

«УТВЕРЖДАЮ»

Филиал «Свердловский» ПАО «Т Плюс»

Директор

Бусоргин В.А. _____

« _____ » _____ 2017 г.



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД ЕКАТЕРИНБУРГ» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)**

**Книга 12. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ ПРИ
АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

ЧАСТЬ 2. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ 2017 ГОДА

ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.012.000.А-2018

Екатеринбург, 2017

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Екатеринбурга до 2030 г.	ЭГ-10-13.УЧ-ПСТ.000.000.А-2018
Книга 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.001.000.А-2018
Приложение 1. Энергоисточники города	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.001.001.А-2018
Приложение 2. Тепловые сети города	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.001.002.А-2018
Приложение 3. Тепловые нагрузки потребителей города	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.001.003.А-2018
Приложение 4. Зонирование (графическая часть)	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.001.004.А-2018
Книга 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.002.000.А-2018
Приложение 1. Схема размещения жилищно-гражданского строительства до 2025 г. с прогнозом до 2030 г.	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.002.001.А-2018
Приложение 2. Выданные и продленные технические условия на присоединение к тепловым сетям	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.002.002.А-2018
Приложение 3. Графическая часть	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.002.003.А-2018
Книга 3. Электронная модель системы теплоснабжения города. Инструкция пользователя (ГИС Зулу и Зулу Термо)	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.003.000.А-2018
Приложение 1. Результаты гидравлических расчетов по состоянию базового периода разработки схемы теплоснабжения	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.003.001.А-2018
Книга 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.004.000.А-2018
Приложение 1. Мастер-план разработки схемы теплоснабжения МО «город Екатеринбург» до 2030 года	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.004.001.А-2018
Приложение 2. Зонирование (графическая часть)	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.004.002.А-2018
Приложение 3. Приложение 3. Зонирование объединенной системы централизованного теплоснабжения в период до 2030 года. Гидравлические расчеты	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.004.003.А-2018
Приложение 4. Часть 1. Зонирование локальных систем централизованного теплоснабжения в период до 2030 года. Гидравлические расчеты	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.004.004.А-2018

Наименование документа	Шифр
Приложение 4. Часть 2. Зонирование локальных систем централизованного теплоснабжения в период до 2030 года. Гидравлические расчеты	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.004.004.А-2018
Книга 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.005.000.А-2018
Книга 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.006.000.А-2018
Книга 7. Часть 1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.007.000.А-2018
Книга 7. Часть 2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.007.000.А-2018
Приложение 1. Графическая часть	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.007.001.А-2018
Книга 8. Перспективные топливные балансы	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.008.000.А-2018
Книга 9. Оценка надежности теплоснабжения	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.009.000.А-2018
Книга 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.010.000.А-2018
Книга 11. Часть 1. Обоснование предложения по определению единых теплоснабжающих организаций	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.011.000.А-2018
Книга 11. Часть 2. Обоснование предложения по определению единых теплоснабжающих организаций	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.011.000.А-2018
Приложение 1. Графическая часть	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.011.001.А-2018
Книга 12. Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2016 год	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.012.000.А-2018
Книга 12. Часть 2. Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2018 год	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.012.000.А-2018
Книга 13. Реестр проектов	ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.013.000.А-2018

Содержание

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	7
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	8
1. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В УТВЕРЖДАЕМУЮ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	21
1.1. Изменения, внесенные во «ВВЕДЕНИЕ».....	21
1.2. Изменения, внесенные в раздел «ОБЩАЯ ЧАСТЬ».....	21
1.3. Изменения, внесенные в Раздел 1 «ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД ЕКАТЕРИНБУРГ».....	21
1.4. Изменения, внесенные в Раздел 2 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ».....	21
1.5. Изменения, внесенные в Раздел 3 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ».	23
1.6. Изменения, внесенные в Раздел 4 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ».	23
1.7. Изменения, внесенные в Раздел 5 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ».	23
1.8. Изменения, внесенные в Раздел 6 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ».	23
1.9. Изменения, внесенные в Раздел 7 «ИНВЕСТИЦИИ В НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ».	24
1.10. Изменения, внесенные в Раздел 8 «РЕШЕНИЯ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)».....	24
1.11. Изменения, внесенные в Раздел 9 «РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ».	24
1.12. Изменения, внесенные в Раздел 10 «РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ».	24
2. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	24
2.1. Изменения, внесенные в Книгу 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» Приложение 1 «Энергоисточники города».....	26
2.2. Изменения, внесенные в Книгу 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» Приложение 2 «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ГОРОДА».	26
2.3. Изменения, внесенные в Книгу 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» Приложение 3 «ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ГОРОДА» Части 1 - 5 «ОБЪЕДИНЕННАЯ СИСТЕМА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ».....	26
2.4. Изменения, внесенные в Книгу 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» Приложение 3 «ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ГОРОДА» Части 6 «ПРОЧИЕ СИСТЕМЫ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	26
3. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 2 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	26

3.1. Изменения, внесенные в Книгу 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» Приложение 2 «ВЫДАННЫЕ И ПРОДЛЕННЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ».....	27
4. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 3 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ».....	27
4.1. Изменения, внесенные в Книгу 3 «Электронная модель системы теплоснабжения» Приложение 1 «РЕЗУЛЬТАТЫ ГИДРАВЛИЧЕСКИХ РАСЧЕТОВ ПО СОСТОЯНИЮ БАЗОВОГО ПЕРИОДА РАЗРАБОТКИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ».....	28
5. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 4 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ И ТЕПЛОМОЩНОСТИ НАГРУЗКИ».....	28
6. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 5 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК».....	28
7. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 6 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ».....	29
8. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 7 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ».....	29
9. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 8 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ».....	29
10. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 9 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»...	30
11. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 10 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ».....	30
12. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 11 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ».....	30
13. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 13 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ».....	31

Перечень таблиц

Таблица 0-1 Анализ выполнения требований по актуализации схемы теплоснабжения в соответствии с п. 22 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения.....	10
Таблица 0-2 Анализ выполнения замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации, сформированных Министерством энергетики Российской Федерации в Протоколе заседания комиссии по рассмотрению проектов схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения пятьсот человек и более, а также городов федерального значения Москвы и Санкт-Петербурга под председательством заместителя Министра энергетики Российской Федерации В.М. Кравченко от 21.12.2015 № ВК-642пр.	12
Таблица 0-3 Анализ выполнения замечаний и предложений, направленных теплоснабжающими, теплосетевыми и иными организациями МО «город Екатеринбург» в рамках актуализации Схемы теплоснабжения.....	17

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

В настоящем отчете применяют следующие сокращения:

А-2014 – актуализированная на 2014 год Схема теплоснабжения г. Екатеринбурга до 2030 года (действующая, базовый год 2012, приказ Минэнерго №566 от 29.08.2014г). Разработчик ООО «СТК», г. Екатеринбург;

А-2016 – проект актуализации на 2016 год Схемы теплоснабжения г. Екатеринбурга до 2030 года.

ГВС – горячее водоснабжение;

ГВС – горячее водоснабжение;

ЖКХ – жилищно-коммунальное хозяйство;

ИТП – индивидуальный тепловой пункт;

МО – муниципальное образование;

ПГУ – парогазовая установка;

РТС – район тепловых сетей;

НС – насосная станция;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;

ХВО – химводоочистка;

СЦТ – система централизованного теплоснабжения;

ОСЦТ – объединенная система централизованного теплоснабжения;

ЦТП – центральный тепловой пункт;

ЭМСТ – электронная модель системы теплоснабжения.

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Целью работы является актуализация «Схемы теплоснабжения города Екатеринбург до 2030 года», как базового документа, определяющего стратегию и единую техническую политику перспективного развития системы теплоснабжения муниципального образования.

Работа выполнена в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (далее ПП РФ №154).

В настоящей работе осуществлена актуализация существующего положения действующей Схемы теплоснабжения, в соответствии с реальной ситуацией, сложившейся в муниципальном образовании г. Екатеринбург в 2016 базовом году, а также выполнена корректировка перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения на период 2017-2019 гг., относительно актуализированной схемы, утвержденной в 2015 г.

