|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение 3** |

**СОГЛАСОВАНО:** **УТВЕРЖДАЮ:**

Заместитель Первый Заместитель

Генерального директора – Генерального директора –

Главный геолог Главный инженер

ООО «КанБайкал» ООО «КанБайкал»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2025г. «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2025г.

Заместитель

Генерального директора по бурению и ТКРС ООО «КанБайкал»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2025г.

**Техническое задание**

**на производство работ по текущему и капитальному ремонту скважин, и освоению скважин на Унтыгейском и Западно – Малобалыкском месторождениях в период с 01.01.2026 по 31.12.2027 года.**

**Термины, определения и сокращения:**

**«ТРС» -** текущий ремонт скважины.

**«КРС» -** капитальный ремонт скважины.

**«ТКРС» -** текущий и капитальный ремонт скважины.

**«РД» -** руководящий документ.

**«ИДН» -** интенсификация добычи нефти.

**«ППД» -** поддержание пластового давления.

**«В/З» -** водозаборная скважина.

**«КП» -** кустовая площадка**.**

**«МРП» -** межремонтный период.

**«ПЗР» -** подготовительно-заключительные работы.

**«ГРП» -** гидравлический разрыв пласта.

**«ЛАР» -** ловильно-аварийные работы.

**«РИР» -** Ремонтно-изоляционные работы.

**«ОПЗ» -** обработка призабойной зоны (пласта).

**«БД» -** бездействующий фонд.

**«МУН» -** метод увеличения нефтеотдачи.

**«ЗБС» -** зарезка боковых стволов.

**«ГНВП» -** газонефтеводопроявление.

**«ЕНВ» -** единые нормы времени.

**«НКТ» -** насосно-компрессорная труба.

**«СБТ» -** стальная бурильная труба.

**«ГНКТ» -** гибкая насосно-компрессорная труба.

**«БП» -** блокирующая пачка.

**«ЖГС»** - жидкость глушения скважины.

**«СКВ»** - соляно – кислотная ванна.

**«СКО»** - соляно – кислотная обработка.

**«СПО» -** спускоподъемная операция.

**«УЭЦН» -** установки погружного электроцентробежного насоса.

**«ГУ» -** герметизирующее устройство.

**«ПСУ» -** противосифонное устройство.

**«ВЗД» -** винтовых забойных двигателей.

**«ПВО» -** противофонтанное оборудование.

**«ФА» -** фонтанная арматура.

**«ИТР» -** инженерно-технический работник.

**«ДЭС» -** дизельная электростанция.

**«БУ» -** бывшего употребления.

**«УЗД» -** ультразвуковая дефектоскопия.

**«СПТ» -** специальный промысловый транспорт.

**«ЦА» -** цементировочный агрегат.

**«АЦН» -** автоцистерна

**«ППУ» -** передвижная парообразующая установка.

**«КГО» -** Комплекс герметизирующего оборудования.

**«ИВЭ» -** Индикатор веса электронный.

**«ГТМ» -** геолого-техническое мероприятие.

**«УОЗС» -** устройство очистки забоя скважины.

**«АВПД» -** аномально высокое пластовое давление.

**«ПБ в НГП» -** правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности.

**«ФЗ» -** федеральный закон.

**ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**.

1. Общие условия.
2. Объем и виды работ.
3. Требования к Подрядчику:
   1. Общие требования.
   2. Требования в области промышленной безопасности и охраны окружающей среды.
   3. Требования к установке, оборудованию и материалам.
   4. Требования к персоналу.
4. Стоимость работ.
5. Перечень документов в конкурсной заявке.

**1. Общие условия.**

* 1. Планируемое начало работ по **текущему и капитальному ремонту скважин и освоению скважин** с «**01» января 2026 года** после проведения тендера, планируемое окончание работ **31 декабря 2027 года** (включительно).
  2. Начало работ по **текущему и капитальному ремонту скважин, и освоению скважин,** согласно производственной программы в 2026-2027гг.
  3. Планируемое количество бригад:

- **5** (пяти) бригада ТКРС и освоения на Унтыгейском и Западно-Малобалыкском месторождениях.

* 1. Работа бригады ТКРС и освоения осуществляется в круглосуточном режиме.
  2. Пунктом мобилизации/демобилизации бригады ТКРС и освоению Подрядчика является его база. Необходимые жидкости глушения, БГС, кислотные композиции представляются Заказчиком
  3. Требования к содержанию вахтового посёлка Подрядчика:

1.7.1. Содержание автономного вахтового поселка для проживания персонала Подрядчика полностью за свой счет на месте проведения работ, на кустовых площадках месторождений.

1.7.2. Утилизация бытовых отходов, сточных вод собственными силами Подрядчика за свой счет.

1.7.3. Транспортировка и обеспечение пресной и питьевой водой вахтового поселка Подрядчика собственными силами Подрядчика за свой счет.

1.7.4. Оказание необходимой медицинской помощи своему персоналу за свой счет.

* 1. Подрядчик несёт полную ответственность за выполнение требований государственных контролирующих органов.

1.9. Подрядчик производит работы с соблюдением требований Заказчика по безопасности, охране здоровья и окружающей среды на месторождении.

1.10. Оборудование Подрядчика должно быть в хорошем техническом состоянии, освидетельствовано государственными контролирующими органами и соответствовать требованиям безопасности при его эксплуатации на месторождении Заказчика. Подрядчик представляет Заказчику копии всех соответствующих документов.

* 1. Обеспечение электроэнергией вахтового поселка и бригады ТКРС и освоению производится за счет Заказчика.

**2.ОБЪЕМ и виды РАБОТ.**

2.1.2. **Текущему и капитальному ремонту скважин и освоению скважин**, работы по освоению скважин и выполнению программы ГТМ, согласно производственной программы 2026-2027гг. **Приложение № 9 и 10.**

2.1.3. Мобилизация бригады ТКРС и освоению с базы Подрядчика на объект выполнения работ**.**

ТКРС и освоению, в т.ч. включает в себя:

* + Поставка, транспортировка и хранение материалов, оборудования и инструмента, необходимых для качественного выполнения работ в рамках данного вида услуг.
  + Подготовка отчётов по выполненным работам на скважине.
  + Выполнение собственными силами и оборудованием работ по ликвидации аварий в скважинах (извлечение аварийных насосно-компрессорных труб (НКТ), пакеров и т.д.).
  + Завоз НКТ, СБТ, производится Подрядчиком при мобилизации бригады ТКРС и освоения, постоянным наличием на месте проведения работ. согласно табеля оснащённости бригады.
  + Ведение ОУ НКТ фондовой, согласно Регламента.
  + Текущий и капитальный ремонт скважин и освоение скважин, включающего в себя: работы по ликвидации аварий, в соответствие с действующим РД 153-39.0-088-01. «Классификатор ремонтных работ в скважинах» (ориентировочно 1 скважино-операции в месяц).

