

ОТЗЫВ

на автореферат диссертационной работы Чикиной Натальи Николаевны
«КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ КАЧЕСТВА КАРБОНАТНЫХ ФЛЮИДОУПОРОВ
И ПЕРСПЕКТИВЫ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ ОТЛОЖЕНИЙ ВЕРХНЕГО ДЕВОНА
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ», представленной на соискание учёной степени канди-
дата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. «Геология, поиски,
разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

Диссертационная работа Чикиной Натальи Николаевны содержит результаты геолого-геофизических, лабораторных литологических и петрофизических исследований пород-флюидопоров верхнедевонской толщи южной части Волго-Уральской нефтегазоносной провинции (НГП). Верхнедевонский интервал разреза в Оренбургской области является одним из основных продуктивных горизонтов. С ним связаны многочисленные нефтяные залежи в различных НГР, причем довольно значительная часть залежей открыта за последнее десятилетие. Как показала практика ГРП, успешность поисково-разведочного бурения в фаменских отложениях обусловлена не только структурным фактором, но и фактором флюидопоров. Изучение широкого спектра специфичных покрышек фаменской толщи, оценка их качества и прогноз распространения стали острой проблемой и актуальной задачей ГРП. **Таким образом, тема диссертационной работы Н.Н. Чикиной имеет несомненную актуальность.**

Научная новизна диссертационной работы Н.Н. Чикиной заключается в углубленном подходе к изучению пачек-флюидопоров на новом научном уровне, с применением широкого спектра современных методов: детальной стратиграфии фаменской толщи, современного полного комплекса методов ГИС, детальных методов лабораторных исследований керна (литологических, петрофизических, геомеханических) с применением линейки точных приборов нового поколения, современных технологий картирования и др. Кроме этого реализован метод расшифровки процессов формирования флюидопоров (седиментологический анализ), что позволило по-новому взглянуть на давно изучаемый продуктивный НГК.

Для работы соискателем собран **обширный исходный геолого-геофизический материал**. Используемые в работе методы исследования выбраны методически грамотно и рационально. Продемонстрировано успешное применение и комплексирование различного набора методов. **Достоверность результатов** подтверждается успешным применением выработанных методик, апробацией результатов исследований на конференциях различного уровня, рекомендациями по выделению новых перспективных объектов и их опoisкование. **Основные положения диссертации** отражены и раскрыты в публикациях, в том числе в журналах, рекомендованных ВАК.

Текст автореферата диссертации хорошо структурирован, информативен, подготовлен логически последовательно в соответствии с порядком обоснования выдвинутых соискателем защищаемых положений. В автореферате с необходимой полнотой представлены и обоснованы защищаемые положения, приведены необходимые данные по обоснованию проведения работы, использованному материалу, апробации и др. К защищаемым положениям и их обоснованию замечаний нет.

Диссертационное исследование базируется на представительном и разнообразном фактическом материале, является целостным и завершенным научным исследованием на актуальную тему. Достоверность полученных результатов и выводов сомнений не вызывает. Результаты, полученные соискателем, имеют несомненное научное значение и востребованы в практической деятельности компаний, ведущих ГРП на нефть и газ в Волго-Уральской НГП.

Подводя итог, хотел бы отметить, что диссертационная работа Натальи Николаевны Чикиной «Критерии оценки качества карбонатных флюидопоров и перспективы нефтегазоносности отложений верхнего девона Оренбургской области», представленная на соискание учёной степени кандидата геолого-минералогических наук, является законченным научным исследованием и может быть квалифицирована как завершенная научная работа, соответствующая требованиям «Положения о порядке присуждения учёных степеней» ВАК Российской Федерации по специальности 1.6.11 «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений», а автор заслуживает присуждения учёной степени кандидата геолого-минералогических наук.

Вилесов Александр Петрович

Ученая степень: кандидат геолого-минералогических наук

Ученое звание: доцент

Должность: Ведущий эксперт

Организация: ООО «Газпромнефть Научно-Технический Центр»

Структурное подразделение: Центр геологических решений

Интернет-сайт: <https://ntc.gazprom-neft.ru/>

Электронная почта: Vilesov.AP@gazprom-neft.ru; apvilesov@mail.ru

Контактный телефон: +7 931 341 57 00

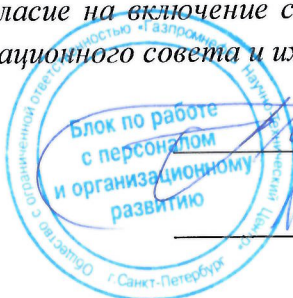
Адрес: 190031, г.Санкт-Петербург, наб. реки Мойки, д.75-79, МФК «У Красного моста».

Шифр и наименования научной специальности, по которой защищена диссертация: 04.00.09 Палеонтология и стратиграфия. Год защиты – 1997.

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

07.08.2025

Подпись А.П. Вилесова заверяю:



А.П. Вилесов

Ведущий специалист
Клиентская служба БРД
ЧИКИНА Н.С.