**Приложение № 5**

**Техническое задание**

**На оказание услуг по текущему ремонту НКТ/НКТВ (48мм, 60мм, 73мм, 89мм,) изготовление патрубков и переводников (48мм, 60мм, 73мм, 89мм), проведение входного контроля новой НКТ/НКТВ на 2026- 2028гг.**

Проводимый конкурс предусматривает оказание услуг по текущему ремонту НКТ/НКТВ (48мм, 60мм, 73мм, 89мм,), изготовление патрубков и переводников (48мм, 60мм, 73мм, 89мм), проведение входного контроля новой НКТ/НКТВ АО «Преображенскнефть», ООО «Геопрогресс», АО «Ойлгазтэт».

**Место реализации проекта: Месторождения Оренбургского блока:**

* **ЛОТ №1 АО «Преображенскнефть».**
* **ЛОТ №2 АО «Ойлгазтэт».**
* **ЛОТ №3 ООО «Геопрогресс».**

**Даты реализации: 01.01.2026 г.-31.12.2028**

**Срок реализации проекта: 36 месяца.**

1. **Общие данные**

Месторождения АО «Преображенскнефть», ООО «Геопрогресс», АО «Ойлгазтэт» расположены на территории Оренбургской области (Обзорная карта высылается ответственными лицами по запросу).

* 1. АО «Преображенскнефть» - Оренбургская область:
* Колганское нефтяное месторождение, Октябрьский район, в 3 км от с. Комиссарово.
  1. АО «Ойлгазтэт» - Оренбургская область, Матвеевский район, Ашировское нефтяное месторождение, ПНН-200 в 5 км от с. Новоаширово.
* Малокинельский ЛУ, Асекеевский район, в 15 км от с. Новоаширово.
  1. ООО «Геопрогресс» - Оренбургская область, Красногвардейский и Александровский район:
* Александровское нефтяное месторождение, скв. №1 в 3 км от пос. Дальний.
* Утяевское нефтяное месторождение, скв №32 в 6 км от пос. Дальний.
* Олимпийское нефтяное месторождение, в 4 км от п. Каликино.
* Моховое нефтяное месторождение, ПСН-3 в 6 км от с. Староюлдашево.
* Южно – Моховое нефтяное месторождение, Оренбургская область, Красногвардейский район, в 5 км от д. Красиково.
  1. Круглогодичная автодорога имеется на все месторождения.

Услуги должны выполнятся в соответствии c утвержденными локально – нормативными документами Заказчика, а также согласованными Сторонами руководящими документами, техническими условиями, руководствами по эксплуатации.

1. **Квалификационные требования.**
   1. Опыт работы на рынке данных видов услуг – не менее 5 лет.
   2. Безусловное согласие с текстом и условиями договора, а также всеми приложениями к нему.
   3. Наличие квалифицированного персонала в составе, достаточном для работ по ремонту НКТ, изготовление патрубков и переводников, проведение входного контроля новой НКТ, согласно объемам производственной программы.
   4. Наличие оборудования и технологической вооруженности, позволяющей производить полный цикл работ по ремонту НКТ, изготовление патрубков и переводников, проведение входного контроля новой НКТ.
   5. Предоставление Заказчику возможности посещения предприятия-претендента с целью проверки предоставленной информации.
   6. Наличие необходимых лицензий, разрешительных и аттестационных документов.
   7. Наличие на предприятии отдела или службы технического контроля
   8. Наличие круглосуточной диспетчерской службы.
   9. Подрядчик полностью отвечает за качество проведенных работ и выполнения 100% заявленного объема в срок.
   10. Территория ремонтной базы должна быть ограждена и охраняема, оборудована контрольно-охранным пунктом с видеонаблюдением
   11. Выполнять работы своими силами с использованием материалов, приобретаемых Подрядчиком за свой счет, но по стоимости, соответствующей уровню рыночных цен в регионе
2. **Выполняемые виды работ**
   1. Перечень работ, выполняемых силами и средствами Исполнителя в рамках ремонта НКТ/НКТВ (48мм, 60мм, 73мм, 89мм,) изготовление патрубков и переводников (48мм, 60мм, 73мм, 89мм), проведение входного контроля новой НКТ/НКТВ:

