**Приложение 3**

**ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**

**«Ошворцевско-Дмитриевское нефтяное месторождение.**

**Техперевооружение «Н/сборн. Сети от К2 до К3 К.2012м Д.159х7».**

**Техперевооружение «Нефтесборные сети от ДНС до к.2,4 2727м».**

|  |  |
| --- | --- |
| **1. Основание для проектирования** | * 1. *Внутрипостроечный титульный список объектов капитального строительства и реконструкции АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова на 2025 г.*
 |
| **2. Район, пункт, площадка строительства**  | *Удмуртская Республика, Якшур-Бодьинский район, Ошворцевско-Дмитриевское нефтяное месторождение* |
| **3. Вид строительства** | *Техническое перевооружение* |
| **4. Стадийность проектирования** | *4.1. Инженерные изыскания**4.2. Рабочая документация* |
| **5. Ранее выполненная проектная документация по объекту**  | *РД «Обустройство Ошворцевско-Дмитриевского месторождения. Нефтесборные сети от кустов до ДНС» арх. № 1818К.00.СН-I; СН-2-Н (ГПИ «Нефтехимпроект», 1993 г.)* |
| **6. Заказчик проекта** | *Акционерное общество «Уральская нефть» (АО «Уральская нефть»)* |
| **7. Проектная организация - генеральный проектировщик** | *Определяется на тендерной основе* |
| **8. Сроки начала и окончания работ по настоящему проекту** | *Сроки разработки документации согласно календарному плану, согласованному с Заказчиком.**8.1. Выполнение инженерно-геодезических изысканий – 30 календарных дней с момента заключения договорных отношений.**8.2. Разработка РД - не более 70 календарных дней с момента окончания изысканий.**8.3. Получение положительного заключения экспертизы промышленной безопасности – не позднее июня 2025.* |
| **9. Особые условия строительства**  | *Строительство в условиях действующего предприятия с непрерывным технологическим процессом 365 дней в году, подключение к действующим коммуникациям с соблюдением норм промышленной и экологической безопасности.* |
| **10. Основные технико-****экономические показатели объекта** | *10.1. Назначение – опасный производственный объект нефтедобывающего комплекса.**10.2. В соответствии с классификатором объектов**капитального строительства (приказ № 928/пр от 02.11.2022):**- сооружение трубопровода - объект добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти код 08.06.002.099.**10.3. Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения – отсутствует.**10.4. Принадлежность к опасным производственным объектам:* *- Опасный производственный объект в соответствии с п. 1в приложения 1 федерального закона от 21.07.97 № 116-ФЗ;**- Принадлежность к опасным производственным объектам:* *- опасные производственные объекты нефтегазодобывающего комплекса - фонд скважин, система промысловых трубопроводов месторождения  в соответствие с п.4 приложения № 1 Приказа Ростехнадзора от 30.11.2020 № 471.**10.5. Пожарная и взрывопожарная опасность – объект взрывопожароопасный.**10.6. Уровень ответственности – нормальный (ФЗ-384 «Технологический регламент о безопасности зданий и сооружений»).**10.7. Объем перекачки скважинной продукции по трубопроводам – 680 м3/сут.**10.8. Максимальное рабочее давление трубопроводов принять 4,0МПа.**10.9. Давление в точке подключения трубопровода на УПСВ принять 0,4 МПа.*  |
| **11. Состав задания** | *11.1. Выполнить инженерно-геодезические изыскания.**11.2. Разработать рабочую документацию на техперевооружение нефтепровода «Н/сборн. Сети от К2 до К3 К.2012м Д.159х7» (инв. № УР00000304) в части:**- замены участка стального нефтепровода Д159 от куста №3 до куста №2 на нефтепровод из армированных стеклопластиковых линейных труб с раструбным соединением Ду100 протяженностью 1,84 км;**- замены участка от куста № 1, состоящий в составе данного нефтепровода, до точки врезки, предусмотреть из гибкой полимерно-армированной трубы Ду100 протяженностью 0,2 км;**11.3. Разработать рабочую документацию на техперевооружение нефтепровода «Нефтесборные сети от ДНС до к.2,4 2727м» (инв. № УР00000533) в части:**- замены участка стального нефтепровода Д159 от куста №2 до ДНС на нефтепровод из гибкой полимерно-армированной трубы Ду100 протяженностью 1,64 км;**- узла подключения существующего нефтепровода от куста №4.**11.4. Выполнить гидравлический расчет нефтепроводов.**11.5. Глубину заложения трубопроводов принять 1,0 м до верхней образующей.**11.6. Переходы через естественные и искусственные преграды выполнить согласно действующим нормам и правилам.* *Пересечение с водной преградой – р. Лудошурка.**11.7. Предусмотреть демонтаж стальных участков нефтепровода, при проведении техперевооружения.**11.8. Вывоз воды после промывки и испытания трубопровода предусмотреть на очистные сооружения УПН Юськинского нефтяного месторождения, с последующей закачкой в систему ППД.**11.9. Физико-химические свойства нефти, газа и воды принять согласно утвержденного в Роснедра проектного документа на разработку месторождения.**11.10. В составе рабочей документации выполнить отдельной книгой программу производства ПНР.**Объёмы основных показателей проектируемых объектов представлены условно для возможности формирования конкурсной документации и требует уточнения и согласования с Заказчиком в процессе проектирования.**Диаметры трубопроводов уточнить гидравлическим расчетом, толщину стенки уточнить расчетом на прочность, согласовать с Заказчиком.* |
