ул. Постникова, 11 | г. Ардатов, ул.Постникова, д.11 | 0,0691 | **-** | **-** | 0,0691 |
| 64 | Ж/д, ул. Полевая, 74 | г. Ардатов, ул.Полевая, д.74 | 0,0042 | **-** | **-** | 0,0042 |
| 67 | Ж/д, 15 (мкр. №2) (для ветеранов) | г. Ардатов, МКР-2, д.15 | 0,0974 | **-** | **-** | 0,0974 |
| 68 | Ж/д, 29а (мкр. №1) | г. Ардатов, МКР-1, д.29а | 0,0439 | **-** | **-** | 0,0439 |
| 69 | Ж/д, 29б (мкр. №1) | г. Ардатов, МКР-1, д.29б | 0,0439 | **-** | **-** | 0,0439 |
| **Котельная №2 г.п. Ардатов** |
| 1 | Адм. Здание (Управление Судебного департамента в РМ) | Г. Ардатов, пер. Луначарского, 12а | 0,0674 | **-** | **-** | 0,0674 |
| 2 | Гараж (Управление Судебного департамента в РМ) | Г. Ардатов, пер. Луначарского, 12а | 0,0021 | **-** | **-** | 0,0021 |
| 3 | Филиал ФГБУ "Россельхозцентр" по Республике Мордовия | г Ардатов, ул Полевая, д 75 | 0,0135 | **-** | **-** | 0,0135 |
| 4 | Основное здание (МДОУ д/с "Колосок") | Г.Ардатов, ул. К.Маркса, д.139 | 0,0564 | **-** | **-** | 0,0564 |
| 5 | Прачечная (МДОУ д/с "Колосок") | Г.Ардатов, ул. К.Маркса, д.139 | 0,0053 | **-** | **-** | 0,0053 |
| 6 | МБОУ «Ардатовская ООШ» | Г.Ардатов, Красноармейская ул., д.130 б | 0,2512 | **-** | **-** | 0,2512 |
| 7 | Основное здание (Администрация Ардатовского муниципального района РМ) | Г.Ардатов, ул. Комсомольская, д.121 | 0,1176 | **-** | **-** | 0,1176 |
| 8 | Гараж №1 (Администрация Ардатовского муниципального района РМ) | Г.Ардатов, ул. Комсомольская, д.121 | 0,0242 | **-** | **-** | 0,0242 |
| 9 | Гараж №2 (Администрация Ардатовского муниципального района РМ) | Г.Ардатов, ул. Комсомольская, д.121 | 0,0182 | **-** | **-** | 0,0182 |
| 10 | Склад (Администрация Ардатовского муниципального района РМ) | Г.Ардатов, ул. Комсомольская, д.121 | 0,0037 | **-** | **-** | 0,0037 |
| 11 | Поликлиника (ГБУЗ РМ Ардатовская районная больница) | Г. Ардатов, ПЕР. Луначарского, Д. 1 | 0,1910 | **-** | **-** | 0,1910 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 12 | Лечебный корпус№1 (ГБУЗ РМ Ардатовская районная больница) | Г. Ардатов, ПЕР. Луначарского, Д. 1 | 0,1096 | **-** | **-** | 0,1096 |
| 13 | Лечебный корпус№1(1) (ГБУЗ РМ Ардатов-ская районная больница) | Г. Ардатов, ПЕР. Луначарского, Д. 1 | 0,1519 | **-** | **-** | 0,1519 |
| 14 | Лечебный корпус№2 (ГБУЗ РМ Ардатовская районная больница) | Г. Ардатов, ПЕР. Луначарского, Д. 1 | 0,3349 | **-** | **-** | 0,3349 |
| 15 | Адм. Здание (ГБУЗ РМ Ардатовская район-ная больница) | Г. Ардатов, ПЕР. Луначарского, Д. 1 | 0,0412 | **-** | **-** | 0,0412 |
| 16 | Медэкспертиза (ГБУЗ РМ Ардатовская рай-онная больница) | Г. Ардатов, ПЕР. Луначарского, Д. 1 | 0,0220 | **-** | **-** | 0,0216 |
| 17 | Прачечная (ГБУЗ РМ Ардатовская районная больница) | Г. Ардатов, ПЕР. Луначарского, Д. 1 | 0,0353 | **-** | **-** | 0,0353 |
| 18 | Гараж №2 (ГБУЗ РМ Ардатовская районная больница) | Г. Ардатов, ПЕР. Луначарского, Д. 1 | 0,0328 | **-** | **-** | 0,0328 |
| 22 | Гараж (Управление культуры) | г. Ардатов, ул. Карла Маркса , д. 160 | 0,0192 | **-** | **-** | 0,0192 |
| 23 | МБУ "МФЦ Ардатовского муниципалного района" | Г.Ардатов, ул. Комсомольская, д.126 | 0,0157 | **-** | **-** | 0,0157 |
| 24 | Военкомат | Г.Ардатов, ул. Комсомольская, д.126 | 0,0148 | **-** | **-** | 0,0148 |
| 25 | Адм. Здание (ГБОУ РМ детский дом-школа) | Г.Ардатов, пер. М.Горького, д.2 | 0,1645 | **-** | **-** | 0,1645 |
| 26 | Спальный корпус (ГБОУ РМ детский дом- школа) | Г.Ардатов, пер. М.Горького, д.2 | 0,1608 | **-** | **-** | 0,1608 |
| 27 | Столовая (ГБОУ РМ детский дом-школа) | Г.Ардатов, пер. М.Горького, д.2 | 0,0282 | **-** | **-** | 0,0282 |
| 28 | Теплый переход (ГБОУ РМ детский дом- школа) | Г.Ардатов, пер. М.Горького, д.2 | 0,0122 | **-** | **-** | 0,0122 |
| 29 | Прачечная (ГБОУ РМ детский дом-школа) | Г.Ардатов, пер. М.Горького, д.2 | 0,0152 | **-** | **-** | 0,0152 |
| 30 | Гараж (ГБОУ РМ детский дом-школа) | Г.Ардатов, пер. М.Горького, д.2 | 0,0102 | **-** | **-** | 0,0102 |
| 31 | Основной корпус (ГБПОУ РМ "Ардатовский медицинский колледж") | Г. Ардатов, пер. Луначарского, д.10 | 0,1004 | **-** | **-** | 0,1004 |
| 32 | Общежитие (ГБПОУ РМ "Ардатовский медицинский колледж") | Г. Ардатов, пер. Луначарского, д.10 | 0,0491 | **-** | **-** | 0,0491 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 33 | Гараж (ГБПОУ РМ "Ардатовский медицинский колледж") | Г. Ардатов, пер. Луначарского, д.10 | 0,0213 | **-** | **-** | 0,0213 |
| 34 | Общежитие №1 (ГБПОУ РМ "Ардатовский аграрный техникум имени И.А. Пожарского) | Г. Ардатов, Полевая ул., д.49 | 0,1183 | **-** | **-** | 0,1183 |
| 35 | Общежитие №2 (ГБПОУ РМ "Ардатовский аграрный техникум имени И.А. Пожарского) | Г. Ардатов, Полевая ул., д.49 | 0,1543 | **-** | **-** | 0,1543 |
| 36 | Корпус №1 (ГБПОУ РМ "Ардатовский аграрный техникум имени И.А. Пожарского) | Г. Ардатов, Полевая ул., д.49 | 0,1322 | **-** | **-** | 0,1322 |
| 37 | Корпус №2 (ГБПОУ РМ "Ардатовский аграрный техникум имени И.А. Пожарского) | Г. Ардатов, Полевая ул., д.49 | 0,1197 | **-** | **-** | 0,1197 |
| 38 | Мастерские (ГБПОУ РМ "Ардатовский аграрный техникум имени И.А. Пожарского) | Г. Ардатов, Полевая ул., д.49 | 0,1896 | **-** | **-** | 0,1896 |
| 39 | Хоз.корпус (ГБПОУ РМ "Ардатовский аграрный техникум имени И.А. Пожарского) | Г. Ардатов, Полевая ул., д.49 | 0,0317 | **-** | **-** | 0,0317 |
| 40 | Гараж (ГБПОУ РМ "Ардатовский аграрный техникум имени И.А. Пожарского) | Г. Ардатов, Полевая ул., д.49 | 0,0696 | **-** | **-** | 0,0696 |
| 41 | Основное здание (ПАО "Ростелеком") | Г.Ардатов, ул. Карла Маркса, 119 | 0,1460 | **-** | **-** | 0,1460 |
| 42 | Гараж (ПАО "Ростелеком") | Г.Ардатов, ул. Карла Маркса, 119 | 0,0449 | **-** | **-** | 0,0449 |
| 43 | Дизельная подстанция (ПАО "Ростелеком") | Г.Ардатов, ул. Карла Маркса, 119 | 0,0047 | **-** | **-** | 0,0047 |
| 44 | Основное здание (Почта России) | Г.Ардатов, ул. Карла Маркса, 119 | 0,0304 | **-** | **-** | 0,0304 |
| 45 | МБУ ДОД" Ардатовская детская школа искусств№1" | г. Ардатов, ул. Карла Маркса , д. 160 | 0,1151 |  | **-** | 0,1151 |
| **-** |  |
| 46 | МБУК "Ардатовская ЦРБ им Н.К.Крупской" | г. Ардатов, ул. Карла Маркса , д. 160 | 0,0803 | **-** | **-** | 0,0803 |
| 47 | Старое здание медучилища | Ул.Комсомольская,132 | 0,016 | **-** | **-** | 0,016 |
| 50 | Ж/д, ул. Полевая, 63а | Г. Ардатов, Полевая ул., д.63а | 0,0185 | **-** | **-** | 0,0185 |
| 52 | Ж/д, ул.Красноармейская, 74б | Г. Ардатов, ул.Красноармейская, д.74б | 0,0335 | **-** | **-** | 0,0335 |
| 57 | Ж/д, ул.Комсомольская, 107 | Г.Ардатов, ул. Комсомольская, д.107 | 0,0065 | **-** | **-** | 0,0065 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 60 | Ж/д, ул.Комсомольская, 129 | Г.Ардатов, ул. Комсомольская, д.129 | 0,0162 | **-** | **-** | 0,0162 |
| 62 | Ж/д, ул.Комсомольская, 133 | Г.Ардатов, ул. Комсомольская, д.133 | 0,0252 | **-** | **-** | 0,0252 |
| 63 | Ж/д, ул.Комсомольская, 137 | Г.Ардатов, ул. Комсомольская, д.137 | 0,0183 | **-** | **-** | 0,0183 |
| 65 | Ж/д, ул.Комсомольская, 139 | Г.Ардатов, ул. Комсомольская, д.139 | 0,0338 | **-** | **-** | 0,0338 |
| 67 | Ж/д, ул.Комсомольская, 148 | Г.Ардатов, ул. Комсомольская, д.148 | 0,0073 | **-** | **-** | 0,0073 |
| 68 | Ж/д, ул.Комсомольская, 150 | Г.Ардатов, ул. Комсомольская, д.150 | 0,0118 | **-** | **-** | 0,0118 |
| 69 | Ж/д, ул.Комсомольская, 156 | Г.Ардатов, ул. Комсомольская, д.156 | 0,0096 | **-** | **-** | 0,0096 |
| 71 | Ж/д, ул.Карла-Маркса, 120 | г. Ардатов, ул. Карла Маркса , д. 120 | 0,0055 | **-** | **-** | 0,0055 |
| 73 | Ж/д, ул.Карла-Маркса, 158 | г. Ардатов, ул. Карла Маркса , д. 158 | 0,0470 | **-** | **-** | 0,0470 |
| **ИТОГО** | **7,8601** |  |  | **7,8601** |

