



ГВИНЕЙСКОГО ЗАЛИВА НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН

Авторы: А. Г. Москвин

ГВИНЕЙСКОГО ЗАЛИВА НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН, занимает акваторию Гвинейского зал., район дельты р. Нигер в Нигерии и Камеруне, а также побережье Кот-д'Ивуара, Ганы, Того и Бенина. Общая пл. 884 тыс. км², из них 745 тыс. км² в акватории (до изобаты 1 км). Начальные извлекаемые запасы: нефти 3,55 млрд. т, газа 1,38 млрд. м³. Приурочен к перикратонному прогибу Африканской платформы, в котором выделяются Нижненигерская, Того-Дагомейская и Абиджанская впадины. Первое нефтяное месторождение на суше открыто в 1956, на шельфе – в 1965. Добыча на суше ведётся с 1957, на шельфе – с 1965. Открыто св. 330 нефтяных и газонефтяных, а также св. 30 газовых месторождений (2004). Важнейшие месторождения приурочены к дельте Нигера и прилегающему шельфу Атлантического ок.: нефтяные – Йохо (начальные запасы ок. 165 млн. т), ОПЛ-321, Бонни, Меджи, Осо, Эскравос-Бич и др.; газонефтяные – Дельта (6 млрд. м³ газа и 201 млн. т нефти), Форкадос-Йокри, Бонга, Мерен, Убит, Бому, Агбани, Имо-Ривер, Джонс-Крик и др.; нефтегазовые – Нембе-Крик (13 млн. т нефти и 42 млрд. м³ газа), Окан и др. Продуктивны олигоцен-миоценовые, меловые и нижнедевонские песчаники на глубине 1000–3500 м. Все месторождения многопластовые, приурочены гл. обр. к опущенным крыльям сбросов. Оsn. типы ловушек – структурные и стратиграфические. Нефти малосернистые плотностью 814–931 кг/м³. Газы гл. обр. метановые. Центр нефте- и газодобычи – дельта р. Нигер. Оsn. нефтепроводы: Эскравос – Кадуна, Квале – Огоджа – Брасс; оsn. газопровод – Лагос–Порт-Харкорт.