

Закрытое Акционерное Общество
«И В Э Н Е Р Г О С Е Р В И С»

Юр. адрес: 153002, г. Иваново, ул.Шестернина, д. 3, Тел/факс: (4932) 37-22-02
ИНН 3731028511, КПП 370201001, ОГРН 1033700079951
ОКПО 44753410, ОКОНХ 71100
e-mail: office@ivenser.com

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МО ГОРОД БАЛАКОВО
БАЛАКОВСКОГО РАЙОНА
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД ДО 2028 г.**



**Обосновывающие материалы
к схеме теплоснабжения**

**Глава 17. Замечания и предложения
к проекту схемы теплоснабжения**

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД БАЛАКОВО БАЛАКОВСКОГО РАЙОНА САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2028 г.

Обосновывающие материалы

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

Генеральный директор
ЗАО «Ивэнергосервис»



Е.В. Барочкин
2022 г.

Балаково, 2022 г.

Содержание

Введение	4
Раздел 1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения	5

Введение

Актуализация схемы теплоснабжения МО город Балаково выполнялось в соответствии с требованиями Технического задания, Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» **в редакции** Постановления Правительства Российской Федерации от 16 марта 2018 года № 276 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (с изменениями на 16 марта 2019 года)» и Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденными приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212, а также других нормативных документов.

В соответствие с Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения Глава 17 "Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения" содержит:

- а) перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения;
- б) ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения;
- в) перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Раздел 1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения

Замечания и предложения при разработке схемы теплоснабжения МО г. Балаково приведены в табл. 1.1.1.

Таблица 1.1.1

№ п/п	Замечания	Отметка о выполнении	Комментарий разработчика
Замечания филиала "Саратовский" ПАО "Т Плюс"			
Глава 1			
1	п.3.9 стр. 56 Нет данных по поврежд. ГВС за 2016-2018гг. (аналогично Глава 11 стр. 4 табл. 1.1.1) Год – всего (ОЗП/ ЛП/ ГИ): 2016-492 (267/225/0), 2017 – 418 (227/191/2), 2018 – 465 (267/194/4)	Исправлено	Вставили данные, которые приводятся к данному замечанию
2	п.3.14 стр.62 скорее всего данные по отпуску в город 2018-2020 взяты без учета х/н БТС. 2021 год - ?	Исправлено	Да, были данные без учёта х/н. Исправили по данным, которые вы приложили к этому замечанию
3	п.7.2 стр.104 2016-2020гг указана подпитка с коллекторов станции, в 2021г – чисто в город (с коллекторов д.б. 1265888,85тн) (+ аналогично глава 6 стр.11 часть5)	Исправлено	Исправлено в Главе 1 табл. 7.2.1 и Главе 6 табл. 5.1.1, 5.1.2.
4	п.11.1.1 стр. 144 В 2021г полезный отпуск потребителям в сети города 1040,46 тыс. Гкал. 1344,2 тыс. Гкал – полный отпуск в сети города	Исправлено	Исправлено в Главе 1 табл. 11.1.1
5	часть 11, п. 11.1.1. В указанном пункте отмечено, что «филиалом Саратовский ПАО «Т Плюс» в 2021 г. получена выручка от продажи тепловой энергии в размере 1326424,9 тыс. руб. Прибыль предприятия от продажи тепловой энергии составила 3 925,9 тыс. руб. (по данным отчетности за 2021 г.)». Эти данные ошибочны – фактическая выручка от продажи теплоэнергии за 2021 г. в БТУ составила 1633506,42 тыс. руб., в том числе из теплосети – 1417018,36 тыс. руб. Прибыль от продажи теплоэнергии за 2021 г. отсутствует, получен убыток. Цифра 3925,9 тыс. руб. – это не фактический показатель, а составляющая НВВ Балаковской ТЭЦ-4, принятой для установления тарифов на 2021 г. В таблице 11.1.1 смешаны фактические показатели в натуральном выражении за 2021 г. со стоимостными показателями НВВ для установления тарифов. Например, расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов- 1288720 тыс. руб. – это составляющая НВВ в части расходов на технологическое топливо, а не его фактический расход. Кроме того, в данной таблице допущена ошибка в части полезного отпуска теплоэнергии из теплосети, он составляет 1014,72 тыс. Гкал за 2021 г., а не 1344,2 тыс. Гкал, как указано в таблице.	Исправлено	В ответе на письмо 18.05.2022 сказали оставить без изменений, а именно: "П. 5 - оставляем без изменений"
Глава 2			
6	п.4.7 стр.24 Средний расход ОЗП 9235тн/ч (с 01.01 по 16.04 и с 01.10 по 31.12), МОЗП 2459 тн/ч	Исправлено	Исправлены табл. 4.7.1, 4.7.2.
7	Стр. 38, наверное, ошибка в 2022г, т.к. не может быть прирост нагрузки «-83,71Гкал/ч»	Исправлено	Исправлена табл. П4.2
Глава 3			
8	Стр.41 рис. 9.1.6 - подключаются не от ТЭЦ-4 - у них газовое отопление	Исправлено	Исправлено в Главе 4, 8, УЧ
9	В таблице 2.1.1 неправильно указан температурный график (указан 120/70, надо 115/70) и проверить в остальных главах. В графе график указан номер несуществующего	Исправлено	Поправлены значения в табл. 2.1.1

№ п/п	Замечания	Отметка о выполнении	Комментарий разработчика
	рисунка.		
10	На рис.2.1.1 представлен график со срезкой 105 0С, в описании указан график со срезкой 95 0С.	Исправлено	Поправлен рисунок 2.1.1
11	Указано, что гидравлический расчет выполнен на температурный график 120/700С и срезка 1050С.	Исправлено	Поправлен текст к 4 Разделу.
Глава 5			
12	рис. 2.2.1 поменять название рисунка, поскольку по тексту речь идет о сохранении ситуации, а название рисунка «в случае реализации Варианта 1...» аналогично и вариант 2.	Исправлено	Заменяли рис. 2.2.1 и 2.2.2 и подписи к ним
13	часть 4, п.4.1. Вызывают сомнения эффекты, приведенные в таблице 4.1.1 (вариант 1.) по следующим причинам. Эффект снижения расходов на ремонт по варианту 1 от перекладки теплосетей ВКС в среднем с 2021 по 2028 гг. составляет 231 млн. руб. в год. Такой эффект не подтверждается общей суммой существующих расходов на ремонт в целом по БТС по освоению (текущий и капитальный ремонт): за 2021 г. фактические расходы на ремонт составили 123,1 млн. руб., план на 2022 г. – 87,2 млн. руб. Потери тепловой энергии за тот же период должны снижаться по мнению разработчика схемы только по ВКС на 57 тыс. Гкал в год, то есть за 2021-2028 гг. такое снижение составит 456 тыс. Гкал, в то время как за 2021 г. фактические потери в магистральных теплосетях и ВКС составили в целом 326,3 тыс. Гкал. Все прочие эффекты, указанные в таблице, также нуждаются в обосновании. Например, затраты на покупную электроэнергию в результате автоматизации ЦТП должны снизиться в год в среднем на 43 млн. руб. или на 75% от существующих затрат на покупку электроэнергии на производственные нужды БТС.	Исправлено	Исправлено в соответствии с ответом к этому пункту замечания, а именно поправлены значения в табл. 4.1.1., указанные в замечании.
14	стр. 9 «Актуализированная схема теплоснабжения МО «Город Балаково» предполагает реализацию комплекса мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции оборудования Балаковской ТЭЦ-4 в период 2021-2028 гг. (табл. 2.3.1).» Исправить период на 2022-2028, в самой таблице присутствуют мероприятия 2021 года	Исправлено	Удалены из таблицы 2.3.1 лишние года
15	стр. 10 «Полный перечень магистральных тепловых сетей, запланированных к перекладке в период 2021 – 2028 гг. приведен в табл. 2.4.1.» Исправить период на 2022-2028, в самой таблице присутствуют мероприятия 2021 года	Исправлено	Удалены из таблицы 2.4.1, 2.4.2 лишние года
16	стр. 47 табл. 5.1. и 5.1.2 убрать 2021 год	Исправлено	Убрали лишние года
17	стр.44 таблица 4.2.1 привести в соответствие с Главой 14	Исправлено	Приведено в соответствие с Главой 14
18	стр. 45 рис. 4.2.1 тарифы для обоих вариантов одинаковые	Исправлено	Изменён рис. 4.2.1 в соответствии с изменёнными данными в табл. 4.2.1. Рисунок 4.2.1 приведён для среднегодовых тарифов на тепловую энергию в зоне ВКС Балаковской ТЭЦ-4 по двум вариантам развития
19	стр. 43, часть 4.2 последний абзац, про увеличение тарифов расписать в соответствии с Главой 14 по годам.	Исправлено	Перенесен абзац с Главы 14
20	Рекомендуем в часть 4.1 стр.42 дополнить сравнением экономических показателей (CAPEX, NPV, IRR и т.д.)	Исправлено	Добавлено в Главу 5 п. 4.1.

