**Техническое задание**

**на разработку проектной документации по объекту:**

**«Обустройство Благовещенского, Гавриловского, Михайловского месторождений ООО «ЮКОЛА-нефть». Межпромысловый трубопровод от Благовещенского месторождения до узла врезки объекта «Подключение объектов нефтедобычи ООО «ЮКОЛА-нефть» к магистральному нефтепроводу «Куйбышев-Лисичанск» на НПС «Совхозная-3». Межпромысловый трубопровод от Гавриловского и Михайловского месторождений до узла врезки объекта «Подключение объектов нефтедобычи ООО «ЮКОЛА-нефть» к магистральному нефтепроводу «Куйбышев-Лисичанск» на НПС «Совхозная-3» с/п «Прогресс».**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. Основание для  проектирования | | Бизнес - план развития ООО «ЮКОЛА-нефть».  Техническое задание на разработку проектной документации. |
| 2. Район строительства | | Саратовская область, Духовницкий район.  Абсолютная минимальная температура района производства работ - минус 37°С.  Расчетная температура наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 - минус 25°С.  Абсолютная максимальная температура района производства работ плюс 41°С. |
| 3. Вид строительства | | Новое строительство |
| 4.Стадийность проектирования | | Одностадийное. Проектная документация**.** |
| 5. Ранее выполненная проектная документация по объекту | | 1. «Внешнее электроснабжение скважин Благовещенского месторождения»  2. «Строительство ЛЭП-10кВ для электроснабжения скважины № 2 Михайловского месторождения от существующей опоры № 1-07/79 ВЛ-10кВ отпайки № 1-07 опоры № 1-15/4 ВЛ-10кВ ВЛ1001 ПС35кВ «Бартеневка» до вновь устанавливаемых КТП-10/0,4кВ» |
| 6. Заказчик | | ООО «ЮКОЛА-нефть». |
| 7. Источник финансирования | | Собственные и заемные средства заказчика. |
| 8. Генеральный проектировщик | |  |
| 9. Генеральный подрядчик | | Определяется заказчиком |
| 10. Субподрядные проектные организации | | Определяются генеральным проектировщиком по согласованию с заказчиком. |
| 11. Сроки выполнения работ | | В соответствии с календарным графиком. Исполнителю разработать график, согласовать с Заказчиком. |
| 12. Состав проектной документации | | Состав и содержание разделов проектной документации сформировать в соответствии с Постановлением Правительства РФ [от 16.02.08 № 87](kodeks://link/d?nd=902087949), [от 21.12.2009 №1044](kodeks://link/d?nd=902191479), [от 13.04.2010 №235](kodeks://link/d?nd=902210736), [от 1](kodeks://link/d?nd=902261912)5.02.2011 №73, [от 25.06.2012 №628](kodeks://link/d?nd=902354755), [от 02.08.2012 №788](kodeks://link/d?nd=902361847), [от 22.04.2013 №360](kodeks://link/d?nd=499016321), [от 30.04.2013 №382](kodeks://link/d?nd=499018667), 08.08.2013 №679, [от 26.03.2014 №230](kodeks://link/d?nd=499085462), [от 10.12.2014 №1346](kodeks://link/d?nd=420238757), [от28.07.2015 №767](kodeks://link/d?nd=420291144), [от 27.10.2015 №1147](kodeks://link/d?nd=420313434), [от 23.01.2016 №29](kodeks://link/d?nd=420331290), [от 12.11.2016 №1159](kodeks://link/d?nd=436705105), [от 28.01.2017 №95](kodeks://link/d?nd=420390699), [от 28.04.2017 №506](kodeks://link/d?nd=420397463), [от 12.05.2017 №563](kodeks://link/d?nd=436733513), [от 07.07.2017 №806](kodeks://link/d?nd=436748839), [от 08.09.2017 №1081](kodeks://link/d?nd=436765175), [от 13.12.2017 №1541](kodeks://link/d?nd=555985115).  В состав раздела: «Иная документация» в случаях, предусмотренных федеральными законами» включить:  - подраздел "Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций";  - подраздел "Мероприятия по обеспечению антитеррористической защищенности". |
