



КРУЗЕНШТЁРНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Авторы: А. Г. Москвин

КРУЗЕНШТЁРНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ газоконденсатное, в России в Ямало-Ненецком автономном окр., в 396 км к северо-западу от пос. Новый Порт, на зап. побережье п-ова Ямал и в прибрежной акватории зал. Шарапов Шар Карского м.; уникальное по запасам. Пл. газоносности 669 км². Входит в Ямальскую нефтегазоносную область. Газовые залежи открыты в 1976, конденсатсодержащие – в 1983, не разрабатывается. Начальные разведанные запасы свободного газа 964,7 млрд. м³, конденсата 0,7 млн. т, предварительно оценённые запасы соответственно 710 млрд. м³ и 1,9 млн. т. Разведанные запасы конденсатсодержащего газа 21,3 млрд. м³. В тектонич. плане месторождение находится на крайнем сев.-зап. материковом окончании Западно-Сибирской платформы и её продолжении на шельфе Карского моря. Структурно связано с брахиантиклиналью, осложняющей Нурминский вал. Включает 11 газоносных горизонтов, 4 из которых – конденсатсодержащие. Газоносны верхне- и нижнемеловые песчаники на глубинах 665–2340 м, конденсат содержится в нижнемеловых песчаниках на глубине 1672–2340 м. Осн. продуктивный горизонт приурочен к сеноманским отложениям, залегающим на глубинах 665–815 м (содержит 814,6 млрд. м³ разведанных и 417 млрд. м³ предварительно оценённых запасов газа). Конденсат наиболее обилен в глубинных горизонтах: 1861–1880 и 2331–2340 м (разведанные запасы соответственно 286 и 214 тыс. т). Залежи (выс. от 14 до 320 м) пластовые и пластовые сводовые. Плотность сеноманского газа по воздуху 0,559, нижнемелового – 0,597; плотность конденсата 0,7 г/см³. Газ в осн. метановый, содержит небольшие примеси N₂ (до 0,67%) и CO₂ (ок. 0,15%).