Российская Федерация



# **Администрация города Дивногорска**

Красноярского края

# **П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
|  |  |

30.06. 2022 г. Дивногорск № 119п

О внесении изменений в постановление администрации города Дивногорска от 07.02.2014 № 07п «Об утверждении Схемы теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы» (в ред. пост. от 15.04.2016 № 40п, от 27.04.2018 № 71п)

На основании Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (ред. от 16.03.2019), решением Дивногорского городского Совета депутатов от 26.01.2006 № 12-71-ГС «Об утверждении Положения о публичных слушаниях в муниципальном образовании г. Дивногорск», протоколом публичных слушаний по проекту актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2023 год, в целях актуализации Схемы теплоснабжения,

**ПОСТАНОВЛЯЮ:**

1. Утвердить предложения по актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2023 год, представленные на публичных слушаниях 16.06.2022.

2. Внести изменения в постановление администрации города Дивногорска от 07.02.2014 № 07п «Об утверждении Схемы теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы» согласно приложению к настоящему постановлению.

3. Постановление подлежит опубликованию в средствах массовой информации и размещению на официальном сайте администрации города Дивногорска в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

4. Постановление вступает в силу в день, следующий за днем его официального опубликования.

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы города Середу А.И.

Глава города С.И. Егоров

Приложение к постановлению

администрации города Дивногорска от 30.06.2022 № 119п

Изменения в Схему теплоснабжения муниципального образования город Дивногорск на 2013-2028 годы

1. В книгу №1 внести следующие изменения:

1.1. Заменить таблицу 1.2.1 части 2 .

Таблица 1.2.1

Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки, ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Основное оборудование источника тепловой энергии | | | | | Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии Гкал/час | | Технические ограничения на использования установленной тепловой мощности | | Фактический КПД % | | Располагаемая мощность основного оборудования источника тепловой энергии (по режимным картам) Гкал/час | | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/час | Тепловая мощность источника тепловой энергии «нетто» Гкал/час | Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям | | | | Суммарная тепловая нагрузка потребителей Гкал/час | | Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии Гкал/час | |
| Тип, (марка) | Производительность Гкал/час | Кол-во, шт. | Тепловая мощность основного оборудования Гкал/час. | | Через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, Гкал/час | | За счет потерь теплоносителя Гкал/час | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | | 11 | | 12 | | 13 | | 14 | | 15 | |
| Электрокотельная «Центральная» | КЭВ 8000/10  КЭВ 10000/10  КЭВ 3500/10 | 6,88  8,6  3,01 | 5  2  1 | 54,61 | 54,61 | | Ограничений нет | | 98 | | н.д. | | 0,404 | | 54,206 | | 1,410 | | 0,199 | | 25,025 | | 27,572 | |
| Электрокотельная № 11 | КЭВ 6-164  КЭВ 6-16-4 | 1,72  3,44 | 4  2 | 13,76 | 13,76 | | Ограничений нет | | 98 | | н.д. | | 0,102 | | 13,628 | | 0,303 | | 0,017 | | 6,953 | | 6,385 | |
| Электрокотельная № 12 | КЭВ 6-16-4 | 1,72 | 6 | 10,32 | 10,32 | | Ограничений нет | | 98 | | н.д. | | 0,097 | | 10,223 | | 0,357 | | 0,008 | | 8,718 | | 1,14 | |
| Электрокотельная № 13 | КЭВ 6-16-4  КЭВ 6-16-4 | 1,72  3,44 | 3  1 | 8,6 | 8,6 | | Ограничений нет | | 98 | | н.д. | | 0,097 | | 8,503 | | 0,526 | | 0,033 | | 7,053 | | 0,891 | |
| Электрокотельная № 14 | КЭВ 6-16-4 | 1,72 | 6 | 10,32 | 10,32 | | Ограничений нет | | 98 | | н.д. | | 0,097 | | 10,223 | | 0,187 | | 0,029 | | 8,903 | | 1,104 | |
| Электрокотельная № 15 | КЭВ 6-16-4  КЭВ 6-16-4 | 1,72  3,44 | 2  2 | 10,3 | 10,3 | | Ограничений нет | | 98 | | н.д. | | 0,081 | | 10,219 | | 0,344 | | 0,006 | | 3,617 | | 6,252 | |
| Электрокотельная МУПЭС | КЭВ 10000/10 | 8,6 | 7 | 60,2 | 60,2 | | Ограничений нет | | 98 | | н.д. | | 0,376 | | 59,824 | | 1,337 | | 0,191 | | 34,729 | | 23,567 | |
| Угольная котельная с. Овсянка | КВр-1,16к | 1,0 | 10 | 10 | 8 | | Ограничений нет | | 80 | | н.д. | | 0,094 | | 7,906 | | 0,254 | | 0,029 | | 3.632 | | 3,991 | |
| Угольная котельная пос. Усть-Мана | Квр-0,63к  КВ-ТР-1,0-95  КВ-ТР-0,5-95 | 0,5  0,5  0,5 | 1  1  1 | 1,8 | 1,0 | | Ограничений нет | | 80 | | н.д. | | 0,014 | | 0,986 | | 0,059 | | 0,000 | | 0,476 | | 0,451 | |
| Итого: | - | - | - | 179,62 | 177,11 | | - | | - | | - | | 1,362 | | 175,748 | | 4,777 | | 0,512 | | 99,106 | | 71,353 | |

