

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Исламова Шамиля Расиховича на тему: «Обоснование технологии глушения нефтяных скважин перед подземным ремонтом в условиях трещинно-поровых карбонатных коллекторов», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.17 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Анализ горно-геологических условий эксплуатации скважин месторождений, вскрывшие трещинно-поровые карбонатные коллектора в условиях аномально низких пластовых давлений (АНПД) показывает, что применяемые в начальный период разработки месторождения традиционные технологические жидкости (ТЖ), такие как минерализованные водные растворы, инвертно-эмульсионные растворы и другие на поздней стадии эксплуатации, особенно в условиях АНПД, стали непригодными. Это связано с отсутствием возможности снижения плотности или повышения вязкости данных растворов. Базовые составы в условиях АНПД способны ухудшить фильтрационные характеристики призабойной зоны пласта (ПЗП), что создает ряд трудноразрешимых проблем при проведении подземного ремонта и освоении скважин из-за поглощения продуктивным пластом. В результате для восстановления притока после подземного ремонта, как правило, требуется дополнительное воздействие на ПЗП, связанное с большими затратами средств и времени. В связи с этим, диссертационная работа Исламова Ш.Р. является особенно актуальной, так как посвящена повышению эффективности технологии глушения нефтяных скважин перед подземным ремонтом в условиях трещинно-поровых карбонатных коллекторов и АНПД путем применения блокирующих составов, предотвращающих поглощение ТЖ продуктивным пластом за счет использования разнофракционного минерального наполнителя.

Для решения поставленных задач и достижения цели автором проведен качественный обзор передовой отечественной и зарубежной технической литературы с обобщением современного опыта решения проблем борьбы с поглощением ТЖ продуктивным пластом перед подземным ремонтом в осложненных условиях, а также большой объем лабораторных экспериментальных исследований. В результате проделанной работы соискателем получены следующие результаты: разработан и запатентован блокирующий состав БГЭР-МК для применения при глушении нефтяных скважин перед подземным ремонтом в условиях трещинно-поровых карбонатных коллекторов и АНПД; разработана технология глушения нефтяных скважин перед подземным ремонтом в условиях трещинно-поровых карбонатных коллекторов и АНПД с применением разработанного блокирующего состава БГЭР-МК, а также даны рекомендации по последующему освоению скважин после подземного ремонта; разработаны и внедрены инструкции по проведению контроля параметров блокирующих составов, используемых при глушении нефтяных и газовых скважин, на объектах ООО «Газпромнефть-Оренбург»; предложенная рецептура блокирующего состава БГЭР-МК и технология его применения при глушении скважин рекомендованы к

внедрению на месторождениях компании ООО «РН-Уватнефтегаз»; разработана методика оценки блокирующей способности и фильтрационных свойств ТЖ при моделировании процесса глушения и освоения нефтяных скважин в условиях трещинно-поровых карбонатных коллекторов и АНПД.

Вышеописанные результаты, несомненно, подтверждают практическую значимость работы.

Достоверность научных положений подтверждена теоретическими и экспериментальными исследованиями с использованием комплекса современного оборудования. Выводы и рекомендации достаточно полно и точно обоснованы, основные результаты опубликованы в открытой печати.

В качестве **замечания** необходимо отметить, что в тексте автореферата недостаточно ясен дизайн соляно-кислотной обработки после глушения скважины.

Несмотря на вышеизложенное замечание, считаю, что диссертационная работа на тему: «Обоснование технологии глушения нефтяных скважин перед подземным ремонтом в условиях трещинно-поровых карбонатных коллекторов», представленная на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.17 – 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 19.12.2019 № 1755 адм (с изм. от 30.09.2020 приказ 1270 адм), а ее автор – Исламов Шамиль Расихович – заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.17 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

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

Начальник отдела нефтепромысловой химии
ЧКОО «Салым Петролеум Сервиз Б.В.»,
кандидат технических наук по специальности
05.17.07 – Химическая технология топлива и
высокоэнергетических веществ



Гумеров Рамиль Рустамович

« 3 » марта 2021г.

Адрес: 123242, г. Москва, Новинский бульвар, д.31

Телефон: +7 (495) 518 97 20

E-mail: Ramil.Gumerov@salympetroleum.ru

Подпись Гумерова Р.Р. заверяю: 03.03.2021

*Достоверность сведений карьерных процессов и
достоверности заверяю*

Исламов Шамиль Расихович