

Отзыв

на автореферат А.Д.Егоровой «Моделирование зон переходного насыщения углеводородами неоднородных коллекторов путем комплексирования петрофизических исследований образцов керна и интерпретации геофизических исследований скважин (на примере карбонатных и терригенных отложений Западной Сибири и Тимано-Печорской провинций), представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 1.6.9

Диссертация посвящена вопросам петрофизического обеспечения построения геологической модели залежи в части нефтегазонасыщенности. Выбор темы заслуживает одобрения – эти вопросы являются наиболее дискуссионными при рассмотрении этих моделей на государственной и ведомственной экспертизах.

Автор отзыва очевидно поддерживает работу, но хотел бы высказать следующие замечания.

- Соискатель во всех случаях вне зависимости от литологии и ФЕС коллекторов за $K_{ов}$ принимает водонасыщенность при капиллярном давлении $P_c=1\text{Мпа}$, видимо в соответствии с возможностями применяемой аппаратуры (см., например, рис.3); согласится с этим нельзя. А ведь $K_{ов}$ является основным параметром, определяющим капиллярную модель коллектора.

- Имеются принципиальные противоречия в описании связи формы ККД от тектоники (гл.2). Так, из рис.4 следует, что, например, $K_{ов}$ для пород задонского горизонта Колвинского мегавала всегда много больше 50%, а из рис.5 следует, что у большинства изученных образцов этого же горизонта $K_{ов}<40\%$.

- Абсолютно не ясно, что подразумевает автор под специальной капиллярной моделью. В главе 3 обсуждаются признаки классификации моделей, а не способ их построений. Очевидно, что лучший результат будет получен, если использовать петрофизическую основу по объекту исследований, а не по соседнему объекту (рис.10). Поэтому и необходимость защиты положений 1 и 2 не до конца очевидна.

- Существенным является сопоставление величин K_n по данным каротажных и керновых оценок (рис.9), причем главным является способ построения стандартных петрофизических связей R_n-K_n и $R_n-K_{в}$. Автор рекомендует, вслед за многими западными и российскими специалистами, такие построения выполнять при «восстановлении смачиваемости керна» путем старения. Но есть и другие мнения по этому вопросу; возможно это вопрос обсужден в самой диссертации. Очевидно, что во всех случаях следовало сопоставить полученные величины $K_{ов}$, с данными прямых определений по специальным скважинам, которых в рассматриваемых районах достаточно.

Само наличие перечисленных выше замечаний говорит о смелости автора в выборе сложной и актуальной темы диссертации. В раскрытии этой темы автор проявил себя как

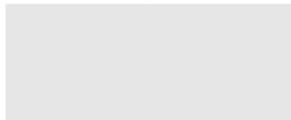
знающий и бесспорно творческий специалист, вполне заслуживающий квалификационной степени кандидата технических наук.

Тема диссертации соответствует паспорту специальности 1.6.9 – Геофизика (технические науки)

Петерсилье Виктор Иосифович
ФГБУ «ВНИГНИ», Москва шоссе Энтузиастов 36,
советник генерального директора

19 сентября 2023 г.

доктор геол.-мин. наук, профессор
тел.: [REDACTED]
e-mail: info@vnigni.ru



ПОДПИСЬ РУКИ
Петерсилье В.И.
заверяю Нач. отдела кадров
ФГБУ «ВНИГНИ»
Валюков С.А.