

Высшую Аттестационную Комиссию
Российской Федерации

от Заместителя Главного Геолога
Азербайджанской Государственной
Нефтяной Компании SOCAR
гражданина Азербайджанской Республики
Багиров Эльчин Багир оглы
У/Л AZEN№14965917, выдан Сабунчийский РУП
19.12.2013 года,
Зарегистрированный по адресу:
город Баку, посёлок Бакиханов,
улица М.Гянджеви , дом 4, кв.11

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Мамедова Рустама Ахмедовича «Условия формирования углеводородных систем и оценка перспектив нефтегазоносности Восточно-Сибирского моря», представленной на соискание научной степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений»

По мере освоения месторождений углеводородов (УВ) в нефтегазоносных провинциях, встает вопрос о замещении запасов новыми открытиями. Одним из путей для восполнения запасов УВ– это освоение новых территорий и новых осадочных бассейнов. В этом направлении, изучение Арктических бассейнов представляет большой интерес. Углеводородный потенциал Арктических морей, по мнению международных экспертов, высок. И несмотря на то, что их освоение с существующими технологиями в настоящее время затруднителен, изучение этого потенциала необходимо начать именно сейчас. С этой точки зрения, поставленная тема диссертационной работы является актуальной.

Бассейн в настоящее время малоизучен. И для прогноза был выбран единственный подходящий метод исследования – бассейновый анализ и моделирование с входными данными, взятыми из аналоговых бассейнов. И автор, по моему мнению, полностью справился с поставленной задачей.



Вначале, на основе геодинамического анализа были выявлена эволюция бассейна и ее отдельных элементов. Далее эти результаты использовались в бассейновом моделировании. Местоположения в разрезе материнских пород и резервуаров определялось условно, на основе секвенс-стратиграфического анализа разрезов (трансгрессивные тракты, благоприятные для материнских пород, и тракты низкого стояния моря, для отложения песков), а параметры элементов углеводородных систем брались по аналогии с бассейнами, которые развивались в похожих условиях. До бурения параметрических и поисково-разведочных скважин, эта неопределенность и условность будет присутствовать. Но имеющиеся представления о структурном строении осадочного слоя позволяет прогнозировать, какие из потенциальных материнских интервалов способны генерировать углеводороды и где эти углеводороды могут аккумулировать. Все это позволяет определить направления дальнейших исследований с целью выработки направлений поисково-разведочных работ.

В работе автор обратил внимание, что скорость созревания ОВ зависит от его типа. Действительно, при равных значениях расчетного витринита морские ОВ быстрее преобразуются в УВ, чем континентальные.

Практическая ценность работы в том, что автором были определены региональные тренды нефтегазоносности и выделены наиболее вероятные области аккумуляции УВ в апт-верхнемеловом и палеогеновом комплексах.

В качестве замечаний, отмечу два момента:

1. При построении карты тепловых потоков было бы правильнее использовать моделирование потоков тепла на основе оценки толщины коры и литосферы, а значения замеров, по которой была построена карта на рис. 4, использовать в качестве точек калибровки. В программе Petromod, который использовался при выполнении работы, такой модуль имеется.
2. На рисунке 15 имеется несоответствие. Нижний условный материнский интервал, согласно картинке А, находится в Главной Зоне Нефтеобразования со значениями отражательной способности витринита

в пределах 0.7-1%, в то время, как на картинке Б показано, что в самой глубокопогруженной части органическое вещество почти полностью преобразовано (TR – 0.9-1). Даже для ОВ морского типа с высоким показателем HI, эти показатели не соответствуют друг другу. По-видимому, в моделях необходимо несколько отрегулировать кинетические параметры.

Данные замечания не умаляют значимости работы, и в целом не влияют на полученные результаты.

Учитывая актуальность выполненных исследований, хочется пожелать автору диссертации дальнейшей плодотворной работы по углублению и усовершенствованию этих работ.

Автореферат диссертации Мамедова Рустама Ахмедовича отображает суть завершенной научно-исследовательской работы, которая удовлетворяет всем требованиям к кандидатским диссертациям, а ее автор заслуживает присуждения степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Подпись _____ К.ф-м.н. Багиров Э.Б.
Заместитель Главного Геолога
Азербайджанской Государственной
Нефтяной Компании SOCAR
расположенный по адресу
Азербайджан, город Баку
пр. Г.Алиева, 121
elchin.b.bagirov@socar.az

18 августа 2022 года

Я, нотариус 9-го нотариального офиса города Баку Садыгов Рашадат Зульфугар оглы подтверждаю подлинность подписи Багирова Эльчина Багир оглы, сделанной в моем присутствии собственноручно.

Зарегистрировано в реестре 8I-8709

Взыскано государственной пошлины 6.00 манат

Нотариус _____

Гербовая печать: Министерство Юстиции Азербайджанская Республика
Нотариальный офис № 9 города Баку
Нотариус Садыгов Рашадат Зульфугар оглы

