

«УТВЕРЖДАЮ»
СЕВКАЗЭНЕРГО
 Товарищество с ограниченной
 ответственностью
ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»
 Калиничев А.В.
 № 05 — 2020 г.



**Техническое задание
«Корректировка рабочей документации проекта «Реконструкция тепломагистрали №7 2Ду 600 мм по ул. Крепостная от ТК-1-10 до ТП-15-12-с в г. Петропавловске СКО»**

| №№ п.п. | Перечень основных данных и требований |
|------------|---|
| 1 | <p>Основание для корректировки рабочей документации.</p> <p>Настоящее техническое задание. Корректировку рабочей документации произвести в связи с необходимостью внесения изменений в следующие конструктивные решения:</p> <ol style="list-style-type: none"> Предусмотреть установку 6 паровых кранов Ду600мм, Ру2,5Мпа полнопроходных с электроприводом с дублированием затворов дисковых поворотных стальных фланцевых с механическим редуктором Ду600, Ру2,5Мпа – 4 шт. в ТП-15-12с (УТ-6). Исключить установку запорно-регулирующей арматуры (затворов дисковых Dн600мм Ру2,5Мпа, из стали углеродистой, фланцевых, с электроприводом) без ШПУ-изоляции. Изменить конструкцию основания под железобетонный канал с бетонной на щебеночную. Исключить кладку прижимных стенок из кирпича по всей протяженности канала. Предусмотреть замену конструкций тепловых камер с монолитной на сборную из железобетонных блоков ФБС. Исключить оклеючую гидроизоляцию стенок и днища канала по всей протяженности. Предусмотреть мероприятия по обеспечению герметизации швов между сборными железобетонными элементами канала и камер, недопущению проникновения грунтовых вод в канал в период эксплуатации. Обеспечить согласование заинтересованных органов. |
| 2 | Вид строительства. |
| 3 | Стадийность проектирования |
| 4 | Требования по вариантной и конкурсной разработке. |

| | | |
|---|------------------------------|---|
| 5 | Основные исходные данные | |
| 6 | Особые условия строительства | <p>РП «Реконструкция тепломагистрали №7 2Ду 600 мм по ул. Крепостная от ТК-1-10 до ТП-15-12-с в г. Петропавловске СКО» (РП 2016г.) (Заключение филиал РГП "Тосэкспертиза" по Северному региону № 12-0336/16 от 30.09.2016г.).</p> <p>1. Проектом предусмотреть прокладку трубопроводов тепловой сети в подземном исполнении в непроходном железобетонном канале, с применением стальных труб в ППУ-изоляции в полиэтиленовой оболочке по существующей трассировке.</p> <p>2. Конструкции переходов тепловой сетью проезжей части по ул. Мира, Алтынсарина, Жумабаева, Советская предусмотреть проектом, согласно требованиям СП РК 4.02-04-2003г. «Тепловые сети. Проектирование и строительство сетей бесканальной прокладки стальных труб с пенополиуретановой изоляцией индустриального производства», МСН 4.02-02-2004г. (включая пособие к МСН, введенное в действие с 01.06.2009 г.);</p> <p>3. Реконструкция осуществляется в Республике Казахстан, в г. Петропавловск по ул. Крепостная от ТК-1-10 до ТП-15-12-с. Компенсацию температурных удлинений тепловой сети предусмотреть согласно технико-экономическому обоснованию. Предусмотреть строительство тепловых камер в местах присоединения потребителей. Подключение выполнить тройниковыми элементами с металлическими заглушками изоляции. Запорную арматуру на потребителей применить стальную фланцевую.</p> <p>4. Демонтировать существующую тепловую сеть. Предусмотреть транспортировку демонтированных материалов, пригодных для вторичного использования, состройплощадки до склада ТОО «Петропавловские Тепловые Сети», материалы не пригодные для вторичного использования вывезти и утилизировать на полигонах ТБО или пунктах приема вторичного сырья.</p> <p>5.4.1. В ТК-7-04 увеличить диаметр подключения до 250 мм. Подключение потребителей выполнить коллектором.</p> <p>5. Проектом предусмотреть установку секционирующих узлов согласно требованиям МСН 4.02,02-2004г. «Тепловые Сети» в ТП-15-12-с, ТК-1-10, ТК-7-04. В секционирующих узлах предусмотреть установку контрольно-измерительных приборов: манометров и термометров. В районе установки секционирующих узлов предусмотреть дренажные колодцы.</p> <p>6. Предусмотреть и выполнить в проекте установку измерительных участков ИУ-012, на подающем и обратном трубопроводе в комплекте с ультразвуковыми расходомерами УРСВ-520. На участках:</p> <ul style="list-style-type: none"> - от ТП-15-12-с в сторону ТК-1-10; <p>Проектирование измерительного участка выполнить согласно инструкции по монтажу В12.00-00.00-51 ИМ. Проектом предусмотреть совместно с измерительными участками врезки для установки датчиков давления ОВЕН ПД200-ДИ 1,0-315-0,1-2-Н и датчика</p> |