**Таблица 4** – Параметры тепловых сетей городского поселения Ардатов

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование начала участка тепловой сети** | **Наименование конца участка тепловой сети** | **Длина трубопровода (в двухтрубном исчислении),****м** | **Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dн, м** | **Теплоизоляционный материал** | **Вид прокладки тепловой сети** | **Год ввода в эксплуатаци ю****(перекладки)** | **Средняя глубина заложения оси трубопроводо****в H, м** |
| Котельная №1 | Д/с "Теремок" | 110 | 0,070 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| Котельная №1 | ТУ1 | 37 | 0,250 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ1 | ТУ2 | 20 | 0,250 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ2 | ТУ3 | 25 | 0,250 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ3 | ТУ4 | 35 | 0,200 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ4 | ТУ5 | 18 | 0,200 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ5 | ТУ6 | 24 | 0,200 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ6 | ТУ7 | 21 | 0,200 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ7 | ТУ8 | 11 | 0,200 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ1 | ТУ27 | 22 | 0,200 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ27а | ТУ27б | 42 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ27а | Ж/дом №11 (1мкр.) | 5 | 0,040 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ27б | Ж/дом №12 (1мкр.) | 5 | 0,040 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ17 | Ж/дом №10 (1мкр.) | 15 | 0,040 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ3 | Ж/дом №36 (1мкр.) | 2 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ4 | т.4 | 29 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование начала участка тепловой сети** | **Наименование конца участка тепловой сети** | **Длина трубопровода (в двухтрубном исчислении),****м** | **Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dн, м** | **Теплоизоляционный материал** | **Вид прокладки тепловой сети** | **Год ввода в эксплуатаци ю****(перекладки)** | **Средняя глубина заложения оси трубопроводо****в H, м** |
| т.4 | Ж/дом №7 (1мкр.) | 40 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| т.4 | Ж/дом №8 (1мкр.) | 3 | 0,040 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ5 | Ж/дом №35 (1 мкр.) | 5 | 0,050 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ6 | Ж/дом №34 (1 мкр.) | 8 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ7 | ТУ16 | 146 | 0,070 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| ТУ16 | Кофе "Колобок" (ООО Пищевик) | 70 | 0,050 |  | Подземная бесканальная |  | 1,5 |
| ТУ16 | МВУ Ардатовская ДЮСШ | 30 | 0,063 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| ТУ8 | Ж/дом №33 (1мкр.) | 8 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ8 | ТУ9 | 40 | 0,200 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ9 | Ж/дом №31 (1мкр.) | 10 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ9 | ТУ10 | 40 | 0,200 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ10 | ТУ10а | 12 | 0,150 |  | Подземнаяканальная |  | 1,5 |
| ТУ10' | Ж/дом №32 (1 мкр.) | 6 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ10 | ТУ12 | 17 | 0,100 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| ТУ12 | Ж/дом №30 (1 мкр.) | 10 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ12 | ТУ13 | 80 | 0,100 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| ТУ13 | Ж/дом №28 (1 | 15 | 0,050 | Маты и плиты из | Надземная |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование начала участка тепловой сети** | **Наименование конца участка тепловой сети** | **Длина трубопровода (в двухтрубном исчислении),****м** | **Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dн, м** | **Теплоизоляционный материал** | **Вид прокладки тепловой сети** | **Год ввода в эксплуатаци ю****(перекладки)** | **Средняя глубина заложения оси трубопроводо****в H, м** |
|  | мкр.) |  |  | минеральной ваты |  |  |  |
| ТУ13 | ТУ14 | 59 | 0,080 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| ТУ14 | ТУ15 | 45 | 0,070 |  | Подземная бесканальная |  | 1,5 |
| ТУ15 | Ж/дом №26а (1 мкр.) | 50 | 0,050 |  | Подземная бесканальная |  | 1,5 |
| ТУ15 | т.3 | 60 | 0,050 |  | Подземная бесканальная |  | 1,5 |
| т.3 | Ж/дом №23 (1 мкр.) | 50 | 0,050 |  | Подземная бесканальная |  | 1,5 |
| ТУ18 | ТУ22 | 19 | 0,050 |  | Подземная бесканальная |  | 1,5 |
| ТУ22 | Ж/дом №6 (1 мкр.) | 60 | 0,050 |  | Подземная бесканальная |  | 1,5 |
| ТУ22 | Ж/дом №5 (1 мкр.) | 9 | 0,040 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ18 | ТУ23 | 20 | 0,070 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| ТУ23 | Ж/дом №4 (1 мкр.) | 10 | 0,040 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ23 | ТУ24 | 16 | 0,070 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| ТУ24 | ТУ25 | 62 | 0,050 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| ТУ25 | Ж/дом №2 (1 мкр.) | 10 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ25 | ТУ26 | 54 | 0,050 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| ТУ26 | Ж/дом №13 (1мкр.) | 65 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ19 | Ж/дом, ул.Пионерская, | 10 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование начала участка тепловой сети** | **Наименование конца участка тепловой сети** | **Длина трубопровода (в двухтрубном исчислении),****м** | **Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dн, м** | **Теплоизоляционный материал** | **Вид прокладки тепловой сети** | **Год ввода в эксплуатаци ю****(перекладки)** | **Средняя глубина заложения оси трубопроводо****в H, м** |
|  | 61а |  |  |  |  |  |  |
| ТУ19 | ТУ20 | 40 | 0,100 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ20 | Ж/дом, ул.Полевая, 74 | 10 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ21 | ГУСпец.школа | 10 | 0,100 |  | Подземная бесканальная |  | 1,5 |
| ТУ27 | ТУ28 | 96 | 0,200 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ28 | ТУ44 | 16 | 0,100 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ44 | ТУ45 | 24 | 0,100 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ47 | Ж/дом №17 (1 мкр.) | 30 | 0,040 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ47 | ТУ48 | 11 | 0,070 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| ТУ48 | Ж/дом №19 (1 мкр.) | 4 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ48 | ТУ49 | 34 | 0,070 |  | Подземная бесканальная |  | 1,5 |
| ТУ49 | Ж/дом №25 (1мкр.) | 8 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ47 | Ж/дом №18 (1мкр.) | 16 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ42 | ТУ43 | 25 | 0,050 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| ТУ43 | Ж/дом №42 (1 мкр.) | 5 | 0,050 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| т.17 | ТУ30 | 93 | 0,200 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ30 | ТУ31 | 50 | 0,150 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование начала участка тепловой сети** | **Наименование конца участка тепловой сети** | **Длина трубопровода (в двухтрубном исчислении),****м** | **Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dн, м** | **Теплоизоляционный материал** | **Вид прокладки тепловой сети** | **Год ввода в эксплуатаци ю****(перекладки)** | **Средняя глубина заложения оси трубопроводо****в H, м** |
| ТУ31 | ТУ41 | 57 | 0,080 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ41 | Ж/дом №3 (2 мкр.) | 93 | 0,080 |  | Подземная бесканальная |  | 1,5 |
| ТУ31 | ТУ31А | 30 | 0,150 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ34 | Ж/дом ул.Постникова, 9 | 15 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ34 | ТУ35 | 67 | 0,100 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ35 | ТУ (ср. школа) | 386 | 0,100 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ35 | ТУ36 | 74 | 0,080 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ36 | Ж/дом ул.Постникова, 7 | 37 | 0,040 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ36 | ТУ37 | 50 | 0,080 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ37 | Ж/дом ул.Постникова, 5 | 37 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ37 | ТУ38 | 75 | 0,080 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ38 | ТУ38а | 20 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ38а | Ж/дом ул.Постникова, 3 | 15 | 0,040 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ38а | Ж/дом ул.Постникова, 1 | 15 | 0,040 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ10' | т.1 | 30 | 0,150 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| т.1 | т.2 | 11 | 0,150 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| т.2 | ТУ11 | 91 | 0,150 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование начала участка тепловой сети** | **Наименование конца участка тепловой сети** | **Длина трубопровода (в двухтрубном исчислении),****м** | **Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dн, м** | **Теплоизоляционный материал** | **Вид прокладки тепловой сети** | **Год ввода в эксплуатаци ю****(перекладки)** | **Средняя глубина заложения оси трубопроводо****в H, м** |
| ТУ11 | Дворец спорта, ДОСААФ | 43 | 0,100 |  | Подземная бесканальная |  | 1,5 |
| ТУ2 | т.5 | 5 | 0,150 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| т.5 | ТУ17 | 17 | 0,150 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| ТУ17 | Ж/дом №9 (1 мкр.) | 22 | 0,040 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ17 | ТУ18 | 60 | 0,125 |  | Подземная бесканальная |  | 1,5 |
| ТУ18 | т.6 | 31 | 0,100 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| т.6 | т.7 | 6 | 0,100 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| т.7 | ТУ19 | 21 | 0,100 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ20 | т.8 | 41 | 0,100 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| т.8 | т.9 | 13 | 0,100 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| т.9 | ТУ21 | 12 | 0,100 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| ТУ27 | т.12 | 22 | 0,050 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| т.12 | ТУ27а | 16 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ45 | ТУ46 | 26 | 0,100 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ46 | Ж/дом №16 (1 мкр.) | 30 | 0,040 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ46 | ТУ47 | 46,5 | 0,100 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ49 | Ж/дом №27 (1мкр.) | 15 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование начала участка тепловой сети** | **Наименование конца участка тепловой сети** | **Длина трубопровода (в двухтрубном исчислении),****м** | **Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dн, м** | **Теплоизоляционный материал** | **Вид прокладки тепловой сети** | **Год ввода в эксплуатаци ю****(перекладки)** | **Средняя глубина заложения оси трубопроводо****в H, м** |
| ТУ28 | т.16 | 47 | 0,200 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| т.16 | т.17 | 16 | 0,200 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| т.17 | ТУ29 | 6 | 0,100 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ29 | Ж/дом (Общежитие)№41(1) (1 мк | 20 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ29 | ТУ42 | 30 | 0,100 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ31А | ТУ31Б | 39 | 0,150 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ31Б | Ж/дом №1 (ввод 2) (2 мкр.) | 5 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ31Б | ТУ31С | 20 | 0,150 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ31С | ТУ40 | 26 | 0,150 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ40 | ТУ32 | 35 | 0,150 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ32 | ТУ33 | 17 | 0,100 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ33 | Ж/дом №5, 5а (2 мкр.) | 50 | 0,100 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ33 | Ж/дом №15 (2 мкр.) | 5 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ32 | ТУ34 | 30 | 0,150 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ (ср. школа) | МБОУ "АОСШ Средняя школа" | 10 | 0,100 |  | Подземная канальная |  | 1,5 |
| ТУ42 | Ж/дом (Общежитие)№41(2) (1 мк | 6 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ31А | Ж/дом №1 (ввод 1) (2 мкр.) | 5 | 0,050 |  | Подвальная |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование начала участка тепловой сети** | **Наименование конца участка тепловой сети** | **Длина трубопровода (в двухтрубном исчислении),****м** | **Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dн, м** | **Теплоизоляционный материал** | **Вид прокладки тепловой сети** | **Год ввода в эксплуатаци ю****(перекладки)** | **Средняя глубина заложения оси трубопроводо****в H, м** |
| ТУ31С | Ж/дом №1 (ввод 3) (2 мкр.) | 5 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ40 | Ж/дом ул. Постникова, 11 | 38 | 0,040 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ10а | ТУ10' | 27 | 0,150 |  | Подземнаяканальная |  | 1,5 |
| ТУ10а | ТУ | 90 | 0,070 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ | ТУ | 20 | 0,070 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТК | Ж/дом №29а (1 мкр.) | 30 | 0,050 |  | Подземная бесканальная |  | 1,5 |
| ТУ | ТК | 20 | 0,070 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ | Ж/дом №29б (1 мкр.) | 30 | 0,050 |  | Подземная бесканальная |  | 1,5 |
| ТУ20 | Ж/дом, ул. Полевая, 76 | 10 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ11 | ТК1 | 20 | 0,125 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| ТК1 | Детский сад | 30 | 0,100 |  | Подземная канальная |  | 1,5 |
| ТК1 | Бассейн | 70 | 0,100 |  | Подземнаябесканальная |  | 1,5 |
| БМК №2 | ТУ1а | 5 | 0,250 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| Отпай на гараж | Гараж ул. Полевая, 49 | 2 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| Отпай на гараж | ТУ51 | 51 | 0,150 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| Отпай на д/сКолосок | МДОУ Д/с Колос | 2 | 0,050 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование начала участка тепловой сети** | **Наименование конца участка тепловой сети** | **Длина трубопровода (в двухтрубном исчислении),****м** | **Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dн, м** | **Теплоизоляционный материал** | **Вид прокладки тепловой сети** | **Год ввода в эксплуатаци ю****(перекладки)** | **Средняя глубина заложения оси трубопроводо****в H, м** |
| Отпай на д/сКолосок | Прачечная МДОУ д/с | 40 | 0,050 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная |  |  |
| Отпай намастерские | Мастерские ул. Полевая, 49 | 2 | 0,050 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная |  |  |
| Отпай намастерские | ТУ52 | 30 | 0,080 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТК1 | ТУ18 | 21 | 0,200 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ1 | ТУ3 | 65 | 0,150 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ1 | Отпай на гараж | 10 | 0,150 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ1а | ТУ1 | 50 | 0,200 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ1а | ТК1 | 46 | 0,200 |  | Подземная бесканальная |  | 1,5 |
| ТУ3 | ТУ5 | 50 | 0,150 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ3 | ж/д ул. Красноармейская,84 | 4 | 0,040 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ5 | ж/д ввод 2 ул. Красноарм,80 | 4 | 0,040 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ5 | ТУ7 | 65 | 0,150 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ7 | ТУ8 | 196 | 0,150 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ7 | отпай на прачечную | 120 | 0,100 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ8 | ТУ10 | 50 | 0,050 | Маты и плиты из | Надземная |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование начала участка тепловой сети** | **Наименование конца участка тепловой сети** | **Длина трубопровода (в двухтрубном исчислении),****м** | **Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dн, м** | **Теплоизоляционный материал** | **Вид прокладки тепловой сети** | **Год ввода в эксплуатаци ю****(перекладки)** | **Средняя глубина заложения оси трубопроводо****в H, м** |
|  |  |  |  | минеральной ваты |  |  |  |
| ТУ8 | ТУ12 | 50 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ8 | отпай на Больничныйкорпус | 275 | 0,150 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ10 | ТУ10а | 47 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ10а | ж/д ул. Полевая, 63а | 28 | 0,032 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ12 | ТУ13 | 34 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ13 | ж/д ул. Красноар, 74в | 7 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ18 | ТУ20 | 20 | 0,150 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ18 | ТУ19 | 67 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ19 | ТУ19а | 120 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ19 | ТУ19а | 1 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ19а | Россельхозцентр | 50 | 0,032 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ19а | ж/д ул.Комсомольская, 156 | 35 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ19а | ж/д ул.Комсомольская, 150 | 5 | 0,040 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ19а | ж/д ул.Комсомольская, 148 | 30 | 0,040 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ20 | ТУ22 | 10 | 0,150 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ22 | ТУ24 | 42 | 0,100 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование начала участка тепловой сети** | **Наименование конца участка тепловой сети** | **Длина трубопровода (в двухтрубном исчислении),****м** | **Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dн, м** | **Теплоизоляционный материал** | **Вид прокладки тепловой сети** | **Год ввода в эксплуатаци ю****(перекладки)** | **Средняя глубина заложения оси трубопроводо****в H, м** |
| ТУ22 | ТУ35 | 60 | 0,150 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ24 | ТУ26 | 35 | 0,100 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ24 | ж/д ул.Комсомольская, 129 | 4 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ26 | ж/д ул.Комсомольская, 133 | 15 | 0,040 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ26 | ТУ28 | 45 | 0,100 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ28 | ж/д ул.Комсомольская, 137 | 15 | 0,040 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ28 | ТУ29 | 25 | 0,100 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ29 | ж/д ул.Комсомольская, 139 | 8 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ29 | ТУ29а | 67 | 0,100 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ29а | ТУ30 | 67 | 0,100 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ29а | гараж | 10 | 0,050 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ30 | Упровление отделакультуры (вв | 8 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ30 | Библиотека | 10 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ30 | ТУ31 | 13 | 0,080 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ31 | Упровление отделакультуры (вв | 15 | 0,080 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ31 | ТУ32 | 30 | 0,080 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ32 | ТУ33 | 7 | 0,080 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование начала участка тепловой сети** | **Наименование конца участка тепловой сети** | **Длина трубопровода (в двухтрубном исчислении),****м** | **Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dн, м** | **Теплоизоляционный материал** | **Вид прокладки тепловой сети** | **Год ввода в эксплуатаци ю****(перекладки)** | **Средняя глубина заложения оси трубопроводо****в H, м** |
| ТУ32 | Упровление отдела культуры (вв | 8 | 0,040 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ33 | ТУ34 | 30 | 0,080 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ34 | ж/д ул. Карла-Маркса, 158 | 8 | 0,050 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |
| ТУ34 | Отпай на д/с Колосок | 70 | 0,050 |  | Подземная бесканальная |  | 1,5 |
| ТУ35 | ТУ37 | 55 | 0,150 | Маты и плиты изминеральной ваты | Надземная |  |  |

