



СЕВЕРНОГО СКЛОНА АЛЯСКИ НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН

СЕВЕРНОГО СКЛОНА АЛЯСКИ НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН, в США, в штате Аляска и прилегающей акватории морей Бофорта и Чукотского. Пл. 360 тыс. км²; в т. ч. 230 тыс. км² приходится на шельф. Начальные пром. запасы нефти (2010) св. 1800 млн. т, газа ок. 890 млрд. м³. Первое нефтяное месторождение (Умиат) открыто в 1950, газовое (Барроу) – в 1949. Разработка нефтяных месторождений начата в 1977, газовых – в 1950. К 1987 выявлено св. 30 нефтяных, газонефтяных и газовых месторождений, крупнейшие из них – [Прадхо-Бей](#) и Купарук-Ривер. В тектонич. плане бассейн приурочен к разрозненным орогенным прогибам и впадинам на стыке Иннуитской складчатой системы и горно-складчатого сооружения Кордильер Сев. Америки. В пределах бассейна выделяют передовой прогиб Колвилл и впадины Умиат и Чукотскую, разделённые сводовым поднятием Мид-Барроу. Бассейн выполнен преим. карбонатными породами палеозойского и терригенными отложениями мезозойско-кайнозойского возраста. Наиболее перспективны конгломераты и известняки каменноугольного возраста (группы эндикот и лисберн), песчаники пермотриаса (группа седлрочит), триаса (свиты шублик и сегривер), юры и мела. Б. ч. месторождений связана с пологими брахиантиклинальными складками, осложнёнными разрывными нарушениями. Залежи в осн. литологически и стратиграфически экранированные. Нефти средние и тяжёлые, сернистые. Газы верхнемеловых залежей метановые (на 95%), пермотриасовых – с повышенным содержанием CO₂ (до 14,1%).