



# СЕВЕРО-КИТАЙСКИЙ НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН

СЕВЕРО-КИТАЙСКИЙ НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН, в центр. и юж. частях Северо-Китайской равнины (в низовьях р. Хуанхэ) и в акватории заливов Ляодунского и Бохай Жёлтого моря. Пл. ок. 350 тыс. км<sup>2</sup>. Первое нефтяное месторождение группы Шэнли открыто в 1961, крупное нефтегазовое месторождение Чжунъюань – в 1975. Разработка месторождений начата с 1965 и 1979 соответственно. Открыто (2010) св. 100 месторождений нефти и газа. Начальные пром. запасы нефти св. 1800 млн. т, газа ок. 120 млрд. м<sup>3</sup>. Осн. группы месторождений: Шэнли, Ляохэ, Хуабэй, Даган, Чжунъюань. В тектонич. плане бассейн приурочен к вост. части Северо-Китайской докембрийской платформы. Осадочный чехол представлен мор. терригенно-карбонатными отложениями рифея (синия) и нижнего палеозоя (кембрий – ордовик), морскими и континентальными породами верхнего палеозоя, преим. континентальными песчано-глинистыми угленосными (с прослоями вулканогенных) отложениями мезозоя, континентальными терригенными фациями кайнозоя преим. озёрного и флювиального генезиса. В сев. части бассейна выделяются: Нижнеляохэская рифтовая впадина с мощностью палеоген-неогеновых отложений св. 5000 м; сложная рифтовая впадина Ляодунского, Бохай и Лайчжоувань заливов с мощностью мезозойско-кайнозойских отложений св. 12 км. В центр. части бассейна – система крупных грабеновых впадин (глубина фундамента 7–10 км) и разделяющих их горстовых поднятий (1–2 км), в юж. части – ряд крупных впадин с мощностью осадочного чехла 7–10 км (Кайфынская, Тайхэ и Хэфэй) и разделяющих их поднятий. Нефтегазоносны практически все стратиграфич. подразделения. Осн. продуктивными горизонтами являются: дельтовые и русловые песчаники миоцена (гл. пром. нефтеносный горизонт), пласты флювиальных песчаников в озёрных глинах палеогена, трещиноватые карбонаты синия – ордовика. В палеоген-неогеновых отложениях известно до 13 продуктивных горизонтов на глубине 4,2–2 км. Ср. нефтенасыщенная мощность песчаников 30 м. Залежи (гл. обр. пластово-сводовые с элементами тектонич. и стратиграфич. экранирования). Известняки и доломиты синия – ордовика продуктивны на глубине 3500–2750 м, стратиграфически экранированные массивные залежи приурочены к погребённым карбонатным останцам. Нефти парафиновые, плотность 854–880 кг/м<sup>3</sup>, содержание S 0,2–0,8%.