



ВНУТРЕННИЙ ВОСТОЧНО-АВСТРАЛИЙСКИЙ НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН

Авторы: А. Г. Москвин

ВНУТРЕННИЙ ВОСТОЧНО-АВСТРАЛИЙСКИЙ НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН, в центр. части Австралии, на территории штатов Юж. Австралия, Квинсленд, Новый Юж. Уэльс. Пл. ок. 1,2 млн. км². Начальные извлекаемые запасы нефти 30 млн. т, газового конденсата 29 млн. т, горючего газа 195 млрд. м³. Первое газовое месторождение открыто в 1963, нефтяное – в 1970, добыча газа и конденсата ведётся с 1970. К 2000 выявлено 140 месторождений (87 нефтяных и нефтегазовых, 53 газовых и газоконденсатных). Крупнейшие: Гиджилпа, Мумба (газоконденсатные), Делла (газовое), Тирраварра (нефтегазовое), Мурари (нефтяное). Бассейн приурочен к крупной синеклизе Восточно-Австралийской платформы. Ограничен складчатыми поясами и горными массивами. Продуктивны палеозойские (девонские, каменноугольные, пермские) и мезозойские (триасовые, юрские) песчано-глинистые отложения и известняки на глубинах 1,8–4,2 км. Осн. запасы углеводородов связаны с пермскими и нижнедевонскими песчаниками. Залежи преим. пластовые сводовые, реже литологически экранированные. Плотность нефтей 793–804 кг/м³. Газы с высоким содержанием CO₂. Осн. центр газодобычи – г. Мумба. Газопроводы Гиджилпа – Сидней, Гиджилпа – Аделаида, газо- и продуктопроводы Мумба – Аделаида.