



НИЖНЕИНДСКИЙ НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН

Авторы: А. Г. Москвин

НИЖНЕИНДСКИЙ НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН, в Индии и Пакистане; расположен в сев.-зап. части п-ова Индостан и сев. части Аравийского моря. Пл. 265 тыс. км², в т. ч. континентальная часть 200 тыс. км², шельф 40 тыс. км², остальное – глубоководная часть. Начальные пром. запасы газа ок. 500 млрд. м³, нефти ок. 4 млн. т. Первое месторождение (Суи) открыто в 1952, разрабатывается с 1955. Выявлено (2008): св. 25 месторождений, в т. ч. крупнейшие Суи, Мари. В тектонич. плане бассейн приурочен к зап. склону Индостанской платформы, Предкиртарскому и Карачинскому краевым прогибам. Осадочный чехол сложен палеозойскими, мезозойскими и кайнозойскими, преим. морскими терригенными и карбонатными, отложениями общей мощностью св. 8 км. Газоносны известняки эоцена и верхнего палеоцена (свиты киртар, лаки, дунган), песчаники нижнего палеоцена – верхнего мела (свиты нижний раникот и паб). Нефтеносны песчаники нижнего мела (свита гору). Глубина залегания продуктивных горизонтов 620–2400 м. Разрабатываются 6 газовых (Суи, Мари, Хунди, Сари-Синг, Пир-Кох, Кандхкот) и 3 нефтяных (Кхаскели, Лагхари, Тандо-Аллам) месторождения. Нефть плотностью 835 кг/м³. Состав газа (%): CH_4 25,5–88,5; C_2H_6 0,2–2,5; C_3H_8 0,1–0,8; C_4H_{10} и высшие гомологи 0,14–1,2; CO_2 0,3–44,7; N_2 2,46–38. Газопроводы: Суи – Хайдарабад – Карачи, Суи – Джейкобабад – Ларкана – Карачи, Суи – Кветта, Пир-Кох – Суи.

Processing math: 0%