

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Будовской Маргариты Евгеньевны на тему:
«Обоснование и разработка углеводородной системы заканчивания скважин в
условиях низких забойных температур (на примере Чаяндинского
нефтегазоконденсатного месторождения)», представленной на соискание ученой
степени кандидата технических наук по специальности
25.00.15 – Технология бурения и освоения скважин

Выбранная автором тема исследований является актуальной в виду необходимости поиска и разработки технологических решений для повышения эффективности бурения и освоения газовых и газоконденсатных скважин в аномально низких термобарических условиях месторождений Восточной Сибири.

Научная новизна исследования заключается в определении зоны проникновения фильтрата бурового раствора в сложных термодинамических условиях Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ), в результате которого установлено, что глубина проникновения фильтрата определяется пластической вязкостью дисперсионной среды бурового раствора на основе производных жирных кислот и не зависит от дисперсности кольматанта в условиях неоднородности фильтрационно-емкостных свойств (ФЕС) продуктивных горизонтов. Соискателем обоснован и научно подтвержден механизм химического растворения фильтрационной корки бурового раствора, сложенной затвердевшими эфирами жирных кислот под воздействием низких забойных температур, углеводородной системой заканчивания скважин «WC-1», представляющей собой смесь неполярных растворителей в концентрациях по массе 75 и 25 %.

Задачи исследований, поставленные диссертантом, успешно решены.

Комплексный подход к обоснованию и решению обозначенной проблемы, предложенный автором, имеет практическую значимость и потенциал для применения разработанной углеводородной системы заканчивания «WC-1» на скважинах со схожими горно-геологическими условиями после бурения на РУО на основе производных жирных кислот, позволяя восстановить ФЕС на 80-85 %. Результаты опытно-промысловых испытаний новой разработки, проведенные на скважинах Чаяндинского НГКМ и описанные в диссертации, подтверждают ее эффективность увеличением работающих интервалов на 20 м и снижением скин-фактора с +4,9 до +2,5.

Научная новизна, теоретическая и практическая значимость работы, методы исследований, а также положения, выносимые на защиту, не вызывают сомнения и подтверждаются апробацией результатов на международных форумах и конференциях.

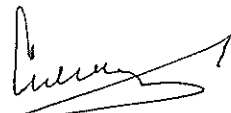
Автореферат диссертационной работы написан технически грамотным языком, логично построен, иллюстрирован, его структура и содержание соответствуют цели и

задачам исследования.

Диссертация «Обоснование и разработка углеводородной системы заканчивания скважин в условиях низких забойных температур (на примере Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения)», представленная на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.15 – 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», утвержденного приказом ректора Горного университета от 20.05.2021 № 953 адм, а ее автор – **Будовская Маргарита Евгеньевна** – заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.15 – Технология бурения освоения скважин.

Я, Симонянц Сергей Липаритович, даю согласие на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Профессор кафедры бурения нефтяных
и газовых скважин РГУ нефти и газа (НИУ)
имени И.М. Губкина,
доктор технических наук, профессор,



Симонянц Сергей Липаритович

Контактная информация:

РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина;

адрес: 119991, г. Москва, Ленинский проспект, д. 65

Телефон: +7 499 507 83 58.

Электронная почта: ssturbo@mail.ru

Дата подписания отзыва: 31.05.2022

