|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение  к постановлению администрации  Вельского муниципального района  Архангельской области  от «03» июня 2025 №416 |

**ИЗМЕНЕНИЯ,**

**в постановление администрации муниципального образования «Вельский муниципальный район» Архангельской области от 12 мая 2022 года № 451 «Об утверждении схемы теплоснабжения сельского поселения «Низовское» Вельского муниципального района Архангельской области на период до 2035 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 д. Теребино | 0,4 | 2618 | 2618 | 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 д. Теребино | 1,89 | 1,89 | 0,1 | 1,79 | 0,12 | 0,3 | 0,4 | 1,49 |

».

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 д. Теребино** |
| --- | --- |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 1,89 |
| Располагаемая мощность, Гкал/ч | 1,89 |
| Мощность нетто, Гкал/ч | 1,79 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,5 |
| Подключенная нагрузка, Гкал/ч | 0,3 |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 2710 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 92 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 2618 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 669 |
| Полезный отпуск, Гкал | 1949 |
| Расход топлива, т у.т. | 894 |
| Расход топлива, куб.м | 3360 |
| Удельный расход условного топлива, тут/Гкал | 538,6 |

»

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

«**Таблица 10**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2023 г. | | 2024 г. | | 2025 г. | |
| 01.01.2023-30.06.2023 | 01.07.2023 - 31.12.2023 | 01.01.2024-30.06.2024 | 01.07.2024 - 31.12.2024 | 01.01.2025-30.06.2025 | 01.07.2025 - 31.12.2025 |
| Тариф на тепловую энергию (население), руб./Гкал | 1271,67 | 1526 | 1271,67 | 1458,60 | 1750,32 | 2184 |
| Тариф на тепловую энергию (организации), руб./Гкал | 3342,42 | 3342,42 | 3342,42 | 3808,16 | 3918,37 | 4573,80 |

»

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 д. Теребино | 0,3 | 1949 | 1949 | 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** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная д. Теребино | 1,89 | 1,89 | 0,1 | 1,79 | 0,3 | 0,12 | 0,4 | 1,49 |
| **2024** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная д. Теребино | 1,89 | 1,89 | 0,1 | 1,79 | 0,3 | 0,12 | 0,4 | 1,49 |
| **2025** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная д. Теребино | 1,89 | 1,89 | 0,1 | 1,79 | 0,3 | 0,12 | 0,4 | 1,49 |
| **2026 - 2030** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная д. Теребино | 1,89 | 1,89 | 0,1 | 1,79 | 0,3 | 0,12 | 0,4 | 1,49 |
| **2031 - 2035** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная д. Теребино | 1,89 | 1,89 | 0,1 | 1,79 | 0,3 | 0,12 | 0,4 | 1,49 |

»

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 д. Теребино | 0,033 | 27 | 152 | 0,4 | 374 | 0 | 0 | 8,9 | 25 | 0,98 |

»

1. Пункт «е) Показатели надежности» главы 11 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:





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** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **Всего** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Объем реализации, Гкал | Глава 2 Обосновывающих материалов | 1837,7 | 1949 | 1949 | 1949 | 1949 | 1949 | 1949 | 1949 | 1949 | 1949 | 1949 | 1949 | 1949 | 25225,7 |
| 2. | НВВ с учетом изменения объемов реализации, тыс. руб. | Тариф 2021 года \* объем реализации текущего года | 2804,33 | 2842,81 | 4256,62 | 4256,62 | 4256,62 | 4256,62 | 4256,62 | 4256,62 | 4256,62 | 4256,62 | 4256,62 | 4256,62 | 4256,62 | 52469,92 |
| 3. | Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов, тыс. руб. | Глава 12 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 10 | 21 | 29 | 45 | 50 | 60 | 63 | 65 | 73 | 79 | 79 | 574 |
| 4. | Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений, тыс. руб. | Глава 12 Обосновывающих материалов | 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 | -0,23 | -0,49 | -0,68 | -1,06 | -1,17 | -1,41 | -1,48 | -1,53 | -1,71 | -1,86 | -1,86 | -13,48 |
| 6. | Инвестиционные затраты, тыс. руб. | Глава 12 Обосновывающих материалов | 0 | 195,17 | 1314 | 966,91 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2476,08 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1. | - за счет амортизации | Глава 12 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2. | - за счет инвестиционной составляющей в тарифе | Глава 12 Обосновывающих материалов | 0 | 195,17 | 1314 | 966,91 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2476,08 |
| 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 | 2804,33 | 2842,81 | 4246,62 | 4235,62 | 4227,62 | 4211,62 | 4206,62 | 4196,62 | 4193,62 | 4191,62 | 4183,62 | 4177,62 | 4177,62 | 51895,92 |
| 8. | Тариф, руб./Гкал | Стр. 7/стр.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2057,26 |

