****

Администрация городского поселения «Шерловогорское»

муниципального района «Борзинский район» Забайкальского края

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

03 ноября 2022 года № 336

**поселок городского типа Шерловая Гора**

**О внесении изменений и дополнений в схему теплоснабжения городского поселения «Шерловогорское» муниципального района «Борзинский район».**

Руководствуясь Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», ст. 34 Устава городского поселения «Шерловогорское», администрация городского поселения «Шерловогорское» **постановляет**:

1. Внести в схему теплоснабжения городского поселения «Шерловогорское» муниципального района Борзинский район, утвержденную Решением Совета городского поселения «Шерловогорское» от 23 июня 2021 г. № 243 следующие изменения:

1.1. Том 1. «Схема теплоснабжения» Таблица 2.2, Таблица 16.2 изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.2. Том 2. «Обосновывающие материалы» Таблица 1.3.6, Таблица 1.5.4, Таблица 1.5.5, Таблица 4.1, Таблица 10.1, Таблица 10.2, Таблица 10.3, Таблица 10.4, Таблица 12.3, Таблица 13.1 изложить в редакции согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день, после дня его подписания.

3. Настоящее постановление опубликовать (обнародовать) на официальном сайте администрации городского поселения «Шерловогорское» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» www.шерловогорское.рф.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава городского поселения «Шерловогорское» А.В. Панин

Приложение № 1

к постановлению администрации

городского поселения «Шерловогорское»

от «03» октября 2022 года № 336

**ТОМ 1**

Таблица 2.2

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 |
| Располагаемая тепловая мощность | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 |
| Затраты тепла на собственные нужды, % | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Потери в тепловых сетях | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч,в том числе | 35,16 | 35,16 | 35,16 | 35,16 | 35,16 | 35,16 | 35,16 | 35,16 | 35,16 |
| отопление, Гкал/ч | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 |
| вентиляция, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 4,06 | 4,06 | 4,06 | 4,06 | 4,06 | 4,06 | 4,06 | 4,06 | 4,06 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 39,16 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 |
| отопление, Гкал/ч | 39,16 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 |
| вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 59,14 | 59,14 | 59,14 | 59,14 | 59,14 | 59,14 | 59,14 | 59,14 | 59,14 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 55,14 | 47,10 | 47,10 | 47,10 | 47,10 | 47,10 | 47,10 | 47,10 | 47,10 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 |
| Отпуск с коллекторов, тыс.Гкал | 138,16 | 141,48 | 138,90 | 115,46 | 115,46 | 115,46 | 115,46 | 115,46 | 115,46 |
| ХБН источника, тыс.Гкал | 0,84 | 0,82 | 0,83 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| Отпуск в сеть, тыс.Гкал | 137,33 | 140,66 | 138,07 | 114,68 | 114,68 | 114,68 | 114,68 | 114,68 | 114,68 |
| Потери в тепловых сетях, тыс.Гкал | 51,98 | 55,13 | 52,37 | 28,97 | 28,97 | 28,97 | 28,97 | 28,97 | 28,97 |
| Полезный отпуск потребителям, тыс.Гкал | 85,35 | 85,54 | 85,71 | 85,71 | 85,71 | 85,71 | 85,71 | 85,71 | 85,71 |

Таблица 16.2

Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения до 2028 года в индексированных ценах (прогноз), тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** |
| Затраты на мероприятия, тыс.руб. | 4 605 | 15 369 | 4 368 | 5 000 | 5 000 | 5 000 | 5 000 | 5 000 |
| Тариф на тепловую энергию с учетом инфляции, руб./Гкал | 2 113,18 | 2 197,70 | 2 283,41 | 2 372,47 | 2 464,99 | 2 561,13 | 2 661,01 | 2 764,79 |
| Валовая выручка, тыс.руб. | 291960,62 | 303639,05 | 315480,97 | 327784,73 | 340568,33 | 353850,50 | 367650,67 | 381989,04 |
| Тариф на тепловую энергию с учетом инвестиционной составляющей, руб. | 2 146,51 | 2 308,94 | 2 315,03 | 2 408,66 | 2 501,18 | 2 597,32 | 2 697,20 | 2 800,98 |
| Рост тарифа, % |  | 107,6 | 100,3 | 104 | 103,8 | 103,8 | 103,8 | 103,8 |

Приложение № 2

к постановлению администрации

городского поселения «Шерловогорское»

от «03» октября 2022 года № 336

Таблица 1.3.6

Нормативные и фактические потери тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии за 2019-2021г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Отпуск тепловой энергии в тепловые сети, Гкал | Нормативые потери тепловой энергии, Гкал | Фактические потери тепловой энергии, Гкал | Всего от отпущенной тепловой энергии, % |
| 2019 | 138 585 | 28 969 | 53 118 | 38,33% |
| 2020 | 137 325 | 28 969 | 51 980 | 37,85% |
| 2021 | 140 661 | 28 969 | 55 125 | 39,19% |

Таблица 1.5.4

Значения потребления тепловой энергии за отопительный период и за год в целом (за 2021 год)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал | |
| за отопительный период | за год в целом |
| 1 | Полезный отпуск | 85 536 | 85 536 |

