



ОРЕНБУ́РГСКОЕ МЕСТОРОЖДЭ́НИЕ

Авторы: Л. Л. Япаскurt

ОРЕНБУ́РГСКОЕ МЕСТОРОЖДЭ́НИЕ нефтегазоконденсатное, в России, в Оренбургской обл., на юж. окраине г. Оренбург; гигантское по запасам. Открыто в 1966, разрабатывается с 1971. Начальные извлекаемые запасы нефти 153,6 млн. т, конденсата 104,0 млн. т, газа 1919,3 млрд. м³; оставшиеся (2011) извлекаемые запасы нефти 144,6 млн. т, конденсата 55,8 млн. т, разведанные запасы газа 731,1 млрд. м³. Входит в [Волго-Уральскую нефтегазоносную провинцию](#). В тектонич. плане приурочено к валообразному поднятию в пределах Соль-Илецкого свода на юго-востоке Восточно-Европейской платформы. Осн. газоконденсатная залежь (125×25 км, мощность до 520 м) с [нефтяной оторочкой](#) выявлена в зап. части месторождения в карбонатных отложениях нижней перми, верхнего и среднего карбона. Залежь пластовая, глубина залегания кровли 1300–1600 м. Кроме того, в зап. части месторождения располагаются также филипповская (нижняя пермь) нефтегазоконденсатная и среднекаменноугольная газонефтяная залежи, в вост. части – газонефтяные залежи нижнепермского возраста. Плотность нефти 843 кг/м³, вязкость 2,4–6,9 мПа·с, содержание S 1,2%. Начальное содержание стабильного конденсата 76,3–91,5 г/м³, плотность 698–715 кг/м³, содержание S 1,13%. Состав газа (%): CH₄ 81,5–88; C₂H₄ 3,1–5,4; C₂H₆ + высшие гомологи 1,9–9,2; CO₂ 0–5,4; N₂ 2,5–8,8; H₂S 1,3–4,5, He 0,2–1,1; N₂ 1,2. Природный газ, газовый конденсат и нефть поступают на Оренбургский газоперерабатывающий завод, полученный товарный газ направляется на Оренбургский гелиевый завод, где производится дополнит. осушка и очистка перерабатываемого газа с извлечением гелия.