

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Бурухиной Александры Ильиничны «Геохимия нефтей и конденсатов из юрско-меловых залежей Ямальской нефтегазоносной области (Западная Сибирь)», представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 – Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Стратегический вектор развития минерально-сырьевой базы Российской Федерации смещается в арктические регионы. Одной из перспективных на поиски нефти и газа считается территория Ямальской нефтегазоносной области (НГО) Западной Сибири. К сожалению, комплексных геохимических исследований данного региона недостаточно.

В работе соискателя систематизирован значительный массив геохимической информации, полученной современными аналитическими методами, что определяет актуальность, научную и практическую значимость выполненных исследований. Достоинством диссертации является масштабная и качественно выверенная фактическая база. Автором проанализирован большой объем экспериментального материала - 99 проб нефтей и конденсатов из залежей 17 месторождений и 111 образцов керна из 3 скважин.

Особую ценность исследованию придает совместное геохимическое изучение углеводородных флюидов и рассеянного органического вещества (ОВ), которое позволяет не только уточнить генетические связи «нефть-порода», но и оценить стадии формирования залежей в мезозойских отложениях Ямальской НГО.

Важнейшим результатом работы является обоснование вклада различных нефтегазоматеринских толщ в состав изученных нафтидов: установлено, что легкокипящие УВ генерированы преимущественно террагенным ОВ средней юры, а высокомолекулярные — аквагенным ОВ баженовской свиты. Впервые доказательно установлен факт воздействия биodeградации на состав нефтей ахской и малышевской свит (в том числе на Новопортовском месторождении), а также выявлены признаки дополнительного притока УВ в биodeградируемые залежи.

Разработанные автором критерии диагностики фациально-генетических типов ОВ и стадий биodeградации могут быть интегрированы в работу геохимических лабораторий и использованы недропользователями для обоснования подсчета запасов и планирования геологоразведочных изысканий на шельфе и суше арктических территорий.

Автореферат и основные публикации отражают основное содержание диссертации. Диссертация Бурухиной Александры Ильиничны «Геохимия нефтей и конденсатов из юрско-меловых залежей Ямальской нефтегазоносной области (Западная Сибирь)» соответствует паспорту специальности 1.6.11, а ее автор, заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

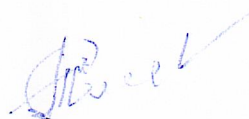
Вопросы:

1. В работе Вы указываете, что наличие низкомолекулярных УВ (включая н-алканы) в биodeградируемых нефтях средней и высокой стадий свидетельствует о дополнительном притоке углеводородов в залежь. Не могли бы Вы уточнить, каковы, на Ваш взгляд, доминирующие механизмы и пути этой поздней миграции в геологической истории Ямальской НГО, и как наличие такого «свежего» притока влияет на оценку сохранности и объемов ранее сформированных скоплений?

2. Установлено, что легкокипящие УВ генерированы преимущественно террагенным ОВ средней юры, а высокомолекулярные — аквагенным ОВ баженовской свиты. Однако в процессе первичной и вторичной миграции, а также при фазовом расслоении может происходить селективная сорбция компонентов породой. В какой степени выявленные Вами закономерности распределения легких и тяжелых компонентов могут быть искажены миграционно-сорбционными эффектами, и какие геохимические индикаторы Вы использовали для контроля этого фактора при корреляции «нефть-порода»?

Мы, Сагаченко Татьяна Анатольевна и Чешкова Татьяна Викторовна, подтверждаем согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Ведущий научный сотрудник
лаборатории гетероорганических соединений
Института химии нефти Сибирского отделения
Российской академии наук,
д-р хим. наук



Т. А. Сагаченко

Старший научный сотрудник
лаборатории гетероорганических соединений
Института химии нефти Сибирского отделения
Российской академии наук,
канд. хим. наук



Т. В. Чешкова

Почтовый адрес: 634055, г. Томск, пр. Академический, 4
Раб телефон: (3882)492144; e-mail: dissovet@ipc.tsc.ru

Отзыв составлен 14 сентября 2026 г.



Подпись <u>Сагаченко Т.А. и Чешкова Т.В.</u>
заверяю.
Ученый секретарь
ИХН СО РАН <u>А.А. Степанов</u>
«14» <u>сентября</u> 20 <u>26</u> г.