| | | |
|---|--|--|
| | | <p>температуры Метран-274 с аналоговым выходным сигналом 4-20mA;</p> <p>Погружная часть гильзы для термометров равной 100 мм, для датчиков температуры равна половине диаметра трубопровода;</p> <p>В подземной части установки измерительных участков предусмотреть реконструкцию тепловой камеры согласно МСН 4.02-02-2004 «Тепловые Сети» для установки и обслуживания контрольно-измерительных приборов (преобразователей электроакустических, датчиков давления и температуры);</p> <p>7. Предусмотреть водоотливные мероприятия на период реконструкции тепловых сетей.</p> |
| 7 | Основные технико-экономические показатели объекта, в том числе мощность, производительность, производственная программа. | <p>10. Исключить кладку прижимных стенок из кирпича по всей протяженности канала.</p> <p>11. Предусмотреть замену конструкций тепловых камер с монолитной на сборную из железобетонных блоков ФБС.</p> <p>12. Исключить оклеечную гидроизоляцию канала по всей протяженности.</p> <p>13. Предусмотреть мероприятие по обеспечению герметизации швов между сборными железобетонными элементами канала и камер, недопущению проникновения грунтовых вод в канал в период эксплуатации.</p> <p>Диаметр участка под реконструкцию 2Ду 600 мм, реализация проекта запланирована на 2019-2020 гг, в том числе на 2019г. участок от Н-9, Н-10 до ТП-15-12с, от ТП-15-12с до Н-13.</p> |
| 8 | Основные требования к инженерному оборудованию. | <p>1. Трубопроводы оборудовать запорной арматурой в соответствии с требованиями МСН 4.02-02-2004, системой контроля повреждений (ОДК) и устройствами для подключения к централизованной системе контроля из единого диспетчерского пункта (АСДУ).</p> <p>2. Предусмотренные проектом материалы и запорная арматура должны соответствовать требованиям РД 38.13.004-86 «Эксплуатация и ремонт технологических трубопроводов под давлением до 10 МПа (100 кгс/см²)» и иных действующих отраслевых нормативно-технических актов.</p> <p>3. Для компенсации температурных расширений трубопроводов предусмотреть</p> |

| | | |
|----|--|---|
| | | установку компенсирующих устройств. Указать растяжку компенсаторов при различной температуре монтажа. Предпочтительно применение П-образных компенсирующих устройств. |
| 9 | Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции. | Должны быть предусмотрены мероприятия обеспечивающие требования нормативных документов Республики Казахстан по качеству и экологическим параметрам. |
| 10 | Требования к технологии, режиму предприятия. | <p>Режим работы – круглосуточный в течение всего года с обеспечением:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в отопительный период – подачи тепловой энергии потребителям в виде отопления, вентиляции и горячего водоснабжения; - в межотопительный период – подачи потребителям тепловой энергии в виде горячего водоснабжения; - теплоноситель – горячая вода; - температурный график регулирования отпуска тепла фактический – 130/70 °C; - температурный график регулирования тепловой сети по паспорту – 150/70 °C; - схема горячего водоснабжения – «закрытая»; - максимальное давление 16 кгс/см²; - нагрузка в ТК-1-10 – 0,2511 Гкал/час, расчетное давление в точке подключения Р₁/Р₂=5,0/3,2 м. вод.ст. - нагрузка в ТК-7-03 – 0,1746 Гкал/час, расчетное давление в точке подключения Р₁/Р₂=5,0/3,3 м. вод.ст. - нагрузка в ТК-7-04 – 1,6864 Гкал/час, расчетное давление в точке подключения Р₁/Р₂=4,9/3,5 м. вод.ст. - нагрузка в ТК-7-05 – 1,6537 Гкал/час, расчетное давление в точке подключения Р₁/Р₂=4,9/3,6 м. вод.ст. - нагрузка в ТК-7-06 – 0,1897 Гкал/час, расчетное давление в точке подключения Р₁/Р₂=4,8/3,7 м. вод.ст. - нагрузка в ТП-15-12-с – 0,4126 Гкал/час, расчетное давление в точке подключения Р₁/Р₂=4,8/3,8 м. вод.ст. - суммарная нагрузка 4,3681 Гкал/час |
| 11 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям с учетом создания доступной для инвалидов среды жизнедеятельности. | <ol style="list-style-type: none"> 1. Ось прокладки тепловой сети согласовать с коммунальными городскими службами и ГУ «Отделом архитектуры и градостроительства г. Петропавловска»; 2. Предусмотреть ограждения и переходы на период реконструкции согласно требованиям действующих НТД. |
| 12 | Выделение очередей, в том числе пусковых комплексов и этапов, требования по перспективному расширению предприятия. | План развития тепловых сетей г. Петропавловска до 2020 г. |

| | | |
|----|---|---|
| 13 | Требования и условия в разработке природоохраных мер и мероприятий. | 1. Предусмотреть проведение Государственной экспертизы. 2. Предусмотреть проектом восстановление зеленых насаждений. |
| 14 | Требования к режиму безопасности и гигиене труда. | Разработка должна отвечать нормативным требованиям по режиму безопасности и гигиене труда. |
| 15 | Требования по разработке инженерно-технических мероприятий. | Не требуется. |
| 16 | Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ. | Не требуется. |
| 17 | Требования по энергосбережению. | Выполнить в соответствии с законом Республики Казахстан «Об энергосбережении и повышении энергoeffективности». |
| 18 | Состав демонстрационных материалов. | Не требуется. |

Первый заместитель генерального директора по производству –

главный инженер ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»

В. В. Холода

«05» июня 2020г.

Начальник управления реконструкции и модернизации

ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»

С.В. Зверев

«5» июня 2020г.