



СЕ́ВЕРНЫЕ АРКТИ́ЧЕСКИЕ НЕФТЕГАЗОНО́СНЫЕ БАССЕ́ЙНЫ КАНА́ДЫ

СЕ́ВЕРНЫЕ АРКТИ́ЧЕСКИЕ НЕФТЕГАЗОНО́СНЫЕ БАССЕ́ЙНЫ КАНА́ДЫ, на побережье и шельфе м. Бофорта и в центр. части Канадского Арктического архипелага. Включают два бассейна – Бофорта и Свердруп. Суммарная пл. 380 тыс. км², в т. ч. 210 тыс. км² на шельфе (бассейн Бофорта 100 тыс. км², бассейн Свердруп 280 тыс. км²). Начальные пром. запасы (2010): 12 млн. т нефти с конденсатом и ок. 750 млрд. м³ газа. Первое месторождение в бассейне Свердруп (газовое Дрейк-Пойнт) открыто в 1969, в бассейне Бофорта (газонефтяное Аткинсон-Пойнт) – в 1970, разработка начата в кон. 1980-х гг. Всего в бассейнах открыто св. 80 месторождений нефти и газа. Наиболее крупные в бассейне Бофорта: нефтяные – Амаулигак, Адго, Тарсьют, Питсиулак, Копаноар; газовые – Коакоак, Укалерж, Таглу, Маллик; в бассейне Свердруп: газовые – Хекла, Уоллис, Уайтфиш, Кристофер-Бей, Кинг-Кристиан; нефтяные – Сиско, Скейт, Бент-Хорн. В тектонич. плане приурочены к разрозненным прогибам и впадинам (в т. ч. к синеклизе Свердруп), наложенным на Иннуитский палеозойский складчатый пояс. Среди наиболее крупных структур выделяют погребённые поднятия: Чейг-Тананук и Амунд-Рингнес с макс. мощностью осадочных пород до 3 км в бассейне Бофорта и до 7 км в бассейне Свердруп; впадины зал. Маккензи, Кугмаллит, Западно- и Восточно-Свердрупскую с макс. мощностью осадочного выполнения св. 9 км (бассейн Бофорта) и 9–13 км (бассейн Свердруп). Нефтегазоносны отложения от девонского до неогенового возраста. Пром. нефтеносность установлена в рифогенной толще девона (регионально), терригенных триасовых и юрских отложениях (бассейн Свердруп), терригенных нижнемеловых и палеоген-неогеновых отложениях (бассейн Бофорта). Пром. газоносность выявлена в терригенных девонских, верхнекаменноугольно-пермских, верхнетриасовых, нижнеюрских и среднеюрско-верхнемеловых отложениях (бассейн Свердруп), нижнемеловых, палеоген-неогеновых отложениях (бассейн Бофорта). Залежи битуминозных песков обнаружены в породах каменноугольно-пермского возраста (бассейн Свердруп). Газовые залежи приурочены к антиклинальным структурам, в осн. пластовые сводовые, б. ч. литологически и стратиграфически экранированные. Нефтяные залежи гл. обр. массивные. Глубина залегания 600–3700 м. Нефти бассейна Бофорта тяжёлые, вязкие с плотностью 865–946 кг/м³ и содержанием S 0,1–1,4%, газы метановые с CO₂ (до 4%) и N₂ (до 2%). Нефти бассейна Свердруп лёгкие, малосернистые с плотностью 790–849 кг/м³, газы метановые (95%) с CO₂ (1,6%) и N₂ (1,2%).