

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Трушкова Павла Валерьевича
«Геохимические аспекты формирования нефтегазоносности мелового и юрского комплексов на юге Тюменской области», представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 – Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Целью представленной работы является выявление наиболее вероятного источника формирования нефтей юрско-меловых продуктивных горизонтов южной части Тюменской области. Для этого региона вопрос образования и распространения нефтей требует уточнения. Полученные результаты используются при бассейновом моделировании и количественной оценке ресурсов УВ.

В основу работы положен большой объем исследований проб нефтей и пород мелового и юрского осадочного комплекса Широкого Приобья и южных районов Тюменской области, полученные автором в лаборатории геохимии и пластовых нефтей АО «ТомскНИПИнефть» в период с 2015 по 2020 год.

На основании результатов пиролитических, молекулярных и оптических исследований автором были построены региональные схемы изменения молекулярных параметров (Pr/Ph, 4mDBT/1mDBT) и показателя отражения витринита (Rovt) для рассматриваемой территории. Результаты определения современных генерационных параметров и комплексной оценки катагенеза ОВ пород баженовской свиты позволили автору оценить уровень реализации ими их начального генерационного потенциала и подсчитать масштабы генерации жидких УВ в пределах района исследований.

По комплексу геохимических данных установлено, что нефти меловых, верхне- и среднеюрских продуктивных горизонтов района исследований относятся к единому – баженовскому – генетическому типу. Участие в формировании нефтегазоносности территории неморского (континентального) органического вещества средней и нижней юры, а также материнских пород доюрского возраста исключено либо незначительно. Основной очаг генерации жидких углеводородов приурочен к району Салымского мегавала и прилегающих территорий. Сопоставление комплекса результатов геохимических исследований керна и проб нефтей позволило автору сделать вывод, что заполнение ловушек мелового и среднеюрского комплекса проходило за счёт латеральной миграции углеводородов на расстояния до 150-200 км.

Из автореферата не совсем понятно, каким образом исключено влияние нефтематеринских пород доюрского возраста, вероятно, там есть толщи с органическим веществом морского генезиса.

Диссертационная работа отвечает всем требованиям, предъявляемым к кандидатским диссертациям, Трушков Павел Валерьевич заслуживает присуждение степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 - Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Эксперт, ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть»
Доцент Сибирского Федерального университета



Л.Н. Болдушевская

Сведения о рецензенте:

Болдушевская Людмила Николаевна
660075, Красноярск, ул. 9 Мая, 65Д
моб. 8-903-987-53-84

эксперт ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть», доцент СФУ

кандидат геолого-минералогических наук по специальности 25.00.09 – Геохимия, геохимические методы поисков полезных ископаемых
согласна на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета 24.1.087.03, и их дальнейшую обработку

Подлинность подписи Л.Н. Болдушевской удостоверяю
Начальник отдела по персоналу и социальным программам





О.С. Титаренко