

Llevará 5 años explotar 'tesoro' (Reforma 30/08/12)

Llevará 5 años explotar 'tesoro' (Reforma 30/08/12) Estima Pemex que tardarán 2 años menos que las petroleras internacionales Por Alejandra López Cd. de México México (30 agosto 2012).- Pemex calcula que tardará en promedio cinco años en poder obtener la primera producción petróleo comercializable del pozo Trión, dos años menos de lo que tardan en promedio las petroleras internacionales, aseguró Carlos Morales Gil, director de Pemex Exploración y Producción (PEP). En entrevista, el funcionario dijo que ya se está desarrollando el modelo de producción más conveniente que considera la utilización de infraestructura en EU o de embarcaciones de proceso. En los próximos ocho meses se espera que sea posible delimitar el área de producción, dado que se confirmó la existencia de un sistema petrolero, y previo a esto, en mes y medio, se tendrán los primeros resultados de Supremus, un pozo cercano a Trión. Ambos pozos comparten la misma estructura, aseguró Morales. Detalló que en este caso Pemex no requirió apoyo de empresas privadas para realizar la perforación, pero en un futuro, es necesario preguntarse cuánto tiempo quiere tardarse el País en desarrollar proyectos de este tipo y determinar si deben permitirse alianzas. "Este es un descubrimiento que hicimos solos y definitivamente lo podemos desarrollar también solos. "(Ir solos o en asociación) Es el tipo de flexibilidad que nosotros consideramos que a Pemex todavía le hace falta, a eso me refiero cuando digo que a Pemex debemos tratarla como una 'persona mayor', es decir, darle la capacidad de decidir cuando se junta y con quien se junta", puntualizó. Sin embargo, Juan Carlos Zepeda, presidente de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, consideró que para este tipo de proyectos Pemex sí requiere alianzas, tema que quedó fuera de la reforma de 2008. "No le podemos pedir a Pemex que explore y desarrolle el potencial en aguas profundas sin la ayuda de terceros. Este descubrimiento refuerza la necesidad de modificar el marco legal para permitirle a Pemex apoyarse de terceros en aguas profundas", indicó. Trión es el primer pozo que da positivo para crudo en aguas profundas. Se encuentra frente a las costas de Tamaulipas y tiene el potencial de certificar reservas 3P de entre 200 y 400 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. El crudo extraído es ligero y con bajo contenido de azufre, lo que eleva su calidad. De confirmarse la existencia del yacimiento llamado Salina de Bravo en el Cinturón Plegado Perdido, podrían certificarse entre 4 mil y 10 mil millones de barriles de petróleo, pues se calcula que es 50 por ciento más grande que Ku-Maloob-Zaap. La inversión total para este proyecto es de 120 millones de dólares y se espera que para cuando se comience a explotar de forma comercial, cada barril tenga un costo de desarrollo de 20 dólares, según Morales. Copyright © Grupo Reforma Servicio Informativo Fecha de publicación: 30 agosto 2012