



АДМИНИСТРАЦИЯ УСТЬ-КЕМСКОГО СЕЛЬСОВЕТА ЕНИСЕЙСКОГО  
РАЙОНА КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

12.03.2021г

пос. Усть-Кемь

№ 10-п

**О назначении публичных слушаний  
по актуализации схемы теплоснабжения  
пос. Усть-Кемь на период с 2013 по 2028 год.**

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2006 №131-ФЗ « Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», на основании Устава администрации Усть-Кемского сельсовета Енисейского района ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Назначить публичные слушания о внесении изменения по актуализации схемы теплоснабжения пос. Усть-Кемь на период с 2013 по 2028 год на 05 апреля 2021 года в 18-00 часов в здании МБУК (Сельский дом культуры) находящего по адресу: Российская Федерация, Красноярский край, Енисейский район, пос. Усть-Кемь, ул. Калинина 5.
2. Назначить председательствующим слушаний главу Усть-Кемского сельсовета Марсал Александра Ивановича.
3. Назначить секретарем слушаний специалиста 1 категории администрации Усть-Кемского сельсовета Коротких Юлию Олеговну.
4. Схема теплоснабжения пос. Усть-Кемь на период с 2013 по 2028 год и уведомление о проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения для сбора замечаний и предложений, размещены на официальном интернет сайте Енисейского района
5. Контроль исполнения настоящего постановления оставляю за собой.
6. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Глава Усть-Кемского сельсовета



/ А.И. Марсал /



## Предложение по внесению изменений в схему теплоснабжения п. Усть-Кемь

1. Котельная п. Усть-Кемь ул. Заводская 1Б  
объем полезного отпуска тепловой энергии на 2022 г.: – 948,60 Гкал;  
потери тепловой энергии в сети – 312,35 Гкал;  
собственные нужды котельной – 49,21 Гкал;  
выработка тепловой энергии – 1310,16 Гкал.  
плановый расход топлива 569,86 тн.

2. Котельная п. Усть-Кемь ул. Калинина 5А  
объем полезного отпуска тепловой энергии на 2022 г.: – 243,70 Гкал;  
потери тепловой энергии в сети – 80,24 Гкал;  
собственные нужды котельной – 5,56 Гкал;  
выработка тепловой энергии – 329,50 Гкал.  
плановый расход топлива 143,32 тн.

3. температурный график отпуска тепловой энергии – 80/65 °С

### Расчет температурного графика котельных СЦТ-11 п. Усть-Кемь

Согласно СП 131.13330.2018 «Строительная климатология Актуализированная редакция СНиП 23-01-99» [1] принять расчетную температуру наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 для г. Енисейск  $t_{н.в}^p = -44^\circ\text{C}$ . Определить расчетную температуру воздуха внутри помещения как оптимальную температуру воздуха в обслуживаемой зоне жилых зданий согласно ГОСТ 30494-2011. «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях» [2]  $t_{вн.в.} = 20^\circ\text{C}$ . Принять расчетные температуры сетевой воды в подающей магистрали  $\tau_1 = 80^\circ\text{C}$ , в обратной магистрали  $\tau_2 = 65^\circ\text{C}$ . Ввиду отсутствия элеваторных узлов, водоподогревателей систем отопления, принять температуру на вводе в систему отопления потребителей  $\tau_3 = 80^\circ\text{C}$ .

Выполним расчет и построение отопительно-бытового графика температур с температурой сетевой воды в подающем и обратном трубопроводе. Для температур холодного воздуха  $t_{н.в.} = +10 \dots -44^\circ\text{C}$  с шагом  $2^\circ\text{C}$  определим значение сетевой воды для систем отопления  $\tau_{1i}, \tau_{2i}$ , используя расчетные зависимости (1), (2):

$$\tau_{1i} = t_{вн.в.} + \Delta t \cdot \left( \frac{t_{вн.в.} - t_{н.в.}^i}{t_{вн.в.} - t_{н.в.}^p} \right)^{0,8} + (\Delta t - 0,5\Theta) \cdot \left( \frac{t_{вн.в.} - t_{н.в.}^i}{t_{вн.в.} - t_{н.в.}^p} \right) \quad (1)$$



$$\tau_{2i} = t_{\text{ВН.В.}} + \Delta t \cdot \left( \frac{t_{\text{ВН.В.}} - t_{\text{Н.В.}}^i}{t_{\text{ВН.В.}} - t_{\text{Н.В.}}^p} \right)^{0,8} - 0,5\Theta \cdot \left( \frac{t_{\text{ВН.В.}} - t_{\text{Н.В.}}^i}{t_{\text{ВН.В.}} - t_{\text{Н.В.}}^p} \right) \quad (2)$$