Настоящая Книга дополняет состав Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения, определенный Требованиями к схемам теплоснабжения и Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения. Книга включена в состав Обосновывающих материалов с целью наглядности описания изменений и дополнений, выполненных в ходе актуализации схемы теплоснабжения.

Рекомендуется каждую последующую ежегодную актуализацию схемы теплоснабжения сопровождать аналогичной книгой.

В соответствии с Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г. (п. 22), схема теплоснабжения подлежит ежегодно актуализации в отношении следующих данных:

а) распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки;

б) изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки;

в) внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства;

г) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения;

д) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим работы, холодный резерв, из эксплуатации;

е) мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки

электрической и тепловой энергии;

ж) ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документации;

з) строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов;

и) баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива;

к) финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия.

В таблице 0.1. приведено краткое описание выполнения указанных требований.

Таблица 0-1 Анализ выполнения требований по актуализации схемы теплоснабжения в соответствии с п. 22 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения

Данные, подлежащие актуализации	Комментарий
а) распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки;	Данные актуализированы по состоянию на 01.01.2016 год. Изменения внесены в Книги 1, 3 обосновывающих материалов и соответствующие разделы проекта актуализации схемы теплоснабжения.
б) изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки;	Данные актуализированы по состоянию на 01.01.2016 год. Изменения внесены в Книги 1, 3 обосновывающих материалов и соответствующие разделы проекта актуализации схемы теплоснабжения. <u>Объединенная система централизованного теплоснабжения (далее по тексту ОСЦТ)</u> Актуализированы по всем энергоисточникам ОСЦТ. Соответствующие изменения внесены в Книги 4, 5, 8 обосновывающих материалов и соответствующие разделы проекта актуализации схемы теплоснабжения. <u>Локальные системы централизованного теплоснабжения</u> Актуализированы по ТЭЦ-19 Крайняя, 48. Соответствующие изменения внесены в Книги 4, 5, 8 обосновывающих материалов и соответствующие разделы проекта актуализации схемы теплоснабжения.
в) внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства;	Сформированы скорректированные предложения по проектам развития источников тепловой энергии (мощности) и объектов системы транспорта теплоносителя. Скорректированы Книги 6, 7, 10 Обосновывающих материалов и соответствующие разделы проекта актуализации схемы теплоснабжения.
г) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения;	Без изменений относительно утвержденной актуализированной схемы теплоснабжения (А-2016).
д) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим работы, холодный резерв, из эксплуатации;	1. Внесены изменения в Книги 4, 5, 6, 7, 8, 10 обосновывающих материалов и соответствующие разделы проекта актуализации схемы теплоснабжения предложения, по годам реализации мероприятий по переключению потребителей тепла котельных по ул. Луганская, 27, по ул. Первомайская 71б, по ул. Коуровская, 22, ОАО «Газпромнефть-Урал» по ул. Сибирский тракт, 24, ОАО «Умекон» по ул. Первомайская, 120, ОАО УПП «Вектор» по ул. Гагарина, 28, ЕМУП «Екатеринбургский комбинат хлебопродуктов» по ул. Студенческая, 49, ОАО «РЖД» по ул. Куйбышева, 173а, по ул. Куйбышева, 42, по ул. Бисерсткая, 1, по ул. Бисерсткая, 132, ЗКИ, по ул. Новинская, 2. 2. Исключены из проекта актуализации схемы теплоснабжения мероприятия по переключению потребителей тепла ГТ-ТЭЦ-ЭНЕРГО по ул. Фронтных бригад, 22 и следующих котельных: по ул. Кишиневская, 5б, по ул. Комсомольская, 16а, по ул. Стрелочников, 6а, по ул. Базовый, 62, по ул. Мурзинская, 1б, по ул. Медная, 1г, по ул. Удельная, 8б, ГО Первоуральск автом-ая дорога Р242 Пермь-Екатеринбург 341 км.
е) мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;	Данные мероприятия отсутствуют как в утвержденной схеме теплоснабжения, так и в предлагаемой актуализации.

<p>ж) ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документации;</p>	<p>1. Строительство ТЭЦ «Академическая» реализовано в соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. N 1334-р (в ред. распоряжения Правительства РФ от 05.10.2010 N 1685-р) об утверждении перечня генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности. В 2014 г. в режиме пуска-наладки введен водогрейный котел ПТВМ-120. В 2015 г. введен первый пусковой комплекс - водогрейный котел КВГМ-140-150. В 2016 введен второй пусковой комплекс в составе парогазового энергоблока с установленной электрической мощностью 222 МВт (149 Гкал/час) и водогрейного котла КВГМ-140-150 (120 Гкал/ч);</p> <p>2. Котельная для мкр. Солнечный выполнена на базе водогрейных котлов Buderus с горелками Saacke (производитель- группа компаний Bosch, Германия). Котельная предназначена для теплоснабжения нового жилого микрорайона г. Екатеринбурга. Первая очередь введена в эксплуатацию в 2015 году, остальные – ориентировочно к 2021 году.</p> <p>3. Соответствующие изменения внесены в Книги 1, 4, 6 обосновывающих материалов и соответствующие разделы проекта актуализации схемы теплоснабжения.</p>
<p>з) строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов;</p>	<p>Скорректированы предложения строительству и реконструкции трубопроводов тепловых сетей. Соответствующие изменения внесены Книги 7,10, 13 обосновывающих материалов и соответствующие разделы проекта актуализации схемы теплоснабжения.</p>
<p>и) баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива;</p>	<p>Топливные балансы актуализированы на базовый год и скорректированы с учетом выполненной мероприятий по развитию источников тепловой энергии (мощности).</p>

Таблица 0-2 Анализ выполнения замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации, сформированных Министерством энергетики Российской Федерации в Протоколе заседания комиссии по рассмотрению проектов схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения пятьсот человек и более, а также городов федерального значения Москвы и Санкт-Петербурга под председательством заместителя Министра энергетики Российской Федерации В.М. Кравченко от 21.12.2015 № ВК-642пр.

№	ЗАМЕЧАНИЯ МИНЭНЕРГО РФ в соответствии с Протоколом от 21.12.2015 № ВК-642пр	Статус	Комментарий
1	Отразить год достижения паркового (индивидуального) ресурса основного генерирующего оборудования, указанного в таблицах 3-5 - 3-6 книги 1 ОМ (для турбоагрегатов Свердловской ТЭЦ не указаны годы достижения паркового (индивидуального) ресурса, для турбоагрегатов Ново-Свердловской указано число часов работы).	ВЫПОЛНЕНО	Книга 1 ОМ, пункт 3.2.4. «Срок ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации, остаточный ресурс (с учетом мероприятий по его продлению) и год достижения паркового ресурса основного оборудования». Актуализированы сведения о годах достижения паркового (индивидуального) ресурса для турбоагрегатов Свердловской ТЭЦ в таблице 3-6; о числе часов работы турбоагрегатов Ново-Свердловской ТЭЦ в таблице 3-7.
2	Провести дополнительный анализ сроков проведения мероприятий по реконструкции, техническому перевооружению и выводу из эксплуатации генерирующего оборудования и их соотношения со сроками достижения паркового ресурса (в части Свердловской ТЭЦ и Ново-Свердловской ТЭЦ в соответствии с данными по п. 1 замечаний, в части Среднеуральской ГРЭС - по ТГ- 6, 8,9,10,11).	ВЫПОЛНЕНО	Мероприятия по реконструкции, техническому перевооружению энергоисточников ПАО "Т Плюс" (Свердловская ТЭЦ и Ново-Свердловская ТЭЦ) актуализированы на основании Инвестиционной программы, разработанной с учетом потребностей организации (актуальные мероприятия указаны в УЧ табл. 5-3 и в Книге 6 ОМ табл. 12-2).
3	Предоставить информацию по приростам жилого фонда в зонах действия источников централизованного теплоснабжения (таблица 2-2 Утверждаемой части) в разбивке на каждый год первого 5-летнего периода.	ВЫПОЛНЕНО	Пункт 2.2. «Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления» скорректирован в части дополнения по тексту: на стр. 53 («скорректировано с учетом вновь утвержденных проектов планировки и существующей динамике ввода площадей») и стр. 58 («в дальнейших расчетах схемы теплоснабжения использованы скорректированные данные из таблицы 2-2.»); и в части детализации Таблицы 2-2 с разделением на каждый год 5-летнего периода: 2017- 2021 г.г.
4	Дополнить раздел 2.2 УЧ информацией о том, каким образом разработчиком было скорректировано значение объема ввода жилья по сравнению со "Схемой размещения жилищно-гражданского строительства до 2025 г. с прогнозом до 2030 г.", а также указать в тексте данного раздела (стр. 66-67), что в дальнейших расчетах схемы теплоснабжения используются именно скорректированные данные таблицы 2-2.	ВЫПОЛНЕНО	Пункт 2.2. «Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления» скорректирован в части дополнения по тексту: на стр. 53 («скорректировано с учетом вновь утвержденных проектов планировки и существующей динамике ввода площадей») и стр. 58 («в дальнейших расчетах схемы теплоснабжения использованы скорректированные данные из таблицы 2-2.»); и в части детализации Таблицы 2-2 с разделением на каждый год 5-летнего периода: 2017- 2021 г.г.

№	ЗАМЕЧАНИЯ МИНЭНЕРГО РФ в соответствии с Протоколом от 21.12.2015 № ВК-642пр	Статус	Комментарий
5	Дополнительно проанализировать прогнозные приросты строительных фондов на перспективу как до 2020 года, так и до 2030 года, в связи с изменившейся экономической конъюнктурой, увлечением ставок по кредитам, снижением реальных доходов населения.	ВЫПОЛНЕНО	По тексту Раздела 1 УЧ "Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования "город Екатеринбург" и Книги 2 ОМ отмечены темпы фактических приростов тепловых нагрузок (Гкал/ч) и ввода жилья (кв. м) и причины корректировки близлежащей перспективы.
6	Привести в соответствие величину прироста тепловой нагрузки, указанную на стр.70-71 (включая рисунок 2-3) и на стр.84-85 УЧ.	ВЫПОЛНЕНО	Данные о приросте тепловой энергии в Разделе 1 УЧ "Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования "город Екатеринбург" в пункте 2.3.2. на стр.75 и 90 актуализированы. Обращаем внимание, что в первом случае это суммарный прогнозный прирост тепловых нагрузок по МО "город Екатеринбург" с учетом энергоэффективных мероприятий, во втором случае это суммарный прогнозный прирост тепловых нагрузок с учетом энергоэффективных мероприятий в зонах централизованных источников теплоснабжения, в связи с чем указанные данные не равны.
7	Дополнить главу 2.3.3 (раздел 1), главу 3.3. (раздел 2), главу 5.4. (раздел 4), раздел 4 (в целом), главу 7 (раздел 6) УЧ согласно следующим пунктам к СТ, утв. П-154 от 22.02.2012 информацией:		-
7.1	<i>о потреблении тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (ГВ и Пар) (информация приведена только в Книге 2 ОМ, при отсутствии сведений о развитии производственных площадок и принятых допущениях о возможном приросте объемов потребления необходимо в УЧ привести реальные данные о текущем уровне потребления);</i>	ВЫПОЛНЕНО	Раздел 1 УЧ "Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования "город Екатеринбург" дополнен пунктом 2.3.3 "Прогноз прироста тепловых нагрузок и теплоснабжения промышленных потребителей" и таблицей 2-11 "Тепловые производственно-технологические нагрузки по зонам действия энергоисточников" (из Книги 2 ОМ табл. 2-3).
7.2	<i>о существующих и перспективных зонах действия индивидуальных источников тепловой энергии (информация приведена в недостаточном объеме без описания зон действия индивидуальных источников тепловой энергии);</i>	ВЫПОЛНЕНО	Раздел 2 УЧ "Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей", пункт 3.3. "Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии" дополнен картами местности с указанием перспективных зон индивидуального (малоэтажного) теплоснабжения. Раздел 9 УЧ "Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии" дополнен отдельным пунктом 10.3. "Индивидуальные источники теплоснабжения".

№	ЗАМЕЧАНИЯ МИНЭНЕРГО РФ в соответствии с Протоколом от 21.12.2015 № ВК-642пр	Статус	Комментарий
7.3	<i>о графиках совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки, и котельных, мерах по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии (информация приведена только в Приложении 3 Книги 4 ОМ);</i>	ВЫПОЛНЕНО	Раздел 4 УЧ "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" пункт 5.4. в части графиков совместной работы источников энергоисточников зоны ОСЦТ г. Екатеринбурга; в части мер по выводу из эксплуатации - дополнен ссылкой на таблицу 3-4 УЧ.
7.4	<i>об оптимальном температурном графике отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии в системе теплоснабжения для каждого этапа и оценке затрат при необходимости его изменения, о целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, о виде топлива, потребляемым источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников тепловой энергии;</i>	ВЫПОЛНЕНО	Раздел 4 УЧ "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" дополнен пунктом 5.7. "Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценка затрат при необходимости его изменения", в котором приведена ссылка на актуальные температурные графики в зоне ОСЦТ.
7.5	<i>о перспективных топливных балансах для каждого источника тепловой энергии;</i>	ВЫПОЛНЕНО	Раздел 6 УЧ "Перспективные топливные балансы" дополнен табл. 7-2 "Перспективные топливные балансы котельных" (из Книги 8 ОМ) и ссылкой по тексту на табл. 1-4 УЧ.
8	Уточнить в тексте УЧ, в каких главах и таблицах приведены данные:		-
8.1	<i>о мерах по переводу котельных в зонах действия источников комбинированной выработки в пиковый режим работы для каждого этапа.</i>	ВЫПОЛНЕНО	Раздел 4 УЧ "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" дополнен пунктом 5.8. "Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода", в котором указано об отсутствии данных мероприятий в Схеме.
8.2	<i>о строительстве и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом в зоны с резервом располагаемой мощности источников тепловой энергии, о строительстве и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок т/э потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, о строительстве и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.</i>	ВЫПОЛНЕНО	Раздел 5 УЧ "Предложения по строительству, реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" дополнен по тексту информацией, о том, что указанные сведения включены в числе в общих мероприятиях со ссылкой на таблицы 6-1 - 6-4 УЧ.

№	ЗАМЕЧАНИЯ МИНЭНЕРГО РФ в соответствии с Протоколом от 21.12.2015 № ВК-642пр	Статус	Комментарий
9	<p>По результатам конкурентного отбора мощности (далее КОМ) на 2016 год в рассматриваемой СТ: - отобрано в полном объеме генерирующее оборудование СУГРЭС (уст. мощность: 1657 МВт, 1327 Гкал/ч) (собственник: ПАО "Энел Россия") и Ново-Свердловская ТЭЦ (уст. мощность: 557 МВт, 890 Гкал/ч) (собственник: ПАО "Т Плюс"); - не отобрано генерирующее оборудование Свердловская ТЭЦ (уст. мощность: 36 МВт, 1430 Гкал/ч) (собственник: ПАО "Т Плюс") (уст. электрическая мощность - по данным ОАО "СО ЕЭС", уст. тепловая мощность - по данным Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2016 год, утвержденного приказом ФСТ России от 15 июня 2015 года № 249-э/1, с изменениями).</p> <p>Рекомендуется при формировании СТ отражать и учитывать результаты КОМ на 2016, а также результаты долгосрочного КОМ на 2017-2019 и последующие периоды.</p>	СООБЩАЕМ	<p>По факту на конкурентный отбор мощности (далее КОМ) на 2016 год отобраны Ново-Свердловская ТЭЦ и Среднеуральская ГРЭС. Это продажа мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ). Свердловская ТЭЦ на КОМ-2016 г. не заявлялась. После вывода из эксплуатации ТГ-3 Свердловской ТЭЦ с 01.04.2016 г. работает на розничном рынке. ТЭЦ Фронтových бригад, 18 и ТЭЦ-19 ул. Окраинная, 48 также работают на розничном рынке. ТЭЦ Академическая допущена на ОРЭМ с 01.08.2016 г. На КОМ-2017-2019 и КОМ-2020 из источников ПАО "Т Плюс" отобраны Ново-Свердловская ТЭЦ (уст. мощность: 557 МВт, 890 Гкал/ч) и ТЭЦ Академическая (уст. мощность: 222 МВт, 151 Гкал/ч-по ПГУ). Свердловская ТЭЦ, ТЭЦ Фронтových бригад, ТЭЦ-19 ул. Окраинная, 48 будут работать в этот период на розничном рынке и на КОМ отбираться не требуется.</p>
10	<p>Необходимо при проведении ежегодной актуализации СТ представить фактические тепловые нагрузки и фактические приросты тепловых нагрузок за 2013, 2014, 2015г.г.</p>	ВЫПОЛНЕНО	<p>В УЧ, Книге 1 ОМ "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения", в Книге 2 ОМ "Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения" актуализированы данные о фактических тепловых нагрузках и фактических приростах тепловых нагрузок.</p>
11	<p>Необходимо уточнить и представить фактические приросты жилого фонда за 2014 и 2015г.г.</p>	ВЫПОЛНЕНО	<p>В Разделе 1 УЧ "Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах МО "город Екатеринбург" пункт 2.2. дополнен по тексту сведениями об общей площади жилого фонда по состоянию на 01.01.2016 г.</p>
12	<p>Необходимо представить фактические достигнутые целевые показатели, предусмотренные методическими рекомендациями по разработке СТ, утв. совместным приказом Минэнерго России и Минстроем России от 29.12.2012 №565/667.</p>	ВЫПОЛНЕНО	<p>В пункте 1.4. «Целевые показатели эффективности систем теплоснабжения» УЧ в таблицах: 1-3, 1-4, 1-5, 1-6 - актуализированы целевые показатели на базовый 2016 год.</p>
13	<p>Суммарный прирост жилого фонда за 2015-2030 г.г. с учетом сноса ветхого жилья по данным СТ Екатеринбурга составит 29 311,3 тыс. м2, таким образом увеличение жилого фонда прогнозируется в 1,8 раза. Необходимо при проведении ежегодной актуализации СТ уточнить указанные приросты жилого фонда и привести их в соответствие с реальными темпами строительства.</p>	ВЫПОЛНЕНО	<p>В Разделе 1 УЧ "Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах МО "город Екатеринбург" в таблице 2-9 и Книге 2 "Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения" в таблице 5-1 при актуализации приведены реальные значения прироста тепловых нагрузок и на краткосрочную перспективу актуализированы приросты тепловых нагрузок с учетом ретроспективы развития города и выданных технических условий</p>

№	ЗАМЕЧАНИЯ МИНЭНЕРГО РФ в соответствии с Протоколом от 21.12.2015 № ВК-642пр	Статус	Комментарий
			на присоединение к тепловым сетям. Корректировка приростов нагрузок на долгосрочную перспективу будет возможно только после актуализации генерального плана развития города.
14	Необходимо пояснить и представить обоснование отсутствия снижения прироста тепловых нагрузок с учетом энергоэффективности за период 2015-2020 г.г.	ВЫПОЛНЕНО	В Разделе 1 УЧ "Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах МО "город Екатеринбург" в таблице 2-9 и Книге 2 "Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения" в таблице 5-1 при актуализации приведены реальные значения прироста тепловых нагрузок и на краткосрочную перспективу актуализированы приросты тепловых нагрузок с учетом ретроспективы развития города и выданных технических условий на присоединение к тепловым сетям. Корректировка приростов нагрузок на долгосрочную перспективу будет возможно только после актуализации генерального плана развития города.
15	В главе 4" Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки" представить фактические тепловые балансы за 2015 год.	ВЫПОЛНЕНО	Фактические тепловые балансы актуализированы на базовый 2016 год.
16	Определить источники финансирования, детализировать мероприятия и дополнительно проработать план-график мероприятий по переходу на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения) и тарифные последствия для населения с учетом запрета с 1 января 2022 г. использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения в соответствии с пунктом 9 ст.29 ФЗ-190 от 27.07.2010 "О теплоснабжении".	ВЫПОЛНЕНО	Раздел 3 УЧ "Перспективные балансы теплоносителя" дополнен пунктом 4.5. "Отчет о выполнении мероприятий по переходу на закрытую схему горячего водоснабжения", Книга 7 Часть 2 "Перевод потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему присоединения" дополнена разделом 7 "Отчет о выполнении мероприятий по переходу на закрытую схему горячего водоснабжения", в которых отражены: источники тепловой энергии, осуществляющие теплоснабжение потребителей по открытой схеме горячего водоснабжения; перечень многоквартирных домов, подлежащих переводу на закрытую схему горячего водоснабжения, с тепловыми нагрузками; перечислены возможные источники финансирования; отражены основные проблемы, сопутствующие переходу на закрытую ГВС; перечислены реализованные и запланированные организациями мероприятия; приведена оценка перекладки квартальных тепловых сетей.

Таблица 0-3 Анализ выполнения замечаний и предложений, направленных теплоснабжающими, теплосетевыми и иными организациями МО «город Екатеринбург» в рамках актуализации Схемы теплоснабжения.

№	Реквизиты входящего письма	Наименование организации, внесшей предложение по актуализации	Суть предложения	Результаты рассмотрения предложения
Предложения и замечания по проекту актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования «город Екатеринбург», принятые в течение 2016 года				
1	исх. 65-1/16 от 04.02.2016	ООО «ГЭК «Чкаловский»	Об исключении из Схемы теплоснабжения сведений о наличии т/сетей на балансе ГЭК Чкаловский.	Учтено в соответствующих разделах УЧ и ОМ.
2	исх. 16-12/452 от 18.04.2016	ЭПК УрФУ	План мероприятий по переходу на закрытую схему ГВС.	Учтено в соответствующих разделах УЧ и ОМ.
3	исх. 09-13/002/527 от 06.05.2016	УЖКХ г. Екатеринбурга	О включении в состав Схемы теплоснабжения котельной мкр. Солнечный (ООО «Солнечное тепло»). Приложения: приложение к выписке из протокола РЭК; бух. отчетность; бух. баланс; форма 1-ТЭП; ТУ на подключение; перечень потребителей без указания договорной тепловой нагрузки; характеристика котлов; режимные карты водогрейных котлов; суточная выработка т/э; отпуск в сеть/ПО/потери за 2016 год; сетевая ИП 2017-2018 за счет ПЗП на сумму 40 948,7 тыс. рублей; тех. паспорт котельной (темп. график, уд. расход топлива).	Информация учтена в соответствующих разделах УЧ (таблицы: 3-4, 3-7, 6-1, 6-1.1, 9-1, 10-3) и ОМ (Книга 1 таблицы 3-18, 3-19, 3-20; Книга 1 Приложение 2; Книга 2 таблица 2-1; Книга 7 часть 1 таблицы: 1-3, 1-12.1, 3-1; Книга 10 таблица 3-8).
4	исх. 14.09.2016 №290-ХЭ/16	ООО «Химмаш Энерго»	Изменение ОПФ (орган.- прав. форма) организации;	Учтено в соответствующих разделах УЧ и ОМ.
			Изменение температурного графика на котельной со 150/70 на 130/70 со срезкой 65 град. Исключение температурного графика на потр. вводах 105/70.	В связи с отсутствием обосновывающих изменение температурного графика материалов – предложение не учтено.
			Изменение ТСО в зоне действия: АО «ЕТК», АО «Уралхиммаш», ОАО «Насосный завод».	Учтено в соответствующих разделах УЧ и ОМ.
5	исх. 0131/01-17/002/5432 от 29.09.2016	Администрация г. Екатеринбурга	Уведомление АО «Сосновское» о согласовании вывода из эксплуатации оборудования котельной с 01.09.2019 г.: - заявление АО «Сосновское» о выводе котельной из эксплуатации; - перечень оборудования, выводимого из эксплуатации; - перечень потребителей без тепловых нагрузок; - акт о приемке в эксплуатацию объекта.	Учтено в соответствующих разделах УЧ (таблицы: 3-4, 3-7, 9-1, 10-3) и ОМ (Книга 1, таблица 4-1).
6	исх. Е-02-4026 от 10.11.2016	ЗАО «ТСК»	О внесении в Схему теплоснабжения скорректированной сетевой инвест. программы за 2016-2019.	Учтено в соответствующих разделах УЧ и ОМ.
7	по эл./почте от 28.12.2016	УЖКХ г. Екатеринбурга	Внести в УЧ отдельный раздел об индивидуальных источниках теплоснабжения.	Учтено в соответствующих разделах УЧ и ОМ.

