



УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
по производству энергии - главный
инженер ПАО «Иркутскэнерго»

А.Н. Цветков

« 17 » 09 2019 г.

ЗАДАНИЕ

на разработку проектной и рабочей документации по объекту:
«Тепловые сети 6 коллектора от ТК-19Е до ТК-32Е по ул. Петрова, по ул. Рабочего Штаба» инв. №22130516, «Тепловые сети 6 коллектора от ТК-7Е до ТК-19Е по ул. Рабочего Штаба, по ул. Киренская, по ул. Петрова», инв. № 22130517. Техническое перевооружение тепловой сети 6 коллектора от ТК-17Е до ТК-21Е

1. Основание для проектирования

1.1. Перечень ПИР ПАО «Иркутскэнерго» на 2019 г.

2. Вид строительства

2.1. Техническое перевооружение

3. Район и площадка строительства

3.1. Иркутская область, г. Иркутск, Правобережный округ.

4. Объем проектной и рабочей документации

4.1. Проектная документация разрабатывается в соответствии с действующими в РФ нормами, во всех ее частях, в объеме достаточном для прохождения экспертизы промышленной безопасности и осуществления технического перевооружения, скомпонованная в виде отдельных томов:

4.1.1. «Общая пояснительная записка» Том содержит всю описательную и графическую часть, выполняемую в рамках технического перевооружения, а также разделы: «Технологические и конструктивные решения линейного объекта», «Проект организации строительства»;

4.1.2. «Сметная документация»;

4.2. Рабочую документацию разработать с учетом особенностей объекта и требований ГОСТ, ЕСКД, ЕСПД, СНиП, ПУЭ, ФНП ОРД, ТР ТС 032/2013 и иных нормативных руководящих документов, действующих на территории Российской Федерации в объеме полного комплекта (основной комплект, прилагаемые и ссылочные документы) в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013.

5. Основные требования к проектным решениям

5.1. Предусмотреть замену существующей тепловой сети VI коллектора на участке от ТК-17Е до ТК-21Е, с увеличением условного диаметра трубопроводов до 600 мм (уточнить по результатам гидравлических расчетов). Ориентировочная протяженность тепловой сети в

двухтрубном исполнении на участке от ТК-17Е до ТК-21Е составляет 539,18 п.м. (Приложение №1)

5.2 Расчет трубопроводов тепловой сети на прочность и компенсацию температурных перемещений выполнить для температурного графика 150/70, гидравлические расчеты выполнить для температурного графика 130/70. Расчет передать Заказчику.

5.3 Материал трубопроводов тепловой сети определить проектом и согласовать с Заказчиком.

5.4 Предусмотреть мероприятия, исключающие попадание в канал тепловой сети грунтовых, талых, дождевых вод и противогололедных реагентов на проектируемом участке.

5.5 Предусмотреть тип изоляции тепловых сетей: пенополимерминеральную.

5.6 Толщину тепловой изоляции принять по утвержденным ПАО «Иркутскэнерго» толщинам ППМ изоляции трубопроводов тепловых сетей (Приложение №2).

5.7 Толщину стенок стальных трубопроводов тепловых сетей принять в соответствии с письмом ОАО «Иркутскэнерго» от 26.01.2015 года №000/000/590-16/629 «Об унификации толщин стенок стальных трубопроводов тепловых сетей» (Приложение №3).

5.8 Предусмотреть необслуживаемую запорную и запорно-регулирующую арматуру, при необходимости предусмотреть площадки для обслуживания арматуры. Выбор типа и марки запорной и запорно-регулирующей арматуры произвести с учетом требований ПАО «Иркутскэнерго» по выбору запорной и запорно-регулирующей арматуры (Приложение №4). Количество и места установки заменяемой арматуры согласовать с Заказчиком. Передать все необходимые материалы Заказчику для проведения конкурса на поставку. При выборе типа и марки арматуры предусмотреть в проектной документации применение аналогов.

5.9 Для компенсации тепловых расширений применить необслуживаемые компенсационные устройства. В случае выбора сильфонных компенсирующих устройств включить в проект не менее трех аналогичных, по распорным усилиям, устройств различных производителей. В рабочей документации предусмотреть установку двух пар направляющих опор. Выбор произвести в соответствии с учетом требований ПАО «Иркутскэнерго» по выбору сильфонных компенсирующих устройств. (Приложение № 6).

5.10 Предусмотреть в тепловых камерах защиту металлических поверхностей. Предложить варианты исполнения и согласовать с Заказчиком.

5.11 Предусмотреть в тепловых камерах дополнительную защиту трубопровода и площадок техобслуживания в местах попадания противогололедных реагентов. Предложить варианты исполнения и согласовать с Заказчиком.

5.12 В тепловых камерах предусмотреть тип изоляции тепловых сетей – протехизол в соответствии с протоколом №210-500/5 от 24.04.2018 г. (Приложение №)

5.13 Антикоррозионное и гидроизоляционное покрытие металла трубопровода предусмотреть типа комплексное полиуретановое «Магистраль». (Приложение №7).

6 Этапы строительства

6.1 Этап 1 – от ТК-17Е до ТК-19Е.

6.2 Этап 2 – от ТК-19Е до ТК-21Е.

8. Дополнительные требования

8.1. Пройти экспертизу промышленной безопасности проектной документации с получением положительного заключения. Работы выполнить в роли заявителя на основании доверенности, выдаваемой Заказчиком. Направить в Федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориальный орган заключение экспертизы промышленной безопасности для его внесения в реестр в установленном порядке.

8.2. Выполнить инженерно-геодезические изыскания с разработкой задания на изыскания в объеме, необходимом для проектирования, проведения экспертизы и осуществления строительства. Обеспечить привлечение Заказчика на каждом этапе выполняемых работ.

