

Cae la producción de Pemex (Reforma 28/11/12)

Cae la producción de Pemex (Reforma 28/11/12) Cuando inició la gestión de Felipe Calderón la producción de crudo era de 2 millones 978 mil barriles, 14.6 por ciento más de lo que hay ahora Por Alejandra López Cd. de México México (28 noviembre 2012).- Cuando Felipe Calderón tomó posesión como Presidente de la República en diciembre de 2006, la producción de crudo se encontraba en 2 millones 978 mil barriles diarios. Hasta octubre de 2012, a un mes de terminar su gestión, ésta es de 2 millones 542 mil barriles, es decir, 14.6 por ciento menos que cuando inició. En el caso del gas natural, el desliz fue más acelerado, pues en sólo tres años perdió 15.4 por ciento de la producción al pasar de 7 mil 100 pies cúbicos diarios en 2009 a 6 mil 4 millones en 2012, según lo reflejan los indicadores petroleros de la paraestatal. Esto a pesar de que en Petróleos Mexicanos (Pemex) se invirtieron 1.5 billones de pesos, el monto sexenal más alto de la historia, aseguró la Secretaría de Energía (Sener). De acuerdo con la paraestatal, esto se debió a la mala decisión de acelerar la producción de Cantarell sin tener una plataforma de exploración sólida que permitiera compensar la producción decreciente con otros campos del País. En el Plan Sectorial de Energía 2007-2012, la Sener ya tenía prevista esta caída aunque la anunciaba más dramática en el caso del gas natural pues impuso una meta de 5 mil millones de pies cúbicos base para 2012. En crudo, la meta se daba por cumplida con mantener la producción por encima de los 2.5 millones de barriles diarios. Un rubro en el cual se superaron las expectativas fue la tasa de restitución de reservas probadas pues en el Plan se pide una meta de 50 por ciento y hoy se encuentra en 100 por ciento. Consultado al respecto, Juan José Suárez Coppel, director de Pemex, dijo que a la empresa le hace falta una visión a largo plazo que evite políticas como la explotación acelerada de Cantarell. En materia industrial, añadió el funcionario, se deben continuar las inversiones en Refinación para reducir costos y hacerla rentable. En tanto, en Petroquímica deberán aprovecharse alianzas con organismos privados para mejorar su desempeño. Copyright © Grupo Reforma Servicio Informativo