№ п/п	Замечания	Отметка о выполнении	Комментарий разработчика
Глава 7			
21	Стр. 9 табл. 5.1.1 убрать 2021 год	Исправлено	Поправили, убрали лишние года
Глава 8			
22	Стр.5 п.2.1 Источник теплоснабжения у Космоса, на Лобачевского – везде стоит ТЭЦ-4	Приведено пояснение	Некорректно указан пункт Главы и страница. Если имеется в виду табл. 2.2.1 на стр.6 табл. 2.2.1, то у Космоса и Лобачевского источником теплоснабжения стоит "индивид. газовое". Если ссылка указана верно, а именно стр. 5, п.2.1, то на рис. 2.1.1, расположенного на этой странице, нет названий источников теплоснабжения, только расположение на карте города площадок перспективной застройки
23	Стр. 14-15 таб. 7.1.2 Должны быть мероприятия по магистральным тепловым сетям за период 2022-2028 гг., а приведены мероприятия по источнику.	Исправлено	Изменили таблицу 7.1.2. с мероприятиями по источнику
Глава 11			
24	Стр. 31 п. 3.3 последний абзац «Проведенный анализ показывает, что к 2028 г. эта ситуация усугубится. Ввиду недостаточных объем перекладки тепловых сетей продолжится старение тепловых сетей, что приведет к ухудшению показателей надежности теплоснабжения потребителей.» - Если будет КС и займ фонда, то в 2023 и 2024 году реализовывается значительный объем реконструкции тепловых сетей, нужно пересмотреть, смоделировать, пересчитать.	Исправлено	Исправлено на : "Проведенный анализ показывает, что к 2028 г. показатели надежности теплоснабжения потребителей возрастут до нормативных значений, за счёт реализации комплекса предложенных мероприятий по реконструкции тепловых сетей."
Глава 12			
25	(таблица 2.2.1.), глава 16 (таблица 1.1.1.) содержат структуру источников инвестиций по годам, в том числе прочие источники. Поскольку сумма прочих источников является существенной (по всей совокупности проектов), особенно в 2023 и 2024 гг. (153,2 млн. руб. и 144,5 млн. руб. соответственно), необходимо указание на то, что это за источники.	Исправлено	В скобках указали, что это НДС
26	Табл. 1.1.1, 1.4.1-1.4.3 убрать 2021 год	Исправлено	Лишние года убрали
27	Табл. 1.6.2- 1.6.3 убрать 2020 и 2021 год	Исправлено	Лишние года убрали
28	Стр. 72-73 по тексту исправить номера таблиц 1.6.3-1.6.5, по тексту идут таблицы 1.6.4-1.6.6	Исправлено	Поправлены ссылки на таблицы в тексте
29	Табл. 1.9.1-1.9.3 и табл. 1.10.2-1.10.3, табл. 1.14.1 – 1.14.3, табл. 1.15.2 – 1.15.3, табл. 1.17.1, табл. 2.2.1 убрать 2021 год	Исправлено	Лишние года убрали
Глава 14			
30	Таблица 1.1.1. Индексы роста цен на газ на 2022, 2023, 2024 годы не соответствуют последнему Прогнозу социально-экономического развития РФ от 30.09.2021:	Исправлено	Исправлены значения в табл. 1.1.1.
31	Таблица 2.1.3. ЕТО. Тариф на отпуск тепловой энергии ВКС. Значения в строках «Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии» и «Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии» БЕЗ ИНВЕСТИЦИОННОЙ СОСТАВЛЯЮЩЕЙ заменить на значения:	Исправлено	Исправлены значения в табл. 2.1.3
Утверждаемая часть			

