



ТОО «Омас-Интегрейтед»
Республика Казахстан,
г. Актобе, ул. Мирзояна 17
Тел / Факс: +7 3132 22 48 95
E-mail: info@omac-int.com
www.omac-int.com



DRILLZAN® D Biopolymer

DRILLZAN® D Biopolymer это экономичный биополимер на основе ксантановой смолы уникального использования, запатентованная дисперсионная химией, которая определенно увеличивает дисперсию продукта, растворимость и снижает образование «рыбьих глаз». DRILLZAN® D Biopolymer это сорт продукта, который может быть использован в большинстве типов растворов на водной основе для модификации реологии, очистки ствола скважины и поддержания твердой фазы во взвешенном состоянии. Он также совместим с другими добавками к растворам обычно используемым в этих жидкостях. DRILLZAN® D Biopolymer работает эффективно в растворах на пресной и соленой воде, так же хорошо как и в различных жидкостях заканчивая и капитального ремонта с широким диапазоном pH.

Преимущества

- Отличный загуститель
- Контроль стабильности реологии
- Отличные характеристики суспензии
- Производит сдвиг жидкости для оптимального проникновения
- Работает хорошо в пресной, морской, рассолах и соленасыщенной средах.
- Быстрое диспергирование без образования «рыбьих глаз»
- Минимизация повреждения пласта
- Снижает потерю давления циркуляции
- Эффективный понизитель трения

Цена

Очень эффективно диспергируется и смешивается, и создаёт высокую вязкость, что делает DRILLZAN® D Biopolymer экономичным.

Типы растворов

Все существующие на водной основе, жидкости для вскрытия, заканчивания и капитального ремонта

Требования по добавлению
Стандартная воронка для приготовления раствора

Использование

Для специальных инструкций по использованию, смотри MSDS.

Packaging

25-фунтовые и 25-кг многослойные мешки

Application	Material Needed
DRILLZAN® D Biopolymer	
Горизонтальное бурение и заканчивание	25 - 2 ppb (7 - 6 кг/м3)
Жидкости забуривания	25 - 2 ppb (7 - 6 кг/м3)
Бурение скважин с большим диаметром	5 - 2 ppb (2 - 6 кг/м3)
Бурение без твердой фазы, заканчивание, капитальный ремонт	5 - 2 ppb (2 - 6 кг/м3)
Жидкости для отбора керна	25 - 2 ppb (7 - 6 кг/м3)
Операции позаполнению скважинного фильтра гравием	1 - 2 ppb (3 - 6 кг/м3)
Жидкости перфорирования	25 - 2 ppb (7 - 6 кг/м3)
Понизитель трения труб	2 - 5 ppb (6 - 2 кг/м3)
Потеря циркуляции	1 - 2 ppb (3 - 6 кг/м3)
15% загуститель соляной кислоты	1.5 - 2.5 ppb (4 - 7 кг/м3)