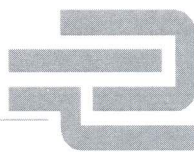


Общество с ограниченной ответственностью

"ТЮМЕННИИГИПРОГАЗ"



Открытое акционерное общество
"ГАЗПРОМ"

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР "БУР-ТЕСТ"

625019, г. Тюмень, ул. Воровского, 2,
тел.(3452) 210-265, т/факс 285-085
Аккредитация «Ростехрегулирование»
аттестат № РОСС RU.0001.22 ПГ02
Аттестация «Газпромсерт»
свидетельство ГО 00.RU.2207

УТВЕРЖДАЮ



Зам. генерального директора
ООО «ТюменНИИгипрогаз»
по научной и проектной работам
в области строительства скважин

Штоль В.Ф.

ПРОТОКОЛ № 147 от 29.12.2008 г.
сертификационных испытаний КЛСП-М

Заказчик: ООО «Клото» (163012, Архангельск, ул. Кировская, 10-2)

Отбор пробы реагента произведен Заказчиком по акту отбора от 28.11.08 г.

Место отбора: лесохимическое производство ООО «Клото»

Характеристика: добавка для буровых растворов CLOTONEX (КЛСП-М)
(ТУ 2458-004-22195725-2009)

Дата поступления образца: 16.12.08 г

Регистрационный номер: 94

Дополнительные сведения: Испытания проведены на соответствие СТО Газпром РД 2.1-144-2005 «Лигносульфонатные реагенты для обработки буровых растворов. Технические требования» по договору № 58-08С (НОУ СЦ «Тюменгазпромсерт»)

Результаты испытаний

Технический показатель качества	Норма для реагента стабилизатора	Фактические показатели смолополимера
1. Показатель статической фильтрации в условиях термодеструкции, см ³ /30 мин, не более	10*	9,4
2. Показатель динамической фильтрации, см ³ /30 мин, не более	20*	16,5
3. Массовая доля влаги, %, не более	10	3,67

* Нормируемое значение показателей фильтрации минерализованного раствора с добавкой 3 % лигносульфонатного реагента.

Примечания.

1. Показатель статической фильтрации в условиях термодеструкции замеряется после термостатирования пробы раствора при 150 °С в течение 120 мин.
2. Показатель динамической фильтрации замеряется при температуре 80 0С и перепаде давления 5 МПа.

Заключение.

CLOTONEX (КЛСП-М) (ТУ 2458-004-22195725-2009) соответствует СТО Газпром РД 2.1-144-2005 «Лигносульфонатные реагенты для обработки буровых растворов. Технические требования» для реагентов стабилизаторов по показателям: статической и динамической фильтрации, массовому содержанию влаги.

Зав. лабораторией буровых растворов
и специальных жидкостей

Н.Г. Кашкаров

Младший научный сотрудник лаборатории
буровых растворов и специальных жидкостей

Н.В. Козлова

Примечания

- 1 Протокол касается только образцов, подвергнутых испытаниям.
- 2 Протокол об испытаниях не может быть воспроизведён полностью или частично без письменного разрешения центра.