| 13. Исходные данные | | Для разработки проектной документации Заказчик должен представить:   1. Технологическую схему разработки месторождений ООО «ЮКОЛА-Нефть». 2. Протоколы ЦКР, утверждающие проектные документы. 3. Проектные документы на разработку месторождений. 4. Лицензию на право пользования недрами. 5. Разрешительные документы на земельные участки. 6. Исходные данные к разработке раздела проекта ГО и ЧС. 7. Результаты лабораторных анализов нефти и газа. 8. Дебиты скважин. 9. Газовые факторы скважин. 10. Данные по обводнённости продукции скважин. 11. Результаты лабораторных анализов транспортируемой продукции. 12. Проектные документы и Технические условия на подключение к существующим источникам энергоснабжения. 13. Другие дополнительные материалы, необходимые для проектирования - по запросу проектной организации. |
| 14. Особые условия строительства | | Не регламентируются |
| 15. Требования по вариантности и конкурентной разработке | | Выбор оборудования и материалов осуществлять на альтернативной основе |
| 16. Основные технико-экономические показатели и идентификационные признаки | | **1. Технико-экономические показатели по объектам** **проектирования:**  1.1 Михайловское месторождение:  - фонд скважин - **2** шт.  - максимальная добыча нефти – **17,5** тыс. т/год;  - максимальная добыча газа – **1,1** млн. м3.  1.2 Гавриловское месторождение:  - фонд скважин - **3** шт.  - максимальная добыча нефти – **38,4** тыс. /год;  - максимальная добыча газа - **1,7** млн. м3.  1.3 Благовещенское месторождение:  - фонд скважин – **10** шт.  - максимальная добыча нефти – **58,1** тыс. т/год;  - максимальная добыча газа – **4,1** млн. м3.  1.4 Межпромысловый трубопровод от Благовещенского месторождения до узла врезки объекта «Подключение объектов нефтедобычи ООО «ЮКОЛА-нефть» к магистральному нефтепроводу «Куйбышев-Лисичанск» на НПС «Совхозная-3»:  - суточный объем прокачиваемой жидкости по проектируемому трубопроводу – **400** м3  1.5 Межпромысловый трубопровод от Гавриловского и Михайловского месторождений до узла врезки объекта «Подключение объектов нефтедобычи ООО «ЮКОЛА-нефть» к магистральному нефтепроводу «Куйбышев-Лисичанск» на НПС «Совхозная-3»:  - суточный объем прокачиваемой жидкости по проектируемому трубопроводу – **399** м3  **2. Признак идентификации объектов проектирования:**  2.1 «Получение, использование, переработка, образование, хранение, транспортирование, уничтожение опасных веществ, указанных в приложении 1 к Федеральному закону «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»».  2.2 Проектируемые объекты относятся к категории **опасных производственных объектов.**  2.3 Класс опасности проектируемого объекта согласно [Федеральному закону от 21.07.1997 N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов"](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_15234/), табл.2 - **3 класс** (горючие жидкости, используемые в технологическом процессе или транспортируемые по магистральному трубопроводу.  Количество опасных веществ, 20 и более, но менее 200т.).  2.4 В районе производства работ возможны опасные природные процессы и явления: сильные морозы в зимний период и аномально жаркая погода в летний  период. Чрезвычайная пожароопасность. |
| 17. Требования к проектным решениям | | |
| 17.1 Требования к технологическим решениям по обустройству устьев скважин, выкидных и межпромысловых трубопроводов | 1. Проектом предусмотреть обустройство нефтяных скважин по месторождениям:   **-Михайловское месторождение - скв. № 1,2.**  **-Гавриловское месторождение - скв. №№ 1,2. 3.**  **-Благовещенское месторождение - скв. №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 ,8, 9,10.**   1. Предусмотреть площадки обслуживания устьев скважин. 2. Разработать трассы выкидных трубопроводов от устьев эксплуатационных скважин до замерных установок, расположенных на сборных пунктах (в т.ч. от скв. № 2 Михайловского месторождения).   3.1 Диаметр труб выкидных трубопроводов принять равной 114мм. Толщину стенок определить расчетным путем.  3.2 Изоляция всех подземных трубопроводов - полимерно – ленточная нормального и усиленного типов.  4. Предусмотреть монтаж и обустройство замерных установок в соответствии с требованиями к КИПиА. Типоразмер Замерных установок согласовать с Заказчиком.   