



СУЭЦКОГО ЗАЛІВА НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН

СУЭЦКОГО ЗАЛІВА НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН, в Египте, на побережье и в акватории Суэцкого залива Красного моря. Пл. 25 тыс. км², из них 20 тыс. км² приходится на акваторию. Первое нефтяное месторождение на суше (Гемза) открыто в 1908, разрабатывается с 1909; на шельфе (Билайим-Марин) – в 1961, разрабатывается с 1962. Открыто св. 70 нефтяных месторождений, преим. в акватории. Наиболее крупные по запасам месторождения: Эль-Морган, Билайим-Марин (Белаим-Марин), Октябрь, Рамадан, Джулай. Начальные пром. запасы св. 1 млрд. т нефти. В тектонич. плане бассейн приурочен к одноим. асимметричной рифтовой впадине в сев.-зап. части Аравийско-Нубийского пояса Африканской платформы, разбитой крупными субпараллельными разломами на три ступени – западную, центральную и восточную. Ограничен выходами на поверхность докембрийских метаморфизов. пород. Осадочные отложения представлены тремя комплексами: терригенным девонско-нижнекаменноугольным (мощность 750–800 м), терригенно-карбонатным мел-палеогеновым (до 2000 м) и преим. терригенным миоцен-плиоценовым (5000 м) с характерной толщей ангидритов и солей (до 2500 м), содержащих прослой песчаников и глин. Продуктивны ок. 18 горизонтов по всему разрезу осадочных отложений от миоцена до девона. Осн. нефтеносность связана с песчаниками карим и рудейс, песками нукхул (миоцен), нижнесенонскими песками (верхний мел), нубийскими песчаниками (нижний мел – карбон). Б. ч. месторождений связана с небольшими по размерам локальными поднятиями, осложнёнными серией сбросов с амплитудой 100–200 м. Залежи пластовые сводовые, в осн. тектонически экранированные, реже литологически ограниченные. Нефти от очень тяжёлых (плотность св. 920 кг/м³) высокосернистых (3,33–4,6%) до средних (858 кг/м³) сернистых (1,3–1,5%).