ПРОТОКОЛ

проведения публичных слушаний по проекту актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Сургут

28.11.2016 г. Сургут

|  |  |
| --- | --- |
| **Председатель:**  Кочетков Вадим Владимирович  **Секретарь:**  Тихонова Екатерина Сергеевна | директор департамента городского хозяйства  главный специалист отдела организации энергосбережения управления инженерной инфраструктуры ДГХ |
|  |  |

**Доклад:**

Моисеев Антон Михайлович – главный инженер проекта ООО «Электронсервис»

**Присутствовали:**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Кривцов Николай Николаевич |  | заместитель главы Администрации города |
|  | Леснова Ольга Валерьевна |  | депутат Думы города |
|  | Лазарева Ирина Юрьевна |  | начальник управления инженерной инфраструктуры ДГХ |
|  | Панушина Марина Константиновна |  | начальник отдела организации управления инженерной инфраструктурой ДГХ |
|  | Хорешко Любовь Геннадьевна |  | зам. начальника отдела организации управления инженерной инфраструктурой ДГХ |
|  | Ильина Елена Владимировна |  | ведущий специалист отдела экономики и прогнозов УЭиСП |
|  | Мальцева Валентина Викторовна |  | специалист - эксперт отдела перспективного проектирования ДАиГ |
|  | Попенко Ольга Викторовна |  | главный специалист отдела генерального плана ДАиГ |
|  | Вырвикишко Владимир Яковлевич |  | директор МКУ «ДДТиЖКК» |
|  | Данилова Наталья Анатольевна |  | заместитель директора по ЖКК МКУ «ДДТиЖКК» |
|  | Самчук Анна Юрьевна |  | начальник ПО ЖКК МКУ «ДДТиЖКК» |
|  | Шарипова Лиана Надировна |  | главный специалист ПО ЖКК МКУ «ДДТиЖКК» |
|  | Хуснутдинова Римма Рауфовна |  | главный специалист ПО ЖКК МКУ «ДДТиЖКК» |
|  | Бебия Галина Владимировна |  | главный специалист ПО ЖКК МКУ «ДДТиЖКК» |
|  | Хаитов Гусен Магомедович |  | главный инженер СГМУП «Тепловик» |
|  | Загнетная Елена Владимировна |  | начальник ПТО СГМУП «Тепловик» |
|  | Кузьминых Сергей Александрович |  | главный инженер СГМУП «ГТС» |
|  | Бегичев Виталий Васильевич |  | зам. главного инженера по сетевому хозяйству СГМУП «ГТС» |
|  | Недашковский Александр Андреевич |  | начальник технического отдела СГМУП «ГТС» |
|  | Тюрина Зинаида Владимировна |  | зам. начальника технического отдела СГМУП «ГТС» |
|  | Черкашенко Павел Викторович |  | начальник района теплоснабжения № 3 СГМУП «ГТС» |
|  | Дождалев Петр Александрович |  | зам. начальника производственно-технической службы филиала ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2 |
|  | Васильконов Юрий Сергеевич |  | инженер-технолог производственно-технической службы филиала ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2 |
|  | Девякович Геннадий Михайлович |  | заместитель начальника управления энергетики-начальник отдела теплоснабжения и систем кондиционирования воздуха ОАО «Сургутнефтегаз» |
|  | Олейников Александр Игоревич |  | начальник отдела водоснабжения и водоотведения управления по организации обслуживания производства ОАО «Сургутнефтегаз» |
|  | Криницын Роман Аркадьевич |  | начальник ПТО филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 |
|  | Марченков Александр Егорович |  | заместитель главного инженера ООО «СГЭС» |
|  | Чернявская Юлия Олеговна |  | инженер 1 категории ПТС ООО «СГЭС» |
|  | Муляр Евгений Викторович |  | начальник специального отдела МКУ «УИТС» |
|  | Жариков Сергей Олегович |  | начальник ТЭУ-начальник котельной СГМУП «Сургутский хлебозавод» |
|  | Сафиоллин Алексей Маулитжанович |  | Президент АСО г. Сургут |
|  | Сторожук Николай Каллиникович |  | учредитель группы компаний «Сибпромстрой» |
|  | Сурлевич Андрей Юрьевич |  | генеральный директор ООО «Сибпромстрой-Югория» |
|  | Иванов Александр Вениаминович |  | инженер по эксплуатации оборудования газовых объектов ООО «Аэропорт Сургут» |

**Повестка дня:** рассмотрение и обсуждение проекта «Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Сургут до 2026 года по состоянию на 2017 год».

