|  |  |
| --- | --- |
|  |  |

 **Приложение 3**

**ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**

**«Вятская площадь Арланского нефтяного месторождения.**

**Нефтегазопровод от точки врезки в «КОЛЛЕКТОР ВЫКИДНОЙ $8 от АГЗУ-75 до врезки 69 А-75» до УПСВ».**

|  |  |
| --- | --- |
| **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, Каракулинский район, Вятская площадь Арланского нефтяного месторождения* |
| **3. Вид строительства** | *3.1. Новое строительство* |
| **4. Стадийность проектирования** | *4.1. Инженерные изыскания**4.2. Проектная документация**4.2. Рабочая документация* |
| **5. Ранее выполненная проектная документация по объекту**  | *5.1. Отсутствует* |
| **6. Заказчик проекта** | *Общество с ограниченной ответственностью «Белкамнефть» (ООО «Белкамнефть»)* |
| **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. Разработка ПД – не более 270 календарных дней с момента заключения договорных отношений;**8.2. Разработка РД – не более 70 календарных дней;**8.3. Получение положительного заключения экспертизы проектной документации не позднее ноября 2025г.* |
| **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 до УПСВ по трубопроводу – 7000 м3/сут.;**10.8. Максимальное рабочее давление трубопроводов принять 4,0МПа;**10.9. Давление в точке подключения трубопровода на УПСВ принять 1,6 МПа.* |
| **11. Состав задания** |  *Проектом предусмотреть строительство нефтегазопровода точки врезки в «КОЛЛЕКТОР ВЫКИДНОЙ $8 от АГЗУ-75 до врезки 69 А-75» (инв. № 301190124) до УПСВ.**11.1 Диаметр и толщину стенки трубопровода определить расчетом, но не менее 273х8 мм;**11.2. Трубопровод протяженностью 4,525 км (уточнить проектом) запроектировать из Ст20 без внутреннего покрытия, с втулками защиты сварного шва;**11.3. Тип наружной изоляции трубопроводов – полимерное покрытие, выполненное в заводских условиях, класс изоляции принять по ГОСТ Р 51164-98;**11.4. Антикоррозионную защиту наружной поверхности сварных стыков и подземных фасонных деталей трубопроводов выполнить в соответствии с требованием ГОСТ Р 51164-98;**11.5. Глубину заложения трубопроводов принять 1,0 м до верхней образующей;**11.6. Предусмотреть подключение к проектируемому нефтегазопроводу нефтесборной системы действующих кустов;**11.7. Переходы через естественные и искусственные преграды выполнить согласно действующим нормам и правилам;**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.**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, выбор марки стали уточнить расчетом на прочность, согласовать с Заказчиком.* |
| **12. Выделение этапов строительства** | *Не требуется* |
| **13. Требования к техническим и технологическим решениям** | *13.1. Проектную 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. Проектную документацию выполнить в соответствии с техническими условиями ООО «Белкамнефть».* |
| **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** | *19.1. Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с действующим природоохранным законодательством РФ и нормативно правовыми актами, в том числе: «Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87; Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»; “Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду” утверждённым Приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.12.2020 № 999; Федеральным законом от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»; Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», «Водным кодексом РФ» от 03.06.2006 № 74-ФЗ, Постановлением Правительства РФ от 10.07.2018 №800 «О проведении рекультивации и консервации земель»; Постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон»; СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»; прочими нормативными актами и инструктивными документами, регламентирующими проведение работ в соответствии с законодательством РФ.**19.2. Вятская площадь отнесена к I-ой категории негативного воздействия на окружающую среду и реализуется в рамках Дополнения к технологическому проекту разработки Вятской площади Арланского нефтяного месторождения Удмуртской Республики, утвержденного протоколом ЦКР Роснедр по УВС от 03.12.2020 №8076 .**19.3. Выполнить в составе проекта раздел «Мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова» с согласованием со всеми заинтересованными лицами и уполномоченными органами власти (при необходимости). Раздел выполнить с учетом требований Постановления Правительства РФ от 10 июля 2018 г. N 800 "О проведении рекультивации и консервации земель".**19.4. Предусмотреть меры по защите объектов животного мира согласно Федеральному закону от 24.04.1995 №52-ФЗ, Постановлению правительства РФ от 13.08.1996 №997 «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи».**19.5. Рассчитать и предусмотреть в сводном сметном расчете плату за негативное воздействие на окружающую среду, компенсационные выплаты, затраты на природоохранные мероприятия и т.д. в полном объеме на период строительства и период эксплуатации. Согласовать со всеми заинтересованными уполномоченными органами.**19.6. 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 режиму безопасности и гигиене труда** | *Разработать мероприятия промышленной безопасности и охране труда в соответствующих разделах проектной документации* |
| **21.Требования к обеспечению пожарной безопасности** | *21.1. Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности».**21.2. Предусмотреть технические и организационные мероприятия для обеспечения пожарного риска не превышающего, установленного 123-ФЗ.* |
| **22.** **Требования по интеграции объекта в существующую инфраструктуру** | *Максимально использовать существующую инженерную инфраструктуру предприятия.* |
