Приложение №1

к Технической спецификации

**Основные объемы оказываемых услуг**

**на закуп услуг по диагностированию/экспертизе/анализу/ испытаниям/тестированию/осмотру**

**Лот №288-1 У**

**Наименование услуги:** «Услуги по диагностированию/ экспертизе/ анализу/ испытаниям/ тестированию/ осмотру» (обследованию подземных стальных газопроводов по Кульсаринскому НУ).

**Регион, место оказания услуг:** Атырауская область

**Срок оказания услуг**: с даты заключения договора до 31 декабря 2024 года

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование объекта** | **Протяженность, м** |
| 1. | НПС «им. А.Култумиева» | 34 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Условия оказания услуг** | | |
|  | **Цель оказания услуг:** | * определение технического состояния подземных стальных газопроводов; * определение остаточного ресурса и продление срока службы безопасной эксплуатации подземных стальных газопроводов;   выдача заключения о техническом состоянии и остаточном ресурсе подземных стальных газопроводов. |
|  | **Состав и содержание оказываемых услуг.** | Объем работ, выполняемых по обследованию подземных стальных газопроводов, с целью определения возможности, условий и срока их дальнейшей эксплуатации.   * подготовительный этап; * полевой этап; * составление технического отчета и экспертного заключения по промышленной безопасности.   Получение необходимых согласований и разрешений на производство работ, подготовка к безопасному проведению работ в соответствии с действующими нормативными документами.  Услуги по обследованию подземных стальных газопроводов выполнять в соответствии с СТ 6636-1901-АО-039-5.004-2016 «Диагностика технического состояния технологических трубопроводов нефтеперекачивающих станции» в том числе предусматривает, но не ограничивается нижеследующим:  Ознакомление с технической документацией.  Техническая документация включает в себя:   * техническая и эксплуатационная документация на подземных стальных газопроводов; * акт приемки в эксплуатацию; * документацию на оборудование и материалы (сертификаты, паспорта и пр.); * строительную (исполнительную) документацию на вновь сооружаемые искусственные преграды и коммуникации, прокладываемые параллельно или пересекающие подземных стальных газопроводов с указанием степени их влияния; * протоколы измерений и акты технического состояния; * журнал учета ТО и ремонтов; * акты, отчеты ранее проведенных диагностических обследований.   По результатам изучения технической документации для включения в заключительный отчет должно устанавливаться:   * соответствие такой документации требованиям технических правил и качество ее ведения; * соответствие качества примененных строительных материалов требованиям проекта; * изменение состояния сооружения за истекший период эксплуатации; * дефекты, последствия аварий, результаты наблюдений и объемы ремонтных работ, выявленные предшествующими осмотрами, а также имевшие место в период эксплуатации между обследованиями. * проверка соответствия фактических толщин стенок подземных стальных газопроводов, в том числе определенных при проведении толщинометрии, фактических параметров сертификатов труб проектным параметрам. * обследование всех тройников и соединительных деталей не заводского изготовления и определение допустимого срока их эксплуатации; * обследование мест нарушения изоляционного покрытия; * контроль состояния изоляционного покрытия подземных стальных газопроводов; * наружный осмотр с целью выявления нарушений сплошности подземных стальных газопроводов, зон наибольшего коррозионно-эрозионного износа, деформаций и других повреждений; * выполнение контроля подземных стальных газопроводов неразрушающими методами, контроль сварных соединений, определение фактической толщины стенки, выявление дефектов покрытия подземных стальных газопроводов и др.; * определение сроков следующей диагностики; * измерение твердости и остаточной толщины труб; * разработка мероприятий по безопасному производству работ; * выполнение расчетов по прогнозированию безопасного срока эксплуатации подземных стальных газопроводов; * разработка рекомендаций по результатам обследования и диагностирования для приведения подземных стальных газопроводов в соответствие проектной документации и требованиям действующих нормативных документов РК.   Программа по обследованию подземных стальных газопроводов должна включать описание технологии, приборов, оборудования, материалов, объемов работ с указанием специалистов, календарного графика оказания услуг (с учетом выдачи экспертного заключения по промышленной безопасности для определения возможного срока их дальнейшей безопасной эксплуатации), а также включающую в себя:   * визуальный и измерительный контроль, контроль толщины стенки с помощью ультразвука, ультразвуковой контроль сварных швов, измерение твердости переносными приборами, контроль проникающими веществами, магнитопорошковым, методом магнитной памяти метала, бесконтактной магнитометрической диагностике, электрическим методом, вихретоковый контроль и способов выполнения работ по дефектоскопии или диагностированию с целью обнаружения дефектов на ранней стадии их развития. * разработку карты обследования оборудования (при необходимости); * определение номенклатуры измеряемых параметров и механических характеристик материала, необходимых для выполнения расчетов на прочность и прогнозирования остаточного ресурса.   