

Нефтематеринские фации и их распространение
Грек Алексей Алексеевич, Чабаяева Мария Александровна¹
Студенты

*Самарский государственный технический университет, нефтетехнологический
факультет, кафедра геологии и геофизики, г. Самара, Россия.*

E-mail: grek-alexey@yandex.ru

Неравномерность распределения скоплений нефти и газа в осадочной оболочке Земли издавна вызывала споры у исследователей о закономерностях образования скоплений углеводородов в осадочных бассейнах.

Одной из наиболее популярных в настоящее время гипотез образования углеводородов (УВ) является осадочно-миграционная модель. Согласно этой модели одним из главных условий формирования залежи нефти или газа является формирование нефтематеринских пород, имеющих высокое содержание неокисленного органического вещества (ОВ). Для формирования таких пород благоприятными являются фации мелководно-морские, прибрежно-морские, возможно фации шельфовых апвеллингов, континентальных подножий, озерные и некоторые другие.

Однако развитие теории тектоники плит и применение ее к проблеме нефтегазоаккумуляции позволило ряду исследователей (В.Е.Хаин, Б.А.Соколов, В.П.Гаврилов, А.А.Абидов и др.) рассмотреть данную проблему под несколько другим углом зрения. Так по данным Г.Ф. Ульмишека и Г.Д. Клемме, основными стратиграфическими интервалами, содержащими нефтематеринские породы, являются: мел (29%); верхняя юра (25 %); верхний олигоцен - миоцен (12,5 %); силур (9 %); нижняя пермь и верхний девон - нижний карбон (по 8 %).

Рассматривая факторы, определяющие это распространение (по площади и по разрезу), авторы ставят на первое место климат (палеошироты), затем тектоническую обстановку и, наконец, эволюцию биоты. Тектонический фактор они рассматривают в развитии: для силурийских и верхнедевонских материнских толщ это платформы, для пенсильванских (C_2) и нижнепермских - герцинские передовые прогибы и глубокие впадины с утоненной или отсутствующей континентальной корой, часто сформированные над рифтами; верхнеюрские, и меловые нефтематеринские толщи приурочены преимущественно к подобным впадинам, а верхнеолигоценные - миоценовые - снова к передовым прогибам, теперь альпийским, а также к дельтам, приобретшим подобное значение, по мнению этих авторов, только в кайнозое. Роль эволюции органического мира в данном исследовании отмечается впервые.

Наряду с поиском нефтематеринских пород и тектонических причин генерации УВ из них, некоторые исследователи допускают возможность неорганического синтеза УВ в определенных тектонических зонах.

Литература

1. Абидов А.А. История развития земной коры в фанерозое и размещение нефтегазоносных провинций в литосферных плитах // Узб. геол. журн. - 1990. - № 4. - С. 76-78.
2. Гаврилов В.П. Современные тенденции в геологии нефти и газа // Геология нефти и газа 2005. № 4. с.3 -8.
3. Назаркин Л.А. Роль палеоклимата в прогнозах нефтеносности крупных регионов. — Саратов, 1955. - 146 с.
4. Тамразян Г.П. Общепланетарное полукольцо концентрации крупнейших угольных бассейнов мира // Докл. АН АзССР. - 1987. - Т. 43, № 12. - С. 44-46.
5. Ханн В.Б. Главные пояса нефтегазообразования Земли // Вести. МГУ. Сер. геол. - 1970. — № 1. - С. 66-71.
6. Ханн В.Б., Соколов Б.А. Окраины континентов — главные нефтегазоносные зоны Земли // Сов. геология. - 1984. - № 7. - С. 49-60.

Авторы выражают признательность доценту, к. г.-м. н. Гусеву В.В. за помощь в подготовке тезисов.