

ОТЗЫВ

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

Проблема повышения эффективности добычи нефти, особенно в условиях слабого энергетического состояния продуктивных пластов, никогда не теряла своей актуальности. Решением данной проблемы на этапе строительства и эксплуатации скважин в различных геолого-технических условиях занимаются ученые со всего мира.

В диссертационной работе Парфирьева Василия Анатольевича представлены научно обоснованные технико-технологические решения по повышению эффективности работ по первичному вскрытию терригенного коллектора продуктивного пласта В₁₀ Восточно-Алинского нефтегазоконденсатного месторождения.

Научную значимость представляют разработанные алгоритм оценки эффективности разработанных составов инвертно-эмульсионных буровых растворов и математическая зависимость для определения состава инвертно-эмульсионных буровых растворов.

Часть результатов диссертационного исследования успешно прошли промысловые испытания.

По результатам диссертационных исследований опубликованы 24 научные работы, в том числе 5 статей в изданиях, рекомендованных ВАК Минобрнауки России и 7 научных работ опубликованы в изданиях, входящих в международную базу цитирования Scopus. В соавторстве получено свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ.

Диссертационная работа выполнена на необходимом научном уровне, самостоятельно и является оригинальной.

ОТЗЫВ

ВХ. № 9-66 от 16.01.24
АУ УС

Замечания к автореферату диссертационной работы:

1. На странице 10 автор говорит о кольматации околоскважинной зоны продуктивных пластов за счет сворачивания «развёрнутых конформационных форм макромолекул», необходимо пояснить о каких макромолекулах идет речь и каким образом автор оценивал их сворачиваемость.
2. На странице 14 представлено уравнение 2 и далее говорится о полученных математических моделях для каждого из 10 параметров, однако, эти модели не представлены, отсутствуют значения коэффициентов корреляции, кроме того, далее в таблице представлено только 8 параметров.
3. В автореферате много говорится об оценке сохранности фильтрационно-емкостных свойств горных пород коллекторов, для этого на скважине №304-27Р был отобран керн, необходимо пояснить методику сравнительных испытаний и результаты.
4. Основной идеей, а также первым пунктом научной новизны работы в качестве основы разрабатываемого бурового раствора был указан пластовый флюид, однако, промысловые испытания прошел состав бурового раствора на основе дизельного топлива, необходимо сказать о причинах этого несоответствия. Кроме того, в качестве результатов успешного внедрения разработок автора приведены значения дебитов скважин (№125Гр – 62,9 т/сут. и 102Гр – 46,1 т/сут), но отсутствуют значения дебитов до внедрения.


Высказанные замечания не снижают научной значимости диссертационной работы.

Диссертационная работа Парфирьева Василия Анатольевича «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, а ее автор Парфирьев Василий Анатольевич заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.2 – «Технология бурения и освоения скважин».

Заведующий кафедрой «Нефтегазовые технологии»
Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет»,
доктор технических наук по специальности 2.8.2. Технология бурения и освоения скважин, доцент

Чернышов Сергей Евгеньевич



21.03.2024г.

Адрес: 614990, Россия, г. Пермь, Комсомольский пр-т, 29.

Телефон: +7 (342) 212-39-27.

E-mail: rector@pstu.ru

Тел.: +7(342) 2-198-292

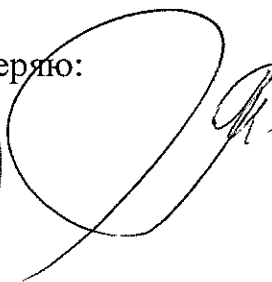
Сот.: +7-902-795-18-11

E-mail: chernyshov@pstu.ru

Согласен на размещение персональных данных на официальном сайте Санкт-Петербургского горного университета.

Подпись Чернышова Сергея Евгеньевича заверяю:

Ученый секретарь Ученого совета ПИИПУ



В.И. Макаревич