****

АДМИНИСТРАЦИЯ

ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕРИНГОВСКИЙ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| от 16 марта 2022 года | № 14 | п. Беринговский |

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 № 131ФЗ «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. 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. 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 теплопотребления в п.г.т. Беринговский на каждом этапе на период до 2033 г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид теплопотреблени  я | 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. 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

**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  г. | 2019  г. | 2020  г. | 2021  г. | 2022  г. | 2027  г. | 2033  г. |
|  |  | 1 этап | |  | 2 этап | 3 этап |

Котельная №6 п.Беринговский

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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.  (базо 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 ℃ 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 режимноналадочных 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 |

».

1. Опубликовать на официальном сайте Администрации городского поселения Беринговский.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава Администрации С.А. Скрупский