**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на оказание комплекса услуг по техническому и технологическому сопровождению наклонно-направленного бурения (ННБ), долотного сервиса и сервиса винтовых забойных двигателей (ВЗД) на скважине № 1 Приозерного Лицензионного участка в 2026 году**

|  |
| --- |
|  |

Оглавление

[1. Основные проектные данные 3](#_Toc213771827)

[2. Конструкция скважины 4](#_Toc213771828)

[3. Геологическая информация 5](#_Toc213771829)

[4. Буровые растворы 5](#_Toc213771830)

[5. Геологическая нагрузка 6](#_Toc213771831)

[6. Объем и состав услуг 6](#_Toc213771832)

[7. Оборудование 9](#_Toc213771833)

[8. Персонал 10](#_Toc213771834)

[8.1. Обязанности инженера по технологическому сопровождению отработки долот и ВЗД 11](#_Toc213771835)

[8.2. Обязанности инженера по телеметрическому сопровождению скважины 12](#_Toc213771836)

[8.3. Координатор проекта 13](#_Toc213771837)

[8.4. Минимальные требования к персоналу 13](#_Toc213771838)

[9. Проживание, питание и перевозка (смена) персонала 14](#_Toc213771839)

[10. Необходимость в привлечении техники Заказчика для оказания услуг 14](#_Toc213771840)

[11. Условия привлечения Исполнителем субподрядчиков 14](#_Toc213771841)

[12. Страхование персонала Исполнителя 14](#_Toc213771842)

[13. Требования к предоставлению отчетов о ходе оказания услуг 14](#_Toc213771843)

[14. Требования к Исполнителю 15](#_Toc213771844)

[15. Результат и оплата оказанных услуг 15](#_Toc213771845)

[16. Приложения 15](#_Toc213771846)

Техническое задание на оказание комплекса услуг по техническому и технологическому сопровождению наклонно-направленного бурения, долотного сервиса и сервиса винтовых забойных двигателей (далее - ВЗД) на Приозерном лицензионном участке в условиях полной автономии, устанавливает порядок, условия, требования к оказанию услуг.

Оказание комплекса услуг по техническому и технологическому сопровождению наклонно-направленного бурения, долотного сервиса и сервиса ВЗД включает в себя:

– актуальный подбор и обеспечение гаммы долот, ВЗД, бурильных ясов, КЛС и переводников на бурильный инструмент Заказчика;

– формирование и выполнение Долотной программы (показатели: мех. скорость, стойкость / проходка и т.д.), направленное на минимизацию временных и финансовых затрат, при бурении скважины № 1 Приозерного ЛУ, в соответствии с условиями настоящего технического задания, принятыми правилами и практикой безопасного ведения нефтепромысловых работ, а также нормами и правилами по технологии выполнения работ в объеме, необходимом Заказчику для выполнения его производственной программы.

Исполнитель оказывает услуги в соответствии с проектом, техническим заданием и программой на бурение и крепление скважины, а также регламентом взаимоотношений между Исполнителем, Заказчиком и Сервисными компаниями.

Сроки начала работ, указанные в Техническом задании, приложениях к нему и иных формах Документации о закупке являются ориентировочными. По инициативе Заказчика допустима разумная корректировка сроков в зависимости от фактического (оперативного) графика строительства скважин.

Конструкция скважина (глубина спуска обсадных колонн, финальные забои), указанная в Техническом задании, приложениях к нему и иных формах Документации о закупке являются ориентировочными. По инициативе Генерального Заказчика (заказчика строительства скважины) допустима корректировка исходя из фактических горно-геологических условий строительства скважины и/или цели строительства скважины).

# Основные проектные данные

Таблица 1

Основные проектные данные

| №№ | наименование | задание (текст, название, величина) |
| --- | --- | --- |
|  | Объект строительства | Поисково-оценочная скважина |
|  | Местоположение месторождения (площади) (область, округ, район) | РФ, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район |
|  | Месторождение (ЛУ) | Приозерный ЛУ |
|  | Расположение (суша, море) | Суша |
|  | Транспортное сообщение с объектом проведения работ | Месторождение автономное |
| Дорожное сообщение с местом проведения работ | г. Дудинка – Приозерная № 1 – 133,9 км.  1. Дудинка – т.2 – 127 км;  2. т.2 – Приозерная № 1 – 6,9 км;  3. т.2 – т.1 – 1,7 км;  4. т.1 – Карьер НПС-1 – 0,9 км;  Планируемый зимник (зона ответственности бурового под – рядчика – 6,9 км):  5. Карьер НПС-1 – Приозерная № 1 – 9,5 км.  Расстояние перевозки грунта – 9,5 км.  Согласно ГОСТ Р 58948-2020, подрядчиком разрабатывается и согласовывается с Заказчиком проект производства работ (ППР) на строительство временной зимней автодороги III категории с шириной проезжей части 6 - 8 м. Уплотнение зимней автодороги необходимо производить методом проливки. подрядчик заблаговременно согласовывает с Заказчиком ППР и схему движения при каждом случае строительства зимней автодороги. |
| Речное сообщение с местом проведения работ | г. Красноярск – с. Караул – 2167 км. |
| Воздушное сообщение с местом проведения работ | 1. а/п Красноярск – а/п Игарка – 1320 км;  2. а/п Игарка – скв. Приозерная - 1 – 319 км;  3. а/п Норильск – скв. Приозерная - 1 – 141 км. |
|  | Температура воздуха, °С: |  |
| Среднегодовая | - 8 |
| Наибольшая летняя | + 18 |
| Наименьшая зимняя | - 52,8 |
|  | Проектный горизонт | Яновстанская св. |
|  | Максимальная глубина промерзания грунта, м | 2 |
|  | Продолжительность отопительного периода, сут. | 303 |
|  | Многолетнемерзлые породы, м | 0 - 520 |

