



АДМИНИСТРАЦИЯ ВЕЛЬСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 июня 2024 г. № 543

г. Вельск

О внесении изменений в постановление администрации Вельского муниципального района Архангельской области от 13.05.2022 года № 490 «Об утверждении схемы теплоснабжения сельского поселения «Верхнеустькулойское» Вельского муниципального района Архангельской области на период до 2035 года»

В соответствии с Федеральными законами от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах местного самоуправления в Российской Федерации», от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», постановлением администрации Вельского муниципального района Архангельской области от 12 января 2024 года № 9 «О проведении актуализации на 2025 год схем теплоснабжения сельских поселений «Аргуновское», «Благовещенское», «Верхнеустькулойское», «Верхнешоношское», «Липовское», «Муравьевское», «Низовское», «Пакшеньгское», «Попонаволоцкое», «Пуйское», «Ракуло – Кокшеньгское», «Солгинское», «Судромское», «Тёгринское», «Усть – Шоношское», «Шадреньгское» Вельского муниципального района Архангельской области» администрация Вельского муниципального района Архангельской области **постановляет:**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в постановление администрации Вельского муниципального района Архангельской области от 13.05.2022 года № 490 «Об утверждении схемы теплоснабжения сельского поселения «Верхнеустькулойское» Вельского муниципального района Архангельской области на период до 2035 года».

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и размещению на официальном сайте администрации Вельского муниципального района Архангельской области.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Глава
Вельского муниципального района

А. В. Гуляев



ВЕРНО
Руководитель приемной
администрации Вельского
муниципального района
Архангельской области
Исх. 1 *Исх. 1*
« 25 » *06* 20 *24*



ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в постановление администрации муниципального
образования «Вельский муниципальный район» Архангельской области от
13.05.2022 года № 490 «Об утверждении схемы теплоснабжения сельского
поселения «Верхнеустькулойское» 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. Мелединская | 0,3 | 1746 | 1746 | 0 |

»

2. 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 теплоснабжени я | Установленна я тепловая мощность, Гкал/ч | Располагаема я тепловая мощность, Гкал/ч | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственны е нужды, Гкал/ч | Мощность нетто, Гкал/ч | Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч | Нагрузка потребителей , Гкал/ч | Присоединённа я тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч | Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч |
|---|---|---|---|------------------------------|--|--------------------------------------|---|--|
| Котельная д. Мелединская | 2,22 | 2,22 | 0,01 | 2,21 | 0,2 | 0,3 | 0,5 | 1,71 |

»

3. 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. Мелединская |
|--|-----------------------------|
| Установленная мощность, Гкал/ч | 2,22 |
| Располагаемая мощность, Гкал/ч | 2,22 |
| Мощность нетто, Гкал/ч | 2,21 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,5 |
| Подключенная нагрузка, Гкал/ч | 0,5 |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 1746 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 70 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 1676 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1030 |
| Полезный отпуск, Гкал | 646 |
| Расход топлива, т у.т. | 239 |
| Расход топлива, куб.м | 900 |
| Удельный расход условного топлива, тут/Гкал | 0,369 |

»

4. 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 | 1560 | 1644 | 1791 | 1791 | 1791 | 2054,27 |

»

5. 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 теплосточника | Суммарная нагрузка потребителей, Гкал/ч | Годовое потребление тепловой энергии, Гкал | | |
|----------------------------|---|--|---------------------|-----------------------|
| | | Всего | в том числе: | |
| | | | отопительный период | неотопительный период |
| Котельная д. Мелединская | 0,3 | 1746 | 1746 | 0 |

»

6. 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 | Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч | Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч |
|---------------------------------------|---|---|--|------------------------|-------------------------------|--|--|--|
| 2021 | | | | | | | | |
| Котельная д. Мелединская | 2,22 | 2,22 | 0,01 | 2,21 | 0,3 | 0,2 | 0,5 | 1,71 |
| 2022 | | | | | | | | |
| Котельная д. Мелединская | 2,22 | 2,22 | 0,01 | 2,21 | 0,3 | 0,2 | 0,5 | 1,71 |
| 2023 | | | | | | | | |
| Котельная д. Мелединская | 2,22 | 2,22 | 0,01 | 2,21 | 0,3 | 0,2 | 0,5 | 1,71 |
| 2024 | | | | | | | | |
| Котельная д. Мелединская | 2,22 | 2,22 | 0,01 | 2,21 | 0,3 | 0,2 | 0,5 | 1,71 |
| 2025 | | | | | | | | |
| Котельная д. Мелединская | 2,22 | 2,22 | 0,01 | 2,21 | 0,3 | 0,2 | 0,5 | 1,71 |
| 2026 - 2030 | | | | | | | | |
| Котельная д. Мелединская | 2,22 | 2,22 | 0,01 | 2,21 | 0,3 | 0,2 | 0,5 | 1,71 |
| 2031 - 2035 | | | | | | | | |
| Котельная д. Мелединская | 2,22 | 2,22 | 0,01 | 2,21 | 0,3 | 0,2 | 0,5 | 1,71 |

