

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
мэра города Новосибирска


О. П. Клемешов

ПРОТОКОЛ
публичных слушаний
по проекту актуализированной схемы теплоснабжения города
Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год)

27.06.2023

г. Новосибирск
Трудовая, 1

Организатором публичных слушаний является мэрия города Новосибирска (рабочая группа по актуализации схемы теплоснабжения города Новосибирска, утвержденная постановлением мэрии города Новосибирска от 13.02.2023 № 3898 «О внесении изменений в состав рабочей группы по актуализации схемы теплоснабжения города Новосибирска, утвержденный постановлением мэрии города Новосибирска от 06.02.2013 № 982»).

Оповещение о проведении публичных слушаний опубликовано на официальном сайте города Новосибирска:

«В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» публичные слушания по рассмотрению проекта актуализации схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год) состоятся 27 июня 2023 года в 14 часов 00 минут по адресу: г. Новосибирск, ул. Трудовая, 1, 1 этаж, зал заседаний. Начало регистрации в 13 час 00 минут.»

Проект схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год) размещен на сайте мэрии города Новосибирска (<https://novo-sibirsk.ru/dep/energetics/>).

Теплоснабжающим и теплосетевым организациям, указанным в проекте актуализированной схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год), направлены извещения в письменной форме о проведении публичных слушаний.

Публичные слушания проведены в соответствии с требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.03.2016 № 208, от 23.03.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019 № 276).

Проект актуализированной схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год) размещен на сайте мэрии города Новосибирска.

Информация о размещении проекта актуализированной схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год) размещена:

- в периодическом печатном издании «Бюллетень органов местного самоуправления города Новосибирска» от 01.06.2023 № 23;

- на официальном сайте города Новосибирска.

Замечания и предложения по проекту актуализации схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год) принимались до 20.06.2023.

Публичные слушания состоялись 27.06.2023 в 14.00 по адресу: Российская Федерация, Новосибирская область, город Новосибирск, ул. Трудовая, 1, зал заседаний, 1 этаж.

На публичных слушаниях, в соответствии с регистрацией, присутствовало 47 человек.

Первый заместитель мэра города Новосибирска Клемешов О. П. выступил с информацией о предмете публичных слушаний – проекте актуализации схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год), регламенте проведения публичных слушаний.

С докладом о проекте актуализации схемы теплоснабжения выступил представитель разработчика Нагдасёв Владимир Михайлович, заведующий лабораторией перспектив развития теплоснабжения ОАО «ВТИ»:

Основные мероприятия, реализованные в 2022 году.

В части источников тепловой энергии выполнены:

- ПИР по техпервооружению ДТ-1 ТЭЦ-4 и установке электрофильтров на ТЭЦ-4;
- комплекс мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции оборудования.

В части тепловых сетей и теплосетевых объектов выполнены:

- техническое перевооружение магистральной тепловой сети по ул. Автогенная от ТК0304 до ТК0304А;
- техническое перевооружение магистральной тепловой сети по ул. Писарева от ОП1132А до ТК1133;
- техническое перевооружение магистральной тепловой сети по ул. Семьи Шамшиных от ТК129-24А до Павильона 4 2Ду-500 мм, ориентировочной протяженностью 692 м;
- техническое перевооружение магистральной тепловой сети от ТК623 до ПНС-1 под Коммунальным мостом (трубопровод Т-3);
- техническое перевооружение магистральной тепловой сети по ул. Троллейная от ТК1016 до ТК1017;
- техническое перевооружение магистральной тепловой сети по ул. Ватутина от ТК 508А-1 до ТК511-1 2Ду-700 мм, ориентировочной протяжённостью 444 м;

- техническое перевооружение магистральной тепловой сети по ул. Тульская от ТК828 до ТК830 2Ду-800 мм, ориентировочной протяженностью 426 м;
- техническое перевооружение магистральной тепловой сети по ул. Котовского от Павильона 1 до ТК702 2Ду-700 мм, ориентировочной протяженностью 769 м;
- техническое перевооружение магистральной тепловой сети по ул. Серебренниковская от ТК117 до ТК121А 2Ду-700 мм, ориентировочной протяженностью 555 м;
- реконструкция теплофикационных установок и внутристанционных трубопроводов сетевой воды. На 2022 год запланирован только ПИР. При этом частично выполнены СМР и закуплены материалы для СМР в 2023;
- ПИР на техническое перевооружение магистральных и внутриквартальных тепловых сетей в целях снижения уровня износа;
- ПИР на техническое перевооружение (реконструкцию) тепловых сетей переменного диаметра.

Следует отметить, что теплоснабжающие организации города в целом выполняют свои обязательства, взятые в рамках соглашений об исполнении схемы теплоснабжения.

В рамках актуализации схемы теплоснабжения выполнены следующие работы.

Сформирован прогноз ввода строительных фондов на территории города Новосибирска на период до 2033 года.

Площадь жилищного фонда с учетом сноса зданий увеличится с 46,5 млн м² в 2022 году до 60,7 млн м² в 2033 году.

Площадь общественно-деловой застройки увеличится с 17,7 млн м² в 2022 году до 19,7 млн м² в 2033 году.

Площадь объектов производственного назначения увеличится с 16,4 млн м² в 2022 году до 16,6 млн м² в 2033 году.

Тепловая нагрузка потребителей увеличится с 7603 Гкал/ч в 2022 году до 8635 Гкал/ч в 2033 году, в т.ч:

- в жилищном фонде с 3949 до 4820 Гкал/ч;
- в общественно-деловом фонде с 2029 до 2174 Гкал/ч;
- на объектах промышленного назначения с 1625 до 1641 Гкал/ч.