Таблица 1.5.5

Нормативы потребления тепловой энергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование норматива | Ед.изм. | Норматив |
| 1 | Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению | Гкал/м2 в месяц | 0,0333 |
| 2 | Норматив потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению жилых домов квартирного типа с полным благоустройством | м3 на 1 человека в месяц | 3,26 |
| 3 | Норматив потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению жилых домов квартирного типа, оборудованных водопроводом (без ванн), канализацией, с водонагревателями или открытым разбором горячей воды из системы отопления | м3 на 1 человека в месяц | 0,72 |
| 4 | Норматив потребления коммунальных услуг (горячее водоснабжение) на общедомовые нужды | м3 в месяц на м2 общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме | 0,017 |

Таблица 4.1

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 |
| Располагаемая тепловая мощность | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 |
| Затраты тепла на собственные нужды, % | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Потери в тепловых сетях | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч,в том числе | 35,16 | 35,16 | 35,16 | 35,16 | 35,16 | 35,16 | 35,16 | 35,16 | 35,16 |
| отопление, Гкал/ч | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 |
| вентиляция, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 4,06 | 4,06 | 4,06 | 4,06 | 4,06 | 4,06 | 4,06 | 4,06 | 4,06 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 39,16 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 |
| отопление, Гкал/ч | 39,16 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 |
| вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 59,14 | 59,14 | 59,14 | 59,14 | 59,14 | 59,14 | 59,14 | 59,14 | 59,14 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 55,14 | 47,10 | 47,10 | 47,10 | 47,10 | 47,10 | 47,10 | 47,10 | 47,10 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 |
| Отпуск с коллекторов, тыс.Гкал | 138,16 | 141,48 | 138,90 | 115,46 | 115,46 | 115,46 | 115,46 | 115,46 | 115,46 |
| ХБН источника, тыс.Гкал | 0,84 | 0,82 | 0,83 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| Отпуск в сеть, тыс.Гкал | 137,33 | 140,66 | 138,07 | 114,68 | 114,68 | 114,68 | 114,68 | 114,68 | 114,68 |
| Потери в тепловых сетях, тыс.Гкал | 51,98 | 55,13 | 52,37 | 28,97 | 28,97 | 28,97 | 28,97 | 28,97 | 28,97 |
| Полезный отпуск потребителям, тыс.Гкал | 85,35 | 85,54 | 85,71 | 85,71 | 85,71 | 85,71 | 85,71 | 85,71 | 85,71 |

Таблица 10.1

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Выработка тепловой энергии, Гкал** | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2028** |
| 1 | Шерловогорская ТЭЦ | уголь | 141 764 | 144 152 | 138 900 | 115 642 | 115 642 | 115 642 | 115 642 |
|  | **ИТОГО** |  | **141 764** | **144 152** | **138 900** | **115 642** | **115 642** | **115 642** | **115 642** |

Таблица 10.2

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), кг условного топлива/Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал** | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2028** |
| 1 | Шерловогорская ТЭЦ | уголь | 153,03 | 152,16 | 155,37 | 155,37 | 155,37 | 155,37 | 155,37 |

Таблица 10.3

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), тонн условного топлива

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Расход условного топлива, тонн условного топлива (т.у.т.)** | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2028** |
| 1 | Шерловогорская ТЭЦ | уголь | 35 595 | 36 726 | 36 079 | 34 671 | 34 671 | 34 671 | 34 671 |
|  | **ИТОГО** |  | **35 595** | **36 726** | **36 079** | **34 671** | **34 671** | **34 671** | **34 671** |

Таблица 10.4

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), тнт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Расход натурального топлива, м3** | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2028** |
| 1 | Шерловогорская ТЭЦ | уголь | 75 747 | 79 444 | 79 779 | 76 649 | 76 649 | 76 649 | 76 649 |
|  | **ИТОГО** |  | **75 747** | **79 444** | **79 779** | **76 649** | **76 649** | **76 649** | **76 649** |

Таблица 12.3

Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения до 2028 года в индексированных ценах (прогноз), тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** |
| Затраты на мероприятия, тыс.руб. | 4 605 | 15 369 | 4 368 | 5 000 | 5 000 | 5 000 | 5 000 | 5 000 |
| Тариф на тепловую энергию с учетом инфляции, руб./Гкал | 2 113,18 | 2 197,70 | 2 283,41 | 2 372,47 | 2 464,99 | 2 561,13 | 2 661,01 | 2 764,79 |
| Валовая выручка, тыс.руб. | 291960,62 | 303639,05 | 315480,97 | 327784,73 | 340568,33 | 353850,50 | 367650,67 | 381989,04 |
| Тариф на тепловую энергию с учетом инвестиционной составляющей, руб. | 2 146,51 | 2 308,94 | 2 315,03 | 2 408,66 | 2 501,18 | 2 597,32 | 2 697,20 | 2 800,98 |
| Рост тарифа, % |  | 107,6 | 100,3 | 104 | 103,8 | 103,8 | 103,8 | 103,8 |

Таблица 13.1

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия Шерловогорской ТЭЦ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Индикатор** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** |
| **Шерловогорская ТЭЦ** | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, гр/кВтч | 486,37 | 494,71 | 510,16 | 510,16 | 510,16 | 510,16 | 510,16 | 510,16 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 4,08 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал | 152,16 | 155,37 | 155,37 | 155,37 | 155,37 | 155,37 | 155,37 | 155,37 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 486,37 | 494,71 | 510,16 | 510,16 | 510,16 | 510,16 | 510,16 | 510,16 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - | - |