



ЛЯНТО́РСКОЕ МЕСТОРОЖДЭ́НИЕ

Авторы: А. Г. Москвин

ЛЯНТО́РСКОЕ МЕСТОРОЖДЭ́НИЕ нефтегазоконденсатное, в России, в Ханты-Мансийском авт. окр., в 80 км к северо-западу от г. Сургут. По величине запасов относится к категории крупных месторождений. Открыто в 1966, разрабатывается с 1980. Входит в Среднеобскую нефтегазоносную область [Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции](#). В тектонич. плане приурочено к Лянторскому, Январскому, Востокинскому, Таняунскому, Тайбинскому и Тутлимскому локальным поднятиям, осложняющим Сургутский свод в центр. части Западно-Сибирской плиты. Выявлены две нефтегазоконденсатные залежи в отложениях барремского яруса нижнего мела. Залежи пластовые сводовые. Продуктивные отложения представлены песчаниками. Тип коллектора поровый. Глубина кровли верхней залежи 2042 м, нижней – 2080 м. Эффективная мощность 12–14 м. Плотность нефти 853–857 кг/м³. Содержание парафина 2,15–2,95%, серы 0,86–11,3%. Состав газа (%): CH₄ 82,13– 91,98; C₂H₆ + высшие алканы 7,2–16,4; CO₂ 0,32–0,79. Содержание стабильного конденсата до 125 кг/м³. Плотность конденсата 695–743 кг/м³.