**Вступительное слово:**

Кочетков В.В. директор департамента городского хозяйства:

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», решением Думы города от 26.10.2005 № 512-III ГД, «Об утверждении Положения о публичных слушаниях в городе Сургуте», в целях исполнения Федерального закона от 27.07.2009 № 190-ФЗ «О теплоснабжения» (с изменениями от 01.05.2016), постановлением Главы города от 12.10.2016 № 125 «О назначении публичных слушаний по актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Сургут» (с изменениями от 21.11.2016) проводятся публичные слушания .

Проект «Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Сургут до 2026 года по состоянию на 2017 год» выполнен ООО «Электронсервис» в рамках муниципального контракта от 06.04.2016 №11-ГХ, заключенного обществом с МКУ «Дирекция дорожно-транспортного и жилищно-коммунального комплекса».

**О регламенте:** доклад по проекту 20 мин.Вопросы, обсуждения с места**–** по 5-7 минут на каждого выступающего.

**Доклад:** главного инженера проекта с кратким отчетом о выполненной работе.

По результатам доклада присутствующие выступили со следующими вопросами, на которые предоставлены ответы:

**Вопрос:** Какая стоимость мероприятия по строительству третьего тепловывода от СГРЭС-1?

**Ответ:** Ориентировочная стоимость составляет 1 540 млн. руб.

**Вопрос:** Существует ли необходимость строительства третьего тепловывода от СГРЭС-1?

**Ответ:** Строительство третьего тепловывода от СГРЭС-1 помимо задачи обеспечения новых потребителей тепловой нагрузкой приведет к улучшению надежности системы теплоснабжения за счет наличия возможности выполнения оперативных переключений на тепловых сетях при отказе (аварии) в системе теплоснабжения.

**Вопрос:** Сколько перемычек нужно построить, чтобы обеспечить надежную работу централизованной системы теплоснабжения на должном уровне?

**Ответ:** Проектом предусмотрено строительство двух перемычек:

1)строительство перемычки между сетями ГРЭС-1 и ГРЭС-2, Ду800, 220м, что позволит:

- при отказе (аварии) основного теплогенерирующего оборудования СГРЭС-1 или отказе (аварии) головного участка СГРЭС-1-ПКТС покрывать тепловую нагрузку от тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР;

- при отказе (аварии) основного теплогенерирующего оборудования СГРЭС-2 или отказе (аварии) головного участка СГРЭС-2-ВЖР частично покрывать тепловую нагрузку от тепломагистрали СГРЭС-1-ПКТС.

-2)строительство перемычки в районе «Промзоны» 2Ду800, 650м для обеспечения резервирования между теплоисточниками СГРЭС-1 и СГРЭС-2, что позволит:

- при отказе (аварии) основного теплогенерирующего оборудования СГРЭС-1 или отказе (аварии) головного участка тепломагистрали покрывать тепловую нагрузку собственных нужд СГРЭС-1 от тепловывода СГРЭС-2-Промзона, а также осуществлять теплоснабжение пос. Кедровый;

- при отказе (аварии) основного теплогенерирующего оборудования СГРЭС-2 или отказе (аварии) головного участка тепломагистрали СГРЭС-2 – Промзона покрывать тепловую нагрузку Промзоны, пос. Финский и пос. ПСО-34.

**Вопрос:** Существующая перемычка по пр. Пролетарскому не является резервирующей? Какую задачу она выполняет?

**Ответ:** Тепловая магистраль по пр. Пролетарский является резервирующей перемычкой на участке от ул. Университетской до ул. Геологической (горячий резерв в режиме циркуляции), при этом на участке от ул. 30 лет Победы до ул. Университетской является основной тепломагистралью для части микрорайонов 20А, 32 и временно для части микрорайонов 18, 19, 20, 20А, 30, 30А, 31, 31А, 31Б до строительства и ввода в эксплуатацию III тепловывода СГРЭС-1, пиковой котельной и тепломагистрали "СГРЭС-1–ЮЖР–ЮЗЖР" с ответвлением "СГРЭС-1–18 микрорайон".

**Вопрос:** В зоне ГРЭС-1 без выполнения дополнительных мероприятий существует резерв тепловой мощности?

**Ответ:** Согласно выполненной в проекте оценке надежности функционирования системы централизованного теплоснабжения существующего положения и с учетом перспективного потребления тепловой энергии, без выполнения дополнительных мероприятий по котельной ПКТС и тепловым сетям резерв тепловой мощности в зоне ГРЭС-1 - ПКТС отсутствует.