№	Реквизиты входящего письма	Наименование организации, внесшей предложение по актуализации	Суть предложения	Результаты рассмотрения предложения
Предложения и замечания по проекту актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования «город Екатеринбург», принятые в течение 2017 года до 18.04.2017 г.				
8	исх. 17 от 17.01.2017	МУП «Екатеринбургэнерго»	По тексту Схемы теплоснабжения в группу котельных под ведомством МУП «Екатеринбургэнерго» включить следующие зоны теплоснабжения котельных: Новинская, 2; Водонасосная, 9; Латвийская, 35; Краснокамская, 108 (АО «Сосновское») с закрытием котельной и переключением ж/д на ОСЦТ или новый источник; Ленина, 1 с перспективой переключения частного сектора на АИТ. Учесть, что в эксплуатации МУП «Екатеринбургэнерго» осталось 8 котельных в г. Екатеринбурге и 1 котельная в п. Шабровский.	Учтено в соответствующих разделах УЧ и ОМ. Учтено в соответствующих разделах УЧ и ОМ.
9	исх. 106/281 от 30.01.2017	Минобороны России	Информация о котельной по ул. Испытателей, 20.	Учтено в соответствующих разделах УЧ и ОМ.
10	исх. 0205 от 28.02.2017	ПАО «Энел Россия»	Привести в соответствие с данными, содержащимися в материалах Схемы теплоснабжения г. Среднеуральска на период 2016 по 2031 величины расчетных тепловых нагрузок в период с 2017 по 2031	Учтено в соответствующих разделах УЧ (таблицы: 3-8 ÷ 3-11) и ОМ.
			Учесть факт. вывод из эксплуатации с 01.01.2017 ТГ-1, 2, 5.	Учтено в ОМ (Книга 1 таблица 3-8 – информация исключена).
			Актуализировать данные в таблице 3-7 Год ввода в эксплуатацию и наработка с начала эксплуатации осн. оборудования СУГРЭС.	Учтено в ОМ (Книга 1 таблица 3-8).
11	исх. 47-ТЭ от 01.03.2017	АО «УТС»	Сведения о тепловом источнике (котельная УКТУС): уст. мощность, тип ВК; договор аренды имущества; схема т/сетей Аэропорта Уктус; ведомость тепловых нагрузок; свид-во о регистрации права; лицензия; реж. карты ВК; объем полезного отпуска и потерь за 2015 и 2016; объем потребление пр. газа за 2015, 2016; форма 1-ТЭП за 2015 и 2016; ТУ на подключение.	Информация, требующая внесения в Схему теплоснабжения, учтена в ОМ (Книга 1 таблицы 3-18, 3-19, 3-20, 5-1, 7-2).
12	исх. У/УБХР-917 от 02.03.2017	УБХР ФКУ «УОУМТС МВД России»	Сведения о котельной: режимные карты газовых котлов; св-во о гос. регистрации права; акт приемки ГРС; стр. паспорт газоисп-го оборудования; форма 1-ТЭП; ТУ на подключение к ГРС; схема; выписка ЕГРЮЛ; св-во в внесении записи в ЕГРЮЛ; св-во о постановке на учет в налог. органе; св-во о гос. регистрации неком. организации; устав; справочный материал по газ. котельной.	Информация, требующая внесения в Схему теплоснабжения, учтена в соответствующих разделах УЧ и ОМ.
13	исх. б/н от 21.03.2017	ООО «Уралэнергосервис»	О смене наименования организации, ответственной за теплоснабжение ж/д, с ООО «Уралтепло» на ООО «Уралэнергосервис»	Учтено в соответствующих разделах УЧ и ОМ.
14	исх. ВК-3119/09 от 27.03.2017	Минэнерго России	Письмо об утрате ООО «Уралтепло» (котельная ул. Сажинская, 6) статуса ЕТО с копией заявки о снятии статуса ЕТО от ООО «Уралтепло» в связи с прекращением деятельности юр. лица.	Учтено в соответствующих разделах УЧ и ОМ.
15	исх. 343-ХЭ/17 от 30.03.2017	ООО «Химмаш Энерго»	Информация о котельной; тепловые нагрузки; режимные карты котлов; сут ведомость работы котельной; выработка, отпуск, расход на	Информация, требующая внесения в Схему теплоснабжения, учтена в

№	Реквизиты входящего письма	Наименование организации, внесшей предложение по актуализации	Суть предложения	Результаты рассмотрения предложения
			СН; статистика отказов и восстановления оборудования котельной; предписания надзорных органов; вид/кол-во/стоимость топлива; результаты хоз. деятельности; форма 1-ТЭП; ТУ на подключение.	соответствующих разделах УЧ и ОМ.
16	исх. 79 от 10.04.2017	ГБУЗ СО «СОКПБ» (Свердловская обл. клиническая психиатрическая больница)	Сведения о тепловых нагрузках потребителей, подключенных к котельной.	Учтено в ОМ (Книга 1 Приложение 3 Часть 6)
17	исх. 421-1/17 от 17.04.2017	ООО «ТЭК «Чкаловский»	Сведения о тепловой нагрузке	Учтено в ОМ (Книга 7 часть 2 таблица 7-10)
Предложения и замечания по проекту актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования «город Екатеринбург», принятые в период размещения проекта на сайте с 18.04.2017 по 22.05.2017.				
18	11.04.2017 № 133-14/61 (поступил 19.04.2017)	АО «УПП Вектор»	Тепловая нагрузка потребителей	Учтено в соответствующих разделах УЧ и ОМ (УЧ Раздел 4.4, Книга 7, часть 2).
19	04.05.2017 № 446-ЭС7/17	ООО «Химмаш энерго»	Капитальные вложения за 2015 и 2016 год, затраченные на мероприятия по модернизации котельной ООО «Химмаш Энерго» (отчет о расходах за 2015 – 2016 г.г.)	Учтено в соответствующих разделах УЧ и ОМ (Книга 6).
20	Приказ Минэнерго России от 24.04.2017 № 350 (письмо от 25.04.2017 № ВК-4416/09)	Минэнерго России	Утрата АО «ЭГК» статуса ЕТО в зоне деятельности с кодом №3	Учтено в соответствующих разделах УЧ (таблица 9-1) и ОМ (Книга 11 таблица 4-1, рисунок)
21	05.05.2017 № 457-ХЭ/17 (поступил 05.05.2017)	ООО «Химмаш энерго»	Предложения по актуализации схемы теплоснабжения в части плановых затрат на реконструкцию котельной ООО «Химмаш Энерго» за период с 2017 по 2030 г.г.	Учтено в соответствующих разделах УЧ и ОМ (Книга 6,10,13)
22	05.05.2017 № Е-02-1526 (поступил 11.05.2017)	ЗАО «ТСК»	Заявка на ЕТО	Учтено в соответствующих разделах УЧ (таблица 9-1) и ОМ (Книга 11 таблица 4-1, рисунок)
23	12.05.2017 № 228 (поступил 12.05.2017)	ООО «Уралэнергосервис»	Заявка на ЕТО	Учтено в соответствующих разделах УЧ (таблица 9-1) и ОМ (Книга 11 таблица 4-1, рисунок)
24	19.05.2017 № 909 (поступил 19.05.2017)	МУП «Екатеринбургэнерго»	Откорректировать информацию в Книге 1, табл. 4-6 (исключить заявки на подключение); табл. 4-7, 4-8 - сети переданы АО «ЕТК»; скорректировать инфо по заявкам, которые не поступали (ГУФСИН, Северный гранитный карьер).	Учтено в соответствующих разделах ОМ.
			Актуализировать Книгу 4 Приложение 4 Часть 2 в части балансодержателя.	Учтено в соответствующих разделах ОМ.