| **№** | **Основные операции и выполняемые работы** |
| --- | --- |
| 1 | Сортировка, разбраковку труб, подлежащих ремонту |
| 2 | Складирование НКТ, подлежащих ремонту |
| 3 | Измерение длины поступивших в ремонт труб |
| 4 | Очистка наружной и внутренней поверхности. |
| 5 | Шаблонирование проходного сечения труб по всей длине |
| 6 | Неразрушающий контроль труб с определением продольных, поперечных, поверхностных и сквозных дефектов, группы прочности и проведением толщинометрии стенки |
| 7 | Нарезание новой резьбы (ремонт трубной резьбы с муфтовой и ниппельной сторон) |
| 8 | Навинчивание и довинчивание муфт. Смена муфт 100%. |
| 9 | Гидравлическое испытание труб |
| 10 | Сушка труб (удаление влаги) |
| 11 | Измерение длины отремонтированных труб |
| 12 | Маркировка труб ударным способом и устойчивой светлой краской |
| 13 | Измерение длины отремонтированных труб |
| 14 | Маркировка труб ударным способом и устойчивой светлой краской. |
| 15 | Нанесение резьбоуплотнительной смазки «Русма1» на резьбу ниппеля и муфты (использование консервационной смазки не допускается), установка предохранительных элементов |
| 16 | Комплектование пакетов |
| 17 | Погрузка отремонтированных труб |
| 18 | Списание, хранение погрузка отбракованных труб, технологических отходов в виде лома черных металлов, образующихся при ремонте труб |
| 19 | Проведение входного контроля новой НКТ/НКТВ: снятие предохранительных деталей; входной контроль резьбы муфты и ниппеля насосно-компрессорных труб; гидравлическое испытание насосно-компрессорных труб давлением, указанным в сертификате на НКТ; проверка внутреннего диаметра и общей изогнутости труб НКТ;  Измерение длины и маркировки труб НКТ; проверка неразрушающим методом на наличие продольных и поперечных дефектов; нанесение резьбоуплотнительной смазки, установка предохранительных элементов; упаковка НКТ в пакеты; хранение прошедших входной контроль НКТ и отбракованных НКТ до момента вывоза автотранспортом «Заказчика»;  погрузка прошедших входной контроль НКТ и отбракованных НКТ на автотранспорт «Заказчика»; предоставление отчета о проведении входного контроля НКТ. |
| 20 | Изготовление патрубков и переводников согласно ГОСТ 23979-80 из материалов подрядчика. |
|  |  |

3.2 Исполнитель обязан при выполнении ремонта НКТ/НКТВ,изготовление патрубков и переводников, проведение входного контроля новой НКТ/НКТВ обеспечить выполнение требований:

– ГОСТ 31446-2017 «Трубы стальные обсадные и насосно-компрессорные для нефтяной и газовой промышленности»

– ГОСТ 633-80 «Трубы насосно-компрессорные и муфты к ним».

– ГОСТ Р 53366-2009 «Трубы стальные, применяемые в качестве обсадных или насосно-компрессорных труб для скважин в нефтяной и газовой промышленности»

– API RP 5C1 «Обслуживание и эксплуатация обсадных и насосно-компрессорных труб»

– API RP 5В1 «Калибровка и контроль резьбы обсадных, насосно-компрессорных и трубопроводных труб»

– ИСО 10405 «Промышленность нефтяная и газовая – Обслуживание и эксплуатация и обслуживание обсадных и насосно-компрессорных труб»

– РД 39-1-1151-84 «Технические требования на разбраковку насосно-компрессорных труб».

– РД 39-1-592-81 «Типовая технологическая инструкция по подготовке к эксплуатации и ремонту насосно-компрессорных труб в цехах Центральных трубных баз производственных объединений МИННЕФТЕПРОМА».

– РД 39-2-371-80 «Инструкция по приемке и хранению бурильных, обсадных и насосно-компрессорных труб в трубных подразделениях производственных объединений Министерства нефтяной промышленности».

– РД 39-136-95 «Инструкция по эксплуатации насосно-компрессорных

– Переводники должны соответствовать ГОСТ 23979-80

– Действующее Положение о порядке применения и эксплуатации насосно-компрессорных труб АО «Ойлгазтэт» согласно приложению №8.