1. **Разработать трассу Межпромыслового трубопровода от Благовещенского месторождения до узла врезки объекта «Подключение объектов нефтедобычи ООО «ЮКОЛА-нефть» к магистральному нефтепроводу «Куйбышев-Лисичанск» на НПС «Совхозная-3».**   5.1 Протяженность проектируемого трубопровода 5044м (уточнить после проведения комплексных инженерных изысканий и разработки трассы трубопровода).  5.2 Диаметр труб межпромыслового трубопровода принять равной 114мм. Толщину стенок определить расчетным путем.  5.3 Предусмотреть переходы проектируемого трубопровода через естественные и искусственные препятствия.  5.4 На проектируемом трубопроводе предусмотреть устройства пуска-приема очистных устройств.  5.5 Антикоррозионная изоляция трубопровода - полимерно – ленточная нормального и усиленного типов.   1. **Разработать трассу Межпромыслового трубопровода от Гавриловского и Михайловского месторождений до узла врезки объекта «Подключение объектов нефтедобычи ООО «ЮКОЛА-нефть» к магистральному нефтепроводу «Куйбышев-Лисичанск» на НПС «Совхозная-3».**   6.1 Протяженность проектируемого трубопровода 3250 м (уточнить после проведения комплексных инженерных изысканий и разработки трассы трубопровода).  6.2 Диаметр труб межпромыслового трубопровода принять равной 114мм. Толщину стенок определить расчетным путем.  6.3 Предусмотреть переходы проектируемого трубопровода через естественные и искусственные препятствия.  6.4 На проектируемом трубопроводе предусмотреть устройства пуска-приема. очистных устройств.  6.5 Антикоррозионная изоляция трубопровода - полимерно – ленточная нормального и усиленного типов. | |
| 17.2 Требования к системе электроснабжения | 1. Выполнить подключение силового электрооборудования. 2. Выполнить молниезащиту и заземление оборудования, сооружений. Параметры молниезащиты определить расчетным путем. 3. Электрохимзащиту трубопроводов не предусматривать. | |
| 17.3 Требования к системе отопления, вентиляции и кондиционирования | В помещениях автоматизированных замерных установок система отопления и вентиляции штатная. Требования не регламентируются. | |
| 17.4 Требования к системе водоотведения | Предусмотреть промливневую канализацию с приустьевых площадок скважин в подземные дренажные емкости, располагаемые непосредственно у каждой из площадок. | |
| 17.5 Требования к системе связи, телемеханики | Согласно техническим условиям выдаваемым Заказчиком. | |
| 17.6 Требования к системе автоматизации, КИП и А | 1. В случае применения дожимных насосов на межпромысловых трубопроводах, проектом предусмотреть систему автоматики для обеспечения контроля основных технологических параметров (давление до и после насосных агрегатов, температура подшипников, контроль вибрации), в том числе, по верхнему уровню, и передачи основных технологических параметров на АРМ диспетчера. Количество установок и состав предельных и аварийных технологических параметров определить в процессе проектирования.  2. Все средства измерения, применяемые в проекте, должны быть утвержденного типа, иметь соответствующую запись в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (ФГИС АРШИН). | |
| 18. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным, конструктивным решениям | 1. Уровень ответственности зданий и сооружений -нормальный. 2. При размещении проектируемых сооружений учесть необходимые противопожарные разрывы. 3. Опоры под надземные участки трубопроводов выполнить из труб. 4. Принятые конструктивные и строительные решения должны обеспечивать нормативный запас прочности при минимальных строительных затратах. | |
| 19. Выделение пусковых комплексов, требования к перспективному расширению предприятия | Не требуется | |