# Конструкция скважины

Таблица 2

Типовая конструкция скважины

| **НАИМЕНОВАНИЕ КОЛОНН** | **ДИАМЕТР КОЛОНН, ММ** | **ГЛУБИНА СПУСКА КОЛОНН**  **по стволу, М** | **ГЛУБИНА СПУСКА КОЛОНН**  **вертикали, М** | **ВЫСОТА ПОДЪЁМА ЦЕМЕНТА ЗА КОЛОННОЙ, М** | **Характеристика трубы по ГОСТ 632-80** | | **Длина секции, м** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **код типа соединения** | **Толщина стенки** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | | **7** |
| Направление | 323,9 | 130 | 130 | До устья | НОРМК | 8,5 | 130 |
| Кондуктор | 244,5 | 930 | 930 | До устья | ОТТМ | 7,9 | 930 |
| Эксплуатационная колонна | 177,8 | 3150 | 3150 | До устья с применением МСЦ -178 | ОТТМ | 9,2 | 3150 |
| Примечание: глубина спуска обсадных колонн может корректироваться исходя из фактических горно-геологических условий строительства скважины, принимается согласно проектной документации. | | | | | | | |

Профиль скважины: вертикальный;

Проектная глубина: 3150 м (по вертикали);

Проектный горизонт: верхняя юра;

Целевое назначение: поиск залежей УВ в отложениях суходудинской и нижнехетской свит в пределах Приозерного ЛУ, получение данных для подсчета запасов УВ по промышленным категориям и выбору первоочередных объектов для проведения дальнейших геологоразведочных работ;

Координаты устья скважины (Пулково 42): СШ 70°13'42.748" ВД 84°49'13.821" (возможны корректировки по факту выноса устья в натуру). Радиус круга допуска: 50 м;

Примечание: минимальный диаметр открытого ствола должен обеспечить:

- отбор керна по изолированной технологии диаметром – 80/100 мм (в зависимости от конструкции скважины)

- прохождение геофизических приборов диаметром – 150 мм.

# Геологическая информация

Таблица 3

Ожидаемый литолого-стратиграфический разрез скважины

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стратиграфическое подразделение (свита)** | **Абсолютная отметка, м** | **Глубина по вертикали, м** | **Литологическая характеристика** | **Градиент ГРП, кгс/см2 на м** | |
| **от** | **до** |
| Четвертичные отложения | 55 | -75 | Пески, супеси, суглинки, глины, торф, гравелиты | 1,65 | 1,65 |
| Танамская+  салпадаяхская | -75 | -250 | Алевриты, глины, пески, галечники | 1,65 | 1,65 |
| Насоновская | -250 | -645 | Алевриты, глины | 1,65 | 1,65 |
| Дорожковская | -645 | -753 | Пески, глины | 1,65 | 1,65 |
| Долганская | -753 | -1175 | Песчаники, алевролиты, аргиллиты | 1,65 | 1,65 |
| Яковлевская | -1175 | -1464 | Песчаники, аргиллиты | 1,65 | 1,65 |
| Малохетская | -1464 | -1953 | Песчаники, алевролиты, аргиллиты | 1,65 | 1,65 |
| Суходудинская | -1953 | -2581 | Песчаники, алевролиты, аргиллиты | 1,55 | 1,55 |
| Суходудинская | -2581 | -2612 | Песчаники, алевролиты, аргиллиты | 1,55 | 1,55 |
| Суходудинская | -2612 | -2707 | Песчаники, алевролиты, аргиллиты | 1,55 | 1,55 |
| Суходудинская | -2707 | -2744 | Песчаники, алевролиты, аргиллиты | 1,55 | 1,55 |
| Суходудинская | -2744 | -2795 | Песчаники, алевролиты, аргиллиты | 1,55 | 1,55 |
| Нижнехетская | -2795 | -2799 | Песчаники, алевролиты, аргиллиты | 1,55 | 1,55 |
| Нижнехетская | -2799 | -2835 | Песчаники, алевролиты, аргиллиты | 1,55 | 1,55 |
| Нижнехетская | -2835 | -2840 | Песчаники, алевролиты, аргиллиты | 1,55 | 1,55 |
| Нижнехетская | -2840 | -2889 | Песчаники, алевролиты, аргиллиты | 1,55 | 1,55 |
| Нижнехетская | -2889 | -3035 | Песчаники, алевролиты, аргиллиты | 1,55 | 1,55 |
| Яновстанская | -3035 | -3095 | Алевролиты, аргиллиты | 1,70 | 1,70 |

Таблица 4

Термодинамические параметры по разрезу скважины

| Глубина, м. | Давление, атм. | Градиент температуры, °С. |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 55 − 520 | Рпласт = Ргидрост. | 0оС/100м (ММП) |
| 520 − 3095 | Рпласт = Ргидрост. | 2,6оС/100м |

