

## О Т З Ы В

на автореферат диссертации **Горбунова Павла Александровича** «ПРОГНОЗИРОВАНИЕ ЗОН НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ СЕВЕРНЫХ И АРКТИЧЕСКИХ РАЙОНОВ ЗАПАДНОЙ СИБИРИ НА ОСНОВЕ ПАЛЕОТЕКТОНИЧЕСКИХ КРИТЕРИЕВ», представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – Геология, поиск и разведка нефтяных и газовых месторождений

В настоящее время северная часть Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции является главным источником добычи природного газа и газового конденсата. С целью выявления новых перспективных участков и зон в северных районах кроме традиционных представлений о нефтегазоносности на практике используются палеотектонические критерии и реконструкции, в связи с этим тема диссертации является *актуальной*.

Автором диссертации дана оценка достижений отечественных и зарубежных авторов; поставлены цели и задачи собственных исследований.

Научная новизна сформулирована в пяти пунктах. Основными из них являются: разработка концептуальной модели, увязывающей знакопеременные тектонические движения (обуславливающие изменение степени тектонической дислоцированности осадочного чехла) и формирование флюидодинамически активных зон, как предпочтительных для локализации УВ.

Для количественной оценки степени тектонической дислоцированности осадочного чехла разработана методика, основанная на трансформации карт толщин нефтегазоносных комплексов севера Западной Сибири. Впервые обоснована связь между дислоцированностью осадочного чехла и выявленными запасами углеводородного сырья.

Предложен новый способ выделения перспективных зон нефтегазоносности на базе параметра тектонической дислоцированности.

На основе результатов анализа построенной трехмерной модели тектонической дислоцированности выявлены сообщающиеся высоко дислоцированные вертикальные зоны, пронизывающие осадочный чехол от юрского до сеноманского продуктивного комплекса, которые являются наиболее перспективными с точки зрения нефтегазоносности.

В качестве замечания отметим, что если бы автор привел в автореферате, тектоническую схему расположения нефтяных месторождений Пермского Прикамья, то увидел, что 90% всех месторождений нефти, находятся на стыке тектонических структур, что подтверждает сделанный автором вывод, о связи тектонических движений с нефтеносностью осадочных толщ.

В целом следует сказать, что работа охватывает все основные вопросы поставленной научной задачи и соответствует критерию внутреннего единства. Выводы по работе логичны и обоснованы. Они имеют

новизну, теоретическую и практическую значимость. Диссертация соответствует критериям, установленным «Положением о присуждении ученых степеней». Горбунов П.А. достоин присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12-Геология, поиск и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Губина Августа Ивановна,  
617064 г.Краснокамск, ул. Дзержинского, д.5, кв. 20  
Gubinaai@pitc/pnsh.ru  
Тел. 89519321781

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Пермский государственный национальный исследовательский университет», профессор кафедры геофизики, доктор геолого-минералогических наук,

Советник директора по науке ООО «ПИТЦ Геофизика»

*Губина*

Губина А.И.

Подпись Губиной А.И. заверяю

Я, Губина Августа Ивановна, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Докторская диссертация по теме «Основы фациальной цикличности осадочных толщ по результатам геолого-геофизических исследований скважин» - Специальность 25.00.12.»Геология, поиски и разведка горючих ископаемых»

ДИПЛОМ ДД № 008805 выдан 14.11.2008