| 20. Требования к разработке природоохранных мер и мероприятий по охране окружающей среды и результатам оценки воздействия на окружающую среду | В соответствии с "[Градостроительным кодексом РФ](kodeks://link/d?nd=901919338)" и ведомственными нормативно-техническими документами.  1. Разработать раздел "Перечень мероприятий по охране окружающей среды" с учетом (но не ограничиваясь) требований:  - Постановления Правительства РФ [от 16.02.2008 №87](kodeks://link/d?nd=902087949) "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию";  -- Федеральный закон [от 10.01.2002 № 7-ФЗ](kodeks://link/d?nd=901808297) "Об охране окружающей среды";  - Федерального закона [от 24.06.1998 № 89-ФЗ](kodeks://link/d?nd=901711591) "Об отходах производства и потребления»  - Федеральный закон [от 04.05.1999 № 96-ФЗ](kodeks://link/d?nd=901732276) "Об охране атмосферного воздуха";  - Постановления Правительства РФ [от 13.08.1996 № 997](kodeks://link/d?nd=9028635) "Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередач;  - Санитарно-эпидемиологических правил и нормативов;  и других нормативных документов, действующих на территории Российской Федерации,  2. Разработать подраздел "Оценка воздействия на окружающую среду'" (ОВОС).  3. Отдельной главой обосновать категорию проектируемого объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, в соответствии с Постановлением правительства РФ [от 31.12.2020г. №2398](kodeks://link/d?nd=573292854) "Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категории". | |
| 21. Требования к разработке мероприятий по пожарной безопасности | Проектируемые сооружения являются взрывопожароопасными, пожары класса «В» (пожары горючих жидкостей). Мероприятия по пожарной безопасности разработать в соответствии №123-ФЗ, [СП 231.1311500.2015](kodeks://link/d?nd=1200122146)  СП Обустройство нефтяных и газовых месторождений. | |
| 22. Требования к  сметной документации | Согласно Постановления Правительства Российской Федерации [от 16 февраля 2008г. N 87](kodeks://link/d?nd=902087949) г. (Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, п.7) подраздел "Сметная документация" не разрабатывать. | |
| 23. Требования по разработке инженерно- технических мероприятий ГО и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | Проектную документацию разработать в соответствии с требованиями действующих нормативных документов на территории РФ и исходных данных ГУ МЧС по Саратовской области. | |
| 24. Требования к выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ | Не требуется. | |
| 25. Требования к режиму безопасности и гигиене труда | 1. Проектную документацию разработать в соответствии с Федеральным Законом РФ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» [от 30.03.1999 №52-Ф3](kodeks://link/d?nd=901729631), требованиями [СП 1.1.1058-01](kodeks://link/d?nd=901793598) «Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий», [СП 2.3.3.2892-11](kodeks://link/d?nd=902290619) «Санитарно-гигиенические требования к организации и проведению работ с метанолом», Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» Утвержденными приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору [от 15.12.2020 №534](kodeks://link/d?nd=573230594)  2. В составе подраздела проектной документации «Технологические решения» разработать перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации [от 16.02.2008 №87](kodeks://link/d?nd=902087949) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (далее - Постановление Правительства РФ [от 16.02.2008 №87](kodeks://link/d?nd=902087949)) п. 22к. При разработке учесть нормативные требования [Трудового кодекса РФ](kodeks://link/d?nd=901807664); межгосударственных и национальных стандартов РФ СП, СНиП, СанПиН. нормативных документов Общества по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды.  3. В составе раздела "Проект организации строительства- разработать перечень мероприятий и проектных решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих выполнение нормативных требовании охраны труда в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации [от 16.02.2008 №87](kodeks://link/d?nd=902087949) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» п 23 При разработке учесть нормативные требования [СП 12-136-2002](kodeks://link/d?nd=901835428), [СП 49.13330.2010](kodeks://link/d?nd=901794520)  4. Определить безопасный срок эксплуатации проектируемых сооружений в соответствии с действующими нормативными документами РФ. | |