# Буровые растворы

Таблица 5

Тип и параметры буровых растворов

| Название (тип)  бурового раствора | Интервал, м | | Параметры бурового раствора | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| От | до | Плотность, г/см³ | Условная вязкость, с (АРI) | ФИЛЬТРАЦИЯ,  МЛ/30МИН | Корка,  мм | СНС, 10с/10мин (АРI) фунт/100 фут2 | Пластическая  вязкость, мПа\*с | Динамическое напряжение сдвига (АРI) фунт/100 фут2 | рН |
| Полимер-глинистый | 0 | 130 | 1,13-1,19 | 120-160 | <10 | 1,5 | 5 – 25 / 7 – 50 | 40 | 12 - 45 | 8 – 9 |
| Полимер-глинистый | 130 | 930 | 1,13-1,19 | 40 - 60 | <6 | 1 | 5 – 15 / 7 – 25 | 30 | 12 – 25 | 8 – 9 |
| KCl-полимерный | 930 | 3150 | 1,09-1,15 | 40 - 65 | <5 | 1 | 6 – 15 / 8 – 25 | 25 | 12 – 25 | 10 – 11 |

# Геологическая нагрузка

Таблица 6

Интервалы отбора керна

| Интервал отбора, м. | Проходка с керном, м. | Пласт | Свита |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2572-2617 | 45 | СД9 | Суходудинская |
| 2702-2747 | 45 | СД12 | Суходудинская |
| 2794-2839 | 45 | НХ1 | Нижнехетская |
| 2835-2880 | 45 | НХ2 | Нижнехетская |
| 3086-3095 | 9 | Забойный | Яновстанская |
| **ИТОГО:** | **189** |  |  |

# Объем и состав услуг

Исполнитель, оказывающий комплекс услуги по техническому и технологическому сопровождению наклонно-направленного бурения, долотного сервиса и сервиса ВЗД с момента забурки скважины и до нормализации эксплуатационной колонны в количестве ориентировочно 87 суток. Инженерное обеспечение работ персоналом Подрядчика с режимом работы 24 час в сутки, 7 дней в неделю.

Исполнитель, оказывающий комплекс услуг по техническому и технологическому сопровождению наклонно-направленного бурения, долотного сервиса и сервиса ВЗД во время бурения и крепления скважины, обязан:

1. Разработать и согласовать с Заказчиком программу проводки скважины в соответствии с Проектом/Техническим заданием на строительство скважины, которая включает, но не ограничивается:

- долотная программа составляется из расчета получения максимальной механической скорости проходки, поддерживая требуемый вынос шлама из скважины и безаварийную работу наземного и внутрискважинного оборудования, с обоснованием выбора типа долота, код IADC долота, тип и количество насадок, показатели работы долота, режим бурения, способ бурения, интервалы использования долота, механическая скорость бурения, предполагаемое время бурения, количества долблений.

- программа ННБ для бурения скважины, которая должна содержать, но не ограничиваться: исходные данные по скважине, поддержание вертикальной траектории ствола скважины (табличный вид с указанием глубины спуска обсадных колон, продуктивных пластов, участков изменения кривизны, интервалов установки ГНО, возможных зон осложнений), графическое изображение траектории (горизонтальная и вертикальная проекции, 3Д), планируемые КНБК (детальный состав и эскизы, для каждого интервала), расчет предотвращения пересечения стволов, расчетные данные крутящего момента и весов элементов КНБК и бурильной колонны, для запланированных к бурению интервалов, расчёт тенденции КНБК и анализ КНБК на влияние магнитной интерференции, гидравлический расчет, включая расчеты ЭЦП и давления на стояке для интервалов бурения, рекомендуемые режимы бурения, рекомендации по подбору долот и размера насадок, интервалы проведения статических инклинометрических замеров по каждому участку СКВАЖИНЫ, расчет спуска обсадной колонны в скважину, обоснование выбора КНБК, расчёт установки местоположения яса в КНБК, рекомендации по предупреждению аварий и осложнений;

- инженерно-технологический расчет бурения с посекционным распределением КНБК включающий обоснование выбора КНБК, расчет показателей работы инструмента, расчет моментов, нагрузок, гидравлический расчет на каждое долбление, расчет установки местоположения яса в КНБК;

- сбор данных и контроль в реальном времени фактических данных, относительно расчета по расположение траектории ствола скважины, рабочие параметры бурения (веса, моменты, вибрации, расход, нагрузки и другие);

- данные каротажа в реальном времени и полученные данные из памяти приборов;

- рекомендации по предотвращению осложнений в процессе бурения;

- рекомендации по предотвращению вибраций;

- плановое время оказания услуг.

Все инженерные расчеты и моделирование должны выполняться только с использованием специализированного программного обеспечения.

2. Предоставить все необходимое оборудование для бурения скважины.

3. Обеспечение вертикальности траектории скважины согласно программе проводки/ программе бурения/ проекту на строительство скважины.

