|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение  к постановлению администрации  Вельского муниципального района  Архангельской области  от «17» июня 2024 № 517 |

**ИЗМЕНЕНИЯ,**

**которые вносятся в постановление администрации муниципального образования «Вельский муниципальный район» Архангельской области от 31.05.2022 года № 591 «Об утверждении схемы теплоснабжения сельского поселения «Попонаволоцкое» Вельского муниципального района Архангельской области на период до 2034 года»**

1. Таблицу 4 раздела «Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии**»** главы 1 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«**Таблица 4**

| **Наименование теплоисточника** | **Суммарная нагрузка потребителей, Гкал/ч** | **Годовое потребление тепловой энергии, Гкал** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **в том числе:** | |
| **отопительный период** | **неотопительный период** |
| Котельная ул. Свердлова | 0,1 | 244,5 | 244,5 | 0 |
| Котельная ул. Центральная | 0,8 | 1955,8 | 1955,8 | 0 |
| **Итого:** | **0,9** | **2200,3** | **2200,3** | **0** |

»

1. Таблицу 5 раздела «Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии**»** главы 1 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«**Таблица 5**

| **Наименование источника теплоснабжения** | **Установленная тепловая мощность, Гкал/ч** | **Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч** | **Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч** | **Мощность нетто, Гкал/ч** | **Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч** | **Нагрузка потребителей, Гкал/ч** | **Присоединённая тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч** | **Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная ул. Свердлова | 0,720 | 0,720 | 0,030 | 0,690 | 0,100 | 0,002 | 0,102 | 0,588 |
| Котельная ул. Центральная | 1,890 | 1,890 | 0,080 | 1,810 | 0,800 | 0,100 | 0,900 | 0,910 |
| **Итого** | **2,610** | **2,610** | **0,110** | **2,500** | **0,900** | **0,102** | **1,002** | **1,498** |

».

1. Таблицу 9 раздела «Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации**»** главы 1 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«**Таблица 9**

| **Наименование источника теплоснабжения** | **Котельная сут. Свердлова** | **Котельная сут. Центральная** |
| --- | --- | --- |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 0,720 | 1,890 |
| Располагаемая мощность, Гкал/ч | 0,720 | 1,890 |
| Мощность нетто, Гкал/ч | 0,690 | 0,080 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,102 | 0,900 |
| Подключенная нагрузка, Гкал/ч | 0,1 | 0,800 |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 287,3 | 2754,5 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 33,2 | 88,5 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 254,1 | 2666,0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 9,6 | 710,2 |
| Полезный отпуск, Гкал | 244,5 | 1955,8 |
| Расход топлива, т уст. | 53 | 557 |
| Расход топлива, куб.м | 222 | 2334 |
| Удельный расход условного топлива, тут/Гкал | 209,0 | 209,0 |

»

1. Таблицу 10 раздела «Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения» главы 1 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«**Таблица 10**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2022 г. | | 2023 г. | | 2024 г. | |
| 01.01.2022-30.06.2022 | 01.07.2022 - 31.12.2022 | 01.01.2023-30.06.2023 | 01.07.2023 - 31.12.2023 | 01.01.2024-30.06.2024 | 01.07.2024 - 31.12.2024 |
| Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал | 1776 | 1860 | 2027 | 2027 | 2027 | 2225,18 |

»

1. Таблицу 11 раздела «Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения» главы 2 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«**Таблица 11**

| **Наименование теплоисточника** | **Суммарная нагрузка потребителей, Гкал/ч** | **Годовое потребление тепловой энергии, Гкал** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **в том числе:** | |
| **отопительный период** | **неотопительный период** |
| Котельная ул. Свердлова | 0,1 | 244,5 | 244,5 | 0 |
| Котельная ул. Центральная | 0,8 | 1955,8 | 1955,8 | 0 |
| **Итого:** | **0,9** | **2200,3** | **2200,3** | **0** |

»

1. Таблицу 14 раздела «Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации 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» главы 4 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«**Таблица 14**

