

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От февраля 2022 г.

№

О внесении изменения в схему теплоснабжения городского поселения Беринговский Анадырского муниципального района Чукотского автономного округа на период до 2033 года

В соответствии с Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Администрация городского поселения Беринговский

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести следующие изменения в схему теплоснабжения городского поселения Беринговский Анадырского муниципального района Чукотского автономного округа на период до 2033 года, утверждённую постановлением Администрации городского поселения Беринговский от 20.08.2018г. № 157 «Об утверждении схемы теплоснабжения городского поселения Беринговский»:

1.1. В абзаце 1 пункта 2.1 раздела 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения муниципального образования п.г.т. Беринговский» слова «составит 1441 чел.», заменить словами «составит 822 чел.».

1.2. Таблицу 2 пункта 2.3 раздела 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения муниципального образования п.г.т. Беринговский» изложить в следующей редакции:

«Таблица 2.

Потребление тепловой (энергии) мощности и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в п.г.т. Беринговский на каждом этапе на период до 2033 г.

Вид теплоснабжения	Ед. изме	1 этап	2 этап	3 этап
--------------------	----------	--------	--------	--------

	рени я	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2022- 2027	2028- 2033
нагрузка всего, в т.ч.	Гкал/ч	11,14	11,14	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17
отопление	Гкал/ч	9,763	9,763	8,913	8,913	8,913	8,913	8,913
ГВС	Гкал/ч	1,377	1,377	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257
из них по видам теплоносителя	Гкал/ч							
горячая вода	Гкал/ч	11,14	11,14	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17
пар	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-

».

1.3. Пункт 2.4 раздела 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения муниципального образования п.г.т. Беринговский» дополнить словами следующего содержания:

«Прогноз спроса на коммунальные услуги в городском поселении Беринговский до 2040 г. определяется через удельные показатели потребления в расчете на 1 человека, на 1 квадратный метр и на 1 единицу организации (Таблица). Более подробная информация о методике расчета каждого показателя представлена в обосновывающих материалах.

Таблица 1. Показатели удельного потребления коммунальных ресурсов, используемые для расчета прогнозных значений спроса на коммунальные услуги

№ п/п	Вид деятельности	Ед. изм.	Удельный показатель
1	Теплоснабжение		
1.1	Население	Гкал / кв. м	0,38
1.2	Бюджетные учреждения	Гкал / кв. м	0,42
1.3	Прочие организации	Гкал / кв. м	0,30

На основании указанных удельных показателей потребления коммунальных ресурсов были рассчитаны прогнозные значения спроса на коммунальные услуги на перспективу до 2040 г.

Прогнозируемый спрос на коммунальные услуги представлен в таблице (Ошибка! Источник ссылки не найден.).

Таблица 2. Прогноз потребления тепловой энергии на период до 2040 г., тыс. Гкал

	2020	2021	2022- 2027	2028- 2033	2033- 2040
ВСЕГО:	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9

	2020	2021	2022- 2027	2028- 2033	2033- 2040
Населением	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2
Бюджетными	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Прочими	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2

».

1.4. Абзацы 3-8 пункта 4.2 раздела 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» исключить.

1.5. Пункт 4.2 раздела 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Установка частного регулирования на электроприводы;».

1.6. Пункт 4.2 раздела 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Установка блочно-модульной котельной меньшей мощности;».

1.7. Пункт 4.2 раздела 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Проведение режимно-наладочных испытаний;».

1.8. Пункт 4.2 раздела 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Замена наиболее изношенных трубопроводов тепловой сети;».

1.9. Пункт 4.2 раздела 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Установка системы учета котельного топлива;».

1.10. Пункт 4.2 раздела 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Установка системы учета вырабатываемой тепловой энергии.».

1.11. В подпункте ж) пункта 4.2 раздела 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» слова по тексту «18,22», заменить словами «17,12».

1.12. Таблицу 5 пункта 4.2 раздела 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» изложить в следующей редакции:

«Таблица 5.

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии муниципального образования п.г.т. Беринговский в период до 2033 г. (для теплоносителя горячая вода)

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2033
			г.						
1 этап								2	3
Котельная №6 п.Беринговский								этап	этап
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24
2	Ограничения использования тепловой мощности	Гкал/ч	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
3	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	28,87	28,87	28,87	28,87	28,87	28,87	28,87
4	Потери располагаемой тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
6	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,5	0,5	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
8	Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	11,14	11,14	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17
9	отопление	Гкал/ч	9,763	9,763	8,913	8,913	8,913	8,913	8,913
10	ГВС	Гкал/ч	1,377	1,377	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257
11	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	17,12	17,12	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22
12	Доля резерва	%	59	59	63	63	63	63	63

».

