

ЦМИД-БентГель

Комплексный реагент для технологии горизонтально-направленного бурения

ЦМИД-БЕНТГЕЛЬ УНИВЕРСАЛЬНЫЙ МНОГОКОМПОНЕНТНЫЙ СОСТАВ ДЛЯ ПРИГОТОВЛЕНИЯ БУРОВЫХ РАСТВОРОВ.

ЦМИД-БентГель представляет собой готовую к применению бентонит-полимерную смесь на основе высококачественного бентонита российского производства и полимерных добавок. Оптимальный состав компонентов позволяет упростить приготовление и наработку бурового раствора при производстве работ методом ГНБ в нормальных и тяжелых условиях, а также при сооружении колодцев.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Применяется при бурении для стабилизации стенок скважины и выноса выбуренного шлама при проведении работ:

- методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ);
- методом колонкового бурения;
- при микротоннелировании;
- при бурении неустойчивых, высокопроницаемых, трещиноватых и слабощементированных пород, склонных к осыпям и обвалам;
- при строительстве методом «стена в грунте»;

СВОЙСТВА

К особым свойствам материала относятся:

- простое и быстрое приготовление бурового раствора - легко размешивается в смесителях любого типа, применяемых в бурении;
- не требует водоподготовки (регуляции pH);
- совместимость с любыми типами полимеров, применяемыми для обработки буровых растворов;
- простая регулировка параметров раствора за счет изменения концентрации;
- высокие реологические параметры при низких концентрациях;
- высокий уровень очистки скважины от шлама;
- низкий показатель водоотдачи;
- низкое содержание песка;
- экологическая безопасность.

ПОРЯДОК РАБОТЫ

1. Подготовительные работы

Перед приготовлением раствора на основе ЦМИД-БентГель, рекомендуется удалить остатки предыдущего раствора и очистить ёмкость для приготовления бурового раствора. Температура воды должна быть не менее +3°C.

2. Приготовление состава

Приготовление раствора производится путем медленного введения продукта в емкость с технической водой при включенном смесителе или через гидроворонку/ струйную мешалку в концентрации* 2,5 – 3,5 % (25 – 30 кг/м³). Время перемешивания раствора до полного роспуска реагента с момента затворения – 10 - 20 минут.

* концентрация определяется в зависимости от заданных свойств бурового раствора, обусловленных горно-геологическими условиями интервалов скважины.

Тип грунта	Концентрация (кг/м ³)
Глины, суглинок, илы	20 - 30
Мелко- и среднезернистые пески	30 -35
Крупнозернистые пески, гравий, галька/р-р с низкой фильтрацией	35-40

ПРИМЕЧАНИЕ

В пункте «Порядок работы» представлены лишь общие указания по применению. Производитель работ, применяющий материал, обязан сам определять возможность его применения для конкретных целей. За дополнительными рекомендациями следует обратиться к специалистам компании **ЗАО «НП ЦМИД»**.

УПАКОВКА

Материал поставляется в мешках с полиэтиленовым вкладышем массой 25 кг, мешки Биг-Бег по 750 кг.

УСЛОВИЯ И СРОК ХРАНЕНИЯ

12 месяцев с даты изготовления в закрытой оригинальной упаковке в сухом помещении при температуре +5 +30°C.

ТРАНСПОРТИРОВКА

Любым видом транспорта в соответствии с правилами перевозки грузов, действующих на

данном виде транспорта. Обязательное предохранение упаковки от механических повреждений при перевозке.

МЕРЫ ПРЕДОСТОРОЖНОСТИ

Материал является малоопасной по степени воздействия на организм продукцией – 4 класс опасности.

Материал не содержит в своем составе летучих органических компонентов и является пожаро-взрывобезопасным.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЦМИД-БентГель

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Внешний вид	-	порошок от коричневого до светло - серого цвета
РЕОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ РАСТВОРА		
Плотность при 20 °С	г/см ³	1,04 ± 0,02
Условная (кажущаяся) вязкость водного раствора с массовой долей 2,5% при температуре (20,0 ± 0,2)	с	не менее 30
Эффективная (структурная) вязкость	мПа·с	не менее 10
Пластическая вязкость	мПа·с	не менее 6
Предел текучести УР	фнт/100фт ² .	~ 6
СНС 10 _с /10 _{мин} .	фнт/100фт ²	не менее 2/8
ФИЗИКО-МЕХАНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ		
Выход глинистого раствора	м ³ /т	30-35
Показатель статической фильтрации	см ³	не более 15,0
Массовая доля влаги	%	8,0 – 10,0
Массовая доля песчаной фракции: остаток на сите с сеткой № 0071	%	не более 0,1