

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Воронина М.Е. **«Геологическое строение и перспективы нефтегазоносности ниже-среднеюрских отложений зоны Восточно-Маньчжунских прогибов и Прикумской системы поднятий (Восточное Предкавказье)»**, представленной к соисканию ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 – Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Диссертационная работа Воронина Михаила Евгеньевича посвящена решению актуальной задачи прогноза перспективных на нефть и газ неантиклинальных объектов в ниже-среднеюрских терригенных отложениях Восточного Предкавказья, рассматриваемых как источник восполнения ресурсной базы углеводородного сырья региона, характеризующегося, в свою очередь, высокой степенью выработанности запасов.

Целью исследования являлся прогноз распространения пород-коллекторов и выявление перспектив нефтегазоносности в терригенных ниже-среднеюрских отложениях зоны Восточно-Маньчжунских прогибов, Прикумской системы поднятий и сопредельных территорий.

Примененные автором методы исследования, судя по автореферату, свидетельствуют о проведении комплексного исследования, имеющего научную завершенность и практическую апробацию. Достоверность результатов исследования обеспечивается представительной базой данных, использованных в работе (более 3000 км региональных сейсмических профилей, более 40 скважин с данными ГИС, более 20 скважин с кернами), использованием современного лабораторного оборудования и программного обеспечения, апробацией результатов на международных научных конференциях. Автором, в частности, проведена структурная интерпретация 2D сейсмических профилей, корреляция разрезов скважин, описание керна и петрографических шлифов, лабораторные петрофизические исследования образцов керна, анализ которых совместно с результатами ретроспективных исследований легли в основу прогноза распространения и свойств природных резервуаров, а также позволили выработать критерии поиска возможных неантиклинальных ловушек нефти и газа.

Структура диссертационной работы логична и последовательна. Защищаемые положения диссертации раскрыты и обоснованы. Диссертация имеет элементы научной новизны и практической значимости и, в целом, является законченной научно-исследовательской работой.

Вместе с тем, из текста автореферата непонятно, были ли учтены при оценке перспектив нефтегазоносности, помимо перечисленных автором критериев наличия элементов углеводородных систем (гл. 6), термобарические условия и пространственно-временной фактор формирования нефтегазоносности? Возможно, ответом на этот вопрос также будет дано объяснение отнесению к низкоперспективной зоне (рис. 10) северо-восточной области исследования – в направлении к кряжу Карпинского, где автором в байосском циклите отмечено максимальное развитие пород первого петротипа с увеличением мощности, как раз, в северо-восточном направлении до 180 метров.

Вышеуказанные замечания не снижают качества проведенных исследований и не уменьшают, в целом, высокой оценки представленной работы.

Представленная работа отвечает требованиям Положения о присуждении ученых степеней в МГУ имени М.В. Ломоносова, предъявляемым к работам на соискание степени кандидата геолого-минералогических наук. 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.

Я, Осипов Александр Викторович, согласен на включение персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Осипов Александр Викторович
кандидат геолого-минералогических наук, доцент
декан нефтегазового факультета
ФГБОУ ВО «Российский государственный
геологоразведочный университет
имени Серго Орджоникидзе»
117485, Москва, ул. Миклухо-Маклая, д. 23

28.11.2025