

Отзыв на автореферат
диссертации Милей Евгении Сергеевны
«Поиски и разведка сложно построенных залежей УВ в юго-западной части Паннонского
бассейна на основе тектоноседиментационного подхода к геологическому
моделированию»,
представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук
по специальности 25.00.12 – геология, поиски и разведка нефтяных и газовых
месторождений.

В последнее время наблюдается усложнение геологического строения открываемых залежей, месторождений, но адресное описание механизмов формирования сложнопостроенных залежей углеводородов (УВ) отсутствует. Для сложнопостроенных залежей УВ сербской части Паннонского бассейна практически отсутствуют адресные геологические модели, которые бы включали описание процессов формирования залежей и их влияние на распределение фильтрационно-емкостных свойств.

Актуальность работы заключается в том, что автор описал такие процессы и определил поисковые критерии для геологоразведочных работ в сербской части Паннонского бассейна. Исследования выполнены на основе детального анализа геологического строения известных залежей, используя тектоно-седиментационный процесс формирования сложнопостроенных залежей нефти и газа в терригенных отложениях осадочного чехла и фундамента.

Автором установлены тектоно-седиментационные особенности и критерии поиска перспективных участков для доразведки на территории месторождения Иджош Север и прилегающих территорий. Для этого выявлена взаимосвязь продуктивных отложений и локализованных субвертикальных зон деструкций горных пород. Созданы концептуальные геологические модели среднемиоценовых отложений и фундамента месторождений Иджош Север, Майдан Дубоко с учетом блокового строения пород фундамента. Даны практические рекомендации по доразведке месторождений и местоположению проектных скважин, которые были приняты в компании и привели к открытию новых зон нефтегазоносности, в пробуренных по рекомендации автора скважинах получены промышленные притоки нефти.

Использованная в работе идея комплексирования различных методов при анализе разноплановой информации почерпнута из методических разработок Н.П. Чамова(2013г), творчески развита автором и использована при изучении рассматриваемых залежей нефти и газа.

Исследования автора базируются на данных по 28 скважинам, содержащие комплекс ГИС (месторождение Майдан Дубоко - 9 скважин, Иджош Север - 19 скважин); данных азимутального микроимиджера сопротивлений по трем скважинам месторождения Иджош Север; каменного материала по 12 скважинам (месторождение Майдан Дубоко – 9 скважин, Иджош – 3 скважины); данных интерпретации сейсморазведки 3Д (Иджош Север – 586 км², Майдан Дубоко – 222 км²), что во многом определяет достоверность полученных результатов.

Теоретический и практический интерес представляет механизм формирования малоразмерных залежей УВ в базальных отложениях юго-западной части Паннонского бассейна, который зависит от режима тектонических движений. На локальном уровне подтвержден режим сжатия, осложненного сдвиговой и ротационной кинематикой. Это позволяет зоны флюидодинамической активности, перспективные с точки зрения нефтегазоаккумуляции.

Исследованиями автора установлено, что наибольшие перспективы связаны с локальными выступами фундамента, которые ограничены разломами, и близлежащими склонами, заполненными терригенными отложениями (пролювиальные конусы выноса, переотложенные породы фундамента, брекчии коры выветривания).

Замечание: автором указано, что «склоны, расположенные между локальными поднятиями фундамента и отрицательными структурами, являются перспективными на открытие залежей УВ при наличии сохранных (не нарушенных) «пород-покрышек», однако качество покрышек в работе не приведено.

В целом диссертация «Поиски и разведка сложно построенных залежей УВ в юго-западной части Паннонского бассейна на основе тектоноседиментационного подхода к геологическому моделированию», является завешенной научно-квалификационной работой, достоверность результатов подтверждается междисциплинарным изучением многокомпонентных систем.

Диссертационная работа соответствует требованиям изложенным в пункте 9 «Положения о порядке присуждении ученых степеней», утвержденного Постановлением Правительства РФ от 24.09.2013г., №842. Содержание диссертации соответствует паспорту специальности 25.00.12 – геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Старший эксперт Экспертно-аналитического управления
Общество с ограниченной ответственностью «Тюменский нефтяной научный центр»
к.г.-м.н, 25.00.12 – «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений».
Почтовый адрес :625048, Тюменская область,г. Тюмень,улица Максима Горького, 42

Я, Нассонова Наталья Валентиновна, даю согласие на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета и их дальнейшую обработку.

Нассонова Н.В. Нассонова

23.08.2022г

Судисев Насеменов Н.В. удостоверено
Ведущий специалист
23.08.2022