№	Реквизиты входящего письма	Наименование организации, внесшей предложение по актуализации	Суть предложения	Результаты рассмотрения предложения
			Учесть, что МУП «Екатеринбургэнерго» имеет на балансе не только распр. т/с, но и магистральные (книга 1 п.2.1; рис.2-1).	Учтено в соответствующих разделах ОМ.
			Проработать дополнительно вопрос обеспечения паром сущ. потребителей кот. Бисертская, 1 при переключении в 2018-2019 на ТЭЦ-19 с последующим её переводом в ЦТП.	Вопрос будет рассмотрен при выполнении следующей актуализации Схемы теплоснабжения
			Актуализировать итоговые значения показателей в таблицах с учетом внесенных изменений.	Учтено в соответствующих разделах УЧ и ОМ.
			Включить в перечень источников МУП ЕЭ котельных: Латвийская, 35; Водонасосная,9; Бисертская,1 и Новинская, 2 – исключив из перечня ведомственных зон.	Учтено в соответствующих разделах ОМ.
			Скорректировать книгу 7 в части таблицы 1-18 (поз.27 сети переданы в ЕТК); табл 1-19 (сети к Новгородцевой, 13и ж/д Репина-Заводская, Н. Васильева построены в 2016; т/трасса к ж/д Родонитовая, 20 будет строиться в 2017.	Учтено в соответствующих разделах ОМ.
			Внести изменения в книгу 10 табл 3-8 в связи с тем, что мероприятия на стр. утратили силу.	Учтено в соответствующих разделах ОМ.
			Внести изм. в табл 7-2, рис. 7-2 (стр121) в части тарифов МУП ЕЭ	Учтено в соответствующих разделах ОМ.
25	22.05.2017 № 114-1 (поступил 22.05.2017)	ООО «Уральские бани»	Изменение сроков вывода из эксплуатации котельной Куйбышева, 42	Учтено в соответствующих разделах УЧ и ОМ.
26	22.05.2017 № 0131/01-17/002/3098	Администрация города Екатеринбурга	Корректировка данных схемы, вопросов развития систем теплоснабжения, процесса перехода на закрытые системы ГВС	Учтено в соответствующих разделах УЧ и ОМ.
27	22.05.2017 № 01.Д-177 (поступил 02.06.2017)	ОАО «СИЗ»	Заявка на ЕТО	Информация в Схеме теплоснабжения уже отражена.
28	08.06.2017 № ВК-6163/09 (поступил 09.06.2017)	Минэнерго России	Приказ Министерства энергетики РФ от 08.06.2017 №505 «О присвоении ЗАО «ТСК» статуса ЕТО в зоне деятельности с кодом 3.	Учтено в соответствующих разделах УЧ и ОМ.

1. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В УТВЕРЖДАЕМУЮ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1.1. Изменения, внесенные во «ВВЕДЕНИЕ».

Дополнено ссылкой на Книгу 12 Часть 2: «Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2017 год» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО «город Екатеринбург» до 2030 года (актуализация на 2017 год) (шифр ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.015.000.А-2018), сформированной дополнительно к обязательному перечню документов схемы теплоснабжения.»

1.2. Изменения, внесенные в раздел «ОБЩАЯ ЧАСТЬ».

Пункт 1.1. «Территория и климат» скорректирован с учетом актуальных сведений о численности населения в базовом периоде (2015 год).

Пункт 1.2. «Существующее положение в сфере теплоснабжения» актуализирован в части балансовой принадлежности тепловых источников, организации АО «Екатеринбургская теплосетевая компания» и ввода в эксплуатацию Академической ТЭЦ (ПАО «Т Плюс»).

Пункт 1.3. «Основные положения технической политики» скорректирован с учетом актуальных сведений о балансовой принадлежности источников тепловой энергии в базовом периоде; о вводе в эксплуатацию оборудования Академической ТЭЦ (ПАО «Т Плюс»); о направлении развития основного оборудования ТЭЦ Фронтových бригад, 18; о тепловой и электрической мощности источников тепловой энергии ПАО «Т Плюс».

Пункт 1.4. «Целевые показатели эффективности систем теплоснабжения» актуализирован в части сведений о тепловой и электрической мощности источников тепловой энергии ПАО «Т Плюс» и тепловой нагрузки.

Пункт 1.5. «Состав документов схемы теплоснабжения» дополнен (Книга 12, часть 2).

1.3. Изменения, внесенные в Раздел 1 «ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД ЕКАТЕРИНБУРГ».

Пункт 2.2. «Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления» скорректирован в части детализации таблицы 2-2 с разделением на каждый год 5-летнего периода: 2017- 2021 г.г.

Пункт 2.3.2. «Прогноз прироста объемов потребления тепловой энергии (мощности)» обновлен с учетом фактического прироста тепловых нагрузок (Таблица 2-9).

Пункт 2.3.3. Прогноз прироста тепловых нагрузок и теплоснабжения промышленных потребителей. Скорректировано название таблицы 2-11.

1.4. Изменения, внесенные в Раздел 2 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ».

Пункт 3.2. «Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения» актуализирован.

Актуализация Таблицы 3-4:

Таблица дополнена зонами действия следующих источников	<ul style="list-style-type: none"> - котельная ЗАО «Сельхозпредприятие «Цветы Екатеринбурга-2003» по ул. 8 Марта, 204; - котельная УБХР ФКУ «УОУМТС МВД России» по ул. Елизаветинское шоссе, 48; - котельная ООО «Солнечное тепло» по ул. 2-я Новосибирская, 60; - котельная ЗАО «Управление тепловыми сетями» (Аэропорт Уктус) по адресу 24 км. автодороги Екатеринбург-Челябинск; - котельная АО «Сосновское» по ул. Краснокамская, 108; - котельная ООО «ТЭН» м-н «Светлый», Кольцовский тракт; - котельная МУП «Екатеринбургэнерго» по ул. Латвийская, 35; - котельная Федерального государственного предприятия «Строительное Управление Уральского военного округа Министерства обороны Российской Федерации» (ФГУП СУ УрВО) по ул. Испытателей, 20; - котельная в/ч 71599 ОАО «РЭУ», Зеленый бор, с. Горный щит; - котельная ПАО «Т Плюс» по ул. Елизаветинское шоссе, 3.
Скорректирована стратегия развития зон на А-2018 относительно А-2016	<ol style="list-style-type: none"> 1) в зонах действия следующих котельных не предусматривается изменений: <ul style="list-style-type: none"> - Комсомольская 16а; - Стрелочников 6а; - Мира 27а; - ОАО «УЭМЗ» Студенческая, 9; - Вишневая, 2а; - ОАО «УЗГА» по ул. Белинского, 262 «М»; - кот. №10 по ул. Кишиневская, 56; - ГТ-ТЭЦ-ЭНЕРГО по ул. Фронтовых Бригад, 22; - Мурзинская, 1б; 2) скорректированы сроки переключения на ОСЦТ нагрузки потребителей котельных: <ul style="list-style-type: none"> - ОАО «Газпромнефть-Урал»; - Куйбышева, 173а; - Куйбышева, 42; - Юг-Энергосервис в части 3-го вывода, переключаемого на кот.Бисертская, 132; 3) при актуализации на 2018г. по зоне действия ТЭЦ-19 предполагается вариант с закрытием ТЭЦ. 4) скорректирована зона действия кот. по ул.Бисертская, 1 с учетом переключения нагрузки потребителей на ТЭЦ-19; 5) скорректирована зона действия кот. по ул.Бисертская, 132 с учетом расширения за счет переключения потребителей тепла ЖКХ с 3 вывода кот. ООО «Юг-Энергосервис» к ОЗП 2018-2019 после выполнения необходимых мероприятий на объектам системы теплоснабжения с последующим закрытием и переключением нагрузки на ТЭЦ-19 к 2021г.; 6) в части зоны действия кот. Ленина, 1а при актуализации предусмотрено обеспечение технической возможности переключение частного сектора на АИТ; 7) по зоне действия котельной Новостроя, 5 предусматривается переключение (перенос котельной с переврезкой) на кот.Елизаветинское шоссе, 3; реализация переключения ПАО «Т Плюс»/АО «ЕТК» к 2021г.

Пункт 3.3. "Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии" дополнен

картами местности с указанием перспективных зон индивидуального теплоснабжения.

Пункт 3.4.1. «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки на базовый год» скорректирован с учетом актуальных сведений (Таблица 3-6, Таблица 3-7).

