



# ОРИНО́КСКИЙ НЕФТЕГАЗОНО́СНЫЙ БАССЕ́ЙН

Авторы: Л. Л. Япаскурт

ОРИНО́КСКИЙ НЕФТЕГАЗОНО́СНЫЙ БАССЕ́ЙН, расположен в пределах вост. части Венесуэлы, гос-ва Тринидад и Тобаго (о. Тринидад), включает акваторию зал. Пария и атлант. шельф о. Тринидад. Пл. 223 тыс. км<sup>2</sup> (в т. ч. 86 тыс. км<sup>2</sup> акватории). Нефтепоисковые работы начаты с 1866, разработка с 1909. Открыто 246 нефтяных и 19 газовых месторождений (22 и 16 соответственно в акватории). Начальные пром. запасы 3049,3 млн. т нефти и 1675,2 млрд. м<sup>3</sup> газа (в т. ч. в акватории – 204 млн. т и 343 млрд. м<sup>3</sup>), оставшиеся 2896,7 млн. т нефти и 1595,4 млрд. м<sup>3</sup> газа (в акватории – 183 млн. т и 319 млрд. м<sup>3</sup>). Крупнейшие месторождения нефти Кирикере, Мата, Нипа, Офисина; газа – Гуара, Чимире, Хусепин. В тектонич. плане приурочен к одноим. впадине в пределах Северо-Предандийского передового прогиба, на востоке продолжается на подводной окраине Юж. Америки. Осадочный комплекс бассейна представлен б. ч. терригенными отложениями мезокайнозоя, мощностью св. 9 км. Нефтегазоносны песчаники мелового, олигоцен-миоценового и плиоценового возраста. Глубина залегания продуктивных горизонтов от 85 до 5100 м. Месторождения многопластовые. Залежи пластовые сводовые, тектонически экранированные (в т. ч. глинистыми диапирами); литолого-стратиграфические – в русловых и дельтовых песчаниках, в зонах регионального выклинивания коллекторов. Плотность нефтей 766–1044 кг/м<sup>3</sup>, содержание S 0,08–4%. В сев. части бассейна – газовые и газоконденсатные месторождения. В пластовых залежах антиклинальных структур – нефти лёгкие, малосернистые (мел, олигоцен-миоцен), в литолого-стратиграфич. залежах – нефти ср. плотности, с повышенным содержанием S; тяжёлые и высокосернистые нефти – в залежах, экранированных грязевыми диапирами, и в специфич. зоне – Оринокском поясе тяжёлых нефтей.

Ориноковский пояс тяжёлых нефтей (600 × 90 км) находится на юж. борту бассейна (протягивается вдоль сев. берега р. Ориноко). Первое месторождение открыто в 1956. Выявлено 9 месторождений нефти, наиболее крупные из них: Хобо, Моричаль. Продуктивны неуплотнённые дельтовые и прибрежно-морские пески нижнего – среднего миоцена (свита Офисина) мощностью от 15 до 130 м (глубина от 150 до 1350 м). Месторождения многопластовые. Некоторые залежи с газовыми шапками. Плотность нефти 934–1044 кг/м<sup>3</sup>, вязкость 100–20000 мПа·с, содержание S 2–4%. Ресурсы тяжёлой нефти 150 млрд. т, из которых 100 млрд. т рентабельны для освоения. Эксплуатируются горизонты, содержащие нефть плотностью до 996 кг/м<sup>3</sup>. Осн. центры переработки газа и лёгкой и ср. нефти – Пуэрто-ла-Крус, Пуэнт-а-Пьер, Эль-Палито; тяжёлой нефти – Карипито и Сьюдад-Гуаяна.