

КИСЛОТОРАСТВОРИМЫЙ ИЗОЛЯЦИОННЫЙ СОСТАВ «PlugCORE-ADS»

Система разработана специально для применения в продуктивных горизонтах нефтяных скважин и может использоваться как для ликвидации поглощений бурового раствора разной интенсивности (1-50 м³/час), так и для временной изоляции высокопроницаемых зон пласта при бурении и ремонте скважин.

Принцип действия основан на способности состава образовывать прочный гель при взаимодействии водного раствора компонентов смеси через заданное время после смешивания.

Реализация технологии в промышленных условиях **отличается простотой**.

Процесс подготовки изоляционного состава заключается в растворении уже готового состава «**PlugCORE-ADS**» в пресной или минерализованной воде с использованием стандартного емкостного парка.

Готовый состав обладает отличными реологическими характеристиками, позволяющими осуществить его закачку без смены компоновки.

Плотность состава регулируется в широких пределах.

| | |
|---|--------------------|
| Температурный диапазон работы системы, °С | ...30.....85... |
| Плотность, г/см ³ | ...1,0.....1,30... |
| Условная вязкость, сек | ...40.....150... |
| Пластическая вязкость, мПа*с | 15-40 |

Далее состав закачивается в скважину при небольшом расходе (5-10 л/с) и устанавливается в нужный интервал.

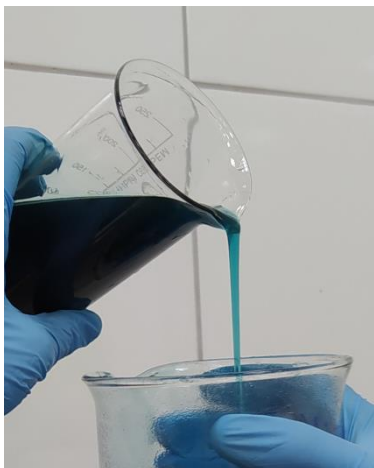
Время технологического ожидания 1-4 часа.

Регулируя начальную вязкость состава и количество вводимых наполнителей становится возможным успешно ликвидировать поглощения промысловой жидкости различной интенсивности.

Технология совместима с большинством типов буровых растворов на водной основе.

ПРЕИМУЩЕСТВО ТЕХНОЛОГИИ:

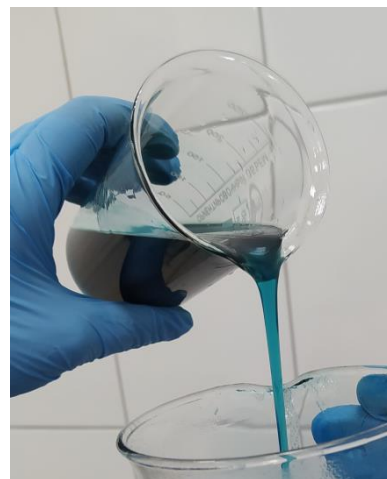
- ✓ **PlugCORE-ADS** – кислоторастворимый состав, обеспечивающий обратимую кольматацию продуктивного пласта, позволяющий проводить **временную изоляцию** призабойной зоны **без негативных последствий для показателей продуктивности**;
- ✓ **Высокая адгезия и прочность** состава, обеспечивают **надежную изоляцию**;
- ✓ Возможность задания «низкой реологии» состава при сохранении его эффективности, что позволяет вести закачку состава без смены компоновки;
- ✓ **Возможность регулирования плотности состава** (...1.0 -1,30... г/см³);
- ✓ **Регулируемое время «схватывания»** (...30-120...минут);
- ✓ **Широкий диапазон температурных условий** (30-85°С);
- ✓ **Ликвидация поглощений разного масштаба**;
- ✓ **Стойкость к воздействию пластовой воды.**



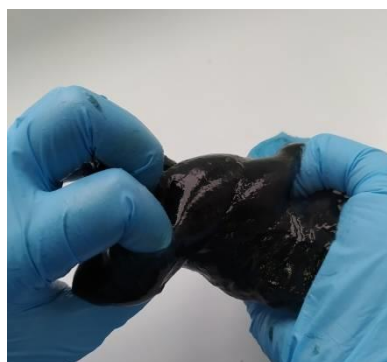
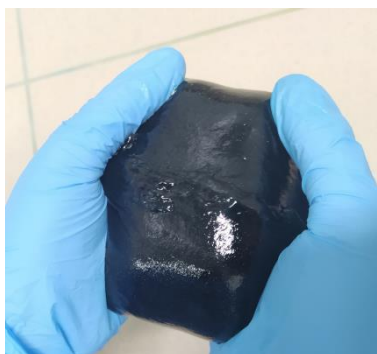
До закачки
состав представляет
собой вязкую жидкость



После закачки
состав трансформируется в
прочный гель



При кислотной обработке
полностью разрушается.



Высокая пластическая прочность, стойкость к деформационным нагрузкам