УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением администрации

города Лермонтова

от 28 мая 2024 г. № 391

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в Схему теплоснабжения муниципального образования городского округа города Лермонтова Ставропольского края до 2030 года (актуализация на 2024 год), утвержденную постановлением администрации города Лермонтова от 04 июля 2023 г. № 493 (далее – Схема)

1. Таблицу 1.2.9. раздела 1 Схемы изложить в следующей редакции:

Таблица 1.2.9.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | Период (годы) | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Поступление эл. энергии из ОЭС | тыс. кВт-ч | 23786 | 23786 | 23786 | 23786 |
| Выработка электрической  энергии ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 126479 | 126479 | 126479 | 126479 |
| Собственные нужды ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 16500 | 16500 | 16500 | 16500 |
| Отпуск электрической энергии от ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 109979 | 109979 | 109979 | 109979 |
| Отпуск электрической энергии всего, в том числе: | тыс. кВт-ч | 133765 | 133765 | 133765 | 133765 |
| производственные и хозяйственные нужды ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 7280 | 7280 | 7280 | 7280 |
| население | тыс. кВт-ч | 18440 | 18440 | 18440 | 18440 |
| бюджетная сфера | тыс. кВт-ч | 3120 | 3120 | 3120 | 3120 |
| прочие | тыс. кВт-ч | 96110 | 96110 | 96110 | 96110 |
| Потери электрической энергии | тыс. кВт-ч | 7810 | 7810 | 7810 | 7810 |
| Отпуск тепловой энергии: | Гкал | 380800 | 380800 | 380800 | 380800 |
| в том числе в Паре: | Гкал | 226 960 | 226960 | 226960 | 226960 |
| в том числе в Воде: | Гкал | 153840 | 153840 | 153840 | 153840 |
| в том числе на отопление: | Гкал | 84000 | 84000 | 84000 | 84000 |
| хозяйственные нужды ТЭЦ | Гкал | 1160 | 1160 | 1160 | 1160 |
| население | Гкал | 58470 | 58470 | 58470 | 58470 |
| бюджетная сфера | Гкал | 10820 | 10820 | 10820 | 10820 |
| прочие | Гкал | 13550 | 13550 | 13550 | 13550 |
| в том числе на ГВС: | Гкал | 30270 | 30270 | 30270 | 30270 |

Продолжение таблицы 1.2.9.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | Период (годы) | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| производственные и хозяйственные нужды ТЭЦ | Гкал | 2940 | 2940 | 2940 | 2940 |
| население | Гкал | 20480 | 20480 | 20480 | 20480 |
| бюджетная сфера | Гкал | 880 | 880 | 880 | 880 |
| прочие | Гкал | 5970 | 5970 | 5970 | 5970 |
| Потери тепловой энергии в воде | Гкал | 39570 | 39570 | 39570 | 39570 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г/кВт-ч | 534,91 | 534,91 | 534,91 | 534,91 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 159,25 | 159,25 | 159,25 | 159,25 |
| Расход условного топлива на отпуск эл. энергии | тут | 51876 | 51876 | 51876 | 51876 |
| Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | тут | 60644 | 60644 | 60644 | 60644 |
| Расход условного топлива, всего | тут | 112520 | 112520 | 112520 | 112520 |
| Расход натурального топлива, всего | тыс. м3 | 95206 | 95206 | 95206 | 95206 |

2. Таблицу 1.2.10. раздела 1 Схемы изложить в следующей редакции:

Таблица 1.2.10.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | Период (годы) | | |
| 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Поступление эл. энергии из ОЭС | тыс. кВт-ч | 24970 | 24970 | 24970 |
| Выработка электрической энергии ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 96313 | 96313 | 96313 |
| Собственные нужды ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 15713 | 15713 | 15713 |
| Отпуск электрической энергии от Т  ЭЦ | тыс. кВт-ч | 80600 | 80600 | 80600 |

Продолжение таблицы 1.2.10.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | Период (годы) | | |
| 2027 | 2028 | 2029 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Отпуск электрической энергии всего, в том числе: | тыс. кВт-ч | 105570 | 105570 | 105570 |
| производственные и хозяйственные нужды ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 7290 | 7290 | 7290 |
| население | тыс. кВт-ч | 17640 | 17640 | 17640 |
| бюджетная сфера | тыс. кВт-ч | 3000 | 3000 | 3000 |
| прочие | тыс. кВт-ч | 70050 | 70050 | 70050 |
| Потери электрической энергии | тыс. кВт-ч | 7590 | 7590 | 7590 |
| Отпуск тепловой энергии: | Гкал | 342200 | 342200 | 342200 |
| в том числе в Паре: | Гкал | 180530 | 180530 | 180530 |
| в том числе в Воде: | Гкал | 161670 | 161670 | 161670 |
| в том числе на отопление: | Гкал | 86210 | 86210 | 86210 |
| хозяйственные нужды ТЭЦ | Гкал | 1160 | 1160 | 1160 |
| население | Гкал | 61440 | 61440 | 61440 |
| бюджетная сфера | Гкал | 11180 | 11180 | 11180 |
| прочие | Гкал | 12430 | 12430 | 12430 |
| в том числе на ГВС: | Гкал | 30040 | 30040 | 30040 |
| производственные и хозяйственные нужды ТЭЦ | Гкал | 2940 | 2940 | 2940 |
| население | Гкал | 19100 | 19100 | 19100 |
| бюджетная сфера | Гкал | 2020 | 2020 | 2020 |
| прочие | Гкал | 5980 | 5980 | 5980 |
| Потери тепловой энергии в воде | Гкал | 45420 | 45420 | 45420 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г/кВт-ч | 534,91 | 534,91 | 534,91 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 159,25 | 159,25 | 159,25 |
| Расход условного топлива на отпуск эл. энергии | тут | 51876 | 51876 | 51876 |
| Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | тут | 60644 | 60644 | 60644 |
| Расход условного топлива, всего | тут | 112520 | 112520 | 112520 |
| Расход натурального топлива, всего | тыс. м3 | 95206 | 95206 | 95206 |