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

Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки приведены в таблице 5.

**Таблица 5** – Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки, Гкал/ч.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источника теплоснабжени я** | **Установл енная мощность****, Гкал/ч** | **Располагае мая мощность, Гкал/ч** | **Теплов ая мощнос ть****нетто, Гкал/ч** | **Собственн ые нужды, Гкал/ч** | **Потери в теплов ых****сетях, Гкал/ч** | **Присоединенная нагрузка, Гкал/ч** | **Резерв (+)/Де фицит (-)** |
| **отопле ние и вентил яция** | **ГВС** | **Всего** |
| **Период 2023-2030** |
| Котельная №1 | 6,0 | 6,0 | 4,0762 | 0,018 | 0,314 | - | - | - | 1,9238 |
| Котельная №2 | 8,0 | 8,0 | 3,7839 | 0,021 | 0,33 | - | - | - | 4,2161 |
| **ИТОГО** | **14,0** | **14,0** | **7,8601** | **0,04** | **0,64** |  |  |  | **6,1399** |
| **Период 2031-2037** |
| Котельная №1 | 6,0 | 6,0 | 4,65 | 0,019 | 0,2273 | - | - | - | 1,35 |
| Котельная №2 | 8,0 | 8,0 | 3,55 | 0,021 | 0,21 | - | - | - | 4,45 |
| **ИТОГО** | **14,0** | **14,0** | **8,21** | **0,04** | **0,44** |  |  |  | **5,8** |

118

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

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь представлены в таблицах 6.

**Таблица 6** – Существующие потери тепловой энергии по тепловым сетям

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование населенного****пункта** | **Наименование системы****теплоснабжения** | **Тип теплоносителя,****его параметры** | **Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал** |
| **через****изоляцию** | **с затратами****теплоносителя** | **всего** |
| Г.Ардатов | СЦТ от ко- тельной №1 | горячая вода | 1316,03 | 57,25 | 1373,28 |
| СЦТ от ко- тельной №2 | горячая вода | 1077,71 | 51,24 | 1128,95 |
| **Итого** |  | **2393,74** | **108,49** | **2502,23** |

# Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»

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

Теплоноситель в системе теплоснабжения котельной, как и в каждой системе теплоснабжения, предназначен как для передачи теплоты, так и для подпитки системы теплоснабжения.

При эксплуатации тепловых сетей утечка теплоносителя не должна превышать норму, которая составляет 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных к ней системах теплопотребления в час.

Для систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции.

Выполнен расчет нормативной и аварийной подпитки тепловых сетей котельными поселения. Расчетные балансы производительности водоподготовительных установок (далее ВПУ) и подпитки тепловых сетей на период 2024 – 2037 гг. представлены в таблице 7.

**Таблица 7** – Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей на период 2024 – 2037 гг.

119

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименован ие****населенного пункта** | **Наименовани е системы теплоснабжен****ия** | **Тип теплоносит еля, его****параметры** | **Годовые затраты и потери теплоносителя, м3** |
| **с утечкой** | **технологические затраты** | **всего** |
| **на****пусковое заполнение** | **на регламе нтные****испытан ия** | **со****сливами САРЗ** | **всего** |
| Г.Ардатов | СЦТ от ко- тельной №1 | горячая вода | 1158.82 | 133,38 | - | - | 133,38 | 1292,21 |
| СЦТ от ко- тельной №2 | горячая вода | 1037,29 | 119,39 | - | - | 119,39 | 1156,95 |
| **Итого** |  | **2196,11** | **252,78** | **-** | **-** | **152,78** | **2448,89** |

### Аварийные режимы подпитки тепловой сети

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода, возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети за счет использования существующих баков аккумуляторов и водопроводной сети.

### 2.3 Сценарии развития аварий в системе теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии

Расчет аварийных режимов производится при помощи электронной модели существующей системы теплоснабжения, выполненной в ПРК ZuluThermo 8.0.

