

| № замечания | Глава, раздел проекта | Содержание замечания  | Комментарий разработчика  |
|-------------|-----------------------|---|---|
| 3.          |                       | <p>Вариант утилизации тепла уходящих газов от ГТЭ-160 в котлах-утилизаторах и передачи пара давлением 60 ата и 35 ата на паровые турбины Кузнецкой ТЭЦ с дальнейшим использованием тепла отборов на бойлерных установках №1 - №3 — это высоко экономичный вариант, позволяющий вывести Кузнецкую ТЭЦ на безубыточную работу на рынке тепловой энергии с заниженными тарифами. Это вариант значительного повышения конкурентоспособности блоков ГТУ на электрическом рынке ОРЭМ, т.к. он позволит снизить УРУТ ГТУ с 430 гу.т/кВт.ч до 270-300 гу.т/кВт.ч. Этот вариант обязан быть включен в Мастер-план и в схему теплоснабжения г.Новокузнецка как основной вариант развития системы теплоснабжения города. Кроме этого, этот вариант позволит частично снизить остроту проблемы с золоотвалом Кузнецкой ТЭЦ и сократить валовые выбросы в атмосферу в промышленной зоне.</p> | <p>Сибирской Генерирующей Компанией принято решение о строительстве высокотемпературной ГТЭС без утилизации тепла уходящих газов, основной и единственной задачей которой является покрытие пиковых электрических нагрузок. В настоящее время ГТЭС электрической мощностью 298 МВт введена в эксплуатацию с установленным режимом работы 2000 часов в году (пиковый режим). ГТЭС не связана с КТЭЦ ни территориально (отдельно выделенная площадка), ни технически, ни юридически и является самостоятельным предприятием.</p> <p>Для НГТЭС, как электростанции, работающей в пиковом режиме, предусмотрен один вид топлива (природный газ, подаваемый по одному газопроводу), отсутствует его резервирование (жидкое топливо, либо дополнительный газопровод), которое обязательно, в случае работы в базовом режиме.</p> <p>Установленные ГТЭ-145 и принятые компоновочные решения предусматривают только сжигание газообразного вида топлива.</p> <p>В связи с вышеизложенными обстоятельствами, вариант совместной работы двух блоков ГТС и КТЭЦ в «Схеме...» не рассматривается, как технически нереализуемый.</p> |
| 1.          | Книга 10              | <p><b>Глава 9. (Книга 10). Оценка надежности теплоснабжения</b></p> <p>В главе 9 (Книга 10) отсутствуют материалы пунктов постановления ПП РФ №154:</p> <p>а) перспективные показатели надежности, определяемые числом нарушений в подаче тепловой энергии;</p> <p>б) перспективные показатели, определяемые приведенной продолжительностью прекращения подачи тепловой энергии;</p> <p>в) перспективные показатели, определяемые приведенным объемом «недоотпуска» тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии;</p> <p>г) перспективные показатели, определяемые средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии.</p>  | <p>Откорректировано в соответствии с замечанием.</p>  |