№ п/п	Замечания	Отметка о выполнении	Комментарий разработчика
32	Утверждаемая часть СхТ, а также Обосновывающие материалы к СхТ не содержат информации о хозяйственных нуждах тепловой энергии. Необходимо включить данный показатель на 2023 год и последующие в размере 11,9 тыс. Гкал и/или Отпуск в сеть в размере 1 532,01 тыс. Гкал (Отпуск с коллекторов 1 543,90 тыс. Гкал, отпуск в сеть 1 532,01 тыс. Гкал), в соответствии с предложением организации в сводный прогнозный баланс на 2023 год, направленным в КГРТ Саратовской области – письмом от 29.03.22 № 51200-06-1209, СО РДУ – письмом от 29.03.22 № 51200-06-1211, Совет рынка (АТС) - письмом от 29.03.22 № 51200-06-1210, а также загруженным через систему ЕИАС в формате шаблона – FORM4 до 1.04.22 г.	Исправлено	Исправлено в УЧ табл. 8.1.2, Главе 10 табл. 1.1.5
33	Стр.9 Скорее всего ошибочно. Показано 2026, 2022-2026, 2027, а должно быть 2026, 2027, 2028	Исправлено	Поправили рис. 1.1.2, т.к. ошибочно расставлены года
34	Стр.11 табл. 1.2.1 п. 4.4. тепловая нагрузка в паре не может быть 1Гкал/ч (в табл. 2.3.1 стр.23 стоит другая)	Исправлено	Исправлено. Указана тепловая нагрузка в паре как в табл. 2.3.1.
35	Стр.37 табл. 3.1.1 в 2016-2020 гг указана подпитка с коллекторов станции, в 2021г – чисто в город (с коллекторов д.б. 1265888,85тн)	Исправлено	Исправлено в УЧ табл. 3.1.1, Главе 6 табл. 5.1.1, рис. 5.1.1.
36	Стр.39-40 (+ аналогично Глава 5 стр.42) Перекладка ТС ВКС. Снижение потерь. 57 тыс. Гкал/год. У нас всего по ВКС потери 130 тыс. Гкал. За 9 лет ежегодно не может быть снижение такое. (среднее по КС для КЦ 2,7тыс. Гкал/год)	Исправлено	Исправлено аналогично замечанию п/п 9
37	Стр. 42 «Перечень мероприятий по техническому перевооружению и (или) модернизации оборудования Балаковской ТЭЦ-4 со стоимостями в период 2021 - 2024 гг. приведен в табл. 5.3.1.» Должно быть с 2022 года. Скорректировать.	Исправлено	Лишние года убрали
38	Стр.44 п.5.8 Температурный график. В тексте указывается ТГ 120/70°С, на графике – 115/70°С	Исправлено	В тексте опечатка. Исправили
39	Стр. 52 «Сводные данные по объему перекладки магистральных сетей за каждый год рассматриваемого периода 2022 – 2028 гг. приведены в табл. 6.5.1.» Убрать из таблицы 2020 и 2021 год.	Исправлено	Лишние года убрали
40	Стр. 53 «Полный перечень мероприятий по реконструкции магистральных тепловых сетей, запланированных к реализации мероприятий в период 2022 – 2028 гг., приведен в табл. 6.5.2.» В самой таблице присутствуют мероприятия со сроком реализации в 2021 году. Исправить	Исправлено	Лишние года убрали
41	В таблице 9.1.1 и 9.2.1 убрать 2021 год	Исправлено	Лишние года убрали
42	Стр. 198 табл.14.5.1 (также аналогичная таблица в главе 13) п.8 Фактические потери 2016-2018 отличаются от наших потерь. За 2021 года отличие - на величину хоз.нужд БТС П. 12 количество отказов после 2024 года растет. Пересмотреть и исправить, поскольку значительная часть реконструкции выполняется в 2023 и 2024 годах. п 1.2. протяженность распределительных сетей при концессионном соглашении и займе Фонда в 2023-2024 годах планируется строительство ориентировочно 5 км сетей.	Исправлено	Фактические потери за ретроспективу и базовый год поправили. П.12. исправили, снижение повреждаемости за период 2021-2028 гг. составляет 183 ед./год.
43	Часть 15. Ценовые (тарифные) последствия – таблицы 15.1.1., 15.1.2., 15.1.3., 15.1.4. должны быть идентичны и содержать параметры, отраженные в таблицах 2.1.1., 2.1.2., 2.1.3., 2.1.4. Главы 14 «Ценовые (тарифные) последствия».	Исправлено	Тарифы обновлены по данным, присланным к замечанию
Замечания "УЖКХ"			

