

Las reservas petroleras más seguras caen 21% (El Financiero 01/04/16)

Las reservas petroleras más seguras caen 21% (El Financiero 01/04/16) SERGIO MEANA

smeana@elfinanciero.com.mx Viernes, 1 de abril de 2016 Las reservas petroleras clasificadas como 1P, es decir aquellos hidrocarburos en el subsuelo que tienen una posibilidad de 90 por ciento de ser extraídas y comercializadas, cayeron a 10 mil 242 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce) al primero de enero de 2016. Esto significa 21 por ciento menos que las acumuladas al primero de enero de 2015 cuando este mismo reporte fue de 13 mil 017 mmbpce, de acuerdo con el informe de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH). Estas reservas consideran lo que existe tanto de petróleo como de gas natural y son al 1 de enero de 2016, lo que significa que son cifras acumuladas durante el 2015. Las reservas que consideran solo petróleo pasaron de 9 mil 711 millones de barriles (mmb) a 7 mil 640 mmb al primero de enero de 2016, una caída también de 21 por ciento. Por su parte las reservas de gas natural pasaron de 15.29 billones de pies cúbicos a 12.65 billones de pies cúbicos, un descenso de 17 por ciento entre los dos años. Ulises Neri, titular de la unidad de extracción de la CNH, destacó que la razón de la baja es dual: por una parte la reducción natural de los yacimientos y por otro lado la reducción en la inversión. "Esta es una situación que se debe a diferentes causas económicas, técnicas asociadas a las propias características de los campos en México que se conjunta con los elementos económicos como el precio, las inversiones que actualmente se tienen en la industria petrolera nacional e inclusive internacional", señaló Neri. Analistas señalaron que la expectativa para las reservas es claramente a la baja luego de que parte de los recortes presupuestales fueran destinados a esta área de exploración. Las reservas son importantes en el sector petrolero porque de ellas depende el futuro de la producción energética del país, misma que luego dota de gasolinas, petroquímicos y otros derivados, así como de ingresos a Hacienda. La CNH también destacó que en cuanto a la Ronda 1.4, de aguas profundas ya hay nueve empresas que han realizado el pago de precalificación entre las que se encuentran Shell, Total, Chevron, Hess, Statoil, Atlantic Rim, Exxon, BHP Bilton y BP. Juan Carlos Zepeda, presidente de la CNH, dijo que el interés por conocer las prospectivas y por tanto las posibles reservas ha sido amplio tanto como que han realizado pagos por casi 100 mil millones de dólares para conocer las bases de datos de estas áreas que se licitarán en diciembre. Se trata de mil 381 millones 622 mil pesos en aprovechamientos por licencias de uso de información y otros 346 millones de pesos para los paquetes de licitación.