

## ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Карпушина Михаила Юрьевича «Строение и перспективы нефтегазоносности доманиоидного комплекса франко-турнейского возраста центральной части Волго-Уральского бассейна», представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. - «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

Диссертационное исследование Карпушина М.Ю. было проведено с целью определения перспективных зон для поиска углеводородов в центральной части Волго-Уральского бассейна на основе многостороннего анализа доманиоидной формации франко-турнейского возраста. Автор изучал территорию Республики Башкортостан и прилегающие районы Республики Татарстан, Оренбургской и Самарской областей, анализировал распространение внутришельфовых прогибов и выделял интервалы разрезов с максимальным пустотным пространством для данного типа отложений. В результате были выявлены перспективные зоны для поиска углеводородов в нетрадиционных резервуарах доманиоидного типа. Научная новизна и практическая значимость не ставится под сомнение.

Автором были определены контуры Камско-Кинельской системы прогибов и выделены три типа разрезов, характерные для внутришельфовой впадины, ее склона и борта. Карпушин М.Ю. выделил интервалы разрезов, породы которых могут обладать пустотным пространством и рассматриваться в качестве пород-коллекторов для оценки свойств природного резервуара. Было прослежено распространение пород-коллекторов по площади и построены карты распределения толщин и ёмкостных характеристик пород-коллекторов в пределах каждого циклита. Перспективы нефтегазоносности доманиоидного франко-турнейского комплекса связаны с Бельской и Мраковской депрессиями и сопредельными с ними зонами распространения отложений относительно глубоководных впадин, благоприятных для накопления органического вещества, способного генерировать углеводороды и отдавать его в ёмкие породы-коллектора пачек переслаивания карбонатно-кремнистых и кремнисто-карбонатных пород.

Анализ ресурсного потенциала УВ в отложениях доманикового типа позволяет считать доманиковые фации важнейшим направлением прироста ресурсной базы углеводородного сырья Волго-Уральской НГП.

Вместе с тем, следует отметить, что в настоящее время все крупнейшие нефтяные месторождения данной территории находятся на завершающей стадии разработки, соответственно, открытие извлекаемых запасов углеводородного сырья доманикового типа в пределах этих месторождений, может существенно восполнить минерально-сырьевую базу нефтедобывающих предприятий.

Представленная работа отвечает требованиям Положения о присуждении ученых степеней в МГУ имени М.В. Ломоносова, предъявляемым к работам на соискание степени кандидата геолого-минералогических наук.

Содержание диссертации соответствует паспорту специальности 1.6.11. - «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений», а ее автор заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

Согласен на включение персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Начальник Управления геологоразведочных работ,

ресурсной базы и лицензирования

АО «Самаранефтегаз»,

кандидат технических наук

Папухин Сергей Петрович