|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение  к постановлению администрации  Вельского муниципального района  Архангельской области  от «13» июня 2024г. № 506 |

**ИЗМЕНЕНИЯ,**

**которые вносятся в постановление администрации муниципального образования «Вельский муниципальный район» Архангельской области от 02.06.2022 года № 605 «Об утверждении схемы теплоснабжения сельского поселения «Судромское» Вельского муниципального района Архангельской области на период до 2035 года»**

1. Таблицу 2 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 2**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2013 г.** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** | **2023 г.** |
| **Потребление тепловой энергии - всего, в т.ч.:** | **тыс. Гкал** | **2,722** | **2,549** | **2,373** | **2,200** | **2,823** |
| население | тыс. Гкал | 1,626 | 1,526 | 1,425 | 1,325 | 1,700 |
| бюджетные организации | тыс. Гкал | 0,954 | 0,889 | 0,823 | 0,758 | 0,973 |
| прочие потребители | тыс. Гкал | 0,142 | 0,134 | 0,125 | 0,117 | 0,150 |

»

1. Таблицу 3 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 3**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование котельной** | **Установленная мощность, Гкал/ч** | **Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч** | **Тепловая мощность нетто, Гкал/ч** | **Потери мощности в сетях, Гкал/ч** | **Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч** | **Резерв мощности, Гкал/ч** |
| Центральная котельная (п. Погост, ул. Центральная, д. 1а) | 0,843 | 0,843 | 0,833 | 0,078 | 0,483 | 0,272 |
| Передвижная котельная (п. Погост, ул. Новая д. 35) | 0,860 | 0,860 | 0,850 | 0,080 | 0,492 | 0,278 |
| Котельная, п. Иванское, ул. Вельская РТС, д. 3 | 0,360 | 0,360 | 0,344 | 0,016 | 0,044 | 0,3 |
| Всего | **2,063** | **2,063** | **2,027** | **0,174** | **1,009** | **0,85** |

».

1. Таблицу 5 раздела «Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации**»** главы 1 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«**Таблица 5**

| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Значение** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 2,063 |
| 2 | Присоединенная нагрузка, Гкал/час | 1,02 |
| 3 | Объем вырабатываемой тепловой энергии, тыс. Гкал | 3,66 |
| 4 | Объем покупаемой тепловой энергии, тыс. Гкал | 0 |
| 5 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, тыс. Гкал | 3,5 |
| 6 | Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, тыс. Гкал | 0,69 |
| 7 | Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов, км | 1,978 |
| 8 | Количество тепловых станций и котельных, шт. | 3 |
| 9 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, кг у.т. / Гкал | 177 |
| 10 | Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, кВт.ч/Гкал | 41,8 |

»

1. Таблицу 5.1 раздела «Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения» главы 1 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«**Таблица 5.1**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 1650 | 1740 | 1896 | 1896 | 1896 | 2174,21 |

»

1. Таблицу 9 раздела «Прогноз изменения объема потребления тепловой энергии в сельском поселении «Судромское»» главы 2 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«**Таблица 9**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| **Потребление тепловой энергии, всего, в т.ч.:** | **тыс. Гкал** | **2,2** | **2,2** | **2,2** | **2,2** | **2,2** | **2,2** | **2,8** | **2,8** | **2,8** | **2,8** | **2,8** | **2,8** | **2,8** | **2,8** | **2,8** | **2,8** | **2,8** | **2,8** |
| население | тыс. Гкал | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| бюджетные организации | тыс. Гкал | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| прочие потребители | тыс. Гкал | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |

»

1. Таблицу 10 раздела «Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в сельском поселении «Судромское»» главы 4 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«**Таблица 10**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование котельной** | **Установленная мощность, Гкал/ч** | **Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч** | **Тепловая мощность нетто, Гкал/ч** | **Потери мощности в сетях, Гкал/ч** | **Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч** | **Резерв мощности, Гкал/ч** |
| Центральная котельная (п. Погост, ул. Центральная, д. 1а) | 0,843 | 0,843 | 0,833 | 0,078 | 0,483 | 0,272 |
| Передвижная котельная (п. Погост, ул. Новая д. 35) | 0,860 | 0,860 | 0,850 | 0,080 | 0,492 | 0,278 |
| Котельная, п. Иванское, ул. Вельская РТС, д. 3 | 0,360 | 0,360 | 0,344 | 0,016 | 0,044 | 0,3 |
| Всего | **2,063** | **2,063** | **2,027** | **0,174** | **1,009** | **0,85** |

»