Определим, используя формулы (3), (4), (5) значения величин  $\Delta t$ ,  $\Delta \tau$ ,  $\Theta$  :

$$\Delta t = \frac{\tau_3 - \tau_2}{2} - t_{\text{ВН.В.}} = \frac{80 - 65}{2} - 20 = 52,5 \text{ } ^\circ\text{C} \quad (3)$$

$$\Delta \tau = \tau_1 - \tau_2 = 80 - 65 = 15 \text{ } ^\circ\text{C} \quad (4)$$

$$\Theta = \tau_3 - \tau_2 = 80 - 65 = 15 \text{ } ^\circ\text{C} \quad (5)$$

Для  $t_{\text{Н.В.}} = +10^\circ\text{C}$  значения  $\tau_{1i}$ ,  $\tau_{2i}$  соответственно составят:

$$\tau_{1i} = 20 + 52,5 \cdot \left( \frac{20 - 10}{20 + 46} \right)^{0,8} + (15 - 0,5 \cdot 15) \cdot \left( \frac{20 - 10}{20 + 46} \right) = 32,74 \text{ } ^\circ\text{C}$$

$$\tau_{2i} = 20 + 52,5 \cdot \left( \frac{20 - 10}{20 + 46} \right)^{0,8} - 0,5 \cdot 15 \cdot \left( \frac{20 - 10}{20 + 46} \right) = 30,47 \text{ } ^\circ\text{C}$$

Аналогично выполним расчеты температур сетевой воды и для других значений  $t_{\text{Н.В.}}$ . Результаты занесем в Таблицу 1.

Табл. 1

тн	$\tau_{1i}$	$\tau_{2i}$	тн	$\tau_{1i}$	$\tau_{2i}$	тн	$\tau_{1i}$	$\tau_{2i}$
10	32,74	30,47	-10	51,35	44,53	-30	67,73	56,36
8	34,79	32,06	-12	53,06	45,78	-32	69,29	57,47
6	36,78	33,59	-14	54,75	47,02	-34	70,85	58,58
4	38,72	35,08	-16	56,42	48,24	-36	72,40	59,67
2	40,61	36,52	-18	58,07	49,44	-38	73,94	60,75
0	42,47	37,93	-20	59,72	50,62	-40	75,46	61,83
-2	44,30	39,30	-22	61,34	51,80	-42	76,98	62,89
-4	46,10	40,64	-24	62,96	52,96	-44	80,00	65,00
-6	47,87	41,96	-26	64,56	54,10			
-8	49,62	43,26	-28	66,15	55,24			

Далее произведем расчет температуры сетевой воды в подающем трубопроводе с учетом ветровой нагрузки, используя следующую зависимость:

$$\tau_{1j} = \tau_{1i} - (\tau_{1i} + t_{\text{ВН.В.}}) \cdot \frac{v_{\text{в}} - 5}{100}, \quad (6)$$

где  $v_{\text{в}}$  – скорость ветра, м/с.

Выполним данный расчет для скорости ветра 5 м/с, 10 м/с, 15 м/с. Результаты расчета занесем в Таблицу 2.

Табл. 2

тн.в.	$\tau_{1j5}$	$\tau_{1j10}$	$\tau_{1j15}$	тн	$\tau_{1j5}$	$\tau_{1j10}$	$\tau_{1j15}$
10	32,74	33,38	34,01	-20	59,72	61,70	63,69



8	34,79	35,53	36,27	-22	61,34	63,41	65,48
6	36,78	37,62	38,45	-24	62,96	65,10	67,25
4	38,72	39,65	40,59	-26	64,56	66,79	69,01
2	40,61	41,64	42,67	-28	66,15	68,45	70,76
0	42,47	43,60	44,72	-30	67,73	70,11	72,50
-2	44,30	45,52	46,73	-32	69,29	71,76	74,22
-4	46,10	47,40	48,71	-34	70,85	73,39	75,93
-6	47,87	49,27	50,66	-36	72,40	75,02	77,64
-8	49,62	51,10	52,58	-38	73,94	76,63	80,00
-10	51,35	52,92	54,48	-40	75,46	78,24	
-12	53,06	54,71	56,36	-42	76,98	79,83	
-14	54,75	56,48	58,22	-44	80,00		
-16	56,42	58,24	60,06				
-18	58,07	59,98	61,88				

Для того, чтобы определить температуру сетевой воды в обратном трубопроводе с учетом ветровой нагрузки  $\tau_{2j}$  необходимо, используя зависимость (7), определить значение удельного теплового потока  $q$  в зависимости от скорости ветра  $u_B$  и температуры наружного воздуха  $t_{н.в.}$ . Результаты занесем в Таблицу 3.

$$\tau_{1j} = t_{н.в.} + 0.5 \cdot (\tau_1 - \tau_2) \cdot q + 0.5 \cdot (\tau_1 + \tau_2 - 2t_{н.в.}) \cdot q^{\left(\frac{1}{1+n}\right)}, \quad (7)$$

где  $n$  – показатель нелинейности теплоотдачи приборов отопления, принимаем 0,3.

