ПРОТОКОЛ

публичных слушаний

по проекту актуализированной схемы теплоснабжения города Невинномысска на период до 2029 года

«02» июня 2021 г. г. Невинномысск

10-00

 Инициатор проведения публичных слушаний: глава города Невинномысска Ставропольского края.

 Публичные слушания назначены постановлением администрации города Невинномысска Ставропольского края от 26.05.2021 года № 898.

 Вопрос, рассматриваемый на публичных слушаниях: «Актуализация схемы теплоснабжения города Невинномысска на период до 2029 года».

 Сведения об опубликовании: проект актуализированной схемы теплоснабжения города Невинномысска на период до 2029 года опубликован на официальном сайте администрации города Невинномысска в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» 30.04.2020.

 Дата, время и место проведения публичных слушаний: 02 июня 2021 года, в 10-00 часов, в зале заседаний администрации города Невинномысска, по адресу: Ставропольский край, город Невинномысск, улица Гагарина, 59.

Информация об организаторе публичных слушаний:

Управление жилищно-коммунального хозяйства администрации города Невинномысска, г. Невинномысск, ул. Гагарина, 59, (86554) 28837, доб. 216.

 Председательствующий: Безгуб Н.С.

 Секретарь: Бондаренко И.А.

 Присутствующих: 3 чел.

 ПОВЕСТКА ДНЯ:

 Обсуждение проекта актуализированной схемы теплоснабжения города Невинномысска на период до 2029 года

 СЛУШАЛИ: Безгуб Наталью Сергеевну – заместитель руководителя управления жилищно-коммунального хозяйства администрации города Невинномысска:

 открыла публичные слушания, огласила вопрос публичных слушаний, инициатора проведения, состав участников, количество поступивших предложений, регламент проведения;

предложила участникам публичных слушаний изложить свою позицию по представленному проекту актуализированной схемы теплоснабжения города Невинномысска на период до 2029 года.

 ВЫСТУПИЛИ:

 Мацегоров Николай Александрович – инженер производственно-технического отдела Невинномысского филиала государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» предложил в подпункт 2.1.2. «Источники тепловой энергии» внести таблицу № 23 описание котельной согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

 Безгуб Наталья Сергеевна - заместитель руководителя управления жилищно-коммунального хозяйства администрации города Невинномысска, предложила актуализировать перечень потребителей тепловой энергии в зонах действия источников теплоснабжения.

Протокол публичных слушаний и рекомендации по итогам проведения

публичных слушаний будут направлены в администрацию города Невинномысска и опубликованы на официальном сайте администрации города Невинномысска в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в течение 3 рабочих дней со дня проведения собрания участников публичных слушаний.

Председательствующий –

заместитель руководителя управления

жилищно-коммунального хозяйства

администрации города Невинномысска Н.С. Безгуб

Секретарь –

главный специалист отдела

городского хозяйства управления

жилищно-коммунального хозяйства

администрации города Невинномысска И.А. Бондаренко

Приложение

к протоколу публичных слушаний

по проекту актуализированной схемы

теплоснабжения города Невинномысска

на период до 2029 года

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/Гкалотпущенной: 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 энергиикВт\*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. |