



Tunneling[®]
Creating new paths

BENTONITA **SÓDICA PLUS**[®]



Fluido de perforación para direccional horizontal

Nueva fórmula mejorada

Descripción

BENTONITA SÓDICA PLUS es una bentonita sódica de alto rendimiento (mínimo 230 barriles por tonelada), malla 200, que incluye un aditivo especial en polvo a base de polímeros.

Esta nueva fórmula mejorada está diseñada para mantener la estabilidad del pozo en perforaciones horizontales.

Está certificada bajo la norma NSF/ANSI/CAN 60 para químicos utilizados en el tratamiento de agua potable.



Uso recomendado

BENTONITA SÓDICA PLUS está formulado específicamente para las condiciones encontradas en perforaciones anguladas y horizontales.

También puede ser utilizado en perforaciones rotativas con lodo en agua dulce y como lubricante para empuje (jacking).

Características



Concentrado para alto rendimiento



Elimina problemas como la hinchazón de arcillas/lutitas, formación de bolas en la barrena y atascamientos



Forma una torta de filtración delgada y compacta en formaciones inestables



Mantiene la integridad del pozo tanto en perforaciones horizontales como verticales



Se mezcla rápidamente



Requiere menos producto debido a sus bajas propiedades de pérdida de fluido

Mezcla y aplicación

Las proporciones de mezcla están basadas en el uso de agua dulce. La calidad del agua impacta directamente el desempeño de la bentonita.

Para mejores resultados, se recomienda pretratar el agua con carbonato de sodio (soda ash) hasta alcanzar un pH entre 8.5 y 9.5.

BENTONITA SÓDICA PLUS debe agregarse lentamente a través de un mezclador tipo jet/hopper.



Densidad a granel

54 lbs/ft³ (equivalente a 0.86 kg/L)



Presentación

Sacos de aproximadamente 50 lbs (22,7 kg)
 48 sacos por estiba
 (empacados con envoltura plástica)

CONDICIÓN	BENTONITA SÓDICA MAX	% DE SÓLIDOS
Condiciones normales	15 - 25 lbs (18 - 28 kg)	1.8 - 2.9%
Arena y grava	25 - 35 lbs (28 - 42 kg)	2.9 - 4.0%
Control de pérdida de fluido	35 - 40 lbs (40 - 47 kg)	4.0 - 4.6%

Características Fluido de Perforación

BENTO PLUS proporción de mezcla en libras (kg) por 100 galones (378,54 L) de agua

Condición	Lbs (kg) Bento Max	% Sólidos
Normal	15 - 25 lbs (6.80 - 11.33 kg)	1.8 - 2.9%
Grava y Arena	25 - 35 lbs (11.33 - 15.87 kg)	2.9 - 4.0%
Control de Pérdidas	35 - 40 lbs (15.87 - 21.32 kg)	4.0 - 4.6%

Propiedad del lodo - 2.78% SOLIDS

Propiedad	Valor Característico	Especificación/Procedimiento
Viscosidad FANN 600 rpm	35 cps	30 cps Min - ACC TP-2005
Viscosidad FANN 6 rpm	14 cps	ACC TP-2005
Viscosidad FANN 3 rpm	13 cps	ACC TP-2005
Rendimiento: 42 gal bbl de pulpa de 15 cps/tonelada	217	200 Min - ACC TP-2001
Embudo Marsh, segundos/cuarto de galón	41 seconds	ACC TP-1014
Viscosidad aparente (AV)	17	15 Min - ACC TP-2005
Viscosidad plástica (VP)	5	ACC TP-2005
Límite de fluencia, lb/100 ft ²	21	ACC TP-2005
Filtrado, 30 minutos a 100 psi, ml	25 ml	ACC TP-2003
Fracción de filtración, pulg	2 // 32	N/A
pH	9.0	ACC TP-1018

PROPIEDADES GENERALES

Propiedad	Valor Característico	Especificación/Procedimiento
% de humedad	7.5%	ACC TP-2006
Hinchazón libre	29 ml	ASTM D-5890
Absorción de agua en placa	810.05%	ASTM E946-92
Gravedad específica	2.5 g/cc	Generally Recognized
Densidad aparente no compactada	53 lbs/ft ³	ACC TP-1005
Densidad aparente compactada	72 lbs/ft ³	ACC TP-1005
% de arena (<75 micras)	2.8%	4.0% Max - ACC TP-2004
Tamaño de partícula	74% Min passing #200 mesh sieve	ACC TP-1015