1.2. Заменить таблицу 1.6.1 части 6.

Таблица 1.6.1

Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки, описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Основное оборудование источника тепловой энергии | | | | Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии Гкал/час | Технические ограничения на использования установленной тепловой мощности | Фактический КПД % | Располагаемая мощность основного оборудования источника тепловой энергии (по режимным картам) Гкал/час | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/час | Тепловая мощность источника тепловой энергии «нетто» Гкал/час | Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям | | Суммарная тепловая нагрузка потребителей Гкал/час | Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии Гкал/час |
| Тип, (марка) | Производительность Гкал/час | Кол-во, шт. | Тепловая мощность основного оборудования Гкал/час. | Через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, Гкал/час | За счет потерь теплоносителя Гкал/час |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| Электрокотельная «Центральная» | КЭВ 8000/10  КЭВ 10000/10  КЭВ 3500/10 | 6,88  8,6  3,01 | 5  2  1 | 54,61 | 54,61 | Ограничений нет | 98 | н.д. | 0,404 | 54,206 | 1,410 | 0,199 | 25,025 | 27,572 |
| Электрокотельная № 11 | КЭВ 6-164  КЭВ 6-16-4 | 1,72  3,44 | 4  2 | 13,76 | 13,76 | Ограничений нет | 98 | н.д. | 0,102 | 13,628 | 0,303 | 0,017 | 6,953 | 6,385 |
| Электрокотельная № 12 | КЭВ 6-16-4 | 1,72 | 6 | 10,32 | 10,32 | Ограничений нет | 98 | н.д. | 0,097 | 10,223 | 0,357 | 0,008 | 8,718 | 1,14 |
| Электрокотельная № 13 | КЭВ 6-16-4  КЭВ 6-16-4 | 1,72  3,44 | 3  1 | 8,6 | 8,6 | Ограничений нет | 98 | н.д. | 0,097 | 8,503 | 0,526 | 0,033 | 7,053 | 0,891 |
| Электрокотельная № 14 | КЭВ 6-16-4 | 1,72 | 6 | 10,32 | 10,32 | Ограничений нет | 98 | н.д. | 0,097 | 10,223 | 0,187 | 0,029 | 8,903 | 1,104 |
| Электрокотельная № 15 | КЭВ 6-16-4  КЭВ 6-16-4 | 1,72  3,44 | 2  2 | 10,3 | 10,3 | Ограничений нет | 98 | н.д. | 0,081 | 10,219 | 0,344 | 0,006 | 3,617 | 6,252 |
| Электрокотельная МУПЭС | КЭВ 10000/10 | 8,6 | 7 | 60,2 | 60,2 | Ограничений нет | 98 | н.д. | 0,376 | 59,824 | 1,337 | 0,191 | 34,729 | 23,567 |
| Угольная котельная с. Овсянка | КВр-1,16к | 1,0 | 10 | 10 | 8 | Ограничений нет | 80 | н.д. | 0,094 | 7,906 | 0,254 | 0,029 | 3.632 | 3,991 |
| Угольная котельная пос. Усть-Мана | Квр-0,63к  КВ-ТР-1,0-95  КВ-ТР-0,5-95 | 0,5  0,5  0,5 | 1  1  1 | 1,8 | 1,0 | Ограничений нет | 80 | н.д. | 0,014 | 0,986 | 0,059 | 0,000 | 0,476 | 0,451 |
| Итого: | - | - | - | 179,62 | 177,11 | - | - | - | 1,362 | 175,748 | 4,777 | 0,512 | 99,106 | 71,353 |