Порядок ограничений теплоснабжения потребителей регламентируется п. 108 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

 Графики ограничений потребителей в случае угрозы возникновения аварийной ситуации вводятся в действие единой теплоснабжающей организацией по решению органа местного самоуправления поселения.

Об ограничениях теплоснабжения теплоснабжающая организация сообщает потребителям: при возникновении дефицита тепловой мощности и отсутствии резервов на источниках

тепловой энергии - за 10 часов до начала ограничений;

при дефиците топлива - не более чем за 24 часа до начала ограничений.

При аварийных ситуациях, требующих принятия безотлагательных мер, осуществляется срочное введение графиков ограничения и отключения с последующим в течение 1 часа оповещением потребителей о причинах и предполагаемой продолжительности отключения.

На основе ожидаемых сроков и длительности ограничения потребитель при наличии технической возможности может принять решение о сливе воды из теплопотребляющих установок по согласованию с теплоснабжающей организацией.

120

Теплоснабжающая организация обязана обеспечить оперативный контроль за выполнением потребителями распоряжений о введении графиков и размерах ограничения потребления тепловой энергии».

Без учета реализации мероприятий нормативная надежность будет выдерживаться:

* вероятность безотказного теплоснабжения наименее надежного потребителя составит 1, что выше существующего норматива (0,9);
* коэффициент готовности к безотказному теплоснабжению потребителей составит 0,99988, что выше существующего норматива (0,97).
1. Высокие показатели надежности обусловлены малой протяженностью и разветвленностью системы транспорта тепловой энергии.
2. В связи с тем, что перспективные показатели надежности теплоснабжения удовлетворяют действующим нормативам, дополнительные мероприятия по повышению надежности не требуются. Для существующих тепловых сетей необходимо выполнять организационно-технические мероприятия:

а) обеспечивать контроль исправного состояния и безопасной эксплуатации трубопроводов; б) своевременно проводить экспертное обследование технического состояния трубопроводов

в установленные сроки с выдачей рекомендаций по дальнейшей эксплуатации или выдачей запрета на дальнейшую эксплуатацию трубопроводов;

в) своевременно осуществлять капитальные ремонты ветхих и ненадежных тепловых сетей.

# Раздел 3 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций»

Основные технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации представлены в таблице 8.

Из анализа стандартов раскрытия информации, утвержденного Постановлением Правительства РФ №1140 от 30.12.2009 г. и перечня данных представленных в таблице 8 сделан вывод, что объем и полнота раскрытия информации теплоснабжающей организации соответствует требованиям, установленными Постановлением Правительства РФ № 1140 от 30.12.2009 г. «Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса и субъектами естественных монополий, осуществляющих деятельность в сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии».

**Таблица 8** – Основные технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации МУП «Ардатовтеплосеть» за 2024 г.

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование показателя** |  |
| Основное топливо | Природный газ |
| **ВСЕГО** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |

121

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Объем произведенной тепловой энергии за год, Гкал | 14829,652 | 9283,484 | 5546,168 |
| Годовой отпуск тепла c коллекторов котельной, Гкал | 14614,05 | 9162,114 | 5451,94 |
| Полезный отпуск тепловой энергии за год, Гкал, в т.ч.: | 12097,231 | 7493,155 | 4604,076 |
| - бюджетные потребители | 7217,198 | 4554,459 | 2662,739 |
| - население | 4485,941 | 2677,054 | 1808,887 |
| - прочие | 394,092 | 261,642 | 132,450 |
| Годовой расход условного топлива, т у.т. | 2437,32 | 1517,68 | 919,65 |
| Годовой расход натурального топлива (природный газ,тыс.м3.) | 2042,776 | 1272,639 | 770,137 |
| Удельный расход топлива наотпущенное тепло (утв.) | Условного кг.у.т./Гкал | 161,36 | 161,28 | 161,47 |
| Природного газа, м.куб./Гкал | 136,54 | 136,78 | 136,63 |
| Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии(факт.),кг.у.т./Гкал | 166,78 | 165,65 | 168,68 |

# Раздел 4 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей»

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

Регулирование отпуска теплоты осуществляется качественно по температурному графику 95/70 оС.

Изменение температурного графика системы теплоснабжения не предусмотрено.

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии приведены в таблице 9.

Как видно из таблицы 9 мероприятия по источникам тепловой энергии не планируются, установленная тепловая мощность остаётся без изменений.

**Таблица 9 –** Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид мероприятий** | **Срок ввода в эксплуатацию****новых мощностей, год** | **Установленная мощность, Гкал/ч** |
| **на 2023****год** | **на 2037****год** | **изменение (+/-)** |
| 1 | Котельная №1 | Мероприятия непланируются | - | 6,0 | 6,0 | 0 |

122

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид мероприятий** | **Срок ввода в эксплуатацию****новых мощностей, год** | **Установленная мощность, Гкал/ч** |
| **на 2023****год** | **на 2037****год** | **изменение (+/-)** |
| 2 | Котельная №2 | Мероприятия не планируются | - | 8,00 | 8,00 | 0 |

### Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

**Таблица 10 –** Финансовые потребности в реализацию проектов по развитию системы теплоснабжения (тыс. руб. с учетом НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование проекта** | **Мероприятия** | **Период реализации проекта** | **Стоимость мероприятия, с НДС, тыс. руб.** |
| Строительство новых тепловыхсетей | - | - | - |
| Строительство тепловых сетей соптимизацией диаметров трубопровода | - | - | - |
| Строительство тепловых сетей всвязи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | - | - | - |

123

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Развитие источников теплоснабжения  | Установка 2 –х котлов1 RS-D 2000 c горелкой Ecoflam BLU 3000,1 PRE TC в котельной №2  | 2027 г. | 8000,0 |
| **ИТОГО** |  |  | **8000,00** |

***4.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации резервированию источников тепловой энергии, оборудования на источниках тепловой энергии и тепловых сетей в целях резервирования систем теплоснабжения***

## 4.5. Реконструкция тепловых сетей с оптимизацией диаметров трубопроводов

Анализ результатов, разрабатываемых на каждый период гидравлических режимов подачи тепловой энергии выявили ряд участков тепловых сетей удельные падения давления (напора) в ко- торых находится значительно ниже или выше рекомендованных, что указывает на завышение диа- метров трубопроводов над необходимым или значительные падения давления на участке. Значи- тельное завышение диаметра приводит к росту как нормативных так и фактических потерь тепло- вой энергии в теплосети, а также к существенным затратам на текущий ремонт тепловых сетей. Реестр данных участков по годам их реконструкции представлен в табл. 7.3.

Объем работ связанный с оптимизацией при реконструкции диаметров трубопроводов теп- ловых сетей формируют проект №4.5 и необходим для повышения эффективности теплоснабжения существующей тепловой нагрузки. Согласно таблице 7.3 протяженность теплосети в двухтрубном исчислении составляет 2142 м. Реализация данного мероприятия запланирована на период до 2023- 2037 г.г.

Стоимость мероприятий, оцененной по выше приведенному способу составляет 28348,23 тыс. руб. с НДС в т. ч. по СЦТ от котельной №1 – 18492,20 тыс. руб. с НДС. Реконструкция теплосети с оптимизацией пропускной способности сети направленные на повышение эффективности теплоснабжения существующей нагрузки включает, в том числе и вводные участки.