**3.ТребованиЯ к ПОДРЯДЧикУ.**

**3.1. Общие требования к потенциальному Подрядчику:**

3.1.1. Наличие опыта выполнения работ по предмету тендера.

3.1.2. Наличие квалифицированного персонала в штате потенциального контрагента.

3.1.3. Наличие круглосуточной службы для взаимодействия с Заказчиком.

3.1.4. Наличие техники, оборудования, инструмента (отвечающего установленным в условиях тендера требованиям).

3.1.5. Наличие производственной базы в регионе проведения работ (оказания услуг).

3.1.6. Наличие свидетельства о допуске к выполнению работ (оказанию услуг), являющихся предметом тендера, выданного Саморегулируемой организацией (СРО).

3.1.7. Согласие с предложенным календарным планом и Производственной программой на выполнение работ.

3.1.8. Согласие на соблюдение требований:

- Политики в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды при выполнении работ (оказании услуг) на объектах производственной деятельности ООО «КанБайкал» **(Приложение 5)**;

- «Инструкция О контрольно-пропускном и внутриобъектовом режиме на объектах ООО «КанБайкал» **(Приложение 6)**;

3.1.9. Отсутствие информации о негативных результатах деятельности претендента на участие в тендере.

3.2. **Требования к Потенциальному Подрядчику в области промышленной безопасности и охраны окружающей среды:**

3.2.1. Наличие лицензий и разрешений на право проведения работ в области нефтегазодобывающих производств, в том числе:

* Текущий и капитальный ремонт скважин, и освоение скважин, консервация/расконсервация скважин, мобилизация, монтажные и демонтажные работы;
* Промывка, цементирование, опробование скважин;
* Работы по повышению нефтеотдачи эксплуатационных и увеличение приемистости нагнетательных скважин;

В качестве подтверждения наличия и действительности лицензий Подрядчик, там, где это требуется, представляет сведения о ежегодных отчетах по лицензируемым видам деятельности и (или) подтверждение о внесении отчетов в Реестр.

3.2.2. Наличие разрешений на применение используемого при ремонте скважин оборудования;

3.2.3. Наличие аттестации производственных объектов по состоянию условий труда.

3.2.4. Наличие Деклараций по плате за негативное воздействие на окружающую среду, а также наличие Расчетов платы за выбросы в окружающую среду и инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

3.2.5. Наличие Декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов (при необходимости).

3.2.6. Обеспеченность персонала Подрядчика сертифицированными средствами индивидуальной защиты.

3.2.7. Наличие службы по охране труда, промышленной, пожарной безопасности (ПБ и ОТ), охраны окружающей среды (ООС).

3.2.8. Наличие действующих систем организации производственного контроля в области промышленной безопасности, организации производственного экологического контроля.

3.2.9. При осуществлении работ Подрядчик обязан соблюдать Законы, правила, требования, нормы, инструкции в области ПБ и ОТ в соответствии со спецификой выполняемых работ.

3.2.10. Все работы, выполняемые Подрядчиком, должны производиться в соответствии с Регламентом **(Приложение 8**) взаимоотношений между Заказчиком и Подрядчиком по проведению текущего и капитального ремонта скважин и освоения скважин, также согласно Регламента **(Приложение 11)** о расследовании аварий и осложнений которое.

3.2.11. Все инструменты, оборудование, спецтехника и автомашины Подрядчика, используемые при производстве работ, должны соответствовать требованиям ПБ и ОТ, быть в технически исправном состоянии и взрывобезопасном исполнении с наличием искрогасителя заводского исполнения.

3.2.12. Весь задействованный в работе персонал Подрядчика должен быть обучен, аттестован в области промышленной, пожарной безопасности и охраны труда и иметь соответствующие удостоверения.

