

ОТЗЫВ

на автореферат диссертационной работы Хусаиновой Дины Анасовны на тему «Обоснование технологии предупреждения образования солеотложений и коррозии оборудования в нефтяных скважинах с использованием ингибиторов комплексного действия» представленную на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.17. – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

При освоении месторождений по Западной Сибири на поздней стадии разработки борьба с солеотложениями, коррозией, отложениями АСПО, и формированием эмульсий требует изменения свойств пластовых систем. Необходимо проведение исследований с целью эффективного использования комплексных ингибиторов, совместимых с пластовыми системами.

Автором исследован большой объем известных технологий, составов, методов предотвращения осложнений и проведена оценка взаимовлияния различных химических реагентов на их эффективность. Обоснована необходимость применения ингибиторов комплексного действия для предупреждения образования карбонатных отложений в ПЗП на насосном оборудовании и углекислотной коррозии.

Во второй и третьей главах приводится описание методик проведения лабораторных исследований по разработке ингибитора, результаты исследований, обоснование технологии и оценка эффективности. В четвертой главе представлена разработанная технология и практические рекомендации по применению ингибитора в реальных скважинных условиях.

На основании вышеизложенного считаю, что работа является актуальной, обладает элементами научной новизны и практической значимостью, однако имеется ряд замечаний.

1. Не указан главный механизм действия разработанного ингибитора по предупреждению солеотложения и коррозии.

2. Известны комплексные ингибиторы Акватек 515Н (ООО НПО «Акватек»); ЕС 1519А («Nalco»); Азол 3010С; Ипроден С1; Оптима 017; Флэк

*№ 156-10
от 19.04.2019*

ИСО-5; различные композиции СНГХ компании НИИ Нефтепромхим и т.д. Однако, не указаны преимущества предлагаемого ингибитора.

3. Из автореферата не ясно есть ли в работе результаты исследований по оптимальной дозировке, регламента использования ингибитора.

В дальнейшем рекомендую провести исследования эффективности ингибитора по методике NACE-Test TM 0374-2007, а именно, в условиях пересыщенного по карбонату кальция раствора при разных температурах при различных дозировках. Выполнить исследования по адсорбции и десорбции ингибитора на дезинтегрированной модели пласта.

По итогам выполненных исследований автором получены результаты, имеющие актуальность, научную новизну и теоретическую значимость. Диссертационная работа Хусаиновой Дины Анасовны на тему «Обоснование технологии предупреждения образования солеотложений и коррозии оборудования в нефтяных скважинах с использованием ингибиторов комплексного действия» удовлетворяет требованиям п. 9-14 положения ВАК Министерства образования и науки Российской Федерации «О порядке присуждения ученых степеней», предъявляемым к кандидатским диссертациям, Хусаинова Дина Анасовна заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.17. – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Апасов Тимергалий Кабирович, к.т.н., доцент по специальности 25.00.17. – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Тюменский индустриальный университет, институт ИГиН. Почтовый адрес: 625007, г. Тюмень, ул. Д-Бедного д.98, корпус 3, кв. 28, тел. 8-912-939-02-50.

Почта электронная: apasov-timur@mail.ru

Согласен на включение персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.



Апасов
Документовед общего отдела ТИУ
Хусаинова Д.А.
Хусаинова Д.А.
09.04.2019

Т.К Апасов