1.13. Абзацы 2-7 пункта 6.2 раздела 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» исключить.

1.14. Пункт 6.2 раздела 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Установка частотного регулирования на электроприводы;».

1.15. Пункт 6.2 раздела 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Установка блочно-модульной котельной меньшей мощности;».

1.16. Пункт 6.2 раздела 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Проведение режимно-наладочных испытаний;».

1.17. Пункт 6.2 раздела 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Установка системы учета котельного топлива;».

1.18. Пункт 6.2 раздела 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Установка системы учета вырабатываемой тепловой энергии.».

1.19. Пункт 6.4 раздела 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» изложить в следующей редакции:

«На первом этапе планируется монтаж блочно-модульной котельной меньшей мощности. В качестве основного топлива принимается уголь.»

1.20. Абзац 2 пункта 6.7 раздела 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» изложить в следующей редакции:

«Предусматривается установка блочно-модульной котельной меньшей мощности с переводом в резерв оборудование котельной №6».

1.21. Таблицу 8 пункта 6.7 раздела 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» изложить в следующей редакции:

«Таблица 8.

Температурный график отпуска тепловой энергии в п.г.т. Беринговский для источника тепловой энергии (группы источников) в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения (группы источников)	Температурный график (температура срезки)	2017 г. (база вый период)	2018 - 2020гг.	2021 - 2025гг.	2026 - 2033гг.
ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»						
	Котельная № 6		95/70	95/70	95/70	95/70

».

1.22. Температурный график 115-70 °С п.г.т. Беринговский в пункте 6.7 раздела 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» исключить.

1.23. Пункт 7.1 раздела 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» изложить в следующей редакции:

«7.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

В настоящее время для нужд отопления и горячего водоснабжения применяется четырехтрубная прокладка тепловых сетей. При этом в основной своей части непосредственно у потребителей наблюдается отсутствие циркуляционного трубопровода ГВС, что приводит к образованию «застойных» зон и как следствие значительное остывание горячей воды (дефицит тепловой мощности). Для исключения данного фактора рекомендуется проложить циркуляционный трубопровод ГВС до всех абонентских вводов. Ввиду отсутствия учета тепловой энергии у абонентов, предусмотреть автоматизированную систему учета потребления ресурсов.

Так же необходимо провести замену наиболее изношенных трубопроводов тепловой сети.».

1.24. Пункт 7.4 раздела 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» изложить в следующей редакции:

«7.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения рекомендуется проложить циркуляционный трубопровод ГВС до всех абонентских вводов. Предусмотреть автоматизированную систему учета потребления ресурсов.».

1.25. Таблицу 10 в разделе 8 «Перспективные топливные балансы» изложить в следующей редакции:

«Таблица 10.

Перспективный топливный баланс муниципального образования п.г.т.
Беринговский

Наименование источника (предприятия)	Вид расхода топлива	Вид топлива	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2025	2033	
				1 этап					2 этап	3 этап	
ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»											
Котельная № 6	Годовой расход	Каменный уголь	основное	т. у.т.	5714	5714	5714	6935	6935	5382	5382

».

1.26. Таблицу 12 в разделе 10 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» изложить в следующей редакции:

«Таблица 12

Финансовые потребности в реализацию предложения, тыс. руб.

№ п/п	Наименование работ/ статьи затрат	2018	2019	2020	2021	2021-2026	2027-2033	Итого
1	Установка частного регулирования на электроприводы					3 900,0		3 900,0
2	Установка БМК					200 000,0		200 000,0
3	Проведение режимно-наладочных испытаний					40,0		40,0
4	Замена наиболее изношенных					80 000,0		80 000,0

	трубопроводов тепловой сети							
5	Установка системы учета котельного топлива					900,0		900,0
6	Установка системы учета вырабатываемой тепловой энергии					500,0		500,0
Итого по годам:						285 340,0		285 340,0

».

2. Опубликовать настоящее постановление в газете «Крайний Север» и разместить на официальном сайте Администрации Анадырского муниципального района.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава Администрации

С.А. Скрупский