**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**На закуп бурильной трубы**

**СБТ-127, СБТ-102**

**2019 год**

Закуп бурильной трубы СБТ-127, СБТ-102

Технические характеристики:

Таблица 1 – Технические характеристики СБТ-127

|  |  |
| --- | --- |
| **Условное обозначение трубы** | **СБТ-127,0х9,19** |
| **Общие Технические характеристики** | |
| Наименование спецификации, (API, ГОСТ) | API Specification 5DP,  ГОСТ Р 32696 - 2014 |
| Наружный диаметр тела трубы, (мм) | 127,0 |
| Внутренний диаметр тела трубы, (мм) | 108,62 |
| Толщина стенки, (мм) | 9,19 |
| Приблизительная масса 1 п/м трубы с учетом массы замков, (кг/м) | 33,6 |
| Тип высадки | IEU (комбинированная высадка) |
| Группа прочности тела трубы | S-135 |
| Длина трубы, (м) | 11,9-12,6 |
| **Технические требования к телу трубы** | |
| Предел текучести тела трубы, мин, макс, (МПа) | 931-1138 |
| Предел прочности тела трубы, (МПа) | Не менее 1000 |
| Растягивающее усилие, (кН) | 3168 |
| Крутящий момент, (Нм) | 100480 |
| Внутреннее давление, (МПа) | 118 |
| Сминающее давление, (МПа) | 108 |
| **Технические требования к замкам** | |
| Предел текучести материала замка, (МПа) | 827-1138 |
| Прочность на растяжение замка, (МПа) | Не менее 965 |
| Тип резьбы замкового соединения (наименование и направление) | NC-50 (З-133) правая |
| Наружный диаметр замкового соединения, (мм) | 168,28 |
| Внутренний диаметр замкового соединения, (мм) | 69,85 |
| Длина зоны ниппеля под ключ, (мм) | 177,8 |
| Длина муфты под ключ, (мм) | 254 |
| Растягивающее усилие, (кН) | 6903 |
| Крутящий момент, (Нм) | 85961 |
| Угол заплечника под элеватор, град | 90 |
| Вид специальной обработки поверхности резьбы | Фосфатирование |
| Необходимость приработки резьбового соединения | Да |

Таблица 2 – Технические характеристики СБТ-102

|  |  |
| --- | --- |
| **Условное обозначение трубы** | **СБТ-101,6х8,38** |
| **Общие Технические характеристики** | |
| Наименование спецификации, (API, ГОСТ) | API Specification 5DP,  ГОСТ Р 54383 - 2011 |
| Наружный диаметр тела трубы, (мм) | 101,6 |
| Внутренний диаметр тела трубы, (мм) | 84,84 |
| Толщина стенки, (мм) | 8,38 |
| Приблизительная масса 1 п/м трубы с учетом массы замков, (кг/м) | 24,4 |
| Тип высадки | IU (внутренняя высадка) |
| Группа прочности тела трубы | S-135 |
| Длина трубы, (м) | 11,9-12,6 |
| **Технические требования к телу трубы** | |
| Предел текучести тела трубы, мин, макс, (МПа) | 931-1138 |
| Предел прочности тела трубы, (МПа) | Не менее 1000 |
| Растягивающее усилие, (кН) | 2282 |
| Крутящий момент, (Нм) | 56810 |
| Внутреннее давление, (МПа) | 134 |
| Сминающее давление, (МПа) | 139 |
| **Технические требования к замкам** | |
| Предел текучести материала замка, (МПа) | 827-1138 |
| Прочность на растяжение замка, (МПа) | Не менее 965 |
| Тип резьбы замкового соединения (наименование и направление) | NC-40 (З-108) правая |
| Наружный диаметр замкового соединения, (мм) | 139,7 |
| Внутренний диаметр замкового соединения, (мм) | 61,91 |
| Длина зоны ниппеля под ключ, (мм) | 177,8 |
| Длина муфты под ключ, (мм) | 254 |
| Растягивающее усилие, (кН) | 3991 |
| Крутящий момент, (Нм) | 40354 |
| Угол заплечника под элеватор, град | 18 |
| Вид специальной обработки поверхности резьбы | Фосфатирование |
| Необходимость приработки резьбового соединения | Да |

Таблица 3 – Прочие требования

|  |  |
| --- | --- |
| **Прочие требования** | |
| Внутреннее покрытие бурильных труб | Эпоксидно-фенольное покрытие |
| Резьбовые соединения | Премиальные соединения (двухупорная резьба) |
| Защитные резьбовые предохранители ниппеля, муфты | Металлические |
| Дополнительные требования к упаковке | В пакетах. На ложементах |
| Дополнительные требования к наружному покрытию | Нет |
| Дополнительные требования к сопроводительной документации | Чертёж с указанием всех типоразмеров и основных характеристик трубы: допустимые нагрузки, моменты свинчивания и.т.д. (на русском языке)  Диаграмма зависимости крутящей и растягивающей нагрузок с учетом 1,5-кратного запаса прочности (предоставляется с тендерной документацией),  Сертификат качества,  Сертификат соответствия (таможенного союза),  Разрешение на применение,  Паспорт завода изготовителя (на русском языке),  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 |
| Температура рабочей среды гр.С | до 100 °С |

Таблица 4 – Количество бурильной трубы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Количество |
| м |
| СБТ-127,0х9,19 | 8000 м |
| СБТ-101,6х8,38 | 7000 м |

Бурильные трубы – вспомогательный буровой инструмент, предназначенный для передачи вращения долоту (при роторном бурении), восприятия реактивного момента двигателя, передачи бурового раствора на забой скважины, для очистки его от разбуренной породы и  охлаждения долота. Поскольку во время эксплуатации бурильные трубы подвергаются тяжелым нагрузкам (высокий уровень спуска, интенсивное вращательные функции при бурении, работа с агрессивными средами), им необходима надежная антикоррозийная защита.

Количество циклов на «свинчивание-развинчивание» – не менее 7000.

|  |  |
| --- | --- |
| **Поставщик:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  мп | **Заказчик:**  Генеральный директор ООО «БНГРЭ»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/И.Ю. Карцев  мп |