4. Производить подготовку ОБОРУДОВАНИЯ и МАТЕРИАЛОВ представителем ИСПОЛНИТЕЛЯ к эксплуатации, а именно:

– осмотр ОБОРУДОВАНИЯ и МАТЕРИАЛОВ на наличие возможных повреждений или наличия посторонних предметов;

– учет пробуренных метров и наработку в часах по каждому ОБОРУДОВАНИЮ;

– оценка состояния ОБОРУДОВАНИЯ и МАТЕРИАЛОВ;

– проверка установки в долоте насадки расчетного диаметра;

– контроль за сборкой и креплением КНБК;

– контроль за спуском КНБК в скважину;

– контроль за приработкой ОБОРУДОВАНИЯ.

– участие в ликвидации нештатных ситуаций, возникших при бурении скважины (прихваты, затяжки, посадки и т.д)

– предоставление документов на используемое ОБОРУДОВАНИЕ до начала оказания УСЛУГ, в том числе: паспорт на ОБОРУДОВАНИЕ, акт проведения дефектоскопии с обязательной дефектоскопией резьб и сварных швов (при наличии), общую наработку на ОБОРУДОВАНИЕ, наработку после проведения ремонта (при наличии), рекомендации завода изготовителя по работе со спускаемым оборудованием.

5. Производить сбор, обобщение и анализ первичных материалов по отработке долот, ВЗД и телеметрии на скважине Заказчика.

6. Производить повседневный оперативный контроль и регистрация режимов процесса бурения скважины.

7. Осуществлять выявление основных конструктивных, технических, технологических и организационных факторов, влияющих на показатели работы долот, ВЗД и телеметрии.

8. Производить подбор долот всех необходимых для бурения скважины типоразмеров.

9. Предоставлять суточный рапорт о наличии, наработке и состоянии каждого оборудования, принадлежащего Исполнителю, на объекте Заказчика на электронный адрес Заказчика: [pds@bngre.ru](mailto:pds@bngre.ru), <PTO@bngre.ru>, verbitskiy\_DD@bngre.ru не позднее 07:30 по Красноярскому времени.

10. Проводить анализ работы КНБК, заполнение отчета и его своевременная сдача, по единой форме.

11. Осуществлять контроль использования долот и его инженерно-технологическое сопровождение на всем протяжении бурения скважины.

12. Определять и анализировать характер износа долот, разрабатывать и предоставлять для технологической службы Заказчика рекомендации по рациональным режимам отработки долот.

13. Производить систематический контроль соблюдения режимов и технологии использования и эффективности отработки долот на объекте Заказчика.

14. Обеспечить присутствие представителя Исполнителя на ежедневных селекторных совещаниях Заказчика в 08:00 и 16:00.

15. Явиться по первому требованию Заказчика для проведения совместного технического совещания в город Красноярск в назначенное время Заказчиком.

16. В случае появления отклонений при бурении скважины оперативно (в срок не более 1 часа) выдать письменную рекомендацию для приведения ситуации по скважине в норму.

17. Обеспечить необходимый зенитный угол (эксплуатационная колонна) согласно программе бурения/проекту на строительство скважины.

18. Иметь и предъявлять ЗАКАЗЧИКУ по его первому требованию все сертификаты, лицензии, разрешения (заверенные копии) и прочие документы ИСПОЛНИТЕЛЯ, необходимые для оказания УСЛУГ, в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и настоящего ДОГОВОРА, в том числе в МЕСТЕ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ.

19. После каждой операции предоставлять ЗАКАЗЧИКУ промежуточный акт сдачи-приемки (составленного по форме приложения № 11).

20. Производить обучение буровой бригады по проведению пробного бурения/ Drill of Test (определение режима бурения в скважине).

21. Проводить тесты (Drill of test) для определения оптимального режима бурения (нагрузку на долото, расход бурового раствора, обороты ротора/ВЗД) и увеличения механической скорости бурения (перед началом долбления и при уменьшении механической скорости более чем на 20%) с предоставлением письменного отчета и рекомендациями (по окончании проведения теста в течении 1 часа).

22. Предоставлять эскизы КНБК с указанием длин, наружных и внутренних диаметров, типов присоединительных резьб не менее чем 3 (три) часа до сборки КНБК.

23. Осуществлять контроль режимов бурения, принятие решений по подъему отработанного долота, ВЗД с записью в буровом журнале.

24. При бурении секции под эксплуатационную колонну: предоставление каротажных данных – а) в реальном времени, б) дважды в сутки (7:00 и 17:00), а также по запросу; из памяти в течение 12 часов после подъёма компоновки в цифровом виде (LAS, PDF, инклинометрия).

25. Проведение записи привязочного ГК не менее 50 м в интервале предыдущего долбления, при обязательном наличии чётко выделяемых геологических реперов. Интервал записи согласовать с геологической службой Заказчика.

26. По завершению скважины Подрядчик представляет Заказчику сводный отчет по скважине в печатном и электронном виде. К сводному отчету по скважине предъявляются следующие требования:

- сводный отчет по скважинным исследованиям;

- сводный план скважины. Сводный отчет по скважине должен быть представлен Заказчику в течение четырнадцати (14) календарных дней после заканчивания скважины бурением. Он должен включать все замеры и копии чертежей и буровых журналов, а также анализы качества каротажной диаграммы.

27. Подрядчик перед началом работ обязан согласовать с Заказчиком формат, протокол передачи данных, а также перечень каналов, передаваемых замеров во время бурения на сервер УМБ (удаленный мониторинг бурения) и обеспечить интеграцию программного обеспечения УМБ и своей станции.

28. Производить координацию транспортировки Оборудования на буровую и с буровой.