Мероприятия, реализуемые при отнесении г. Новосибирска к ценовой зоне теплоснабжения

| Этап | Состав проектов | Годы реализации | Ориентировочная протяженность, м | Диаметр, мм | Общая стоимость, млн руб. без НДС |
|------|-----------------|-----------------|----------------------------------|-------------|-----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | | | | 16 013 |

| Этап | Состав проектов | Годы реализации | Ориентировочная протяженность, м | Диаметр, мм | Общая стоимость, млн руб. без НДС |
|---|---|-----------------|----------------------------------|-------------|-----------------------------------|
| I. | Экологические проекты на ТЭЦ г. Новосибирска (ГЗУ, дымовые трубы, электрофильтра и т.д.): | 2023-2029 | | | 3 000 |
| | Реализация экологических проектов на ТЭЦ-4 | 2022-2027 | | | 1 202 |
| | Реализация экологических проектов на ТЭЦ-3 | 2023-2029 | | | 1 363 |
| | Реализация экологических проектов на ТЭЦ-2 | 2023-2024 | | | 435 |
| II. | Реализация мероприятий по тепловым сетям, теплосетевым объектам и котельным г. Новосибирска: | 2022-2029 | 62 705 | | 13 013 |
| | Строительство тепловых сетей | 2022-2027 | 24 451 | 150-1000 | 3 375 |
| | Реконструкция тепловых сетей | 2022-2029 | 38 255 | 125-1000 | 9 333 |
| | Реконструкция (модернизация) и строительство ЦТП, ПНС и котельных | | | | 305 |
| 1. | Повышение надежности систем теплоснабжения города (техническое перевооружение, реконструкция магистральных и внутриквартальных тепловых сетей, ЦТП, ПНС, строительство резервирующих трубопроводов-перемычек) | 2022-2029 | 38 255 | 125-1000 | 9 442 |
| 1.1. | Техническое перевооружение магистральных и внутриквартальных тепловых сетей в целях снижения уровня износа | 2022-2024 | 11 990 | 500-1000 | 2 555 |
| 1.2. | Техническое перевооружение (реконструкция) тепловых сетей переменного диаметра | 2022-2029 | 26 265 | 125-1000 | 6 778 |
| 1.3. | Модернизация и реконструкция ЦТП, ПНС | 2024-2026 | 0 | 0 | 109 |
| 2. | Новое строительство тепловых сетей для обеспечения развития города | 2023-2029 | 24 451 | 150-1000 | 3 571 |
| 2.1. | Строительство тепловых сетей | 2023-2029 | 24 451 | 150-1000 | 3 375 |
| 2.2. | Строительство теплосетевых объектов (ЦТП, ПНС) | 2023-2028 | | | 196 |
| ИТОГО по проектам в ценах соответствующих лет без учета НДС | | | | | 16 013 |

Общее распределение финансирования программы ООО «СГК» в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения, млрд. руб. без НДС.

Экологические проекты на ТЭЦ-3,0; 19%:

Строительство тепловых сетей – 3,4; 21%:

Реконструкция тепловых сетей – 9,3; 58%:

Реконструкция (модернизация) и строительство ЦТП, ПНС и котельных—0,3; 2%.

Основные мероприятия на ТЭЦ.

ТЭЦ-2 - реализация экологических проектов в 2023-2024 годы; техническое освидетельствование и диагностирование котлоагрегатов ст.

№№ 4, 5, 8, 9 в 2025 – 2028 годы; техническое диагностирование турбоагрегатов, ст. №№ 5, 6, 7, 8, 9 в 2023– 2031 годы.

ТЭЦ-3 - реализация экологических проектов в 2023-2029 годы; техническое освидетельствование и диагностирование котлоагрегатов, ст. №№ 9, 10, 11 в 2028 – 2029 годы; техническое диагностирование турбоагрегатов ст. №№ 1, 9, 10 в 2023- 2024 годы.

ТЭЦ-4 - реализация экологических проектов в 2023-2027 годы; техническое освидетельствование и диагностирование котлоагрегатов, ст. №№ 5, 6, 10, 11, 12 в 2023 – 2031 годы; техническое диагностирование турбоагрегатов, ст. №№ 3, 4, 6, 7, 8, в 2023– 2032 годы.

ТЭЦ-5 - техническое освидетельствование и диагностирование котлоагрегата, ст. № 2 в 2031 – 2032 годы; техническое диагностирование турбоагрегатов, ст. №№ 1, 2, 3, 4, 5 в 2023– 2030 годы.

Основные мероприятия на тепловых сетях.

Реконструкция (техническое перевооружение) магистральных тепловых сетей.

Цель мероприятий - приведение системы теплоснабжения города в надлежащее техническое состояние, снижение аварийности, повышение надежности и эффективности.

Мероприятия интегрированы между аналогичными мероприятиями АО «СИБЭКО» и ООО «НТСК» и будут реализовываться в части имущества, принадлежащего АО «СИБЭКО», на магистральных тепловых сетях – теплофикационных выводах ТЭЦ, ООО «НТСК» – на магистральных и внутриквартальных тепловых сетях, ПНС, ЦТП.

Опережающим темпом выполняется замена участков, прилегающих к наиболее критичным. Это позволяет минимизировать перекрытие дорог и несколько оптимизировать затраты.

Мероприятия, реализуемые в рамках заключенного концессионного соглашения №21, а также в случае заключения концессионного соглашения в отношении муниципальных котельных и тепловых сетей от них.

| Эта | Состав проектов | Теплова | Отпуск | Принимающи | Год | Ориентировочна | Условны | Общая |
|-----|-----------------|---------|--------|------------|-----|----------------|---------|-------|
|-----|-----------------|---------|--------|------------|-----|----------------|---------|-------|

| п | | я нагрузка, Гкал/ч | теплого й энергии, тыс. Гкал/год | й источник | (период) реализаци и | я протяженность (в однотрубном исполнении), м | й диаметр, мм | предварительна я стоимость, млн руб. без НДС |
|------|---|--------------------------|--|------------|----------------------------|---|---------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 2 | 5 | 6 | 7 | 3 |
| | Реализация мероприятий по тепловым сетям, теплосетевым объектам и котельным г. Новосибирска: | 19 | 40 | 0 | 0 | 38 470 | | 5 500 |
| | <i>Строительство тепловых сетей</i> | | | | | 11 750 | | 514 |
| | <i>Реконструкция тепловых сетей</i> | | | | | 26 720 | | 3 070 |
| | <i>Реконструкция (модернизация) и строительство ЦТП и ПНС</i> | | | | | 0 | | 1 640 |
| | <i>Реконструкция (модернизация) и строительство котельных</i> | | | | | 0 | | 277 |
| 1. | Повышение эффективности работы муниципальных котельных (новое строительство и реконструкция) | 9 | 18 | | 2024-2025 | 800 | | 317 |
| 1.1. | Устройство блочно-модульной котельной мощностью 1 Гкал/ч с инженерными коммуникациями с целью замещения существующей подвальной котельной №5 | 1 | 1,3 | | 2024-2025 | | | 32,0 |
| 1.2. | Устройство блочно-модульной котельной мощностью 1,2 Гкал/ч с инженерными коммуникациями с целью замещения существующей подвальной котельной №15 | 1,2 | 3,5 | | 2024-2025 | | | 36,2 |
| 1.3. | Устройство блочно-модульной котельной мощностью 0,5 Гкал/ч с инженерными коммуникациями с целью замещения существующей подвальной котельной №19 | 0,5 | 1,4 | | 2024-2025 | | | 19,2 |
| 1.4. | Устройство блочно-модульной котельной мощностью 1 Гкал/ч с инженерными коммуникациями с целью замещения существующих подвальных котельных №20, 21 | 1 | 2,5 | | 2024-2025 | | | 38,0 |
| 1.5. | Модернизация котельной №25 и переключение | | | | 2024-2025 | | | 138,5 |

| Этап | Состав проектов | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год | Принимающий источник | Год (период) реализации | Ориентировочная протяженность (в однострубно м исполнении), м | Условный диаметр, мм | Общая предварительная стоимость, млн руб. без НДС |
|------|--|---------------------------|--|----------------------|-------------------------|---|----------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 2 | 5 | 6 | 7 | 3 |
| | потребителей котельной ФГКУ «Комбинат «Простор» на теплоснабжение от котельной №25 | | | | | | | |
| 1.6. | Устройство блочно-модульной котельной мощностью 0,8 Гкал/ч с инженерными коммуникациями с целью замещения существующей угольной котельной №28 | 0,8 | 1,0 | | 2024-2025 | | | 26,7 |
| 1.7. | Устройство блочно-модульной котельной мощностью 0,2 Гкал/ч с инженерными коммуникациями с целью замещения существующей угольной котельной №10 | 0,2 | 0,5 | | 2024-2025 | | | 8,9 |
| 1.8. | Устройство блочно-модульной котельной мощностью 0,5 Гкал/ч с инженерными коммуникациями с целью замещения существующей угольной котельной №14 | 0,5 | 0,9 | | 2024-2025 | | | 17,9 |
| 2. | Переключение потребителей котельных на теплоснабжение от ТЭЦ | 9,9 | 21,9 | | 2023-2026 | 9530,0 | | 543 |
| 2.1. | Переключение потребителей котельной №8 | | | | 2023-2024 | | | |
| 2.2. | Переключение потребителей котельной №11 | | | | 2023-2024 | | | |
| 2.3. | Переключение потребителей котельной №17 | | | | 2024-2025 | | | |
| 2.4. | Переключение потребителей котельной №64 МУП «Энергия» | | | | 2024-2026 | | | |
| 3. | Повышение надежности систем теплоснабжения города (техническое перевооружение, реконструкция магистральных и внутриквартальных тепловых сетей, ЦТП, ПНС а также мероприятия по | | | | 2023-2031 | 28 140 | | 4 639,6 |

| Этап | Состав проектов | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год | Принимающий источник | Год (период) реализации | Ориентировочная протяженность (в однострубно м исполнении), м | Условный диаметр, мм | Общая предварительная стоимость, млн руб. без НДС |
|------|---|---------------------------|--|----------------------|-------------------------|---|----------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 2 | 5 | 6 | 7 | 3 |
| | изменению схем подключения потребителей) | | | | | | | |
| 3.1. | Строительство ТС от ТК 2107Б (п) до ТК.2 (подъем), 2Ду200мм, протяженностью 710 м с целью отключения изношенной тепловой сети, проходящей по территории АО "ПО Север". | | | ТЭЦ-4 | 2023-2025 | 1 420 | 200 | 79,0 |
| 3.2. | Установка систем частотного управления (СЧУ) на электродвигателях насосных агрегатов в ПНС-14, с целью повышения энергоэффективности и энергосбережения | | | | 2023 | | | 5,8 |
| 3.3. | Техническое перевооружение и реконструкция муниципальных магистральных тепловых сетей переменного диаметра (по условиям заключаемого концессионного соглашения перечень конкретных участков тепловых сетей будет разрабатываться и согласовываться концедентом в сроки, установленные КС, в год, предшествующий планируемому) | | | | 2023-2030 | 7 112 | 150-800 | 1 284,9 |
| 3.4. | Техническое перевооружение и реконструкция внутриквартальных тепловых сетей переменного диаметра (по условиям заключаемого концессионного соглашения перечень конкретных участков тепловых сетей будет разрабатываться и согласовываться концедентом в сроки, установленные КС, в год, | | | | 2023-2031 | 19 608 | 100-350 | 1 785,2 |

| Этап | Состав проектов | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год | Принимающий источник | Год (период) реализации | Ориентировочная протяженность (в однотрубном исполнении), м | Условный диаметр, мм | Общая предварительная стоимость, млн руб. без НДС |
|--|--|---------------------------|--|----------------------|-------------------------|---|----------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 2 | 5 | 6 | 7 | 3 |
| | предшествующий планируемому) | | | | | | | |
| 3.5. | Реконструкция муниципальных ЦТП (в том числе с восстановлением линий циркуляции ГВС). По условиям заключаемого концессионного соглашения перечень конкретных мероприятий по ЦТП будет разрабатываться и согласовываться концедентом в сроки, установленные КС, в год, предшествующий планируемому. | | | | 2023-2029 | | | 1 484,7 |
| ИТОГО по проектам в ценах соответствующих лет без учета НДС | | | | | | | | 5 500 |

Мероприятия по строительству новых котельных прочих ТСО

| Котельная | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Год ввода |
|--|---|-----------|
| Новая котельная "ПТК-30", ул. Зорге | 15 | 2023 |
| Новая котельная с целью замещения существующей котельной "Инская", ул. Первомайская | 5 | 2031 |
| Новая газовая котельная для переключения потребителей, подключенных от котельной ООО «НЭРЗ» по ул. Электровозная, 2, МУП «Энергия» | 32 | 2026 |
| Новая газовая котельная для переключения потребителей, подключенных от угольной котельной по ул. Подневича, 17, МУП «Энергия» | 1,1 | 2026 |
| Новая котельная (жилой район Пашино), ООО СЗ «ГринАгроСтрой» | 21,67 | 2023 |
| Новая газовая блочно-модульная котельная ООО «Союз-Энерго» ул. Рельефная, 102/2 | 7,2 | 2023 |
| Итого | 81,97 | |

Мероприятия по реконструкции котельных прочих ТСО

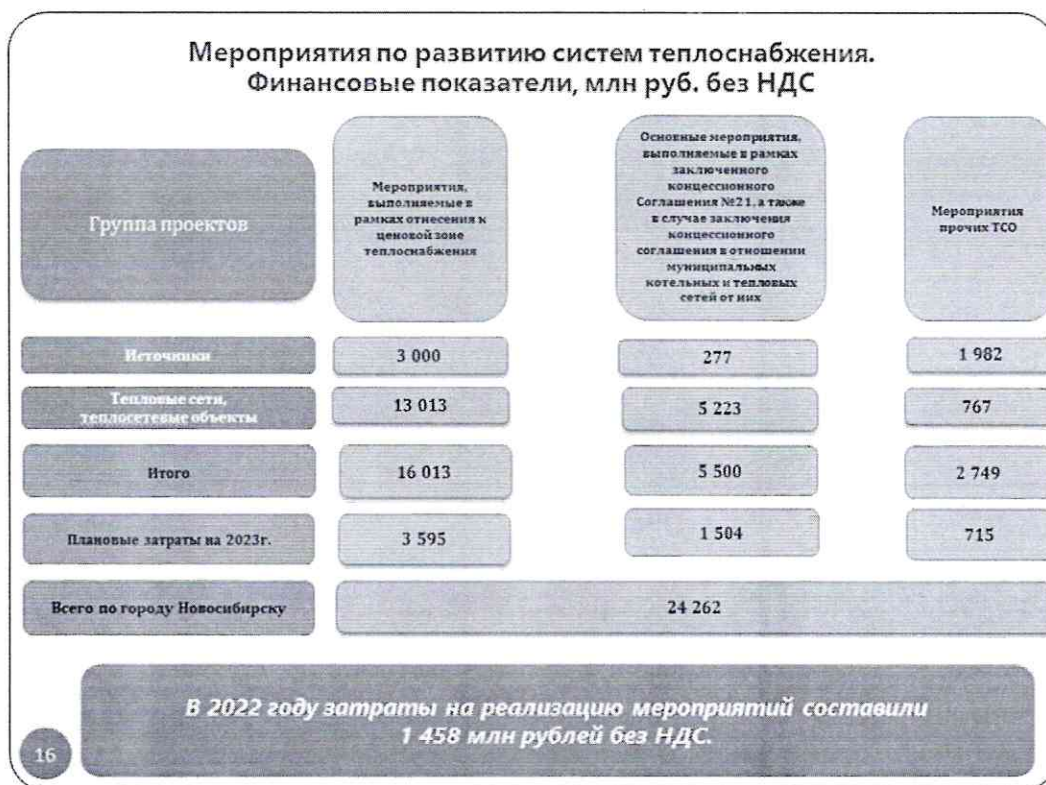
| Источник тепловой энергии | Наименование проекта | Начало проекта | Завершение проекта |
|---|---|----------------|--------------------|
| ТС №1, 2 ФГУП "УЭВ" | Комплекс мероприятий по реконструкции станций | 2024 | 2028 |
| Котельная ул. Виктора Уса, 17 ООО «Генерация Сибири» | Комплекс мероприятий по реконструкции котельной | 2025 | 2026 |
| Котельная ул. Забалуева, 71а ООО «Генерация Сибири» | Комплекс мероприятий по реконструкции котельной | 2023 | 2025 |

| | | | |
|--|---|------|------|
| Котельная ул. Приграничная, 11/1а ООО «Генерация Сибири» | Комплекс мероприятий по реконструкции котельной | 2023 | 2026 |
| Котельная (энергоблок) ул. Одоевского, 10 ООО «Генерация Сибири» | Комплекс мероприятий по реконструкции котельной | 2023 | 2026 |
| Котельная ООО «Стройкерамика» | Комплекс мероприятий по реконструкции котельной | 2023 | 2023 |
| Котельная ООО «УК Дивногорский» | Установка котла мощностью 10 МВт | 2024 | 2024 |
| Котельная МУП «Энергия по ул. Хилокская, 1Б | Комплекс мероприятий по реконструкции котельной | 2024 | 2026 |

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Суммарные физические объемы

| Наименование подгруппы проектов | Всего, км в однострубнои исчислении | Мероприятия, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения, км в однострубнои исчислении | Основные мероприятия, выполняемые в рамках заключенного концессионного Соглашения №21, а также в случае заключения концессионного соглашения в отношении муниципальных котельных и тепловых сетей от них, км в однострубнои исчислении | Мероприятия прочих теплоснабжающих организаций, км в однострубнои исчислении |
|---------------------------------|-------------------------------------|---|--|--|
| Строительство тепловых сетей | 42,568 | 24,451 | 11,750 | 6,369 |
| Реконструкция тепловых сетей | 74,107 | 38,255 | 26,720 | 9,132 |
| Плановые объемы на 2023г.: | | | | |
| строительство тепловых сетей | | 0,484 | - | 3,825 |
| реконструкция тепловых сетей | | 8,538 | 10,261 | 3,239 |



Результат реализации мероприятий:

- снижение количества повреждений в тепловых сетях к 2033 году составит с 2688 до 1382 в год;
- снижение уровня относительных фактических тепловых потерь в сетях (в процентах от отпуска тепловой энергии из сетей к 2033 году с 29,6 % до 25,6 %;
- снижение продолжительности планового перерыва в горячем водоснабжении с 14 дней до 7 дней с 2030 года и далее.

В рамках актуализации схемы теплоснабжения выполнена оценка экологической безопасности теплоснабжения.

В результате реализации мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения, в первую очередь экологических проектов на ТЭЦ города, при увеличении суммарной тепловой нагрузки к 2033 году на 13,6 % прогнозируется незначительное суммарное увеличение валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в количестве 1048,4 т/год, или 1,1 % по сравнению с существующим положением.

Учет замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения.

В установленном законодательством порядке в мэрию города Новосибирска поступило 20 замечаний и предложений. Замечания и предложения поступили от ООО «ТСП-Сиб», ООО «Генерация Сибири», ФГУП «УЭВ», ООО «Союз-Энерго», эксперта С.С. Ставрова.

В проект схемы теплоснабжения внесены изменения по учтенным замечаниям в количестве 16 штук. По остальным замечаниям и предложениям представлены соответствующие комментарии и пояснения в главе 17.

Также отработаны замечания для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения города Новосибирска, направленные письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.06.2022 № 07-3042.

Клемешов О. П.:

Коллеги, есть вопросы по представленному проекту, пожалуйста задавайте.

Джулай А. Ю.:

Я в схеме теплоснабжения не увидел котельной на Плющихинском жилмассиве, к этой котельной по факту подключено 20 домов. Котельная имеет независимую схему теплоснабжения, по этой котельной неоднократно были вопросы о том, чтобы ее включили как ЕТО в схему теплоснабжения, эти замечания были постоянно, я их в данной схеме теплоснабжения не увидел. Здесь есть представитель компании, которая осуществляет теплоснабжение потребителей по 20-ти домам и делала эти замечания, которые не были рассмотрены и учтены. Просьба чтобы эти замечания были учтены.

Клемешов О. П.:

Алексей Юрьевич вопрос абсолютно понятен и Вы прекрасно понимаете почему не было внесено изменение на данный, подчеркиваю, момент в схему теплоснабжения. У Вас еще не все регламентные процедуры пройдены, чтобы у нас имелись основания включить эту котельную в схему теплоснабжения. Более подробно Дмитрий Геннадьевич ответит, путь абсолютно известен и после его прохождения мы учтем эти замечания и в схему теплоснабжения включим. Дмитрий Геннадьевич, пожалуйста Вам слово.

Перязев Д. Г.:

Алексей Юрьевич 808 Постановление как мы с Вами всегда проговаривали, но те заявки, которые Вы подавали в прошлый раз, они включали в себя и зоны теплоснабжения других ЕТО. 23 числа исходящим письмом от Лидера-Н нам предоставлена заявка на формирование новой системы теплоснабжения по жилым домам, поэтому наше предложение будет для разработчиков схемы включить это в 17 главу и отправить на утверждение в Минэнерго РФ.

Клемешов О. П.:

Коллеги еще вопросы?

Представитель ООО «Лидер-Н»:

Хочу приобщить к делу нашу переписку с департаментом.

Клемешов О. П.:

Я же Вам еще раз говорю у нас ведется не только аудио запись, но и видео запись наших публичных слушаний.

ФГКУ «Простор»:

Будет ли реконструкция котельной по ул. Хилокской, 1а?

Перязев Д. Г.:

Вы находитесь сейчас в процессе передачи в муниципальную собственность, процесс мы не тормозим, поэтому мы готовы эту котельную принять в муниципальную собственность, а дальше уже действовать по своему усмотрению. Мы ее принимаем, а потом принимаем решение с партнерами каким образом мы ее будем использовать. Либо будем ей теплоснабжать Хилокскую, либо от Хилокской переключать Ваших потребителей и Вас в том числе.

Клемешов О. П.:

Вопрос еще был?

Жители Плющихинского района:

Мы жители и будущие собственники квартир на жилмассиве Плющихинский в Октябрьском районе города Новосибирска просим Вас включить в схему теплоснабжения Новосибирска газовую котельную ООО «Лидер-Н», расположенную по адресу г.Новосибирск, ул.Татьяны Снежиной, 21. Нас устраивает газовая генерация, которая более экологична по сравнению с ТЭЦ-5, а также тариф, который нам предлагает данный поставщик тепловой энергии. По сравнению с НТСК тариф «Лидер-Н» ниже, что для нас важно при том же качестве поставляемых услуг. Учитывая, что у нас уже есть опыт получения тепла от данной котельной нам непонятно почему мэрия Новосибирска не поддерживает жителей в этом вопросе.

Клемешов О. П.:

Уважаемые жители, вам важно получать качественную услугу или мы будем выбирать от какого источника нам отапливаться?

Жители:

Мы ничего не хотим менять. Котельная по факту нас отапливает 5 лет. Оставьте нам эту котельную.

Перязев Д. Г.:

Да не могла она Вас отапливать 5 лет. Она только в прошлом году была введена в эксплуатацию, поэтому мы Вас услышали, мы уже сказали Алексею Юрьевичу, что предложение для включения в схему теплоснабжения будут. Мы отразим предложения ООО «Лидер-Н» в 17 главе и отправим на утверждение в Минэнерго РФ. Петицию вашу мы получили уже из многих вышестоящих структур. Мы знаем о том, что вы писали.

Клемешов О. П.:

Еще вопросы?

Житель Плющихинского жилмассива Антонова О. А.:

Мы, жители Плющихинского жилмассива в Октябрьском районе города Новосибирска, просим рассмотреть вопрос о подключении наших домов не к системе теплоснабжения ТЭЦ-5 (Единая теплоснабжающая организация — ООО «НТСК»), а к системе теплоснабжения газовой котельной, принадлежащей ООО «Лидер-Н», до 2022 года теплоснабжающей организацией на нашем жилмассиве было ООО «Дискус плюс», и тепло и горячая вода подавались бесперебойно с хорошей организацией системы теплоснабжения. Однако, со второй половины 2022 года ООО «НТСК» пытается заставить нас заключить

договоры с этой организацией, что предусматривает повышение тарифов и зависимость от старой системы сетей и источников угольной генерации. Мы, как собственники помещений в многоквартирных жилых домах жилмассива, не хотим заключать договор с ООО «НТСК» и просим Вас решить вопрос о подключении нашего жилмассива к газовой котельной ООО «Лидер-Н» не только в части новых домов, которые построены уже с условиями такого подключения, но и в отношении всех других домов. Нам известно, что проектная мощность газовой котельной позволяет обеспечить такое подключение.

Перязев Д. Г.:

Мы услышали Вас. Я Вам еще раз говорю, что предложения по ООО «Лидер-Н» включим, но здесь очень много у Вас написано неправильного. Вы как в старом массиве теплоснабжаетесь от ТЭЦ-5 старой угольной и в 2022 году и в 2023 году, так и теплоснабжаетесь сейчас. Поэтому мы это заявление приняли.

Клемешов О. П.:

Добавить больше нечего, все согласно законодательства.

Коллеги еще вопросы? Вопросов нет.

Выступление эксперта Ковалева Андрея Сергеевича, заместителя директора – главного инженера ФГУП «УЭВ».

| № п/п | Текст структурной единицы проекта (формулировка вопроса) | Содержание предложения | Обоснование необходимости учесть данное предложение |
|-------|--|---|--|
| 1 | 50401.СТ-ПСТ.000.000 Таблица 2.6 – Актуализированный прирост тепловой нагрузки в зонах действия теплоисточников | <u>Скорректировать данные:</u> Таблица 2.6 –Актуализированный прирост тепловой нагрузки в зонах действия теплоисточников города Новосибирска при среднечасовой нагрузке ГВС Стр. 52 с учетом нагрузки на вентиляцию | Корректировка нагрузок заявителями. Не учтен прирост нагрузок на вентиляцию по ТС-1 и ТС-2. |

| | | | |
|---|--|--|---|
| | <p>города Новосибирска при среднечасовой нагрузки ГВС Стр. 52</p> <p>ТС-1 ФГУП «УЭВ»</p> <p>2023 г. – 2.42</p> <p>2024 г. – 0.917</p> <p>2025-2027 г. – 5,046</p> <p>2028-2033 г. – 0,000</p> <p>2023-2033 г. – 8.383</p> <p>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</p> <p>2023 г. – 6.64</p> <p>2024 г. – 3.337</p> <p>2025-2027 г. – 20.102</p> <p>2028-2033 г. – 3.24</p> <p>2023-2033 г. – 33.320</p> | <p>ТС-1 ФГУП «УЭВ»</p> <p>2023 г. – 4.85</p> <p>2024 г. – 4.59</p> <p>2025-2027 г. – 0,94</p> <p>2028-2033 г. – 0,000</p> <p>2023-2033 г. – 10.38</p> <p>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</p> <p>2023 г. – 1.92</p> <p>2024 г. – 3.59</p> <p>2025-2027 г. – 3.128</p> <p>2028-2033 г. – 0,000</p> <p>2023-2033 г. – 8.638</p> | |
| 2 | <p>50401.СТ- ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 2.7 – Прирост теплопотребления в зонах действия теплоисточников города Новосибирска с новым строительством Стр.54</p> <p>ТС-1 ФГУП «УЭВ»</p> <p>2023 г. – 5,870</p> <p>2024 г. – 2.23</p> | <p><u>Скорректировать данные:</u> Таблица 2.7 – Прирост теплопотребления в зонах действия теплоисточников города Новосибирска с новым строительством Стр.54 с учетом нагрузки на вентиляцию</p> <p>ТС-1 ФГУП «УЭВ»</p> <p>2023 г. – 8.519</p> <p>2024 г. – 8.530</p> <p>2025-2027 г. – 1.477</p> <p>2028-2033 г. – 0,000</p> <p>2023-2033 г. – 18,526</p> | <p>Корректировка нагрузок заявителями.</p> <p>Не учтен прирост нагрузок на вентиляцию по ТС-1 и ТС-2.</p> |

| | | | |
|---|--|---|--|
| | <p>2025-2027 г. – 12.25</p> <p>2028-2033 г. – 0,000</p> <p>2023-2033 г. – 20.35</p> <p>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</p> <p>2023 г. – 16.12</p> <p>2024 г. – 8.10</p> <p>2025-2027 г. – 48.79</p> <p>2028-2033 г. –80.88</p> <p>2023-2033 г. – 74,340</p> | <p>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</p> <p>2023 г. – 3.426</p> <p>2024 г. – 7.130</p> <p>2025-2027 г. – 5.235</p> <p>2028-2033 г. – 0,000</p> <p>2023-2033 г. – 15.791</p> | |
| 3 | <p>50401.СТ- ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 3.14 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ведомственных котельных и котельных прочих теплоснабжающих организаций</p> <p>Стр.120</p> <p>ТС-1 ФГУП «УЭВ»</p> <p>На 2022 год</p> <p>Установленная тепловая мощность – 357,6</p> <p>Располагаемая тепловая мощность – 357,6</p> <p>Собственные нужды котельной -9,85</p> <p>Потери в тепловых сетях-30,954</p> | <p><u>Скорректировать данные:</u></p> <p>Таблица 3. 13 –Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ведомственных котельных и котельных прочих теплоснабжающих организаций</p> <p>Стр.135</p> <p>ТС-1 ФГУП «УЭВ»</p> <p>На 2022 год:</p> <p>Установленная тепловая мощность – 357,6 Гкал/ч;</p> <p>Располагаемая тепловая мощность – 357,6 Гкал/ч;</p> <p>Собственные нужды котельной -9.65 Гкал/ч;</p> <p>Потери в тепловых сетях-30,871 Гкал/ч;</p> <p>Присоединенная тепловая нагрузка на отопление -175.72 Гкал/ч;</p> <p>Присоединенная тепловая нагрузка на вентиляцию -54.93 Гкал/ч;</p> <p>Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС – 14,14 Гкал/ч;</p> <p>Резерв/дефицит тепловой мощности 72.01 Гкал/ч</p> <p>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</p> | <p>В таблице не учтена присоединённая нагрузка на вентиляцию по ТС №1 и ТС№2 .</p> |

| | | | |
|----|--|---|---|
| | <p>Присоединенная тепловая нагрузка на отопление -185.72</p> <p>Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС – 11.36</p> <p>Резерв/дефицит тепловой мощности-119.72</p> <p>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</p> <p>На 2022 год</p> <p>Установленная тепловая мощность - 262,20</p> <p>Располагаемая тепловая мощность - 262,20</p> <p>Собственные нужды котельной - 6.90</p> <p>Потери в тепловых сетях-18.65</p> <p>Присоединенная тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию -123.76</p> <p>Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС -8.25</p> <p>Резерв/дефицит тепловой мощности-104.63</p> | <p>На 2022 год</p> <p>Установленная тепловая мощность - 262,20 Гкал/ч;</p> <p>Располагаемая тепловая мощность -262,20 Гкал/ч;</p> <p>Собственные нужды котельной - 5,63 Гкал/ч;</p> <p>Потери в тепловых сетях-23,040 Гкал/ч;</p> <p>Присоединенная тепловая нагрузка на отопление -165.54 Гкал/ч;</p> <p>Присоединенная тепловая нагрузка на вентиляцию – 28.02 Гкал/ч;</p> <p>Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС – 13.63 Гкал/ч;</p> <p>Резерв/дефицит тепловой- 29.73 Гкал/ч</p> | |
| 4. | <p>50401.СТ-ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 7.1 (стр.244)</p> <p>«Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей в целях подключения потребителей прочих теплоснабжающих организаций»</p> | См. Приложение №1 | <u>Корректировка</u> |
| 5. | <p>50401.СТ-ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 9.13 (стр.346) –</p> | <p><u>Корректировка данных на 2023 год:</u></p> <p>включить в таблицу 9.13 сведения по Тепловым станциям № 1 и № 2 ФГУП</p> | Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в |

| | | | |
|----|--|--|--|
| | «Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных прочих теплоснабжающих организаций» | «УЭВ», в соответствии с представленными данными. Отпуск тепловой энергии с коллекторов тепловых источников -1130,718 тыс. Гкал, из них: ТС-1 – 704,776, в т.ч. Новосибирская зона – 674,95; Бердская зона – 29,826 ТС-2 – 425,942 | департамент по тарифам НСО для корректировки тарифа на 2023 г. |
| 6. | 50401.СТ-ПСТ.000.000 Таблица 9.15 (стр.267) – «Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на котельных прочих теплоснабжающих организаций», т у.т. | <u>Скорректировать данные на 2024 год</u> Таблица 9.15 Расход условного топлива: ТС-1 – 119332 т. у.т., в т.ч. - Новосибирская зона – 114204; - Бердская зона – 5050,0 ТС-2 – 72967,0 т у.т. | Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для утверждения тарифа на 2024-2028 г. |
| 7. | 50401.СТ-ПСТ.000.000 Таблица 9.16 (стр.269) – «Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных прочих теплоснабжающих организаций», тыс.м ³ | <u>Скорректировать данные на 2024 год</u> Таблица 9.16 Расход натурального топлива: ТС-1 – 100918 тыс.м ³ , в т.ч. Новосибирская зона – 96581; Бердская зона - 4337 | Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для утверждения тарифа на 2024-2028 г. |
| 8. | 50401.СТ-ПСТ.000.000 Таблица 11.1;11.2 (стр.394,403) «Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Новосибирска. | <u>Скорректировать данные на 2024 год</u> Таблица 11.1 добавить территориально г. Бердск в реестр ЕТО (система теплоснабжения №105, код зоны деятельности 50) | Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для утверждения тарифа на 2024-2028 г. и отнесением г.Новосибирска к ценовой зоне |

| | | | |
|-----|---|--|--|
| 9. | <p>50401.СТ- ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 15.19 (стр.525-526) «Индикаторы, характеризующие динамику функциони-рования котельных прочих ЕТО</p> | <p><u>Скорректировать данные на 2024 год:</u></p> <p>Включить в таблицу 15.19 сведения по Тепловым станциям № 1 и № 2 ФГУП «УЭВ», в соответствии с представленными данными.</p> <p>ТС-1:</p> <ul style="list-style-type: none"> - установленная мощность - 357,6 Гкал/ч; - затраты тепла на собственные нужды – 9,65 Гкал/ч; - присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах -244,79 Гкал/ч; - отпуск тепловой энергии с коллектора - 704,780 тыс. Гкал/год, в т.ч. Бердская зона – 29,830тыс.Гкал/ год; Новосибирск – 675,04 тыс.Гкал/год - удельный расход условного топлива на тепловую энергию. отпущенную с коллектора – 159,38 кгут/Гкал. <p>ТС-2:</p> <ul style="list-style-type: none"> - установленная мощность – 262,2 Гкал/ч; - затраты теплоты на собственные нужды – 5,63 Гкал/ч; - присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах -207,19 Гкал/ч; - отпуск с коллектора -451,942 тыс. Гкал/год; <p>удельный расход условного топлива на тепловую энергию. отпущенную с коллектора – 166,13 кгут/Гкал</p> | <p>Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для утверждения тарифа на 2024 -2028 г. и отнесением г.Новосибирска к ценовой зоне</p> |
| 10. | <p>50401.СТ- ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 15.26 (стр.528) «Индикаторы, характеризующие динамику функциони-рования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО прочих теплоснабжающих организаций</p> | <p><u>Скорректировать данные на 2023 год:</u></p> <p>Заменить в таблице15.26 сведения по тепловым источникам, в соответствии с представленными данными.</p> <ul style="list-style-type: none"> - установленная мощность - 619,8 Гкал/ч; - затраты тепла на собственные нужды – 15,28 Гкал/ч; - присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах 448,057 Гкал/ч; - доля резерва тепловой мощности – 25,24 % <p>Отпуск тепловой энергии сколлекторов – 1156,759 тыс.Гкал/год, в т.ч. Бердская зона – 29,830 тыс.Гкал/ год; Новосибирск – 1126,929 тыс.Гкал/год</p> | <p>Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для утверждения тарифа на 2024 -2028 г. и отнесением г.Новосибирска к ценовой зоне</p> |

| Источник теплоснабжения | Начальный тепловой узел | Конечный тепловой узел | Диаметр трубопровода, мм | Длина участка, м | Тип прокладки | Срок реализации проекта | Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс.руб. |
|-----------------------------------|-------------------------|------------------------|--------------------------|------------------|---------------------|-------------------------|---|
| ФГУП «УЭВ» Тепловая станция -1 | Узел №39 | Узел №42 | 500 | 300 | Подземная канальная | 2024 | 49219 |
| ФГУП «УЭВ» Тепловая станция -1 | Камера К15 | Камера УТ1 | 100 | 67 | Подземная канальная | 2024 | 2129 |
| ФГУП «УЭВ» Тепловая станция -1 | Камера К1 | Камера УТ1 | 200 | 150 | Подземная канальная | 2024 | 44352 |
| ФГУП «УЭВ» Тепловая станция -2 | УТ4 | ИП Мартынинов | 125 | 102 | Подземная канальная | 2025 | 3892 |
| | | | | | | ИТОГО: | 99592 |

Выступление эксперта Пархатского Алексея Николаевича, заместителя генерального директора ОАО «Городские газовые сети».

Предложения по проекту «Схема теплоснабжения города Новосибирска на период до 2033 года (Актуализация на 2024 год)»

| № | Текст структурной единицы проекта | Содержание предложения | Обоснование необходимости участия данное предложение |
|---|---|---|--|
| 1 | Таблица 10.1., пункт 2.1.1., 2.1.2 «Строительство ТС от ТК20-9 до здания ул. Волочаевская, 111, для переключения нагрузки котельной №8 на СНТ от | Рассмотреть реконструкцию образовательного учреждения с установкой газовой блочно-модульной котельной, вместо переключения на тепловые сети от ТЭЦ5 | В рамках исполнения поручений Президента Российской Федерации по реализации послания Федеральному собранию от 21 апреля 2021 г. №Пр-753, руководствуясь Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 1547, предусмотрена ДОГАЗИФИКАЦИЯ (без взимания платы за подключение) |

| | | | |
|--|--------|--|-----------------------------|
| | ТЭЦ-5» | | образовательных учреждений. |
|--|--------|--|-----------------------------|

У данного объекта, это вечерняя сменная школа № 15, газовые сети находятся на границе земельного участка, из моего предложения можно было рассмотреть блочную котельную для этого объекта, что гораздо проще и эффективней.

