Приложение

к рекомендациям по итогам

публичных слушаний

2.1.2. Источники тепловой энергии

Описание источников тепловой энергии города Невинномысск

Таблица 23

Описание котельной № 27-22

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Показатели |

| 1 | 2 | 3 | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Наименование и адрес котельной с указанием категории источника | Котельная № 27 - 22 (водогрейная)  г. Невинномысск, ул. Тимирязева, 16Д | | | | | | | |
| 2. | Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла) | установленная мощность — 3,3 Гкал/ч;  располагаемая мощность - 3,3 Гкал/ч | | | | | | | |
| 3. | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч)  - отопление  - вентиляция  - гвс  - гвс летняя  - технологические нужды (Гкал/ч)  - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t°нв самой холодной пятидневки  - Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель - пар), Гкал/ч (т/ч) | отопление - 3,3 Гкал/ч;  вентиляция - 0 Гкал/ч;  ГВС - 0,08 Гкал/ч;  ГВС летняя - 0,08 Гкал/ч;  технологические нужды - 0,0 Гкал/ч;  присоединенная - 3,2 Гкал/ч | | | | | | | |
| 4. | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: |  | | | | | | | |
| - нормативные (утвержденные); | 0,009 | | | | | | | |
| - фактические | 0,002 | | | | | | | |
| 5. | Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной | Имущество ОРЦ «Распределительный центр» | | | | | | | |
| 6. | Вид топлива (основное, аварийное, резервное) | основное - природный газ;  резервное - диз. топливо | | | | | | | |
| 7. | Величина топливо потребления за 2021 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении | 41136 кгут;  34424 м3 | | | | | | | |
| 8. | Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты | выработанной: 154 кгут/Гкал;  133 м3/Гкал  отпущенной: 154 кгут/Гкал;  133 м3/Гкал | | | | | | | |
| 9. | Схема теплоснабжения от котельной  - открытая  - закрытая | закрытая | | | | | | | |
| 10. | Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла | 95/70 °C | | | | | | | |
| 11. | Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим)  Давление в обратной тепломагистрали (зимний и летний режим) | зима: подача отопления - 4,8 кгс/см2;  зима: обратка отопления - 1,2 кгс/см2;  лето: подача теплоносителя — 5,8 кгс/см2;  лето: обратка теплоносителя - 2,4 кгс/см2 | | | | | | | |
| 12. | Среднесуточный расход воды, м3 | 0,0005 | | | | | | | |
| 13. | Расход воды на подпитку, м3/ч | 0,02 | | | | | | | |
| 14. | Тип, количество и характеристики насосного оборудования: |  | | | | | | | |
|  | Cетевой насос отопления | WILO IL - 100/170-30/2 - 2 шт. | | | | | | | |
|  | Насос котла Buderus logano *SK755 -* 1400 | WILO IL - 80/110-3/ 2 - 2 шт. | | | | | | | |
|  | Насос котла Buderus logano *SK755 -* 1040 | WILO IL - 50/120-2,2/2 - 1 шт. | | | | | | | |
|  | Насос подпиточный | WILO MHL – 505 - E - 3-400-50-2/IE3 - 2 шт. | | | | | | | |
|  |  |  | | | | | | | |
| 15. | Тариф по видам потребителей, руб./Гкал |  | | | | | | | |
| 16. | Удельные затраты эл. энергии на: |  | | | | | | | |
| - выработку единицы тепловой энергии  кВт\*ч/ Гкал (т. пара); | 73,0 | | | | | | | |
| - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт\*ч / Гкал | 73,0 | | | | | | | |
| 17. | КПД котельной | 92 % | | | | | | | |
| 18. | КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла) | марка котла | | | нагрузка (согласно режимной карте) | | | | |
| КПД | | | теплопроизводительность | |
| 70 % | | 100 % | 70 % | 100 % |
| Водогрейный котёл Buderus logano *SK755* мощностью 1400 кВт | | | 92,4 | | 92,8,0 | 0,64 | 1,264 |
| Водогрейный котёл Buderus logano *SK755* мощностью 1400 кВт | | | 92,4 | | 92,8 | 0,64 | 1,264 |
| Водогрейный котёл Buderus logano *SK755* мощностью 1040 кВт | | | 92,9 | | 92,5 | 0,507 | 0,905 |
| 19. | Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2021 г., руб./Гкал | 2451,47 | | | | | | | |
| 20. | Сведения за 2021 г. (теплоноситель - вода): |  | | | | | | | |
| Выработка теплоты (Гкал) | 251,8 | | | | | | | |
| Расход теплоты на собственные нужды, Гкал | 0 | | | | | | | |
| Тепловые потери, Гкал | 0,002 | | | | | | | |
| Полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | 251,8 | | | | | | | |
| 21. | Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2021 г. (с разделением по видам теплопотребления - О, В, ГВС, технология), Гкал | № | Отопление | ГВС | | Технологические нужды | | | |
| 1 |  |  | | 0 | | | |
| 2 |  |  | | 0 | | | |
| 3 |  |  | | 0 | | | |
| 4 | 251,8 | 0 | | 0 | | | |
| 5 | 0 | 0 | | 0 | | | |
| 6 | 0 | 0 | | 0 | | | |
| 7 | 0 | 0 | | 0 | | | |
| 8 | 0 | 0 | | 0 | | | |
| 9 | 0 | 0 | | 0 | | | |
| 10 | 0 | 0 | | 0 | | | |
| 11 | 0 | 0 | | 0 | | | |
| 12 | 0 | 0 | | 0 | | | |
| 22. | Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок  (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии) | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | | | | | | | |