



# КАМБЕЙСКИЙ НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН

Авторы: А. Г. Москвин

КАМБЕЙСКИЙ НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН, на северо-западе Индии, в штате Гуджарат, а также в акватории Камбейского зал. Пл. 208 тыс. км<sup>2</sup>, из них 148 тыс. км<sup>2</sup> – на шельфе. Начальные извлекаемые запасы нефти ок. 750 млн. т, газа ок. 570 млрд. м<sup>3</sup>, в т. ч. на шельфе 460 млн. т и ок. 400 млрд. м<sup>3</sup> соответственно. Первое месторождение – Камбей (нефтегазовое), открыто в 1958, добыча нефти и газа начата в 1963. Освоение шельфа началось с открытия в 1974 газонефтяного месторождения Бомбей-Хай (ныне Мумбаи-Хай), добыча с 1976. Выявлено (2004) св. 130 месторождений нефти и газа, среди них три крупных: газонефтяные Мумбаи-Хай, Анклешвар и нефтегазовое Гандхар; остальные месторождения – мелкие и средние.

В тектонич. плане К. н. б. находится в зап. части Индостанской платформы и приурочен к 2 рифтогенным прогибам: внутриплатформенному Камбейскому субмеридионального простираения, осложнённого локальными поднятиями, и окраинному Мумбайскому, в пределах которого находится одноим. свод. Соответственно бассейн часто разделяют на собственно Камбейский и Мумбайский нефтегазоносные бассейны (пл. соответственно 60 и 148 тыс. км<sup>2</sup>); первый из них располагается преим. на суше, второй – в акватории. На суше продуктивны песчаники и алевролиты палеогена и миоцена, на шельфе – известняки эоцена, олигоцена и миоцена. Мощность продуктивных горизонтов на суше 15–30 м, на шельфе до 1400 м. Залежи пластовые сводовые, тектонически экранированные; находятся на глубине 440–1500 м. Осн. часть залежей – нефтяные. Нефти лёгкие и средние (на месторождениях т. н. пояса Мехсана в сев. части бассейна встречается тяжёлая нефть), не содержат серы или малосернистые, парафинистые. Газы жирные. Нефть транспортируется по трубопроводам к нефтеперерабатывающим заводам в городах Кояли и Мумбаи. Газ поступает в газопроводы: Анклешвар – Вадодара, Камбей – Ахмадабад, Мумбаи-Хай – Уран.