| **12. Выделение этапов строительства** | *Не требуется* |
| **13. Требования к техническим и технологическим решениям** | *13.1. Рабочую документацию выполнить с использованием передовых технологий и оборудования, соответствующую требованиям норм пожарной, промышленной, экологической безопасности и охраны труда.**13.2. При проектировании учесть пересечения проектируемых трасс коммуникаций с существующими инженерными сетями в соответствии с ТУ, выданными сторонними организациями.* *13.3. При проектировании учесть исходные данные, предоставленные Заказчиком до начала проектирования.**13.4. Рабочую документацию выполнить в соответствии с техническими условиями АО «Уральская нефть».* |
| **14. Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции** | *14.1****.*** *Обеспечить соблюдение требований охраны труда, норм промышленной и экологической безопасности.**14.2. Технические решения, принимаемые в рабочей документации должны выбираться из условий экономической обоснованности с учётом расчётных минимальных параметров материалоёмкости и трудоёмкости объектов строительства и согласовываться с Заказчиком.* |
| **15. Требования к режиму предприятия** | *Непрерывный* |
| **16. Требования по вариантной и конкурсной проработке** | *Выбор оборудования, материалов, блочной продукции выполнить на альтернативной основе и согласовать с Заказчиком. При разработке разделов энергетики и автоматизации в приоритетном порядке применять инженерное и техническое оборудование российского производства или производства стран СНГ, в т.ч. электроприводной и коммутационной арматуры.* |
| **17. Требования по перспективному расширению объекта** | *Не требуется.*  |
| **18. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным, конструктивным решениям**  | *Выполнить согласно действующим нормам и правилам, с учетом исходных данных Заказчика.* |
| **19. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий** | *Разработать в составе раздела «Мероприятия по рациональному использованию вод и охране водных биологических ресурсов», с представлением расчета вреда, наносимого водным биологическим ресурсам и среде их обитания. Согласовать размещение объекта ТУ Росрыболовства. «Рыбохозяйственную характеристику водного объекта» (РХХ) при необходимости заказывает и оплачивает Подрядчик* |
| **20.Требования к обеспечению пожарной безопасности** | *20.1. Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности».**20.2. Предусмотреть технические и организационные мероприятия для обеспечения пожарного риска не превышающего, установленного 123-ФЗ.* |
| **21.** **Требования по интеграции объекта в существующую инфраструктуру** | *Максимально использовать существующую инженерную инфраструктуру предприятия.* |
| **22. Требования к подготовке материалов проекта организации строительства** | *22.1. Разработка раздела ПОС в соответствии со спецификой проектируемого объекта на основании Постановления №87 от 16.02.2008 г, СП 48.13330.2011 «СНИП 12-01-2004 Организация строительства».* *22.2. Представить ведомости объемов работ, сформированные по разделам рабочей документации.**22.3. В разделе ПОС предусмотреть работы по изготовлению паспорта объекта силами монтажной организации.* |
| **23. Расчетная стоимость строительства** | *23.1. Произвести сметные расчеты стоимости строительства в нормативной базе ФЕР-2020 (последней редакции), с последующим пересчетом расценок и материалов по электронным индексам ООО «Стройинформресурс» и выделением потребности в ресурсах по локальным, объектным сметам и в сводном сметном расчете (трудозатраты рабочих и механизмов – количество чел/час, количество маш/час, стоимость ресурсов). Кроме того, на основании ПОС указать номенклатуру машин и механизмов с количеством маш/час, трудозатраты строительных рабочих и механизаторов в чел/час, а также номенклатуру и количество необходимых ресурсов.* *23.2. Разделы локального сметного расчета, спецификации на оборудование и материалы выполнить с выделением подразделов с привязкой к подобъектам, либо технологически выделенным участкам объекта проектирования. Объектные сметные расчеты составлять на объекты (подобъекты, участки, этапы) в целом путем суммирования данных локальных сметных расчетов с группировкой работ и затрат. Сметные расчёты выполнять с учётом принятого в АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова унифицированного перечня объектов капитального строительства действующего на основании приказа № ГД-01/280 от 03.07.2014 г.**23.3. Сметные расчеты выполнить в программе «Гранд-Смета». Предоставить сметную документацию в формате разработки (\*.gsfx) и в формате Excel (\*.xls).* |
