

Поглотитель H_2S – ATSS-1

Сероводород часто присутствует в системах добычи и транспортировки сырой нефти и природного газа. Добавление поглотителя H_2S — эффективный метод снижения содержания сероводорода и защиты трубопроводов от коррозии. ATSS-1 представляет собой производное триазина с хорошим десульфурującym действием. Он реагирует с сероводородом или меркаптанами с образованием стабильных водорастворимых соединений, снижает концентрацию сероводорода и устраняет проблемы безопасности и коррозии, вызванные сероводородом.

1. Технические характеристики

Показатель	Норма	
Внешний вид	Прозрачная жидкость от светло-желтого до коричневатого-желтого цвета	Прозрачная жидкость от светло-желтого до коричневатого-желтого цвета
Содержание активного вещества, %	≥78	≥40
pH	8-10	8-10
Плотность, г/см ³	1,0-1,2	1,0-1,2
Степень удаления серы, %	≥90	≥90

2. Применение

(1) Для защиты всего комплекса оборудования нефтяных и газовых скважин ATSS-1 можно добавлять в межтрубное пространство (при отсутствии пакера на забое) для удаления сероводорода в системе.

(2) Для обработки сероводорода в добываемой жидкости нефтяных и газовых скважин его можно добавлять непосредственно в трубопровод на устье скважины для абсорбции сероводорода, содержащегося в добываемой жидкости.

(3) Теоретически, если концентрация сероводорода в добываемой жидкости составляет 100 ppm (т.е. масса сероводорода в 1 кубометре добываемой жидкости равна 0,1 кг), на 1 кубометр добываемой жидкости необходимо добавить от 0,1 до 0,6 кг поглотителя сероводорода.

(4) Конкретную дозировку можно корректировать в зависимости от концентрации сероводорода в точке контроля на месте.

3. Упаковка, хранение и транспортировка

(1) Упаковка: бочки по 200 кг или IBC-контейнеры по 1000 кг, либо по требованию заказчика.

(2) Хранить в прохладном, хорошо проветриваемом месте.

(3) Срок хранения: 1 год.