1. Таблицу 11.1 раздела «п) Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения» главы 7 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 11.1

| **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. Погост, ул. Центральная, д. 1а) | 0,125 | 17 | 136 | 0,483 | 134,9 | 0 | 0 | 3,9 | 25 | 0,753 |
| Передвижная котельная (п. Погост, ул. Новая д. 35) | 0,07 | 11 | 157 | 0,492 | 83,7 | 0 | 0 | 7 | 25 | 0,703 |
| Котельная, п. Иванское, ул. Вельская РТС, д. 3 | 0,002 | 1 | 500 | 0,044 | 6,8 | 0 | 0 | 22 | 25 | 0,664 |

»

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

«Таблица 13

| **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 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 354 | 354 | 354 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 |
| 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 | 0,2 | 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 |

1. Таблицу 14 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 14

| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Механизм расчета** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **Всего** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Объем реализации, Гкал | Глава 2 Обосновывающих материалов | 2200 | 2200 | 2200 | 3500 | 3500 | 3500 | 3500 | 3500 | 3500 | 3500 | 3500 | 3500 | 3500 | 3500 | 3500 | 3500 | 52100 |
| 2. | НВВ с учетом изменения объемов реализации, тыс. руб. | Тариф 2024 года \* объем реализации текущего года | 3369,28 | 3630 | 4171,2 | 6541,5 | 6636 | 6636 | 6636 | 6636 | 6636 | 6636 | 6636 | 6636 | 6636 | 6636 | 6636 | 6636 | 97343,978 |
| 3. | Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 0 | 0 |
| 5. | Изменение затрат, % | (Стр.2 – стр.3 + стр.4)/стр.2\*100-100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Инвестиционные затраты, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | 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 | 0 | 0 |
| 6.2. | - за счет инвестиционной составляющей в тарифе | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 3369,278 | 3630 | 4171,2 | 6541,5 | 6636 | 6636 | 6636 | 6636 | 6636 | 6636 | 6636 | 6636 | 6636 | 6636 | 6636 | 6636 | 97343,98 |
| 8. | Тариф, руб./Гкал | Стр. 7/стр.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1868,41 |

Таблицу 17 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 17

| **Единая теплоснабжающая организация** | **Наименование системы теплоснабжения** |
| --- | --- |
| ООО «Теплоресурс» | Зона действия центральной котельной |

»

1. Первый абзац раздела г) «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 котельной** | **Установленная мощность, Гкал/ч** | **Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч** | **Тепловая мощность нетто, Гкал/ч** | **Потери мощности в сетях, Гкал/ч** | **Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч** | **Резерв мощности, Гкал/ч** |
| **2022-2035** | | | | | | |
| Центральная котельная (п. Погост, ул. Центральная, д. 1а) | 0,843 | 0,843 | 0,833 | 0,078 | 0,483 | 0,272 |
| Передвижная котельная (п. Погост, ул. Новая д. 35) | 0,860 | 0,860 | 0,850 | 0,080 | 0,492 | 0,278 |
| Котельная, п. Иванское, ул. Вельская РТС, д. 3 | 0,360 | 0,360 | 0,344 | 0,016 | 0,044 | 0,3 |
| Всего | **2,063** | **2,063** | **2,027** | **0,174** | **1,009** | **0,85** |

»

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. Погост, ул. Центральная, д. 1а) | 0,272 | 0,172 |
| Передвижная котельная (п. Погост, ул. Новая д. 35) | 0,278 | 0,178 |
| Котельная, п. Иванское, ул. Вельская РТС, д. 3 | 0,3 | 0,2 |
| **2024 г.** | | |
| Центральная котельная (п. Погост, ул. Центральная, д. 1а) | 0,272 | 0,172 |
| Передвижная котельная (п. Погост, ул. Новая д. 35) | 0,278 | 0,178 |
| Котельная, п. Иванское, ул. Вельская РТС, д. 3 | 0,3 | 0,2 |
| **2025 – 2029 г.** | | |
| Центральная котельная (п. Погост, ул. Центральная, д. 1а) | 0,272 | 0,172 |
| Передвижная котельная (п. Погост, ул. Новая д. 35) | 0,278 | 0,178 |
| Котельная, п. Иванское, ул. Вельская РТС, д. 3 | 0,3 | 0,2 |
| **2030 – 2035 г.** | | |
| Центральная котельная (п. Погост, ул. Центральная, д. 1а) | 0,272 | 0,172 |
| Передвижная котельная (п. Погост, ул. Новая д. 35) | 0,278 | 0,178 |
|  | 0,3 | 0,2 |

»

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 теплоисточника** | **Расход топлива, т у. т.** | | |
| **Всего за год** | **в том числе:** | |
| **Отопительный период** | **Неотопительный период** |
| Центральная котельная (п. Погост, ул. Центральная, д. 1а) | 293,2 | 293,2 | 0,0 |
| Передвижная котельная (п. Погост, ул. Новая д. 35) | 298,6 | 298,6 | 0,0 |
| Котельная, п. Иванское, ул. Вельская РТС, д. 3 | 26,7 | 26,7 | 0,0 |

»