

664033, г. Иркутск,
ул. Лермонтова, 128,
ИЗК СО РАН,
Секретарю Д. 003.022.02
Данилову Б.С.

ОТЗЫВ

На автореферат диссертации Плюснина Алексея Владимировича «СОСТАВ И УСЛОВИЯ ФОРМИРОВАНИЯ ВЕНДСКИХ ТЕРРИГЕННО-КАРБОНАТНЫХ ТОЛЩ ЮГА НЕПСКО-БОТУОБИНСКОЙ АНТЕКЛИЗЫ» представленной на соискание учёной степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.01 – Общая и региональная геология

Актуальность. Результаты исследований вендских терригенных нефтегазоносных пород Непско-Ботуобинской антеклизы, проведённых с привлечением классических и современных методик, позволят получить новые данные о составе и возрасте, и реконструировать геодинамические условия формирования этих отложений что, в дальнейшем, может быть использовано при прогнозировании залежей углеводородного сырья, проведении геологоразведочных работ, и при широких палеогеографических реконструкциях.

Цели и задачи исследования. Цель – комплексное изучение отложений для уточнения условий формирования, установления состава и возраста пород источника сноса, с последующей реконструкцией геодинамических обстановок контролировавших процесс накопления вендских терригенных толщ Непско-Ботуобинской антеклизы.

Задачи. 1. Литолого-фациальный анализ керн скважин, характеристика основных обстановок осадконакопления – концептуальная секвенс-стратиграфическая модель.

2. Петрографические, минералогические и литогеохимические исследования – особенности состава исследуемых пород изучаемых свит.

3. Установить состав пород питающей провинции с использованием петрографических, минералогических и литогеохимических данных, полученных в ходе настоящего исследования.

4. Геохронологические исследования детритовых цирконов U-Pb методом из терригенных отложений и установление основных возрастных популяций.

5. Реконструкция геодинамических режимов бассейна седиментации вендских толщ и возраста пород в области сноса для терригенных отложений с использованием результатов комплекса методов (секвенс-стратиграфия, петрография, литогеохимия и геохронология).

Продуманный комплекс методов исследования, объёмы кернового материала, разносторонний анализ геологической информации, полученные результаты, сформированные выводы и защищаемые положения – всё это свидетельствует о достойном профессиональном уровне соискателя и глубоком понимании проблемы и путей решения. Так же, судя по числу публикаций (18, из них 11 в журналах, рекомендованных ВАК) и количеству конференций и совещаний (в течение 5 лет, обсуждение промежуточных результатов в профессиональной среде), заслуживает уважения настойчивость и целеустремлённость А.В. Плюснина.

Понятно, что размеры кандидатской диссертации не позволяет в полном объёме осветить все стороны предмета исследований. Поэтому, только один вопрос: *смена режима бассейна седиментации – от терригенного к преимущественно карбонатному – на фоне продолжения трансгрессии, сопровождается углублением или обмелением? Это биогенные или хемогенные карбонаты?*

В целом, представленная работа отвечает требованиям, предъявляемым к работам на соискание степени кандидата геолого-минералогических наук. Содержание диссертации соответствует паспорту специальности 25.00.01 – «Общая и региональная геология», а её автор, Алексей

Владимирович Плюснин заслуживает присуждения учёной степени кандидата геолого-минералогических наук.

Кудаманов Александр Иванович. Кандидат геолого-минералогических наук по специальности 25.00.01 – Общая и региональная геология. Эксперт по литологии и седиментологии УГРР СЗС Общества с ограниченной ответственностью «Тюменский нефтяной научный центр» (ООО «ТННЦ»). Контактные данные: Адрес: 625000, г. Тюмень, ул. Перекопская, 19, ком. 403. <http://tmn-tnnc-webapp/tnnc/Pages/main1.aspx>. Тел.: 8-(3452)-52-90-90, внутр. 6283. E-mail: aikudamanov@rosneft.ru

Я, Кудаманов Александр Иванович, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

19.07.2022

Подпись А.И. Кудаманова заверяю:
Ведущий специалист Отдела обеспечения персоналом
19.07.2022 г.



Коржавина А.Е.