3.3. **Требования к подъёмному агрегату, оборудованию и материалам Подрядчика.**

3.3.1. Оборудование, материалы и технологические инструменты, предоставляемые Подрядчиком для 1 бригады ТКРС и освоению:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Описание** | **Требуемое количество** | **Отнесение затрат** |
| 1. | Модульный, мобильный, компактный, подъемный агрегат, смонтированный на шасси повышенной проходимости для производства спускоподъемных операций при текущего и капитального ремонта скважин и освоения скважин, грузоподъемность на крюке не менее 50т при работе без оттяжек и 80-100т при работе с оттяжками (4 пригруза не менее 10тн и 4 якоря длиной 3 метра диаметр 89мм), скорость подъема талевой системы не менее 1,4 м/с. Мощность двигателя не менее 325 л/с.  Подъемный агрегат должен обеспечить бесперебойную работу при температурах окружающей среды от -40 до +50.  Подъемный агрегат должен быть оснащен:  1.Пультом управления спускоподъемными операциями, снабженным контрольно-измерительными приборами, в том числе индикатором веса с блоком памяти (не менее 14 дней) и датчиком скорости спуска/подъема НКТ;  2.Лебедкой.  В схеме управления лебедкой предусматривается:  -ограничитель грузоподъемности;  -автоматический ограничитель высоты подъема талевого блока с блокировкой движения барабана лебедки (противозатаскиватель талевого блока);  -тормозная система.  3. Искрогасителями двигателей внутреннего сгорания и заслонками экстренного перекрытия доступа воздуха в двигатель (воздухозаборник).  4.Устройством аварийного отключения двигателя.  5.Освещением.  Освещение выполняется светильниками во взрывобезопасном исполнении, обеспечивающими освещенность ротора - 100 лк, лебедки – 75 лк, талевого блока – 30 лк, приемных мостков – 10 лк.  6.Вспомогательной лебедкой.  7.Гидравлической системой для подключения оборудования для свинчивания и развинчивания труб и вращения бурильной колонны.  8. Приборами, позволяющими устанавливать шасси в горизонтальное положение.  9. Рабочей площадкой размером не менее 4х3м, с регулируемой высотой, позволяющей устанавливать противовыбросовое оборудование.  10. Системой видеонаблюдения устья скважины и подъемного агрегата в целом с бригадным оборудованием, блоком памяти не менее 14 дней. | 1 | Бр/час |
| 2. | Доливная емкость объемом не менее 25 м³ оснащенная:   1. Отсеком для приготовления жидкости глушения с перемешивателем; 2. Мобильной фильтровальной системой DUOFLO (фильтрация частиц размером не более 5 мкм и концентрацией не более 30 мг/л после фильтрования); 3. Освещением, выполненным светильниками во взрывобезопасном исполнении. 4. Шлангами высокого давления 2х18м Р = 250 атм. в комплекте с БРС. 5. Дегазатором. 6. Флюгером, для определения направления ветра. 7. Запорным устройством люков желобной емкости. 8. Исправным уровнемером со шкалой между делениями через каждые 0,2м3. 9. Обогревом блока долива при низких температурах (в холодное время года). 10. Нагнетательной линией с БРС не менее – 25 метров | 1 | Бр/час |
| 3. | Емкость промывочная с системой очистки промывочной жидкости и бурового раствора объемом не менее 25 м³.  Все технологические емкости должны быть заводского исполнения, соответствующие требованиям ПБНГП, оборудованные дегазатором, газоотводной трубой и оборудована показывающим замерным устройством (уровнемером), имеющим градуировку с ценой деления 0,2 м3. Доступ к открытию люков должен быть двойным.  Крышки люков закрыты на замки.  Под крышкой люка должна быть решетка, закрепленная к корпусу емкости болтовыми соединениями не менее 8 болтами. Ячейки решетки должны иметь размер не более 5\*5 см и предотвращать попадания инородных предметов внутрь емкости. | 1 | Бр/час |
| 4. | Противовыбросовое оборудование (ПВО) с дистанционными штурвалами и модулем обогрева превентора (МОП) в зимнее время (в условиях отрицательных температур) | 1 комплект. 3 дистанционных штурвала, 1 МОП. | Бр/час |
| 5. | Переходные катушки и уплотнительные кольца для соединения ПВО с устьевым оборудованием скважин. | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 6. | Запорные компоновки с шаровым краном для герметизации всех типоразмеров НКТ. | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 7. | Приемный мост со стеллажами. | 1 на 1 бригаду | Бр/час |
| 8. | Вагон для хранения инструмента, оборудованный верстаком со слесарными тисками и распределительным электрощитом для подключения электрооборудования бригады ТКРС. | 1 на 1 бригаду | Бр/час |
| 9. | Бытовой вагон, оборудованный сушильными шкафами для специальной одежды. Два спальных вагона, вагон-мастера с огнетушителями ОП согласно требований пожарной безопасности. | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 10. | Электрическая дизельная станция мощностью, обеспечивающей бесперебойное снабжение электроэнергией электрооборудование бригады. При отсутствии энергообеспечения Заказчиком. | 1 на 1 бригаду | Не входит в бр/час доп. оплата |
| 11. | Гидравлический трубный ключ с захватами для НКТ наружным диаметром 60, 73, 73В, 89, 89В и 114 мм. Гидравлический трубный ключ должен быть обеспечен манометром для контроля величины момента свинчивания труб, блокировкой. | 1 на 1 бригаду | Бр/час |
| 12. | Пневматический спайдер со сменными клиньями обеспечивающий удержание НКТ 60, 73, 73В, 89, 89В и 114 мм. Грузоподъемностью не менее 60 тонн. | 1 на 1 бригаду | Бр/час |
| 13. | Элеваторы трубные с захватами для НКТ и 60, 73, 73В, 89, 89В и 114 мм., грузоподъемностью от 25 до 80 тонн. | По 2 типоразмера на 1 бригаду. | Бр/час |
| 14. | Элеваторы ЭХЛ для НКТ 60, 73, 73В, 89, 89В и 114 мм. грузоподъемностью от 15 до 35 тонн. | По 2 типоразмера на 1 бригаду. | Бр/час |
| 15. | Комплект штропов грузоподъемностью не менее 28 тонн для монтажа/демонтажа УЭЦН.  Комплект штропов грузоподъемностью не менее 60 тонн.  Комплект штропов грузоподъемностью не менее 80 тонн.  Комплект штропов грузоподъемностью не менее 100 тонн. | 1комп. на 1 бригаду | Бр/час |
| 16. | Эксплуатационные вертлюги грузоподъемностью не менее 50 и 80-100 тонн левого и правого исполнения со шлангами высокого давления 2”х18м Р = 250 атм в комплекте с БРС. | По 2 комп. (левого и правого) с вращением на 3 бригады | Бр/час |
| 17. | Ротор гидравлический или механический. | 2 на 3 бригаду | Бр/час |
| 18. | Трубы ведущие квадратные или другие, для вращения колонны бурильных труб правого и левого исполнения. | 2 на 3 бригады | Бр/час |
|  | Использовать фондовое НКТ 73мм не менее 3800м, при дополнительных работах. | по согласования с Заказчиком | Не входит в бр/час доп. оплата |
| 19. | Комплект технологических НКТ 73мм гр.пр. N80 не менее 3800м. | 1 на 1 бригаду | Бр/час |
|  | Комплект технологических НКТ 60мм гр.пр. N80 не менее 1000м. (НКТ 60 мм со снятыми фасками.), для технологических операций в горизонтальных скважинах эксплуатационных колонн диаметром 102 и 114мм. (комбинированное подвеска при СПО) | 1 на 3 бригады | Бр/час |
|  | Комплект технологических НКТ 89мм гр.пр. N80 не менее 1000м, для технологических операций. (комбинированное подвеска при СПО при ликвидации аварии, винтовой забойный двигатель и т.д.) | 1 на 3 бригады | Бр/час |
| 20. | Колонна бурильных труб с бурильными замками правого исполнения (27/8), не менее 3800м. | 1 на 3 бригады | Бр/час |
|  | Колонна бурильных труб с бурильными замками правого исполнения (23/8), не менее 1000м. | 1 на 3 бригады | Бр/час |
| 21. | Колонна бурильных труб с бурильными замками левого исполнения (27/8), не менее 3800м. | 1 на 3 бригады | Бр/час |
|  | Колонна бурильных труб с бурильными замками левого исполнения (23/8), не менее 1000м. | 1 на 3 бригады | Бр/час |
| 22. | Утяжеленные бурильные трубы (УБТ) диаметром не менее 89мм. | 8 шт. на 3 бригады | Бр/час |
| 23. | Герметизирующее устройство для промывки скважин при проведении фрезерования и бурения. | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 24. | Винтовой забойный двигатель (ВЗД) с наличием вооружения (фрез, долото, райбер и т.д.) | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 25. | Пакер для эксплуатационных колонн диаметром 102, 114, 146, 168 и 178 мм. | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 26. | Пакера цементировочные для эксплуатационной колонны ритейнер) для проведения РИР, с установочным устройством, для эксплуатационных колонн диаметром 102, 114, 146, 168 и 178 мм. | В необходимом количестве. | Бр/час |
|  | Технологические пакера с манжетами кислотостойкими с клапаном уравнительным (либо дополнительный оборудованием с клапан уравнительный механический (КУМ)), для эксплуатационных колонн диаметром 102, 114, 146, 168 и 178 мм. | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 27. | Комплект сертифицированных переводников. | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 28. | Опрессовочные узлы (посадочное седло+шар) на 20 МПа для проведения технологических операций. | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 29. | Долото для работы в эксплуатационных колоннах диаметром 102, 114,146,168,178 мм. | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 30. | Скреперы СКМ (механический) и СКГ (гидравлический) для работы в эксплуатационных колоннах диаметром 102, 114,146,168,178 мм. | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 31. | Шаблоны для работы в эксплуатационных колоннах диаметром 102, 114, 146, 168 и 178 мм. | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 32. | Катушка ГУМ, для промывки скважины. | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 33. | Ловильные инструменты: - удочки для кабельной линии, овершоты, труболовки наружные и внутренние, метчики гладкие и резьбовые, колокола резьбовые и гладкие для захвата и подъема НКТ диаметром 33, 48, 60, 73, 73В 89, 89В 102 и 114 мм. | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 34. | Конусные фрезеры (райберы) для работы в эксплуатационных колоннах диаметром 102, 114, 146, 168 и 178 мм. | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 35. | Торцевые и кольцевые фрезеры для работы в эксплуатационных колонных диаметром 102, 114, 146, 168 и 178 мм. | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 36. | Магнитные фрезеры для работы в эксплуатационных колонных диаметром 102, 114, 146, 168 и 178 мм. | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 37. | Печати свинцовые для работы в эксплуатационных колонных диаметром 102, 114, 146, 168 и 178 мм. | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 38. | УОЗС (УОПЗП)+2КСП-73 для очистки забоя скважин с эксплуатационной колонной диаметром 102, 114, 146, 168 и 178 мм. | 1 на 1 бригаду | Бр/час |
| 39. | Калибры (резьбовые и конусные) для НКТ 60, 73, 73В, 89, 89В и 114 мм. | По 1 комплекту каждого типоразмера | Бр/час |
| 40. | Шаблоны и ломы, утяжеленные для НКТ L= 1250мм для НКТ диаметром 60,73, 73В, 89, 89В и 114 мм. | По 1 комплекту каждого типоразмера | Бр/час |
| 41. | Ключи трубные (типа КОТ, КТГУ, КМТМ, «Риджет») на все типоразмеры НКТ. | По 1 комплекту каждого типоразмера | Бр/час |
| 42. | Ключи гаечные (накидные и рожковые) | По 1 комплекту каждого типоразмера | Бр/час |
| 43. | Омедненный инструмент (Согласно утвержденному перечню). | 1комп. на 1 бригаду | Бр/час |
| 44. | Ареометр | 1 на 1 бригаду | Бр/час |
| 45. | Газоанализатор. | 1 на 1 бригаду | Бр/час |
| 46. | Прибор для измерения скорости ветра - анемометры | 1 на 1 бригаду | Бр/час |
| 47. | Противогазы фильтрующие. | 1 на каждого работника бригады. | Бр/час |
| 48. | Сертифицированный термометр для температуры окружающей среды. | 1 на 1 бригаду | Бр/час |
| 49. | Аптечка | 2 на 1 бригаду | Бр/час |
| 50. | Аварийное освещение (переносной фонарь во взрывобезопасном исполнении). | 1 на 1 бригаду | Бр/час |
| 51. | Микроавтобусы (повышенной проходимости) для смены вахт | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 52. | Прочая специальная техника и оборудование, для обеспечения бесперебойного выполнения работ | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 53. | Задвижка перфорационная универсальная | 1 на 1 бригаду | Бр/час |
| 54 | Автокабеленаматыватель с кабелеукладчиком и поддоном для сбора нефтепродуктов в комплекте с э/кабелем и заземлением, комплектом стоек под КРБК в количестве не менее 5 шт. | 1 на 1 бригаду | Бр/час |
| 55 | Подвесной ролик с отсекателем для резки кабеля при аварийном расчленении подвески НКТ в процессе подъема и спуска УЭЦН. | 1 на 1 бригаду | Бр/час |
| 56 | Приустьевые экологические поддоны для сбора нефтепродуктов. Емкости для сбора ЖБО под вагон-дома. | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 57 | Приспособление для рубки кабеля КРБК при СПО УЭЦН в искробезопасном исполнении. | 1 на 1 бригаду | Бр/час |
| 58 | Противопожарный инвентарь, согласно утвержденного перечня. | 1 на 1 бригаду | Бр/час |
| 59 | Оборудование и программное обеспечение для передачи:- данных с индикатора нагрузки на крюке Заказчику в режиме реального времени (онлайн);- момента свинчивания резьбовых соединений при спуске в скважину оборудования;- скорости спуска в скважину оборудования; - крутящий момент ротора;  -станция контроля параметров жидкости глушения (промывки) скважины (давление, плотность, объём и температура);  - видеоизображения (не менее 2-х камер) с устье скважины вывести на монитор мастера бригады и Заказчика в режиме реального времени. | 1 на 1 бригаду | Бр/час |
| 60 | Оборудование КОПС для ликвидации гидратно-парафиновых пробок, промывок полости НКТ.НКТ 33мм гр.пр. N80 - 500м.,НКТ 48 мм гр.пр. N80 -2500м. | 1 на 3 бригады | Бр/час |
|  | Оборудование КОПС для работ по ликвидации аварий в скважинах (извлечение аварийных насосно-компрессорных труб (НКТ) и т.д.СБТ 48 мм гр.пр. N80 - 3000м.Труба наружный диаметр-43мм., внутренний диаметр-34мм., замок с наружным диаметром -54мм, минимальный внутренний диаметр -20мм., группа прочности «L», наименьший предел текучести при растяжении для тела трубы - 363 кНм, максимальный крутящий момент - 2,8кНм. | 1 на 3 бригады | Бр/час |
| 61 | Верхний силовой привод | 1 на 3 бригады | Не входит в бр/час доп. оплата |
| 62 | Универсальный растворитель для очистки резьбы НКТ от заводской смазки, механических примесей, песка перед каждым СПО. | В необходимом количестве. | Бр/час |
| 63 | Обтираторы (металлический адаптер с сменными вставками). под НКТ 60/73/89/114 мм, при СПО, СПО УЭЦН с кабелем, для предотвращения падения посторонних предметов в скважину. | 1 на 1 бригаду | Бр/час |
| 64 | Магнитная ловушка при монтажа и демонтажа оборудования на скважине(УЭЦН, пакера и т.д.), для предотвращения падения посторонних предметов в скважину. | 1 на 1 бригаду | Бр/час |
| 65 | Штанга пробивная, воронка направляющая и цилиндрическая оправка для всех типов труб НКТ с полимерным покрытием в соответствии паспорта и сертификата. | Не менее 1-го комплекта на 1 бригаду | Бр/час |
| 66 | В случае необходимости применения нестандартного оборудования при сложных ремонтах, не оговоренного в настоящем тендере, Подрядчик, по предварительному согласованию с Заказчиком, вправе для проведения данных работ использовать ловильное и вспомогательное оборудование Субподрядчика (рекомендованное Заказчиком) ООО «БИТТЕХНИКА» и ЗАО «Сиб Трейд Сервис. В случае отсутствия оборудования или возможности использования оборудования производства ЗАО «Сиб Трейд Сервис» и ООО «БИТТЕХНИКА», Подрядчик, по предварительному согласованию с Заказчиком, вправе для проведения данных работ использовать ловильное и вспомогательное оборудование согласно **Приложения №7** и иные специализированные предприятия. | В необходимом количестве | Не входит в бр/час доп. оплата |
|  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Должность (профессия) | Образование по профилю | | | Наличие обучения | | | | |
| высшее | Средн. проф. | Средн. | По  профессии | ПБ | ГНВП | пожарно-технический минимум /электробезопасность | Стропальщик |
| 1 | Начальник цеха (Руководитель подразделения) | \* |  |  |  | \* | \* | \* |  |
| 2 | Заместитель начальника цеха | \* |  |  |  | \* | \* | \* |  |
| 3 | Инженер - технолог | \* |  |  |  | \* | \* | \* |  |
| 4 | Инженер – технолог по цементированию скважин | \* |  |  |  | \* | \* | \* |  |
| 5 | Инженер – технолог по контролю за качеством приготовления тампонажных смесей | \* |  |  |  | \* |  | \* |  |
| 6 | Механик по оборудованию для ремонта скважин | \* | (\*) |  |  | \* | \* | \* |  |
| 7 | Механик по транспорту | \* | \* |  |  | \* |  | \* |  |
| 8 | Мастер по сложным работам | \* | \* |  |  | \* | \* | \* |  |
| 9 | Мастер ТКРС и осоения |  | \* |  |  | \* | \* | \* |  |
| 10 | Электрогазосварщик |  | \* | \* | \* | \* |  | \* |  |
| 11 | Слесарь-ремонтник |  | \* | \* | \* | \* |  | \* |  |
| 12 | Электромонтер |  | \* | \* | \* | \* |  | \* |  |
| 13 | Водитель |  | \* | \* | \* | \* |  | \* |  |
| 14 | Машинист подъемного агрегата |  | \* | \* | \* | \* |  | \* |  |
| 15 | Бурильщик |  | \* | \* | \* | \* | \* | \* | \* |
| 16 | Помощник бурильщика  5 разряда |  | \* | \* | \* | \* |  | \* | \* |
| 17 | Помощник бурильщика  4 разряда |  | \* | \* | \* | \* |  | \* | \* |
| 18 | Стропальщик |  |  | \* | \* | \* |  | \* | \* |
| 19 | Разнорабочий |  |  | \* | \* | \* |  | \* |  |

**Примечание:** По дополнительному соглашению Сторон, оформленному в письменном виде, перечень Работ **п.3.3.1.**, Оборудования и Материалов может быть расширен в любое время.

* 1. **Требования к персоналу Подрядчика.**

3.4.1. Для выполнения работ по КРС в организационной структуре Предприятия-Подрядчика должны быть предусмотрены отделы и службы, позволяющие обеспечивать безопасное и безаварийное выполнение Работ, а именно:

* + - Служба (отдел) по охране труда, технике безопасности и охране окружающей среды;
    - Геолого-технологическая служба (геологи, технологи, мастера по сложным работам);
    - Подразделение сервисного обслуживания и ремонта оборудования (база производственного обслуживания);
    - Транспортная служба (отдел)

3.4.2. Минимальные требования к персоналу:

3.4.3. Вахта бригады КРС должна состоять как минимум из следующего персонала:

* Мастер ТКРС и освоения – 2 на 1 бригаду
* Бурильщик 6/7 разряда – 4 на 1 бригаду
* Помощник бурильщика 5 разряда- 4 на 1 бригаду
* Помощник бурильщика 4 разряда- 4 на 1 бригаду
* Машинист подъемного агрегата – 4 на 1 бригаду

3.4.4. Весь персонал, предлагаемый Подрядчиком, должен наниматься непосредственно Подрядчиком и быть под непосредственным контролем Подрядчика на месте проведения Работ.

* + 1. По требованию Заказчика, Подрядчик обязан предоставить список работников и документы, удостоверяющие их квалификацию, а также документально подтвердить прохождение обучения персонала практическим действиям при газонефтеводопроявлениях.
    2. Подрядчик обязан допускать к выполнению Работ Персонал, обеспеченный СИЗ, прошедший в установленном порядке обучение, инструктаж, стажировку, имеющий соответствующие квалификационные удостоверения, годный по состоянию здоровья (прошедший медицинский осмотр).
    3. Подрядчик обязан до начала выполнения Работ по настоящему тендеру заключить договор с Субподрядчиком на страхование работников Подрядчика, привлеченных к выполнению Работ по настоящему тендеру, от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний и предоставить Заказчику копию данного договора с Субподрядчиком.
    4. Подрядчик обязан назначить своего представителя, который должен являться полномочным представителем Подрядчика на месторождении и отвечать за качество выполнения подрядных работ по тендеру и их соответствие «Планам на производство текущего и капитального ремонта скважин и освоения скважин», а также выступать и давать обязательства от имени Подрядчика по вопросам, касающимся выполнения обязательств по тендеру.

3.5. Гарантийный срок на выполненные Работы устанавливается в течение 90 (девяноста) дней с момента ввода Объекта в эксплуатацию (вывод скважины на режим) и подписания Заказчиком соответствующих актов сдачи-приемки выполненных работ.

**4. СТОИМОСТЬ РАБОТ БРИГАДЫ ТКРС и освоения.**

4.1. Стоимость произведенного текущего и капитального ремонта скважин и освоения скважин, определяется, как произведение стоимости бригадо-часа на нормативную продолжительность выполненного бригадой объёма работ, но не может превышать фактического календарного времени. При выполнении работ с превышением установленной нормативной продолжительности, Заказчик производит оплату за выполненный объём работ в пределах установленной нормативной продолжительности, за исключением случаев, когда превышение нормировки времени произошло по независящим от Подрядчика причинам, на основании соответствующего акта, подписанного обеими Сторонами. Оплата технологических ожиданий по вине Заказчика в т.ч. по метеоусловиям производится в размере 50 % от стоимости бригадо-часа за фактическое время ожидания на основании соответствующего акта, подписанного обеими Сторонами.

4.2. Заказчик вправе требовать от Подрядчика снижения стоимости работ в следующих случаях согласно **Приложения 4.**

4.1.1. Выполнение работ, не предусмотренных нормами времени, принимается и оплачивается как произведение фактически затраченного времени работы на стоимость бригадо-часа.

4.1.2. Стоимость бригадо-часа включает в себя расходы Подрядчика, связанные с выполнением работ, включая все налоги (за исключением НДС), сборы, обеспечение надлежащего страхования, техническое обслуживание, сертификацию, проведение инспекций, ремонт, содержание установки, персонала, оборудования, необходимых запасных частей и материалов, ГСМ, утилизацию собственных отходов образующихся в процессе своей производственной и хозяйственно-бытовой деятельности и прочие затраты, которые может понести Подрядчик во время проведения работ.

**ПРИМЕЧАНИЕ:**

Расчет стоимости операционной ставки мобилизации/демобилизации одной бригады, **согласно Приложения 3.2.**

Расчет стоимости одного бригадо-часа по ТКРС и освоения:

а) стоимость по ТКРС и освоения (бригадо-час) с привлечением подъемного агрегата грузоподъемностью 80 тонн, без учета затрат на спецтехнику, **согласно Приложения 3.1;**

б) стоимость технологическое ожидание (дежурство) с персоналом 50% от стоимости 1 бригадо-час;

в) стоимость технологическое ожидание (дежурство) без персонала 33% от стоимости 1 бригадо-час,

г) справочно стоимость по ТКРС и освоения (бригадо-час) с привлечением подъемного агрегата грузоподъемностью 80 тонн, с учетом затрат на спецтехнику, **согласно Приложения 3.1.**

4.2. Подрядчик за свой счёт обеспечивает свой персонал жильем, питанием, питьевой водой, транспортом, ГСМ, текущим техническим обслуживанием транспортных средств, телефонной и радиосвязью, спецодеждой и средствами индивидуальной защиты (очки, перчатки и т.п.) и другими средствами, необходимыми для выполнения работ по тендеру.

4.3. К оплате Заказчику выставляются технологические ожидания только свыше 2х (двух) часов. Простои по вине Подрядчика (ремонты, тех обслуживание и прочие) не оплачиваются.

4.4. Оплата выполненных работ Подрядчика производится Заказчиком, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика, не позднее **120 (ста двадцати) календарных** дней с даты получения от Подрядчика акта выполненных работ и счет-фактуры.

4.5. Оплата затрат по услугам субподрядного специализированного предприятия по ликвидации сложных инцидентов (аварий) производится по дополнительному утвержденному тарифу.

**5. ОПЕРАЦИОННАЯ СТАВКА ЗА ОБОРУДОВАНИЕ И ПЕРСОНАЛ.**

Заказчик оплачивает Подрядчику операционную ставку за подъемную установку, основное оборудование бригады ТКРС и освоения, согласно **п.3.3.1.,** персонал, задействованный в выполнении работ.

- Операционная ставка применяется с момента начала переезда на скважину и действует до окончания демонтажа подъемного агрегата и оборудования.

- Превышение нормированного времени работ для проведения ТКРС и освоения, считается непроизводительным временем, и не оплачивается.

В операционную ставку не входят: оборудование и материалы для проведения ГИС, перфорация, ПГИ, стоимость лифтовых (эксплуатационных) НКТ, ФА, биологическая рекультивация; доставка и содержание Субподрядчиков; ликвидация осложнений, возникших по вине Субподрядчика; работы, не предусмотренные основным планом работ по скважине.

Работы, выполняемые по дополнительным планам работ, не предусмотренные основным планом работ по скважине, утверждаются инженерной службой Заказчика и оплачиваются по операционной ставке в соответствии с нормированным временем.

**6.** **РАЗМЕР ОПЕРАЦИОННОЙ СТАВКИ НА ТКРС и освоения.**

Размер операционной ставки для бригад ТКРС и освоения с подъемным агрегатом грузоподъемностью не менее 80 т (с учетом спецтехники Заказчика) составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей в час.

Размер операционной ставки для силового вертлюга (грузоподъемностью 100 тонн) с обслуживанием составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей в час.

Расчет электрическая дизельная станция мощностью, обеспечивающей бесперебойное снабжение электроэнергией электрооборудование бригады с обслуживанием, составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей.

Размер операционной ставки мобилизации одной бригады ТКРС и освоения составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей.

Размер операционной ставки демобилизации одной бригады ТКРС и освоения составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей.

Минимальная обязательная оснащенность бригад ТКРС и освоения предусмотрена, согласно **п.3.3.1.** к настоящему техническому заданию.

**6.1. Ставка за простой.**

Простой – есть вынужденный перерыв в процессе выполнения работ.

Простой оплачивается в размере **50%** от операционной ставки за основное оборудование и персонал.

Ставка за простой применяется в следующих обстоятельствах:

- ожидания доступа к устью;

- ожидания пробного запуска скважины;

- ожидания принятия согласованного решения с Заказчиком;

- ожидания подачи электроэнергии и услуг связи на участке скважине;

- ожидания поставки услуг, материалов и оборудования Подрядчика, если они отсутствуют по причинам, входящим в сферу ответственности Заказчика;

- ожидания спецтехники Заказчика;

- ожидания при проведении работ по ГИС, ПВР на скважине;

- ожидания застывания цемента (ОЗЦ);

- ожидания оседания песка (проппанта);

- ожидания разрядки скважины, приготовление жидкости глушения;

- ожидания представителя Заказчика;

- ожидания отстоя между циклами промывки, глушения, ОПЗ;

- ожидания проведения всех работ третьими лицами на ремонтируемой скважине без участия вахты бригады;

- ожидания транспорта Подрядчика, если задержки произошли по причинам, зависящим от Заказчика.

- дежурства (контроль за скважиной и оборудованием Подрядчика) в период с 20-00 часов 31 декабря каждого календарного года до 08-00 часов 01 января каждого календарного года.

К оплате Заказчику выставляется ставка ожидания продолжительностью 2 (два) часа и выше.

**6.2. Нулевая ставка**

Не оплачивается:

- Ожидание выполнения работы, материалов, оборудования и транспорта Подрядчика по вине Субподрядчика. Рассматривается как простой по вине Подрядчика.

- Задержка в выполнение работы по вине Подрядчика, когда работа переделывается с целью устранения неудовлетворительного качества, а также ликвидация осложнений (аварий) на скважине, произошедших по вине Субподрядчика. Дополнительно применение штрафных санкций предусмотрено **Приложением 4 к настоящему техническому заданию.**

- Устранение пунктов предписаний пусковой комиссии или ответственных представителей инженерной службы Заказчика. Дополнительно применяемые штрафные санкции, предусмотренные **Приложением 4 к настоящему техническому заданию.**

- Поломка или выход из строя оборудования Подрядчика. Ожидание проведения ремонтных работ или ожидание запасных частей.

**6.3. Ставка за мобилизацию/демобилизацию.**

- Ставка за мобилизацию/демобилизацию одной бригады ТКРС и освоения (включая оборудование, бригадное хозяйство, описанное выше и персонал) является фиксированной величиной и измеряется в рублях. Ставка за демобилизацию оплачивается только в случае досрочного вывода бригад ТКРС и освоения только по инициативе Заказчика и на основании решения ГТС, либо согласно производственной программы по **Приложениям №9 и 10.**

**6.4. Ставка за аренду подъемного агрегата и оборудования при временной консервации (без персонала).**

Ставка оплачивается в размере **33%** от операционной ставки и применяется в случае нахождения подъемного агрегата и необходимого оборудования (без персонала) в ожидании проведения работ при временной консервации.

В случае необходимости проведения работ персонал мобилизуется к месторасположению данного оборудования и с момента начала монтажа начинает применяться операционная ставка и действует до начала демонтажа подъемного агрегата.

Уведомление о начале и окончании применения ставки направляется не позднее 7-ми дней от планируемой даты.

**6.5. Услуги Подрядчика в рамках понятия операционной ставки.**

а. Предоставление Установки для операций по ТКРС и освоения требуемой комплектации, **согласно п.3.3.1.** и персонал, **согласно п.3.4.**

б. Все работы, которые, в соответствии с практикой и стандартами применяются в нефтегазовой промышленности РФ, применяя оборудование, **согласно п.3.3.1.**

в. Спуск оборудования пакерного оборудования в скважину силами бригады ТКРС и освоения.

г. Обеспечение спецтехникой**, согласно Приложению 3.4 (спецтехника Заказчика)** для завоза (вывоза) оборудования (инструмента) и т.д.

д. Обеспечение пассажирским транспортом для доставки и вывоза персонала на объекты Заказчика, грузовым транспортом для завоза инструмента, обеспечение питьевой водой.

Работы, связанные с монтажом поверхностного оборудования (транспортировка, монтаж, установка и запуск станций управления, трансформаторов, механических приводов), не входят в перечень работ.

Подрядчик обязан иметь 1 резервный подъемный агрегат.

**6.6. Услуги и материалы, предоставляемые Заказчиком.**

1. Подача электроэнергии на участке скважины и подключение оборудования на кустовой площадке. Подключение электрооборудования Подрядчика к электрическим сетям Заказчика и подача напряжения к объекту бригадного хозяйства Подрядчика на кустовых площадках/скважинах (за исключением случаев применения Подрядчиком собственных мобильных электрогенераторов) при условии выполнения технических условий на энергоснабжение электроустановок Подрядчика, с предоставлением типового проекта энергоснабжения и технических отчётов на электрооборудование Подрядчика. Оплату за потребленную электроэнергию объектов бригадного хозяйства Подрядчика на кустовых площадках/скважинах на объектах ООО «КанБайкал» производит Заказчик. Подрядчик ежемесячно предоставляет показания узлов учета электроэнергии в срок не позднее 26 числа каждого месяца.

Для подключения к источникам принадлежащим третьим лицам Подрядчик заключает соответствующий тендер на оказание услуг с данными лицами.

1. Подъездная дорога и подготовка кустовой площадки перед началом работ.
2. Транспортировка и тех. обслуживание оборудования и материалов Заказчика.
3. Полигон (место) для утилизации отработанных технических вод, отработанной нефти, нефти и внутрискважинных флюидов.
4. Жидкости и материалы (опционно) для приготовления технологических растворов.
5. Доступ к каналам радиосвязи Заказчика.
6. Спецтехника для переброски бригадного оборудования, монтажа (демонтажа) оборудования и проведения технологических операций.

**6.7. Дополнительные работы, оборудование и материалы.**

1. На рабочих площадках, где отсутствует электроэнергия, Подрядчик предоставит собственный источник электропитания, оплачиваемый Заказчиком дополнительно, что должно быть предварительно согласовано между Заказчиком и Подрядчиком до начала операций.
2. **Оплата за блок генераторов составляет \_\_\_\_\_\_\_ рублей в час, включая топливо, и любое необходимое обслуживание.**
3. Оплата за дополнительное ловильное оборудование (не указанное в **Приложениях 3.4 и 7**) производится на основании двухстороннего акта с указанием времени начала монтажа оборудования и инструмента на скважине и заканчиваются после подъема из скважины и демонтажа на устье.
4. Применение ловильного оборудования (не указанного в **Приложениях 3.4 и 7**) для проведения работ согласовывается дополнительно.
5. **ОПЛАТА ВЫПОЛНЕНЫХ РАБОТ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ С ПРЕДОСТАВЛЕНИЕМ СПЕЦАЛЬНОГО ИСТРУМЕНТА.**

7.1. Стоимость работы 1 часа поста (базовая сервисная ставка) определяется в виде тарифов за персонал, транспорт, оборудование и инструмент, а также тарифов на мобилизацию и демобилизацию и аренда.

7.2. После подачи заявки на оказание услуг со стороны Заказчика с предоставлением геолого-технических данных по скважине и аварийному оборудованию Субподрядчик, формирует план-работ на ликвидацию аварии с указанием сроков проведения ремонта. После согласования и утверждения плана-работ, Субподрядчик завозит необходимое оборудование на скважину (в течении 48 часов) из перечня согласно, **Приложения 7**. Допускается дозавоз необходимого оборудования/материалов в процессе оказания услуг по мере изготовления и/или в случае установления необходимости в данном оборудовании в процессе ликвидации аварии на скважине. Дозавоз оборудования/материалов в процессе оказания услуг на скважине дополнительно не оплачивается.

7.3. Стоимость работы оборудования/инструмента входит в базовую сервисную ставку инженерно-технического сопровождения операций при ТКРС и освоении скважин с предоставлением специального инструмента и отдельно не оплачивается.

7.4. Оплата формируется из времени работы Субподрядчика на одной скважине, с момента начала монтажа ловильного оборудования на устье, до демонтажа аварийного оборудования либо до демонтажа оборудования Субподрядчика при прекращении работ по решению Заказчика, в соответствии с расценками заключённого договора с Субподрядчиком. Оплата базовой сервисной ставки производится за час работы инженерно-технического сопровождения операций при ТКРС и освоения скважин с предоставлением специального инструмента из расчета 22 часа в сутки.

7.5. Стоимость работ рассчитывается исходя из расценок и ставок производительного времени:

С = (Т – Тнеэф-Тштр) х Ставка.

С - окончательная стоимость РАБОТ, подлежащая оплате Субподрядчик.

Т - фактически затраченное время Субподрядчиком на скважине из расчета 22 часа в сутки.

Тнеэф – время, затраченное на неэффективные операции по вине Субподрядчик по причине неисправного инструмента/оборудования, неверного подбора инструмента/оборудования Субподрядчиком по результатам проведения геолого-техническим совещанием., так же непроизводительное время простоя бригады ТКРС и освоения (по цене 50% стоимости бр/ч).

Тштр-время штрафных санкций.

Ставка - Базовая сервисная ставка.

7.6. Расчет стоимости работ непроизводительного времени:

С = (Тт. д / 50%) х Ставка.

- тех. дежурство на скважине при работах бригады ТКРС и освоения без эксплуатации оборудования ИТС оплачивается в размере 50% от базовой ставки;

- переезд с одной кустовую площадку на другую, рассчитывается как технологическое дежурство и оплачивается в размере 50% от базовой ставки.

С - окончательная стоимость РАБОТ, подлежащая оплате Субподрядчик;

Тт. д - фактическое время тех. дежурство бригады без эксплуатации оборудования ИТС, переезд с одной кустовую площадку на другую (время начала и окончание переезда);

50% - коэффициент базовой стоимости;

Ставка - Базовая сервисная ставка;

7.7. За выявленные технологические нарушения при ремонте скважин Заказчик вправе потребовать от Субподрядчик снижение стоимости работ в случаях, указанных в **Приложении 4 "Штрафные санкции".**

7.8. Оплата выполненных работ производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Субподрядчика на основании Акта об оказанных услугах с приложенными первичными документами сформированные и подписанные (мастер ТКРС и освоения, представитель Заказчика, представитель ИТС) на объекте производства работ в трехстороннем порядке, в течение 120 календарных дней после получения счета-фактуры.

**Примечание:** По дополнительному соглашению Сторон, оформленному в письменном виде, перечень **Приложение 7**, Оборудования и Материалов может быть расширен в любое время.

8. ОПИСЬ ДОКУМЕНТОВ, ПРЕДСТАВЛЯЕМЫХ НА ПРЕДВАРИТЕЛЬНУЮ КЛАССИФИКАЦИЮ.

Перечень обязательных документов, предоставляемых участниками тендера:

1. Заявка на участие в тендере (Форма №1).
2. Анкета претендента на участие в тендере (Форма №2).
3. Коммерческое предложение претендента на участие в тендере (Форма №3).
4. Основные сведения о претенденте на участие в тендере (форма №4).
5. Расчеты и иные материалы с обоснованием предлагаемой цены.

Дополнительно, к пункту 1 претендентами на участие в тендере – юридическим лицами, являющимися резидентами Российской Федерации, должны быть предоставлены заверенные подписью руководителя и заверенные печатью организации копии следующих документов:

* 1. Устав в действующей редакции.
  2. Учредительный к тендеру в действующей редакции.
  3. Свидетельство о государственной регистрации.
  4. Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе.
  5. Свидетельство о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц.
  6. Выписка из Единого государственного реестра юридических лиц, полученная не более чем за 60 календарных дней до даты отправки тендерного предложения.
  7. Информационное письмо об учете в Едином государственном регистре предприятий и организаций.
  8. Бухгалтерский баланс и отчет о прибылях и убытках на последнюю отчетную дату с отметкой налогового органа о принятии.
  9. Лицензии и сертификаты, если деятельность, являющаяся предметом тендера, подлежит лицензированию и /или обязательной сертификации.
  10. Свидетельство о допуске к выполнению работ (оказанию услуг), являющихся предметом тендера, выданное Саморегулируемой организацией (СРО).
  11. Решение уполномоченного органа претендента на участие в тендере о назначении лица, уполномоченного действовать без доверенности.
  12. Справка по состоянию расчетов задолженностей по налоговым платежам на 01.07.2025 г.
  13. Копии имеющихся лицензий и разрешений на виды деятельности, подлежащие выполнению по тендеру. Договор с Субподрядчиком на оказание услуг Военизированной Противофонтанной Частью, а также утвержденные и согласованные схемы обвязки устья скважин при проведении различных видов работ на скважине (при отсутствии – время, необходимое на согласование).
  14. Полная спецификация подъемного агрегата, даты освидетельствования подъемного агрегата и мачты, спецификации и копии паспортов планируемого комплекта гидравлических ПВО, станций управления ПВО, гидравлического ключа, механического или гидравлического ротора, силового вертлюга.
  15. Копии договоров с Субподрядчиком на ремонт, техническое обслуживание, поставку или аренду оборудования.
  16. Утвержденный табель оснащенности бригад ТКРС и освоения.
  17. Расчет времени мобилизации оборудования и персонала. Дата готовности начала работ.
  18. Информация с подробным описанием персонала, который предполагается задействовать для выполнения предлагаемого объема работ (ФИО, должности, количество позиций, образование, квалификация, стаж, и пр.).
  19. Предоставить перечень субподрядных организаций, на выполнение каких видов из предлагаемого объема работ он будет привлекаться.
  20. Копия действующего договора с Субподрядчиком со специализированными предприятиями на выполнение работ и аренды инструмента при ликвидации сложных инцидентов (аварий) на скважинах.

**Примечания**:

1. Вся документация коммерческой части конкурсного предложения должна быть подписана лицом (лицами) имеющими все полномочия возложить на участника конкурса обязательства по тендеру. Все страницы должны быть парафированы лицом или лицами, подписывающими конкурсную заявку.

2. Никакие вставки между строчками, подтирки или приписки не будут иметь силу, за исключением тех случаев, кода они парафированы лицом или лицами, подписывающими конкурсную заявку.

3. Никакие изменения в конкурсное предложение не будут приняты после истечения срока его подачи на конкурс.

СОГЛАСОВАНО:

Начальник отдела ТКРС

Заместитель главного геолога \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Начальник ОРМФ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Подготовил:

Главный специалист отдела ТКРС

Дата составления – 03.07.2025г.

Дата согласования – 16.07.2025г.