1.3. Заменить таблицы 1.11.1.1-1.11.1.3.

Таблица 1.11.1.1

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия электрических сетей

(г. Дивногорск, ИНН 2446001206) (далее - МУП ЭС) по СЦТ № 1 «Электрокотельные за исключением электрокотельной в п. Манский»

(Приложение № 1 к приказу министерства тарифной политики Красноярского края от 17.12.2021 № 400-п)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | | | | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | | | | |
| Вода | Отборный пар давлением | | | | острый и редуцированный пар | Вода | Отборный пар давлением | | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | острый и редуцированный пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 1. | МУПЭС | Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей) | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | одноставочный, руб./Гкал | 2022 | 4338,24 | - | - | - | - | - | 4338,24 | - | - | - | - | - |
| 2. | Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | одноставочный, руб./Гкал | 2022 | 5205,89 | - | - | - | - | - | 5205,89 | - | - | - | - | - |
| Примечание. Тепловая энергия вырабатывается на электрокотельной | | | | | | | | | | | | | | | |

Таблица 1.11.1.2

Тарифы на тепловую энергию (мощность) поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206) (далее - МУП ЭС) по СЦТ № 2 «Потребители, за исключением потребителей, указанных в СЦТ № 1» (Приложение № 2 к приказу министерства тарифной политики Красноярского края от 17.12.2021 № 400-п)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | | | | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | | | | |
| Вода | Отборный пар давлением | | | | острый и редуцированный пар | Вода | Отборный пар давлением | | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | острый и редуцированный пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 1. | МУПЭС | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | одноставочный, руб./Гкал | 2022 | 1821,25 | - | - | - | - | - | 1894,11 | - | - | - | - | - |
| 2. | Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | одноставочный, руб./Гкал | 2022 | 2185,50 | - | - | - | - | - | 2272,93 | - | - | - | - | - |

Таблица 1.11.1.3

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206) (далее - МУП ЭС) по СЦТ № 2 «Потребители,

за исключением потребителей, указанных в СЦТ № 1» (к приказу министерства тарифной политики Красноярского края от 17.12.2021 № 400-п)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | | | | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | | | | |
| Вода | Отборный пар давлением | | | | острый и редуцированный пар | Вода | Отборный пар давлением | | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | острый и редуцированный пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 1. | МУПЭС | Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей) | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | одноставочный, руб./Гкал | 2022 | 5669,06 | - | - | - | - | - | 5895,86 | - | - | - | - | - |
| 2. | Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | одноставочный, руб./Гкал | 2022 | 6802,87 | - | - | - | - | - | 7075,03 | - | - | - | - | - |
| Примечание. Топливная составляющая определена в размере 508,16 руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |

1.4. Заменить таблицы 1.11.2, 1.11.3.

Таблица 1.11.2

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Муниципального унитарного предприятия электрических сетей (г. Дивногорск,   
ИНН 2446001206) (далее - МУП ЭС) (Приложение к приказу министерства тарифной политики Красноярского края от 17.12.2021 № 401-п)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| 1. | МУПЭС | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | |
|  | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | |
| 1.1. | Одноставочный руб./куб.м | 65,00 | - |
|  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | |
|  | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | |
| 1.2. | Одноставочный руб./куб.м | 67,60 | - |

Таблица 1.11.3

Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206)

с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

(Приложение к приказу министерства тарифной политики Красноярского края от 17.12.2021 № 402-п)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный,  руб./Гкал |
|
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | |
| Прочие потребители | | |
|  | 65,00 | 1821,25 |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
|  | 78,00 | 2185,50 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | |
| Прочие потребители | | |
|  | 67,60 | 1894,11 |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
|  | 81,12 | 2272,93 |

Примечание. Тариф на теплоноситель установлен приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 17.12.2021 № 401-п.