№ п/п	Замечания	Отметка о выполнении	Комментарий разработчика
1	Привести в соответствие перечень мероприятий по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей, рассматриваемых в рамках схемы теплоснабжения (пп 1-203) с Предложениями по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе (внутриквартальные сети пп.199).	Исправлено	Исправлен перечень мероприятий по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей
2	По тексту заметить ЕТО №1 на ЕТО (так как на территории города Балаково принята единственная теплоснабжающая организация филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс».	Исправлено	Исправлено во всех главах сх.Т г. Балаково, а именно: - Глава 1: п. 6.5; - Глава 4: п.1.1; - Глава 5: п.5.1; - Глава 7: п.12.1; - Глава 12: п.2.2; - Глава 14: п.2.2; - Глава 16: п.1.1
3	Исправить «Балаковский ТУТС» и «БалТУТС» на Балаковские тепловые сети	Исправлено	Исправлено во всех главах сх.Т г. Балаково, а именно: - Глава 1: п. 10.2; - Глава 5 - Глава 8: п.7.1. - Глава 16: п. 1.1.
4	Часть 10. Обоснование и выбор способа регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети с коллекторов источников тепловой энергии По состоянию на начало 2022 г. отпуск тепла с горячей водой от Балаковской ТЭЦ-4 осуществляется по температурному графику 115/70 оС со срезкой на 95 оС. (Глава 8) а в Утверждаемой части: 5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения Отпуск тепла по сетям, находящимся в эксплуатационной ответственности Балаковской ТЭЦ-4 производится по графику качественного регулирования 120/70 ОС, со спрямлением на 70 ОС для нужд ГВС. Температурный график качественного регулирования отпуска тепла представлен в табл. 5.8.1. и на рис. 5.8.1. В утвержденном графике указано, что отпуск тепловой энергии производится со срезкой на 105 ОС. А в Главе 1: 2.6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) Тепловые сети города проектировались на отопительный график 150/70°С. В связи с массовым выводением из эксплуатации в 90-е годы прошлого века элеваторных узлов на ЦТП и старением оборудования тепловых сетей Балаковская ТЭЦ-4 перешла на график работы теплосети 130/70°С со срезкой на 110/70°С для исключения возможности работы отопительных приборов в жилых домах с теплоносителем выше 100°С - во всех главах привести в соответствие.	Исправлено/приведено пояснение	Исправлен в УЧ абзац, на который ссылается данное замечание на: "Отпуск тепла по сетям, находящимся в эксплуатационной ответственности Балаковской ТЭЦ-4 производится по графику качественного регулирования 115/70 ОС, со спрямлением на 70 ОС для нужд ГВС. Температурный график качественного регулирования отпуска тепла представлен в табл. 5.8.1. и на рис. 5.8.1. В утвержденном графике указано, что отпуск тепловой энергии производится со срезкой на 95 ОС." В главе 1 п.2.6. приведена историческая справка по схеме выдачи тепловой мощности Балаковской ТЭЦ в 90-е годы и исправлять текст, который указан в этом замечании, касаясь п.2.6., не является верным. Абзац ниже показывает ситуацию на текущий год.
5	В таблице п.2.1.1 (Глава 11) «Расчет показателей надежности потребителей Балаковской ТЭЦ-4» необходимо исключить снесенные и расселенные МКД.	Исправлено	Исправлена табл. П.2.1.1. в Главе 11

