|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение  к постановлению администрации  Вельского муниципального района  Архангельской области  от «17» июня 2024 № 518 |

**ИЗМЕНЕНИЯ,**

**которые вносятся в постановление администрации муниципального образования «Вельский муниципальный район» Архангельской области от 13.03.2020 года № 217 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования «Тёгринское» Вельского муниципального района Архангельской области на период до 2035 года»**

1. В наименовании, по тексту постановления и приложения к постановлению слова «муниципальное образование «Тёгринское» заменить словами «сельское поселение «Тёгринское»» в соответствующем падеже;
2. В преамбуле постановления слова «постановляю» заменить словами «администрация Вельского муниципального района постановляет:».
3. В пункте 3 постановления слова «МО «Вельский муниципальный район» заменить словами "Вельского муниципального района Архангельской области».
4. В пункте 3 постановления слово «распоряжение» заменить словом "постановление».
5. 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**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Название строк** | **Бюджетнофинансируемые организации** | **Население и приравненные к ним группы потребителей** | **Прочие юридические лица, Гкал** | **Общее потребление, Гкал** | **Суммарная нагрузка потребителей, Гкал/ч** |
| Котельная центральная | 1215,46 | 3525,42 | 75,60 | 4816,47 | 0,85 |

»

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** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 5,22 | 5,22 | 0,05 | 5,17 | 0,2 | 0,85 | 1,05 | 4,12 |

».

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

«**Таблица 9**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Единица измерения** |  |
| **1** | **Выработка тепловой энергии** | Гкал | **7243,68** |
| 1.1. | - котельная № 1 | Гкал | 7243,68 |
| **2** | **Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды** | Гкал | **278,60** |
| 2.1. | - котельная № 1 | Гкал | 278,60 |
| 2.3. | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 0,04 |
| **3** | **Отпуск тепловой энергии в сеть** | Гкал | **6965,07** |
| 3.1. | - котельная № 1 | Гкал | 6965,07 |
| **4** | **Нормативный УРУТ на производство тепловой энергии** | тут/Гкал | **0,265** |
| 4.1. | - котельная № 1 | тут/Гкал | 0,265 |
| **5** | **Расход условного топлива** | тыс. тут | **1381,87** |
| **5.1.** | **дрова** | тыс. тут | **1381,87** |
| 5.2. | - котельная № 1 | тут/Гкал | 1381,87 |
| **6** | **Переводной коэффициент** |  |  |
| 6.1. | дрова |  | 0,2660 |
| **7** | **Расход натурального топлива (дрова)** | куб. м |  |
| 7.1. | - котельная № 1 | куб. м | 5195,00 |

»

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 (население), руб./Гкал | 1650 | 1740 | 1896 | 1896 | 1896 | 2174,71 |
| Тариф на тепловую энергию (предприятия), руб./Гкал | 4292,66 | 4359,38 | 4437 | 4629,16 | 4629,16 | 6132,94 |

»

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 школьная, с Благовещенское, Котельная ПНИ, с Воскресенское | 0,85 | 4816,47 | 4816,47 | 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** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 5,22 | 5,22 | 0,05 | 5,17 | 0,85 | 0,2 | 1,5 | 4,12 |
| **2024** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 5,22 | 5,22 | 0,05 | 5,17 | 0,85 | 0,2 | 1,5 | 4,12 |
| **2025** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 5,22 | 5,22 | 0,05 | 5,17 | 0,85 | 0,2 | 1,5 | 4,12 |
| **2026** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 5,22 | 5,22 | 0,05 | 5,17 | 0,85 | 0,2 | 1,5 | 4,12 |
| **2027** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 5,22 | 5,22 | 0,05 | 5,17 | 0,85 | 0,2 | 1,5 | 4,12 |
| **2028** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 5,22 | 5,22 | 0,05 | 5,17 | 0,85 | 0,2 | 1,5 | 4,12 |
| **2029** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 5,22 | 5,22 | 0,05 | 5,17 | 0,85 | 0,2 | 1,5 | 4,12 |
| **2030 - 2035** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 5,22 | 5,22 | 0,05 | 5,17 | 0,85 | 0,2 | 1,5 | 4,12 |

