Блок высокосероустойких превенторов

Справочный стандарт: API 16A, GB/T 20174



Применимость изделия : в условиях управления скважиной с высоким содержанием серы, коррозионная стойкость блока превентора удовлетворяет требованиям к высокой стойкости к сероводороду, применяется в месте с содержанием сероводорода ≥ 35%, что соответствует требованиям к стойкости к сероводороду класса HH в API 6A.

Особенности

- Подходит для наземных и морских платформ с высоким содержанием сероводорода и особыми требованиями к серостойкости превентора
- Наплавочный сплав во внутренней полости оборудования, контактирующего с раствором скважины, удовлетворяет высоким требованиям к серостойкости
- Для ключевых неметаллических уплотнительных деталей, контактирующих с раствором скважины, как резиновый сердечник, уплотнение боковой двери, применяется специальный материал, который подходит для среды с высоким содержанием серы
- С помощью импортного оборудования и совершенных средств проверки и контроля выполняется наплавка для обеспечения качество изделия

35%	20C	
Подходящее содержание серводорода	Максимальное номинальное давление(138MPa)	Класс самой высокой температуры

Высокосероводородсодержащее нефтегазовое месторождение на юго-западе Китая, высокосероводородсодержащее нефтегазовое месторождение в Казахстане

Краткие технические параметры	
Номинальный диаметр	179,4-679,45 мм (7 1/16″-26 3/4 ″)
Номинальное рабочее давление	:13,8-138МПа (2000-20000psi)
Номинальное рабочее давление гидравлической системы управления	20,7МПа (3000psi)
Рекомендуемое рабочее давление системой гидравлического управления	10.35MPa 1500psi
Класс температуры металлического материала	плашечный превентор T-20/350 универсальный превентор T-20/250
Класс температуры неметаллического материала	плашечный превентор самый высокий класс BFF; универсальный превентор самый высокий класс BBD
Класс серостойкости	Подходит к содержанию сероводорода: ≥ 35% (класс HH по API 6A)
Класс характеристики продукции	PR2