

ДОКЛАД

**заместителя начальника управления реализации инвестиционных проектов
ООО «Сибирская генерирующая компания» Д.В. Пшеничникова
по результатам рассмотрения проекта «Схема теплоснабжения города
Кемерово до 2033 года (актуализация на 2019 год)»**

Добрый день уважаемые присутствующие и члены комиссии!

Специалистами Кузбасского филиала ООО «СГК» и «Кемеровская теплосетевая компания» в рамках подготовки к публичным слушаниям по рассмотрению проекта «Схема теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2019 год)» был выполнен анализ размещенного Проекта актуализированной Схемы теплоснабжения и организована работа с Проектировщиком в части доработки размещенных материалов.

По результатам рассмотрения нами был подготовлен и направлен Письмом № Исх-3/01-20891/18-0-0 от 07.03.2018 года перечень замечаний и предложений по доработке к книгам, имевшимся на рассмотрении по состоянию на 07 марта 2018 года (более 70 позиций).

Оценка Проекта Обосновывающих материалов актуализации Схемы т/с г. Кемерово, размещенного для рассмотрения и сбора замечаний 09 февраля 2018 года, выполнялась на соответствие:

- требованиям Постановления Правительства РФ № 154 от 22.02.2012 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- выданным и принятым исходным данным;
- балансам перспективных нагрузок;
- корректности выполненных расчетов и выводов.

Кратко основные моменты и текущем положении по комплектности и состоянию представленных материалов:

1. В процессе рассмотрения Обосновывающих материалов по отдельным книгам было выявлено несоответствие содержания книг структуре, предусмотренной ПП РФ 154 для каждой главы/книги;

2. В отдельных книгах ряд пунктов и таблиц фактически не заполнен (отсутствуют данные), либо содержат недостаточную, а иногда и противоречивую информацию для рассмотрения и анализа:

3. Ряд размещенных книг, содержит неактуальную информацию. Актуализированные книги в рамках доработки проектировщиком не были представлены и находятся в доработке.

4. Часть доработанных книг получена в последней редакции только 13 марта (сегодня), в т.ч. ключевые (такие как Книга 5 «Мастер-план» и Книга 11 «Обоснование инвестиций...»):

К методике выполнения экономических расчетов имеются несколько существенных замечаний, влияющих на результат и величину эффекта.

Учет замечаний и выполнение корректных расчетов приведет к существенному изменению (росту) рассчитанного эффекта от переключения котельных № 27 и 45.

Учитывая, что указанные книги были предоставлены только сегодня, замечания и предложения будут направлены Проектировщику сегодня.

5. На текущий момент отсутствует актуализированная Утверждаемая часть Схемы теплоснабжения.

На основании вышеизложенного:

- Считаем возможным устранить замечания без возврата проекта Схемы на доработку при условии учета замечаний КФ ООО «СГК» с выполнением корректных экономических расчетов и соответствующим согласованием полученных результатов.
- Предлагаем отразить все вышеизложенное в протоколе публичных слушаний!

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!



Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская генерирующая компания»

Российская Федерация 650000, Кемеровская область, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 30; тел.: (3842) 45-33-50;
факс: (3842) 36-68-48; e-mail: tgk12@sibgenco.ru; ИНН 7709832989, КПП 420543001, р/с 40702810300340001214,
филиал банка «Газпромбанк» (АО) в г. Красноярске; к/с 30101810100000000877, БИК 040407877

№ Исх-3/01-20891/18-0-0
01.07.03.2018



Главе города Кемерово
И. В. Сердюку

Замечания к актуализации Схемы т/с г. Кемерово

Уважаемый Илья Владимирович!

В рамках подготовки к проведению публичных слушаний, направляем Вам перечень замечаний к размещенным на сайте администрации г. Кемерово материалам по актуализации Схемы теплоснабжения города Кемерово до 2033 года на 2019 год.

