

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации А. И. Бурухиной «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.

Высокая степень выработки крупных месторождений в центральной части Западной Сибири определила приоритетность изучения ее северных территорий, а недостаточность выполненных на современном аналитическом уровне комплексных геохимических исследований Ямальской нефтегазоносной области обусловила **актуальность и научно-практическую** значимость работы А. И. Бурухиной. В работе на высоком научном уровне проанализирован большой объем фактического материала по углеводородам (УВ) нефтей и конденсатов (99 проб из залежей 17 месторождений), а также рассеянному органическому веществу (ОВ) осадочных толщ (111 образцов из 3 скважин). Совместное геохимическое изучение УВ-флюидов и ОВ позволяет делать выводы **о стадийности** формирования УВ-скоплений, **об их генетической связи с конкретными источниками – нефтегазоматеринскими толщами.**

Стоит отдельно отметить, что для диагностики геохимических особенностей изученных нефтей и конденсатов использовались не только широко применяемые в практике современных геохимических исследований данные по относительным концентрациям высокомолекулярных нормальных и изопреноидных алканов, полициклических насыщенных УВ-биомаркеров, ароматических и сероароматических соединений, но и информация о распределении низкомолекулярных УВ бензиновых фракций. Такой комплексный подход к характеристике нафтидов имеет особое значение при изучении легких нефтей и конденсатов областей преимущественного газо- и газоконденсато-накопления, позволяет делать выводы о стадийности формирования соответствующих УВ-скоплений и определяет научную **новизну** проведенного А. И. Бурухиной исследования.

Работа включает обобщение и интерпретацию большого объема аналитических данных, полученных, в том числе, **автором самостоятельно**, и имеет существенный потенциал с точки зрения формирования представлений о процессах нефте- и газообразования в мезозойских толщах севера Западной Сибири.

Выводы диссертационной работы отражают полученные автором результаты. Автореферат и научные публикации соответствуют ее содержанию.

На основании вышеизложенного считаю, что диссертация А. И. Бурухиной представляет собой завершенное, целостное, хорошо проиллюстрированное научное

исследование, отвечающее критериям, установленным в Положении о порядке присуждения ученых степеней, утвержденном постановлением Правительства от 24.09.2013 №842. Содержание диссертации соответствует паспорту специальности 1.6.11 – «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений», а ее автор заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

Старший научный сотрудник
лаборатории геохимии нефти и газа,
кандидат геолого-минералогических наук,
ФГБУН Институт нефтегазовой
геологии и геофизики им. А. А. Трофимука
Сибирского отделения Российской
академии наук (ИНГГ СО РАН)



И. Д. Тимошина

