

REFORMA

EL NORTE

MURAL

Ratifica HR nota y perspectiva de Pemex



HR Ratings ratificó la calificación "AAA" para Pemex, con perspectiva estable, dado el respaldo que tiene del Gobierno.
[NEGOCIOS / Staff](#)

HR Ratings ratificó la calificación "AAA" para Pemex, con perspectiva estable, dado el respaldo de facto que tiene del Gobierno federal ante su importancia como fuente de ingreso y pese a una menor producción de la empresa.

"La deuda de Pemex goza de un estatus de soberana de facto debido al apoyo que consideramos del Gobierno federal tras representar una de las principales fuentes de ingreso del País, a través de aportaciones de recursos para la liquidez de la empresa en años anteriores", indicó la calificadora en un comunicado.

A diferencia de la agencia Fitch, que el pasado 19 de octubre cambió a negativa la perspectiva de Pemex, HR Ratings destacó la continuidad de la estrategia de rentabilidad en las operaciones de la empresa.

Fitch destacó el viernes la incertidumbre sobre la futura estrategia comercial de la petrolera, combinada con un deterioro de su perfil crediticio, aunque mantuvo las notas global y nacional de la empresa del Estado en "BBB+" y "AAA(mex)", respectivamente.

Este lunes, HR Ratings consideró que Pemex continúa con su estrategia de mantener operaciones de producción y venta con niveles de rentabilidad aceptables, que permitan mantener autosuficiencia financiera y limitadas requisiciones de recursos provenientes del gasto programable para inversión.

"Se estima que, durante los próximos años, Pemex continúe materializando las iniciativas de la reforma energética a través de mayores estimulaciones en pozos actuales, incorporación de nuevos campos e intensificación de actividad física; esto con el fin de revertir el declive de producción actual e incrementar el aprovechamiento sobre la tendencia creciente de los precios del crudo a nivel internacional", mencionó HR.

En el segundo trimestre de 2018 la producción de petróleo cayó 8.7 por ciento contra el mismo lapso

del año pasado, tras la desaceleración en crudo ligero y súper ligero, refiere la agencia.

"Adicionalmente, ésta se ha impactado por la declinación de campos a un total en operación de 398 (contra 405 campos al 2017); mostrando una reducción en Capex ante la baja rentabilidad entre las inversiones y los ingresos provenientes de la venta de producción como parte de los bajos precios", añade.

Como parte de la implementación de la reforma energética y en materia de exploración y producción, la producción se ha concentrado principalmente en los farmouts de Cárdenas Mora y Ogarrío en costa.

HR recuerda que Pemex y sus socios ganaron 4 contratos en la ronda 2.4 (2 en forma individual) y 7 en la ronda 3.1 (1 en forma individual).

"Como continuidad de su plan de crecimiento, Pemex ha determinado la reactivación de distintos pozos, los cuales no requieran de disposiciones sobre los recursos del gasto programable, lo que potencializa su autosuficiencia financiera para las requisiciones de capital de trabajo operativo", abundó.

Materialización sobre iniciativas de la reforma energética. La producción se ha concentrado en la ampliación del portafolio de campos con socios para la exploración y extracción de hidrocarburos en aguas someras. Asimismo, PEP3 se enfoca directamente en las reparaciones y estimulaciones de pozos en operación, la incorporación de nuevos campos y la intensificación de actividad física en Ayatsil y Maloob; a través de estos han logrado reducir los impactos por reducción de producción en campos como Cantarell.