Пункт 3.4.2. «Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода» скорректирован с учетом актуальных сведений (Таблица 3-8, Таблица 3-9, Таблица 3-10, Таблица 3-11).

1.5. Изменения, внесенные в Раздел 3 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ».

Раздел 3 дополнен Пунктом 4.5 «Отчет о выполнении действий по переходу на закрытую схему горячего водоснабжения».

1.6. Изменения, внесенные в Раздел 4 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ».

Раздел 4 скорректирован в части предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению. Перечень мероприятий сформирован на базе инвестиционной программы ПАО «Т Плюс» (Таблицы: 5-1, 5-3, 5-4, 5-5).

Актуализированы предложения по реконструкции теплоисточника ООО «Химмаш Энерго» (таблица 5-7). Добавлена таблица 5-7.1 «Фактические капитальные вложения по теплоисточнику ООО «Химмаш Энерго» с 2014-2016гг.»

Пункт 5.7. «Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей» - скорректирован с учетом актуальных сведений о тепловой и электрической мощности источников тепловой энергии ПАО «Т Плюс» (Таблица 5-8, Таблица 5-9).

1.7. Изменения, внесенные в Раздел 5 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ».

Раздел 5 скорректирован в части предложений по строительству, реконструкции тепловых сетей и сооружению на них. Перечень мероприятий сформирован на базе инвестиционных программ ООО «СТК», АО «ЕТК», ЗАО «ТСК».

1.8. Изменения, внесенные в Раздел 6 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ».

Раздел скорректирован с учетом актуальных сведений об уровне потребления топлива по отношению к уровню 2015 года. Актуализированы прогнозные значения выработки тепловой и электрической энергии и потребления топлива энергоисточниками г. Екатеринбурга (Таблица 7-1).

В соответствии с п.7 перечня замечаний и предложений Министерства энергетики РФ по Протоколу от 21.12.2015 № ВК-642пр в раздел 6 внесена информация о перспективно топливных балансов для каждой котельной (таблица 7-2) и указана ссылка (таблица 1,4) на информацию содержащую сведения о перспективно топливных балансов для каждого источника комбинированной выработки тепловой энергии.

1.9. Изменения, внесенные в Раздел 7 «ИНВЕСТИЦИИ В НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ».

Пункт 8.2. «Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии» - актуализированы сведения о капитальных вложениях по годам в Таблице 8-1 (пункты 3 и 4 таблицы).

1.10. Изменения, внесенные в Раздел 8 «РЕШЕНИЯ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)».

Раздел 8 актуализирован на начало 01.01.2017 г.

Актуализирована информация о присвоении статуса ЕТО таблица 9-1.

1.11. Изменения, внесенные в Раздел 9 «РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ».

Актуализированы предложения по развитию зон теплоснабжения (Таблица 3-1)

Пункт 10.3. обновлен, наименование «Индивидуальные источники теплоснабжения», содержание: определение и создание межведомственной комиссии и обновлено полностью все содержание пункта.

1.12. Изменения, внесенные в Раздел 10 «РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ».

Раздел скорректирован в соответствии с Приказом Администрации города Екатеринбурга №37/41/0131 от 22.12.2016 г. «О приеме бесхозных инженерных сетей и объектов инженерной инфраструктуры в собственность муниципального образования «город Екатеринбург» и их эксплуатации».

2. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Книга в целом скорректирована с учетом произошедших после актуализации 2016 года изменений:

- передача энергоисточников (2 ТЭЦ и 39 котельных) МУП «Екатеринбургэнерго» в

аренду ПАО «Т Плюс»;

- организация и начало деятельности АО «ЕТК»;
- ввод в эксплуатацию оборудования на Академической ТЭЦ;
- функциональная структура организации теплоснабжения г. Екатеринбурга.

Скорректировано количество и основные характеристики установленного оборудования по энергоисточникам ПАО «Т Плюс» на базовый период (таблицы 3-1, 3-2, 3-3, 3-4, 3-5, 3-6, 3-9, 3-10, 3-13).

Скорректирована таблица 3-7 «Год ввода в эксплуатацию и наработка с начала эксплуатации основного оборудования Среднеуральской ГРЭС» в соответствии с предложениями ПАО «Энел Россия», направленными в рамках проведения ежегодной актуализации с исх. №0205 от 28.02.2017 г.

Книга дополнена информацией об источниках тепла, ранее не отраженных в схеме теплоснабжения:

- 1) котельная ООО «ТЭН» м-н «Светлый» по ул. Кольцовский тракт;
- 2) котельная по ул. Латвийская, 35;
- 3) котельная по ул. Елизаветинское шоссе, 3;
- 4) котельная УБХР ФКУ «УОУМТС МВД России» по ул. Елизаветинское шоссе, 48;
- 5) котельная ООО «Солнечное тепло» по ул. 2-я Новосибирская, 60;
- 6) котельная АО «УТС» (Аэропорт Уктус) по адресу 24 километр автодороги Екатеринбург-Челябинск;
- 7) котельная АО «Сосновское» по ул. Краснокамская, 108;
- 8) котельная ЗАО «Сельхозпредприятие «Цветы Екатеринбурга-2003» по ул. 8 Марта, 204;
- 9) котельная в/ч 71599 ОАО «РЭУ», Зеленый бор, с. Горный Щит;
- 10) Котельная Федерального государственного предприятия «Строительное Управление Уральского военного округа Министерства обороны Российской Федерации» (ФГУП СУ УрВО) по ул. Испытателей, 20.

Актуализированы основные характеристики установленного оборудования по котельным ПАО «Т Плюс» на базовый период (таблицы 3-14, 3-18). Таблицы 3-15, 3-19 скорректирована с учетом перехода 39 котельных в аренду ПАО «Т Плюс».

Также внесены изменения в части принадлежности и протяженности тепловых сетей в связи с созданием АО «ЕТК», скорректирована ретроспектива повреждений на тепловых сетях (таблица 4-14). Актуализированы данные в части диспетчерского управления, деления сетей по эксплуатационным районам, тепловых потерь, аварийности, бесхозных сетей, режимных карт.

Зоны действия источников тепловой энергии в системах теплоснабжения дополнены новыми котельными (таблица 5-1).

Актуализированы сводные тепловые нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии и составляющие теплового баланса.

Актуализирован топливный баланс источников тепловой энергии с учетом перехода 2 ТЭЦ и

39 котельных МУП «Екатеринбургэнерго» в аренду ПАО «Т Плюс», внесены актуальные сведения за 2015 год (таблицы 9-3, 9-4).

По итогам базового периода актуализированы технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Внесены актуальные сведения в части тарифов в сфере теплоснабжения.

2.1. Изменения, внесенные в Книгу 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» Приложение 1 «Энергоисточники города».

Приведены актуальные показатели за базовый период и внесены актуальные сведения о количестве и характеристиках установленного оборудования на энергоисточниках ПАО «Т Плюс».

2.2. Изменения, внесенные в Книгу 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» Приложение 2 «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ГОРОДА».

Актуализировано с учетом начала деятельности теплосетевой организации АО «Екатеринбургская теплосетевая компания».

2.3. Изменения, внесенные в Книгу 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» Приложение 3 «ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ГОРОДА» Части 1 - 5 «ОБЪЕДИНЕННАЯ СИСТЕМА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ».

Внесен актуальный перечень потребителей ПАО «Т Плюс» с нагрузками.

2.4. Изменения, внесенные в Книгу 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» Приложение 3 «ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ГОРОДА» Части 6 «ПРОЧИЕ СИСТЕМЫ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Внесены тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии котельной ООО «ТЭК «Чкаловский» (Пункт 10) и потребителей тепловой энергии котельной АО УПП «Вектор» (Пункт 11).

3. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 2 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Книга актуализирована с учетом балансовой принадлежности энергоисточников и актуальных сведений (сформированы на базе фактического прироста) о приросте тепловых нагрузок на ближайшую перспективу 2017-2018г.г.

3.1. Изменения, внесенные в Книгу 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» Приложение 2 «ВЫДАННЫЕ И ПРОДЛЕННЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ».

В книгу внесены актуальные технические условия на подключение к тепловым сетям АО "ЕТК" и ЗАО «ТСК» с учетом продленных ТУ по состоянию на 01.04.2017 г.

4. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 3 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

В результате актуализации электронной модели были выполнены следующие процедуры:

- слой адресного плана (гидрография, границы проектов планировки территории, границы кадастровых кварталов) сохранены без изменений;
- слой адресного плана (здания, улицы, кварталы) заменен на актуальный;
- основной расчетный слой («Все сети») по существующему состоянию систем заменен на актуализированный по состоянию на 2017 год);
- выполнен анализ гидравлических режимов по существующему состоянию актуализируемой схемы. Определено, что режимы в модели соответствуют расчетным гидравлическим режимам базового периода актуализации схемы теплоснабжения. Результаты расчета приведены в Приложении 1 «Результаты гидравлических расчетов по состоянию базового периода разработки схемы теплоснабжения» Книги 3 «Электронная модель систем теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО «город Екатеринбург до 2030 года (актуализация на 2018 год) (шифр ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.003.001.А-2018);
- слой дополнен данными о системах теплоснабжения от котельных, переключенных на объединенную систему централизованного теплоснабжения;
- в связи с существенной корректировкой прогноза перспективной застройки сформирован обновленный слой «Перспектива»;
- сформированы слои-клоны, в которые внесены и присоединены к тепловым сетям обобщенные потребители, моделирующие прирост тепловой нагрузки по планировочным районам (на каждый пятилетний период);
- определены зоны, в которых не обеспечиваются нормативные параметры гидравлических режимов. Для каждого пятилетнего периода сформированы и внесены во вновь созданные слои-клоны мероприятия по развитию системы транспорта теплоносителя, обеспечивающие

возможность нормативного функционирования системы. Результаты гидравлических расчетов с учетом мероприятий по изменению зон действия источников и реконструкции (новому строительству) трубопроводов тепловых сетей и теплосетевых объектов приведены в Книге 4 Приложение 3 (шифр ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.004.003), Книге 4 Приложение 4 Часть 2, Часть 3 (шифр ЭГ-10-13.ОМ-ПСТ.004.004) Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО «город Екатеринбург» до 2030 года (актуализация на 2018 год);

При этом для удобства пользования трубопроводы тепловых сетей, предлагаемых к новому строительству или реконструкции, в зависимости от года (периода) реализации проекта имеют дифференцированную окраску.

4.1. Изменения, внесенные в Книгу 3 «Электронная модель системы теплоснабжения» Приложение 1 «РЕЗУЛЬТАТЫ ГИДРАВЛИЧЕСКИХ РАСЧЕТОВ ПО СОСТОЯНИЮ БАЗОВОГО ПЕРИОДА РАЗРАБОТКИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ».

В Книгу внесена актуальная режимная карта системы теплоснабжения в зоне ОСЦТ. Кроме того скорректированы сравнительные таблицы 1-4 и 1-5 и значения. Пьезометрические графики не корректировались.

5. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 4 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ»

Книга скорректирована с учетом перехода источников тепловой энергии МУП «Екатеринбургэнерго» (2 ТЭЦ и 38 котельных) в ПАО «Т Плюс». Кроме того по указанным источникам тепла актуализированы сведения на конец 2015 года.

Актуализированы (А-2018) решения по перераспределению тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии (мощности) в Таблице 3-3.

Книга 4, Приложение 4, Часть 1, Раздел 1 внесены изменения в части установленной, располагаемой тепловых мощностей и обновлен состав оборудования котельных ПАО «Т Плюс».

6. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 5 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК»

Книга скорректирована с учетом изменения балансовой принадлежности источников ПАО «Т Плюс»: ТЭЦ-19 ул. Окраинная, 48 и ТЭЦ Фронтальных бригад, 18.

Также скорректированы сведения об источнике исходной воды на Свердловской ТЭЦ.

7. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 6 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

Книга скорректирована в части предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. Перечень мероприятий дополнен мероприятиями на основе инвестиционных программ.

Скорректированы предложения по развитию систем теплоснабжения:

Актуализирован Раздел 6 «Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой и электрической энергии».

Актуализирован Раздел 7 «Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии».

Пункт 7.2 «Теплоисточники прочих ведомств» актуализированы Таблицы 7-1, 7-2.1, 7-3.

8. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 7 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ»

Книга скорректирована в части предложений по строительству и реконструкции трубопроводов тепловых сетей.

Перечень мероприятий дополнен мероприятиями на основе инвестиционных программ.

В раздел 7 внесен перечень жилых домов, подлежащих переводу на закрытую схему горячего водоснабжения, в локальных зонах теплоснабжения котельных ООО «ТЭК «Чкаловский» и АО «УПП «Вектор» (Таблица 7-10, 7-11).

9. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 8 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Книга скорректирована в части фактических топливных балансов, мощности источников, тепловой нагрузки за 2015 год и прогнозных топливных балансов.

10. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 9 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

В Книгу внесены сведения о наличии третьего вывода от Свердловской ТЭЦ (ПАО «Т Плюс») – источник ОСЦТ.

11. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 10 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ»

Книга скорректирована с учетом отражения фактических затрат и корректировки предложений по развитию источников тепловой энергии (мощности) и тепловых сетей.

Выполнена корректировка затрат по ряду проектов по развитию источников тепловой энергии (мощности).

Раздел 3, Пункт 3.1. «Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников», Таблицы 3-1, 3-5 актуализированы в части расчетов общей потребности в финансировании проектов развития и реконструкции энергоисточников города.

Раздел 3, Пункт 3.2. «Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения тепловых сетей и сооружений на них», Таблица 3-8 актуализирована в части капитальных вложений в реализацию проектов по строительству, реконструкции и перевооружению тепловых сетей и сооружений на них.

12. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 11 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ»

Книга актуализирована в части сведений об утрате и присвоении статуса ЕТО по основаниям, предусмотренным Правилами организации теплоснабжения, и данных о теплоснабжающих и теплосетевых организациях, осуществляющих деятельность в каждой технологически изолированной зоне действия (системе теплоснабжения).

Книга 11 Часть 2 актуализирована с учетом изменений на 01.01.2017 год:

В реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций, представленный в Таблице 9-1 Утверждаемой части и Книге 11. Часть 2. Таблице 1-1 внесены:

1. Приказ №505 от 03.06.2016 Об утрате МУП «Екатеринбургэнерго» статуса ЕТО в

зонах № 4-5, 8-22, 24-31, 33-34, 36-37, 39, 41, 48.

2. Заявка на присвоение статуса ЕТО в зонах № 4-5, 8-22, 24-31, 33-34, 36-37, 39, 41, 48 ПАО «Т Плюс» с приложениями.

3. Приказ №720 от 28.07.2016 О присвоении ПАО «Т Плюс» статуса ЕТО в зонах № 4-5, 8-22, 24-31, 33-34, 36-37, 39, 41, 48.

4. Приказ №823 от 18.08.2016 Об утрате ОАО «Стройпластполимер» статуса ЕТО в зоне №61.

5. Приказ №824 от 18.08.2016г. Об утрате МУП «Екатеринбургэнерго» статуса ЕТО в зонах № 40,49

6. Заявка на присвоение статуса ЕТО в зонах №40,49 ПАО «Т Плюс» с приложениями

7. Приказ №1005 от 27.09.2016 О присвоении ПАО «Т Плюс» статуса ЕТО в зонах № 40, 49.

8. Заявка об утрате статуса ЕТО АО «ЭГК» с приложениями.

9. Приказ №350 от 24.04.2017г. Об утрате АО «ЭГК» статуса ЕТО.

10. Заявка на присвоение статуса ЕТО в зоне №3 ЗАО «ТСК» с приложениями.

11. Заявка на присвоение статуса ЕТО в зоне №50 ООО «Уралэнергосервис» с приложениями.

12. Приказ №505 от 08.06.2017г. О присвоении ЗАО «ТСК» статуса ЕТО.

13. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ В КНИГУ 13 ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ «ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ»

Раздел 2, Таблица 2-1 «Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии» актуализирована в части нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии (мощности).

Раздел 3, Таблица 3-1 «Реестр проектов нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» актуализирована в части нового строительства, реконструкции и технического перевооружения тепловых сетей и сооружений на них.