**Приложение №1**

**УТВЕРЖДЕНО**

**Протокол Технической комиссии ПТО-\_\_/2025**

**от \_\_.\_\_.2025 г.**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на поставку стальных бурильных труб**

**2025 год**

Общество с ограниченной ответственностью «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция» планирует заключение Договора на поставку стальных бурильных труб

Технические характеристики:

Таблица 1 – Технические характеристики СБТ-73Л

|  |  |
| --- | --- |
| **Условное обозначение бурильной трубы** | **СБТ-73х9,19** |
| **Общие Технические характеристики** | |
| Наименование спецификации, (API, ГОСТ) | API Spec 5DP,  ГОСТ 32696-2014 |
| Наружный диаметр тела трубы, (мм) | 73,02 |
| Внутренний диаметр тела трубы, (мм) | 54,64 |
| Толщина стенки, (мм) | 9,19 |
| Приблизительная масса 1 п/м трубы с учетом массы замков, (кг/м) | 16,5 |
| Тип высадки | EU |
| Группа прочности тела трубы | G-105 |
| Длина трубы, (м) | 9,5-10,5 |
| **Технические требования к телу трубы** | |
| Растягивающая нагрузка, не менее (кН) | 1 300 |
| Крутящий момент, не менее (кНм) | 21 |
| Внутреннее давление, не менее (МПа) | 159 |
| Сминающее давление, не менее (МПа) | 159 |
| **Технические требования к замкам** | |
| Растягивающая нагрузка, не менее (кН) | 2 100 |
| Крутящий момент, не менее (кНм) | 17,5 |
| Номинальный момент свинчивания, не менее (кНм) | 10 |
| Тип резьбы замкового соединения (наименование и направление) | NC-31LH (левая) |
| Наружный диаметр замкового соединения, (мм) | 104,8 |
| Внутренний диаметр замкового соединения, (мм) | 50,8 |
| Длина зоны ниппеля/муфты под ключ | 177,8 / 228,6 |
| Угол заплечика под элеватор, град | 90 |
| Вид специальной обработки поверхности резьбы | Фосфатирование |
| Необходимость заводской 3-хкратной приработки резьбового соединения | Да |

Таблица 2 – Прочие требования

|  |  |
| --- | --- |
| **Прочие требования** | |
| Наружное покрытие бурильных труб | Защитное покрытие |
| Внутреннее покрытие бурильных труб | Эпоксидно-фенольное покрытие (или аналог) |
| Резьбоуплотнительная смазка | Смазка РУСМА-1 (или аналог) |
| Защитные резьбовые предохранители ниппеля, муфты | Металлопластиковые |
| Дополнительные требования к упаковке | В пакетах. На ложементах |
| Дополнительные требования к сопроводительной документации | Оригинал паспорта завода изготовителя (**на русском языке**).  Чертёж с указанием всех типоразмеров и основных характеристик трубы: допустимые нагрузки, моменты свинчивания и.т.д.;  Диаграммы комбинированной нагрузки бурильной трубы (отношение момента свинчивания к растягивающей нагрузке, отношение растягивающей нагрузки к крутящему моменту);  Диаграммы износа замка бурильной трубы;  Технические характеристики тела и замкового соединения новых труб, труб классов «Премиум» и «Класс 2»;  Сроки полезного использования;  Сертификат качества;  Сертификат соответствия (таможенного союза);  Разрешение на применение;  Инструкция по эксплуатации с указанием всех технических характеристик (на русском языке);  Упаковочный лист (труба поштучно, вес, масса, длина). |
| **Примечание** | |
| Рабочая среда | Буровой раствор: глинистый, на углеводородной основе, в т.ч. бурение на нефти, раствор CaCl2. Возможно проведение кислотных обработок HCl 20%. |
| Температура рабочей среды гр.С | до 120 °С |