2022\_АСТС\_УЧ\_г.Ефремов

Стр.15

Таблица 1.3 – Тепловые нагрузки с разделением по видам теплопотребления тепловой энергии, Гкал/ч

| **Нагрузка, Гкал/ч** | **Присоединенная нагрузка на отопление, Гкал/ч** | **Присоединенная нагрузка на ГВС, Гкал/ч** | **Сводные значения расчетных нагрузок, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| **Ефремовская ТЭЦ** | ~~106,770~~ 95,63 | 0,000 | ~~106,770~~ 95,63 |
| **Котельная ПОК ЕТЭЦ** | ~~14,048~~ 13,8 | 0,260 | ~~14,048~~ 13,8 |

Существующие тепловые нагрузки с разделением по видам теплопотребления тепловой энергии, подключенных к системе централизованного теплоснабжения ПАО «Квадра» - «Центральная генерация», представлены в таблице, приведенной ниже.

Таблица 1.2.1 – Присоединенные тепловые нагрузки по источникам теплоснабжения и по виду теплоносителя, Гкал/ч

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование**  **источника** | **Присоединенная нагрузка,**  **в т.ч.** | **Всего, в т.ч.:** |
| Ефремовская ТЭЦ | Пар | ~~149,11~~ 172,05 |
| Горячая вода | ~~106,770~~ 95,63 |
| ПОК ЕТЭЦ | Горячая вода | ~~14,048~~ 13,8 |

Стр. 45

Таблица 2.11. Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии котельной ПП ЕТЭЦ в зоне деятельности ЕТО Гкал/ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** | **2037** |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | ~~67,840~~  67,200 | ~~67,840~~  67,2 | ~~67,840~~  67,2 | ~~67,840~~  67,2 | ~~67,840~~  67,2 | ~~67,840~~  67,2 | ~~67,840~~  67,2 | ~~67,840~~  67,2 |
| Располагаемая тепловая мощность | ~~67,840~~  67,200 | ~~67,840~~  67,2 | ~~67,840~~  67,2 | ~~67,840~~  67,2 | ~~67,840~~  67,2 | ~~67,840~~  67,2 | ~~67,840~~  67,2 | ~~67,840~~  67,2 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 |
| …. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | ~~38,900~~  38,430 | ~~38,900~~  38,430 | ~~38,900~~  38,430 | ~~38,900~~  38,430 | ~~38,900~~  38,430 | ~~38,900~~  38,430 | ~~38,900~~  38,430 | ~~38,900~~  38,430 |

Стр.46

Таблица 2.12- Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ЕТЭЦ в зоне деятельности ЕТО Гкал/ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** | **2037** |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 436,000 | 436,000 | 436,000 | ~~352,000~~  436,000 | ~~352,000~~  436,000 | ~~352,000~~  436,000 | ~~352,000~~  436,000 | ~~352,000~~  436,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | 436,000 | 436,000 | 436,000 | ~~352,000~~  436,000 | ~~352,000~~  436,000 | ~~352,000~~  436,000 | ~~352,000~~  436,000 | ~~352,000~~  436,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 21,600 | 21,600 | 21,600 | 21,600 | 21,600 | 21,600 | 21,600 | 21,600 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 414,400 | 414,400 | 414,400 | ~~330,400~~  414,400 | ~~330,400~~  414,400 | ~~330,400~~  414,400 | ~~330,400~~  414,400 | ~~330,400~~  414,400 |

Стр. 47

Таблица 2.13 - Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника

| **Название источника** | **Наименование ТСО (источник)** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2030 гг.** | **2031-2044 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ефремовская ТЭЦ** | **ПАО «Квадра»-«Центральная генерация»** | 436,00 | 436,00 | 436,00 | 436,00 | 436,00 | 436,00 | 436,00 | 436,00 |
| **Котельная ПОК ЕТЭЦ** | **ПАО «Квадра»-«Центральная генерация»** | ~~67,84~~  67,20 | ~~67,84~~  67,20 | ~~67,84~~  67,20 | ~~67,84~~  67,20 | ~~67,84~~  67,20 | ~~67,84~~  67,20 | ~~67,84~~  67,20 | ~~67,84~~  67,20 |

Стр. 48

Таблица 2.14 - Существующие и перспективные значения располагаемой тепловой мощности основного оборудования источника

| **Название источника** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026-2030 гг.** | **2031-2044 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ефремовская ТЭЦ** | 436,00 | 436,00 | 436,00 | 436,00 | 436,00 | 436,00 | 436,00 | 436,00 |
| **Котельная ПОК ЕТЭЦ** | ~~67,84~~  67,20 | ~~67,84~~  67,20 | ~~67,84~~  67,20 | ~~67,84~~  67,20 | ~~67,84~~  67,20 | ~~67,84~~  67,20 | ~~67,84~~  67,20 | ~~67,84~~  67,20 |

Стр. 49-50

Таблица 2.16 - Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

| **Название источника** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026-2030 гг.** | **2031-2044 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ефремовская ТЭЦ** | 414,40 | 414,40 | 414,40 | 414,40 | 414,40 | 414,40 | 414,40 | 414,40 |
| **Котельная ПОК ЕТЭЦ** | ~~67,17~~  66,53 | ~~67,17~~  66,53 | ~~67,17~~  66,53 | ~~67,17~~  66,53 | ~~67,17~~  66,53 | ~~67,17~~  66,53 | ~~67,17~~  66,53 | ~~67,17~~  66,53 |

Стр.146

Таблица. 8.2 - Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, кг.у.т/Гкал

| **Название источника** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026-2030 гг.** | **2031-2044 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ефремовская ТЭЦ** | ~~152,10~~  144,0 | 152,10 | ~~152,10~~  155,4 | ~~152,10~~  155,8 | ~~152,10~~  155,8 | ~~152,10~~  155,8 | ~~152,10~~  155,8 | ~~152,10~~  155,8 |
| **Котельная ПОК ЕТЭЦ** | ~~158,90~~  165,0 | ~~158,90~~  165,0 | ~~158,90~~  165,0 | ~~158,90~~  165,0 | ~~158,90~~  165,0 | ~~158,90~~  165,0 | ~~158,90~~  165,0 | ~~158,90~~  165,0 |