29. Вносить при необходимости предложения по изменению параметров бурения.

30. Осуществлять всевозможное содействие по внедрению способов и средств, направленных на сокращение сроков строительства скважины и улучшение качества оказываемых услуг.

31. Предлагать на рассмотрение Заказчику разработанные инновационные технологии.

32. Производить расчеты показателей КПЭ, предоставлять данные Заказчику для расчета КПЭ. Проводить анализ в случае невыполнения КПЭ. Разработать мероприятия для выполнения КПЭ.

До начала оказания услуг Исполнитель обязан:

- заблаговременно поставить в район оказания услуг (зимняя автодорога) необходимые ОБОРУДОВАНИЕ и МАТЕРИАЛЫ для обеспечения бесперебойной работы одной буровой бригады в течение всего предусмотренного периода оказания УСЛУГ, необходимом и достаточном для бурения скважины. ОБОРУДОВАНИЕ и МАТЕРИАЛЫ должны иметь упаковку, защищающую от атмосферных осадков;

- предоставить на согласование кандидатуры не менее 4-х инженеров по долотному сервису и сервису ВЗД с опытом работы согласно требованиям Технического задания (приложение № 1);

- предоставить на согласование кандидатуры не менее 4-х человек по наклонно-направленному бурению боковых стволов с опытом работы согласно требованиям Технического задания (приложение № 1).

Требование к услугам по технологическому сопровождению отработки долот приведены в приложении № 2 к Техническому заданию.

# Оборудование

Все предоставляемое Исполнителем оборудование, должно обладать характеристиками, позволяющими пробурить каждый интервал с минимальными затратами времени и ресурсов.

Все элементы КНБК и бурильных колонн должны иметь проходной диаметр, обеспечивающими беспрепятственное извлечение телеметрических систем, приборов для проведения ГИС, а также радиоактивных источников (при наличии).

При наличии, в применяемом Подрядчиком оборудовании, радиационных источников, обязательно подтверждение наличия у Подрядчика копии лицензии на эксплуатацию радиационных источников выдаваемой Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору Ростехнадзора.

Исполнитель должен предоставить полный комплект переводников от своего оборудования на оборудование Заказчика (включая переводник на бурильный инструмент/УБТ Заказчика) с возможностью сборки роторной КНБК (под все интервалы), ясы, обратные/переливные клапана.

Исполнитель обеспечивает на объекте оказания услуг наличие запасного (резервного) комплекта на все предоставляемое оборудование для безостановочного бурения скважины.

Оборудование должно иметь технические, инспекционные паспорта о прохождении регулярного обслуживания и калибровки на сертифицированных предприятиях по стандартам производителя оборудования и в соответствии с отраслевыми стандартами, нормативными документами по оборудованию:

– Сертификат соответствия ГОСТ Р, ИСО 9001 и 9002 /АНИQ1/ ИСО/TS 29001, DS-1, АНИ Спецификация 5B (5СТ, 5А5), АНИ RP7G, АНИ Спецификация 7, АНИ RP8B.

Исполнитель обеспечивает комплект технических приспособлений для сборки и спуска оборудования в скважину (хомуты предохранительные, спайдера, ключи, лифтовые переводники и т.п.).

Исполнитель обязуется применять долота, с учетом опыта работы данными долотами в регионе оказания услуг. Качество услуг должно соответствовать требованиям к качеству, обычно предъявляемым к оказанию нефтепромысловых услуг в мировой практике.

Поставка буровых долот производится в заводской упаковке со стандартными паспортами от производителя. Паспорта иностранных производителей должны быть русифицированы. В паспорте на породоразрушающий инструмент должны быть указаны его технические характеристики.

Исполнитель обязуется использовать в работе только новые буровые долота без наработки.

Использованные (ремонтопригодные) буровые долота типа PDC могут быть отремонтированы только в специально оборудованных для этого производственных цехах компании производителя, сертифицированных в соответствии с новейшими редакциями применимых стандартов ISO.

Исполнитель обеспечивает профилированными забойными двигателями с регулируемым углом перекоса, с переливными клапанами, центраторами, переводниками для присоединения к бурильному инструменту, хомутами для сборки ВЗД и прочим оборудованием специального назначения, телеметрический прибор с гидравлическим каналом связи.

Ассортимент забойных двигателей должен включать ВЗД различных типов заходности.

Исполнитель обязуется предоставить необходимое количество оборудования для каждой секции скважины, включая:

– Оборудование для выполнения работ по техническому и технологическому сопровождению наклонно-направленного бурения (эксплуатационная колонна);

– Телесистема с датчиками, измеряющими вибрационные нагрузки по осям;

– Долота;

– ВЗД с регулируемым углом перекоса;

– Ясы (в буровых работах должны использоваться только гидромеханические и гидравлические яссы двойного действия);

– Калибраторы (стабилизаторы);

– Необходимые элементы КНБК (все переводники, включая переход на бурильный инструмент Заказчика);

– Доски отворота, приспособления для подъема на роторную площадку, спец. ключи для долот типа PDC, комплекты насадок;

– Универсальные предохранительные хомуты (89-240 мм);

– Ключи для соединения резьбовых соединений малого диаметра.

Исполнитель обеспечивает наличие на буровой копии паспортов (инструкций) по долотам и ВЗД на русском языке.

