



МАРАКАЙБСКИЙ НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН

Авторы: А. Г. Москвин

МАРАКАЙБСКИЙ НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН, расположен в сев.-зап. части Венесуэлы и сев.-вост. Колумбии, занимает акваторию оз. Маракайбо, Венесуэльского зал. и прилегающую часть суши. Вытянут в сев.-вост. направлении на 510 км при ширине 225 км. Площадь 86,4 тыс. км², из них 27,5 тыс. км² в акваториях. Начальные извлекаемые запасы нефти 6,6 млрд. т, газа 1,7 трлн. м³, в акватории соответственно 5 млрд. т и 1,2 трлн. м³. Потенциальные ресурсы оцениваются в 9,3 млрд. т нефти и 1,9 трлн. м³ газа. Первые притоки нефти получены в 1878, на юге бассейна (месторождение Алькитрана близ границы Венесуэлы с Колумбией). Геофизич. разведка в районе оз. Маракайбо начата в 1909, первые месторождения (Кумаребо, Мене-Гранде, Эль-Тотумо) открыты в 1913–14. Разработка ведётся с 1917. Открыто (2006) св. 85 месторождений, б. ч. нефтяных. Среди наиболее крупных – группа месторождений *Боливар*, месторождение *Лама*.

В тектонич. плане бассейн приурочен к одноим. межгорной впадине, ограниченной ветвями Вост. Кордильеры: Сьерра-де-Периха (на западе), Кордильера-де-Мерида и Сьерра-де-Фалькон (на востоке). Бассейн сложен преим. терригенными отложениями мезокайнозойского возраста мощностью до 12 км, в т. ч. мощность эоцен-миоценовых пород до 10 км. Строение асимметричное, макс. мощность отложений приходится на юго-вост. районы. Нефтеносные горизонты распространены по всему разрезу. Коллекторы представлены меловыми известняками (группа апон–ла-луна–капачо) и песчаниками (свита агуардъенте), а также палеоген-неогеновыми песчаниками (свиты лагунильяс, мирадор, мисоа). Глубины залегания продуктивных горизонтов 170–5600 м. Мощность меловой продуктивной толщи до 500 м, палеоцен-эоценовой – 1200 м, олигоцен-миоценовой – св. 1000 м. Залежи нефти в олигоцен-миоценовых отложениях стратиграфические, на отд. участках запечатанные природным асфальтом, в палеоцен-эоценовых и меловых коллекторах – пластовые сводовые, частично тектонически экранированные. Характерная особенность бассейна – преимущественная нефтеносность; газ встречается б. ч. в растворённом состоянии. Нефти преим. тяжёлые, вязкие, с плотностью из осн. продуктивных горизонтов 870–990 кг/м³ (палеоген – неоген) и 810–860 кг/м³ (мел); содержание серы 1,4–5,5%. Растворённый газ кайнозойских отложений зоны Боливар жирный, содержащий до 16% высших гомологов метана. Добытая в Венесуэле нефть транспортируется на перерабатывающие заводы, главные из которых расположены в городах Амуай и Пунта-Кардон на побережье Венесуэльского зал., затем частично в экспортные нефтепорты. Колумбийские месторождения в юж. части бассейна соединены нефтепроводом с НПЗ в г. Тибуба, а также с г. Пенья-Бланкас, откуда отделяется ветка на порт Ковеньяс. Параллельно магистральным нефтепроводам в обеих странах проложены газопроводы.