

Alcanza petróleo para una década (Reforma 31/03/11)

Alcanza petróleo para una década (Reforma 31/03/11) Carlos Morales planteó que el promedio anual de la tasa de declinación se ha venido reduciendo de forma sostenida. Foto: Archivo De mantenerse los actuales niveles de inversión en exploración, se podrá alcanzar la meta de restitución de 100 por ciento hacia el 2012 Alma Hernández Ciudad de México (31 marzo 2011).- Las reservas probadas de hidrocarburos que tiene México alcanzan sólo para 10 años a los ritmos actuales de producción, revelaron datos de Pemex que se hicieron públicos ayer. Las reservas probadas (1P) cayeron en el último año en 1.4 por ciento, a 13 mil 796 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (bpce), contra los 14 mil millones que tenían el año pasado, lo que significa que alcanzan para un consumo de 10 años. De acuerdo con el reporte de reservas al 1 de enero de 2011, presentado ayer por Carlos Morales Gil, director de Pemex Exploración y Producción (PEP), esta variación se debió al impacto de la producción de mil 384 millones de bpce durante 2010, que solo fue compensada parcialmente. De acuerdo con datos oficiales entre 2002 y enero de este año, las reservas probadas tuvieron un declive de 37 por ciento. "La reserva probada observó un decremento de 196 mil millones de bpce con respecto al año anterior", dijo Morales en conferencia telefónica con inversionistas. En consecuencia, la relación reserva-producción disminuyó a 10 años, al ritmo de producción actual de 2.5 millones de barriles diarios. Hace 9 años, esta relación (con los niveles de producción actuales) era de 24 años. Sergio Benito Osorio, integrante del Observatorio Ciudadano de Energía, anotó que esta disminución demuestra que los programas de exploración no han tenido éxito, a pesar de las inversiones crecientes. "Me parece que con las discusiones tan acaloradas que se realizaron en torno a desarrollar Aguas Profundas o Chicontepec, no se siguió desarrollando la exploración en otras áreas y por lo tanto, esto ha significado un es ancamiento en las reservas existentes para el País", opinó. Si bien el volumen de reservas probadas continúa cayendo, Carlos Morales planteó que el promedio anual de la tasa de declinación se ha venido reduciendo de forma sostenida. Así, en los periodos 2005 y 2006, la disminución fue de 6 por ciento; en 2006-2007, de 5 por ciento; en 2007-2008, de 4 por ciento; en 2008-2009, de 2 por ciento; y en 2009-2010 de 1 por ciento. Morales Gil sostuvo que de mantenerse los actuales niveles de inversión (de 3 mil millones de dólares anuales) en exploración se podrá alcanzar la meta de restitución de 100 por ciento hacia el año 2012, sin considerar lo que se pueda obtener con la aplicación de los contratos incentivados. Agregó que la disminución de las reservas probadas se mantiene, a pesar de que la tasa de restitución de las mismas (el porcentaje de barril que se agrega a la reserva por cada uno de los que se extraen) aumentó a 85.8 por ciento, el mayor volumen desde que cambiaron las reglas de contabilización a los parámetros de la Securities and Exchange Commission.