



НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН

Авторы: Ю. К. Бурлин

НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН, область устойчивого прогибания земной коры, заполненная преимущественно осадочными породами субаквального генезиса, в которой происходило образование углеводородов и формирование их пром. месторождений. Термин в науч. лит-ру ввёл рос. учёный И. О. Брод в 1940–50-х гг. Н. б. – крупный элемент [нефтегеологического районирования](#) по генетич. принципу. Площади Н. б. варьируют от первых тысяч до миллионов км² и более. Общая мощность (толщина) осадочных пород может превышать 10–15 км. Характер нефтегазоносности, специфика строения, вертикальная и площадная зональность размещения скоплений углеводородов в значит. степени определяются геодинамич. обстановкой формирования Н. б. и направленностью его тектонич. развития. В связи с этим различают Н. б. платформ и подвижных поясов. Платформенные подразделяют: на внутриплатформенные (интракратонные) Н. б. рифтов (Рейнский) и синеклиз (Мичиганский, Уиллистонский); окраинно-платформенные перикратонные (Мексиканского залива, Северного склона Аляски) и перикратонно-орогенные – на стыках платформ со складчатыми сооружениями (Персидского залива, Западно-Канадский); перикратонно-океанические – рифтов континентов, продолжающихся на их подводной окраине (Камбейский, Восточно-Канадский) и периокеанические – совр. пассивных континентальных окраин (Лабрадорский, Кампуш). Среди Н. б. подвижных поясов выделяют: островодужные (Тонга, Северо-Суматринский) и орогенные (Вентура-Санта-Барбара, Джунгарский).

Структурные этажи внутр. строения бассейнов (складчатое основание, отложения грабеновых впадин, плитный комплекс), отличающиеся характером структур, составом пород и геохимич. характеристикой нефтей или газов, часто рассматриваются как относительно автономные нефтяные системы (нефтегазоносные комплексы). Количество месторождений в Н. б. – от единиц до многих тысяч. Существуют и др. классификации Н. б. – по характеру обрамления (размерам, строению, генезису), возрасту фундамента, относит. времени образования. Количество выделяемых Н. б. у разных исследователей варьирует в широких пределах (200–600).

Литература

Лит.: Оленин В. Б. Нефтегеологическое районирование по генетическому принципу. М., 1977; Высоцкий И. В., Оленин В. Б., Высоцкий В. И. Нефтегазоносные бассейны зарубежных стран. 2-е изд. М., 1990; Баженова О. К., Бурлин Ю. К., Соколов Б. А., Хаин В. Е. Геология и геохимия нефти и газа. 3-е изд. М., 2012.