**Вопрос:** Выгодно в качестве отопления жилых помещений в многоквартирных домах использовать электрические конвекторы?

**Ответ:** В настоящее время в зоне ГРЭС-1-ПКТС тариф 1 Гкал составляет чуть более 1000руб. При пересчете нагрузки, требуемой для отопления помещений в многоквартирных домах в кВт, тариф для потребителей увеличится до 3000 руб. за 1 Гкал. В связи с чем, с выгодностью использования электрических конвекторов в качестве отопления МКД согласиться не можем.

**Вопрос:** В проекте применены новые региональные нормативы. Это не верно, потому что они менее «жесткие» к требованию потребления тепловой энергии.

**Ответ:** В работе ООО «Электронсервис» руководствуется действующим законодательством. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2014 № 534-п (с изменениями от 12.08.2016) утверждены региональные нормативы градостроительного проектирования ХМАО-Югры, которые разработаны с учетом природного-климатических условий округа; административно-территориального устройства ХМАО-Югры; плотности населения муниципальных образований; стратегии социально-экономического развития ХМАО-Югры.

**Вопрос:** В проекте не выполнен анализ фактического потребления тепловой энергии по каждому дому.

**Ответ:** Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и Техническим заданием на выполнение работ по актуализации схемы теплоснабжения г. Сургута не предусмотрено проведение анализа фактического потребления по каждому дому.

**Вопрос:** На основании как минимум двух предыдущих Схем теплоснабжения города Сургута максимально возможный отпуск тепловой энергии от теплоисточника СГРЭС-2 (мощность теплоисточника «нетто») составлял 410,5 Гкал/ч, что было обосновано фактическим применением подогревателей ПСВ с трубным пучком из коррозионностойких марок стали вместо проектных латунных. Однако в нынешней редакции Схемы теплоснабжения города мощность СГРЭС-2 «нетто» определяется на уровне 503 Гкал/ч. Реализация каких именно мероприятий позволила достичь данного значения располагаемой мощности?

**Ответ:** При определении установленных, располагаемых и «нетто» мощностей теплоисточников ООО «Электронсервис» руководствовалось официальной информацией, предоставленной непосредственно теплоснабжающими организациями, в данном случае – балансодержателем СГРЭС-2 ПАО «Юнипро». При этом анализ причин увеличения располагаемой и «нетто» мощности СГРЭС-2 нами не проводился.

**Вопрос:** В схеме теплоснабжение предусмотрена реконструкция котельной в поселке Лесной. Оборудование данной котельной морально устарело, в связи с чем считаем целесообразным предусмотреть проектом строительство новой газовой котельной.

**Ответ:** Предложение принимается.

**Вопрос:** Целесообразно ли строительство новой блочной котельной в поселке Юность, предусмотренное проектом? Предлагаем рассмотреть вариант реконструкции существующей котельной на базе имеющейся площади.

**Ответ:** По Генеральному плану г. Сургута планировалось подключение новых потребителей с общей нагрузкой 20 Гкал/ч, поэтому нами был рассмотрен вариант строительства новой блочной котельной. Предложение по реконструкции будет рассмотрено.

**Заключительное слово председателя:**

В соответствии с постановлением Главы города от 12.10.2016 № 125 «О назначении публичных слушаний по актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Сургут» (с изменениями от 21.11.2016) в департамент городского хозяйства поступили предложения и замечания СГМУП «ГТС», СГМУП «Тепловик», Ассоциации строительных организаций г.Сургута и Сургутского района при Сургутской ТПП, ООО «СГЭС», СГРЭС-1, СГРЭС-2, СГМУП «Хлебозавод».

Учитывая большой объем представленных предложений и замечаний по проекту «Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Сургут до 2026 года по состоянию на 2017 год» в соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 будет подготовлено соответствующее заключение о результатах проведения публичных слушаний по проекту. Данные материалы будут направлены в адрес Главы города на рассмотрение для принятия решения, с рекомендацией о необходимости доработки проекта в срок до 19.12.2016г.

Проведение повторных публичных слушаний не требуется, рассмотрение и обсуждение доработанного проекта состоится в рамках заседания рабочей группы после 19.12.2016г.

Заключение о результатах проведенных публичных слушаний с приложением протокола будут размещены на официальном портале Администрации города в течении 3 дней с момента завершения публичных слушаний.

Председатель публичных слушаний

Директор департамента городского

хозяйства

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_В.В. Кочетков

Секретарь публичных слушаний

Главный специалист отдела

организации энергосбережения

управления инженерной инфраструктуры ДГХ

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Е.С. Тихонова