2. В книге № 7. Заменить таблицу № 1 «Предложения по реконструкции источников тепловой энергии»

Таблица № 1 «Предложения по реконструкции источников тепловой энергии»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование мероприятия** | **Год**  **реконструкции/**  **модернизации** | **Цель мероприятия** |
| Электрокотельная «Центральная» нижней застройки города Дивногорска | | |
| Реконструкция Электрокотельной «Центральная» | 2018-2021 | Снижение уровня износа существующего оборудования |
| Строительство линии электропитания 10кВ (110кВ) с реконструкцией системы электропитания Повышающей насосной станции (ПНС) | 2024-2025 | Повышение надежности электроснабжения, перевод Электрокотельной «Центральная» с уровнем напряжения СН-2 на ВН |
| Реконструкция основного и вспомогательного оборудования Повышающей насосной станции (ПНС) | 2023-2024 | Повышение надежности теплоснабжения, изменения режимов работы тепловых сетей |
| Установка баков аккумуляторов горячей воды – 1500 (2000) м3 | 2024-2025 | Замещение мощностей выработанной тепловой энергии в пиковые часы энергосистемы, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Электрокотельная №11 | | |
| Модернизация насосного оборудования | 2015 | Оптимизировать работу котельных и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Модернизация котельного оборудования | 2022 | Оптимизировать работу котельных и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Установка теплообменного оборудования | 2024-2025г. | Повышение надежности теплоснабжения, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Электрокотельная №12 | | |
| Модернизация котельного оборудования | 2022 | Снижение уровня износа существующего оборудования, оптимизация работы котельной и тепловых сетей |
| Модернизация насосного оборудования | 2023 | Снижение уровня износа существующего оборудования, оптимизация работы котельной и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Электрокотельная №13 | | |
| Модернизация котельного оборудования | 2022 | Снижение уровня износа существующего оборудования, оптимизация работы котельной и тепловых сетей |
| Установка теплообменного оборудования | 2022-2023г. | Повышение надежности теплоснабжения, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Электрокотельная №14 | | |
| Модернизация котельного оборудования | 2022 | Снижение уровня износа существующего оборудования, оптимизация работы котельной и тепловых сетей |
| Модернизация насосного оборудования | 2023 | Снижение уровня износа существующего оборудования, оптимизация работы котельной и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Установка теплообменного оборудования | 2024-2025г. | Повышение надежности теплоснабжения, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Электрокотельная №15 | | |
| Реконструкция котельной | 2018 | Снижение уровня износа существующего оборудования, оптимизация работы котельной и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Модернизация котельного оборудования | 2022 | Снижение уровня износа существующего оборудования, оптимизация работы котельной и тепловых сетей |
| Установка теплообменного оборудования | 2022г. | Повышение надежности теплоснабжения, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Электрокотельная МУПЭС верхней застройки | | |
| Модернизация водоподготовительного оборудования источников тепловой энергии Электрокотельной г. Дивногорск, ул. Заводская 1з/1 (установка баков аккумуляторов горячей воды – 2 ед. 1500 м3) | 2022-2023 | Замещение мощностей выработанной тепловой энергии в пиковые часы энергосистемы, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Модернизация насосного оборудования | 2022-2023 | Снижение уровня износа существующего оборудования, оптимизация работы котельной и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Строительство двух ЛЭП (кабельных линий) 10 кВ для электроснабжения электрокотельной для нужд МУПЭС | 2022 | Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности, увеличение производственных мощностей |
| Угольная Котельная МУПЭС в с. Овсянка | | |
| Реконструкция котельной | 2028 | Повышение надежности теплоснабжения, снижение затрат на производства тепловой энергии |

3. Раздел 3 книги № 7 дополнить следующей информацией:

«Перечень мероприятий по техническому перевооружению источников тепловой энергии указан в таблице № 2»

Таблица № 2. Предложение по техническому перевооружению источников тепловой энергии

