

Отзыв на автореферат диссертации

Мартюшева Дмитрия Александровича «Методология учета анизотропии фильтрационных свойств продуктивных пластов при разработке залежей нефти (на примере месторождений Пермского края)», представленной на соискание ученой степени доктора технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Докторская диссертация Мартюшева Д.А. посвящена актуальной проблематике – обоснованию методологии учета анизотропии фильтрационных свойств продуктивных пластов при разработке залежей нефти, включая методы исследования и контроля за разработкой, с учетом особенностей геологического строения месторождений Пермского края.

Основными задачами диссертационного исследования являются обоснование условий и критериев применения методов КСД и ДСА для достоверного определения фильтрационных параметров пластовых систем; разработка методики верификации результатов гидродинамических исследований; обоснование методики оперативной оценки вертикальной и горизонтальной составляющих проницаемости пласта при интерпретации гидродинамических исследований скважин методом восстановления давления (уровня); разработка комплексного критерия, позволяющего учитывать вертикальную и горизонтальную составляющие проницаемости пласта и обоснованно дифференцировать карбонатный коллектор в пределах залежи на высоко- и низкопроницаемый; совершенствование геолого-гидродинамических моделей карбонатных залежей.

Выполненная работа, несомненно, характеризуется высокой теоретической и практической значимостью, что подтверждается многочисленными публикациями автора в ведущих отраслевых изданиях, наличием патентов РФ на изобретение, а также актами внедрения на нефтегазодобывающих предприятиях. Основные результаты диссертационного исследования можно охарактеризовать следующими положениями:

- 1) обоснованы критерии эффективного применения технологий КСД и ДСА без остановки скважин на исследование с целью достоверной оценки фильтрационных параметров продуктивных пластов;
- 2) разработаны методика верификации достоверности определения фильтрационных параметров пласта в геолого-физических условиях нефтяных месторождений Пермского края при реализации различных технологий исследований скважин и Методика определения анизотропии проницаемости коллекторов при обработке материалов гидродинамических исследований скважин.
- 3) представлены методические решения по совершенствованию геолого-гидродинамических моделей сложнопостроенных карбонатных нефтяных залежей

Пермского края на основе учета параметра анизотропии проницаемости в динамике процесса выработки запасов углеводородов.

Автором используется общепринятая в отрасли терминология. Работа хорошо структурирована, написана понятным языком. Цель диссертационного исследования следует считать достигнутой, противоречия между поставленными задачами и полученными соискателем выводами отсутствуют.

В качестве замечания отмечу, что при построении моделей логичнее, с точки зрения точности и информативности, было провести моделирование отдельно по технологиям исследования скважин. Это могло бы дать много дополнительной информации о влиянии различных параметров на дебит и позволило бы исключить системные погрешности. Возможно, это описано в тексте самой диссертационной работы либо соискатель пошел другим путем. Этот момент хотелось бы прояснить.

Обобщая вышесказанное, диссертация «Методология учета анизотропии фильтрационных свойств продуктивных пластов при разработке залежей нефти (на примере месторождений Пермского края)», представленная на соискание ученой степени доктора технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, соответствует требованиям раздела 2 «Порядка присуждения ученых степеней в ПНИПУ» федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет», принятого на заседании Ученого совета ПНИПУ, протокол №3 от 25 ноября 2021 г. и утвержденного ректором ПНИПУ 09.12.2021 г., а ее автор, Мартюшев Дмитрий Александрович, заслуживает присуждения ученой степени доктора технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Генеральный директор АО НПП «ВМ система»,
доктор технических наук
(специальность 25.00.17 (2.8.4.) – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений),
450516, Республика Башкортостан,
Уфимский район, с. Кумлекуль,
ул. Береговая, 46.
Телефон: +7 987 608 04 82
E-mail: vm5943@mail.ru

« 26 » октября _____ 2023 г.

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

Подпись Валеева Марата Давлетовича заверяю, заместитель генерального директора АО НПП «ВМ система», к.т.н.

Р.З.Ахметгалиев



 Валеев Марат Давлетович