124

Таблица 7.3 – Реестр мероприятий проекта №4.5 развития тепловых сетей г.п. Ардатов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Мероприятия | Характеристики | Период ре- конструкции |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  | **СЦТ от котельной №1** |
| 1 | Реконструкция участка тепловой сети (увеличение пропускной способности)от ТУ2 до т.5 | длина 5 м, подземная 2-х труб- ная, с Ду100 на Ду150, изоля-ция ППУ | 2024 г. |
| 2 | Реконструкция участка тепловой сети (увеличение пропускной способности)от т.5 до ТУ17 | длина 17 м, подземная 2-х трубная, с Ду100 на Ду150, изо- ляция ППУ | 2024 г. |
| 3 | Реконструкция участка тепловой сети (увеличение пропускной способности) от ТУ17 до ТУ18 | длина 60 м, подземная 2-х трубная, с Ду100 на Ду125, изо- ляция ППУ | 2024 г. |
| 4 | Реконструкция участка тепловой сети (увеличение пропускной способности) от ТУ18 до т.6 | длина 31 м, надземная 2-х трубная, с Ду80 на Ду100, изо- ляция ППУ | 2024 г. |
| 5 | Реконструкция участка тепловой сети (увеличение пропускной способности) от т.6 до т.7 | длина 6 м, подземная 2-х труб- ная, с Ду80 на Ду100, изоляция ППУ | 2025 г. |
| 6 | Реконструкция участка тепловой сети (увеличение пропускной способности)от т.7 до ТУ19 | длина 21 м, надземная 2-х трубная, с Ду80 на Ду100, изо- ляция ППУ | 2025 г. |
| 7 | Реконструкция участка тепловой сети (увеличение пропускной способности) от ТУ19 до ТУ20 | длина 40 м, надземная 2-х трубная, с Ду70 на Ду100, изо- ляция ППУ | 2025 г. |
| 8 | Реконструкция участка тепловой сети (увеличение пропускной способности)от ТУ20 до т.8 | длина 41 м, подземная 2-х трубная, с Ду70 на Ду100, изо- ляция ППУ | 2025 г. |

125

Продолжение табл.7.3.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 9 | Реконструкция участка тепловой сети (увеличение пропускной способности)от т.8 до т.9 | длина 13 м, подземная 2-х трубная, с Ду70 на Ду100, изо-ляция ППУ | 2025 г. |
| 10 | Реконструкция участка тепловой сети (увеличение пропускной способности)от т.9 до ТУ21 | длина 12 м, подземная 2-х трубная, с Ду70 на Ду100, изо-ляция ППУ | 2026 г. |
| 11 | Реконструкция участка тепловой сети (увеличение пропускной способности)от ТУ21 до ГУ Спец.школа | длина 10 м, подземная 2-х трубная, с Ду70 на Ду100, изо-ляция ППУ | 2026 г. |
| 12 | Реконструкция участка тепловой сети(оптимизация диаметра трубопровода) от ТУ18 до ТУ22 | длина 19 м, подземная 2-хтрубная, с Ду70 на Ду50, изоля- ция ППУ | 2026 г. |
| 13 | Реконструкция участка тепловой сети (оптимизация диаметра трубопровода)от ТУ22 до Ж/дом №6 (1 мкр.) | длина 60 м, подземная 2-х трубная, с Ду70 на Ду50, изоля-ция ППУ | 2026 г. |
| 14 | Реконструкция участка тепловой сети(оптимизация диаметра трубопровода) от ТУ18 до ТУ23 | длина 20 м, надземная 2-хтрубная, с Ду100 на Ду70, изо- ляция ППУ | 2026 г. |
| 15 | Реконструкция участка тепловой сети(оптимизация диаметра трубопровода) от ТУ23 до ТУ24 | длина 16 м, надземная 2-хтрубная, с Ду100 на Ду70, изо- ляция ППУ | 2026 г. |
| 16 | Реконструкция участка тепловой сети(оптимизация диаметра трубопровода) от ТУ24 до ТУ25 | длина 62 м, надземная 2-хтрубная, с Ду100 на Ду70, изо- ляция ППУ | 2026 г. |
| 17 | Реконструкция участка тепловой сети (оптимизация диаметра трубопровода)от ТУ25 до ТУ26 | длина 54 м, ндземная 2-х трубная, с Ду100 на Ду50, изо-ляция ППУ | 2026 г. |
| 18 | Реконструкция участка тепловой сети(оптимизация диаметра трубопровода) от ТУ7 до ТУ16 | длина 146 м, подземная 2-хтрубная, с Ду100 на Ду70, изо- ляция ППУ | 2027 г. |
| 19 | Реконструкция участка тепловой сети(оптимизация диаметра трубопровода) от ТУ10 до ТУ12 | длина 17 м, надземная 2-хтрубная, с Ду150 на Ду100, изо- ляция ППУ | 2025 г. |
| 20 | Реконструкция участка тепловой сети(оптимизация диаметра трубопровода) от ТУ12 до ТУ13 | длина 80 м, надземная 2-хтрубная, с Ду150 на Ду80, изо- ляция ППУ | 2024 г. |
| 21 | Реконструкция участка тепловой сети(оптимизация диаметра трубопровода) от ТУ13 до ТУ14 | длина 59 м, надземная 2-хтрубная, с Ду150 на Ду70, изо- ляция ППУ | 2025 г. |
| 22 | Реконструкция участка тепловой сети(оптимизация диаметра трубопровода) от ТУ14 до ТУ15 | длина 45 м, надземная 2-хтрубная, с Ду150 на Ду50, изо- ляция ППУ | 2026 г. |
| 23 | Реконструкция участка тепловой сети(оптимизация диаметра трубопровода) от ТУ15 до т.3 | длина 60 м, надземная 2-хтрубная, с Ду100 на Ду50, изо- ляция ППУ | 2026 г. |

'

126

Продолжение табл.7.3.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 24 | Реконструкция участка тепловой сети (оптимизация диаметра трубопровода)от ТУ47 до ТУ48 | длина 11 м, подземная 2-х трубная, с Ду100 на Ду70, изо-ляция ППУ | 2029 г. |
| 25 | Реконструкция участка тепловой сети (оптимизация диаметра трубопровода)от ТУ48 до ТУ49 | длина 34 м, подземная 2-х трубная, с Ду100 на Ду70, изо-ляция ППУ | 2029 г. |
| 26 | Реконструкция участка тепловой сети (оптимизация диаметра трубопровода)от ТУ34 до ТУ35 | длина 67 м, надземная 2-х трубная, с Ду150 на Ду100, изо-ляция ППУ | 2029 г. |
| 27 | Реконструкция участка тепловой сети(оптимизация диаметра трубопровода) от ТУ35 до ТУ36 | длина 74 м, надземная 2-хтрубная, с Ду150 на Ду80, изо- ляция ППУ | 2029 г. |
| 28 | Реконструкция участка тепловой сети (увеличение пропускной способности)от ТУ10 до ТУ10а | длина 12 м, подземная 2-х трубная, с Ду100 на Ду150, изо-ляция ППУ | 2030 г. |
| 29 | Реконструкция участка тепловой сети(увеличение пропускной способности) от ТУ10а до ТУ10' | длина 27 м, подземная 2-хтрубная, с Ду100 на Ду150, изо- ляция ППУ | 2030 г. |
| 30 | Реконструкция участка тепловой сети(увеличение пропускной способности) от ТУ10' до т.1 | длина 30 м, подземная 2-хтрубная, с Ду100 на Ду150, изо- ляция ППУ | 2030 г. |
| 31 | Реконструкция участка тепловой сети(увеличение пропускной способности) от т.1 до т.2 | длина 11 м, подземная 2-хтрубная, с Ду100 на Ду150, изо- ляция ППУ | 2030 г. |
| 32 | Реконструкция участка тепловой сети (увеличение пропускной способности)от т.2 до ТУ11 | длина 91 м, подземная 2-х трубная, с Ду100 на Ду150, изо-ляция ППУ | 2031 г. |
| **СЦТ от котельной №2** |
| 33 | Реконструкция участка тепловой сети(оптимизация диаметра трубопровода) от ТУ1 до ТУ3 | длина 65 м, надземная 2-хтрубная, с Ду200 на Ду150, изо- ляция ППУ | 2033 г. |
| 34 | Реконструкция участка тепловой сети(оптимизация диаметра трубопровода) от ТУ3 до ТУ5 | длина 50 м, надземная 2-хтрубная, с Ду200 на Ду150, изо- ляция ППУ | 2034 г. |
| 35 | Реконструкция участка тепловой сети(оптимизация диаметра трубопровода) от ТУ5 до ТУ7 | длина 65 м, надземная 2-хтрубная, с Ду200 на Ду150, изо- ляция ППУ | 2035 г. |
| 36 | Реконструкция участка тепловой сети (оптимизация диаметра трубопровода)от ТУ8 до ТУ10 | длина 50 м, надземная 2-х трубная, с Ду80 на Ду50, изоля-ция ППУ | 2036 г. |
| 37 | Реконструкция участка тепловой сети(оптимизация диаметра трубопровода) от ТУ8 до ТУ12 | длина 50 м, надземная 2-хтрубная, с Ду70 на Ду50, изоля- ция ППУ | 2036 г. |
| 38 | Реконструкция участка тепловой сети(оптимизация диаметра трубопровода) от ТУ12 до ТУ13 | длина 34 м, надземная 2-хтрубная, с Ду70 на Ду50, изоля- ция ППУ | 2037 г. |
| 39 | Реконструкция участка тепловой сети(оптимизация диаметра трубопровода) от ТУ30 до ТУ31 | длина 13 м, надземная 2-хтрубная, с Ду100 на Ду80, изо- ляция ППУ | 2037 г. |

