

Hay más petróleo... pero en el papel (El Reforma 18/03/10)

Hay más petróleo... pero en el papel (El Reforma 18/03/10) Se estima que el año pasado se repusieron sólo 77 barriles de cada 100 extraídos. Foto: Archivo El cambio en la medición permite contabilizar como reservas probadas los hidrocarburos que no se podían extraer de manera rentable Alma Hernández Ciudad de México (18 marzo 2010).- A partir de este año, México tiene más reservas petroleras... en el papel. Las nuevas reglas de medición de reservas de la Securities and Exchange Commission (SEC) que se aplican desde enero beneficiaron a Pemex. Se estima que en 2009 se sumaron alrededor de 700 millones de barriles a las reservas petroleras, de los cuales sólo 400 millones corresponden a verdaderos hallazgos, como el de Ayatsil, en el Golfo de Campeche, pero los otros 300 millones derivan de una forma diferente de medir las reservas ya existentes. Como Pemex tiene deuda colocada en el mercado de valores estadounidense, debe utilizar los criterios que fija la SEC. El cambio de método de medición permite contabilizar como reservas probadas hidrocarburos que no se podían extraer de manera rentable en el pasado, pero que ya es factible sacar por la existencia de nuevas tecnologías. Sin embargo, pese a la reclasificación y los descubrimientos, no se agregaron suficientes reservas para evitar una nueva caída por efecto de la extracción de 2009. Se estima que el año pasado se repusieron sólo 77 barriles de cada 100 extraídos. Los resultados de la nueva metodología aplicada por la SEC se darán a conocer hoy durante la conmemoración del 72 aniversario de la Expropiación Petrolera, a celebrarse en la refinería de Tula, Hidalgo. En la ceremonia también se informará que, a enero pasado, el volumen de reservas probadas se ubicaba en 13 mil 922 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, lo que, al ritmo de producción actual, duraría poco menos de 13 años. Si las reservas no crecieran, el petróleo de México se agotaría en algún momento del año 2022. Otras empresas beneficiadas por los cambios en la medición son las pequeñas Pioneer y Apache, que operan campos gasíferos en Estados Unidos, y Barnett Shalle, en Texas, la mayor fuente de gas natural de ese país. En el caso de la empresa Marathon Oil, se estima que se le permitió agregar 603 millones de barriles a sus reservas localizadas en Canadá. Raúl González, geólogo petrolero, dijo que la SEC ha sido muy conservadora en la evaluación de las reservas, ya que sólo considera aquellas que están listas para producción. Ahora incluye la incorporación de tecnologías para perforar pozos multilaterales que han resultado exitosos en campos no convencionales y, por lo tanto, incorporar reservas probables como probadas.