Стр. 146 - 147

Таблица.8.3– Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, т.у.т

| **Название источника** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026-2030 гг.** | **2031-2044 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ефремовская ТЭЦ** | 151543,4 | 151574,7 | 149712,7 | ~~149687,4~~  237425,88 | ~~148568,6~~  237425,88 | ~~148440,5~~  237425,88 | ~~148053,6~~  237425,88 | ~~147475,5~~  237425,88 |
| **Котельная ПОК ЕТЭЦ** | 2992,2 | 2992,2 | 3008,0 | ~~3008,0~~  2720,1 | ~~3008,0~~  2720,1 | ~~3008,0~~  2720,1 | ~~2999,9~~  2720,1 | ~~2933,7~~  2720,1 |

Стр. 147

Таблица 8.4 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО

| **Название источника** | **Вид топлива** | **Ед.изм.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026-2030 гг.** | **2031-2044 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ефремовская ТЭЦ** | **газ** | **тыс.м³** | 134194,0 | 134221,8 | 132572,9 | ~~132550,5~~  210380 | ~~131559,8~~  210380 | ~~131446,3~~  210380 | ~~131103,8~~  210380 | ~~130591,9~~  210380 |
| **Котельная ПОК ЕТЭЦ** | **газ** | **тыс.м³** | 2649,6 | 2649,7 | 2663,7 | ~~2663,7~~  2410,2 | ~~2663,7~~  2410,2 | ~~2663,7~~  2410,2 | ~~2656,4~~  2410,2 | ~~2597,9~~  2410,2 |

Стр.148

Таблица.8.5 – Топливно-энергетический баланс источника комбинированной выработки ЕТЭЦ в зоне деятельности ЕТО

| **Показатель** |  | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2030** | **2031-2035** | **2036-2044** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отпуск тепловой энергии, в т.ч. | тыс. Гкал | 981,663 | 966,562 | ~~966,562~~  923,784 | ~~966,562~~  923,784 | ~~966,562~~  923,784 | ~~966,562~~  923,784 | ~~966,562~~  923,784 | ~~966,562~~  923,784 |
| хознужды | тыс. Гкал | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 |
| Выработка электроэнергии всего, в т.ч. | тыс. МВт-ч | 269,695 | 269,600 | ~~269,600~~  248,500 | ~~269,600~~  248,500 | ~~269,600~~  248,500 | ~~269,600~~  248,500 | ~~269,600~~  248,500 | ~~269,600~~  248,500 |
| на тепловом потреблении | тыс. МВт-ч | 218,710 | 218,615 | ~~218,615~~  198,300 | ~~218,615~~  198,300 | ~~218,615~~  198,300 | ~~218,615~~  198,300 | ~~218,615~~  198,300 | ~~218,615~~  198,300 |
| в конденсационном режиме | тыс. МВт-ч | 50,985 | 50,985 | ~~50,985~~  50,200 | ~~50,985~~  50,200 | ~~50,985~~  50,200 | ~~50,985~~  50,200 | ~~50,985~~  50,200 | ~~50,985~~  50,200 |
| Затрачено условного топлива всего, в т.ч. | тыс. т у.т. | 251,810 | 252,316 | ~~252,316~~  237,426 | ~~252,316~~  237,426 | ~~252,316~~  237,426 | ~~252,316~~  237,426 | ~~252,316~~  237,426 | ~~252,316~~  237,426 |
| на выработку электроэнергии | тыс. т у.т. | 102,499 | 102,122 | ~~102,122~~  93,500 | ~~102,122~~  93,500 | ~~102,122~~  93,500 | ~~102,122~~  93,500 | ~~102,122~~  93,500 | ~~102,122~~  93,500 |
| на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 149,311 | 150,194 | ~~150,194~~  143,926 | ~~150,194~~  143,926 | ~~150,194~~  143,926 | ~~150,194~~  143,926 | ~~150,194~~  143,926 | ~~150,194~~  143,926 |
| УРУТ на выработку электроэнергии | г/кВт-ч | 380,054 | 378,789 | ~~378,789~~  376,261 | ~~378,789~~  376,261 | ~~378,789~~  376,261 | ~~378,789~~  376,261 | ~~378,789~~  376,261 | ~~378,789~~  376,261 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 152,100 | 155,390 | ~~155,390~~  155,800 | ~~155,390~~  155,800 | ~~155,390~~  155,800 | ~~155,390~~  155,800 | ~~155,390~~  155,800 | ~~155,390~~  155,800 |
| УРУТ на отпуск электроэнергии | г/кВт-ч | 474,900 | 473,000 | ~~473,000~~  478,500 | ~~473,000~~  478,500 | ~~473,000~~  478,500 | ~~473,000~~  478,500 | ~~473,000~~  478,500 | ~~473,000~~  478,500 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 152,100 | 155,390 | ~~155,390~~  155,800 | ~~155,390~~  155,800 | ~~155,390~~  155,800 | ~~155,390~~  155,800 | ~~155,390~~  155,800 | ~~155,390~~  155,800 |

Стр. 163

Таблица.10.1 - Реестр теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования город Ефремов

| **№ п/п** | **Зона деятельности** | **Источники тепловой энергии** | | | | **Тепловые сети** | | | **Утвержденая ЕТО** | **Основание для присвоения статуса ЕТО (пункт правил организации теплоснабжения)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источника тепловой энергии** | **Рабочая тепловая мощность, Гкал/ч** | **Наименование эксплуатирующей организации** | **Вид имущественного права** | **Наименование эксплуатирующей организации** | **Протяженность тепловых сетей, км** | **Вид имущественного права** |
| 2 | г. Ефремов | Ефремовская ТЭЦ, Котельная ПОК | ~~503,84~~  503,20 | ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» | н/д | Южный филиал ООО «ККС» | 65,56\* | Аренда | ООО «ККС» (Южный филиал) |  |

Стр.194

Таблица14.3– Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Индикатор** | **Год** | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2030** | **2031-2035** | **2036-2040** | **2041-2044** | |
| **1** | **2** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | |
| **1** | **Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)** | | | | | | | | | | |
| 1.9 | Котельная ПОК ПП ЕТЭЦ | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | | 165,00 |
| 1.10 | Ефремовская ТЭЦ | 152,10 | 155,39 | ~~155,39~~  155,80 | ~~155,39~~  155,80 | ~~155,39~~  155,80 | ~~155,39~~  155,80 | ~~155,39~~  155,80 | ~~155,39~~  155,80 | | ~~155,39~~  155,80 |