»

7. 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. Мелединская | 0,156 | 10 | 64 | 0,5 | 351 | 0 | 0 | 3,2 | 25 | 2,184 |

»

8. 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 | 13 7 | 13 7 | 13 7 | 13 7 | 13 7 | 13 7 | 13 7 | 13 7 | 13 7 | 13 7 | 13 7 | 13 0 | 13 0 | 13 0 | 13 0 | 13 0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 2,9 3 | 2,9 1 | 2,8 9 | 2,8 7 | 2,8 5 | 2,8 3 | 2,8 1 | 2,7 9 | 2,7 7 | 2,7 5 | 2,7 3 | 2,7 1 | 2,6 9 | 2,6 7 | 2,6 5 | 2,6 3 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,1 4 | 0,1 4 | 0,1 4 | 0,1 4 | 0,1 4 | 0,1 4 | 0,1 4 | 0,1 4 | 0,1 4 | 0,1 4 | 0,1 4 | 0,1 4 | 0,1 4 | 0,1 4 | 0,1 4 | 0,1 4 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 702 | 70 2 | 70 2 | 70 2 | 70 2 | 70 2 | 70 2 | 70 2 | 70 2 | 70 2 | 70 2 | 70 2 | 70 2 | 70 2 | 70 2 | 70 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 | 0,2 | 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 |
| 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 1 | 0,0 3 | 0,0 4 | 0,0 5 | 0,0 6 | 0,0 8 | 0,0 9 | 0,1 0 | 0,1 2 | 0,1 3 | 0,1 4 | 0,1 5 | 0,1 7 | 0,1 8 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0,0 0 | 0,0 0 | 0,0 0 | 0,0 0 | 0,0 0 | 0,0 0 | 0,0 0 | 0,0 0 | 0,0 0 | 0,0 0 | 0,0 0 | 0,0 0 | 0,0 0 | 0,0 0 | 0,0 0 | 0,0 0 |

9. 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 | 1746 | 1746 | 1504 ,18 | 1504 ,18 | 1504 ,18 | 1504 ,18 | 1504 ,18 | 1504 ,18 | 1504 ,18 | 1504 ,18 | 1504 ,18 | 1504 ,18 | 1504 ,18 | 1504 ,18 | 1504,18 | 2304 6,34 |

[illegible]

| № п/п | Наименование статьи расходов | Механизм расчета | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Всего |
|-------|--|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | тарифе | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | НВВ с учетом реализации мер по снижению и инвестиционно-составляющей в тарифе, тыс. руб. | Стр. 2-стр.3+стр.4+сумма по стр. 6.2./15 лет | 2864,42 | 2864,42 | 2676,99 | 3066,99 | 3066,99 | 3061,99 | 3055,99 | 3049,99 | 3044,99 | 3038,99 | 3038,99 | 3032,99 | 3027,99 | 3021,99 | 3015,99 | 4492,74 |
| 8. | Тариф, руб./Гкал | Стр. 7/стр.1 | | | | | | | | | | | | | | | | 1949,54 |

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 д. Мелединская |

10. 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.»

11. 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. | | |
| Котельная д. Мелединская | 1029 | 0,1 |
| 2022 г. | | |
| Котельная д. Мелединская | 1019 | 0,1 |
| 2023 г. | | |
| Котельная д. Мелединская | 1009 | 0,1 |
| 2024 г. | | |
| Котельная д. Мелединская | 999 | 0,1 |
| 2025 г. | | |
| Котельная д. Мелединская | 989 | 0,1 |
| 2026 – 2030 г. | | |
| Котельная д. Мелединская | 939 | 0,1 |
| 2031 – 2035 г. | | |

| | | |
|--------------------------|-----|-----|
| Котельная д. Мелединская | 889 | 0,1 |
|--------------------------|-----|-----|

12. 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. | | |
| Котельная д. Мелединская | 1,71 | 1,66 |
| 2022 г. | | |
| Котельная д. Мелединская | 1,71 | 1,66 |
| 2023 г. | | |
| Котельная д. Мелединская | 1,71 | 1,66 |
| 2024 г. | | |
| Котельная д. Мелединская | 1,71 | 1,66 |
| 2025 г. | | |
| Котельная д. Мелединская | 1,71 | 1,66 |
| 2026 – 2030 г. | | |
| Котельная д. Мелединская | 1,71 | 1,66 |
| 2031 – 2035 г. | | |
| Котельная д. Мелединская | 1,71 | 1,66 |

13. 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 |
| Котельная д. Мелединская | 0,04 | 239 | 0 | 0 |