Замечания представлены в Приложении 1 к настоящему письму.

Приложение:

1. Сводный перечень замечаний Кузбасского филиала ООО «СГК» к проекту актуализации Схемы теплоснабжения города Кемерово до 2033 года на 2019 год, размещенному на сайте администрации г. Кемерово.

С уважением,

Директор Кузбасского филиала ООО «СГК»

Ю. В. Шейбак

**Сводный перечень замечаний Кузбасского филиала ООО «СГК»
к проекту актуализации Схемы теплоснабжения города Кемерово до 2033 года на 2019 год,
размещенному на сайте администрации г. Кемерово**

| № | Наименование Книги, раздела/пункта | Замечания ООО «Сибирская Генерирующая компания» |
|---|--|--|
| I | Книга 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения | |
| 1 | Структура книги 1 | <p>Структура Книги 1 и ее содержание не соответствует действующим НПА. В соотв. с п.19 Требований к схемам теплоснабжения (ПП РФ 154), в состав Главы 1 входит 12 частей. Из которых в представленной книге представлены только 5.</p> <p>Глава 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения" состоит из следующих частей:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) часть 1 "Функциональная структура теплоснабжения"; б) часть 2 "Источники тепловой энергии"; в) часть 3 "Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты"; г) часть 4 "Зоны действия источников тепловой энергии"; д) часть 5 "Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии"; е) часть 6 "Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии"; ж) часть 7 "Балансы теплоносителя"; з) часть 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом"; и) часть 9 "Надежность теплоснабжения"; к) часть 10 "Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций"; л) часть 11 "Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения"; м) часть 12 "Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа". |
| 2 | Текст и оформление книги | Привести к единому шрифту и его размеру. Исправить слитное написание нескольких слов, попадающихся периодически по тексту. |
| 3 | Таблица 1.1. Перечень основных теплоснабжающих компаний г. Кемерово в системе СЦТ | Таблица 1.1. Перечень основных теплоснабжающих компаний г. Кемерово в системе СЦТ – наименования и порядок (схема) реализации тепла не соответствует действительности (есть уже в утвержденной схеме) |