Стр.196

Таблица 14.5 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Индикатор** | **Год** | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2030** | **2031-2035** | **2036-2040** | **2041-2044** |
| **1** | **2** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** |
| **1** | **Коэффициент использования установленной тепловой мощности** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.9 | Котельная ПОК ПП ЕТЭЦ | ~~0,05~~  3,08 | ~~0,05~~  3,10 | ~~0,05~~  2,80 | ~~0,05~~  2,80 | ~~0,05~~  2,80 | ~~0,05~~  2,80 | ~~0,05~~  2,80 | ~~0,05~~  2,80 | ~~0,05~~  2,80 |
| 1.10 | Ефремовская ТЭЦ | ~~23,11~~  25,70 | ~~23,11~~  25,31 | ~~23,11~~  24,19 | ~~23,11~~  24,19 | ~~23,11~~  24,19 | ~~23,11~~  24,19 | ~~23,11~~  24,19 | ~~23,11~~  24,19 | ~~23,11~~  24,19 |

Стр. 206

# Раздел 15 «Приложение А».

Основные базовые и перспективные технико-экономические показатели единой теплоснабжающей организации (Южный филиал ООО "ККС"), перспективный тепловой баланс отпуска тепловой энергии от ПП «ЕТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» – «Центральная генерация», предложение комитета Тульской области по тарифам.

**Таблица 16.1 – Основные базовые и перспективные технико-экономические показатели единой теплоснабжающей организации (Восточный филиал ООО "ККС")**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| **……** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупка тепловой энергии от ПП «ЕТЭЦ», Гкал/год | 190,5 | 190,5 | 190,5 | 190,5 | 190,5 | 190,5 | 190,5 | 190,5 | 190,5 | 190,5 | 190,5 | 190,5 | 190,5 | 190,5 | 190,5 | 190,5 | 190,5 | 190,5 |
| Покупка тепловой энергии от котельной ПП «ЕТЭЦ», Гкал/год | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 |
| …… |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

*2022\_АСТС\_ОМ\_г.Ефремов- Глава 1. Сущ. Положение*

Стр.15

Таблица 1.1 - Основные теплоснабжающие организации МО город Ефремов

| № | Наименование теплоснабжающей организации | Установленная мощность источников эксплуатируемых организацией | |
| --- | --- | --- | --- |
| Гкал/час | МВт |
| 2 | ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» | ~~503,84~~  503,20 | ~~585,96~~  135,00 |

Стр. 114-115

#### Еремовская ТЭЦ

Таблица.1.30 - Характеристики водогрейных котлов и котлов насыщенного пара ЕТЭЦ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Марка котла** | **Ст. №** | **Год ввода** | **Производительность, т/ч** | **Параметры острого пара** | | **Вид сжигаемого** | | **КПД котла, %** | **Располагаемая мощность котла, Гкал/ч** | **Дата обследования котла** |
| **давление, кгс/см2** | **температура, 0С** | **основное** | **резервное** |
| БКЗ-160-100ГМ | 8 | 1964 | 160 | 100 | 540 | газ | мазут | 93,7 | 96 | ~~30.09.2020~~  2021 |
| БКЗ-160-100ГМ | 9 | 1964 | 160 | 100 | 540 | газ | мазут | 93,3 | 96 | ~~07.02.2019~~  2021 |
| БКЗ-160-100ГМ | 10 | 1965 | 160 | 100 | 540 | газ | мазут | 93,1 | 96 | ~~07.02.2019~~  2022 |
| БКЗ-160-100ГМ | 11 | 1975 | 160 | 100 | ~~530~~  540 | газ | мазут | 92,8 | 96 | ~~07.02.2019~~  2022 |
| БКЗ-160-100ГМ | 12 | 1975 | 160 | 100 | ~~530~~  540 | газ | мазут | 93,3 | 96 | ~~25.02.2019~~  2022 |
| БКЗ-320-140ГМ | 13 | 1979 | 320 | 140 | ~~550~~  560 | газ | мазут | 92,8 | 190 | ~~26.02.2019~~  2022 |
| БКЗ-320-140ГМ | 14 | 1983 | 320 | 140 | ~~550~~  560 | газ | мазут | 94,2 | 190 | ~~30.09.2020~~  2021 |
| **ИТОГО** | **7 шт.** | **-** | **1 440** | **-** | **-** | **-** | **-** |  | **860** |  |

Стр.116

Таблица 1.33 - Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов источника комбинированной выработки

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ст. №** | **Тип котла** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Парковый ресурс, час.** | **Наработка на конец года ~~2020~~**  **2021 час.** | **Год достижения паркового ресурса** | **Назначенный ресурс, час.** | **Количество продлений** | **Год достижения назначенного ресурса** |
| 8 | БКЗ-160-100ГМ | 1964 | 300 000 | ~~302 287~~  303 415 | 2018 | 326 840 | 2 | 2024 |
| 9 | БКЗ-160-100ГМ | 1964 | 300 000 | ~~339 452~~  340 109 | 2018 | 361 212 | 1 | ~~2021~~  2024 |
| 10 | БКЗ-160-100ГМ | 1965 | 300 000 | ~~312 696~~  315 441 | 2018 | 328163 | 1 | 2022 |
| 11 | БКЗ-160-100ГМ | 1975 | 300 000 | ~~250883~~  253 967 | 2018 | 275014 | 1 | 2022 |
| 12 | БКЗ-160-100ГМ | 1975 | 300 000 | ~~267366~~  272 687 | 2018 | 283681 | 1 | 2022 |
| 13 | БКЗ-320-140ГМ | ~~1978~~  1979 | 300 000 | ~~96612~~  97 408 | 2018 | 100000 | 1 | 2022 |
| 14 | БКЗ-320-140ГМ | 1983 | 300 000 | ~~97188~~  100 422 | 2018 | 120574 | 2 | 2024 |

Стр.117

Таблица 1.34 - Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса паровых турбин источника комбинированной выработки

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ст. №** | **Тип турбины** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Парковый ресурс, час.** | **Наработка на ~~01.01.20~~ 01.01.2022, час.** | **Год достижения паркового ресурса** | **Нормативное количество пусков** | **Количество пусков** | **Назначенный ресурс, час.** | **Количество продлений** | **Год достижения назначенного ресурса** |
| 5 | ПР-25-90/10/0,9 | 1965 | 270 000 | ~~255861~~  256285 | ~~2023~~  2024 | 900 | 123 |  |  |  |
| 6 | ПТ-60-90/13 | 1976 | 270 000 | ~~285094~~  288901 | ~~2021~~  2028 | 900 | 134 | до капитального ремонта | 1 | ~~2021~~  2028 |
| 7 | Р-50-130/13 | 1979 | 220 000 | ~~159745~~  163081 | 2035 | 600 | 76 |  |  |  |