| **24. Требования к составу, формату, объему выпуска и оформлению проектной документации**  | *24.1. Состав разделов рабочей документации предусмотреть согласно ГОСТ 21.101-2020.**В составе рабочей документации отдельной книгой выпускаются:**- заказные спецификации на оборудование и материалы;**- опросные листы (технические задания);**- технические требования на изготовление блочного, нестандартизированного оборудования, металлопродукции, электрооборудования, системы КИП и А, прочей продукции;**- ведомости объемов работ с разделением на подобъекты в соответствии со спецификациями.**Данные документы должны быть разделены по видам продукции, техническому назначению и содержать основные технические характеристики.**24.2. Подрядчик предоставляет Заказчику:**- РД на бумажном носителе в 3-х экземплярах, на электронном носителе в формате текстовых, табличных и графических редакторов документов, а также в формате PDF в 1 экземпляре с описью документации;* *- сметную документацию на электронном носителе (в формате Eхсеl и Гранд-Смета;**-* *комплексные инженерные изыскания в 1 экземпляре на бумажном носителе и в 1 экземпляре на электронном носителе.**24.3. Предоставить картографические материалы в программном продукте AutoCad или Mapinfo, в том числе изыскания в условной (локальной) системе координат АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова и в Балтийской системе высот.*  |
| **25. Особые условия** | *25.1. Исходные данные предоставляет Заказчик. В случае отсутствия у Заказчика возможности предоставления запрашиваемых данных, Подрядчик самостоятельно проводит необходимые расчеты, исследования, либо использует справочные данные.**25.2. Исходные данные от сторонних организаций получает Подрядчик.**25.3. Проектные решения предварительно согласовать с Заказчиком.**25.4. Инженерные изыскания (геодезические) выполняет Подрядчик.**Перед началом выполнения комплекса инженерных изысканий согласовывать с Заказчиком Техническое задание и программу на производство работ, с обязательным выездом на место работ и подписанием акта полевого контроля. Объём инженерных изысканий должен удовлетворять требованиям действующего законодательства РФ и действующих нормативных документов РФ в области строительства и проектирования и обеспечивать получение положительного заключения экспертизы проектной документации. Геодезические изыскания выполнить в условной (локальной) системе координат АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова, Балтийская система высот. Материалы изысканий согласовать с Заказчиком. Опорную Геодезическую сеть закрепить пунктами долговременного закрепления в соответствии с СП 47.13330.2016.**25.5. Дополнительные проектные работы, необходимость выполнения которых возникает в ходе проектирования, выполнять по дополнительному соглашению на основании дополнительного задания.**25.6. Не являются дополнительными работами изменения ранее принятых проектных решений целью которых является изменение или получение исходно-разрешительной документации, связанной с выявленными в процессе проектирования и/или анализа исходно-разрешительной документации ограничениями.**25.7. При проведении экспертизы промышленной безопасности Заявителем выступает Подрядчик (по доверенности от Заказчика), оплата экспертизы лежит на Подрядчике. Подрядчик подает документы в экспертизу, проводит техническое сопровождение документации (или ее частей) до получения положительного заключения экспертизы.**25.8. Процедуру получения Технических условий от сторонних организаций при пересечении или параллельном следовании проектируемых коммуникаций, примыкания к существующим автодорогам, а также согласование проектных решений со сторонними организациями выполняет Подрядчик. Оплату за выдачу ТУ и согласований при необходимости производит Подрядчик.**25.9. При согласовании с Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, оказывающих воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания, Заявителем выступает Подрядчик (по доверенности от Заказчика). Подрядчик проводит техническое сопровождение проектной документации (или ее частей) до получения согласования Федерального агентства по рыболовству в сроки, установленные Приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 25.08.2015 №381, но не более 40 календарных дней со дня подачи заявления.**25.10. Проектировщик обязан иметь все необходимые допуски на право выполнения всех работ, связанных с реализацией настоящего Задания на проектирование, а в случае привлечения сторонних организаций согласовывать их с Заказчиком.**25.11. Углы поворота трассы линейного объекта и характерные точки должны быть закоординированы в рабочей документации**25.12. Подрядная организация несет ответственность за соблюдения сроков выполнения работ. При нарушении сроков выполнения работ Заказчик вправе применить к Подрядчику штрафные санкции, указанные в договоре.* |