8.3. Разработать и согласовать с администрацией Правобережного округа мероприятия по восстановлению нарушенного благоустройства и озеленения, в соответствии с Постановлением администрации г. Иркутска от 19.03.2010 года № 031-06-750/10.

8.4. Выполнить согласование проектной и рабочей документации с владельцами инженерных коммуникаций и правообладателями земельных участков, а также структурными подразделениями администрации г. Иркутска и подведомственными им учреждениями, осуществляющими полномочия по вопросам инженерной инфраструктуры. В случае необходимости разработать отдельными разделами проекты выносов, укреплений, защиты инженерных коммуникаций и сооружений.

8.5. Обеспечить разработку документации для утверждения решения об установлении или изменении зоны с особыми условиями использования территории органами местного самоуправления.

8.6. Выбор оборудования тепловой сети производить по принципу минимальных затрат на строительство, ремонт и эксплуатацию. При выборе типа и марки оборудования предусмотреть применение аналогов. В проектную документацию включить оборудование и материалы, выбранные Заказчиком по результатам корпоративных процедур.

8.7. Основные проектные решения предварительно согласовать с Заказчиком. Все материалы согласований должны быть оформлены как приложения к соответствующим разделам проектной документации.

8.8. Разработать программу, схему промывки, дезинфекции трубопроводов, с указанием применяемых материалов и точек сброса промывочной воды. Точки сброса согласовать с заинтересованными организациями.

8.9. Определить в процессе проектирования необходимость разработки обоснования безопасности ОПО, при необходимости разработать обоснование безопасности ОПО, пройти экспертизу промышленной безопасности обоснования безопасности ОПО. В проектной документации учесть все требования, установленные обоснованием безопасности ОПО.

8.10. При разработке проектных решений, выборе оборудования и материалов обеспечить выполнение требований технических регламентов Таможенного союза, распространяющихся на соответствующие виды проектируемого оборудования.

8.11. Сметную документацию выполнить в соответствии с требованиями по составлению сметной документации при выполнении ПИР. (Приложение №5).

8.12. Сметной документацией предусмотреть затраты:

8.12.1. на гидравлические испытания, промывку и дезинфекцию трубопроводов, на монтаж и демонтаж временных схем послемонтажной гидропневматической промывки, временных трубопроводов линии горячего водоснабжения для потребителей на период производства работ;

8.12.2. на первичные технические освидетельствования трубопроводов тепловой сети (п. 360 ФНП ОРПД).

8.12.3. выполнение работ по подтверждению соответствия трубопроводов тепловой сети требованиям технического регламента таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» ТР ТС 032/2013 (для участков теплосети подпадающих под действие ТР ТС 032/2013).

8.12.4. разработку необходимой документации согласно п. 45 ТР ТС 032/2013 (обоснование безопасности оборудования, паспорт оборудования, руководство (инструкцию) по эксплуатации трубопровода, для участков теплосети подпадающих под действие ТР ТС 032/2013).

8.12.5. всех видов контроля металла неразрушающего и разрушающего в объеме, предусмотренном разработанной проектной документацией.

8.13. Предусмотреть затраты на экспертизу промышленной безопасности трубопровода 2Ду 600 (уточнить по результатам гидравлического расчета).

8.14. Проектную и рабочую документацию представить в переплётном виде в 4 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде на USB носителе. Документация в электронном виде, в том числе в формате PDF, должна обеспечивать возможность поиска по текстовому содержанию документа и возможность копирования текста (за исключением случаев, когда текст является частью графического изображения), формироваться способом, не

предусматривающим сканирование документа на бумажном носителе, содержать оглавление (для документов, содержащих структурированные по частям, главам, разделам (подразделам) данные) и закладки, обеспечивающие переходы по оглавлению и (или) к содержащимся в тексте рисункам и таблицам.

8.14.1. Проект организации дорожного движения (в соответствии с п.12 ст.48 ГрК РФ).

8.14.2. Выполнить подеревную съемку, предоставить сметы на оплату восстановительной и компенсационных выплат, согласованные с комитетом городского обустройства администрации города Иркутска.

8.15. Рабочая документация разрабатывается на основе принятых в проектной документации технических и технологических решений в соответствии с ГОСТ 21.1101-2013, действующими нормами, правилами, стандартами и регламентами, в объеме полного комплекта (основной комплект, прилагаемые и ссылочные документы).

9. Срок выполнения проекта

9.1. В соответствии с календарным планом к договору на выполнение проектно-изыскательских работ.

10. Заказчик

10.1. ПАО «Иркутскэнерго», филиал Ново-Иркутская ТЭЦ.

11. Перечень исходных данных

11.1. Приложение №1. Принципиальная схема участка тепловой сети ПАО «Иркутскэнерго».

11.2. Приложение №2. Копия технических условий ЗАО «Спецэнергоремонт» ТУ 5768-001-71794742-2912 «Трубы стальные и детали трубопроводов с пенополиминеральной теплогидроизоляцией».

11.3. Приложение №3. Копия письма ОАО «Иркутскэнерго» от 26.01.2015 года №000/000/590-16/629 «Об унификации толщин стенок стальных трубопроводов тепловых сетей».

11.4. Приложение №4. Копия технических требований по выбору запорной и запорно-регулирующей арматуры для филиалов ОАО «Иркутскэнерго».

11.5. Приложение №5. Копия требований для составления сметной документации при выполнении проектно-изыскательских работ (изм. _17) от 07.09.2017г.

11.6. Приложение №6. Копия технических требований по выбору сильфонных компенсирующих устройств для филиалов ПАО «Иркутскэнерго».

11.7. Приложение №7. Копия протокол технического совета №303-2017-1 от 01.02.2017г.

Директор Н-ИТЭЦ



А.В. Кровушкин