

ОТЗЫВ

на автореферат диссертационной работы

Тахватулина Матвея Михайловича

«Перспективы нефтегазоносности пермских, триасовых и нижнеюрских отложений зоны сочленения Вилуйской синеклизы и Алданской антеклизы»

представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 – Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Объектом исследования диссертационной работы Матвея Михайловича Тахватулина являются пермские, триасовые и нижнеюрские отложения зоны сочленения двух надпорядковых структур: Вилуйской синеклизы и Алданской антеклизы Сибирской платформы. Цель работы – определение перспектив нефтегазоносности исследуемых отложений на основе результатов интерпретации актуальных геолого-геофизических данных.

Актуальность работы заключается в необходимости восполнения базы углеводородного сырья путем поиска новых перспективных объектов. За счет проведения в пределах зоны сочленения Вилуйской синеклизы и Алданской антеклизы геолого-геофизических исследований по современным методикам в последнее десятилетие получены новые материалы, которые могут быть использованы для оценки перспектив нефтегазоносности территории.

Автором диссертации проделан значительный объем работы по систематизации геолого-геофизических материалов, в том числе скважинных данных и результатов сейсморазведочных работ, проведенных в последнее десятилетие. Автором проведена комплексная интерпретация систематизированных материалов. Решена важная научная задача – построение современной геологической модели пермских, триасовых и нижнеюрских отложений территории сочленения Вилуйской синеклизы и Алданской антеклизы с целью выделения перспективных в плане нефтегазоносности зон и объектов.

В ходе работы, автором установлено продолжение Западно-Вилуйских тектонических структур Кемпендяйской и Ыгыаттинской впадин, Сунтарского свода, образованных в ходе процессов позднедевонского рифтогенеза под пермско-мезозойскими отложениями юго-западной части Вилуйской синеклизы.

Несмотря на вышесказанное, к автореферату у меня возник ряд вопросов.

Соискатель на стр. 9 автореферата, ссылаясь на коллективную монографию «Геология нефти и газа», 1981 и на статью А.Э. Конторовича, 2024, пишет, что допермская толща включает отложения венда-кембрия и карбона. Однако это единственное упоминание стратиграфически полного разреза осадочного чехла района исследований. Из этого текста следует, что в описательной части автореферата осадочный чехол рассмотрен фрагментарно, только в интервале пермских, триасовых и нижнеюрских отложений. Однако, такое описание разреза осадочного чехла в разделе «История ГРП и геолого-геофизическая изученность», на мой взгляд, нельзя признать правильным, ибо оно искусственно исключает из реального разреза не просто более древние осадочные толщи, но с ними и возможные нефтематеринские толщи. А также непреднамеренно «выключает» из геологической истории допермские периоды осадконакопления, а также возможного нефтидогенеза. Опущено описание допермского этапа, тектонических и магматических циклов и в разделе автореферата «Тектоника...». Разве эта территория не затронута процессами континентального магматизма? На мой взгляд, такой подход автора нельзя признать корректным как нефтегеологической, так и просто с общегеологической точки зрения. Совершенно другое дело, что далее, в специальных главах вся диссертационная работа выстраивается от пермских отложений и моложе, это объект диссертационных исследований, это оговаривается автором и все логично: объект исследований четко локализован.

С использованием построенных автором структурных карт и карт толщин пермских, триасовых и нижнеюрских отложений, а также обозначенных контуров разрывных нарушений выделены нефтегазоперспективные объекты, связанные с антиклинальными структурами осложненными разломами, и весьма перспективные зоны нефтегазонакопления вблизи областей выклинивания пермских и триасовых отложений. Уверен, что результаты исследования могут быть полезны при составлении планов будущих геологоразведочных работ.

Полученные научные результаты представлены автором на международных и всероссийских научных конференциях, а также изложены в 12 публикациях, в том числе в трех статьях журналов («Территория НЕФТЕГАЗ», «Актуальные проблемы нефти и газа», «Вестник геонаук»), входящих в Перечень научных изданий, рекомендованных для публикации основных научных результатов диссертаций.

Перечисленные вопросы, и мои замечания не снижают ценности выполненного научного исследования. Полагаю, что представленная к защите диссертация является завершённой научно-квалификационной работой, выполненной самостоятельно, соответствует паспорту специальности и отвечает требованиям ВАК, предъявляемым к кандидатским диссертациям. Автор работы, Тахватулин Матвей Михайлович, достоин присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Отзыв составил:

Вахромеев Андрей Гелиевич,

Доктор геолого-минералогических наук по специальности 25.00.07 – Гидрогеология, профессор ВАК по специальности 25.00.15 – «Технология бурения и освоения скважин», эксперт РАН, почетный работник промышленности Иркутской области, Зав. Лабораторией нефти, газа и гидроминерального сырья ФБГУН «Институт земной коры СО РАН»

Адрес: 664033, Россия, г. Иркутск, ул. Лермонтова, 128/2-309.

Моб. телефон: 8-983-418-51-48;

e-mail: andrey_igp@mail.ru

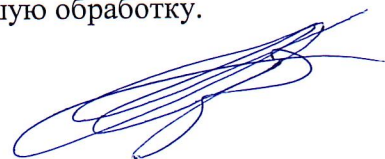


подпись

А.Г. Вахромеев

«29» 12 2025 г.

Я, Вахромеев А.Г., согласен на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.



Специалист по документообороту
ФБГУН «Институт земной коры СО РАН» Тыркова М.Г.



Подпись 
_____ заверяю
Специалист по документообороту Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института земной коры Сибирского отделения Российской академии наук _____ Тыркова М.Г.
«29» 12 2025 г.