

Explora Pemex con poco éxito

Alejandra López
(05-enero-2015).-

Los éxitos exploratorios de Pemex se cuentan con los dedos de las manos.

Entre enero y septiembre de 2014, sólo el 33.3 por ciento de los pozos petroleros resultó exitoso, cuando en el mismo periodo de 2013 fue el 60 por ciento.

Esta tasa, además, es la más baja desde 2008.

El efecto de esta situación es una menor tasa de restitución de reservas, que, al cierre de 2013, fue del 68 por ciento, y, de este porcentaje, apenas el 8 por ciento correspondió a nuevos descubrimientos.

De acuerdo con el Informe de Exploración que realiza la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), en los primeros nueve meses del año pasado se concretaron 21 pozos, de los cuales sólo 7 arrojaron una producción de crudo o gas comercialmente viable.

La CNH señala que el universo de perforación al que la petrolera se comprometió en su programa operativo era de 53 pozos.

En un reporte distinto que entrega cada tres meses la empresa sobre su operación al Congreso de la Unión, ésta reconoce un retraso en su programa de obras de perforación para exploración y la reducción en el éxito de éstas.

"El éxito alcanzado en la terminación de pozos de exploración fue 33.3 por ciento, 26.7 puntos porcentuales menor al registrado en enero-septiembre de 2013.

"De los 21 pozos exploratorios terminados, cuatro son productores de aceite y gas,

uno productor de gas húmedo, uno productor de gas seco, uno productor de gas y condensados.

"(Además, hay) uno productor no comercial de gas húmedo, dos productores no comerciales de gas seco, 10 improductivos invadidos de agua salada y un improductivo seco", se refiere en el informe.

Desde 2008, primer año en el que Pemex incluyó el dato en los reportes operativos que envía al Congreso, no había habido una tasa de éxito tan baja.

El mejor año de Pemex fue 2012 con un 66.7 por ciento.

Fabio Barbosa, investigador del Instituto de Investigaciones Económicas de la UNAM, explicó que Pemex está entrando a campos con una complejidad creciente.

Ello implica un reto para la empresa, que anteriormente exploraba en yacimientos sencillos y ahora hace las mismas operaciones en regiones más áridas, con presiones altas y a mayores profundidades.

Estos campos son comparables con algunos en Estados Unidos y el Mar del Norte, afirmó el especialista.

Asimismo, Barbosa cuestionó la calidad de la información que la petrolera entrega al órgano regulador, pues la CNH no tiene un cuerpo de verificadores que certifique los descubrimientos realizados por Pemex.

Copyright © Grupo Reforma Servicio Informativo

Fecha de publicación: 05-enero-2015