

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Карпушина Михаила Юрьевича на тему:
«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.

Диссертационная работа Карпушина Михаила Юрьевича посвящена прогнозу зон и интервалов разреза в франско-турнейской доманикоидной высокоуглеродистой формации центральной части Волго-Уральского нефтегазоносного бассейна. Актуальность работы как с научной, так и с практической точек зрения, связана с тем, что именно новые залежи в верхнедевонских доманикоидных отложениях возможно могли бы в обозримой перспективе поддержать некоторый приемлемый уровень добычи нефти, компенсируя хотя бы частично ее естественное падение на действующих месторождениях Волго-Урала. Но сегодня закономерности изменения коллекторских свойств доманикоидов по площади и по разрезу известны лишь в самых общих чертах, и поэтому перспективы устойчивой добычи из доманикоидов все еще остаются неясными. Даже на открытых, пока малочисленных залежах, сколько-нибудь надежный прогноз уровней добычи затруднителен, поскольку подсчет запасов и оценка ресурсов нефти в доманикоидах характеризуются значительными неопределенностями. Еще в большей степени это касается еще неоткрытых залежей в доманикоидах Волго-Урала, где перспективы восполнения ресурсной базы углеводородов согласно последним официальным оценкам ВНИГНИ весьма велики (более 10 миллиардов тонн), в том числе в пределах Предуральского прогиба. Следовательно, представленная автором работа актуальна.

Научная новизна работы сомнений не вызывает – она заключается в том, что изменение во времени контуров впадин, образующих в совокупности Камско-Кинельскую систему прогибов и Предуральский краевой прогиб, ранее не выполнялось. Основой для этих исследований автор сделал выделение четырех трансгрессивно-регрессивных циклитов и оценку характера распределения их толщин, что само по себе имеет научную новизну.

В практическом смысле анализ толщин отдельных циклитов позволил выделить интервалы разреза доманикоидов и спрогнозировать в них распространение пород-коллекторов в пределах изучаемой территории, где и можно ожидать открытия новых залежей.

Автореферат логично отражает структуру диссертации, материал изложен последовательно с приведением выводов после каждого этапа проведенного исследования. Основные положения и выводы проиллюстрированы понятной читаемой графикой.

В то же время, в качестве замечания хотелось бы отметить, что из автореферата не следует, что установленные автором закономерности и предлагаемые на основе этих закономерностей зоны распространения коллекторов в доманикоидах делают прогнозируемые залежи в доманикоидах конкурентоспособными в сравнении с залежами в рифовых коллекторах верхнего девона в исследуемом районе.

На рис. 2 в автореферате показаны бортовые биогермные постройки (вероятно это рифы), ограничивающие зоны распространения доманикоидов. С точки зрения рецензента эти рифы не уступают по перспективности доманикоидам (по плотности ресурсов на квадратный километр), и имеют превосходящие промысловые характеристики. Можно рекомендовать автору в своей дальнейшей работе выполнить сравнительный анализ перспектив рифов и доманикоидов, образующих единую природную систему.

Несмотря на замечание, считаю, что представленная диссертационная 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 её автор Карпушин Михаил Юрьевич, заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

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

Хитров Алексей Михайлович
119333, Москва, ул. Губкина 3, ИПНГ РАН
+7 499 135 72 56
ahitrov@ipng.ru

Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт проблем нефти и газа Российской академии наук;
ведущий научный сотрудник, к.г.-м.н.