

ОТЗЫВ

на автореферат диссертационной работы

Нигматуллина Эмиля Наилевича

«Совершенствование технологии блокирования обводненных зон пласта гелеобразующими составами», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.17 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

В традиционных нефтегазодобывающих провинциях России (Западная Сибирь, Тимано-Печора, Урало-Поволжье) остро стоит проблема повышения эффективности геолого-технических мероприятий, направленных на длительную изоляцию высокообводненных промытых зон с целью отклонения фильтрационных потоков и вовлечения в разработку остаточных запасов нефти. В связи с этим актуальность вопросов, рассматриваемых в диссертационной работе Нигматуллина Э.Н., не вызывает сомнения.

В условиях высокой выработанности решение проблемы повышения эффективности гелеобразующих технологий возможно при помощи гибкого управления временем загеливания, улучшения селективных свойств вследствие подбора новых эффективных компонентов используемых композиций. Это позволяет повысить технологическую эффективность воздействия, а соответственно и рентабельность таких геолого-технических мероприятий.

Судя по автореферату, автором поставлены и решены задачи обобщения результатов исследований в области применения гелеобразующих технологий воздействия на прискважинную зону пласта нагнетательных и добывающих скважин и их совершенствования. Решение поставленных задач автор осуществил с помощью лабораторных и промысловых исследований с применением методов планирования экспериментов и анализа динамики дебитов скважин по нефти и обводненности продукции скважин. В результате исследований разработан новый гелеобразующий состав для изоляции промытых зон пласта на основе полисиликата натрия.

Разработанные при участии соискателя технические и технологические решения прошли апробацию в условиях Восточно-Ленинградской площади Ромашкинского месторождения и обеспечили получение технологического эффекта в виде дополнительной добычи нефти.

Новизна результатов диссертационной работы подтверждена патентом РФ и публикациями результатов исследований в международных научно-технических сборниках и журналах из списка рецензируемых ВАК Минобрнауки РФ.

К тексту автореферата имеются следующие замечания.

1. В связи с отсутствием сведений о технологии проведения обработок скважин и низким разрешением рисунков 2, 3 из автореферата не ясно, каким образом может реализовываться такой технологический процесс – на действующей остановленной скважине или при бригаде подземного ремонта скважин.

2. Из текста автореферата не ясно, какие технологические ограничения существуют при подборе скважин для разработанного нового состава на основе полисиликата натрия.

В целом, несмотря на замечания, считаю, что диссертационная работа Нигматуллина Э.Н. удовлетворяет требованиям, предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени кандидата технических наук, а ее автор заслуживает присуждения искомой степени по специальности 25.00.17 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Главный специалист

отдела химизации производственных процессов

Акционерного общества «Самотлорнефтегаз», к.т.н.

Гильмутдинов Б.Р.

Гильмутдинов Булат Раисович, кандидат технических наук по специальности 25.00.17 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

Почтовый адрес: 628606, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. Кузоваткина, д. 14, каб.521.
E-mail: brgilmutdinov@rosneft.ru. Телефон: (3466) 62-20-92.

Подпись Гильмутдинова Б.Р. заверяю:

Начальник отдела обеспечения персоналом

Акционерного общества «Самотлорнефтегаз»

Цапаева Л.С.