»

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** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 0,199 | 41 | 206 | 0,85 | 999 | 0 | 0 | 4,3 | 25 | 1,092 |

»

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

«Таблица 27

| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,94 | 1,94 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 951 | 951 | 951 | 951 | 951 | 951 | 951 | 951 | 951 | 951 | 951 | 951 | 951 | 951 | 951 | 951 |
| 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 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0,00 | 0,00 | 0,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

1. Таблицу 28 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 28

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Механизм расчета** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **Всего** |
| 1. | Объем реализации, Гкал | Глава 2 Обосновывающих материалов | 5110 | 5110 | 5110 | 5110 | 5110 | 5110 | 5110 | 5110 | 5110 | 5110 | 5110 | 5110 | 5110 | 5110 | 5110 | 76650 |
| 2. | НВВ с учетом изменения объемов реализации, тыс. руб. | Тариф 2024 года \* объем реализации текущего года | 21935,49 | 21935,49 | 21935,49 | 21935,49 | 21935,49 | 21935,49 | 21935,49 | 21935,49 | 21935,49 | 21935,49 | 21935,49 | 21935,49 | 21935,49 | 21935,49 | 21935,49 | 329032,39 |
| 3. | Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 14 | 15 | 15 | 15 | 22 | 22 | 22 | 36 | 36 | 36 | 44 | 44 | 44 | 365 |
| 4. | Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 |
| 5. | Изменение затрат, % | (Стр.2 – стр.3 + стр.4)/стр.2\*100-100 | 0,00 | 0,00 | -0,06 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,10 | -0,10 | -0,10 | -0,16 | -0,16 | -0,16 | -0,20 |  | -0,20 | -1,46 |
| 6. | Инвестиционные затраты, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 2200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 2200 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1. | - за счет амортизации | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 |
| 6.2. | - за счет инвестиционной составляющей в тарифе | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 2200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 2200 |
| 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 | 21935,49 | 21935,49 | 21921,49 | 21920,49 | 21920,49 | 21920,49 | 21913,49 | 21913,49 | 21913,49 | 21899,49 | 21899,49 | 21899,49 | 21891,49 | 21891,49 | 21891,49 | 328667,39 |
| 8. | Тариф, руб./Гкал | Стр. 7/стр.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4287,90 |

1. 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 центральная котельная  п. Тёгрозеро |

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 5 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 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование источника теплоснабжения** | **Потери в тепловых сетях, Гкал** | **Затраты теплоносителя на компенсацию потерь, куб.м/ч** |
| **2021 г.** | | |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 1976,42 | 0,1 |
| **2022 г.** | | |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 1976,42 | 0,1 |
| **2023 г.** | | |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 1976,42 | 0,1 |
| **2024 г.** | | |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 1976,42 | 0,1 |
| **2025 – 2029 г.** | | |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 1976,42 | 0,1 |
| **2030 – 2035 г.** | | |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 1976,42 | 0,1 |

»

1. Таблицу 6 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 6

| **Наименование источника теплоснабжения** | **Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч** | **Аварийный резерв тепловой мощности, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- |
| **2023 г.** | | |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 4,12 | 0,96 |
| **2024 г.** | | |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 4,12 | 0,96 |
| **2025 г.** | | |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 4,12 | 0,96 |
| **2026 – 2030 г.** | | |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 4,12 | 0,96 |
| **2031 – 2035 г.** | | |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 4,12 | 0,96 |

»

1. Таблицу 9 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 9

| **Наименование котельной** | **Годовое потребление топлива, т у.т.** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **В отопительный период** | | **В неотопительный период** | |
| **Максимальное часовое** | **Годовое** | **Максимальное часовое** | **Годовое** |
| Центральная котельная п. Тёгрозеро | 0,2 | 1381,87 | 0 | 0 |
| Всего | 0,2 | 1381,87 | 0 | 0 |

»