



МЫ СОГРЕВАЕМ ГОРОДА
**СИБИРСКАЯ
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ
КОМПАНИЯ**
БАРНАУЛЬСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ

Филиал АО «Барнаульская генерация» - «Барнаульская теплосетевая компания»
Российская Федерация, 656037, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая д. 2; тел.: (3852) 59-97-07;
факс: (3852) 35-42-90; e-mail: btsk@sibgenco.ru; ИНН 2224152758; КПП 222401001; р/с 40702810900340000165,
Ф-л Банка ГПБ (АО) «Восточно-Сибирский»; к/с 30101810100000000877; БИК 040407877

№ Исх-4-3/27-48365/22-0-0
от 07.06.2022



Заместителю председателя
комитета
Комитета по энергоресурсам и
газификации г. Барнаула
С.Н. Удоту

656043, г. Барнаул
ул. Гоголя, 48

*О направлении замечаний, предложений
к проекту СТС (актуализация на 2023 год)*

Уважаемый Сергей Николаевич!

Направляем Вам замечания и предложения к проекту Схемы теплоснабжения г. Барнаула (актуализация на 2023 год) для публикации на сайте города.

Глава 1:

Стр.56 установленная тепловая мощность БТЭЦ-2 1148 Гкал/ч (вместо 1171 Гкал/час).

Стр. 58 добавить – с 2022г. для турбин ст.№№6,7 отменен статус вынужденного генератора.

Стр.60 таблица 2.7 неверно стоит тепловая установленная мощность турбины ст.№7, вместо 188 Гкал/ч надо поставить 165 Гкал/ч и соответственно с отборов турбин будет 668 Гкал/час, с производственных отборов 335 Гкал/ч.

Таблица 2.8 убрать значок консервации (*) с котлов ст.№6,7. с октября 2021г. в консервации только котел ст.№9.

Стр.61 исправить: установленная тепловая мощность БТЭЦ-2 2020-2021гг 1148 Гкал/ч (вместо 1171 Гкал / час).

Таблица 2.10 установленная тепловая мощность БТЭЦ-2 1148 Гкал/ч (вместо 1171 Гкал / час), отборы турбин 668 Гкал/ч.

Стр.63,65 необходимо также скорректировать тепловые мощности, как на стр.61;

Стр.83 добавить – с 2022г.на турбинах ст.№№6,7 отсутствует статус вынужденного генератора.

Глава 7:

Стр.13 предлагается следующая формулировка: на Барнаульской ТЭЦ-2 выведены из консервации энергетические котлы ст. №16 и №18. В эксплуатации находятся энергетические котлы ст.№ 6,7, 10-18. В консервации котел ст.№9 в соответствии с п.4 ст.21 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении».

Стр. 85. необходимо удалить данную информацию: в 2008 году предприятие вошло в генеральную схему размещения объектов электроэнергетики до 2020 года. Предполагалось перейти на кузнецкий уголь, ввести дополнительный блок и выйти на общую мощность в 610 МВт.

Компоновка БТЭЦ-3 блочная с поперечными связями. На станции функционируют 5 энергетических котлов, 3 паротурбинных установки, 3 (заменить на 2) паровых котла пиковой котельной, 7 водогрейных котлов и 9 РОУ.

Подогрев сетевой воды осуществляется в подогревателях сетевых горизонтальных (ПСГ по два на каждую турбину), в 6 пиковых бойлерах (греющий пар на пиковые бойлеры может подаваться от промышленных отборов турбины ст.№ 1, 4 РОУ – 140/13 ст.№1,2,3,4 по 60т/ч, двумя растопочными РРОУ – 140/13 и от парового котла ДКВР-10/13) (**данные котлы списаны**) и 7 пиковыми водогрейными котлами.

Стр. 87. Таблица 2.3 - Технические характеристики пиковых паровых котлов БТЭЦ-3 (необходимо удалить информацию в данной таблице т.к. котлы списаны).

Таблица 2.31 – Технические характеристики редуционно-охладительной установки БТЭЦ-3 на 2021 год - необходимо скорректировать на: РОУ-140/13.

Стр. 90. Из таблицы 2.31 следует, что ближайшая выработка ресурса наступит в 2021 году для турбоагрегата ст.№3:

- перечень мероприятий по продлению ресурса основного оборудования
- техническое диагностирование турбины ст. №3
- проведение экспертизы промышленной безопасности водогрейных котлов: ст. №1,2,3,4,5. Данные выводы и мероприятия не верные, их необходимо удалить.

Стр. 91. Восполнение потерь пара и конденсата осуществляется непроектной обессоливающей установкой производительностью 100 т/ч и двумя блочными испарительными установками турбин с испарителями И-1000 производительностью 60 т/ч. Информацию необходимо удалить, турбины выведены из эксплуатации.