| 4 | Раздел 1.2. Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими организациями | <p>1.2. Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими организациями</p> <p>Производство тепловой энергии осуществляется на:</p> <ul style="list-style-type: none"> - энергоисточниках ООО «СГК»; - <i>не корректно сформулировано</i> - котельных ОАО «Теплоэнерго»; - котельных ОАО «СКЭК»; - ведомственных и муниципальных котельных города. <p>Передача тепловой энергии и отпуск ее потребителям осуществляется АО «Кемеровская Генерация», - <i>неправильно сформулировано</i></p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|---|---|-----------------------------|--|--|--|--|------|------|------|------------------|----------|---|---|---|---------------|---|---|---|---|---------|---------|---------|---|-----|-----|-----|-------------------------------|---|---|--|---------------------------------|---|---|---|-----------------|----------|---|---|---|---------------|---|---|---|---|-----|-----|-----|
| 5 | Таблица 2.1-1 – Реестр изменений в составе оборудования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии за последние 3 года | <p>Часть данных взята некорректно. Необходимо отразить следующее:</p> <table border="1" data-bbox="658 408 2000 1412"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Наименование теплоисточника</th> <th rowspan="2">Вид мощности</th> <th colspan="3">Увеличение (+) / снижение (-) мощности</th> </tr> <tr> <th>2014</th> <th>2015</th> <th>2016</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="6">Кемеровская ГРЭС</td> <td>тепловая</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>электрическая</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>номинальная тепловая мощность котельного оборудования, Гкал/ч</td> <td>2248,38</td> <td>2248,38</td> <td>2248,38</td> </tr> <tr> <td>установленная электрическая мощность, МВт</td> <td>485</td> <td>485</td> <td>485</td> </tr> <tr> <td>мероприятия в теплоэнергетике</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>котлоагрегат ст. № 2 исключен из списка оборудования в связи с выводом из эксплуатации в 2013 году</td> </tr> <tr> <td>мероприятия в электроэнергетике</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">Кемеровская ТЭЦ</td> <td>тепловая</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>электрическая</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>номинальная тепловая мощность котельного оборудования, Гкал/ч</td> <td>901</td> <td>901</td> <td>901</td> </tr> </tbody> </table> | Наименование теплоисточника | Вид мощности | Увеличение (+) / снижение (-) мощности | | | 2014 | 2015 | 2016 | Кемеровская ГРЭС | тепловая | 0 | 0 | 0 | электрическая | 0 | 0 | 0 | номинальная тепловая мощность котельного оборудования, Гкал/ч | 2248,38 | 2248,38 | 2248,38 | установленная электрическая мощность, МВт | 485 | 485 | 485 | мероприятия в теплоэнергетике | — | — | котлоагрегат ст. № 2 исключен из списка оборудования в связи с выводом из эксплуатации в 2013 году | мероприятия в электроэнергетике | — | — | — | Кемеровская ТЭЦ | тепловая | 0 | 0 | 0 | электрическая | 0 | 0 | 0 | номинальная тепловая мощность котельного оборудования, Гкал/ч | 901 | 901 | 901 |
| Наименование теплоисточника | Вид мощности | Увеличение (+) / снижение (-) мощности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 2014 | 2015 | 2016 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кемеровская ГРЭС | тепловая | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | электрическая | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | номинальная тепловая мощность котельного оборудования, Гкал/ч | 2248,38 | 2248,38 | 2248,38 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | установленная электрическая мощность, МВт | 485 | 485 | 485 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | мероприятия в теплоэнергетике | — | — | котлоагрегат ст. № 2 исключен из списка оборудования в связи с выводом из эксплуатации в 2013 году | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | мероприятия в электроэнергетике | — | — | — | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кемеровская ТЭЦ | тепловая | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | электрическая | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | номинальная тепловая мощность котельного оборудования, Гкал/ч | 901 | 901 | 901 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | |
|---|---|--|---|------|------|---|
| | | | Установленная Электрическая мощность, 11МВт | 80 | 80 | 80 |
| | | | мероприятия в теплоэнергетике | — | — | котлоагрегат ст. № 3 выведен из эксплуатации в 2013 году |
| | | | мероприятия в электроэнергетике | — | — | — |
| | | Ново-Кемеровская ТЭЦ | тепловая | 0 | 0 | 0 |
| | | | электрическая | 0 | 0 | +15 МВт (с 31.12.2016г.) |
| | | | номинальная тепловая мощность котельного оборудования, Гкал/ч | 2480 | 2480 | 2480 |
| | | | установленная электрическая мощность, МВт | 565 | 565 | 580 |
| | | | мероприятия в теплоэнергетике | — | — | котлоагрегат ст. № 7 исключен из списка оборудования в связи с выводом из эксплуатации в 2013 году |
| | | | мероприятия в электроэнергетике | — | — | установленная мощность турбоагрегата №15 увеличена на 15 МВт (31.12.2016г.) |
| | | | | | | |
| 6 | Рисунок 2.1 Распределение установленной тепловой мощности по теплоснабжающим организациям г. Кемерово | Название не соответствует графику, отсутствует смысл этого графика. Предлагается исключить, либо переработать на соответствие наименования содержанию. | | | | |
| 7 | Таблица 2.1-2 Перечень источников теплоснабжения г. Кемерово по состоянию на 2017 г. | Коды СЦТ взяты старые, которые было до доработки схемы и ее первого утверждения. В утвержденной схеме нумерация изменена частично. Необходимо привести в соответствие с уже утвержденной схемой. | | | | |
| 8 | Таблица 2.3.1.2-2-Состав | Таблица приведена в разделе про Ново-Кемеровскую ТЭЦ. Необходимо перенести в | | | | |

