

## 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

Актуальность работы связана с тем, что для пласта, расположенного под нефтематеринскими породами, не выполняется общепризнанная закономерность изменения нефтенасыщенности по высоте залежи, а именно: на равной высоте над зеркалом чистой воды при равных значениях фильтрационно-емкостных свойств породы не реализуются равные значения коэффициента нефтенасыщенности. Выполненное Я.В. Кузнецовой исследование направлено на разработку методики построения геологических моделей пластов, расположенных под нефтематеринскими породами – этим и определяется актуальность тематики, поднятой в работе.

Научная новизна работы заключается в выявлении закономерностей распределения флюидов в пластах, залегающих под нефтематеринскими породами, которые позволяют объяснить различные значения коэффициента нефтенасыщенности на равной высоте над зеркалом чистой воды в зонах коллектора с равными фильтрационно-емкостными свойствами.

С практической точки зрения интерес представляет предлагаемая автором методика моделирования нефтенасыщенности, которая, в отличие от стандартного общепринятого варианта, позволяет реализовать в рамках трехмерных геологических моделей выявленные закономерности распределения нефти в пластах, залегающих под продуктивными нефтематеринскими породами.

Оформление автореферата и стиль изложения информации отвечают установленным требованиям.

К замечаниям следует отнести отсутствие в автореферате сравнения объемов начальных геологических запасов нефти, рассчитанных в модели, построенной с помощью предложенной автором методики моделирования насыщенности, и в модели, созданной на основе стандартной методики.

Результаты выполненного исследования освещены в публикациях, общее количество которых составляет 12, в том числе 6 статей в изданиях, рекомендованных ВАК РФ.

На основе оценки автореферата считаю, что диссертация «Моделирование нефтенасыщенности пластов, залегающих под нефтематеринскими породами (на примере верхнеюрских отложений Западной Сибири)» является законченной научно-квалификационной работой, соответствующей требованиям, изложенным в п. 9, 10 «Положения о присуждении ученых степеней», утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 сентября 2013 г. № 842, а ее

автор заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

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

Сведения о рецензенте:

Дорошенко Александр Александрович

Почтовый адрес: 625000, г. Тюмень, ул. Герцена, 70

Телефон: +7 9199504542.

E-mail: a.doroshenko@ggr.gazprom.ru.

Специальность ученой степени:

25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Начальник отдела и подсчета запасов

ИТЦ ООО «Газпром геологоразведка»,

доктор геолого-минералогических наук



А.А. Дорошенко

Подпись

Александра Александровича Дорошенко

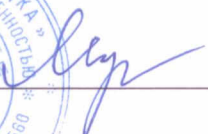
удостоверяю

заместитель начальника отдела кадров,

трудовых отношений

и социального развития

12.12.2016



Е.В.Морозова