| **23. Требования к специальным разделам проектной документации** | *23.1. В составе проектной документации разработать:* *- Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера согласно исходным данным МЧС по УР;**23.2. Декларацию промышленной безопасности. В случае если декларация промышленной безопасности для объекта проектирования не требуется, в проектной документации привести обоснование;**23.3. Выполнить раздел «Расчет сроков эксплуатации проектируемого оборудования»;**23.4. Выполнить раздел «Мероприятия по противодействию террористическим актам»;**23.5.* *Выполнить раздел «Требования к обеспечению безопасности эксплуатации объекта капитального строительства»;**23.6.* *Выполнить раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых ресурсов»;**23.7. Иные разделы проектной документации необходимые для проведения экспертизы проектной документации. Перечень обязательных разделов согласовать с Заказчиком.* |
| **24. Требования, условия и состав документации к подготовке материалов земельного отвода** | *24.1. Разработать документацию по планировке территории: проект планировки территории и проект межевания территории с проведением общественных слушаний и утверждением в Администрации муниципального образования и согласованием в Министерстве природных ресурсов и охраны окружающей среды Удмуртской республики (в случае проектирования на землях лесного фонда);* *24.2. В целях отвода земельных участков в текстовой и графической частях документации по планировке территории должна быть отражена информация:**24.2.1. Перечень, сведения и границы существующих земельных участков.**24.2.2. Перечень, площади и границы формируемых участков в разрезе землепользователей с учетом периода эксплуатации земельных участков и с указанием способа их образования:**-на период эксплуатации (при наличии наземных элементов трубопровода): формировать земельными участками для дальнейшего перевода их в земли промышленности.**-на период строительства: формировать как часть земельного участка (в разрезе землепользователей) и (или) земельными участками из земель, государственная собственность на которые не разграничена.**-для участков ГЛФ: формировать как часть земельного участка. Расчёт площадей произвести по кварталам и выделам.**24.2.3. Текстовая часть должна содержать:**-перечень и сведения о площади образуемых земельных участков в разрезе землепользователей с учетом периода эксплуатации земельного участка (краткосрочная и долгосрочная аренда) с указанием способа образования участка.**-каталоги координат угловых и поворотных точек границ всех образуемых земельных участков (частей земельных участков) в табличной форме в местной системе координат МСК-18 с указанием зоны по каждому землепользователю (земельному участку) как на период строительства, так и на период эксплуатации.**24.2.4. Графическая часть должна содержать:**-границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка рабочей (проектной) документации;**-границы и условные номера образуемых земельных участков (частей земельных участков) на период строительства;**-границы и условные номера образуемых земельных участков (частей земельных участков) на период эксплуатации;**-границы и номер существующих земельных участков, учтенных в ЕГРН;**-номера характерных поворотных точек границ формируемых земельных участков (частей земельных участков).**Для детальной проверки площадей и границ образуемых земельных участков (частей земельных участков) предоставлять графическую часть документации в формате dwg, dxf.**24.3. Проект рекультивации разработать на всю площадь.* |
| **25. Требования к подготовке материалов проекта организации строительства** | *25.1. 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».* *25.2. Представить ведомости объемов работ, сформированные по разделам рабочей документации.**25.3. В разделе ПОС предусмотреть работы по изготовлению паспорта объекта силами монтажной организации.* |
| **26. Расчетная стоимость строительства** | *26.1. 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.* *26.2. 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.**26.3. Сметные расчеты выполнить в программе «Гранд-Смета». Предоставить сметную документацию в формате разработки (\*.gsfx) и в формате Excel (\*.xls).* |
| **27. Требования к составу, формату, объему выпуска и оформлению проектной документации**  | *27.1. 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.**27.2. Подрядчик предоставляет Заказчику:**- ПД 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.**27.3. 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.*  |
| **28. Особые условия** | *28.1. Исходные данные предоставляет Заказчик. В случае отсутствия у Заказчика возможности предоставления запрашиваемых данных, Подрядчик самостоятельно проводит необходимые расчеты, исследования, либо использует справочные данные.**28.2. Исходные данные от сторонних организаций получает Подрядчик.**28.3. Проектные решения предварительно согласовать с Заказчиком.**28.4. Инженерные изыскания: геодезические, геологические, гидрометеорологические, экологические, археологические исследования для определения наличия объектов историко-культурного наследия (при необходимости), 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.**Перед началом выполнения работ по археологическому исследованию территории запросить информацию от уполномоченного органа власти о необходимости выполнения такого исследования. По результатам археологических исследований Подрядчик проводит государственную историко-культурную экспертизу.**28.5. Дополнительные проектные работы, необходимость выполнения которых возникает в ходе проектирования, выполнять по дополнительному соглашению на основании дополнительного задания.**28.6. 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.**28.7. 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.**28.8. 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.**28.9. 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.**28.10. Углы поворота трассы линейного объекта и характерные точки должны быть закоординированы в рабочей документации**28.11. Подрядная организация несет ответственность за соблюдения сроков выполнения работ. При нарушении сроков выполнения работ Заказчик вправе применить к Подрядчику штрафные санкции, указанные в договоре.* |