

ОТЗЫВ

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

С Арктическими регионами России связывается дальнейший прирост добычи углеводородного сырья. Одной из таких перспективных на поиски залежей нефти и газа территорий является Ямальская нефтегазоносная область Западной Сибири, продуктивность которой связана, в основном, с юрском-меловыми отложениями. Работа Бурухиной А.И. посвящена изучению геохимии нефтей и конденсатов залежей юры и мела этого региона.

Научной задачей диссертанта являлось комплексное изучение нефтей, конденсатов и органического вещества юрско-меловых отложений, их генетическая типизация и определение связи между ОВ и нефтями. Кроме того, в задачу входила диагностика масштабов воздействия процессов биodeградации на их состав. Для ее решения Бурухиной А.И. был использован большой фактический материал (99 проб нефтей и конденсатов 17 месторождений Ямальской НГО, 111 образцов кернового материала из 5 скважин). Автором была проведена огромная, многосторонняя работа: осуществлена первичная пробоподготовка пород, обобщены и систематизированы все аналитические данные, выполнена классификация нефтей и конденсатов, проведена генетическая типизация высокомолекулярных и бензиновых фракций, выделены биodeградируемые нефтиды, установлены закономерности их локализации, проведен ряд и других исследований, выполнена интерпретация и обобщение полученных результатов. Кроме того, диссертантом выполнена оценка вклада нефтегазоносных комплексов района исследования в состав нефтей и конденсатов Ямальской НГО.

Диссертационная работа Бурухиной А.И. является объемным исследованием, в результате которого были сделаны выводы, что углеводороды юрских залежей генетически связаны преимущественно с террагенным ОВ, залежей ахской свиты – аквагенным, а нефтиды таноупчинской и яронгской свит имеют смешанное происхождение. Проведенные исследования показали, что легкокипящие УВ генерированы преимущественно террагенным ОВ среднеюрских толщ, а источником большей части высокомолекулярных соединений является аквагенное ОВ бажендовской свиты. Диссертантом показано, что в общем балансе изученных нефтяных соединений вклад среднеюрского ОВ оценен на уровне 50 %, а бажендовского – около 30 %. Породы нижнемеловых свит характеризуются низким генерационным потенциалом и не производили существенные объемы жидких УВ. Важным в работе представляется также детальный анализ компонентного состава нефтей и

конденсатов, который позволил выявить наиболее информативные критерии для диагностики фациально-генетического типа материнского ОВ. Выявлены также наиболее информативные параметры для диагностики процессов бактериальной деструкции нефтей и конденсатов.

Результаты проведенных исследований Бурухиной А.И. могут быть использованы в бассейновом моделировании процессов генерации жидких и газообразных углеводородов, при оценке перспектив нефтегазоносности мезозойских отложений Ямальской НГО и прилегающих территорий, а также при прогнозе товарного качества углеводородного сырья.

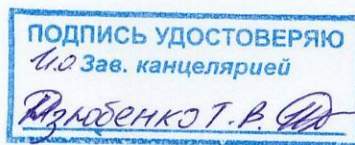
Диссертационная работа Бурухиной А.И. выполнена на высоком профессиональном уровне, сделанные в диссертации выводы и защищаемые положения базируются на анализе большого фактического материала и аналитических данных. Работа оставляет самое благоприятное впечатление и удовлетворяет требованиям, предъявляемым к кандидатским диссертациям. Диссертант заслуживает присуждения ему ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 – геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Ершов Сергей Викторович, кандидат геолого-минералогических наук, ведущий научный сотрудник «Лаборатории геологии нефти и газа Западной Сибири и Арктики» Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук.

Адрес: 630090, г. Новосибирск, пр. ак. Коптюга, д. 3. Интернет сайт организации: <http://www.ipgg.sbras.ru/ru/>, e-mail: ErshovSV@ipgg.sbras.ru.

Я, Ершов Сергей Викторович, даю согласие на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, их дальнейшую обработку и передачу в соответствии с требованиями Минобрнауки России.

Ведущий научный сотрудник ИНГГ СО РАН,
кандидат геол.-минерал. наук
24 августа 2026 г.



С.В. Ершов