



Fitch asigna calificación a certificados bursátiles de Pemex

Fitch Ratings asignó hoy su calificación AAA(mex) a tres emisiones de certificados bursátiles de Petróleos Mexicanos (Pemex), por un monto global de 45 mil millones de pesos. La agencia evaluadora detalló que otorgó la calificación en escala nacional de "AAA(mex)" a los la emisión PEMEX 14, por un monto en conjunto, con la emisión PEMEX 14-2 y con la emisión PEMEX 14U, de hasta 15 mil millones de pesos, con vencimiento hasta el 2020 y a tasa variable.

También asignó la calificación en escala nacional de "AAA(mex)" a la emisión PEMEX 14-2, por un monto en conjunto, con la emisión PEMEX 14 y la emisión PEMEX 14U, de hasta 15 mil millones de pesos, con vencimiento hasta el 2026 y a tasa fija. Además otorgó la calificación en escala nacional de "AAA(mex)" a la emisión PEMEX 14U, por un monto en conjunto, con la emisión PEMEX 14 y la emisión PEMEX 14-2, de hasta 15 mil millones de pesos o su equivalente en unidades de inversión (Udis), con vencimiento el 15 de enero de 2026 y a tasa fija real.

Resaltó que los certificados contarán con la garantía solidaria, incondicional e irrevocable de Pemex-Exploración y Producción; Pemex-Refinación, así como Pemex-Gas y Petroquímica Básica en términos del Convenio de Responsabilidad Solidaria y de los Certificados de Designación correspondientes. Refirió que las calificaciones de Pemex reflejan el vínculo con el gobierno Mexicano y su importancia fiscal al riesgo soberano de México. Añadió que también consideran su sólida utilidad antes de impuestos, perfil orientado a la exportación, importantes reservas de hidrocarburos y posición de mercado en México.

Por otra parte, expresó que las calificaciones toman en cuenta los niveles significativos de deuda ajustada de la compañía al considerar las obligaciones de pensiones sin fondear, importante carga fiscal, altos requerimientos de inversión, capital contable negativo y riesgo de interferencia política. Comentó que la producción de petróleo se ha estabilizado en alrededor de 2.5 millones de barriles por día (bpd), luego de una notable caída durante la última década.

La estabilización, dijo, es resultado del uso más intensivo de tecnología en la zona de Cantarell, mejoras en las operaciones e incremento de producción en un número diversificado de campos. Manifestó que la diversificación de activos petroleros productivos, con Cantarell representando menos de 20 por ciento de la producción petrolera reduce el riesgo de grandes caídas de producción en el futuro.