

Секция «Геология, геохимия и разработка месторождений горючих полезных
ископаемых»

**Историко-геологическое моделирование осадочного разреза в
Коротаихинской впадине Тимано-Печорского НГБ**

Санникова Ирина Алексеевна

Студент (магистр)

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Геологический
факультет, Кафедра геологии и геохимии полезных ископаемых, Москва, Россия

E-mail: irinasa210@gmail.com

Не смотря на длительную историю геологического изучения Тимано-Печорского НГБ, многие вопросы формирования нефтегазоносности Коротаихинской впадины данного региона остаются не до конца изученными. Цель нашей работы заключалась в выполнении одномерных историко-геологических реконструкций процессов генерации и эмиграции углеводородов в программном пакете Temis Suite 1D v.14. Для этого были использованы литолого-стратиграфические колонки по скважинам Хавдейская-1, Степковожская-1, Западно-Леккеягинская-47, Рифовая-1, Лабогейская-15, Коротаихинская-1, Медын-море-1, расположенным в пределах Коротаихинского НГР Тимано-Печорского НГБ.

По результатам моделирования литолого-стратиграфических колонок по скважинам Тимано-Печорского бассейна можно проследить фоновое насыщение УВ (1-5%) во всех скважинах, преимущественно в девонских и силурийских отложениях. Стоит отметить, что в большинстве скважин эти стратиграфические горизонты были построены теоретически. В скважине Рифовая-1 насыщение наблюдается только в отложениях силура и девона, а в непосредственно вскрытых скважиной пермских отложениях, по результатам моделирования, нет следов УВ, что подтверждается испытаниями, проведенными в скважине в этом интервале. Небольшое насыщение в девоне и силуре характерно и для скважины Степковожская-1.

Однако в скважинах вскрывших более полный разрез палеозойских отложений удалось подтвердить проводившиеся в этих скважинах результаты испытаний. Так, в скважине Западно-Леккеягинская-47 отмечается насыщение УВ (5-8%) в девонских и силурийских отложениях. По результатам испытаний в девонских отложениях этой скважины был получен приток воды с пленкой нефти. Такой же характер насыщения наблюдается в скважине Хавдейская-1, где также был получен приток воды с пленкой нефти. В скважине Медын-море-1 прослеживается насыщение УВ девонских отложений, где по результатам испытаний был получен газ. Особенно насыщенными и продуктивными, по результатам проведенных исследований, являются скважины Коротаихинская-1, где насыщение УВ достигает 60% в отложениях от девона до перми, и Лабогейская-15, где продуктивен интервал от девона до нижнего триаса.

Таким образом, результаты 1D моделирования подтверждают наличие в Коротаихинской впадине УВ-производящей нефтяной системы и перспективность разбуриваемых изучаемыми скважинами поисковых структур.

Слова благодарности

Хочу выразить слова глубокой благодарности преподавателям Геологического факультета МГУ Ступаковой А.В., Бордунову С.И., а также своему научному руководителю Кирюхиной Т.А., за помощь, оказанную при поиске материала, анализе геологической информации и интерпретации полученных результатов.