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование мероприятия** | **Год**  **перевооружения/**  **модернизации** | **Цель мероприятия** |
| Электрокотельная «Центральная» нижней застройки города Дивногорска | | |
| Установка теплового оборудования для подготовки подпиточной воды (5-65℃) с использованием низкопотенциального тепла воздуха | 2022-2023 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Установка теплового оборудования для замещения мощностей электродных котлов мощностями теплового насоса для подготовки сетевой воды (60-95℃) с использованием низкопотенциального тепла воды реки Енисей (тепловые насосы) | 2022-2024 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Электрокотельная №11 | | |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии | 2024-2025 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Электрокотельная №12 | | |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии | 2024-2025 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Электрокотельная №13 | | |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии | 2024-2025 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Электрокотельная №14 | | |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии | 2024-2025 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Электрокотельная №15 | | |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии | 2024-2025 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Электрокотельная МУПЭС верхней застройки города | | |
| Установка теплового оборудования для подготовки подпиточной воды (5-65℃) с использованием низкопотенциального тепла воздуха | 2022-2023 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Угольная Котельная МУПЭС в с. Овсянка | | |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии | 2025-2026 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |

4. В Разделе 1 книги № 11 заменить таблицу № 1:

Таблица № 1. «Мероприятия и затраты на реконструкцию котельных (основного и вспомогательного оборудования)»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | Ориентировочные затраты инвестиций, тыс. руб./эффект | | | | | | | |
| 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018-2023 | 2024-2028 | Эффект |
| 1. Угольная котельная МУПЭС в с. Овсянка | | | | | | | | |
| Монтаж химводоподготовки | 0,75 |  |  |  |  |  |  | Увеличение срока службы тепловых сетей и котлоагрегатов на 30-40% |
| Реконструкция котельной |  |  |  |  |  |  | 99 500,0 | Повышение надежности теплоснабжения, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии |  |  |  |  |  |  | 40 750,0 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| 2. Угольная котельная МУПЭС в п. Усть-Мана | | | | | | | | |
| Монтаж узла учета тепловой энергии | 0,4 |  |  |  |  |  |  | Фактические значения:  - отпуска тепловой энергии из котельной,  - утечек в тепловых сетях |
| Монтаж химводоподготовки | 0,7 |  |  |  |  |  |  | Увеличение срока службы тепловых сетей и котлоагрегатам на 30-40% |
| Реконструкция котельной с заменой котлов |  |  | 3,2 |  |  |  |  | с целью обеспечения надежности теплоснабжения |
| Электрокотельная «Центральная» | | | | | | | | |
| Реконструкция Электрокотельной «Центральная» (2018-2021) |  |  |  |  |  | 27 458,59 |  | Снижение уровня износа существующего оборудования |
| Строительство линии электропитания 10кВ (110кВ) с реконструкцией системы электропитания Повышающей насосной станции (ПНС) |  |  |  |  |  |  | 143 800,0 | Повышение надежности электроснабжения, перевод Электрокотельной «Центральная» с уровнем напряжения СН-2 на ВН |
| Реконструкция основного и вспомогательного оборудования Повышающей насосной станции (ПНС) |  |  |  |  |  | 3 000,0 | 15 300,0 | Повышение надежности теплоснабжения, изменения режимов работы тепловых сетей |
| Установка баков аккумуляторов горячей воды – 1500 (2000) м3 |  |  |  |  |  |  | 45 000,0 | Замещение мощностей выработанной тепловой энергии в пиковые часы энергосистемы, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Установка теплового оборудования для подготовки подпиточной воды (5-65℃) с использованием низкопотенциального тепла воздуха |  |  |  |  |  | 87 500,0 |  | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Установка теплового оборудования для замещения мощностей электродных котлов мощностями теплового насоса для подготовки сетевой воды (60-95℃) с использованием низкопотенциального тепла воды реки Енисей (тепловые насосы) |  |  |  |  |  | 325 000,0 | 120 000,0 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Электрокотельная №11 | | | | | | | | |
| Модернизация котельного оборудования |  |  |  |  |  | 2 012,54 |  | оптимизировать работу котельных и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Установка теплообменного оборудования |  |  |  |  |  |  | 3 000,0 | Повышение надежности теплоснабжения, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии |  |  |  |  |  |  | 22 000,0 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Электрокотельная №12 | | | | | | | | |
| Модернизация котельного оборудования |  |  |  |  |  | 2 012,54 |  | оптимизировать работу котельных и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Модернизация насосного оборудования |  |  |  |  |  | 4 032,345 |  | снижение уровня износа существующего оборудования , оптимизация работы котельной и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии |  |  |  |  |  |  | 21 000,0 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Электрокотельная №13 | | | | | | | | |
| Модернизация котельного оборудования |  |  |  |  |  | 2 012,54 |  | оптимизировать работу котельных и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Установка теплообменного оборудования |  |  |  |  |  | 4 060,0 |  | Повышение надежности теплоснабжения, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии |  |  |  |  |  |  | 22 000,0 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Электрокотельная №14 | | | | | | | | |
| Модернизация котельного оборудования |  |  |  |  |  | 2 012,54 |  | оптимизировать работу котельных и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Установка теплообменного оборудования |  |  |  |  |  |  | 3 600,0 | Повышение надежности теплоснабжения, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Модернизация насосного оборудования |  |  |  |  |  | 4 032,345 |  | снижение уровня износа существующего оборудования , оптимизация работы котельной и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии |  |  |  |  |  |  | 20 000,0 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Электрокотельная №15 | | | | | | | | |
| Модернизация котельного оборудования |  |  |  |  |  | 2 012,54 |  | оптимизировать работу котельных и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Установка теплообменного оборудования |  |  |  |  |  | 3 600,0 |  | Повышение надежности теплоснабжения, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Установка дополнительного оборудования используемое возобновляемые источники тепловой энергии |  |  |  |  |  |  | 20 000,0 | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |
| Электрокотельная МУПЭС верхней застройки | | | | | | | | |
| Установка баков аккумуляторов горячей воды – 1500 (2000) м3 |  |  |  |  |  | 63 000,0 |  | Замещение мощностей выработанной тепловой энергии в пиковые часы энергосистемы, снижение затрат на производства тепловой энергии |
| Модернизация насосного оборудования |  |  |  |  |  | 25 500,0 |  | Снижение уровня износа существующего оборудования , оптимизация работы котельной и тепловых сетей, и обеспечение надежности |
| Строительство двух ЛЭП (кабельных линий) 10 кВ для электроснабжения электрокотельной для нужд МУПЭС |  |  |  |  |  | 46 150,0 |  | Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности, увеличение производственных мощностей |
| Установка теплового оборудования для подготовки подпиточной воды (5-65℃) с использованием низкопотенциального тепла воздуха |  |  |  |  |  | 218 000,0 |  | Внедрение новых технологий с использованием возобновляемых источников энергии, оптимизация работы и снижение затрат на производство тепловой энергии. |

