

ОТЗЫВ

Академика НАНА, профессора, доктора геолого-минералогических Кадирова Фахраддина Абульфат оглы на автореферат диссертационную работу **Исмаилова Джавидана Джейхуновича** «Условия формирования олигоцен-миоценовой углеводородной системы на территории Терско-Каспийского нефтегазоносного бассейна и перспективы поисков скоплений нефти и газа», представленную на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений»

К настоящему времени в исследуемом регионе открыто многочисленные месторождения нефти и газа. Анализируя текущее состояние остаточных запасов и динамику добычи нефти в Терско-Каспийском нефтегазоносном бассейне (далее -ТКБ) соискатель делает вывод, что добыча УВ в регионе стремительно падает из года в год, при этом процессы восполнения запасов открытиями новых месторождений УВ проводятся крайне медленно. Геологическое строение исследуемого региона является достаточно сложным, что объясняется особенностями истории его формирования. В связи с этим определении условий формирования и размещения олигоцен-миоценовой углеводородной системы в пределах Терско-Каспийского нефтегазоносного бассейна и прогнозирование традиционных и нетрадиционных скоплений нефти и газа, что является **актуальной проблемой**.

В данной диссертационной работы для Терско-Каспийского региона проведены палеотектонические и палеогеографические реконструкции; построение сводных структурных карт и карт мощностей; реконструкции условий осадконакопления в геологическом прошлом; геохимические исследования и численное бассейновое моделирование. Проведены пиролитические, химико- битуминологические исследования, позволившие определить геохимическую характеристику и генерационный потенциал углеводородных систем; исследованы термобарические условия трансформации керогена и распространения главных зон генерации УВ; созданы модели углеводородных систем, исследованы их элементы, смоделированы процессы миграции и аккумуляции УВ в углеводородных системах; обоснованы научные основы прогнозирования нефтегазоносности мезо-кайназойских отложений в ТКБ по результатам геолого-геохимических исследований и численного бассейнового моделирования углеводородных систем.

Автором проведен бассейновый анализ и моделирование углеводородных систем, созданы пространственно-временные структурно-тектонические модели, модели распространения литотипов и тепловой истории региона, модели углеводородных систем. Были обобщены результаты геохимических исследований- химико-битуминологических, пиролитических, углепетрографических исследований, проведен анализ мощностей и фаций.

По результатам геохимических исследований и моделирования были созданы модели и карты современной зрелости органического вещества в олигоцен-миоценовой ГАУС. Исследование отложений майкопской серии показало, что эти отложения отличаются фациальной изменчивостью, сопровождающейся широким развитием разнофациальных по составу комплексов. Майкопские отложения представляют собой гибридный феномен, включающий нефтегазоматеринские свойства и аккумулирующие

УВ комплексы – природные резервуары. Органическая пористость, или пористость в текстуре керогена, играет важную роль в определении общего объема аккумулированной части углеводородов в нефтегазоматеринских толщах.

Результаты проведенного бассейнового анализа определили стратегию моделирования и спектр решаемых задач. К числу таких задач относятся: выделение основных очагов нефтегазогенерации, установление особенностей эволюции нефтегазоматеринских пород и реализации ими генерационного потенциала, установление связи фактической нефтегазоносности осадочного чехла с очагами генерации углеводородов, выделение областей наиболее вероятного углеводородонакопления и определение новых поисковых трендов.

В результате проведенных исследований соискателем:

Выделена олигоцен-миоценовая генерационно-аккумуляционная углеводородная система. В целях выявления особенностей элементов и процессов генерации, миграции и аккумуляции ГАУС были созданы карты и модели эволюции. Созданы пространственно-временные структурно-тектонические модели распространения литотипов и тепловой истории региона, модели углеводородных систем.

Диссертация является законченным научно-исследовательским трудом, выполненным автором самостоятельно на высоком научном уровне.

Резюмируя все сказанное, считаю, что диссертационная работа «Условия формирования олигоцен-миоценовой углеводородной системы на территории Терско-Каспийского нефтегазоносного бассейна и перспективы поисков скоплений нефти и газа», представленная на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений» соответствует предъявляемым требованиям, установленным п. 9 «Положения о присуждении ученых степеней», а ее автор Исмаилов Джавидан Джейхунович вполне заслуживает присвоения ему ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений».

Академик НАНА, профессор, доктор геолого-минералогических наук,
Генеральный директор Института Нефти и Газа НАНА
Азербайджанской Республики,



Кадилов Фахреаддин Абульфат

ОГЛЫ

Адрес: AZ1000 Азербайджанская Республика, г. Баку, ул. Ф.Амирова 9

E-mail: kadirovf@gmail.com

Телефон (+994 12) 4936751; (+99412) 4920679