Объем работ в вышеуказанной программе должен соответствовать требованиям СТ 6636-1901-АО-039-5.004-2016 «Диагностика технического состояния технологических трубопроводов нефтеперекачивающих станции».  В программе по обследованию подземных стальных газопроводов должны быть указаны специалисты согласно перечня привлекаемых работников (рассмотренного на стадии тендерных процедур) включающиеся в себя:   * специалист в области неразрушающего контроля III уровня контроля (количество 1, с опытом работы не менее 5 лет). Сертификат и/или удостоверение в соответствии с СТ РК ISО 9712 «Контроль неразрушающий. Квалификация и сертификация персонала по неразрушающему контролю»: визуально-измерительному, ультразвуковому, магнитопорошковому, проникающими веществами, вихретоковому выданный органом по подтверждению соответствия персонала (ОПС-П) неразрушающего контроля, аккредитованным в соответствии с требованиями ГОСТ ISO/IEC 17024. Документ, подтверждающий опыт работы (согласно статьи 35 Трудового кодекса РК). * дефектоскопист II уровня контроля (количество 1, с опытом работы не менее 3 лет). Сертификат и/или удостоверение в соответствии с СТ РК ISО 9712 «Контроль неразрушающий. Квалификация и сертификация персонала по неразрушающему контролю»: визуально-измерительному, ультразвуковому, магнитопорошковому, проникающими веществами, вихретоковому выданный органом по подтверждению соответствия персонала (ОПС-П) неразрушающего контроля, аккредитованным в соответствии с требованиями ГОСТ ISO/IEC 17024. Документ, подтверждающий опыт работы (согласно статьи 35 Трудового кодекса РК). * дефектоскопист II уровня контроля (количество 1, с опытом работы не менее 3 лет). Сертификат и/или удостоверение по неразрушающему контролю: методу магнитной памяти металла, бесконтактной магнитометрической диагностике. Документ, подтверждающий опыт работы (согласно статьи 35 Трудового кодекса РК). * дефектоскопист II уровня контроля (количество 1, с опытом работы не менее 3 лет). Сертификат и/или удостоверение по неразрушающему контролю: замеру твердости, электрическим методом. Документ, подтверждающий опыт работы (согласно статьи 35 Трудового кодекса РК).   Исполнитель перед началом полевых работ предоставляет список средств измерений и испытательного оборудования, электронные копии документов (сведения предоставить в установленной форме согласно Приложения Б стандарта СТ РК 1041-2001) и наличие необходимых приборов, устройств для выполнения услуг (паспорт и/или руководство и/или инструкцию по эксплуатации) на:   * толщиномер ультразвуковой * твердомер * ультразвуковой дефектоскоп * прибор магнитометрический для определения концентраций напряжений * сканирующее устройство для бесконтактной магнитометрической диагностике * средства визуального и измерительного контроля (минимальный перечень: лупа в том числе измерительные, линейки измерительные металлические, рулетки, штангенциркули, щупы, УШС, угольники поверочные 90° лекальные), * дефектоскоп вихревых токов, * переносной дефектоскоп (для магнитопорошкового контроля) и/или магнитные клещи, * адгезиметр * газоанализатор * прибор/система обнаружения повреждений изоляционного покрытия подземных стальных газопроводов, * трассоискатель с генератором,   с приложением сертификатов поверки/калибровки средств измерений и/или сертификатов об аттестации испытательного оборудования;   * комплект пенетрантов.   Места для проведения шурфовки определяются по результатам изучения технической документации, по результатам диагностического обследования, а также по требованиям Заказчика.  Все сопутствующие работы (в том числе земляные) по вскрытию, очистке, подготовке поверхности элементов конструкции и сварных соединений подземных стальных газопроводов для проведения неразрушающего контроля, а также восстановление защитных покрытий после обследования путем нанесения полимерных покрытий и обратная засыпка рабочих котлованов проводится силами Исполнителя.  Транспортные (по перевозке специалистов и бригад), погрузоразгрузочные и другие работы, связанные с использованием автокранов и др. спецтехники, проживание, питание, международные и междугородние переговоры Исполнитель производит самостоятельно и за свой счет.  Все возможные расходы, связанные ввозом и обратным вывозом оборудования Исполнителя, осуществляет за свой счет.  После окончания полевых работ Исполнитель передает Заказчику экспертное заключение по промышленной безопаности оформленное в объеме методических рекомендации по проведению экспертизы промышленной безопасности от 24 мая 2010 года №15, а также технические отчеты, содержащие результаты экспертизы подземных стальных газопроводов.  Заключения и технические отчеты по обследованию подземных стальных газопроводов представляются в 3 (трех) экземплярах в бумажном варианте и в 3 (трех) экземплярах на электронном носителе (USB flash drive) отдельно на каждый подземных стальных газопроводов. В заключении необходимо представить (в т.ч. на электронном носителе) фотографии подземных стальных газопроводов, дефектных мест, схемы расположения дефектов с их размерами. Графическая часть заключительного отчета представляется в Microsoft Visio.  Исполнитель может дополнить вышеуказанный порядок оформления своими дополнительными предложениями. |