

Pemex descubre nuevos yacimientos de gas

Esther Arzate

Miércoles, 4 de julio de 2012

- Podría certificar reservas de 2 billones de pies cúbicos.
- Son los más grandes del Golfo de México.
- Perfora pozo Kunah-1, cerca de Veracruz.

Petróleos Mexicanos (Pemex) descubrió cinco yacimientos de gas en aguas profundas del Golfo de México, al noreste del puerto de Veracruz, donde podría certificar reservas de entre 1.5 y 2 billones de pies cúbicos de gas, lo que significa que es el activo gasífero más grande del Golfo de México del territorio mexicano y estadounidense.

Aunque se trata de una buena noticia para el país porque eso permite aumentar la tasa de reposición de reservas, Pemex busca reservorios de petróleo debido a que continúa con una tendencia a la baja en la producción de crudo, ya que pasó de 3.4 millones de barriles al día en 2004 a 2.5 millones de barriles en la actualidad.

La paraestatal informó que los yacimientos fueron localizados mediante la perforación del pozo Kunah-1, perforado por la plataforma semisumergible "Centenario" en un tirante de agua de dos mil 157 metros, lo que lo convierte en el pozo con mayor productividad en aguas profundas.

Precisó que la perforación del pozo a 125 kilómetros al noreste del puerto de Veracruz permitió a Pemex Exploración y Producción (PEP) identificar cinco yacimientos de gas húmedo en diferentes intervalos perforados.

En ese sentido, confió en certificar reservas 3P (probadas, probables y posibles) en un rango de entre 1.5 y 2 billones de pies cúbicos de gas y se robustece el portafolios de oportunidades en la zona, que equivalen a 300-400 millones de barriles, de los cuales aproximadamente 10 por ciento corresponde a crudo.

Aguas profundas

Este proyecto forma parte de los trabajos exploratorios que PEP realiza en el Golfo de México Profundo, en el límite noroeste de la citada provincia, a una profundidad total de cuatro mil 550 metros, con el objetivo de descubrir nuevas acumulaciones de hidrocarburos factibles de ser comercializados.

Los cinco yacimientos descubiertos tienen profundidades que oscilan entre dos mil 845 a los cuatro mil 103 metros. Durante las pruebas de producción se alcanzaron gastos de 34 millones de pies cúbicos de gas húmedo por día y 110 barriles de líquidos.

Señaló que durante la evolución en la perforación de los pozos Lakach-1, Piklis-1 y Kunah-1, que iniciaron en 2006, se ha manifestado un incremento en el número de acumulaciones productoras hacia el norte, entre las que destacan estos yacimientos.

Sin considerar Kunah-1, PEP ha perforado en aguas profundas 21 pozos, de los cuales siete resultaron de gas y sólo uno de aceite pesado, lo que ha permitido incorporar reservas por 470 mil millones de petróleo crudo equivalente, de las cuales 101 mil millones son reservas probadas (con más de 90 por ciento de seguridad de ser extraídas para su comercialización).

Al respecto, **el catedrático de la UNAM y especialista en campos petroleros, Fabio Barbosa** calificó el yacimiento de gas como "una súper maravilla" y que incluso es más grande que Lakach, donde las reservas de gas superan los 400 mil millones de pies cúbicos.

Kunah es el primer campo gigante descubierto de gas en aguas profundas, "por lo tanto es una excelente noticia para el país, que incursionó en ese tipo de yacimientos desde finales de la administración del priista Ernesto Zedillo", aseveró.

Destacó que en la misma región marítima conocida como Cuenca de Catemaco se localizan otros campos como Piklis, Labay y Lakach, que era el campo más grande de gas en aguas profundas.

Entrevistado por separado, el director del Departamento de Economía y Finanzas del Tecnológico de Monterrey Campus Santa Fe, Miguel Ángel Corro, destacó que la confirmación de los yacimientos es una noticia relevante para el país, aunque Pemex tiene necesidad de encontrar petróleo en aguas profundas debido a que los campos localizados en aguas someras (de baja profundidad) como Cantarell se están agotando.

"Encontrar campos de gas se nos presenta como una ventaja, el problema es que Pemex carece de la tecnología necesaria para explotar

los hidrocarburos en yacimientos ubicados en el Golfo de México profundo, lo cual hace necesaria la discusión de una reforma energética que permita la participación de capital privado en la exploración y explotación de campos petroleros y de gas", aseveró.

© 2012 Copyright
El Financiero S.A. de C.V. / El Financiero Comercial S.A. de C.V.