|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение  к постановлению администрации  Вельского муниципального района  Архангельской области  от «03» июня 2025 № 419 |

**ИЗМЕНЕНИЯ,**

**в постановление администрации Вельского муниципального района Архангельской области от 26 мая 2020 года № 438 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования «Аргуновское» 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** |
| Нежилое помещение (котельная) п. Аргуновский | 0,1 | 1474 | 1474 | 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** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Нежилое помещение (котельная) п. Аргуновский | 1,879 | 1,879 | 0,01 | 1,869 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 1,669 |

».

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** | **Нежилое помещение (котельная) п. Аргуновский** |
| --- | --- |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 1,879 |
| Располагаемая мощность, Гкал/ч | 1,879 |
| Мощность нетто, Гкал/ч | 1,859 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,2 |
| Подключенная нагрузка, Гкал/ч | 0,2 |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 1525,44 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 51,59 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 1473,85 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 668,004 |
| Полезный отпуск, Гкал | 805,846 |
| Расход топлива, т у.т. | 665 |
| Расход топлива, куб.м | 2500 |
| Удельный расход условного топлива, тут/Гкал | 263,38 |

»

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 | 2027 | 2027 | 2027 | 2225,18 | 2225,18 | 2700 |
| Тариф на тепловую энергию (организации), руб./Гкал | 3857,63 | 3857,63 | 3857,63 | 5110,78 | 4754,64 | 4754,64 |

»

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** |
| Нежилое помещение (котельная) п. Аргуновский | 0,2 | 1474 | 1474 | 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** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нежилое помещение (котельная) п. Аргуновский | 1,879 | 1,879 | 0,02 | 1,859 | 0,2 | 0,2 | 0,4 | 1,459 |
| **2022** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нежилое помещение (котельная) п. Аргуновский | 1,879 | 1,879 | 0,02 | 1,859 | 0,2 | 0,2 | 0,4 | 1,459 |
| **2023** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нежилое помещение (котельная) п. Аргуновский | 1,879 | 1,879 | 0,02 | 1,859 | 0,2 | 0,2 | 0,4 | 1,459 |
| **2024** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нежилое помещение (котельная) п. Аргуновский | 1,879 | 1,879 | 0,01 | 1,869 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 1,669 |
| **2025** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нежилое помещение (котельная) п. Аргуновский | 1,879 | 1,879 | 0,01 | 1,869 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 1,669 |
| **2026 - 2030** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нежилое помещение (котельная) п. Аргуновский | 1,879 | 1,879 | 0,01 | 1,869 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 1,669 |
| **2031 - 2035** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нежилое помещение (котельная) п. Аргуновский | 1,879 | 1,879 | 0,01 | 1,869 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 1,669 |

»

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** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Нежилое помещение (котельная) п. Аргуновский | 0,344 | 16 | 47 | 0,2 | 411,6 | 0,013 | 30,6 | 1,3 | 25 | 1,68 |

»

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** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **Всего** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Объем реализации, Гкал | Глава 2 Обосновывающих материалов | 2524,82 | 2524,82 | 1511,89 | 1525 | 1525 | 1525 | 1525 | 1525 | 1525 | 1525 | 1525 | 1525 | 1525 | 1525 | 1525 | 24861,53 |
| 2. | НВВ с учетом изменения объемов реализации, тыс. руб. | Тариф 2021 года \* объем реализации текущего года | 4499,23 | 4696,17 | 3064,60 | 2827,84 | 4117,50 | 4117,50 | 4117,50 | 4117,50 | 4117,50 | 4117,50 | 4117,50 | 4117,50 | 4117,50 | 4117,50 | 4117,50 | 60380,33 |
| 3. | Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 8 | 17 | 17 | 25 | 25 | 25 | 33 | 33 | 41 | 41 | 50 | 50 | 58 | 58 | 481 |
| 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 |
| 5. | Изменение затрат, % | (Стр.2 – стр.3 + стр.4)/стр.2\*100-100 | 0,00 | -0,17 | -0,55 | -0,60 | -0,61 | -0,61 | -0,61 | -0,80 | -0,80 | -1,00 | -1,00 | -1,21 | -1,21 | -1,41 | -1,41 | -11,99 |
| 6. | Инвестиционные затраты, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 158 | 158 | 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 | 0 |
| 6.2. | - за счет инвестиционной составляющей в тарифе | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 158 | 158 | 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 | 4499,23 | 4688,17 | 3047,60 | 2810,84 | 4092,50 | 4092,50 | 4092,50 | 4084,50 | 4084,50 | 4076,50 | 4076,50 | 4067,50 | 4067,50 | 4059,50 | 4059,50 | 59899,33 |
| 8. | Тариф руб./Гкал | Стр. 7/стр.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2409,32 |