Стр. 121-122

Таблица 1.40 - Параметры установленной мощности источников тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

| **№ п/п** | **Наименование источника тепловой энергии** | **Адрес источника тепловой энергии** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Установленная мощность источников тепловой энергии, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 11 | Ефремовская ТЭЦ | г. Ефремов, ул. Заводская, д.3 | 1932 | 436 |
| 12 | Котельная ПОК | г. Ефремов, ул. Молодежная, д.3 | 1983 | ~~67,84~~  67,20 |

Стр.124

Таблица 1.43 - Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных в зоне деятельности ЕТО, Гкал/ч

| **№ п/п** | **Адрес или наименование котельной** | **Тепловая мощность котлов установленная** | **Ограничения установленной тепловой мощности** | **Тепловая мощность котлов располагаемая\*** | **Затраты тепловой мощности на собственные нужды** | **Тепловая мощность котельной нетто** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 8 | Котельная ПОК | ~~67,84~~  67,20 | 0 | ~~67,84~~  67,20 | 0,67 | ~~67,17~~  66,53 |

Стр. 125-126

Таблица 1.45 - Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

| **№ п/п** | **Наимено-вание источника тепловой энергии** | **Марка котла** | **Тип** | **Год ввода в эксплуата-цию** | **Год последнего капитального ремонта** | **Основной вид топлива** | **Мощность по режимной карте, Гкал/ч** | **Возраст на ~~01.01.2020~~ 01.01.2022, лет** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| 11 | Ефремовская ТЭЦ | БКЗ 160-100 ГМ | Паровой | 1964 | - | природный газ | 94 | ~~55~~ 57 |
|  |  | БКЗ 160-100 ГМ | Паровой | 1964 | - | природный газ | 94 | ~~55~~ 57 |
|  |  | БКЗ 160-100 ГМ | Паровой | 1965 | - | природный газ | 94 | ~~54~~ 56 |
|  |  | БКЗ 160-100 ГМ | Паровой | 1975 | - | природный газ | 94 | ~~44~~  46 |
|  |  | БКЗ 160-100 ГМ | Паровой | 1975 | - | природный газ | 94 | ~~44-~~ 46 |
|  |  | БКЗ-320-140ГМ | Паровой | ~~1978~~  1979 | - | природный газ | 190 | ~~41~~ 43 |
|  |  | БКЗ-320-140ГМ | Паровой | 1983 | - | природный газ | 190 | ~~37~~ 39 |
| 12 | Котельная ПОК | ГМ-50-14 | Паровой | 1985 | - | газ/мазут | ~~27,3~~  28,1 | ~~33~~  35 |
|  |  | ГМ-50-14 | Паровой | 1983 | - | газ/мазут | ~~27,3~~  28,1 | ~~35~~ 37 |
|  |  | ~~ДКВР--10/13~~  ДКВР-20/13 | Паровой | 2003 | - | газ/мазут | ~~11,3~~  11,0 | ~~15~~ 17 |

Стр. 133

**Таблица 1.49 - Среднегодовая загрузка оборудования котельных в зоне деятельности ЕТО за ~~2020~~ 2021 год актуализации схемы теплоснабжения**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ кот.** | **Наименование котельной, адрес** | **Установленная тепловая мощность, Гкал/ч** | **~~2020~~ 2021год** | |
| **Выработка тепла, Гкал** | **Число часов использования УТМ, час.** |
| 8 | Котельная ПОК | ~~67,84~~  67,20 | ~~18831,00~~  26912,00 | ~~280~~  401 |

Стр. 135

Ефремовская ТЭЦ – расположена по адресу: Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д. 3. Ефремовская ТЭЦ является производственным подразделением филиала ~~ОАО~~ ПАО «Квадра» – «Центральная генерация».

Стр. 184

* ЕТЭЦ - 95/70 оС, ~~с нижней срезкой на 60~~ ~~о~~~~С для обеспечения температуры сетевой воды на нужды ГВС.~~

Стр. 226

Кроме зоны действия представленной на рисунке (Рисунок 1.222) Ефремовская ТЭЦ с 2006 года осуществляет теплоснабжение предприятия ООО «Каргилл» и девять многоквартирных жилых домов, и детского сада в микрорайоне «Южный». Тепло для теплоснабжения ООО «Каргилл» подаётся от ТЭЦ с паром по паропроводу протяжённостью ~~7,0~~ 7,2 км. А также, Ефремовская ТЭЦ осуществляет теплоснабжение д. Заречье, по паропроводу, протяженностью ~~2,5~~ 2,6 км.

Стр. 242-243

Таблица 1.125 - Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

| **№ п/п** | **Наименование источника тепловой энергии** | **Установленная мощность источника тепловой энергии** | **Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| 11 | Котельная ПОК | ~~67,84~~  67,20 |  |

Стр. 252-253

**Таблица 1.135 –** **Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной ПОК ЕТЭЦ в зоне деятельности ЕТО , Гкал/ч**

| **Наименование показателя** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде |  |  |  |  |  |  |
| Расчетная нагрузка на хознужды |  |  |  |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде |  |  |  |  |  |  |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| отопление |  |  |  |  |  |  |
| вентиляция |  |  |  |  |  |  |
| горячее водоснабжение |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) |  |  |  |  |  |  |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла |  |  |  |  |  |  |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | ~~38,900~~  38,43 | ~~38,900~~  38,43 | ~~38,900~~  38,43 | ~~38,900~~  38,43 | ~~38,900~~  38,43 | ~~38,900~~  38,43 |

стр. 291

Технико-экономические показатели МУП «АгроКомСлужба», ~~ОАО~~ ПАО «Квадра» – «Центральная генерация», Южного филиала ООО «ККС» представлены в таблицах ниже.

