

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации
Гладких Евгения Александровича

"Разработка моделей оценки коэффициента вытеснения нефти в различных геолого-физических условиях" (на примере месторождений Пермского Прикамья), представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.12 - "Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений"

При подсчете запасов нефти, составления технологических схем и проектов разработки нефтяных месторождений большое внимание уделяется обоснованию коэффициентов вытеснения нефти (Квт).

Наиболее надежным методом его определения являются лабораторные исследования на кернах с привлечением коэффициентов их проницаемости, пористости, вязкости нефти и ряда других. Этому посвящен цикл работ Акбашева Ф.С. (1973 г.), Горелова А.А. (1974 г.), Гомзикова В.К. (1976 г.), Злобина А.А. (2009 г.) и других ученых.

Е.А. Гладких привлек к статистической обработке результаты более полторы тысячи стендовых исследований кернов различных месторождений Пермского Прикамья, что позволило достоверно выбрать основные параметры для оценки Квт групп месторождений Башкирского свода и Соликамской депрессии.

Творческий подход к данной колоссальной работе с привлечением методов математической статистики выявил, что значения Квт башкирского свода определяются их начальной нефтенасыщенностью и коэффициентом динамической вязкости нефти, а Соликамской депрессии - фильтрационными характеристиками пласта. Это позволило создать критериально-надежные модели, удобные для прогнозирования Квт других вновь вводимых в разработку месторождений.

Защищаемые Е.А. Гладких модельные уравнения Квт привлекают простотой и надежностью входящих параметров, поскольку они выбраны из широкого круга исследованных в лабораторных условиях.

По количеству публикаций с участием соискателя и полученным двум патентам на изобретения РФ он является сложившимся исследователем.

В качестве замечаний следует отметить:

1. По табличным данным не выдержаны размерности в системе СИ.
2. Необходимо употреблять термины "Коэффициент проницаемости, пористости, динамической вязкости нефти".

Имеется также ряд вопросов.

1. Можно ли сравнить достоверность разработанных моделей по Квт с таковым на подобных месторождениях с IV стадией разработки?
2. Совпадает ли расчет на модели с заложенным Квт Центральной комиссии по разработке полезных ископаемых?

Однако указанные замечания не снижают общего качества проведенной работы, ее новизны и практической значимости.

Считаем, что представленная работа соответствует требованиям к диссертациям, предъявляемым на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.12 - "Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений".

Персональные данные рецензента на автореферат диссертации Гладких Е.А. "Разработка моделей оценки коэффициента вытеснения нефти в различных геолого-физических условиях" (На примере месторождений Пермского Прикамья).

Подпись Глушенко В.Н.
«заверяю»
01.03.2019г.



Бухгалтер ЗАО «Петрохим»
А.М. Татаренко



Глущенко Виктор Николаевич

Кандидат технических наук.

Советник директора ЗАО "Петрохим" (г. Белгород).

г.Белгород, Народный бульвар, 36-А, кв.11.

т.8-910-220-86-63. E-mail: yng.51@mail.ru.

05.15.06. – скважинная разработка нефтегазовых месторождений.