Поставляемые шарошечные долота и типа PDC, должны быть предназначены для бурения с ВЗД и роторной КНБК, а также должны быть сертифицированы, в комплекте должны быть паспорта и инструкции на русском языке.

Долота типа PDC должны иметь возможность разбуривания оснастки обсадных колонн.

Буровые долота должны быть оснащены оригинальными гидромониторными насадками, приспособлениями для их фиксации в корпусе долота, ключами или инструментами для их установки и извлечения. Для наворота и отворота долота должна поставляться оригинальная (произведенная заводом изготовителем используемых долот) доска наворота, предназначенная для работы с данным типоразмером породоразрушающего инструмента. Для замера износа по диаметру отработанных долот должны использоваться откалиброванные кольца-шаблоны, поставляемые производителем породоразрушающего инструмента – отдельно предназначенные для долот PDC и для шарошечных долот.

Исполнитель должен хранить документацию, подтверждающую, что всё оборудование проверено, откалибровано, имеет необходимые сертификаты качества и паспорта в соответствии с требованиями «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности». По первому требованию Заказчика любое оборудование может быть проверено и испытано в соответствие с установленными процедурами.

Рекомендуются к применению наддолотные гидравлические расширители концентрического типа с пороговым дифференциальным гидроприводом.

Исполнитель за свой счет обязан застраховать все используемое оборудование от всех рисков, в том числе его повреждение и оставление в скважине.

Исполнитель обязан подобрать гамму долот, которая будет обеспечивать необходимую механическую скорость бурения в каждом интервале бурения.

Исполнитель должен предусмотреть не менее двух типов долот для каждой КНБК, в том числе шарошечное долото.

Требование к оборудованию по техническому и технологическому сопровождению наклонно-направленного бурения, отработки долот, ВЗД приведены в приложении № 1 к Техническому заданию.

# Персонал

Требования к персоналу Исполнителя (включая, но не ограничиваясь):

Исполнитель должен предоставить необходимое количество персонала для бесперебойной круглосуточной работы оборудования. Численность персонала будет определяться производственными потребностями, на усмотрение Исполнителя по согласованию с Заказчиком с предоставлением копий резюме.

Персонал должен иметь профильное высшее образование (нефтегазовое дело). Весь персонал должен обладать высоким уровнем профессиональной квалификации и компетентности, соответствующий выполняемым задачам, позволяющий принимать необходимые оперативные решения на объекте для соблюдения требуемых параметров бурения. Персонал должен осознавать риски, связанные с проведением услуг по наклонно-направленному бурению. Весь персонал Исполнителя, работающий на буровой площадке и в офисе, должен быть обучен и аттестован на знание промышленной безопасности (ПБ) в нефтегазовой промышленности (НГП), в соответствии с требованиями Ростехнадзора, а также, должен пройти дополнительное обучение и аттестацию по пожарной безопасности, оказанию первой помощи, контролю скважины при газонефтеводопроявлении (ГНВП) и охране труда, быть ознакомлен с внутрипромысловыми требованиями (стандарты, регламенты) Заказчика.

Исполнитель самостоятельно и за свой счет обеспечивает своих работников социально-бытовыми услугами на период оказания услуг.

Для оказания услуг, указанных в настоящем Техническом задании, Исполнитель использует собственный персонал, оборудование, транспорт, ГСМ, материалы, телефонную связь и Интернет.

По первому требованию Заказчика для проведения совместного совещания явиться в город Красноярск в назначенное время Заказчиком.

# Обязанности инженера по технологическому сопровождению отработки долот и ВЗД

В обязанности инженера по технологическому сопровождению отработки долот и ВЗД входит (включая, но не ограничиваясь) следующее:

– знает задачи и программу бурения, контролирует, чтобы текущая номенклатура породоразрушающего оборудования на буровой площадке соответствовала задачам программы бурения;

– информирует о необходимости доставки материалов и оборудования, предусмотренных программой бурения, в случае их отсутствия в срок достаточный для доставки необходимых материалов и оборудования;

– присутствует во время ответственных операций, таких как: сборка и разборка КНБК, разбуривание технологической оснастки предыдущей колонны, приработка долот, осуществление работ по оптимизации параметров режима бурения, окончания расчетной величины ресурса долота, в случае возникновения признаков выхода из строя или ненадлежащей работы породоразрушающего инструмента;

– осуществляет контроль над соблюдением оптимальных технологических параметров режима бурения;

– своевременно принимает корректирующие действия на буровой площадке;

– инвентаризирует, контролирует и обслуживает (чистка оборудования, смена промывочных насадок) все оборудование Подрядчика по ТСОД;

– проводит подбор долот под КНБК;

– осуществляет технический осмотр долот на наличие дефектов, сломов и т.д.;

– дает указание о нагрузках на долото в процессе углубления скважины;

– обеспечивает непрерывный инженерный контроль отработки долот;

– проводит анализ пробуренных интервалов;

– проводит оценку эффективности примененных долот;

– представляет отчет и анализ отработки по использованным долотам;

– дает рекомендации по возможности повторного спуска и использования долот;

– производит оперативный расчет и рекомендации по улучшению эффективности;

– проводит анализ отработки долот;

– оперативно при каждом спуске или случае снижения механической на бурение производит подбор оптимальных режимов и параметров бурения для достижения максимальной механической скорости с выдачей письменных рекомендаций;

