

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Парфирьева Василия Анатольевича «Исследование и разработка технологических растворов на углеводородной основе для первичного вскрытия пластов с терригенным коллектором месторождений Восточной Сибири» представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.2 – «Технология бурения и освоения скважин»

Актуальность. Эффективное вовлечение в разработку пластов с терригенным типом коллектора Восточно-Алинского месторождения осложнено наличием тектонических разломов и сдвигов, аномально низкими пластовыми давлениями (коэффициент аномальности – 0,8 д.ед.), низкими пластовыми температурами (в среднем 14 °С), Дополнительным фактором является гидрофильность коллектора, а также набухание ангидрита при контакте с водой, что ведет к негативному воздействию фильтрата бурового раствора на продуктивность пласта. Разработка и внедрение растворов на углеводородной основе (РУО) и инвертных эмульсионных растворов (ИЭР) для такого типа коллекторов является важной задачей вовлечения в разработку объектов рассматриваемого месторождения.

Целью выполненной работы явилось повышение качества первичного вскрытия терригенного коллектора продуктивного пласта В10 Восточно-Алинского месторождения, разработанным РУО, обеспечивающим сохранение фильтрационно-емкостных свойств. Для достижения поставленной цели разработан алгоритм определения эффективности предложенных составов ИЭР на основе углеводородной среды, полученной из пластового флюида нефтяного месторождения, для сохранения при контакте с терригенной породой-коллектором исследуемого объекта естественных фильтрационно-емкостных свойств.

Разработана математическая зависимость, позволяющая определить компоненты ИЭР, обеспечивающих сохранение естественных фильтрационных свойств пласта В10 Восточно-Алинского месторождения.

Научная новизна и сформулированные научные положения, выносимые на защиту, в достаточной степени обоснованы и подтверждены результатами экспериментальных работ.

Результаты, изложенные в диссертации, апробированы на конференциях международного и национального уровня, опубликованы в российских рецензируемых изданиях, рекомендуемых ВАК Минобрнауки РФ. Имеется свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ.

Диссертация имеет практическое значение. Технологическая эффективность разработанных ИЭР доказана при проведении опытно-промышленных работ на скважинах. Разработаны, утверждены и внедрены: руководящий документ Р 1800-076-2020 «Регламент по приготовлению бурового раствора на углеводородной основе для первичного вскрытия продуктивных пластов в скважинах на месторождениях НГДУ «Талаканнефть», руководящий документ Р 1800-077-2020 «Регламент по

ОТЗЫВ

ВХ. № 9-38 от 12.03.24
АУ УС

бурению удлинения и ответвлений боковых стволов скважин на месторождениях НГДУ «Талаканнефть».

Однако необходимо отметить следующее:

1. На стр. 5 в пункте 2 «Научной новизны» автор пишет «Разработана математическая зависимость ...». Однако не конкретизированы параметры зависимости, приведенной на стр.14, формула (2).

Это замечание не влияют на достоверность и обоснованность полученных результатов исследования.

Диссертация «Исследование и разработка технологических растворов на углеводородной основе для первичного вскрытия пластов с терригенным коллектором месторождений Восточной Сибири» представленная на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.2 – «Технология бурения и освоения скважин» соответствует требованиям раздела 2 «Положения о присуждении ученых степеней» федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет императрицы Екатерины II», утвержденного приказом ректора Горного университета от 20.05.2021 №953 адм (ред. от 29.10.2021 №2098 адм, ред. от 28.12.2022 № 2023 адм), а ее автор Парфирьев Василий Анатольевич заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.2 – «Технология бурения и освоения скважин».

Я, Валеев Марат Давлетович, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Генеральный директор
АО НПП «ВМ система», доктор технических наук,
профессор
«28» февраля 2024 г.

Валеев М.Д.

Подпись Валеева М.Д. заверяю:
Зам. генерального директора АО НПП «ВМ система»,
к.т.н. Ахметгалиев Р.З.



Контактная информация:
Акционерное общество Научно-производственное предприятие
«ВМ система». Адрес: Республика Башкортостан, Уфимский р-он,
с.Кумлекуль, ул. Береговая, д.46. тел.8 (987) -608-04-82,
vm5943@mail.ru