| | турбинного оборудования КемТЭЦ | соответствующий подраздел про КемТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|---|--|--------------|------------------------|-----------------|--------------|------------------------|------------|---|--------------------|------|------------|------------|--|---|------------------------------|------|------------|------------|--|---|----------------------------|------|------------|------------|--|---|---|---------|------------|------------|--|---|--------------------------|-------------|------------|------------|--|
| 9 | Таблица 2.3.2–Сводная информация по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии г. Кемерово | Данные по подключенным нагрузкам и температурным графикам некорректны, необходимо проектировщику сверить с целевыми показателями. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Пункт 2.3.4. Год ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, наработка с начала эксплуатации, остаточный ресурс (с учетом мероприятий по его продлению) и год достижения паркового (индивидуального) ресурса основного оборудования. | Информацию о выводе из эксплуатации турбин на Кемеровской ГРЭС и Ново-Кемеровской ТЭЦ исключить. Планы собственников изменились, на актуализацию уже направлены предложения об исключении данных позиций. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Раздел 2.3.8. Среднегодовая нагрузка оборудования станций | Данные в таблицах раздела не соответствуют целевым показателям, согласованным с ООО «СГК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Отсутствует Таблица 2.3.9-4 | Таблицу 2.3.9-4.Состав оборудования узла учёта тепловой энергии № 4 Кемеровской ГРЭС изложить следующим образом: <table border="1" data-bbox="638 1066 2016 1412"> <thead> <tr> <th>№ п/п</th> <th>Тип прибора</th> <th>Заводской номер</th> <th>Дата поверки</th> <th>Дата следующей поверки</th> <th>Примечание</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Комплекс ТЭКОН-20К</td> <td>1046</td> <td>09.12.2014</td> <td>09.12.2018</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Контроллер ТЭКОН-19 исп. 02М</td> <td>2680</td> <td>08.12.2014</td> <td>08.12.2018</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Контроллер ТЭКОН-19исп. 11</td> <td>7127</td> <td>26.11.2014</td> <td>26.11.2018</td> <td></td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>Расходомер-счетчик ультразвуковой УРСВ-542ц (для прямого и обратного трубопровода) Ду 500</td> <td>1700650</td> <td>27.06.2017</td> <td>27.06.2021</td> <td></td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>Датчик давления РМС-131-</td> <td>КС111F01052</td> <td>28.12.2015</td> <td>28.12.2018</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> | № п/п | Тип прибора | Заводской номер | Дата поверки | Дата следующей поверки | Примечание | 1 | Комплекс ТЭКОН-20К | 1046 | 09.12.2014 | 09.12.2018 | | 2 | Контроллер ТЭКОН-19 исп. 02М | 2680 | 08.12.2014 | 08.12.2018 | | 3 | Контроллер ТЭКОН-19исп. 11 | 7127 | 26.11.2014 | 26.11.2018 | | 4 | Расходомер-счетчик ультразвуковой УРСВ-542ц (для прямого и обратного трубопровода) Ду 500 | 1700650 | 27.06.2017 | 27.06.2021 | | 5 | Датчик давления РМС-131- | КС111F01052 | 28.12.2015 | 28.12.2018 | |
| № п/п | Тип прибора | Заводской номер | Дата поверки | Дата следующей поверки | Примечание | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Комплекс ТЭКОН-20К | 1046 | 09.12.2014 | 09.12.2018 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Контроллер ТЭКОН-19 исп. 02М | 2680 | 08.12.2014 | 08.12.2018 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Контроллер ТЭКОН-19исп. 11 | 7127 | 26.11.2014 | 26.11.2018 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Расходомер-счетчик ультразвуковой УРСВ-542ц (для прямого и обратного трубопровода) Ду 500 | 1700650 | 27.06.2017 | 27.06.2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Датчик давления РМС-131- | КС111F01052 | 28.12.2015 | 28.12.2018 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | |
|----|--|--|--|-------------|------------|------------|--|
| | | | A11F2A1W(0÷25) Bar (прямой) | | | | |
| | | 6 | Датчик температуры ТР 0100СК2АД111ХС1Е3(0÷180)°С (прямой) | 001 | 28.03.2016 | 28.03.2020 | |
| | | 7 | Датчик давления РМС-131- А11F2А1W(0÷25) Bar (обратный) | КС112701052 | 28.12.2015 | 28.12.2018 | |
| | | 8 | Датчик температуры ТР 0100СК2АД111ХС1Е3 (0÷180)°С (обратный) | 003 | 28.03.2016 | 28.03.2020 | |
| 13 | Раздел 2.3.14 Основные технико-экономические показатели работы энергоисточников | Часть табличных данных не соответствует целевым показателям, согласованным с ООО «СГК» Привести в соответствие. | | | | | |
| 14 | Таблица 2.4-1 – Сводная информация по источникам тепловой энергии г. Кемерово на 2017 г | Отсутствует часть данных | | | | | |
| 15 | Таблица 2.4.1 – Состав котельного оборудования источников теплоснабжения | Отсутствует часть данных | | | | | |
| 16 | Таблица 2.4.2 – Сведения о располагаемой мощности теплоисточников, объемах потребления тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоисточников и параметрах тепловой мощности «нетто» | Отсутствует часть данных | | | | | |
| 17 | Таблица 2.4.7-1 – Среднегодовая загрузка котельных и динамика её изменения | Отсутствует часть данных | | | | | |
| 18 | Таблица 3.1-1, 3.1-3 | Отсутствует часть данных | | | | | |
| 19 | Таблица 3.1-2, 3.1-3, 3.3.1-2 | Сведения по тепловым сетям не совпадают | | | | | |
| 20 | Раздел 3.6 абз.2 | Дополнить ...на балансе Центрального теплосетевого района | | | | | |
| 21 | Таблица 3.15-2, 3.15-3 | Отсутствует часть данных | | | | | |