5. В Разделе 2 книги №11 заменить таблицу № 2:

Таблица № 2. «Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | Ориентировочные затраты инвестиций, тыс. руб./эффект | | | | | | | |
| 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018-2023 | 2023-2028 | Эффект |
| Реконструкция т/с №01 от электрокотельной г. Дивногорск, ул. Заводская 1з/1 до ТК4 в районе МКД №8 по ул. Заводская |  |  |  |  |  | 147 600,0 |  | Снижение нормативных тепловых потерь, повышение надежности, эксплуатация тепловых сетей г. Дивногорска как единый энергетический центр |
| Реконструкция тепловой сети от ТК4 в районе МКД №8 по ул. Заводская до ТК-1(4) в районе МКД №6 по ул. Спортивная |  |  |  |  |  | 31 600,0 |  | Эксплуатация тепловых сетей г. Дивногорска как единый энергетический центр |
| Строительство тепловой сети от ТК-1(4) в районе МКД №6 по ул. Спортивная до ТК-4 ПНС Электрокотельной «Центральная» |  |  |  |  |  | 134 900,0 |  | Снижение нормативных тепловых потерь, повышение надежности, эксплуатация тепловых сетей г. Дивногорска как единый энергетический центр |
| Строительство тепловой сети от Электрокотельной №13 до ТК28 в районе МКД №37 по  ул. Б. Полевого |  |  |  |  |  | 10 500,0 |  | Снижение нормативных тепловых потерь, повышение надежности. |