

Eigenschaften:

PHPA ist kurz für teilweise hydrolysiertes Polyacrylamid, es ist eine Art Bohrschlammadditiv.

Kann sowohl für industrielle als auch für Öl- / Gasbohrungen verwendet werden.

Kann sowohl in Süßwasser als auch in Salzlake verwendet werden, erfordert jedoch eine hohe Temperatur.

Anwendbar in: Schieferstabilisierung, Viskositäten, Reibungsreduzierung, Flüssigkeitsverlustkontrolle und Schmierung.

Spezifikationen:

Das Auftreten:	Weißes Granulatpulver
Ionenladung:	Anionisch
Molekulargewicht:	20-30 Millionen
Körnchen:	20-60 mesh
Fester Inhalt:	≥90%
Hydrolysegrad:	30-45%
Auflösungszeit:	≤60 Minuten
Sumpfviskosität (Sekunden)	60-90 (API-Standard)

Hauptanwendung:

Ölverdrängungsmittel der Ölfeld-Tertiäröl-Rückgewinnung:

Es kann die Rheologie des gefüllten Wassers einstellen, die Viskosität der Treibflüssigkeit erhöhen, die Wasserantriebswelle verbessern und die Wasserdurchlässigkeit in der Bodenschicht verringern, Wasser und Öl bei gleichmäßiger Geschwindigkeit vorwärtsfließen lassen. Seine Wirkung ist, dass es hauptsächlich in der tertiären Ölgewinnung von Ölfeldern im Aspekt der Ölgewinnung verwendet wird, und Rohöl von etwa 100 bis 150 Tonnen mehr kann durch Befüllen des Makromolekülpolyacrylamidprodukts mit einer Tonne erzeugt werden.

Brunnen-Bohrschlamm-Rohstoffe:

In Ölfeld Exploration und Entwicklung und Exploration von Geologie, Wasser und Kohle, wird es als Klebstoff Bohrloch Schlamm Rohstoffe verwendet, kann die Lebensdauer von Bohrern zu verbessern, die Bohrgeschwindigkeit und Bohrmaterial zu verbessern und zu reduzieren Plug in ersetzen Bohrer und hat einen hervorragenden Effekt zur Verhinderung von Ablagerungen und kann als Zerklüftungsfluid von Ölfeldern oder als Verstopfungsmittel für das Kontrollprofil und als Verstopfungswasser verwendet werden.

Flockungsmittel:

Das Polaritätsgen adsorbiert die in Wasser dispergierten Feststoffpartikel, überbrückt die Partikel und formuliert die großen Aggregate, sedimentiert und trennt Wasser ab, fäkalisiert Detritus und Ton in Bohrflüssigkeit.

Dispergiermittel:

Bei der Bohrschlammbehandlung kann dieses Produkt die Schmierfähigkeit und Stabilität des Schlamms verbessern, um den Wasserverlust zu reduzieren, ein effektives Anhaften zu verhindern, die Bohrleistung zu erhöhen.

Blockierungsmittel:

Das Produkt kann unter der Wirkung von Al^{3+} , Fe^{3+} , Ca^{2+} und anderen Ionen eine Vernetzung erzeugen, ein Teil der hochmolekularen Verbindung ändert sich von der linearen Form in Körperformen. Das Produkt ist nicht wasserlöslich und kann an dem Bohrloch adsorbiert werden, um die Lücken der Bodenschicht zu blockieren und das Austreten von Bohrflüssigkeit zu verbessern.

Schmiermittel:

Das Produkt kann auf der Oberfläche von Metall- oder Tonpartikeln absorbiert werden, um einen Flüssigkeitsfilm zu bilden, um die Reibung auf der festen Oberfläche in flüssige Fraktionen zu ändern, wodurch Bohrer und Bohrer geschmiert werden, der Frukionskoeffizient des Schlammkuchens verringert und Unfälle im Untergrund verringert werden.

Flüssigkeitsverlustadditiv:

Der Hydrolysegrad ist höher, die Hydratisierungsgruppe an der Molekülkette ist stärker, die Hydratisierung ist besser und sie verändert sich vom Flockungsmittel in den Flüssigkeitsverlustzusatz. Bohrschlamm sollte behandelt werden, um die Durchlässigkeit des Kuchens so gering wie möglich zu halten, um ein stabiles Bohrloch aufrechtzuerhalten und die Eindringung des Filtrats und die Beschädigung der Bezahlzone zu minimieren.

Schieferhemmer:

Die Mehrpunktadsorption von Polymerformaten an die kreuzweisen Membranmakromoleküle spielt eine Rolle bei der Erhöhung der Stabilität des Bohrlochs.