Стр. 293

Таблица 1.203 - Технико-экономические показатели ОАО «Квадра» – «Центральная генерация» отпуск тепловой энергии от ЕТЭЦ

Действующая редакция Схемы теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2016 факт** | **2017 факт** | **2018 факт** | **2019 факт** | | **2020 факт** | |
| **Тепловая энергия ЕТЭЦ** | **Тепловая энергия ЕТЭЦ** | **Тепловая энергия ЕТЭЦ** | **Тепловая энергия ЕТЭЦ** | **в т.ч. горячая вода** | **Тепловая энергия ЕТЭЦ** | **в т.ч. горячая вода** |
| Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в т.ч.: | 1 157,01 | 975,72 | 1 013,73 | 962,22 | 209,39 | 916,01 | 194,27 |
| Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды, тыс.Гкал | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| Передача тепла от ЕфТЭЦ на ПОК Еф ТЭЦ |  |  |  |  |  |  |  |
| С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал | 563,39 | 443,18 | 469,07 | 416,8 | 208,61 | 424,07 | 193,48 |
| в паре, тыс. Гкал | 270,41 | 207,33 | 217,21 | 208,19 |  | 230,58 |  |
| в горячей воде, тыс. Гкал | 292,97 | 235,86 | 251,86 | 208,61 | 208,61 | 193,48 | 193,48 |
| С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал | 591,18 | 527,64 | 539,89 | 540,21 | 0 | 489,33 | 0 |
| в паре, тыс. Гкал | 591,18 | 527,64 | 539,89 | 540,21 |  | 489,33 |  |
| в горячей воде, тыс. Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 |  |
| Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб. | 111 153,42 | 124 217,18 | 118 689,44 |  | 27 098,07 |  | 30 537,52 |
| Неподконтрольные расходы, тыс. руб. | 62 985,68 | 34 169,47 | 33 056,16 |  | 6 387,99 |  | 7 047,70 |
| Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб. | 788 780,88 | 666 137,52 | 675 925,22 |  | 144 095,70 |  | 136 557,99 |
| Прибыль, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |
| ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб. | 962 919,98 | 824 524,17 | 827 670,83 |  | 177 581,76 |  | 174 143,21 |

Корректировка схемы теплоснабжения на 2023 год

Таблица 1.203 - Технико-экономические показатели ПАО «Квадра» – «Центральная генерация» отпуск тепловой энергии от ЕТЭЦ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2016 факт** | **2017 факт** | **2018 факт** | **2019 факт** | | **2020 факт** | | **2021 факт** | |
| **Тепловая энергия ЕТЭЦ** | **Тепловая энергия ЕТЭЦ** | **Тепловая энергия ЕТЭЦ** | **Тепловая энергия ЕТЭЦ** | **в т.ч. горячая вода** | **Тепловая энергия ЕТЭЦ** | **в т.ч. горячая вода** | **Тепловая энергия ЕТЭЦ** | **в т.ч. горячая вода** |
| Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в т.ч.: | 1 157,01 | 975,72 | 1 013,73 | 962,22 | 209,39 | 916,01 | 194,27 | 936,00 | 226,95 |
| Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды, тыс.Гкал | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,86 | 0,86 |
| Передача тепла от ЕфТЭЦ на ПОК Еф ТЭЦ | 1,67 | 4,12 | 3,99 | 4,43 |  | 1,83 |  | 7,86 |  |
| С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал | 563,39 | 443,18 | 469,07 | 416,8 | 208,61 | 424,07 | 193,48 | 456,06 | 226,09 |
| в паре, тыс. Гкал | 270,41 | 207,33 | 217,21 | 208,19 |  | 230,58 |  | 229,96 |  |
| в горячей воде, тыс. Гкал | 292,97 | 235,86 | 251,86 | 208,61 | 208,61 | 193,48 | 193,48 | 226,09 | 226,09 |
| С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал | 591,18 | 527,64 | 539,89 | 540,21 | 0 | 489,33 | 0 | 471,22 | 0,00 |
| в паре, тыс. Гкал | 591,18 | 527,64 | 539,89 | 540,21 |  | 489,33 |  | 471,22 |  |
| в горячей воде, тыс. Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 |  | 0 |  |
| Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб. | 111 153,42 | 124 217,18 | 118 689,44 |  | 27 098,07 |  | 30 537,52 |  | 33 870,05 |
| Неподконтрольные расходы, тыс. руб. | 62 985,68 | 34 169,47 | 33 056,16 |  | 6 387,99 |  | 7 047,70 |  | 8 146,50 |
| Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб. | 788 780,88 | 666 137,52 | 675 925,22 |  | 144 095,70 |  | 136 557,99 |  | 163 449,04 |
| Прибыль, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб. | 962 919,98 | 824 524,17 | 827 670,83 |  | 177 581,76 |  | 174 143,21 |  | 205 465,59 |