»

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

| **2021 г.** | **2021 г.** | **2021 г.** |
| --- | --- | --- |
| Нежилое помещение (котельная) | | |
| **2022 г.** | **2022 г.** | **2022 г.** |
| Нежилое помещение (котельная) | | |
| **2023 г.** | **2023 г.** | **2023 г.** |
| Нежилое помещение (котельная) | | |
| **2024 г.** | **2024 г.** | **2024 г.** |
| Нежилое помещение (котельная) | | |
| **2025 г.** | **2025 г.** | **2025 г.** |
| Нежилое помещение (котельная) | | |
| **2026-2030 г.** | **2026-2030 г.** | **2026-2030 г.** |

**»**

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** |
| --- | --- | --- |
| **2021 г.** | | |
| Нежилое помещение (котельная) п. Аргуновский | 1,5 | 0,65 |
| **2022 г.** | | |
| Нежилое помещение (котельная) п. Аргуновский | 1,5 | 0,65 |
| **2023 г.** | | |
| Нежилое помещение (котельная) п. Аргуновский | 1,5 | 0,65 |
| **2024 г.** | | |
| Нежилое помещение (котельная) п. Аргуновский | 1,7 | 0,74 |
| **2025 г.** | | |
| Нежилое помещение (котельная) п. Аргуновский | 1,7 | 0,74 |
| **2026 – 2030 г.** | | |
| Нежилое помещение (котельная) п. Аргуновский | 1,7 | 0,74 |
| **2031 – 2035 г.** | | |
| Нежилое помещение (котельная) п. Аргуновский | 1,7 | 0,74 |

»

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** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Нежилое помещение (котельная) п. Аргуновский | 0,344 | 16 | 47 | 0,2 | 411,6 | 0,013 | 30,6 | 1,3 | 25 | 1,68 |

»

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** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **Всего** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Объем реализации, Гкал | Глава 2 Обосновывающих материалов | 2524,82 | 2524,82 | 1511,89 | 1525 | 1525 | 1525 | 1525 | 1525 | 1525 | 1525 | 1525 | 1525 | 1525 | 1525 | 1525 | 24861,53 |
| 2. | НВВ с учетом изменения объемов реализации, тыс. руб. | Тариф 2025 года \* объем реализации текущего года | 4499,23 | 4696,17 | 3064,60 | 2827,84 | 4117,50 | 4117,50 | 4117,50 | 4117,50 | 4117,50 | 4117,50 | 4117,50 | 4117,50 | 4117,50 | 4117,50 | 4117,50 | 60380,33 |
| 3. | Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 8 | 17 | 17 | 25 | 25 | 25 | 33 | 33 | 41 | 41 | 50 | 50 | 58 | 58 | 481 |
| 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 |
| 5. | Изменение затрат, % | (Стр.2 – стр.3 + стр.4)/стр.2\*100-100 | 0,00 | -0,17 | -0,55 | -0,60 | -0,61 | -0,61 | -0,61 | -0,80 | -0,80 | -1,00 | -1,00 | -1,21 | -1,21 | -1,41 | -1,41 | -11,99 |
| 6. | Инвестиционные затраты, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 158 | 158 | 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 | 0 |
| 6.2. | - за счет инвестиционной составляющей в тарифе | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 158 | 158 | 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 | 4499,23 | 4688,17 | 3047,60 | 2810,84 | 4092,50 | 4092,50 | 4092,50 | 4084,50 | 4084,50 | 4076,50 | 4076,50 | 4067,50 | 4067,50 | 4059,50 | 4059,50 | 59899,33 |
| 8. | Тариф руб./Гкал | Стр. 7/стр.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2409,32 |

»