

Alcanzan reservas probadas 14 mil 308 mdb (El Financiero 23/03/09)

Alcanzan reservas probadas 14 mil 308 mdb (El Financiero 23/03/09)(Redacción) Lunes, 23 de marzo de 2009 Pemex dice que 73% corresponde a crudo. Al 1 de enero de 2009 las reservas probadas de hidrocarburo de México ascienden a 14 mil 308 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. De éstas, el 73 por ciento corresponde a crudo, 10 por ciento a condensados y líquidos de planta, y 17 por ciento a gas seco equivalente a líquido, informó Carlos Morales Gil, director general de Pemex Exploración y Producción (PEP). En teleconferencia con analistas, el funcionario señaló que del total de reservas probadas, diez mil 196 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, o el 71 por ciento, son desarrolladas, es decir, reservas que se espera sean recuperadas de pozos existentes, incluyendo las que pueden ser producidas con la infraestructura actual e inversiones moderadas. "El 74 por ciento de las reservas desarrolladas se ubica en los complejos Cantarell, Ku-Maloob-Zaap (KMZ) y Antonio J. Bermúdez, y en los campos Jujo-Tecominuacán, Ixtal, Colonticul, Kaan, Mai y Chuc". "Las reservas probadas no desarrolladas -requieren de pozos e infraestructura adicional para su producción- alcanzan cuatro mil 111 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, o 29 por ciento de las reservas probadas", indicó. El 56 por ciento de estas reservas se concentra en los complejos KMZ y Antonio J. Bermúdez, en los campos Jujo-Tecominuacán, Dijil, Chimín, Mai, Ayatzil y Yaché. Las reservas probables alcanzan 14 mil 517 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. Éstas y las reservas probadas forman las reservas conocidas como 2-P, que ascienden a 28 mil 825 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. El 56 por ciento de las reservas probables se ubica en el paleocanal de Chicontepec. La porción marina concentra el 31 por ciento de estas reservas. Las reservas posibles alcanzaron 14 mil 738 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, que, sumadas con las reservas probadas y probables, integran una reserva 3-P de 43 mil 563 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. El 58 por ciento de estas reservas se ubica en los campos del Paleocanal de Chicontepec. Las reservas 3-P están conformadas de 71 por ciento de crudo, 9 por ciento de condensados y líquidos, y 20 por ciento de gas seco equivalente a líquido. Así, al 1 de enero las reservas probadas de crudo se sitúan en diez mil 404 millones de barriles, de los cuales 61 por ciento corresponde a crudo pesado, 31 por ciento a ligero y 8 por ciento a superligero. Las reservas 3-P de crudo alcanzaron 30 mil 939 millones de barriles, correspondiendo 55 por ciento a crudo pesado, 35 por ciento a crudo ligero y 10 por ciento a crudo superligero. Los mayores volúmenes de reservas probadas de crudo se localizan en campos marinos, con 69 por ciento. La relación reserva-producción, la cual se define como el cociente que resulta de dividir las reservas remanentes al 1 de enero de 2009 entre la producción de 2008, es de 30 años para la reserva 3-P; 19.9 años para la reserva 2-P, y 9.9 años para la reserva probada.