

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 кандидата
геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. «Геология, поиски, разведка и
эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

Объектом исследования диссертационной работы являются продуктивные карбонатные отложения верхнего девона Оренбургской области. Исследование является чрезвычайно актуальным в связи с тем, что в фаменских отложениях Оренбургской области подтверждаются высокие перспективы нефтеносности открытием целого ряда значительных по запасам месторождений.

Цель исследований заключалась в повышении достоверности прогноза покрышек и оценка перспектив нефтегазоносности при поисках залежей нефти в карбонатных отложениях фаменского яруса Оренбургской области.

В основу работы положен обширный фактический материал по результатам исследований кернового материала, ГИС, результатов испытания скважин, геомеханического моделирования, целью которого было получение количественных параметров, характеризующих свойства флюидоупоров в объекте исследования.

Научная новизна диссертационной работы заключается в следующем:

- Впервые, на основе новых данных керна, специально отобранного из интервалов карбонатных покрышек верхнего девона, выполнена типизация фаменских флюидоупоров Оренбургской области, восстановлены условия осадконакопления покрышек и построены седиментационные модели их формирования.
- Предложен новый комплекс критериев оценки качества карбонатных флюидоупоров по данным керна, ГИС для отложений верхнего девона Оренбургской области. Впервые в комплексе критериев оценки включен геомеханический критерий.
- Впервые проведено картирование благоприятных зон распространения карбонатных верхнедевонских флюидоупоров на основе результатов геомеханического моделирования с использованием данных керна, ГИС и 3D-сейсморазведки.
- Впервые по новым данным построены карты вероятности геологической успешности для резервуаров и покрышек верхнего девона Оренбургской области, позволившие оценить перспективы нефтегазоносности фаменских отложений.

Практическая значимость Н.Н. Чикиной заключается в том, что результаты работы могут быть использованы как в соседних районах Восточно-Европейской платформы, так и в других регионах с аналогичным строением продуктивных комплексов. А также выполнена оценка перспектив нефтегазоносности карбонатных отложений верхнего девона Оренбургской области и на основании полученных научных результатов проведены исследования и выданы рекомендации для поисков новых залежей нефти в фаменских отложениях южного борта Муханово-Ероховского прогиба, на территории сопредельной Самарской области.

В целом, работа производит благоприятное впечатление как по значимости поставленных задач, так и по методам и результатам их решения. Однако, при прочтении возник ряд вопросов и пожеланий:

1. В главе 2.2 описывается анализ причин неуспешности поискового бурения на карбонатный комплекс верхнего девона. На рисунке 2.5 приведен пример невыдержанности покрышки пласта Зл₂ на месторождении Бобровско-Покровского вала только по двум

скважинам. Однако, ниже автор пишет, что всего было пробурено 90 скважин и количество успешных объектов и неуспешных составило 104 и 101 соответственно (Рис. 2.6). Хотелось бы видеть в этой главе больше скважин в виде корреляции, на которых видно различие в покрышках по кривым ГИС.

Рассматриваемая работа является самостоятельно проведенным исследованием, выполненным с использованием классических геологических методов, имеет научное и практическое значение и убедительно характеризует её автора как сложившегося ученого.

Считаю, что диссертационная работа «Критерии оценки качества карбонатных флюидоупоров и перспективы нефтегазоносности отложений верхнего девона Оренбургской области», представленная на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук, по актуальности и новизне поставленных задач и глубине их проработки соответствует требованиям, установленным ВАК РФ, а её автор Чикина Наталья Николаевна заслуживает присуждения искомой ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 – «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений».

Карымова Яна Олеговна

Ученая степень: кандидат геолого-минералогических наук

Должность: старший научный сотрудник

Организация: ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Структурное подразделение: Центр подсчета и аудита запасов УВС

Интернет-сайт: <https://vniigaz.gazprom.ru/>

Электронная почта: y_karymova@vniigaz.gazprom.ru

Контактный телефон: +7 912 391 57 52

Адрес: 625003, г. Тюмень, ул. Перекопская, д. 19.

Шифр и наименование научной специальности, по которой защищена диссертация:

25.00.12 - Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Год защиты – 2020.

Я, Карымова Яна Олеговна, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета и их дальнейшую обработку.

29.08.2025

Я Карф

Я.О. Карымова

Подпись Я.О. Карымовой заверяю:

Главный специалист отдела кадров

и трудовых отношений

ООО «Газпром ВНИИГАЗ»



А.А. Новокрещенова