

О Т З Ы В

на автореферат диссертационной работы **СТОЦКОГО Виталия Валерьевича**

«Нефтегазоносность сланцевой формации и нижнемелового комплекса

Колтогорского мезопрогиба (на основе моделирования

геотермического режима баженовской свиты),

представленной на соискание ученой степени кандидата

геолого-минералогических наук

по специальности 25.00.10 «Геофизика, геофизические

методы поисков полезных ископаемых»

В диссертационной работе для прогнозирования термической истории баженовских отложений применен метод палеотемпературного моделирования, позволивший получить детализированную схему глубинного теплового потока. Автором построена объемно-площадная модель термической истории баженовских отложений, по геотемпературному критерию выделены и закартированы очаги генерации баженовских нефтей. Получено площадное распределение плотности генерации нефтей и определены перспективные районы для поисков «сланцевой» нефти. Сопоставление перспективных земель с прямыми признаками нефтеносности баженовской свиты показало хорошую согласованность. Анализ распространения циклитов неокома позволил соискателю выполнить картирование толщин ачимовского и шельфового резервуаров и зон их распространения. Путем сопоставления распределения толщин ачимовских, шельфовых отложений и распределения плотности генерации баженовских нефтей автор выделил для поисков перспективные районы ачимовского и шельфового резервуаров.

На мой взгляд **положения, выносимые на защиту:**

«1. В пределах Колтогорского мезопрогиба и структур его обрамления методом палеотектонических и палеотемпературных реконструкций построены детализированная схема глубинного теплового потока и динамические модели термической истории баженовских отложений. ... По плотности генерации нефтей определены перспективные районы для проведения поисков «сланцевой нефти» на землях северо-западного склона Северо-Парабельской мегамоноклинали, северо-восточного склона Каймысовского свода, Черемшанской мезоседловины и Трайгородского мезовала.

2. По распределению аккумулярующих толщин ачимовского и шельфового резервуаров и распределению плотности генерации баженовских нефтей определены перспективные районы для проведения поисковых работ в неокомских отложениях ... В пределах территории исследований установлен значимый диссонанс – зонам максимальной

В.А. Стоцкий

плотности генерации баженовских нефтей соответствуют зоны отсутствия ачимовских коллекторов и минимальных мощностей коллекторов шельфовых отложений» следовало сформулировать кратко, а полученные результаты изложить в «Заключение».

В целом считаю, что **СТОЦКИЙ Виталий Валерьевич** безусловно заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.10 «Геофизика, геофизические методы поисков полезных ископаемых».

Я, Костицын Владимир Ильич, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Заведующий кафедрой геофизики
Федерального государственного бюджетного
образовательного учреждения высшего образования
«Пермский государственный национальный
исследовательский университет» (ПГНИУ),
доктор технических наук, профессор,
заслуженный работник высшей школы
Российской Федерации

Костицын Владимир Ильич

21.05.2018 г.

614990, г. Пермь, ул. Букирева, 15,
Пермский государственный национальный
исследовательский университет.

E-mail: kostitsvn@psu.ru

Тел. 8-342-239-66-57



В. В. Костицын заверяю
секретарь совета
С. Ф. Андронов