127

Продолжение табл.7.3.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 40 | Реконструкция участка тепловой сети (оптимизация диаметра трубопровода)от ТУ31 до ТУ32 | длина 30 м, надземная 2-х трубная, с Ду100 на Ду80, изо-ляция ППУ | 2037 г. |
| 41 | Реконструкция участка тепловой сети (оптимизация диаметра трубопровода)от ТУ32 до ТУ33 | длина 7 м, надземная 2-х труб- ная, с Ду100 на Ду80, изоляцияППУ | 2037 г. |
| 42 | Реконструкция участка тепловой сети (оптимизация диаметра трубопровода)от ТУ34 до отпай на д/с "Колосок" | длина 70 м, подземная 2-х трубная, с Ду80 на Ду50, изоля-ция ППУ | 2037 г. |
| 43 | Реконструкция участка тепловой сети(оптимизация диаметра трубопровода) от ТУ41 до ТУ41а | длина 13 м, подземная 2-хтрубная, с Ду150 на Ду100, изо- ляция ППУ | 2037 г. |
| 44 | Реконструкция участка тепловой сети (оптимизация диаметра трубопровода)от ТУ41а до ТУ41б | длина 25 м, подземная 2-х трубная, с Ду150 на Ду100, изо-ляция ППУ | 2037 г. |
| 45 | Реконструкция участка тепловой сети(оптимизация диаметра трубопровода) от ТУ41б до ТУ42 | длина 140 м, подземная 2-хтрубная, с Ду150 на Ду100, изо- ляция ППУ | 2037 г. |
| 46 | Реконструкция участка тепловой сети(оптимизация диаметра трубопровода) от ТУ42 до ТУ44 | длина 134 м, надземная 2-хтрубная, с Ду150 на Ду100, изо- ляция ППУ | 2027 г. |
| 47 | Реконструкция участка тепловой сети(оптимизация диаметра трубопровода) от ТУ41 до ТУ47 | длина 50 м, подземная 2-хтрубная, подземная с Ду100 на Ду70, изоляция ППУ | 2025 г. |
| 48 | Реконструкция участка тепловой сети (оптимизация диаметра трубопровода)от ТУ47 до Школа №8 | длина 45 м, подземная 2-х трубная, подземная с Ду100 на Ду70, изоляция ППУ | 2025 г. |
| 49 | Реконструкция участка тепловой сети от ТУ 8 «а» до т.3 Больничный корпус | Длина 30 м в 2 –х трубном , подземеая с Д 150 на Ду100 изоляция ППУ |  |

128

## 4.6 Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

В ходе анализа характеристик тепловых сетей, отчетности по проведению ремонтов, а также визуального осмотра установлен эксплуатационный ресурс тепловых сетей (год ввода или последней перекладки). Тепловые сети не увлеченные в проекты №1 и №2 практически за период 2020-2025 г. отработают плановый ресурс 25 и более лет. В связи с этим на период 2023-2037 г.г. разработаны проекты по реконструкции данных тепловых сетей. Участки и их характеристики представлены в табл. 7.5.

Согласно таблице 7.5 протяженность магистральных тепловых сетей в двухтрубном ис- числении составляет 2406 м. в т.ч. по СЦТ от котельной №1 – 14233 м. Капитальные вложения составят 39418,87 тыс. руб. с НДС в т.ч. по СЦТ от котельной №1 – 24293,54 тыс. руб. с НДС.

Таблица 7.5 – Реестр мероприятий проекта № 4.5 развития тепловых сетей г.п. Ардатов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятия | Характеристики | Период ре- конструкции |
|  | **СЦТ от котельной №1** |
| 1 | Реконструкция участка тепловой сети Котельной №1 - ТУ1 | длина 37 м, надземная 2-х трубная, Ду250, изоляция ППУ | 2024 г. |
| 2 | Реконструкция участка тепловой сети ТУ1 - ТУ2 - ТУ3 - ТУ4 | длина 80 м, надземная 2-х трубная, Ду250, изоляция ППУ | 2024 г. |
| 3 | Реконструкция участка тепловой сети ТУ4 - ТУ5 - ТУ6 - ТУ7 - ТУ8- ТУ9 - ТУ10 | длина 172 м, надземная 2-х трубная, Ду200, изоляция ППУ | 2024 г. |
| 4 | Реконструкция участка тепловой сети ТУ10' - т.1 - т.2 - ТУ11 | длина 132 м, надземная 2-х трубная, Ду150, изоляция ППУ | 2025 г. |
| 5 | Реконструкция участка тепловой сети ТУ1 - ТУ27 - ТУ28 - ТУ30 | длина 274 м, надземная 2-х трубная, Ду200, изоляция ППУ | 2025 г. |
| 6 | Реконструкция участка тепловой сети ТУ28 - ТУ44 - ТУ45 - ТУ46 -ТУ47 | длина 113 м, надземная 2-х трубная, Ду100, изоляция ППУ | 2026 г. |
| 7 | Реконструкция участка тепловой сети ТУ30 - ТУ31 - ТУ32 - ТУ34 | длина 230 м, надземная 2-х трубная, Ду150, изоляция ППУ | 2026 г. |
| 8 | Реконструкция участка тепловой сети ТУ35 - ТУ Сред. Школа | длина 385 м, надземная 2-х трубная, Ду100, изоляция ППУ | 2027 г. |
| **СЦТ от котельной №2** |
| 9 | Реконструкция участка тепловой сети ТУ7 - ТУ8 - т.3 (ЦРБ) | длина 371 м, надземная 2-х трубная, Ду150, изоляция ППУ | 2027 г. |
| 10 | Реконструкция участка тепловойсети Котельная - ТУ18 - ТУ20 - ТУ22 - ТУ35 - ТУ36 - ТУ37 | длина 176 м, надземная 2-х трубная, Ду150, изоляция ППУ | 2028 г. |
| 11 | Реконструкция участка тепловой сети ТУ37 - ТУ39 | длина 60 м, подземная 2-х трубная, Ду100, изоляция ППУ | 2028 г. |
| 12 | Реконструкция участка тепловой сети ТУ43 - ТУ44 | длина 90 м, надземная 2-х трубная, Ду100, изоляция ППУ | 2024 г. |
| 13 | Реконструкция участка тепловой сети ТУ22 - ТУ30 | длина 286 м, надземная 2-х трубная, Ду100, изоляция ППУ | 2030 г. |
| 14 | Реконструкция участка тепловой сети ТУ22- ТУ26 | длина 51 м, подземная 2-х трубная, Ду100, изоляция ППУ | 2024 г. |
| 15 | Реконструкция участка тепловой сети от ТУ 41' до здания МФЦ | Длина 6 м в 2 –х трубном , подземеая Д 50 изоляция ППУ | 2025 |

