

Descubre Pemex nuevo 'tesorito' (El Reforma 16/02/10)

Descubre Pemex nuevo 'tesorito' (El Reforma 16/02/10) Para la recepción y manejo del crudo de Ayatsil será necesario instalar ductos y contratar servicios de un almacén flotante. Foto: Archivo El reservorio más grande, Ayatsil, se ubica en la Región Marina Noroeste, en la sonda de Campeche, y el Tsimin, en el litoral de Tabasco Alma Hernández Ciudad de México (16 febrero 2010).- Petróleos Mexicanos (Pemex) confirmó el descubrimiento de dos nuevos reservorios de crudo, con un potencial de producción de 150 mil barriles diarios cada uno, el hallazgo más importante en los últimos 10 años. El más grande se denomina Ayatsil, en la región marina noroeste, en la sonda de Campeche, y tiene reservas de 590 millones de barriles de crudo pesado. Tsimin, en el litoral de Tabasco, en la región marina suroeste, cuenta con reservas de 305 millones de barriles de crudo ligero y 13.8 millones de pies cúbicos de gas. Pemex tiene planeado hacer el anuncio oficial de estos hallazgos el 18 de marzo y se estima que la producción inicie en 2012. A precios actuales, los nuevos campos tienen un potencial de generación de ingresos de 94 mil millones de pesos al año. Aunque la cifra es muy importante, de acuerdo con los expertos, los yacimientos no compensarán la caída en la producción de los últimos años. Entre finales de 2004 y este año, la pérdida de producción es de alrededor de 800 mil barriles diarios, por lo que los nuevos campos, aun en el máximo de su potencial, sólo compensarían el 37.5 por ciento de lo perdido. Pemex Exploración y Producción destacó que, para la recepción y manejo del crudo de Ayatsil, será necesario instalar ductos y contratar los servicios de un almacén flotante con características similares al Señor de los Mares, que actualmente opera en la sonda de Campeche con capacidad para mezclar 600 mil barriles de petróleo crudo. Raúl Feliz, experto del Centro de Investigación y Docencia Económicas (CIDE), consideró el descubrimiento como un alivio temporal para las finanzas públicas porque será menor el riesgo con la producción adicional a partir de 2012. Sin embargo, advirtió sobre la urgencia de concretar los cambios que le hacen falta al País. "Estos ingresos extras que se planean sería muy bueno destinarlos hacia fondos soberanos y que no se use para financiar el gasto corriente porque, si sucede así, otra vez estaríamos cometiendo los errores del pasado", opinó. Luis Miguel Labardí, socio de Marcos y Asociados, señaló que estos descubrimientos ayudarán a compensar la declinación esperada en el resto de los campos, estimada en 100 mil barriles anuales, para mantener la plataforma de producción en 2.5 millones de barriles diarios. Con información de Arturo Rivero