



УДК 622.248.33

## СПОСОБ ИЗОЛЯЦИИ ЗОН ПОГЛОЩЕНИЯ ПРОМЫВОЧНОЙ ЖИДКОСТИ В СКВАЖИНЕ

### METHOD OF ISOLATION OF ZONE OF SWINDLING FLUSHING IN THE WELLS

**Комилов Толиб Олимович**

докторант,  
Ташкентский государственный технический университет  
имени Ислама Каримова  
komilovtolib87@yandex.ru

**Рахимов Анварходжа Акбарходжиевич**

доктор технических наук,  
«УНПП BURG'ICHI BIZNES»  
anvarkhodja@mail.ru

**Аннотация.** В статье рассмотрены способ изоляции зон ухода бурового раствора с помощью, доставляемой на контейнере сухой тампонажной смеси в зону поглощающего пласта.

**Ключевые слова:** скорость, бентонито-соляровой смесь, вязкоупругой смесь, изоляция, раствор, тампонажные устройства.

**Komilov Tolib Olimovich**

Doctoral Student,  
Tashkent state technical university  
named after Islam Karimov  
komilovtolib87@yandex.ru

**Rakhimov**

**Anvarhodzha Akbarhodzhievich**  
Doctor of Technical Sciences,  
«ESPE BURG'ICHI BIZNES»  
anvarkhodja@mail.ru

**Annotation.** The article discusses the method of isolating the zones of mud leaving with the help of a dry cement mixture delivered to the container in the zone of the absorbing reservoir delivered on the container.

**Keywords:** speed, bentonite-salt mixture, viscoelastic mixture, insulation, mortar, grouting devices.

Одной из главных задач стоящей перед буровиками и научно-исследовательских работников является повышения скоростей проходки скважин. Одним из резервов повышения скоростей бурения является сокращение затрат времени на борьбу с осложнениями, особенно с поглощениями промывочной жидкости, которые часто встречаются при вскрытии продуктивных горизонтов сложным рифовым известняком.

Процесс изоляции зон ухода бурового раствора заключается в закачке или доставке цемента, вязкоупругой смеси, бентонито-соляровой смеси и др. [1].

В практике нефтяного бурения широко распространен способ отдельной доставки компонентов быстрохватывающей смеси к зоне поглощения. Так, имеется способ доставки ускорителей схватывания в полиэтиленовых сосудах совместно с тампонирующим раствором через спущенные в скважину буровые трубы. При выходе из буровых труб сосуды разрушаются с помощью специальных ножей, установленных в смесителе на конце буровых труб. Такую закачку производят с использованием специального устройства – пакера. Тампонажный раствор может содержать небольшое количество ускорителей схватывания, в присутствии которых вводимые в скважину вещества влияют наиболее эффективно [2].

Тампонажные материалы доставляют в зону поглощающего пласта на контейнере в виде полиэтиленового мешка заполненного сухой тампонажной смесью, приготовленного на поверхности, после разрушения на забое скважины контейнера с цементом, последняя затворяется с пластовой водой или промывочной жидкостью. Эти устройства представляют собой емкость-контейнер и вспомогательные устройства, обеспечивающие герметичность конструкции, извлечение и перемешивание компонентов состава.

Тампонажные устройства, применяемые для доставки готового состава, несложны и обычно представляют собой контейнер в виде трубы с пробкой в нижней части. Тампонажные устройства для одновременного отдельного спуска в скважину исходных компонентов раствора-погружные смесители состоят из двух концентрических расположенных труб, причем основной компонент может заполнять внутреннюю трубу, а ускоритель-зазор, и наоборот.

#### Литература:

1. «Способ подачи реагента в скважину» по патенту № 2405915 (опубл. 09.10.2009).
2. Зварыгин В.И. Тампонажные смеси : учебное пособие. – Красноярск, 2014.

#### References:

1. «Method of supplying the reagent to the well» according to patent № 24,05915 (publ. 09.10.2009).
2. Zvarygin V.I. Tampon mixes : study guide. – Krasnoyarsk, 2014.