



УТВЕРЖДАЮ:

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

Е.А.Новиков

« 28 » 09 2018 г.

ЗАДАНИЕ

**на разработку проектной и рабочей документации на объект:
«Тепловая сеть 11 коллектора (Инв. №22130261) Техническое перевооруже-
ние участка от ТП-7 до ТК-151»**

1. Основание для проектирования

1.1. Перечень ПИР на 2019 год, утвержденный заместителем генерального директора по производству энергии – главным инженером ПАО «Иркутскэнерго».

2. Вид строительства

2.1. Техническое перевооружение

3. Район и площадка строительства

3.1. г. Иркутск, Свердловский 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:

✓ «Общая пояснительная записка» Том содержит всю описательную и графическую часть, выполняемую в рамках технического перевооружения, а также раздел «Технологические и конструктивные решения линейного объекта»;

✓ Сметная документация.

4.2. Рабочую документацию разработать с учетом особенностей объекта и требований ГОСТ, ЕСКД, ЕСПД, СНиП, ПУЭ и других 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 существующих трубопроводов от ТП-7 до ТК-151 диаметром 900мм (Приложение № 1). Ориентировочная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении 112 метров. Точную протяженность определить проектом.

5.2. Расчет трубопроводов тепловой сети на прочность и компенсацию температурных перемещений выполнить по температуре в подающем трубопроводе 150°C, расчет передать заказчику.

5.3. Предусмотреть замену запорной и запорно-регулирующей арматуры на необслуживаемую.

5.4. Предусмотреть 30% замену лотковых элементов.

5.5. Для компенсации тепловых расширений применить необслуживаемые компенсационные устройства.

При выборе сильфонного компенсирующего устройства в проект включить 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 № 2)

5.6. Предусмотреть мероприятия по защите тепловых сетей от проникновения грунтовых, талых и дождевых вод на проектируемом участке в соответствии с протоколом технического совета № 303 2017 1 от 01.02.2017 г. (Приложение №3)

5.7. Антикоррозионное и гидроизоляционное покрытие металла трубопровода предусмотреть типа комплексное полиуретановое покрытие.

5.8. Тип тепловой изоляции предусмотреть в соответствии с заключениями и протоколами испытаний, разработанными специализированной организацией (Приложение №4). Толщину тепловой изоляции предусмотреть в соответствии с письмом ПАО «Иркутскэнерго» от 03.11.2015. №000/000/590-16/10881 «О тепловой изоляции трубопроводов» (Приложение №5).

5.9. Для наружной прокладке предусмотреть покровный слой в виде оцинкованного железа

5.10. 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 №6)

5.11. Выбор типа и марки запорной арматуры и запорно-регулирующей произвести с учетом требований ПАО «Иркутскэнерго» по выбору запорной и запорно-регулирующей арматуры (Приложение №7), согласовать с заказчиком, с передачей всех необходимых материалов заказчику для проведения конкурса на поставку. При выборе типа и марки арматуры предусмотреть применение аналогов.

5.12. Сметную документацию выполнить в соответствии с требованиями ПАО «Иркутскэнерго» (Приложение №8).

6. Этапы строительства

6.1. Выделение этапов строительства на требуется.

7. Особые условия проектирования.

7.1. Сейсмичность района строительства определить на основе комплекта карт общего сейсмического районирования территории РФ СП 14.13330.2014.

7.2. Уровень ответственности: нормальный.

7.3. Сроки выполнения строительно-монтажных работ определить в соответствии с нормами, регулирующими продолжительность строительства в РФ.

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 для внесения заключения 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. Получить технические условия от владельцев коммуникаций и предусмотреть их реализацию (выполнение проектов защиты, при необходимости) и согласование.

8.4. 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.

8.5. Предусмотреть в проекте временные схемы горячего водоснабжения потребителей на период проведения работ.

8.6. Разработать и согласовать с ГИБДД и Департаментом дорожной деятельности КГО Администрации г. Иркутска схемы сужения, закрытия движения и объездов автомобильного транспорта на период строительства, в соответствии с отраслевым дорожным методическим документом «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ» ОДМ 218.6.019–2016, предоставить спецификацию материалов и сметные расчеты.

8.7. Предусмотреть восстановление дорожной разметки автомобильных дорог. Согласовать материал, применяемый для нанесения дорожной разметки, и схему дорожной разметки с ГИБДД г. Иркутска. Разработать ведомость объемов работ и предоставить сметные расчеты.

8.8. 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.

8.9. Выбор оборудования тепловой сети производить по принципу минимальных затрат на строительство, ремонт и эксплуатацию.

8.10. Основные проектные решения предварительно согласовать с Заказчиком.

8.11. Проектную и рабочую документацию представить в переплётном виде в 4 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде на USB-носителе, в форматах doc, pdf и dwg.

8.12. Разработать программу, схему промывки, дезинфекции трубопроводов, с указанием точек сброса промывочной воды. Точки сброса согласовать с заинтересованными организациями. В сметной документации предусмотреть затраты на гидравлические испытания и промывку.

8.13. Основные технические и технологические решения в проектной и рабочей документации должны соответствовать требованиям ФЗ-116, ТР ТС 032/2013 и ФНП ОРД. В соответствии с пп. 25, 26 «Технического регламента таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» ТР ТС032/2013» разработать обоснование безопасности оборудования, руководство (инструкцию) по эксплуатации оборудования. В сметной документации предусмотреть затраты на проведение подтверждения соответствия проектируемого оборудования и его элементов, разработку необходимой документации согласно п.45 «Технического регламента таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» ТР ТС032/2013.

8.14. Предусмотреть затраты на первичное техническое освидетельствование в соответствии с п. 398 ФНП «ОРД».

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». От ТП-7 до ТК-151

11.2. Приложение №2 Копия технических требований по выбору сильфонных компенсирующих устройств для филиалов ПАО «Иркутскэнерго»

11.3. Приложение №3. Протокол совещания технического совета №303 2017 от 12.02.2017 г.

11.4. Приложение №4. Заключение и протоколы испытаний на терловую изоляцию.

11.5. Приложение №5 Копия письма ПАО «Иркутскэнерго» от 03.11.2015 года №000/000/590-16/10881 «О тепловой изоляции трубопроводов».

11.6. Приложение №6. Копия письма ОАО «Иркутскэнерго» от 26.01.2015 года №000/000/590-16/629 «Об унификации толщин стенок стальных трубопроводов тепловых сетей».

11.7. Приложение №7. Копия технических требований по выбору запорной и запорно-регулирующей арматуры для филиалов ПАО «Иркутскэнерго».

11.8. Приложение №8. «Требования к сметной документации в составе ПИР (изм._17)» от 07.09.2017.

Директор Н-И ТЭЦ



А.В. Кровушкин