Глава 8:

Стр. 67 – необходимо в строке с мероприятием «Реконструкция строительной части зданий ЦТП №514 по адресу Барнаул, ул. Георгия Исакова, дом № 235а» отразить бюджет на 2023 год в размере 811,16 тыс. руб. без НДС (выделить красным шрифтом – реализация ПИР), бюджет 2024 года скорректировать до 5 224,26 тыс. руб. без НДС (выделить зеленым шрифтом – реализация СМР). Итоговый бюджет по проекту с 2023-2024 год составит – 6 035,42 тыс. руб. без НДС.

По утверждаемой части:

В мастер-плане необходимо отразить, что планируется замещение котельной Чехова, 24 на контур БТЭЦ-3. Планируемый год реализации мероприятия – 2023. Ориентировочные затраты будут определены при проектировании.

В Схеме не учтено вступление в силу ПП РФ №2033 от 25.11.2021 года. Необходимо отразить, что с 01.01.2022 года прекратил свое действие договор транспортировки тепловой энергии и теплоносителя с ООО «Сетевая компания». Тепловые сети, находящиеся на обслуживании, приобрело АО «Барнаульская генерация» по договору купли-продажи. ООО «Сетевая компания «Союз» не соответствует критериям, т.к. максимальная неразрывная протяженность тепловых сетей составляет 2081м при необходимых 3000м. Таким образом, после 01 сентября 2022 года в г. Барнауле продолжит свою деятельность только одна теплосетевая компания, соответствующая критериям, ООО «Коммунсервис».

Стр. 273 и 283 убрать из перечня теплосетевых организаций от источника ТЭЦ-3 ООО «Сетевая компания».

Стр. 27 указать в данных по котельной Комсомольской, 122д: в 2022 году котельная будет передана в аренду АО «Барнаульская генерация» с установлением ей статуса ЕТО.

Стр.30 и далее по Схеме: установленная мощность котельных филиала АО «Барнаульская генерация» - «БТСК» на начало 2022 года 586,352 Гкал/ч, а не 585,19 Гкал/ч, располагаемая 586,352-125 (РВК) – 5,39 (Научный городок, 47) =455,962Гкал/ч.

Стр. 91 – присоединенная договорная тепловая нагрузка потребителей от ЛК филиала «БТСК» в 2021 году 46,059 Гкал/ч, а не 43,46 Гкал/ч. Присоединенная договорная нагрузка в паре по ТЭЦ-3 20,257 Гкал/ч, а не 16,2 Гкал/ч.

Стр. 100 и 101 скорректировать данные 2023-2036 года по котельным Красноармейский, 19 и Красноармейский, 21 с учетом работы котельных.

Стр. 118 котельная Промышленная, 3 в 2021 году введена новая газовая, для замещения угольной соответственно с новой ВПУ. Скорректировать срок службы ВПУ.

| Котельная Промышленная, 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|-----|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Производительность ВПУ | т/ч | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 |

01401.СТ-ПСТ.000.000

117

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2036 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Срок службы | лет | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения | т/ч | 0,424 | 0,422 | 0,372 | 0,485 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | т/ч | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химическая не обработанной и недеаэрированной водой) | т/ч | 2,83 | 2,81 | 2,48 | 3,23 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 22,68 | 22,68 | 22,73 | 22,62 | 22,68 | 22,68 | 22,68 | 22,68 | 22,68 | 22,68 | 22,68 | 22,68 | 22,68 | 22,68 | 22,68 | 22,68 | 22,68 | 22,68 | 22,68 | 22,68 |
| Доля резерва | % | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 |

В Схеме нет данных по котельной Парковая, 73, в т.ч. по какому ТГ работает, присоединенная нагрузка, баланс топлива, водоподготовка и т.д., также данная котельная не учтена в перечне котельных. Необходимо указать, что в 2022 году данная котельная будет передана в аренду АО «Барнаульская генерация» с установлением ей статуса ЕТО.

Стр. 166-167, 171 - выработка ТЭ по ЛК за 2021 год не верная, должна быть 151689 Гкал, а не 131134 Гкал, разбивку по ЛК предоставляли.

Стр. 181 – по Новосибирской, 44А убрать вид топлива – газ с 2023 года в связи с замещением котельной.

Котельная ФКУ МК №3 УФСИН России по Алтайскому краю продолжила работу на свои объекты. Необходимо по данной котельной в Схеме расписать данные (во всех разделах, в т.ч. балансы ТЭ, нагрузки, топливо, ВПУ и т.д.).

Директор



А.А. Гросс

