



7 de cada 10 pozos de Pemex, en caída libre

El ajuste financiero que enfrenta la empresa agrava más las labores para extraer hidrocarburos; expertos señalan que Pemex realizó trabajos de exploración que no dieron resultados.

Por: Carmen Luna |

Lunes, 20 de abril de 2015 a las 06:02

CIUDAD DE MÉXICO (CNNExpansión) — Siete de cada 10 de los principales campos de Petróleos Mexicanos (Pemex) registra caídas continuas en su producción de petróleo, lo cual podría agravarse con el recorte en el uso de equipos y en las actividades de perforación, señalan datos del Sistema de Información Energética (SIE) al mes de febrero.

Esta disminución también se atribuye a la afectación por el recorte en el presupuesto de Pemex de este año por 62,500 millones de pesos (mdp).

“No se está utilizando la misma cantidad de pozos y eso implica una menor producción. Están pagando deuda entonces no tiene flujo de efectivo”, comentó el consultor de Caraiva y Asociados, Ramsés Pech, quien agregó que el costo por el equipo de perforación es de entre 20,000 y 40,000 dólares por día.

Las cifras del SIE indican que en febrero se dejaron de utilizar un total de 42 equipos de perforación al compararse frente al mismo mes de 2014. Las regiones Norte y Marina Noreste registraron las mayores reducciones. Mientras que en el mismo mes se perforaron 16 pozos desde los 47 de febrero del año pasado.

Respecto a la deuda, en el último informe que Pemex entregó a la Securities and Exchange Commission (SEC) indicó que durante 2014 la deuda total se incrementó en 35.9% anual a 1.143 billones de pesos “debido principalmente a las actividades de financiación llevadas a cabo durante este periodo”.

Para el director general de GMEC, Gonzalo Monroy, la caída en el uso de pozos responde más a un ajuste de Pemex tras la intensiva exploración de la petrolera en el pasado.

Agregó que en algunas zonas, dejar de invertir es la mejor opción porque en años pasados Pemex inició la perforación masiva sin que se incrementara la producción y esto solo se traduce en pérdida de dinero.

“En donde ha disminuido es Chicontepec, en donde ha disminuido más el presupuesto. Y una de las grandes dudas es si cuando salga la licitación para zonas no convencionales se va a incluir Chicontepec”.

La agencia HR Ratings indicó que la limitante presupuestaria le resta a Pemex flexibilidad para explorar y explotar los yacimientos de una manera más eficaz y expedita.

Más deuda

Los directivos de Pemex evalúan regresar al mercado de bonos Samurái este año. La semana pasada colocó bonos por 2,250 millones de euros en dos tramos para el financiamiento de proyectos de inversión.

En el mercado local emitió 2,500 millones en Cebures para cubrir las necesidades de capital de trabajo y necesidades de tesorería a corto plazo.

“Con la reforma energética tiene más libertad (para endeudarse) pero tiene límites”, dijo el director corporativo ABS de HR Ratings, José Luis Cano. La ley sobre Hidrocarburos que se aprobó para la reforma energética se estableció que Pemex contará con un régimen especial de deuda.

Ello incluye negociaciones sobre la posibilidad de acudir al mercado interno y externo de dinero y capitales, y contratar los financiamientos internos y externos sin requerir autorización de Hacienda.

Sin embargo, los expertos destacaron que deberá cuidar que las obligaciones que contrate no excedan de su capacidad de pago, que los recursos que obtenga sean destinados correctamente conforme a las disposiciones jurídicas aplicables y que se hagan los pagos oportunamente, así como supervisar el desarrollo de su programa financiero particular.

Cano agregó que esperarán a conocer las cifras de por lo menos el primer trimestre para poder determinar los riesgos para el balance financiero de Pemex, aunque en el corto plazo se prevé que para poder llevar proyectos de recursos no convencionales a un buen desarrollo se requerirá de una mayor participación de terceros dado los altos requerimientos de inversión.

CNNExpansión buscó a Pemex para conocer su opinión sin que estuviera disponible hasta el cierre de esta nota.