

ОТЗЫВ

На автореферат диссертации Луневой Татьяны Евгеньевны на тему «Зональное районирование доюрского нефтегазоносного комплекса с использованием данных геотермии (промысловые районы Томской области)», представленный на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.10 – Геофизика, геофизические методы поиска полезных ископаемых.

Диссертационная работа направлена на оценку перспектив нефтегазоносности нефтепромысловых районов Томской области и имеет актуальное значение. В изучение нефтегазоносности мезозойских отложений Западной Сибири в прошлые годы большой вклад внесли многие ученые (И.М. Губкин, Н.С. Шатский, М.М. Чарыгин и др.). В дальнейшем появились данные о продуктивности на нефть палеозойских толщ (академик А.А. Трофимук и его последователи). В последние годы перспективность нефтегазоносности палеозоя подтверждена практикой геологоразведочных работ и развивается в настоящей диссертационной работе.

Главная цель диссертации заключалась в разработке комплексной технологии зонального прогноза нефтегазоносности доюрских отложений на основе геотермического нефтепоискового метода, в разработку которого большой вклад внесли ученые Томского университета (В.И. Исаев, Г.А. Лобова и др.).

Анализ содержания работы показывает, что поставленные цели и задачи Т.Е. Луневой успешно выполнены. Дальнейшее развитие получила осадочно-миграционная теория о накоплении нефти в палеозойских отложениях за счет нефтематеринской тогурской свиты нижнеюрского возраста. Это положение в диссертации подтверждается большим количеством фактического материала по буровым скважинам, анализам и обобщением геолого-геофизических данных, расчетам плотности теплового потока и геотемператур.

На этой основе составлены схематические карты, отражающие степень перспективности нефтегазоносных прогнозных участков и районов. Необходимо отметить хорошую сходимость прогнозных ресурсов с фактическими результатами глубоких скважин (более 70%). Основные защищаемые положения достаточно обоснованы фактическим материалом.

В качестве замечаний можно указать следующее:

1. В работе неоднократно отмечается, что концентрация нефти произошла в резервуарах коры выветривания и внутреннего палеозоя, в коллекторах разного качества. Но геологические особенности этих резервуаров и коллекторов недостаточно раскрыты, непонятно, какие петрологические коллекторы лучшего, хорошего, низкого качества и т.д.

2. Также конкретно не раскрыта роль разрывных нарушений в нефтеобразовании, как они фиксируются в геофизических полях.

В целом работа Т.Е. Луневой производит хорошее впечатление, имеет научную новизну и практическую значимость, апробирована на конференциях различного уровня.

В соответствии с изложенным отмечаю, что диссертационная работа Т.Е. Луневой удовлетворяет требованиям п.8, установленным «Порядком присуждения ученых степеней в Национальном исследовательском Томском политехническом университете» (в редакции приказа Томского политехнического университета №66/од от 28 августа 2019 г., утвержденного ректором Национального исследовательского Томского политехнического университета) и рекомендуется к защите на диссертационном совете ДС.ТПУ.27. Автор диссертации Т.Е. Лунева заслуживает присуждения ей ученой степени кандидат геолого-минералогических наук.

Согласен на обработку моих персональных данных.

Дьячков Борис Александрович,

АО «Алтайский геолого-экологический институт»,

Старший научный сотрудник,

Рабочий почтовый адрес: 070004, г. Усть-Каменогорск, ул. К. Либкнехта, 21,

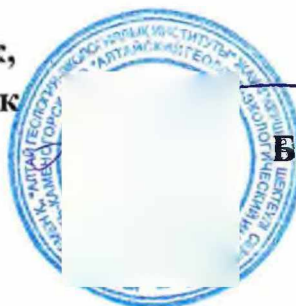
тел. 8 (7232) 25-27-23, сот. 8 -777-

E-mail: bdyachkov@mail.ru

Доктор геолого-минералогических наук,

Академик Национальной академии наук

Республики Казахстан, профессор



Б.А.Дьячков

07.08.2020