

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Карпушина Михаила Юрьевича «Строение и перспективы нефтегазоносности доманикоидного комплекса франско-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».

В диссертационной работе М.Ю. Карпушин исследует доманикоидную высокоуглеродистую формацию франско-турнейского возраста с целью выявления перспективных зон на поиск углеводородов. Исследование автора крайне актуально для региона центральной части Волго-Уральского нефтегазоносного бассейна, где добыча постепенно снижается. Нет сомнений в том, что работа М.Ю. Карпушина имеет широкое научное и практическое применение для дальнейшего поиска нефти и газа в резервуарах нетрадиционного типа.

В своем диссертационном исследовании автор использовал большей объем фактического материала, как по изучаемой территории, так и по соседним районам. В работе приводятся доказательства выдвигаемых защищаемых положений. Так, автор по результатам интерпретации данных сейморазведочных работ и скважинной информации уточнил строение прогибов, в которых могло происходить накапливание высокоуглеродистой доманикоидной формации, проследил связь впадин на изучаемой территории, изучил внутреннее строение разреза, с выделением емких пород – коллекторов, как по керновым данным, так и по результатам геофизических исследований скважин и в конце представил обоснованную карту перспективных зон, с результатами испытаний скважин и геохимическими показателями толщи.

Перспективы нефтегазоносности доманикоидного франско-турнейского комплекса автор связал с Бельской и Мраковской депрессиями и сопредельными с ними зонами распространения отложений относительно глубоководных впадин на шельфе, благоприятных для накопления органического вещества, способного генерировать углеводороды и отдавать его в ёмкие породы-коллектора пачек переслаивания карбонатно-кремнистых и кремнисто-карбонатных пород. Автор считает, что Актаныш-Чишминский прогиб (ККСП) в позднедевонское время имел связь с Бельской и Мраковской депрессиями по узким линейным зонам. Этот вопрос является спорным.

Выделенные перспективные зоны рекомендуются для проведения поисковых работ на нефть и газ. На представленных картах основные перспективы связаны с Бельской и

Мраковской депрессиями (зона Предуральяского прогиба), где преобладают биогермные постройки франско-фаменского времени высотой от 200 до 400м.

К замечаниям следует отнести недочеты в графической части работы, так на некоторых рисунках нечетко представлена легенда, местами очень мелкий шрифт. Также автор не упомянул ряд работ и авторов, занимающихся схожей тематикой в Волго-Уральском регионе.

Приведенные замечания не снижают высокого уровня работы и носят рекомендательный характер.

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.

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

Рейтюхов Константин Сергеевич,

кандидат геолого-минералогических наук.

Заместитель генерального директора по региональной геологии и геологоразведочным работам.

ООО «СамараНИПИнефть».