129

Таблица 7.6 – Реестр мероприятий проекта №4 развития тепловых сетей г.п. Ардатов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятия | Характеристики | Период ре- конструкции |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  | **СЦТ от котельной №1** |
| 1 | Реконструкция вводного участка тепловой сети ТУ3 - ж/дом №36 | длина 2 м, надземная 2-х трубная, Ду50, изоляция ППУ | 2024 г. |
| 2 | Реконструкция вводного участка тепловой сети ТУ4 - ж/дом №7, 8 | длина 72 м, надземная 2-х трубная, Ду50, изоляция ППУ | 2024 г. |
| 3 | Реконструкция вводного участка тепловой сети ТУ5 - ж/дом №35 | длина 5 м, надземная 2-х трубная, Ду50, изоляция ППУ | 2024 г. |
| 4 | Реконструкция вводного участка тепловой сети ТУ6 - ж/дом №34 | длина 8 м, надземная 2-х трубная, Ду50, изоляция ППУ | 2025 г. |
| 5 | Реконструкция вводного участка тепловой сети ТУ8 - ж/дом №33 | длина 8 м, надземная 2-х трубная, Ду50, изоляция ППУ | 2025 г. |
| 6 | Реконструкция вводного участка тепловой сети ТУ9 - ж/дом №31 | длина 10 м, надземная 2-х трубная, Ду50, изоляция ППУ | 2026 г. |
| 7 | Реконструкция вводного участка тепловой сети ТУ10' - ж/дом №32 | длина 6 м, надземная 2-х трубная, Ду50, изоляция ППУ | 2026 г. |
| 8 | Реконструкция вводного участка тепловой сети ТУ13 - ж/дом №28 | длина 18 м, подземная 2-х трубная, Ду50, изоляция ППУ | 2026 г. |
| 9 | Реконструкция вводного участка тепловой сети т.5 - ж/дом №10 | длина 15 м, подземная 2-х трубная, Ду50, изоляция ППУ | 2026 г. |
| 10 | Реконструкция вводного участка тепловой сети ТУ17 - ж/дом №9 | длина 22 м, подземная 2-х трубная, Ду50, изоляция ППУ | 2026 г. |
| 11 | Реконструкция вводного участка тепловой сети ТУ22 - ж/дом №5 | длина 9 м, подземная 2-х трубная, Ду50, изоляция ППУ | 2026 г. |
| 12 | Реконструкция вводного участка тепловой сети ТУ23 - ж/дом №4 | длина 10 м, подземная 2-х трубная, Ду50, изоляция ППУ | 2026 г. |
| 13 | Реконструкция вводного участка тепловой сети ТУ25 - ж/дом №2 | длина 10 м, подземная 2-х трубная, Ду50, изоляция ППУ | 2026 г. |
| 14 | Реконструкция вводного участка тепловой сети ТУ26 - ж/дом №13 | длина 65 м, подземная 2-х трубная, Ду50, изоляция ППУ | 2027 г. |
| 15 | Реконструкция вводного участка тепловой сети ТУ47 - ж/дом №17 | длина 30 м, подземная 2-х трубная, Ду50, изоляция ППУ | 2025 г. |
| 16 | Реконструкция вводного участка тепловой сети ТУ47 - ж/дом №18 | длина 16 м, подземная 2-х трубная, Ду50, изоляция ППУ | 2025 г. |
| 17 | Реконструкция вводного участка тепловой сети ТУ29 - ж/дом №41 | длина 20 м, подземная 2-х трубная, Ду50, изоляция ППУ | 2025 г. |

130

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 18 | Реконструкция вводного участкатепловой сети ТУ36 - ул. Посни- кова, №7, 5, 3, 1 | длина 250 м, подземная 2-х трубная, Ду50, изоляция ППУ | 2025 г. |
| 19 | Реконструкция вводного участка тепловой сети до ул. Посникова,№11, 9 | длина 55 м, подземная 2-х трубная, Ду50, изоляция ППУ | 2025 г. |
| 20 |  |  | Реконструкция вводного участка тепловой сети от ТУ 15 до ж/д 26 «а» | Длина 50 м, подземная 2-х трубная, Ду 50 ,изоляция ППУ  | 2025 г. |
| 21 |  |  | Реконструкция участка тепловойСети от т.3 до Ж/дом №23 (1 мкр.) | длина 50 м, подземная 2-х трубная, Ду50 изоляция ППУ | 2025 г. |
|  |
|  |
| **СЦТ от котельной №2** |
| 22 | Реконструкция вводного участка тепловой сети до ж/д ул. №84, 80 | длина 8 м, надземная 2-х трубная, Ду50, изоляция ППУ | 2025 г. |
| 23 | Реконструкция вводного участка тепловой сети до ж/д ул. №133,158, 140, 120 и т.д. | длина 120 м, надземная 2-х трубная, Ду50, изоляция ППУ | 2025г. |

Авария – повреждение тепловых сетей, приводящее к остановке подачи тепла потребителям на период более 15 часов.

Первая категория потребителей – потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества тепла и снижение температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494. Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.

Вторая категория потребителей – потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 часов:

* жилых и общественных зданий до 12°С;
* промышленных зданий до 8°С.

Третья категория потребителей – остальные потребители.

Согласно требованиям СНиП 41-02-2003 “Тепловые сети” допускается не производить резервирование тепловых сетей в следующих случаях:

* для участков надземной прокладки протяженностью менее 5 км;
* при наличии у потребителей местного резервного источника тепла;
* для тепловых сетей диаметром 250 мм и менее.

Резервирование источников тепла обеспечивается следующим условием выбора котлов – при выходе самого мощного котла производительность оставшихся котлов должна обеспечить покрытие в зависимости от расчетной температуры наружного воздуха от 78 до 91% расчетной нагрузки на отопление и вентиляцию для потребителей 2 и 3 категории и 100% расчетной нагрузки потребителей 1 категории.

В настоящей схеме теплоснабжения мероприятия по резервированию не предусматривается.

# Раздел 5 «Перспективные топливные балансы»

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

Прогнозы по отпускаемой тепловой энергии и топливопотреблению рассматривались по котельным, которые задействованы в схеме теплоснабжения, со следующим допущением: производство тепловой энергии ведомственной котельной остаётся на уровне базового года. Перспективное значение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии приведено на рисунке 1 и в таблице 11.

Рисунок 1. Динамика НУР топлива (утв.) на период 2023-2037 гг.

**Таблица 11** – Перспективные плановые значения удельных расходов топлива на производство тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Единицы измерения** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** | **2033 г.** | **2037 г.** |  |
| **Зона действия котельной №1** |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 8000,38 | 7843,19 | 8726 | 8726 | 8726 | 8726 | 8726 |  |
| НУР топлива | утв. | кг.у.т./Гкал | 156,139 | 156,139 | 156,139 | 156,139 | 156,139 | 160,25 | 160,25 |
| факт. | кг.у.т./Гкал | 159,8798 | 163,50 | 160,25 | 160,25 | 160,25 | 160,25 | 160,25 |
| **Зона действия котельной №2** |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 7961,54 | 7629,86 | 6509 | 6509 | 6509 | 6509 | 6509 |  |
| НУР топлива | утв. | кг.у.т./Гкал | 166,511 | 166,511 | 166,511 | 166,511 | 166,511 | 156,86 | 156,86 |
| факт. | кг.у.т./Гкал | 165,10 | 170,09685 | 166,511 | 166,511 | 166,511 | 166,511 | 166,511 |

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

На рассматриваемом источнике теплоснабжения в качестве основного топлива используют природный газ.

# Раздел 6 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)»

### Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утвержденных Правительством Российской Федерации Постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В настоящее время МУП «Ардатовтеплосеть» отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации.

### Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Границами зон деятельности единых теплоснабжающих организаций в городском поселении Ардатов являются зоны действия источников теплоснабжения, относящихся к соответствующей теплоснабжающей организации. Зона действия источника тепловой энергии представлена в Приложении – рисунки 1-2.

### Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации в соответствии Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации утвержденные [постановлением](http://base.garant.ru/70215126/) Правительства РФ от 08 августа 2012 г. № 808.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

* + - владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
		- размер собственного капитала;
		- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

* + - заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с [законодательством](http://base.garant.ru/12138258/1/#block_3) о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
		- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
		- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

В настоящее время МУП «Ардатовтеплосеть» отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации.

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

В рамках разработки проекта схемы теплоснабжения, заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации отсутствовали.

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

На территории городского поселения Ардатов можно выделить две существующие зоны действия централизованных источников тепловой энергии. Теплоснабжающая организация, действующая на территории городского поселения Ардатов– МУП

«Ардатовтеплосеть».

## 7. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

В целях повышения эффективности теплоснабжения существующей и перспективной тепловой нагрузки в период 2024-2028 гг. перевод потребителей на индивидуальное теплоснабжение не предусматривается.

Основными источниками теплоснабжения во всем рассматриваемом периоде являются котельные №1 и №2, на которые по состоянию на 2024 год приходится 100% присоединенной нагрузки жилых и общественных заданий г.Ардатов.

## ПРИЛОЖЕНИЕ



Рисунок 1.1-

Зона

действия котельной

№1

Рисунок 1.2-Зона действия котельной №2