



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 525207, Работы по ремонту и отбраковке насосно-компрессорных труб, скважинных штанговых насосов, насосных штанг и промывка НКТ с калибровкой резьбы ПУ "ЖМГ"; Работы по ремонту и отбраковке скважинных штанговых насосов по ПУ "КМГ"; Работы по изготовлению и ремонту нестандартного оборудования на месторождений Жетыбай; Работы по изготовлению и ремонту нестандартного оборудования на месторождений Каламкас; Работы по капитальному ремонту насосов НБ-125 и НБ-125-(8) на месторождений Жетыбай; Работы по капитальному ремонту насосов НБ-125 и НБ-125-(8) на месторождений Каламкас; Работы по капитальному ремонту редукторов (Ц2НШ-750, ПШГН 8-3-5500, Ц2НШ-450, ПШГН 6-3-3500) на месторождений Жетыбай; Работы по капитальному ремонту редукторов (Ц2НШ-750, ПШГН 8-3-5500, Ц2НШ-450, ПШГН 6-3-3500) на месторождений Каламкас; Работы по капитальному ремонту Трехплунжерный насос СИН-61.02.100.000Б на месторождений Каламкас;
способом Открытый тендер на понижение

Лот № 3 (25-1 Р, 1852563) Работы по изготовлению деталей насосного оборудования

Заказчик: Акционерное общество "Мангистаумунайгаз"

Организатор: Акционерное общество "Мангистаумунайгаз"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	25-1 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по изготовлению деталей насосного оборудования, Работы по изготовлению деталей насосного оборудования по техническим условиям Заказчика
Дополнительная характеристика	Работы по изготовлению и ремонту нестандартного оборудования на месторождений Жетыбай
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, месторождение Жетыбай
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора по 12.2021
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 0%, Окончательный платеж - 100%

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

1. Якорь газовый песочный – количество 200 шт.

Якорь газовый песочный (ЯГП) предназначен для сепарации газа и песка с очисткой от механических примесей на приеме скважинного штангового насоса при добычи нефти. Газопесочный якорь состоит: корпус, фильтр в верхней части которого выполнены щели и отверстия, заглушка, муфты – 2 шт, Присоединительная резьба НКТ 73 ГОСТ 633-80 Фильтрующий элемент сетка 1-100-040 12X18Н9Т (ячейка 1x1мм). Габаритный размер: длина 4650мм, диаметр 89 мм. Рабочий диапазон пропускной способности до 460 м3/сутки. Изготовить из новых материалов (муфты ГОСТ 633-80, трубы НКТ ГОСТ 633-80), должны быть сопровождаемы сертификатами качества. Контроль резьбы НКТ должен производиться гладкими и резьбовыми калибрами. Разработать сборочный и детальные чертежи, согласовать с заказчиком. Ежемесячная поставка газопесочного якоря ЯГП не менее 30 шт./месяц. Гарантийный срок эксплуатации 12 месяцев со дня ввода в эксплуатацию. Техническая документация – паспорт на каждое изделие. Партию изделий законсервировать и подготовить к транспортировке в специальных транспортировочных лотках доступного для визуального осмотра состояния уплотнительных поверхностей и резьб. Место сбора оборудования в г. Актау на базе подрядчика. Вывоз оборудования на месторождения АО «ММГ» за счет заказчика.

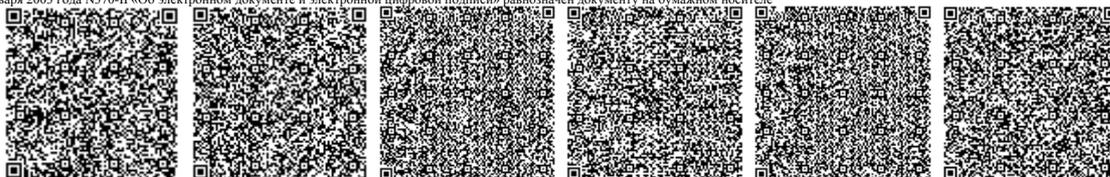
2. Фильтры 3-х метровые – количество 402 шт.

Фильтр предназначен для исключения попадания твердых частиц в насос СШН. Габаритные размеры $\varnothing 89 \times 3000$ мм. Используемые в изготовлении из новых материалов - трубы НКТ по ГОСТ 633-80, сетка тканная нержавеющая 1,0*0.6*1300 ст.12x18Н10Т, должны быть сопровождаемы сертификатами качества. Контроль резьбы НКТ должен производиться гладкими и резьбовыми калибрами. Место сбора оборудования в г. Актау на базе подрядчика. Вывоз оборудования на месторождения АО «ММГ» за счет заказчика.

3. Опрессовочный клапан – количество 10 шт.

Клапан опрессовочный предназначен для опрессовки колонны труб НКТ. Габаритные размеры $\varnothing 73 \times 155$. Используемые из новых материалов - трубы НКТ ГОСТ 633-80 должны быть сопровождаемы сертификатами качества, шарик клапана должен быть новый. Контроль резьбы НКТ должен производиться гладкими и резьбовыми калибрами. Должно быть произведено гидроиспытание на 10 МПа (100 кгс/см²). Партия клапанов должна сопровождаться паспортом. Место сбора оборудования в г. Актау на базе подрядчика. Вывоз оборудования на месторождения АО «ММГ» за счет заказчика.

4. Патрубки 73 мм (НКТ) – количество 350 шт.





Габаритные размеры: Ф 73 x 700мм. Патрубок комплектовать муфтой 73 ГОСТ 633-80. Используемые в изготовлении из новых материалов - трубы НКТ по ГОСТ 633-80, муфты НКТ по ГОСТ 633-80 сопровождаются сертификатами качества. Контроль резьбы НКТ гладкими и резьбовыми калибрами Место сбора оборудования в г. Актау на базе подрядчика. Вывоз оборудования на месторождения АО «ММГ» за счет заказчика.

Гарантийный срок качества Работы - 12 (двенадцать) месяцев со дня подписания Акта выполненных работ.

Подписал
Дата подписания

Алдиярова Эльмира Нурлибековна
19.01.2021

