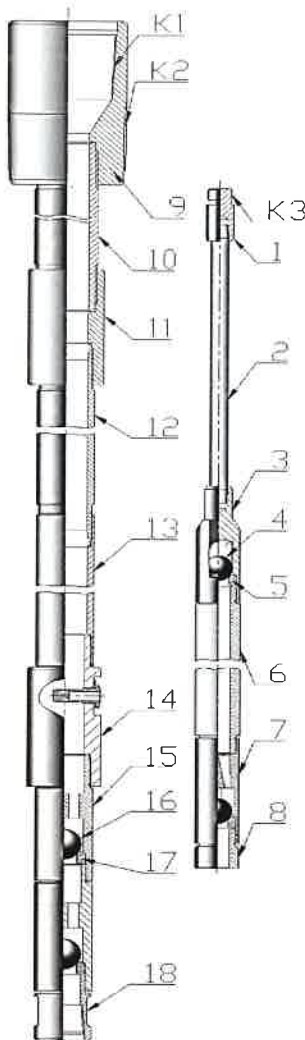


УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ТПП "Мубарек"
Э.Э. Загидуллин
"16" 09 2021г.

Техническое задание (1.22.НН.175)
на поставку оборудования ШГН на 2022г для ТПП "Мубарек"

Наименование: Насос трубный с муфтой «под кожу НКТ 73х5,5»
и сливным клапаном 25/25-175-ТНМ-14-4-2-2



Позиция	Наименование
1	Переводник
2	Специальная штанга 16 мм
3	Корпус клапана открытый
4	Шарик st (стеллит), 2 шт
5	Седло st (стеллит), 2 шт
6	Плунжер желобчатый с твердосплавным напылением (тип Т) не менее (55 HRC), толщина покрытия не менее 0,35 мм.
7	Корпус клапана закрытый
8	Держатель седла клапана
9	Муфта верхняя
10	Патрубок удлинительный
11	Муфта
12	Толстостенный цилиндр с внутренним хромированием не менее (67 HRC), толщина покрытия не менее 0,076 мм.
13	Муфта удлинительная
14	Клапан сливной
15	Корпус клапана закрытый
16	Шарик st (стеллит), 2 шт
17	Седло st (стеллит), 2 шт
18	Держатель седла клапана

Присоединительные резьбы

Обозначение	Резьба
K1	НКТ 73 гл ГОСТ 633-80
K2	НКТ 73 гл ГОСТ 633-80
K3	Ш 19 ГОСТ 13877-68

Примечание:

1. Насос стойкий к коррозии и абразивному износу
2. ШГН должен свободно входить в кожу НКТ 73х5,5 гл ГОСТ 633-80
3. Группа посадки по API Fit - 3
4. В комплекте на приеме насоса фильтр защитный (диаметр отверстий 2 мм)
5. Заводские номера на каждой детали ШГН, согласно API

Начальник ОТДНГ
СП ООО "Jizzakh Petroleum"

Начальник ОДН
ТПП "Мубарек"

Г.Г. Крупин

В.В. Гиматдинов