| | | |
|---|---|--|
| 22 | Рис.4.1.1, 4.1.2 | Отсутствуют |
| 23 | АО «КТСК» | Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания» |
| II Книга 2 Перспективный спрос на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа | | |
| 1 | Оформление книги | Отсутствуют приложения к книге 2 на основании которых определены приросты тепловых нагрузок г. Кемерово на перспективу. |
| 2 | таблица 4-1 стр. 19 | Некорректно определены фактические тепловые нагрузки (Гкал/час) по всем теплоисточникам. В расчет взяты среднесуточные тепловые нагрузки на коллекторах станций вместо максимально часовых нагрузок (Гкал/час) что противоречит требованиям нормативных документов. |
| 3 | табл. 4.3. стр.24 | Фактические тепловые нагрузки источников СГК не соответствует целевым показателям, согласованным с ООО «СГК». |
| 4 | табл. 8.1.3 стр. 79 табл. 8.1.9 стр.83 табл. 8.1.4 стр.80 табл.8.1.10 стр.85 | Полностью дублируют друг друга: 1. Табл. 8.1.3 Приросты тепловых нагрузок и табл. 8.1.9 <i>Абсолютные</i> приросты тепловых нагрузок; 2. Табл. 8.1.4 Приросты тепловых нагрузок (нарастающий итог) и табл.8.1.10 <i>Абсолютные</i> приросты тепловых нагрузок (накопительный итог) |
| 5 | табл. 8.2-1 стр.88 | Прирост теплопотребления нарастающим итогом (отпуск), Гкал, не соответствует целевым показателям, согласованным с ООО «СГК». |
| 6 | табл. 8.3-1 стр.97 | Прирост объемов потребления теплоносителя нарастающим итогом, т/ч, не соответствует целевым показателям, согласованным с ООО «СГК». |
| III Книга 3 Электронная модель системы теплоснабжения городского округа | | |
| 1 | Текст | Отсутствие пробелов, отступов, и т.д |
| 2 | Стр.42 | Правильно: Теплоснабжение от НК ТЭЦ осуществляется по двум магистральным выводам от бойлерных установок №№3,4,5 |
| 3 | Стр.43,44,45,49,179 | Не соответствующий температурный график |
| 4 | Табл.12.1.1.13 | Некорректное оформление |
| 5 | АО «КТСК» | Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания» |
| IV Книга 4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей | | |

| | | |
|-----------|--|---|
| 1 | По содержанию Книги 4 | <p>Структура Книги 4 и ее содержание не соответствует действующим НПА. В соотв. с п.39 Требований к схемам теплоснабжения (ПП РФ 154), Глава 4 "Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки" должна содержать:</p> <p>а) балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии;</p> <p>б) балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии;</p> <p>в) гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода;</p> <p>г) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.</p> <p>Книга 4 содержит:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Балансы тепловой мощности источников СГК и перспективной тепловой нагрузки отсутствуют. Приведены балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки только по крупным котельным (табл.4). 2. Пьезомерические графики даны только на существующее положение и дублируют приведенные в кн. 1. Стр.12-44 |
| 2 | Стр. 5 | Отсутствует Приложение 1 «Детальная расшифровка перспективных балансов тепловой мощности», ссылка на которое приведена на стр.5. Книги 4. |
| 3 | Стр.64 | Баланс тепловой энергии котельной представлен некорректно |
| | | |
| | | |
| V | Книга 5 Мастер-план разработки вариантов развития схемы теплоснабжения поселения, городского округа | |
| 1 | Табл. 2.1.1.-1 | Отнесение мероприятий к 7 группе проектов некорректно |
| | | |
| | | |
| VI | Книга 6 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии | |
| 1 | Книга 6, Раздел 2.1, 2.2, 2.3, 2.4, | В разделах, где отсутствуют мероприятия (сейчас указано, что «Данные не предоставлены») комментарий изложить как «Мероприятия не планируются» |

| | | |
|---|---|--|
| 2 | Книга 6. Таблица 2.11.1-1 «Перечень мероприятий по 16 группе проектов» | Не корректно указан срок реализации мероприятия на Кемеровской ГРЭС «Реконструкция главного паропровода 1 секции ЧВД». Необходимо указать 2017 год. |
| 3 | Книга 6, Раздел 3. Расчёт радиусов эффективного теплоснабжения | Предлагается взять описание РЭТ из утвержденной Схемы теплоснабжения г. Кемерово. |
| 4 | Книга 6. Таблица 4.1.1-2. Финансовые потребности в реализацию предложений по строительству, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии | Не корректно указан срок реализации мероприятия на Кемеровской ГРЭС «Реконструкция главного паропровода 1 секции ЧВД». Необходимо указать 2017 год. |
| 5 | Книга 6. Таблица 4.1.1-2. Финансовые потребности в реализацию предложений по строительству, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии | Не корректно указан срок реализации мероприятия на Ново-Кемеровской ТЭЦ «Установка частотного регулирования пылепитателей котла ст.№8,10,11 (под ключ) (ООО «СГК»)». Необходимо указать 2016,2017 и 2018 год. |
| 6 | Книга 6, Раздел 5. Базовые целевые показатели. | Отсутствует Таблица 19-1 Целевые показатели эффективности теплоисточников г. Кемерово |
| 7 | Книга 6, Раздел 5. Базовые целевые показатели. | Отсутствует Таблица 19-2 Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии в зоне действия теплоисточников |
| VII Книга 7 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. | | |
| 1 | Стр.8, абз1 | Ссылка на данные в книге 5, в книге 5 отсутствуют |
| 2 | Стр.19,20 | Обозначения таблиц не совпадают |
| 3 | Табл.4.2.1.1.1.2 | Нет ссылки на указанную таблицу |
| 4 | Табл.4.3-1, 4.3.1-1 | Отсутствуют |
| 5 | Стр. 48,49 | Обозначения таблиц не совпадают |
| 6 | Табл.4.4.1.1.1.1 | Источник финансирования мероприятий для данной группы проектов указан некорректно |
| 7 | Табл.4.8.1.1.1.1. | Без данных |
| 8 | Табл.4.8.-2 | Отсутствует |
| 9 | Табл.4.8.1.1.1.2 | Отсутствует |
| 10 | Табл.4.9.2.1.1.1 | Отсутствует |

