# **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

## по объекту: Строительство трубопровода от площадки скважин № 3, 4, 5 до

## площадки скважины №1 Георгиевского нефтяного месторождения ООО "ЮКОЛА-нефть"

| **№ п/п** | **Перечень основных данных и требований** | **Содержание основных данных и требований** |
| --- | --- | --- |
|  | Основание для проектирования | Лицензия на право пользования недрами.  Программа строительства и ремонта ООО "ЮКОЛА-нефть" на 2025-2027 г. |
|  | Сведения о районе строительства | Самарская область, Пестравский район, сельское поселение Марьевка |
|  | Назначение проектируемого объекта | Система сбора нефти со скважин Георгиевского месторождений ООО "ЮКОЛА-нефть |
|  | Вид строительства | Новое строительство |
|  | Этапы выполнения работ | Этапность не предусмотрена. |
|  | Наименование и адрес Заказчика | ООО «ЮКОЛА-нефть»  Юридический адрес: Россия, Саратов, 5-й Соколовогорский проезд, здание 9А, корпус 1 |
|  | Сроки начала и окончания выполнения работ | 45 дней с момента подписания договора |
|  | Технико-экономические характеристики и показатели объекта | Перекачиваемая жидкость: нефть, плотность 0,831 г/см3, вязкость 30 сСт.  Ориентировочная протяженность трубопровода – 2 500 м.  Диаметр труб 114мм с толщиной стенки 7мм.  Изоляция – двуслойная ВУС изоляция на основе экструдированного полиэтилена толщиной 2мм. |
|  | Состав работ | Строительство трубопровода от площадки скважин №3, 4, 5 до площадки скважины №1 Георгиевского нефтяного месторождения ООО "ЮКОЛА-нефть".  Для выполнения работ Заказчиком поставляется: труба 114х7 в изоляции, термоусаживаемые манжеты для изоляции сварных стыков. Расходные материалы (электроды, шлифкруги/корщётки, кислород/пропан, вода для ГИ и т.д.) приобретаются за счет Исполнителя.  Основные виды выполняемых работ:  Земляные работы;  Сварочно-монтажные в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012 2, СП 86.13330.2022;  Неразрушающий контроль сварных соединений аттестованной лабораторией (ВИК 100%, РК 100%);  Изоляционно-укладочные с подготовкй поверхности трубопровода перед установкой термоманжет (аттестованными изолировщиками) пескоструйной очисткой либо зачисткой поверхности корщётками на шлифовальных машинках для получения должной степени адгезии и сплошности изоляционного покрытия;  Гидравлическое испытание на прочность не менее 5,0 мПа (1.25 от рабочего давления) в течении 24 часов и испытание на герметичность не менее 4.4 мПа (1.1 от рабочего давления) в течении 12 часов;  Очистка полости трубопровода и вытеснение воды после ГИ пневмокомпрессором с многократным пропуском очистного поршня (до сухого поршня).  Вывоз и утилизация строительного мусора.  Постановка на государственный учёт ОНВ (объектов негативного воздействия), при необходимости. |
|  | Генподрядные организации/Субподрядные организации | 1. Наличие у организации аттестации технологии сварочного производства по НАКС;  2. Наличие аттестованного персонала по сварочному производству 1-3 уровень (НАКС);  3. Наличие аттестованного персонала по ВИК (визуально-измерительный контроль);  4. Наличие специальной строительной техники (экскаваторы, бульдозеры, трубоукладчики, автокраны, автомобили – длинномеры/тралы, самосвалы, сварочное оборудование, аттестованное по НАКС, комрессоры/опрессовочные агрегаты, пескоструйные установки, средства малой механизации и т.д.);  5. Наличие инструментального парка по контролю качества (бесконтактный термометр, адгезиметор - для контроля адгезии изоляции, искровой дефектоскоп – для контроля сплошности изоляционного покрытия, ультрозвуковой толщиномер и т.д.)  6. Опыт работы на объектах строительства, реконструкции и капитального ремонта в нефтегазовой отрасли более 5 лет;  7.Наличие положительных отзывов (рекомендательные письма) о результатах работы от Заказчиков на аналогичных объектах;  При необходимости, Исполнитель (Генподрядчик), по согласованию с Заказчиком, вправе привлекать субподрядные организации на выполнение определенных работ при условии соответствия субподрядчика выше указанным требованиям. Исполнитель в полном объеме осуществляет контроль за работами такой субподрядной организации и несет ответственность перед Заказчиком, как если бы такие работы выполнялись собственными силами Исполнителя. |
|  | Порядок оплаты выполненных работ. | Без аванса. По факту выполнения работ согласно подписанных форм КС-2, КС-3, выставленной счёт-фактуры и счёта на оплату в течении 30 календарных дней. Заказчик в праве требовать выполнение дополнительных работ в рамках строящегося объекта в пределах - 5% от цены контракта без обязательств Заказчика по оплате. |
|  | Требования к составу и оформлению исполнительной документации | В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ, Приказом Минстроя России от 16.05.2023 N 344/пр Предоставление исполнительно-технической документации о проделанной работе с учетом требований Заказчика по перечню приёмо-сдаточной документации. По результатам работы ЛНК, предоставляются заключения на все виды контроля и пленки РГ – снимков (4 снимка на 1 стык)/эхограммы. |
|  | Гарантийные обязательства | 36 месяцев с момента приёмки выполненных работ |
|  | Требования к предоставлению отчетности | Исполнитель работ в ответ на запрос Заказчика предложит и согласует с Заказчиком формат регулярной отчетности. |