| **Наименование источника теплоснабжения** | **Установленная тепловая мощность, Гкал/ч** | **Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч** | **Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч** | **Мощность нетто, Гкал/ч** | **Нагрузка потребителей, Гкал/ч** | **Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч** | **Присоединённая тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч** | **Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2020** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная ул. Свердлова | 0,720 | 0,720 | 0,030 | 0,690 | 0,100 | 0,002 | 0,102 | 0,588 |
| Котельная ул. Центральная | 1,890 | 1,890 | 0,080 | 1,810 | 0,800 | 0,100 | 0,900 | 0,910 |
| **2021** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная ул. Свердлова | 0,720 | 0,720 | 0,030 | 0,690 | 0,100 | 0,002 | 0,102 | 0,588 |
| Котельная ул. Центральная | 1,890 | 1,890 | 0,080 | 1,810 | 0,800 | 0,100 | 0,900 | 0,910 |
| **2022** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная ул. Свердлова | 0,720 | 0,720 | 0,030 | 0,690 | 0,100 | 0,002 | 0,102 | 0,588 |
| Котельная ул. Центральная | 1,890 | 1,890 | 0,080 | 1,810 | 0,800 | 0,100 | 0,900 | 0,910 |
| **2023** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная ул. Свердлова | 0,720 | 0,720 | 0,030 | 0,690 | 0,100 | 0,002 | 0,102 | 0,588 |
| Котельная ул. Центральная | 1,890 | 1,890 | 0,080 | 1,810 | 0,800 | 0,100 | 0,900 | 0,910 |
| **2024** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная ул. Свердлова | 0,720 | 0,720 | 0,030 | 0,690 | 0,100 | 0,002 | 0,102 | 0,588 |
| Котельная ул. Центральная | 1,890 | 1,890 | 0,080 | 1,810 | 0,800 | 0,100 | 0,900 | 0,910 |
| **2025 - 2029** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная ул. Свердлова | 0,720 | 0,720 | 0,030 | 0,690 | 0,100 | 0,002 | 0,102 | 0,588 |
| Котельная ул. Центральная | 1,890 | 1,890 | 0,080 | 1,810 | 0,800 | 0,100 | 0,900 | 0,910 |
| **2030 - 2034** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная ул. Свердлова | 0,720 | 0,720 | 0,030 | 0,690 | 0,100 | 0,002 | 0,102 | 0,588 |
| Котельная ул. Центральная | 1,890 | 1,890 | 0,080 | 1,810 | 0,800 | 0,100 | 0,900 | 0,910 |

»

1. Таблицу 21 раздела «п) Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения» главы 7 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 21

| **Наименование источника теплоснабжения** | **Площадь зоны действия теплоисточника, кв.км** | **Количество потребителей, ед.** | **Среднее число потребителей на 1 кв.км, ед.** | **Подключенная нагрузка, Гкал/ч** | **Материальная характеристика тепловой сети, кв.м** | **Стоимость тепловых сетей, млн руб.** | **Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м2** | **Средняя теплоплотность, Гкал/ч/кв.км** | **Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, гр.С** | **Радиус эффективного теплоснабжения, км** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная ул. Свердлова | 0,0036 | 1 | 276 | 0,100 | 4,3 | 0,4 | 97984,3 | 27,6 | 25 | 0,793 |
| Котельная ул. Центральная | 0,2038 | 21 | 103 | 0,800 | 514,3 | 39,1 | 76100,2 | 3,9 | 25 | 1,297 |

»

1. Таблицу 27 главы 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения» обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 27

| **Индикатор** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 208 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 1,4 | 1,39 | 1,36 | 1,33 | 1,30 | 1,27 | 1,24 | 1,21 | 1,18 | 1,16 | 1,13 | 1,10 | 1,07 | 1,03 | 1,00 | 0,97 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,02 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 32 | 32 | 31 | 31 | 31 | 30 | 30 | 30 | 29 | 29 | 29 | 28 | 28 | 28 | 27 | 27 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | 0,02 | 0,04 | 0,06 | 0,09 | 0,11 | 0,13 | 0,15 | 0,17 | 0,19 | 0,21 | 0,24 | 0,27 | 0,29 | 0,31 | 0,34 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,72 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

1. Таблицу 21 раздела «в) Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей» главы 14 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 21

| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Механизм расчета** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **Всего** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Объем реализации, Гкал | Глава 2 Обосновывающих материалов | 2200 | 2200 | 2200 | 1977,99 | 1977,99 | 1977,99 | 1977,99 | 1977,99 | 1977,99 | 1977,99 | 1977,99 | 1977,99 | 1977,99 | 1977,99 | 1977,99 | 30335,88 |
| 2. | НВВ с учетом изменения объемов реализации, тыс. руб. | Тариф 2019 года \* объем реализации текущего года | 3776,17 | 4092,00 | 4092,00 | 4009,39 | 4009,39 | 4009,39 | 4009,39 | 4009,39 | 4009,39 | 4009,39 | 4009,39 | 4009,39 | 4009,39 | 4009,39 | 4009,39 | 60072,80 |
| 3. | Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 21,2 | 42,4 | 63,5 | 84,7 | 105,9 | 127,1 | 148,3 | 169,4 | 207,7 | 245,1 | 266,3 | 296,4 | 317,6 | 338,8 | 2434,4 |
| 4. | Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 25,5 | 51 | 76,5 | 102 | 127,5 | 153 | 178,5 | 204 | 229,5 | 255 | 280,5 | 318,6 | 344,1 | 369,6 | 2715,3 |
| 5. | Изменение затрат, % | (Стр.2 – стр.3 + стр.4)/стр.2\*100-100 | 0,00 | 0,11 | 0,21 | 0,32 | 0,43 | 0,54 | 0,65 | 0,75 | 0,86 | 0,54 | 0,25 | 0,35 | 0,55 | 0,66 | 0,77 | 7,00 |
| 6. | Инвестиционные затраты, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 850 | 850 | 850 | 850 | 850 | 850 | 850 | 850 | 850 | 850 | 850 | 1 270,00 | 850 | 850 | 850 | 13170 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1. | - за счет амортизации | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 25,5 | 51 | 76,5 | 102 | 127,5 | 153 | 178,5 | 204 | 229,5 | 255 | 280,5 | 318,6 | 344,1 | 369,6 | 2715,3 |
| 6.2. | - за счет инвестиционной составляющей в тарифе | Глава 10 Обосновывающих материалов | 850 | 824,5 | 799 | 773,5 | 748 | 722,5 | 697 | 671,5 | 646 | 620,5 | 595 | 989,5 | 531,4 | 505,9 | 480,4 | 10454,7 |
| 7. | НВВ с учетом реализации мероприятий и инвестиционной составляющей в тарифе, тыс. руб. | Стр. 2-стр.3+стр.4+сумма по стр. 6.2./15 лет | 4473,15 | 4096,30 | 4100,60 | 4022,39 | 4026,69 | 4030,99 | 4035,29 | 4039,59 | 4043,99 | 4031,19 | 4019,29 | 4023,59 | 4031,59 | 4035,89 | 4040,19 | 61050,68 |
| 8. | Тариф , руб./Гкал | Стр. 7/стр.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2012,49 |