| 26. Требования к оформлению документации | В соответствии с [ГОСТ Р 21.101-2020](kodeks://link/d?nd=1200173797) | |
| 27. Комплектность технической документации | 1. Представить ООО «ЮКОЛА-нефть» проектную документацию в 3-х экземплярах на бумажном носителе и комплект проектной документации на электронном носителе. | |
| 27. Комплектность технической документации | 1. Представить ООО «ЮКОЛА-Нефть» проектную документацию в 3-х экземплярах на бумажном носителе и комплект проектной документации на электронном носителе в формате PDF и в редактируемом формате.  2. Комплектность и вид проектной и рабочей документации должны соответствовать:  - [Градостроительному кодексу РФ](kodeks://link/d?nd=901919338);  - Постановлению Правительства Российской Федерации [от 16.02.2008 № 87](kodeks://link/d?nd=902087949) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»:  - требованиям статьи 15 Федерального закона [от 30.12.2009 № 384-Ф3](kodeks://link/d?nd=902192610) «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;  - «Правилам безопасности в нефтяной и газовой промышленности»  - [СП 18.13330.2019](kodeks://link/d?nd=564221198) – «Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка. (Генеральные планы промышленных предприятий)»;  - [ГОСТ 21.110-2013](kodeks://link/d?nd=1200107995) «Система проектной документации для строительства. Спецификация оборудования, изделий и материалов»;  - [ГОСТ 31937-2011](kodeks://link/d?nd=1200100941) «Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния»: [СП 56.13330.2011](kodeks://link/d?nd=1200085105) «Производственные здания»  - Федеральному' закону [от 22.07.2008 №123-ФЗ](kodeks://link/d?nd=902111644) «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;  - Приказу МПР РФ [от 01 декабря 2020 г. № 999](kodeks://link/d?nd=573339130) «Об утверждении [требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду](https://docs.cntd.ru/document/573339130#6580IP)»  - Федеральному закону [от 23.11.1995 № 174-ФЗ](kodeks://link/d?nd=9014668) «Об экологической экспертизе»;  - Правила устройства электроустановок (ПУЭ). Издания 6 и 7;  - Федеральному закону [от 30.12.2009 N 384-ФЗ](kodeks://link/d?nd=902192610) «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».  3. Оформление проектной и рабочей документации - в соответствии с [ГОСТ Р 21.101-2020](kodeks://link/d?nd=1200173797)..  4. Комплект проектной документации должен содержать лист «Состав проекта», включающий перечень разделов проектной документации.  5. Разработать ПОС с учетом этапов строительства.  6. Указать в проектной документации срок полезного использования объектов.  7. Подрядчик в течение двух рабочих дней по письменному запросу информирует Заказчика в письменной форме о состоянии дел. | |
| 29. Порядок сдачи работы | Генпроектировщик разрабатывает проектную документацию и передает Заказчику. Совместно с Заказчиком направляет ее на негосударственную экспертизу и государственную экологическую экспертизу. Осуществляет техническое сопровождение экспертиз проектной документации до получения положительного заключения.  Стоимость экспертиз проекта оплачивается заказчиком по фактическим затратам. | |
| 30. Порядок оплаты выполненных работ. | Предусматривается поэтапная оплата работ.  80% от стоимости этапа оплачивается в течение 30 календарных дней после завершения каждого этапа работ согласно выставленным подрядчиком счетам, рассчитанным на основании подписываемых форм КС-2 и КС-3, остальные 20% оплачиваются по факту получения положительного заключения экспертиз в соответствие с п. 29 настоящего технического задания. | |