\*) С 2019 г. указана информация по горячей воде, т.к. в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" пункт 5(5) "Основ ценообразования в сфере теплоснабжения" с 01.01.2019 тарифы на тепловую энергию в паре не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Стр. 294  **Действующая редакция Схемы теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Таблица 1.204 - Технико-экономические показатели ОАО «Квадра» – «Центральная генерация» отпуск тепловой энергии от ПОК ЕТЭЦ** | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | |
| **Наименование показателя** | **2016 факт** | **2017 факт** | | | | **2018 факт** | | **2019 факт** | | **2020 факт** | | | | |  | |  | | | |
| **ПОК ЕТЭЦ** | **ПОК ЕТЭЦ** | | | | **ПОК ЕТЭЦ** | | **ПОК ЕТЭЦ** | | **ПОК ЕТЭЦ** | | **в т.ч. горячая вода** | | |  | |  | | | |
| Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в т.ч.: | 22,01 | 19,28 | | | | 21,39 | | 18,56 | | 37,91 | | 16,28 | | |  | |  | | | |
| Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды, тыс.Гкал | 0 | 0 | | | | 0 | | 0 | |  | |  | | |  | |  | | | |
| Передача тепла от ЕфТЭЦ на ПОК Еф ТЭЦ | 1,67 | 4,12 | | | | 3,99 | | 4,43 | | 1,83 | |  | | |  | |  | | | |
| С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал | 23,68 | 23,4 | | | | 25,38 | | 23 | | 16,28 | | 16,28 | | |  | |  | | | |
| в паре, тыс. Гкал |  |  | | | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | | | |
| в горячей воде, тыс. Гкал | 23,68 | 23,4 | | | | 25,38 | | 23 | | 16,28 | | 16,28 | | |  | |  | | | |
| С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал | 0 | 0 | | | | 0 | | 0 | | 23,46 | |  | | |  | |  | | | |
| в паре, тыс. Гкал | 0 | 0 | | | | 0 | |  | | 23,46 | |  | | |  | |  | | | |
| в горячей воде, тыс. Гкал | 0 | 0 | | | | 0 | |  | |  | |  | | |  | |  | | | |
| Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб. | 9 606,88 | 13 258,42 | | | | 14 802,98 | | 16 327,31 | |  | | 8 428,55 | | |  | |  | | | |
| Неподконтрольные расходы, тыс. руб. | 8 551,84 | 7 005,81 | | | | 5 727,56 | | 5 281,34 | |  | | 2 238,89 | | |  | |  | | | |
| Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб. | 28 946,43 | 26 021,45 | | | | 29 901,22 | | 24 403,17 | |  | | 14 152,87 | | |  | |  | | | |
| Прибыль, тыс. руб. |  |  | | | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | | | |
| ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб. | 47 105,14 | 46 285,68 | | | | 50 431,76 | | 46 011,82 | |  | | 24 820,31 | | |  | |  | | | |
|  |  | |  | | --- | |  | | | | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | | | |
|  |  |  | | | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | | | |
| Стр. 294 **Корректировка Схемы теплоснабжения на 2023 год** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Таблица 1.204 - Технико-экономические показатели ОАО «Квадра» – «Центральная генерация» отпуск тепловой энергии от ПОК ЕТЭЦ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Наименование показателя** | **2016 факт** | **2017 факт** | | | | **2018 факт** | | **2019 факт \*** | | **2020 факт** | | | | | **2021 факт** | | | | | |
| **ПОК ЕТЭЦ** | **ПОК ЕТЭЦ** | | | | **ПОК ЕТЭЦ** | | **ПОК ЕТЭЦ** | | **ПОК ЕТЭЦ** | | **в т.ч. горячая вода** | | | **ПОК ЕТЭЦ** | | | **в т.ч. горячая вода** | | |
| Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в т.ч.: | 22,01 | 19,28 | | | | 21,39 | | 18,56 | | 37,91 | | 14,45 | | | 26,91 | | | 9,69 | | |
| Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды, тыс.Гкал |  |  | | | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |
| Передача тепла от ЕфТЭЦ на ПОК Еф ТЭЦ | 1,67 | 4,12 | | | | 3,99 | | 4,43 | | 1,83 | | 1,83 | | | 7,86 | | | 7,86 | | |
| С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал | 23,68 | 23,40 | | | | 25,38 | | 23,00 | | 16,28 | | 16,28 | | | 17,54 | | | 17,54 | | |
| в паре, тыс. Гкал |  |  | | | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |
| в горячей воде, тыс. Гкал | 23,68 | 23,40 | | | | 25,38 | | 23,00 | | 16,28 | | 16,28 | | | 17,54 | | | 17,54 | | |
| С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал |  |  | | | |  | |  | | 23,46 | |  | | | 17,23 | | |  | | |
| в паре, тыс. Гкал |  |  | | | |  | |  | | 23,46 | |  | | | 17,23 | | |  | | |
| в горячей воде, тыс. Гкал |  |  | | | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |
| Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб. | 9 606,88 | 13 258,42 | | | | 14 802,98 | | 16 327,31 | |  | | 8 428,55 | | |  | | | 6 693,18 | | |
| Неподконтрольные расходы, тыс. руб. | 8 551,84 | 7 005,81 | | | | 5 727,56 | | 5 281,34 | |  | | 2 238,89 | | |  | | | 2 102,29 | | |
| Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб. | 28 946,43 | 26 021,45 | | | | 29 901,22 | | 24 403,17 | |  | | 14 152,87 | | |  | | | 10 630,05 | | |
| Прибыль, тыс. руб. |  |  | | | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |
| ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб. | 47 105,14 | 46 285,68 | | | | 50 431,76 | | 46 011,82 | |  | | 24 820,31 | | |  | | | 19 425,52 | | |
| \*) С 2019 г. указана информация по горячей воде, т.к. в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" пункт 5(5) "Основ ценообразования в сфере теплоснабжения" с 01.01.2019 тарифы на тепловую энергию в паре не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Стр. 299 **Действующая редакция Схемы теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | |  |  | |  | | |  |  | |  |
| **Таблица 1.208.2– Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация", вырабатываемый ПП "Ефремовская ТЭЦ", на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023гг.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
|  | | |  | | | |  | |  | |  | |  |  | |  | | |  |  | |  |
| **Наименование группы для которой назначается тариф** | | | **2020** | | | | | | **2021** | | | | **2022** | | | **2023** | | | |  | |  |
| **1 полугодие** | | | | **2 полугодие** | | **1 полугодие** | | **2 полугодие** | | **1 полугодие** | **2 полугодие** | | **1 полугодие** | | | **2 полугодие** |  | |  |
| **вода** | | | | **вода** | | **вода** | | **вода** | | **вода** | **вода** | | **вода** | | | **вода** |  | |  |
| **ПП "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| **Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель** | | | 36,96 | | | | 39,07 | | 39,07 | | 39,48 | | 39,48 | 40,85 | | 40,85 | | | 42,27 |  | |  |
|  | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | |  | | |  |  | |  |
|  | | | |  | | |  | |  |  | |  | | |  |  | |  |
|  | | | |  | | |  | |  |  | |  | | |  |  | |  |
|  | | | |  | | |  | |  |  | |  | | |  |  | |  |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Стр. 299 **Корректировка Схемы теплоснабжения на 2023 год** | | | | | | |  | |  | |  | |  |  | |  | | |  |  | |  |
| **Таблица 1.208.2– Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация", вырабатываемый ПП "Ефремовская ТЭЦ", на 2019-2023гг., руб./куб.м** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | |  | |  | |  | |  | |  |  | |  | | |  |  | |  |
| **Наименование группы для которой назначается тариф** | | | | | **2019** | | | | **2020** | | | | **2021** | | | **2022** | | | | **2023** | | |
| **1 полугодие** | | **2 полугодие** | | **1 полугодие** | | **2 полугодие** | | **1 полугодие** | **2 полугодие** | | **1 полугодие** | | | **2 полугодие** | **1 полугодие** | | **2 полугодие** |
| **вода** | | **вода** | | **вода** | | **вода** | | **вода** | **вода** | | **вода** | | | **вода** | **вода** | | **вода** |
| **ПП "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель** | | | | | 34,6 | | 36,96 | | 36,96 | | 39,07 | | 39,07 | 40,4 | | 40,4 | | | 42,62 | 42,62 | | 42,27 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | |  | |  |
| Стр. 299 **Действующая редакция Схемы теплоснабжения** | | |  |  | |  |
| **Таблица 1.209.3– Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности** | | | | | | |
| **Система теплоснабжения** | **Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности, тыс.руб./Гкал/ч. Без НДС.** | | | | | |
| **2020г.** | | | **2021** | | |
| ПОК ПП "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" - "Центральная" генерация" | 1,39 | | | 2,93 | | |
| |  | | --- | |  | |  | |  |  | |  |
|  |  | |  |  | |  |
|  |  | |  |  | |  |
| **Корректировка Схемы теплоснабжения на 2023 год** | | | |  | |  |
| Стр. 299 |  | |  |  | |  |
| **Таблица 1.209.3– Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности** | | | | | | |
| **Система теплоснабжения** | **Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности, тыс.руб./Гкал/ч. Без НДС.** | | | | | |
| **2019** | **2020** | | **2021** | **2022 г.** | |
| ПОК ПП "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" - "Центральная" генерация" | 1,33 | 1,39 | | 0,78 | 2,52 | |
|  |  |  | |  |  | |
|  |  |  | |  |  | |

