

Reforma energética ajusta sistemas de medición de Pemex (El Financiero 03/09/14)

Reforma energética ajusta sistemas de medición de Pemex (El Financiero 03/09/14) Sergio Meana smeana@elfinanciero.com.mx Miércoles, 3 de septiembre de 2014 A la producción del gas se le tiene que restar 12 por ciento por el nitrógeno. La petrolera ajustaría a la baja sus estimaciones del energético. Los reportes de producción de gas de Petróleos Mexicanos (Pemex) de los últimos años incluyen en sus totales un porcentaje que varía entre el 10 y el 12 por ciento que corresponde a nitrógeno que se inyecta para aumentar la presión en los yacimientos, lo que ha hecho a la empresa replantear sus formas de reportar su producción de gas ante la reforma energética. En julio de este año, la producción total de gas que registró la petrolera es de 6 mil 504 millones de pies cúbicos diarios (mmpcd), pero en realidad se le debe restar el 12 por ciento ó 806 mmpcd de nitrógeno. Esta forma de reportar la producción de gas obliga a que en documentos como el Segundo Informe de Gobierno se explique en algunos párrafos que la cifra reportada incluye 708.2 mmpcd de nitrógeno, equivalente a 10.93 por ciento de la supuesta producción total. "En el periodo septiembre de 2013 a junio de 2014 la producción de gas natural se ubicó en 6 mil 473.6 millones de pies cúbicos diarios, 1.9 por ciento superior a la registrada en el mismo periodo de 2012-2013. Incluye 708.2 millones de pies cúbicos diarios de nitrógeno, que se obtiene asociado al gas natural", indica el texto. Al igual que con el petróleo crudo, - éste debido a que se contaba agua como petróleo-, la semana pasada Pemex informó que ajustó 11 por ciento su producción de gas natural por un cambio en la medición de sus indicadores, por lo que a partir del próximo mes podría reportar una extracción cercana a los 5 mil 800 mmpcd. Incluso la petrolera detalló que su meta de producción en 2015 para este hidrocarburo es de 5 mil 774 mmpcd de gas natural, cifra que contrasta con los 6 mil 520 mmpcd que promedian sus informes actualizados a julio en este 2014, como informó El Financiero. Luis Miguel Labardini, socio de Marcos y Asociados, aseguró que la petrolera está realizando esfuerzos mucho mayores para tener sistemas de medición más efectivos desde la boca del pozo que indiquen la composición de lo extraído de cara a la reforma energética. Es necesario saber cuanto de la producción se debe a la propia presión del yacimiento y cuánto a inyección de nitrógeno y por ello Pemex lo ha estado reportando de dicha manera, pero los elevados niveles de nitrógeno afectan la calidad del gas, dijo Miriam Grunstein, catedrática del Centro de Investigación y Docencias Económicas (CIDE).