**Приложение №2**

**УТВЕРЖДЕНО**

**Протокол Технической комиссии ПТО-\_\_/2022**

**от \_\_.\_\_.2022 г.**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на поставку толстостенных бурильных труб**

**2022 год**

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

Таблица 1 – Технические характеристики ТБТ-127

|  |  |
| --- | --- |
| **Условное обозначение бурильной трубы** | **ТБТ-127 18 град** |
| Наименование спецификации, (API, ГОСТ) | API Specification 7-1 |
| Наружный диаметр тела трубы, мм | 127 |
| Внутренний диаметр тела трубы, мм | 76,2 |
| Наружный диаметр муфты, мм | 168,3 |
| Внутренний диаметр муфты, мм | 76,2 |
| Длина муфты, мм | 533,4 |
| Длина ниппеля (без длины резьбы ниппеля), мм | 571,5 |
| Диаметр проточки под элеватор, мм | 130,2 |
| Диаметр центрального утолщения, мм | 139,7 |
| Длина центрального утолщения, мм | 609,6 |
| Длина трубы, м | 11,9-12,6 |
| Угол заплечника под элеватор, град | 18 |
| Тип резьбы замкового соединения (наименование и направление) | Изготовленная по API Spec (правая) |
| Резьбовое соединение | Премиальные соединения  (двухупорная резьба) |
| Группа прочности | Не менее G-105 |
| Предел текучести тела трубы, мин., МПа | 724 |
| Предел текучести замка трубы, мин., МПа | 827 |
| Вес погонного метра, кг/м | Не менее 70 |
| Вид специальной обработки поверхности резьбы | Фосфатирование |
| Необходимость приработки резьбового соединения | Да |

Таблица 2 – Прочие требования

|  |  |
| --- | --- |
| **Прочие требования** | |
| Внутреннее покрытие бурильных труб | Эпоксидно-фенольное покрытие ТС-2000 (или аналог) |
| Противоизносное твердосплавное покрытие (хардбэндинг) | Да |
| 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**), включающий в т.ч. информацию о совместимости со стандартными упорными резьбовыми соединениями;  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 |