Выступление эксперта Ставрова Сергея Сергеевича, руководителя проектов МУП «Энергия» г. Новосибирска.
 Предложения по проекту актуализации схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год), выносимой на публичные слушания.

| № п/п | Текст структурной единицы проекта | Содержание предложения | Обоснование необходимости учесть данное предложение |
|-------|--|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | <p>Схема теплоснабжения п.3.5., таблица 2.6, 2.7, 3.13, 6.1, 7.2, 9.13, 9.14, 9.15, 9.16, 10.2, 10.3, 10.6, по тексту в приложениях.</p> | <p>Отсутствует ТЭО строительства котельной "ПТК-30", ул. Зорге</p> | <p>Отсутствие результатов расчета радиуса эффективного теплоснабжения от существующих источников тепловой энергии не позволяет определить целесообразность строительства новой котельной в зоне действия котельной №34, ТЭЦ-3.</p> |
| 2 | <p>Схема теплоснабжения, п. 14.1.</p> | <p>Не выполнена синхронизация со схемой газоснабжения города Новосибирска.</p> | <p>Приказом №59 от 12.11.2010 г. «Об утверждении Схемы газоснабжения города Новосибирска» держателем Схемы газоснабжения является ОАО «ГГС». Необходимо получить положительное заключение ОАО «ГГС» о синхронизации схемы.</p> |
| 3 | <p>Схема теплоснабжения п.3.5., Глава 7</p> | <p>Отсутствуют результаты расчетов радиусов эффективного теплоснабжения от источников тепловой энергии. При актуализации Схемы на 2023 год в комментариях на предложение было указано, что расчеты радиусов будут указаны в главе 7.</p> | <p>Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 (ред. от 16.03.2019) "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" пп. д) п. 6, пп. п) п. 63. Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения" (Зарегистрировано в Минюсте России 15.08.2019 N 55629), п. 40.1. Замечания Минэнерго России (письмо №09-4857 от 04.12.20), п.1.</p> |

Клемешов О. П.:

Вопросы к эксперту Ставрову С. С. есть?

Пархатский А. Н.:

Я могу Вам сразу дать пояснения по поводу котельной ПТК-30 по ул. Зорге. Земельный участок находится во владении ГК «Расцветай» и в настоящее время разрешение на строительство котельной получено и в 2023-2024 гг. будет введена первая очередь этой котельной.

По поводу актуализации схемы теплоснабжения и схемы газоснабжения вопросы они наверно повторяющиеся. Сейчас АО «Гипрониигаз» разрабатывает в соответствии с государственным контрактом схему газоснабжения Новосибирской области, на этой неделе происходит сдача второго этапа, всего предусмотрено 4 этапа до конца 2024 года. Наверно этот вопрос можно было АО «Гипрониигаз» совместно с разработчиком схемы теплоснабжения как-то переадресовать потому, что в 2023 году будет сдаваться 3 этап работ по разработке схемы газоснабжения Новосибирской области, в котором уже предусмотрена схема по сетям высокого давления, соответственно это все локальные источники и котельные, работающие на газе, в том числе перспективные объекты. Вот там этот вопрос был бы наиболее уместен.

Ставров С. С.:

А как их свести? Дмитрий Геннадьевич, может какое-то письмо от департамента написать, чтобы свести схемы газоснабжение и теплоснабжение!?

Белоусов А. В.:

У нас рассматривался первый этап схемы и это как раз было одно из замечаний, то есть синхронизировать эти схемы. Было сказано, что это будет сделано во втором и третьем этапах. Озвучен был этот вопрос разработчику схемы газоснабжения.

Пархатский А. Н.:

Но тут же наверно вопрос не только к газоснабжению.

Белоусов А. В.:

Давайте еще раз встретимся и все рассмотрим.

Пархатский А. Н.:

Здесь наверно вопросы к органам власти, которые эти схемы газоснабжения утверждают.

Клемешов О. П.:

Давайте этот вопрос вынесем за рамки наших публичных слушаний и протокольно его пометим. А Белоусову А. В., как руководителю

комитета по энергетике, в кратчайшие сроки в этом вопросе разобраться и высказать мнение и предложение на этот счет.

Еще вопросы коллеги?

Выступление эксперта Хвоща Сергея Михайловича, ведущего инженера МУП «Горводоканал».

Замечаний и предложений к разработанному проекту нет.

Клемешов О. П.:

Есть вопросы и выступления по актуализации схемы теплоснабжения?

Представитель ООО «ЭСК» Мищенко А. Ю.:

У нас, как у сетевиков, вопрос по 15 главе схемы, где есть реестр теплоснабжающих, теплосетевых организаций. Насколько мы видим, изменения вносятся, объединяется система теплоснабжения от источников ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 в одну единую систему теплоснабжения и при этом в таблицах, которые иллюстрируют эти изменения все также сохраняются разбивка по источникам и более того предполагается, что если объединяется система из нескольких в одну, то в этой системе теплосетевые организации им проще соответствовать критериям по 808 Постановлению, но почему то в таблицах наоборот все также разбиты теплосетевые организации по источникам и более того написано, что вот по этому источнику исключаются такие то сетевые компании, в том числе и наша компания, потому, что не соответствует критериям. На сколько целесообразно именно такая разбивка в новой схеме по источникам, тогда как система объединяется в одну и, нет ли здесь двусмысленности?

Клемешов О. П.:

Предоставим слово разработчику схемы теплоснабжения

Разработчик:

Двусмысленности никакой нет. Источник теплоснабжения он так и записан как источник на самом деле. Он не может быть записан в один текст как источник теплоснабжения. Там организация в каждом одинаковая. Понятно что статус присвоения ЕТО это более такая бюрократическая процедура, но мы например, как разработчики, двусмысленности не видим.

Перязев Д. Г.:

Это наверно больше был вопрос не по присвоению статуса ЕТО, это вопрос по наделению статуса сетевой компании, т.е. наличие критериев для именно наделения этого статуса. Но я знаю, что на практике вот именно у ООО «ЭСК» таких вопросов не должно быть. Т.е. у вас на

сегодняшний день как раз показывает все расчеты, установленного тарифа на то вам как раз показали, что все зоны теплоснабжения объединены.

Клемешов О. П.

Еще вопросы? Вопросов не поступало.

Председатель закрыл собрание участников публичных слушаний и проинформировал участников собрания:

Считать состоявшимися публичные слушания по проекту актуализации схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год).

Проект актуализации схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год) получил положительную оценку и рекомендуется к утверждению с учетом предложений, в том числе и одобренных экспертами. И те предложения звучали от Вас звучали (А. Ю. Джулая) и руководителя Лидера-Н. Также учитывается и предложение, которое звучало от жителей Плющихинского жилого массива. Они все будут приобщены к протоколу.

Подготовка, оформление и размещение протокола публичных слушаний на официальном сайте и сайте департамента энергетики, жилищного и коммунального хозяйства города будут осуществлены в течение трех рабочих дней с даты завершения собрания участников публичных слушаний.

Приложения:

1. Перечень принявших участие в рассмотрении проекта участников публичных слушаний.
2. Предложения и замечания, поступившие к проекту актуализации схемы теплоснабжения до 2033 года (актуализация на 2024 год)
3. Предложения экспертов.

Руководитель рабочей группы

Перязев Д. Г.

Секретарь рабочей группы

Ласточкина А. В.