– присутствует на ежедневных селекторных совещаниях Заказчика;

– в случае необходимости смены типа долот (не соблюдение механической скорости, установленной в программе бурения) даёт письменные рекомендации и организует доставку долот на объект в кратчайшие сроки в случае их отсутствия;

– производит руководство над сборкой и разборкой ВЗД, замер люфтов, и т.д. на роторной площадке;

– осуществляет технический осмотр ВЗД на наличие дефектов, сломов и т.д.;

– определение рабочих параметров работы ВЗД;

– отслеживание показаний приборов, указывающих режимы бурения;

– ежесуточно ведет и представление рапорта установленной формы об оказанном объеме услуг с наработкой ВЗД. В суточном рапорте указывается производительное и непроизводительное время Исполнителя;

– в случае необходимости выдаёт команды на смену ВЗД с записью в буровом журнале;

– отслеживает текущего состояние имеющегося у него оборудования, составление заявки координатору на мобилизацию и демобилизацию своего оборудования, контроль за наличием запасного комплекта оборудования, запасных частей, рабочего инструмента и т.д.;

– извещает Заказчика о возникновении риска аварий и инцидентов.

# Обязанности инженера по телеметрическому сопровождению скважины

В обязанности инженера по телеметрическому сопровождению скважины входит (включая, но не ограничиваясь) следующее:

– перед началом работ предоставить для согласования расчет проектной траектории ствола скважины с привязкой по свитам, сближение стволов с ранее пробуренными скважинами;

– выдача по окончании бeрения скважины официальной информации по фактической траектории ствола скважины с привязкой продуктивных пластов и точке входа в круг допуска. Данный расчет является окончательным заключением;

– ежесуточное предоставление рапорта установленной формы об оказанном объеме услуг со схемой КНБК. В суточном рапорте должно быть указанно производительное и непроизводительное время Исполнителя;

– оперативное проведение корректировки и оптимизацию КНБК и инструмента в зависимости от горно-геологических условий, принятие «решения о подъеме оборудования из скважины» в тех случаях, когда оборудование неисправно;

– принятие решения о дополнительных (повторных) измерениях кривизны;

– отслеживание показания поверхностных датчиков, предоставление рекомендации рабочих параметров;

– калибровка инструментов в соответствии с инструкциями;

– осуществлять контроль за сборкой телесистемы;

– соответствующая отчетность о выполненных работах;

– контроль качества и точности данных в случае возникновения сомнений;

– руководство нормализацией ствола скважины при возникновении осложнений;

– отслеживание текущего состояния имеющегося у него оборудования, мобилизация и демобилизация своего оборудования, контроль наличия запасного комплекта оборудования, запасных частей, рабочего инструмента и т.д.;

– составление графика бурения «Глубина-День» скважины. Данный график должен быть готов не менее, чем за 5 дней до начала бурения скважины;

– графическое отображение фактической траектории ствола скважины на проектном плане скважины;

– обеспечение вертикальности траектории скважины программе проводки скважины/проекту;

– извлечение (химического) радиоактивного источника (когда это конструктивно возможно) из приборов каротажа в процессе бурения в случае прихвата КНБК или использование генератора излучения нейтронов для снижения рисков;

– извещать Заказчика о возникновении риска аварий и инцидентов.

Претендент должен предоставить необходимое количество персонала для бесперебойной круглосуточной работы оборудования. Уровень профессиональной квалификации и компетентности персонала, а также его численности в рамках полевой партии должен соответствовать требованиям, предъявляемыми в Методических Указаниях Компании ННБ № П2-10 М-0038.

# Координатор проекта

Координатор привлекается Исполнителем при оказании услуг для руководства и координации работы инженеров и организации логистики на месторождении, составления всех необходимых расчетов, предоставления отчетности, предоставления и защиты объемов оказанных услуг, участия в производственных совещаниях, проводимых Заказчиком. По требованию Заказчика, координатор должен прибыть в г. Красноярск.

Координатор должен иметь опыт работы не менее пяти лет, включая опыт работы в полевых условиях не менее трех лет.

# Минимальные требования к персоналу

– подбор и контроль за сборкой КНБК;

– инвентаризация всего оборудования ИСПОЛНИТЕЛЯ;

– составление отчета по использованию оборудования;

– взаимодействие с представителем Заказчика на месте оказания услуг;

– составление суточных рапортов по скважине, который будет включен в основу окончательного отчета;

– координация работ по перемещению оборудования на территории Заказчика;

– составление окончательного отчета с рекомендациями на будущее;

– взаимодействие и прямые контакты с персоналом во время строительства скважины для обеспечения своевременного решения проблем и соблюдения операционных инструкций. Консультации в процессе оказания услуг;

– поддержание контакта с Заказчиком во время всего срока действия Договора на строительство скважин;

– координация транспортировки любого оборудования Исполнителя на буровую и с буровой;

– участие в подготовке окончательного отчета по скважине, обсуждение с Заказчиком результатов совместной работы;

– стаж работы в области сервиса винтовых забойных двигателей не менее 5 лет;

– стаж работы в области долотного сервиса не менее 5 лет;

– стаж работы в области ННБиТС не менее 3 лет;

– стандартная вахта должна состоять как минимум из 1 ведущего технолога ННБ, 1 технолога ННБ, 1 инженера телеметрии, 1 инженера по планированию скважин (в офисе), 1 инженера по долотному сервису и сервису ВЗД. Персонал должен быть обучен и иметь все необходимые удостоверения и допуски к работе (ГНВП, промышленная безопасность, охрана труда, первая помощь и т.д.);

– в случае производственной необходимости Заказчик в праве потребовать наличие дополнительного персонала;

– для общего контроля Исполнитель предоставляет координатора проекта со стажем работы не менее пяти лет, включая опыт работы в полевых условиях не менее трех лет;

– персонал должен быть способен и обучен выполнять все работы в рамках предъявляемых требований и выполняемых работ.