3. Таблицу 5.1.1. раздела 5 Схемы изложить в следующей редакции:

Таблица 5.1.1.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование инвестиционного проекта | Затраты по годам без НДС, млн. руб. | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Создание системы мониторинга водоразбора теплосети подкачивающих станций П1,П2, П3 | 1,4 | – | – | – |
| Восстановительный ремонт трубопровода циркуляционной воды | 0,36 | – | – | – |
| Замена подпиточного насоса ст. №2 Д200-36 | – | 0,46 | – | – |
| Замена агрегатов электронасосных Kordis KR125-100-250/250-2/75 (№1,2) | – | 1,51 | – | – |
| Замена агрегата электронасосного 1Д 630-90б СтН-4 | – | 1,05 | – | – |
| Замена агрегата электронасосного 1Д 630-90б СтН-2 | – | 1,18 | – | – |
| Замена агрегата электронасосного 1Д250-125, СтН-3. | – | 0,82 | – | – |
| Замена фильтров очистки воды на ХВО 3 шт | – | – | 8,72 | - |
| Восстановительный ремонт системы освещения котельного оборудования | 1,17 | – | – | – |
| Замена, отработавшего нормативный срок службы, электродвигателя дутьевого вентилятора К-2 | 0,23 | – | – | – |
| Ремонт турбоагрегата АП-6 ст№4 | 0,29 | – | – | – |
| Замена насоса раствора соли | 0,20 | – | – | – |
| Замена насоса НЦВ1 | 0,36 | – | – | – |
| Замена насоса циркуляционной воды | 0,67 | – | – | – |
| Замена трубопровода слива гидрозатвора деаэратора ст№1,2 бойлерной 1 | 1,05 | – | – | – |
| Замена баков аккумуляторов | – | 14,96 | – | 16,18 |
| Модернизация парового котла ТС-35М | – | 1,44 | – | – |
| Реконструкция напорного коллектора питательной воды, замена запорной арматуры и замена питательного насоса ПЭН-3 | – | 2,05 | – | 12,63 |
| Реконструкция мазутного хозяйства | – | – | 5,66 | – |

4. Таблицу 5.5.1. раздела 5 Схемы изложить в следующей редакции:

Таблица 5.2.1.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование инвестиционного проекта | Затраты по годам без НДС, млн. руб. | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№5 Р-6-35/5 | 5,79 | \_ | – | – |
| Восстановительный ремонт турбоагрегата ст.№ 3. (Замена системы регулирования, капитальный ремонт и замена системы возбуждения) | – | - | \_ | 13,33 |
| Восстановительный ремонт отработавшего нормативный срок службы, к/а ст. № 3 с заменой экранов солёных отсеков в топке котла | 3,38 | – | – | – |
| Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №2 (замена эжектора) | 1,68 | – | – | – |
| Восстановительный ремонт к/а ст.№ 4. (капитальный ремонт) | – | – | 8,33 | – |
| Реконструкция башенной градирни №1 | – | – | – | 11,98 |
| Восстановительный ремонт отработавшего нормативный срок службы, к/а ст. № 1 с заменой пароперегревателя. | – | – | 14,84 | – |
| Восстановительный ремонт турбогенератора АП-6 ст. №4 | – | 9,29 | – | – |
| Итого | 10,85 | 9,29 | 23,17 | 25,31 |
| 68,62 | | | |

5. Таблицу 8.1.3. раздела 8 Схемы изложить в следующей редакции:

Таблица 8.1.3.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед.  изм. | Период | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Отпуск электрической энергии от ТЭЦ | тыс. кВт\*ч | 109979 | 109979 | 109979 | 109979 |
| Отпуск тепловой энергии: | Гкал | 381915 | 381915 | 381915 | 381915 |

Продолжение таблицы 8.1.3.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г/кВт\*ч | 534,89 | 534,89 | 534,89 | 534,89 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 159,25 | 159,25 | 159,25 | 159,25 |
| Расход условного топлива на отпуск электрической энергии | тут | 58826 | 58826 | 58826 | 58826 |
| Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | тут | 60820 | 60820 | 60820 | 60820 |
| Расход условного топлива, всего | тут | 119646 | 119646 | 119646 | 119646 |
| Расход натурального топлива, всего | тыс. м3 | 99812 | 99812 | 99812 | 99812 |

6. Таблицу 8.3.1. раздела 8 Схемы изложить в следующей редакции:

Таблица 8.1.4.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед.  изм. | Период | | |
| 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Отпуск электрической энергии от ТЭЦ | тыс. кВт\*ч | 109979 | 109979 | 109979 |
| Отпуск тепловой энергии: | Гкал | 381915 | 381915 | 381915 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г/кВт\*ч | 534,89 | 534,89 | 534,89 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 159,25 | 159,25 | 159,25 |
| Расход условного топлива на отпуск электрической энергии | тут | 58826 | 58826 | 58826 |
| Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | тут | 60820 | 60820 | 60820 |
| Расход условного топлива, всего | тут | 119646 | 119646 | 119646 |
| Расход натурального топлива, всего | тыс. м3 | 99812 | 99812 | 99812 |