Табл. 3

тн.в.	q			тн.в.	q		
	$\tau_{1j5}$	$\tau_{1j10}$	$\tau_{1j15}$		$\tau_{1j5}$	$\tau_{1j10}$	$\tau_{1j15}$
10	0,142	0,151	0,159	-20	0,596	0,633	0,672
8	0,171	0,182	0,193	-22	0,627	0,666	0,706
6	0,201	0,214	0,226	-24	0,657	0,699	0,741
4	0,231	0,245	0,26	-26	0,688	0,731	0,776
2	0,261	0,277	0,293	-28	0,719	0,765	0,811
0	0,291	0,309	0,328	-30	0,75	0,798	0,846
-2	0,321	0,341	0,362	-32	0,781	0,831	0,881
-4	0,351	0,373	0,396	-34	0,813	0,864	0,916
-6	0,381	0,406	0,43	-36	0,844	0,897	0,951
-8	0,412	0,438	0,464	-38	0,875	0,93	0,986
-10	0,442	0,47	0,499	-40	0,906	0,963	
-12	0,473	0,503	0,533	-42	0,937	0,996	
-14	0,504	0,535	0,568	-44	1		
-16	0,534	0,568	0,602				
-18	0,565	0,601	0,637				

Определим температуру сетевой воды в обратном трубопроводе, используя зависимость (8). Результаты расчета занесем в Таблицу 4:

$$\tau_{2j} = t_{н.в.} - 0.5 \cdot (\tau_1 - \tau_2) \cdot q + 0.5 \cdot (\tau_1 + \tau_2 - 2t_{н.в.}) \cdot q^{\left(\frac{1}{1+n}\right)}, \quad (8)$$

Табл. 4



tн	$\tau_{2j5}$	$\tau_{2j10}$	$\tau_{2j15}$	tн	$\tau_{2j5}$	$\tau_{2j10}$	$\tau_{2j15}$
10	30,63	31,13	31,57	-20	50,79	52,18	53,63
8	32,21	32,79	33,36	-22	51,96	53,41	54,87
6	33,77	34,43	35,03	-24	53,08	54,62	56,13
4	35,27	35,96	36,68	-26	54,22	55,77	57,38
2	36,72	37,48	38,22	-28	55,34	56,99	58,60
0	38,13	38,96	39,81	-30	56,45	58,15	59,82
-2	39,50	40,39	41,31	-32	57,55	59,30	61,02
-4	40,83	41,79	42,78	-34	58,67	60,44	62,20
-6	42,13	43,20	44,20	-36	59,75	61,56	63,38
-8	43,45	44,54	45,60	-38	60,81	62,67	64,54
-10	44,70	45,85	47,01	-40	61,87	63,78	
-12	45,97	47,17	48,36	-42	62,91	64,87	
-14	47,21	48,44	49,72	-44	65,00		
-16	48,40	49,72	51,02				
-18	49,60	50,98	52,33				

Исходя из полученных результатов расчета составим температурный график теплоносителя котельных СЦТ-11 п. Усть-Кемь на отопительный сезон 2021/2022 г.



**Температурный график теплоносителя  
котельных СЦТ-11, п. Усть-Кемь  
на отопительный сезон 2021/2022 г.**

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды в подающем трубопроводе, °С	Температура воды в обратном трубопроводе, °С	Температура в подающем трубопроводе при скорости ветра		
			5м/с	10м/с	15м/с
10	43	39	43	44	45
8	45	40	45	46	47
6	46	41	46	47	49
4	47	42	47	49	50
2	49	43	49	50	52
0	50	44	50	51	53
-2	51	45	51	53	54
-4	53	46	53	54	56
-6	54	47	54	56	57
-8	55	48	55	57	59
-10	57	48	57	58	60
-12	58	49	58	60	62
-14	59	50	59	61	63
-16	60	51	60	62	64
-18	62	52	62	64	66
-20	63	53	63	65	67
-22	64	54	64	67	69
-24	66	55	66	68	70
-26	67	56	67	69	72
-28	68	57	68	71	73
-30	70	58	70	72	75
-32	71	59	71	73	76
-34	72	60	72	75	77
-36	73	60	73	76	79
-38	75	61	75	78	80
-40	76	62	76	79	
-42	78	64	77	80	
-44	80	65	80		



Элемент территориального деления	Вид тепло потребления	Этапы развития						
		2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2023г.	2028г.
24:12:0520101	Отопление	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284
24:12:0520102	Отопление	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486

**19.** В пункт 2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии Раздела 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей Тома 2 внести следующие изменения:

19.1 Во втором абзаце слова «производительностью по подключенной нагрузке 0,56 Гкал/час» заменить на «производительностью по подключенной нагрузке 0,6449 Гкал/час».

**20.** Таблицу 2.1 подпункта 2.4.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии пункта 2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 2.1

Источник тепловой энергии	Существующее значение установленной мощности, Гкал/час	Перспективные значения установленной тепловой мощности, Гкал/час
Котельная СЦТ №11 по ул.Калинина 5А	0,3	0,3
Котельная СЦТ №11 по ул.Заводская 1Б	2,5	2,5

**21.** Таблицу 2.2 подпункта 2.4.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии пункта 2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 2.2

Источник тепловой энергии	Существующее значение затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/час	Перспективные значения затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/час
Котельная СЦТ № 11 по ул.Калинина 5А	0,0009	0,0009
Котельная СЦТ №11 по ул.Заводская 1Б	0,0099	0,0099

**22.** Таблицу 2.3 подпункта 2.4.4. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто пункта 2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 2.3

Источник тепловой	Существующая тепловая мощность источников тепловой энергии нетто,	Перспективная тепловая мощность источников
-------------------	---	--



энергии	Гкал/час	тепловой энергии нетто, Гкал/час
Котельная СЦТ № 11 по ул.Калинина 5А	0,2791	0,291
Котельная СЦТ №11 по ул.Заводская 1Б	2,2301	2,2301

**23.** Таблицу 2.4 подпункта 2.4.5. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях пункта 2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 2.4

Источник тепловой энергии	Существующие потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал/час	Перспективные потери тепловой энергии при ее передачи по тепловым сетям, Гкал/час
Котельная СЦТ № 11 по ул.Калинина 5А	0,0159	0,0159
Котельная СЦТ №11 по ул.Заводская 1Б	0,1411	0,1411

**24.** Таблицу 3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения Раздела 3. Перспективные балансы теплоносителя Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 3.2.

Наименование источника тепловой энергии	Потери теплоносителя в аварийном режиме работы системы теплоснабжения, м <sup>3</sup>	Примечание
Котельная СЦТ № 11 по ул.Калинина 5А	0,117	-
Котельная СЦТ №11 по ул.Заводская 1Б	1,34	-

**25.** Пункт 4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа Раздела 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии Тома 2 изложить в новой редакции:

**4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа**

В соответствии с отсутствием перспективных тепловых нагрузок строительство новой котельной не требуется. Суммарная установленная мощность котельных СЦТ № 11 составляет 2,8 Гкал/час. Мощностей существующих котельных достаточно.

**26.** Таблицу Пункта 5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения Раздела 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей Тома 1 изложить в новой редакции:

п/п	Наименование участка	Диаметр трубопроводов тепловой сети, мм	Длина трубопроводов, м	Тип изоляции	Тип прокладки
Котельная по ул. Заводской					



1	ул. Заводская 1Б – ул. Студенческая	57 89 108	1798	ППУ в зависимости от способа прокладки трубопроводы предусмотреть в оцинкованной или полиэтиленовой оболочке	Надземная/подземная
Котельная по ул. Калинина					
2	п. Усть-Кемь, ул. Калинина 5А	57	80	ППУ в зависимости от способа прокладки трубопроводы предусмотреть в оцинкованной или полиэтиленовой оболочке	Надземная/подземная

27. Таблицу 6.2. Перспективные топливные балансы на каждом этапе развития Раздела 6. Перспективные топливные балансы Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 6.2

Наименование участка	Годовая выработка тепловой энергии, Гкал/ч	Расчетное потребление топлива, т/год
2021-2028 гг.		
Котельная СЦТ-11 ул. Заводская 1Б	1 533,127	689,07
Котельная СЦТ-11 ул. Калинина 5А	173,330	77,93

28. Раздел 9 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии Тома 2 изложить в новой редакции:

Решения о нагрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе, будут иметь следующий вид:

№ п/п	Источник тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
1	Котельная СЦТ-11 ул. Заводская 1Б	2,5	0,5794
2	Котельная СЦТ-11 ул. Калинина 5А	0,3	0,0655
	Итого	2,8	0,6449

Перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии невозможно, т.к. источник тепловой энергии один.