»

1. Таблицу 2 раздела «б) Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе» главы 1 схемы теплоснабжения приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 2

| **Наименование источника теплоснабжения** | **Полезный отпуск, Гкал** | **Прирост по отношению к пред. пер, Гкал** |
| --- | --- | --- |
| **2023 г.** | | |
| Котельная д. Теребино | 1660 | 0 |
| **2024 г.** | | |
| Котельная д. Теребино | 1949 | 0 |
| **2025 г.** | | |
| Котельная д. Теребино | 1949 | 0 |
| **2026-2030 г.** | | |
| Котельная д. Теребино | 1949 | 0 |
| **2031-2035 г.** | | |
| Котельная д. Теребино | 1949 | 0 |

**»**

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.** | | |
| Котельная д. Теребино | 1,49 | 1,48 |
| **2024 г.** | | |
| Котельная д. Теребино | 1,49 | 1,48 |
| **2025 г.** | | |
| Котельная д. Теребино | 1,49 | 1,48 |
| **2026 – 2030 г.** | | |
| Котельная д. Теребино | 1,49 | 1,48 |
| **2031 – 2035 г.** | | |
| Котельная д. Теребино | 1,49 | 1,48 |

»

1. Таблицу 7 раздела «д) Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно» главы 2 схемы теплоснабжения приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 7

| **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 д. Теребино | 0,033 | 27 | 152 | 0,4 | 374 | 0 | 0 | 8,9 | 25 | 0,98 |

»

1. Таблицу 16 главы 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения» схемы теплоснабжения приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 16

| **Индикатор** | **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 |
| 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 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 538,6 | 538,6 | 537 | 537 | 536 | 536 | 536 | 535 | 535 | 535 | 535 | 534 | 534 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 0,88 | 0,88 | 0,87 | 0,87 | 0,86 | 0,86 | 0,85 | 0,85 | 0,84 | 0,84 | 0,83 | 0,83 | 0,82 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,19 | 0,19 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 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 |
| 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 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 31 | 31 | 31 | 30 | 30 | 30 | 29 | 29 | 29 | 28 | 28 | 28 | 27 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,03 | 0,04 | 0,05 | 0,06 | 0,08 | 0,09 | 0,10 | 0,12 | 0,13 |
| 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 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

»

1. Таблицу 17 главы 15 «Ценовые - тарифные последствия» схемы теплоснабжения приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 17

| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Механизм расчета** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **Всего** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Объем реализации, Гкал | Глава 2 Обосновывающих материалов | 1837,7 | 1949 | 1949 | 1949 | 1949 | 1949 | 1949 | 1949 | 1949 | 1949 | 1949 | 1949 | 1949 | 25225,7 |
| 2. | НВВ с учетом изменения объемов реализации, тыс. руб. | Тариф 2025 года \* объем реализации текущего года | 2804,33 | 2842,81 | 4256,62 | 4256,62 | 4256,62 | 4256,62 | 4256,62 | 4256,62 | 4256,62 | 4256,62 | 4256,62 | 4256,62 | 4256,62 | 52469,92 |
| 3. | Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 10 | 21 | 29 | 45 | 50 | 60 | 63 | 65 | 73 | 79 | 79 | 574 |
| 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 |
| 5. | Изменение затрат, % | (Стр.2 – стр.3 + стр.4)/стр.2\*100-100 | 0,00 | 0,00 | -0,23 | -0,49 | -0,68 | -1,06 | -1,17 | -1,41 | -1,48 | -1,53 | -1,71 | -1,86 | -1,86 | -13,48 |
| 6. | Инвестиционные затраты, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 195,17 | 1314 | 966,91 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2476,08 |
|  | 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 |
| 6.2. | - за счет инвестиционной составляющей в тарифе | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 195,17 | 1314 | 966,91 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2476,08 |
| 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 | 2804,33 | 2842,81 | 4246,62 | 4235,62 | 4227,62 | 4211,62 | 4206,62 | 4196,62 | 4193,62 | 4191,62 | 4183,62 | 4177,62 | 4177,62 | 51895,92 |
| 8. | Тариф, руб./Гкал | Стр. 7/стр.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2057,26 |

»