№ п/п	Замечания	Отметка о выполнении	Комментарий разработчика
6	Глава 12. 2.1.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели В результате реализации Варианта №2 будут выполнены следующие мероприятия: I. Автоматизация ЦТП и ГБ. II. Реконструкция объектов ЦТП и ГБ с модернизацией теплообменного оборудования. III. Реконструкция теплотрасс ВКС и строительство трубопроводов циркуляции ГВС (Т4) в случае их отсутствия (разве это не 1 Вариант?).	Исправлено	Исправлен текст "Варианта №2" на "Варианта №1"
7	Глава 18: Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения г. Балаково 1. Актуализированы три Варианта развития систем теплоснабжения в г. Балаково (а их стало 2 Варианта в главе 5 :С учетом выявленных проблем при актуализации схемы теплоснабжения МО «Город Балаково» были рассмотрены 2 варианта развития системы теплоснабжения Балаковской ТЭЦ-4, которая является основным источником централизованного теплоснабжения в городе: Вариант № 1 «Оптимистический» и Вариант № 2 «Умеренный»).	Исправлено	Исправлен текст в Главе 18
8	В утвержденной актуализированной схеме (по списку очередности) в мероприятиях был объект пп.Ш «ЦТП-62 Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения до МКД Сар шоссе, 73 и до Степная, 60» - сейчас в схеме убрали. Необходимо включить в перечень мероприятий.	Приведено пояснение	В КС этот объект включен в реализацию ПИР 2030г /СМР 2032г. Т.к. в схеме ТС перечень объектов, у которых реконструкция по 2028г, поэтому этот участок не отражен.
9	Т. к. МКУ «УЖКХ» проведены конкурсные процедуры на восстановление циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения от ЦТП-36 до МКД ул. Лобачевского,! 16 и 120, необходимо из мероприятий актуализированной схемы убрать пп. 39 «ЦТП-36 Реконструкция теплотрассы от ЦТП до ж/д ул. Лобачевского,! 16 и 120».	Приведено пояснение	Объект включен в КС ПИР 2028/СМР 2030. Заложена реконструкция трасс Отопления и ГВС, а не только восстановление Т4. Т.к. мы проводим реконструкцию всех трасс после ЦТП-36, то удалять этот участок не целесообразно.
10	В перечне мероприятий по реконструкции и модернизации квартальных тепловых сетей нет: - от ЦТП-39 — транзит в МКД ул. Шевченко,6; - транзит МКД Фак. Соц-ма, 1 только ОТ (нет ГВС) — добавить в мероприятия.	Приведено пояснение	транзит МКД Шевченко 6 включен в Сх.Т. (п.139). В наименовании опечатка (обозначен д.4) транзит МКД Ф.Социализма 1. В кад.№ 64:40:010402:221 проходят только сети теплоснабжения. Сетей ГВС нет. Других выписок на МКД Факел Социализма д.1 не было. Дополнительно сообщаю, по доп.соглашению к договору №043-2005/с от 15.12.2005г тоже была передана только трасса Отопления.

Список использованных источников

1. Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Федеральный Закон Российской Федерации от 23.11.2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
4. Постановление Правительства РФ от 03.04.2018 № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
5. Постановление Правительства РФ от 16 марта 2019 г. № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»;
6. Постановление Правительства РФ от 16.04.2012 № 1007 «О ценообразовании в теплоэнергетике».
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 года № 18 с изменениями от 20.05.2017 г. «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений и сооружений, и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов»
8. Методические указания по разработке схем теплоснабжения. Утв. Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г.