| | | |
|------|---|---|
| 11 | Оформление книги | Оглавление, перечень таблиц отсутствуют |
| VIII | Книга 8 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах | |
| | | Данные в Книге не соответствуют ранее представленной в адрес разработчика актуальной информации |
| | | |
| IX | Книга 9 Перспективные топливные балансы | |
| | | Данные в Книге не соответствуют ранее представленной в адрес разработчика актуальной информации |
| | | |
| X | Книга 10 Оценка надежности теплоснабжения | |
| | | Данные в Книге не соответствуют ранее представленной в адрес разработчика актуальной информации |
| | | |
| XI | Книга 11 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение | |
| 1 | Табл.3.5 | Источники финансирования к данной группе проектов указан некорректно |
| 2 | Табл.3.6 | Мероприятия не соответствуют составу и группе проектов, |
| 3 | Табл.3.9А | Отсутствуют мероприятия относящиеся к группам проектов 6,8 |
| | | |
| | | |
| XII | Книга 12 Обоснование предложений по определению единой теплоснабжающей организации | |
| | По содержанию Книги 4 | Отсутствует Схема ЕТО теплоисточников СГК |
| | | |
| | | |
| XIII | Книга 13 Реестр проектов схемы теплоснабжения | |
| 1 | Табл.2.1.1.-1 | Не все мероприятия включены в состав проектов |
| | | |
| | | |
| XIV | Книга 14 Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2019 год | |
| | | Данные в Книге не соответствуют ранее представленной в адрес разработчика актуальной информации |

| | | |
|-----|--|---|
| | | информации |
| | | |
| | | |
| XV | Книга 15 Сводный том замечаний и предложений Министерства энергетики Российской Федерации к утверждённой Схеме теплоснабжения г. Кемерово до 2031 г | |
| | | Данные в Книге не соответствуют ранее представленной в адрес разработчика актуальной информации |
| | | |
| | | |
| XVI | Книга 16 Утверждаемая часть схемы теплоснабжения | |
| | | Данные в Книге не соответствуют ранее представленной в адрес разработчика актуальной информации |
| 1 | П.1.2.5 | Транспорт тепловой энергии осуществляется филиалом АО«Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания» от КемГРЭС, КемТЭЦ, НК ТЭЦ по магистральным и квартальным тепловым сетям потребителям Заводского, Центрального, Ленинского, Кировского, Рудничного районов |
| 2 | Стр.34,абз.1 | Характеристика тепловых сетей не совпадает с данными в книги 1 |
| 3 | Раздел 1.4 п.1 | Данные не совпадают с указанными в табл.8.1-2, 8.1.4 (и указаны на период до 2031 г.) |
| 4 | Табл.1.5.1-2 | Целевые показатели указаны до 2031 г. |
| 5 | Табл.3.4.1-1 | Сформирована на период до 2031 г. |
| 6 | Табл.6.1.1.-1 | Не учтены мероприятия по группе проектов 6,8 |
| 7 | 8 Раздел 7 | Данные не актуализированные |
| 7 | Табл.8.3.1-1, 8.3.1-2 | Данные не актуализированные |
| 8 | Раздел 9, абз.9 | Указывается 20190 год реализации мероприятий |
| | | |