# Проживание, питание и перевозка (смена) персонала

Исполнитель обеспечивает свой персонал вагон-домами для оказания услуг и проживания на объекте оказания услуг, собственными силами и за свой счёт, либо заключение отдельного договора с Заказчиком на аренду вагон-дома на объекте оказания услуг (при наличии возможности).

Заказчик обеспечивает организацию мест питания для персонала Исполнителя. Расходы по питанию персонала Исполнителя несет Исполнитель посредством заключения соответствующего договора.

Доставка персонала Исполнителя с пунктов сбора в г. Красноярск (аэропорт) или г. Игарка до объекта работ и обратно производится Исполнителем своими силами и за свой счет или Заказчиком при условии заключения отдельного/агентского Договора. Подъезд до пункта сбора г. Красноярск (аэропорт) или г. Игарка производится силами и за счет Исполнителя, в этом случае, доставка персонала Исполнителя осуществляется в соответствии с графиком смены вахт 1 раз в 28 календарных дней.

# Необходимость в привлечении техники Заказчика для оказания услуг

Заказчик может оказывать содействие Исполнителю по предоставлению собственной техники на объекте оказания услуг по отдельно заключенному Договору.

# Условия привлечения Исполнителем субподрядчиков

Исполнитель не вправе привлекать для оказания услуг третьих лиц (субподрядчиков).

# Страхование персонала Исполнителя

Исполнитель обязуется на период оказания услуг заключать в интересах Заказчика договоры добровольного страхования от несчастных случаев (НС) на каждого работника со страховой суммой не менее 400 тыс. руб. с включением в договоры следующих рисков:

– смерть в результате НС;

– постоянной (полной) утраты трудоспособности в результате НС с установлением I, II, III групп инвалидности.

И сохранение их в силе на протяжении всего срока действия договора.

Все такие договоры страхования заключаются со страховыми компаниями, надлежащим образом лицензированными, имеющими соответствующие рейтинги надежности и пользующимися хорошей репутацией на российском страховом рынке.

# Требования к предоставлению отчетов о ходе оказания услуг

Исполнитель во время оказания услуг предоставляет заказчику следующую документацию:

1. ежедневно Суточный рапорт о проводке скважины (в формате, согласованном сторонами);
2. эскизы КНБК с указанием всех необходимых размеров, внутренних и наружных диаметров поэлементно (предоставляется в подписанном виде за 3 часа до начала спуска КНБК в скважину);
3. расчет траектории ствола по данным инклинометрии;
4. проектирование траектории ствола;
5. графическое изображение траектории (горизонтальная и вертикальная проекции, 3Д) на конец и начало суток;
6. ежедневные рапорта по замерам;
7. расчеты крутящего момента и затяжки колонны;
8. гидравлические расчеты;
9. необходимые расчёты по требованию Заказчика.

# Требования к Исполнителю

Наличие всех необходимых действующих лицензий на отдельные виды деятельности, аккредитаций, разрешений связанные с выполняемыми работами в соответствии с действующим законодательством РФ;

Наличие лимитов на размещение отходов, установленных действующим законодательством в области ООС;

Наличие и численность службы ПБ, ОТ и ОС в случае, если это требуется согласно законодательству.

# Результат и оплата оказанных услуг

Результатом оказанного комплекса услуг является достижение проектной глубины с соблюдением техники и технологии строительства скважины согласно Программе проводки скважины, Программе на бурение и Проекту на строительство скважины.

После завершения оказания услуг на скважине в течение 10 (десяти) дней Исполнитель предоставляет Заказчику окончательный отчет об оказанных услугах в согласованном Сторонами формате:

– информацию о фактической траектории ствола скважины с привязкой продуктивных пластов и точке входа в круг допуска;

– поинтервальный анализ проводки ствола скважины (с указанием отклонений более 2-х градусов от проектного профиля);

– подробный поинтервальный анализ работы и оценка эффективности КНБК;

– анализ отработки забойных двигателей;

– анализ отработки долот;

– баланс времени, анализ непроизводительного времени;

– анализ причин отказов оборудования и аварий;

– извлеченные уроки, рекомендации;

– информация в цифровом формате PDS, LAS, DLIS, WITSML;

– каротажные диаграммы по глубине ствола;

– каротажные диаграммы относительно вертикальной глубины;

– фактическое время оказания услуг и причины отклонения от планового показателя.

# Приложения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № приложения | Наименование приложения | Примечания |
| 1 | Требование к оборудованию по технологическому сопровождению наклонно-направленного бурения, отработки долот, ВЗД | 2 вкладки |
| 2 | Требование к услугам по технологическому сопровождению отработки долот |  |