

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации **Кузнецовой Яны Владиславовны**
**«Моделирование нефтенасыщенности пластов,
залегающих под нефтематеринскими породами
(на примере верхнеюрских отложений Западной Сибири)»**,

представленной на соискание ученой степени

кандидата геолого-минералогических наук по специальности

25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений

Соответствие фактических скважинных данных прогнозным модельным параметрам является одним из основных критериев качества геологических моделей, в связи с чем исследования, направленные на повышение их детальности и достоверности, к числу которых относится диссертация, автореферат которой предоставлен для рецензирования, бесспорно являются актуальными и востребованными.

Автором доказано, что устоявшиеся представления о постоянстве коэффициента нефтенасыщенности на равной высоте над зеркалом чистой воды при равных значениях фильтрационно-емкостных параметров резервуара не применимы к залежам, расположенным под нефтематеринскими породами. С целью обоснования отклонения фактических данных от ожидаемых, согласно общепринятым теоретическим представлениям, в автореферате изложены особенности механизмов вторичной миграции жидких углеводородов при локализации резервуара под продуктивной нефтематеринской породой, а также представлена уточненная схема строения нефтяных залежей применительно к пластам, залегающим под источником нефтегенерации.

Очевидно, что для реализации выявленных автором особенностей распределения нефти в пластах, расположенных под нефтематеринскими породами, при создании геологических моделей необходима актуализация существующих подходов, в связи с чем в автореферате изложено содержание методики моделирования, согласно которой коэффициент нефтенасыщенности определяется не только высотой над зеркалом чистой воды и фильтрационно-емкостными свойствами породы, но также расстоянием от стратиграфической кровли пласта. Учет дополнительного параметра в виде расстояния от стратиграфической кровли пласта позволяет привести в соответствие модельные свойства исходным скважинным данным, детализируя таким образом распределение флюидов в резервуаре прогнозного куба нефтенасыщенности.

К замечаниям можно отнести то, что в автореферате недостаточно отражено геологическое строение анализируемых отложений и то, что на кросс-плотах представлена незначительная выборка скважин, хотя в тексте идет речь о трех месторождениях.

Данные замечания носят рекомендательный характер и не умаляют очевидных достоинств работы, которая является фундаментальным научным исследованием.

Анализ автореферата позволяет сделать заключение, что диссертационная работа имеет научную новизну и практическую ценность, содержит решение научно-практической задачи, имеющей значение для развития отрасли геологического моделирования и заключающейся в повышении детальности трехмерных геологических моделей.

Хочется отметить хороший стиль и профессионально написанный текст автореферата. Работа оформлена согласно критериям, которым должен соответствовать автореферат на соискание ученой степени кандидата наук.

Список публикаций по теме диссертации отвечает требованиям, изложенным в п. 11, 13 «Положения о присуждении ученых степеней».

Диссертация «Моделирование нефтенасыщенности пластов, залегающих под нефтематеринскими породами (на примере верхнеюрских отложений Западной Сибири)» является законченной научно-квалификационной работой, соответствующей всем требованиям, изложенным в «Положении о присуждении ученых степеней», утвержденном Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 сентября 2013 г. № 842, и ее автор заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Подтверждаем согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, их дальнейшую обработку и передачу в соответствии с требованиями Минобрнауки России.

Первый заместитель генерального директора

АО «СНИИГГиМС»

кандидат геолого-минералогических наук М.Ю. Смирнов
(специальность 25.00.10 – Геофизика, геофизические методы поисков полезных ископаемых)

Начальник геофизического центра

АО «СНИИГГиМС»

кандидат геолого-минералогических наук Г.Д. Ухлова
(специальность 25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений)

ПОДПИСЬ *М.Ю. Смирнов*
ЗАВЕРЯЮ *Г.Д. Ухлова*
ЗАВ. КАНЦЕЛЯРИЕЙ
ГАНИНА Т.А.
ДАТА *05.12.2016*

5 декабря 2016 г.

АО "СНИИГГиМС", 630091, г. Новосибирск, Красный проспект, 67

Тел.: 8(383) 221-49-47, e-mail: geology@sniiggims.ru