Таблицу 31 раздела «в) Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией» главы 15 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 31

| **Единая теплоснабжающая организация** | **Наименование системы теплоснабжения** |
| --- | --- |
| ООО «Теплоресурс» | Зона действия котельной ул. Свердлова |
| Зона действия котельной ул. Центральная |

1. Первый абзац раздела «Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации» главы 15 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«В период разработки схемы теплоснабжения подана заявка от теплоснабжающей организации ООО «Теплоресурс» № 26 от 27.02.2024г. на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.»

1. Таблицу 4 раздела «в5) 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» главы 2 схемы теплоснабжения приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование источника теплоснабжения** | **Потери в тепловых сетях, Гкал** | **Затраты теплоносителя на компенсацию потерь, куб.м/ч** |
| **2020 г.** | | |
| Котельная ул. Свердлова | 9,6 | 0,01 |
| Котельная ул. Центральная | 710,2 | 0,15 |
| **20121 г.** | | |
| Котельная ул. Свердлова | 9,6 | 0,01 |
| Котельная ул. Центральная | 695,1 | 0,15 |
| **2022 г.** | | |
| Котельная ул. Свердлова | 9,6 | 0,01 |
| Котельная ул. Центральная | 680,1 | 0,15 |
| **2023 г.** | | |
| Котельная ул. Свердлова | 9,6 | 0,01 |
| Котельная ул. Центральная | 665,0 | 0,15 |
| **2024 г.** | | |
| Котельная ул. Свердлова | 9,6 | 0,01 |
| Котельная ул. Центральная | 649,9 | 0,15 |
| **2025 – 2029 г.** | | |
| Котельная ул. Свердлова | 9,6 | 0,01 |
| Котельная ул. Центральная | 574,6 | 0,15 |
| **2030 – 2034 г.** | | |
| Котельная ул. Свердлова | 3,2 | 0,01 |
| Котельная ул. Центральная | 499,2 | 0,15 |

»

1. Таблицу 5 раздела «в7) Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности» главы 2 схемы теплоснабжения приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 5

| **Наименование источника теплоснабжения** | **Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч** | **Аварийный резерв тепловой мощности, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- |
| **2020 г.** | | |
| Котельная ул. Свердлова | 0,588 | 0,36 |
| Котельная ул. Центральная | 0,910 | 0,95 |
| **2021 г.** | | |
| Котельная ул. Свердлова | 0,588 | 0,36 |
| Котельная ул. Центральная | 0,910 | 0,95 |
| **2022 г.** | | |
| Котельная ул. Свердлова | 0,588 | 0,36 |
| Котельная ул. Центральная | 0,910 | 0,95 |
| **2023 г.** | | |
| Котельная ул. Свердлова | 0,588 | 0,36 |
| Котельная ул. Центральная | 0,910 | 0,95 |
| **2024 г.** | | |
| Котельная ул. Свердлова | 0,588 | 0,36 |
| Котельная ул. Центральная | 0,910 | 0,95 |
| **2025 – 2029 г.** | | |
| Котельная ул. Свердлова | 0,588 | 0,36 |
| Котельная ул. Центральная | 0,910 | 0,95 |
| **2030 – 2034 г.** | | |
| Котельная ул. Свердлова | 0,588 | 0,36 |
| Котельная ул. Центральная | 0,910 | 0,95 |

»

1. Таблицу 8 раздела «в) Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения» главы 5 схемы теплоснабжения приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 8

| **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Удельный расход топлива, кг уст.** | **Годовое потребление топлива, т уст.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **в том числе:** | |
| **В отопительный период** | **В неотопительный период** |
| Котельная ул. Свердлова | Дрова | 209,0 | 53 | 53 | 0 |
| Котельная ул. Центральная | Дрова | 209,0 | 557 | 557 | 0 |
| **Итого:** |  |  | **610** | **610** | **0** |

»