***2022\_АСТС\_ОМ\_г.Ефремов\_Глава 4 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей"***

**Стр.11** **Таблица 4.8 - Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии котельной ПОК ЕТЭЦ в зоне деятельности ЕТО Гкал/ч**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2031** | **2037** |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 |
| Располагаемая тепловая мощность | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 | ~~67,840~~  67,20 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | ~~38,900~~  66,53 | ~~38,900~~  66,53 | ~~38,900~~  66,53 | ~~38,900~~  66,53 | ~~38,900~~  66,53 | ~~38,900~~  66,53 | ~~38,900~~  66,53 |

Стр. 12 Таблица 4.9- Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии ЕТЭЦ в зоне деятельности ЕТО Гкал/ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** | **2037** |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 436,000 | 436,000 | 436,000 | ~~352,000~~  436,000 | ~~352,000~~  436,000 | ~~352,000~~  436,000 | ~~352,000~~  436,000 | ~~352,000~~  436,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | 436,000 | 436,000 | 436,000 | ~~352,000~~  436,000 | ~~352,000~~  436,000 | ~~352,000~~  436,000 | ~~352,000~~  436,000 | ~~352,000~~  436,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 21,600 | 21,600 | 21,600 | 21,600 | 21,600 | 21,600 | 21,600 | 21,600 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) | 414,400 | 414,400 | 414,400 | ~~330,400~~  414,400 | ~~330,400~~  414,400 | ~~330,400~~  414,400 | ~~330,400~~  414,400 | ~~330,400~~  414,400 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 414,400 | 414,400 | 414,400 | ~~330,400~~  414,400 | ~~330,400~~  414,400 | ~~330,400~~  414,400 | ~~330,400~~  414,400 | ~~330,400~~  414,400 |

*2022\_АСТС\_ОМ\_г.Ефремов- Глава 10. "Перспективные топливные балансы"*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Стр. 3 **Таблица 10.2 - Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, кг.у.т/Гкал** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Действующая редакция Схемы теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Название источника** | | **2020 г.** | **2021 г.** | | **2022 г.** | | **2023 г.** | | **2024 г.** | | **2025 г.** | | **2026-2030 гг.** | | **2031-2044 гг.** | |
| **Ефремовская ТЭЦ** | | 152,1 | 152,1 | | 152,1 | | 152,1 | | 152,1 | | 152,1 | | 152,1 | | 152,1 | |
| **Котельная ПОК ЕТЭЦ** | | 158,9 | 158,9 | | 158,9 | | 158,9 | | 158,9 | | 158,9 | | 158,9 | | 158,9 | |
|  | | |  | | --- | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
|  | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **Корректировка Схемы теплоснабжения на 2023 год** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Стр. 3 **Таблица10.2 - Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, кг.у.т/Гкал** | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Название источника** | | **2020 г.** | **2021 г.** | | **2022 г.** | | **2023 г.** | | **2024 г.** | | **2025 г.** | | **2026-2030 гг.** | | **2031-2044 гг.** | |
| **Ефремовская ТЭЦ** | | 144,00 | 152,10 | | 155,40 | | 155,80 | | 155,80 | | 155,80 | | 155,80 | | 155,80 | |
| **Котельная ПОК ЕТЭЦ** | | 165,00 | 165,00 | | 165,00 | | 165,00 | | 165,00 | | 165,00 | | 165,00 | | 165,00 | |
|  | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Стр. 6 **Действующая редакция Схемы теплоснабжения** | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |  |
| **Таблица 10.7– Топливно-энергетический баланс источника комбинированной выработки ЕТЭЦ в зоне деятельности ЕТО** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Показатель** | **Ед.изм.** | | | **2021** | | **2022** | | **2023** | | **2024** | | **2025** | | **2026-2030** | | **2031-2035** | | **2036-2044** |
| Отпуск тепловой энергии, в т.ч. | тыс. Гкал | | | 981,663 | | 966,562 | | 966,562 | | 966,562 | | 966,562 | | 966,562 | | 966,562 | | 966,562 |
| хознужды | тыс. Гкал | | | 0,78 | | 0,78 | | 0,78 | | 0,78 | | 0,78 | | 0,78 | | 0,78 | | 0,78 |
| Выработка электроэнергии всего, в т.ч. | тыс. МВт-ч | | | 269,695 | | 269,6 | | 269,6 | | 269,6 | | 269,6 | | 269,6 | | 269,6 | | 269,6 |
| на тепловом потреблении | тыс. МВт-ч | | | 218,71 | | 218,615 | | 218,615 | | 218,615 | | 218,615 | | 218,615 | | 218,615 | | 218,615 |
| в конденсационном режиме | тыс. МВт-ч | | | 50,985 | | 50,985 | | 50,985 | | 50,985 | | 50,985 | | 50,985 | | 50,985 | | 50,985 |
| Затрачено условного топлива всего, в т.ч. | тыс. т у.т. | | | 251,81 | | 252,316 | | 252,316 | | 252,316 | | 252,316 | | 252,316 | | 252,316 | | 252,316 |
| на выработку электроэнергии | тыс. т у.т. | | | 102,499 | | 102,122 | | 102,122 | | 102,122 | | 102,122 | | 102,122 | | 102,122 | | 102,122 |
| на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | | | 149,311 | | 150,194 | | 150,194 | | 150,194 | | 150,194 | | 150,194 | | 150,194 | | 150,194 |
| УРУТ на выработку электроэнергии | г/кВт-ч | | | 380,054 | | 378,789 | | 378,789 | | 378,789 | | 378,789 | | 378,789 | | 378,789 | | 378,789 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | | | 152,1 | | 155,39 | | 155,39 | | 155,39 | | 155,39 | | 155,39 | | 155,39 | | 155,39 |
| УРУТ на отпуск электроэнергии | г/кВт-ч | | | 474,9 | | 473 | | 473 | | 473 | | 473 | | 473 | | 473 | | 473 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | | | 152,1 | | 155,39 | | 155,39 | | 155,39 | | 155,39 | | 155,39 | | 155,39 | | 155,39 |
|  |  | | | |  | | --- | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |
| Стр. 6 **Корректировка Схемы теплоснабжения на 2023 год** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Таблица 10.7– Топливно-энергетический баланс источника комбинированной выработки "Ефремовская ТЭЦ" в зоне деятельности ЕТО** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Показатель** | **Ед.изм.** | | | **2021** | | **2022** | | **2023** | | **2024** | | **2025** | | **2026-2030** | | **2031-2035** | | **2036-2044** |
| Отпуск тепловой энергии, в т.ч. | тыс. Гкал | | | 981,66 | | 966,56 | | 923,78 | | 923,78 | | 923,78 | | 923,78 | | 923,78 | | 923,78 |
| хознужды | тыс. Гкал | | | 0,78 | | 0,78 | | 0,78 | | 0,78 | | 0,78 | | 0,78 | | 0,78 | | 0,78 |
| Выработка электроэнергии всего, в т.ч. | тыс. МВт-ч | | | 269,70 | | 269,60 | | 248,50 | | 248,50 | | 248,50 | | 248,50 | | 248,50 | | 248,50 |
| на тепловом потреблении | тыс. МВт-ч | | | 218,71 | | 218,62 | | 198,30 | | 198,30 | | 198,30 | | 198,30 | | 198,30 | | 198,30 |
| в конденсационном режиме | тыс. МВт-ч | | | 50,99 | | 50,99 | | 50,20 | | 50,20 | | 50,20 | | 50,20 | | 50,20 | | 50,20 |
| Затрачено условного топлива всего, в т.ч. | тыс. т у.т. | | | 251,81 | | 252,33 | | 237,43 | | 237,43 | | 237,43 | | 237,43 | | 237,43 | | 237,43 |
| на выработку электроэнергии | тыс. т у.т. | | | 102,50 | | 102,12 | | 93,50 | | 93,50 | | 93,50 | | 93,50 | | 93,50 | | 93,50 |
| на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | | | 149,31 | | 150,20 | | 143,93 | | 143,93 | | 143,93 | | 143,93 | | 143,93 | | 143,93 |
| УРУТ на выработку электроэнергии | г/кВт-ч | | | 380,05 | | 378,79 | | 376,26 | | 376,26 | | 376,26 | | 376,26 | | 376,26 | | 376,26 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | | | 152,10 | | 155,40 | | 155,80 | | 155,80 | | 155,80 | | 155,80 | | 155,80 | | 155,80 |
| УРУТ на отпуск электроэнергии | г/кВт-ч | | | 474,90 | | 473,00 | | 478,45 | | 478,45 | | 478,45 | | 478,45 | | 478,45 | | 478,45 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | | | 152,10 | | 155,40 | | 155,80 | | 155,80 | | 155,80 | | 155,80 | | 155,80 | | 155,80 |
|  | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
|  | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |

***2022\_АСТС\_ОМ\_г.Ефремов\_Глава 13 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"***

Стр. 6

Таблица 13.3– Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Индикатор** | **Год** | | | | | | | | | | |
| **2021** | | **2022** | **2023** | **2024** | | **2025** | **2026-2030** | **2031-2035** | **2036-2040** | **2041-2044** |
| **1** | **2** | **4** | | **5** | **6** | **7** | | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** |
| **1** | **Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)** | | | | | | | | | | | |
| 1.9 | Котельная ПОК ПП ЕТЭЦ | | 165,00 | 165,00 | 165,00 | | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 |
| 1.10 | Ефремовская ТЭЦ | | 152,10 | 155,39 | ~~155,39~~  155,8 | | ~~155,39~~  155,8 | ~~155,39~~  155,8 | ~~155,39~~  155,8 | ~~155,39~~  155,8 | ~~155,39~~  155,8 | ~~155,39~~  155,8 |



Стр. 8

Таблица 13.5– Коэффициент использования установленной тепловой мощности

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Индикатор** | **Год** | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2030** | **2031-2035** | **2036-2040** | **2041-2044** |
| **1** | **2** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** |
| **1** | **Коэффициент использования установленной тепловой мощности** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.9 | Котельная ПОК ПП ЕТЭЦ | ~~0,05~~  3,08 | ~~0,05~~  3,10 | ~~0,05~~  2,80 | ~~0,05~~  2,80 | ~~0,05~~  2,80 | ~~0,05~~  2,80 | ~~0,05~~  2,80 | ~~0,05~~  2,80 | ~~0,05~~  2,80 |
| 1.10 | Ефремовская ТЭЦ | ~~23,11~~  25,7 | ~~23,11~~  25,31 | ~~23,11~~  24,19 | ~~23,11~~  24,19 | ~~23,11~~  24,19 | ~~23,11~~  24,19 | ~~23,11~~  24,19 | ~~23,11~~  24,19 | ~~23,11~~  24,19 |

**2022\_АСТС\_ОМ\_г.Ефремов\_Глава 15 "Реестр единых теплоснабжающих организаций"**

Стр.4

Таблица 15.2- Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования город Ефремов

| **№ п/п** | **Зона деятельности** | **Источники тепловой энергии** | | | | **Тепловые сети** | | | **Утвержденая ЕТО** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источника тепловой энергии** | **Рабочая тепловая мощность, Гкал/ч** | **Наименование эксплуатирующей организации** | **Вид имущественного права** | **Наименование эксплуатирующей организации** | **Протяженность тепловых сетей, км** | **Вид имущественного права** |
| 1 | г. Ефремов | Котельные г. Ефремов (7 шт., в том числе отопительные с ГВС - 3 шт., только на ГВС - 4 шт.) | 17,32 | ООО «ККС» (Южный филиал) | Аренда, собственные источники | ООО «ККС» (Южный филиал) | 15,817 | Аренда, собственные сети | ООО «ККС» (Южный филиал) |
| 2 | г. Ефремов | Ефремовская ТЭЦ, Котельная ПОК | ~~503,8~~  503,2 | ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» | Собственность | ООО «ККС» (Южный филиал) | 66,405\* | Аренда | ООО «ККС» (Южный филиал) |

\*-данные о протяженности трубопроводов проходящих по территории ТЭЦ отсутствуют.