



АДМИНИСТРАЦИЯ ВЕЛЬСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 июня 2024 г. № 550

г. Вельск

**О внесении изменений в постановление администрации Вельского муниципального района Архангельской области от 13.05.2022 года № 491 «Об утверждении схемы теплоснабжения сельского поселения «Верхнешоношское» Вельского муниципального района Архангельской области на период до 2034 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:**

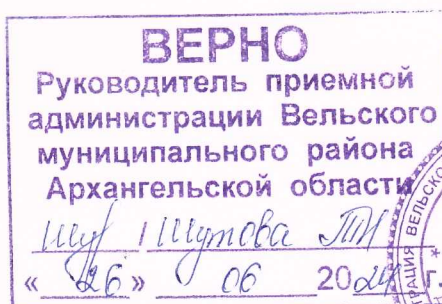
1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в постановление администрации Вельского муниципального района Архангельской области от 13.05.2022 года № 491 «Об утверждении схемы теплоснабжения сельского поселения «Верхнешоношское» Вельского муниципального района Архангельской области на период до 2034 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



Приложение  
к постановлению администрации  
Вельского муниципального района  
Архангельской области  
от 25.06.2024г. № 550

**ИЗМЕНЕНИЯ,**  
**которые вносятся в постановление администрации муниципального**  
**образования «Вельский муниципальный район» Архангельской области от**  
**13.05.2022 года № 491 «Об утверждении схемы теплоснабжения сельского**  
**поселения «Верхнешоношское» Вельского муниципального района Архангельской**  
**области на период до 2034 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 МУПа	0,4	959	959	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 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	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная МУПа	1,3	1,3	0,1	1,2	0,4	0,1	0,5	0,7

».

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 МУПа
Установленная мощность, Гкал/ч	1,3
Располагаемая мощность, Гкал/ч	1,3
Мощность нетто, Гкал/ч	0,4
Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	0,5
Подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,4
Выработка тепловой энергии, Гкал	1849
Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	74
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	1775
Потери в тепловых сетях, Гкал	816
Полезный отпуск, Гкал	959
Расход топлива, т у.т.	494
Расход топлива, куб.м	2070
Удельный расход условного топлива, т/тГкал	278,4

»

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.		2024г.	
	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	1428	1512	1648	1648	1648	1890,24

»

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 теплоисточника	Суммарная нагрузка потребителей, Гкал/ч	Годовое потребление тепловой энергии, Гкал		
		Всего	в том числе:	
			отопительный период	неотопительный период
Котельная МУПа	0,4	959	959	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
<b>2020</b>								
Котельная МУПа	1,3	1,3	0,1	1,2	0,4	0,1	0,5	0,7
<b>2021</b>								
Котельная МУПа	1,3	1,3	0,1	1,2	0,4	0,1	0,5	0,7
<b>2022</b>								
Котельная МУПа	1,3	1,3	0,1	1,2	0,4	0,1	0,5	0,7
<b>2023</b>								
Котельная МУПа	1,3	1,3	0,1	1,2	0,4	0,1	0,5	0,7
<b>2024</b>								
Котельная МУПа	1,3	1,3	0,1	1,2	0,4	0,1	0,5	0,7
<b>2025 - 2029</b>								
Котельная МУПа	1,3	1,3	0,1	1,2	0,4	0,1	0,5	0,7
<b>2030 - 2034</b>								
Котельная МУПа	1,3	1,3	0,1	1,2	0,4	0,1	0,5	0,7

»

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 МУПа	0,1793	22	123	0,400	373,6	30,7	82100,9	2,2	25	1,346

»

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

«Таблица 27

Индикатор	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	27 8	27 8	27 8	27 8	27 8	27 8	27 8	27 8	27 8	27 8	27 8	27 1	27 1	27 1	27 1	27 1
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	2,1 8	2,1 6	2,1 4	2,1 2	2,1 0	2,0 8	2,0 6	2,0 4	2,0 2	1,9 9	1,9 7	1,9 5	1,9 3	1,9 1	1,8 9	2,1 8
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	0,3 2	0,3 2	0,3 2	0,3 2	0,3 2	0,3 2	0,3 2	0,3 2	0,3 2	0,3 2	0,3 2	0,3 2	0,3 2	0,3 2	0,3 2	0,3 2
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	934, 1	934, 1	934, 1	934, 1	934, 1	934, 1	934, 1	934, 1	934, 1	934, 1	934, 1	934, 1	934, 1	934, 1	934, 1	934, 1
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	0,1 9
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	1,0 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	Всего
1.	Объем реализации, Гкал	Глава 2 Обосновывающих материалов	959	959	1049 ,3	1049 ,3	1049 ,3	1049 ,3	1049 ,3	104 9,3	1049, 3	1049 ,3	1049 ,3	1049 ,3	1049 ,3	1049 ,3	14509 ,6

№ п/п	Наименование статьи и расходов	Механизм расчета	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего
2.	НВВ с учетом изменения объемов реализации, тыс. руб.	Тариф 2024 года * объем реализации текущего года	1450,01	1450,01	1729,25	1983,43	1983,43	1983,43	1983,43	1983,43	1983,43	1983,43	1983,43	1983,43	1983,43	1983,43	26446,98
3.	Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов, тыс. руб.	Глава 10 Обосновываемых материалов	11	22	33	44	55	66	77	88	99	168,5	179,5	190,5	201,5	212,5	1447,5
4.	Рост эксплуатационных затрат за счет амортизации отчислений, тыс. руб.	Глава 10 Обосновываемых материалов	11,7	23,4	35,1	46,8	58,5	70,2	81,9	93,6	105,3	117	128,7	140,4	152,1	163,8	1228,5
5.	Изменение затрат, %	(Стр.2 – стр.3 + стр.4)/стр.2* 100-100	0,05	0,10	0,12	0,14	0,18	0,21	0,25	0,28	0,32	-2,60	-2,56	-2,53	-2,49	-2,46	-10,99
6.	Инвестиционные затраты, тыс. руб.	Глава 10 Обосновываемых материалов	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	5460
	в том числе:																
6.1.	- за счет амортизации	Глава 10 Обосновываемых материалов	11,7	23,4	35,1	46,8	58,5	70,2	81,9	93,6	105,3	117	128,7	140,4	152,1	163,8	1228,5
6.2.	- за счет инвестиционной составляющей в тарифе	Глава 10 Обосновываемых материалов	218	218	219	219	219	378,3	366,6	354,9	343,2	331,5	319,8	308,1	296,4	284,7	4076,5
7.	НВВ с учетом реализации мероприятий и инвестиционной составляющей в	Стр. 2-стр.3+стр.4+ сумма по стр. 6.2./15 лет	1450,71	1451,41	1731,35	1986,23	1986,93	1987,63	1988,33	1989,03	1989,73	1931,93	1932,63	1933,33	1934,03	1934,73	26227,98

№ п/п	Наименование статьи расходов	Механизм расчета	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего
	тарифе, тыс. руб.																
8.	Тариф, руб./Гкал	Стр. 7/стр.1															1807,63

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 МУПА

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
<b>2020 г.</b>		
Котельная МУПА	816	0,1
<b>2021 г.</b>		
Котельная МУПА	808	0,1
<b>2022 г.</b>		
Котельная МУПА	800	0,1
<b>2023 г.</b>		
Котельная МУПА	792	0,1
<b>2024 г.</b>		
Котельная МУПА	785	0,1
<b>2025 – 2029 г.</b>		
Котельная МУПА	745	0,1
<b>2030 – 2034 г.</b>		
Котельная МУПА	706	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
<b>2020 г.</b>		
Котельная МУПА	0,7	0,65
<b>2021 г.</b>		

Наименование источника теплоснабжения	Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч	Аварийный резерв тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная МУПа	0,7	0,65
<b>2022 г.</b>		
Котельная МУПа	0,7	0,65
<b>2023 г.</b>		
Котельная МУПа	0,7	0,65
<b>2024 г.</b>		
Котельная МУПа	0,7	0,65
<b>2025 – 2029 г.</b>		
Котельная МУПа	0,7	0,65
<b>2030 – 2034 г.</b>		
Котельная МУПа	0,7	0,65

»

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 неоперительный период	
	Максимальное часовое	Годовое	Максимальное часовое	Годовое
Котельная МУПа	0,1	451	0	0

»