1. **Условия выполнения работ**
   1. Весь комплекс работ производится на оборудовании и с использованием материалов Подрядчика**,** без содействия и помощи Заказчика.
   2. На отремонтированные НКТ/НКТВ должны быть составлены сертификаты с указанием даты, места составления, номера, а также свидетельства о соответствии обязательным требованиям ГОСТ, ТУ.
   3. Предоставление паспортов на переводники и патрубки.
   4. Участие Подрядчика в работе по расследованию инцидентов или аварийных ситуаций с участием отремонтированных и новых НКТ/НКТВ, при обнаружении каких-либо недостатков в работе Подрядчик, при наличии его вины, подтвержденной соответствующими документами, устраняет недостатки своими силами, в том числе оплату СПО по ТКРС в согласованные Сторонами сроки.
   5. Обеспечение беспрепятственного допуска специалистов Заказчика на территорию и производственные цеха Подрядчика для осуществления контроля исполнения договорных обязательства в части соблюдения технических условий и требований, инвентаризации имущества собственности Заказчика и других целей, предусмотренных договорными обязательствами.
   6. Проведение входного контроля новой НКТ с выдачей заключения.
   7. Проведение расследования причин возникновения аварий, связанных с использованием новых и прошедших ремонт насосно-компрессорных труб (НКТ), патрубков, переводников.
   8. Ремонт труб НКТ d48, d60, d73, d89 осуществляется в течении 7 рабочих дней с момента подачи письменной заявки Заказчиком (при партии не более 3500 метров).
   9. Гарантийный срок эксплуатации труб, прошедших ремонт: на 6 (шесть) полных спускоподъемных циклов (6 (шесть) подъемов и 6 (шесть) спусков), с момента ввода в эксплуатацию, 12 месяцев с момента спуска в скважину, 18 месяцев с момента передачи отремонтированных НКТ/НКТВ Заказчику.
   10. Изготовление переводников П 73х73-К,Е, 48х60-К,Е, 60х73-К,Е, 89х73-К,Е, и патрубков d73,d89 К,Е резьба ГОСТ633-80 осуществляется в течении 7 рабочих дней с момента подачи письменной заявки Заказчиком.
   11. Переводники должны соответствовать ГОСТ 23979-80.
   12. Оформление (предоставление) паспортов на переводники и патрубки.
   13. Погрузка и разгрузка продукции на ремонтной базе Подрядчика, осуществляется персоналом Подрядчика.
   14. Доставка труб производится техникой Заказчика.
   15. Погрузка и разгрузка труб на трубной площадке месторождений осуществляется персоналом Заказчика.
   16. Гарантийный срок эксплуатации труб, прошедших ремонт: на 6 (шесть) полных спускоподъемных циклов (6 (шесть) подъемов и 6 (шесть) спусков), с момента ввода в эксплуатацию, 12 месяцев с момента спуска в скважину, 18 месяцев с момента передачи отремонтированных НКТ/НКТВ Заказчику.
   17. Ведение учета отбраковки НКТ/НКТВ, при проведении ремонта, с указанием причин по каждому пункту отбраковки. Передача НКТ/НКТВ оформляется сторонами путем подписания полномочными представителями сторон Товарно-транспортных накладных и актов приема – передачи продукции, оформленных в соответствии с требованиями документов строгой отчетности.
   18. Технологические отходы (обрезки НКТ, муфты, стружка) подлежат вывозу силами и средствами Подрядчика.
   19. Подрядчик несет ответственность за качество представленных материалов, а также за работоспособность оборудования, используемого для выполнения работ по поручению Заказчика.
   20. Применение штрафных санкций в адрес «Подрядчика», согласно Приложению № 7
2. **Текст договора должен предусматривать**
   1. Отсутствие предоплаты.
   2. Расчет за выполненные работы (услуги) производится Заказчиком не ранее 90 (девяносто) и не позднее 120 (сто двадцати) календарных дней с момента подписания Сторонами Актов сдачи-приемки выполненных работ (услуг).
   3. Ответственность «Подрядчика» за отказ оборудования, не отработавшего гарантийный срок.
   4. Предоставление коммерческого предложения с учетом перевозки НКТ/НКТВ силами «Исполнителя».
   5. Предоставление коммерческого предложения без учета перевозки НКТ/НКТВ силами «Исполнителя».
   6. Текст коммерческого предложения в соответствии с указанными условиями
3. **Объем работ** 
   1. Объём работ согласно производственной программы.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №Лота | Наименование лота | 2026г. | | 2027г. | 2028г. |
| 1 | АО «Преображенскнефть» | НКТ d73 гр К,Е, шт | 0 | 2172 | 2126 |
| Брак, шт | 0 | 362 | 354 |
| 2 | АО «Ойлгазтэт» | НКТ d73 гр К,Е, шт | 2159 | 5480 | 3489 |
| Брак, шт | 82 | 913 | 580 |
| 3 | ООО «Геопрогресс» | НКТ d73 гр К,Е, шт | 2101 | 3477 | 2962 |
| Брак, шт | 71 | 580 | 494 |

