

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Бондаренко Антона Владимировича «Обоснование технологии глушения нефтяных скважин с высоким газовым фактором при подземном ремонте» представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4 - Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Актуальность темы диссертации определяется значительным объемом подземного ремонта скважин механизированного фонда при высоком газовом факторе. Решения, обоснованные в диссертации, имеют научную новизну, значимость для науки и практики. Язык и стиль изложения работы технически грамотный.

В работе решаются задачи совершенствования технологии глушения и освоения нефтяных скважин при высоком газовом факторе:

- разработка типа блокирующей жидкости;
- разработка состава блокирующей жидкости с регулируемыми в широком диапазоне структурно-механическими характеристиками и временем гелеобразования для перекрытия интервала перфорации продуктивного пласта с целью предотвращения прорыва углеводородного газа в скважину.

Эти задачи решены автором на основе обширных лабораторных исследований композиции биополимерного состава, структурированного ацетатом хрома, и природного полисахарида в виде ксантановой камеди.

В первой главе выполнен анализ проблем при глушении нефтяных скважин механизированного фонда в условиях высокого газового фактора, рассмотрены основные причины ухудшения фильтрационных характеристик ПЗП, что отражается на технологии освоения скважины при подземном ремонте.

Во второй главе приведено описание лабораторного оборудования и методик проведения экспериментальных исследований при изучении свойств блокирующих материалов.

В третьей главе представлены в виде графиков и таблиц результаты экспериментальных исследований физико-химических, реологических, газодерживающих и фильтрационных свойств разработанного блокирующего биополимерного состава. Даются рекомендации по составу биополимерной системы для конкретных горно-геологических условий.

В четвертой главе обоснована технология глушения и освоения скважин перед подземным ремонтом в условиях высокого газового фактора.

ОТЗЫВ

ВХ. № 9-256 от 08.06.22
АУ УС

Следует отметить, что блокирующий биополимерный состав запатентован и рекомендуется к применению в качестве технологической жидкости для глушения нефтяных скважин.

Замечания по автореферату:

- 1) непонятно, с какой целью используется термин газонефтеводопроявления (ГНВП) – причинность которых особая;
- 2) следовало бы поменять местами вторую и третью главы.

Диссертация «Обоснование технологии глушения нефтяных скважин с высоким газовым фактором при подземном ремонте», представленная на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4 - Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, соответствует требованиям раздела 2 «Положения о присуждении ученых степеней» федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет», утвержденного приказом ректора Горного университета от 20.05.2021 № 953 адм, а её автор Бондаренко Антон Владимирович – заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Гуныкина Татьяна Александровна

355009, г. Ставрополь, ул. Пушкина, 1

Тел. 888652956808 Моб.+79034137981

E-mail info@ncfu.ru

Северо-Кавказский Федеральный Университет,

Институт нефти и газа, заведующая кафедрой разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений, кандидат технических наук (по специальности 25.00.17 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений), доцент.



Гуныкина Татьяна Александровна

01.06.2022г.

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