Объемы указаны в Приложении №1 к Техническому заданию: «Производственная программа»

* 1. Объем работ и перечень предоставляемых услуг могут быть изменены в соответствии с производственной необходимостью.

1. **Особые условия**
2. 1. Весь комплекс работ производится на оборудовании и с использованием

материалов Подрядчика, без содействия и помощи Заказчика.

* 1. На отремонтированные НКТ/НКТВ должны быть составлены сертификаты с указанием даты, места составления, номера, а также свидетельства о соответствии обязательным требованиям ГОСТ, ТУ.
  2. Предоставление паспортов на переводники и патрубки.
  3. Подрядчик несет ответственность за выявление причин неисправности оборудования, обусловленных эксплуатацией отремонтированных и новых насосно-компрессорных труб (НКТ), патрубков и переводников. В случаях, когда расследование инцидента не позволяет сторонам прийти к единому мнению относительно выявленной причины неисправности, подрядчик обязан провести независимую экспертизу (в дальнейшем расходы на проведение независимой экспертизы возмещаются виновной стороной). Подрядчик направляет своего уполномоченного представителя для участия в расследовании всех происшествий и инцидентов на объектах, использующих вышеуказанное оборудование не позднее 24 часов с момента подачи заявки Заказчиком.
  4. Обеспечение беспрепятственного допуска специалистов Заказчика на территорию и производственные цеха Подрядчика для осуществления контроля исполнения договорных обязательства в части соблюдения технических условий и требований, инвентаризации имущества собственности Заказчика и других целей, предусмотренных договорными обязательствами.
  5. Заказчик вправе осуществлять супервайзинг работ, проводимых силами Подрядчика.
  6. Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам услуг, в соответствии с требованиями действующего законодательства и нормативных документов.
  7. Стоимость услуги должна включать все затраты Подрядчика (накладные и другие расходы, связанные с оказанием данной услуги) и не подлежит корректировке в сторону увеличения.
  8. Объем работ ежегодно может быть увеличен на 30%, на основании производственной необходимости «Заказчика»; по прежней стоимости, указанной в договоре.
  9. В обязательном порядке приложить заполненные локально-сметные расчеты с подробной расшифровкой статей затрат и расхода ресурсов с разбивкой на каждый вид работы. Указать гарантийный период на муфты.

1. **Расторжение договора**
   1. Заказчик имеет право на односторонний отказ от Договора по основаниям, предусмотренным действующим законодательством, а также в следующих случаях:

* невыполнения обязательств со стороны Подрядчика.
* возбуждение в отношении Подрядчика дела о банкротстве в арбитражном суде.
* банкротства либо ликвидации Подрядчика
* в случае неоднократного выявления нарушений Подрядчиком правил привлечения иностранной рабочей силы.
* не достижения гарантированных ключевых показателей эффективности
* существенное нарушения правил, установленных требованиями АО «Преображенскнефть», ООО «Геопрогресс», АО «Ойлгазтэт», области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды.
  1. При расторжении договора с действующим Исполнителем, Исполнитель должен организовать рабочее место и персонал обеспечивающий контроль за демонтажем, учетом, разбором (расследованием), комплектацией и вывозом собственного оборудования.

**Условия данного технического задания являются неотъемлемой частью Договора на оказание услуг.**

Начальник Управления

по добыче нефти и газа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Заместитель генерального директора/главный инженер |  |  |  |
|  |  |  |  |
| Заместитель генерального директора по экономике и финансам |  |  |  |
|  |  |  |  |
| Заместитель генерального директора - главный геолог |  |  |  |
|  |  |  |  |
| Заместитель генерального директора по безопасности |  |  |  |
|  |  |  |  |
| Заместитель генерального директора по правовым вопросам |  |  |  |
|  |  |  |  |
| Секретарь ТКО |  |  |  |