

Arrancan la exploración en 4 pozos submarinos

Pese a la suspensión de las perforaciones, México mantendrá búsqueda exploratoria

POR ATZAYAEH TORRES

atzayaelh.torres@nuevoexcelsior.com.mx

Petróleos Mexicanos informo que los proyectos en aguas profundas avanzan pese a la moratoria para extraer crudo de yacimientos transfronterizos.

Explicó que este año llevará a cabo sólo actividades exploratorias en cuatro campos: Avai —donde encontró gas—, Lakach, Tamil y Maximino, este último ubicado en Cinturón Plegado Perdido, hacia donde se ampliaría la moratoria que vence en 2011 y cuya prórroga negocian los gobiernos de Estados Unidos y México.

Para operaciones de exploración en 2010 y 2011, **Pemex** tiene presupuestados 250 millones de dólares en dos proyectos que le permitirán tener más certeza sobre el lugar donde se encuentran los yacimientos en la zona marina.

Expertos informaron que el Senado tendrá que ratificar la extensión de la moratoria para explotar campos transfronterizos, una vez que los presidentes de México y Estados Unidos lleguen a un acuerdo.

Miriam Grunstein, especialista en derecho **energético**, explicó que el Senado tendrá que intervenir en caso de que proceda una iniciativa para elaborar un nuevo tratado internacional que delimite las fronteras marítimas.

Carlos Morales Gil, director general de **Pemex** Exploración y Producción (PEP), informó que este año comenzaron los trabajos de un buque exploratorio que arroja información bidimensional, en el área de Han, frente a las costas de Veracruz, el cual tendrá un costo

de 50 millones de dólares.

PEP también contrató ya un grupo de buques para levantar información tridimensional y tomar lectura de profundidades de entre 900 y dos mil metros en la región de Perdido, a la altura de Tamaulipas.

A pesar de que no hay fecha específica para que arranque el proyecto, ambos contratos están a cargo de la empresa GCC Veritas.

Este año PEP cuenta con un presupuesto de 38 millones de pesos sólo para exploración, pero el trabajo no ha sido fácil: en 2009, de tres pozos perforados en aguas profundas, todos fueron fallidos.

“En aguas profundas se debe tener la tendencia de cuantificar, es un volado”, aseguró Morales Gil, en relación con el nivel de éxito de estas labores.

Informó que este año llevan sólo un pozo, el Avai, que resultó exitoso, aunque consideró que no sería correcto afirmar que con esto han alcanzado un índice de éxito de 100 por ciento, pues estos proyectos deben medirse en un periodo mayor de tiempo.

Hoy **Pemex** tiene trabajando en aguas profundas la plataforma Max Smith, con capacidad para llegar a dos mil metros, y en julio llegará una más, también para profundidades de dos

mil metros. No obstante, será en octubre cuando reciban la que llegará a tres mil metros y con la cual pretenden hacer el pozo Maximino, en la región de Perdido.

Además, Morales Gil reveló que entre febrero y marzo recibirán una plataforma más para dos mil metros de profundidad.

Pemex, como otras empresas

con proyectos de exploración y extracción en el lado estadounidense del Golfo de México, renta esas plataformas con un costo promedio de un millón de dólares al día, de acuerdo con análisis. Por ello, el tiempo de operación debe administrarse cuidadosamente.

Esta actividad de exploración ha permitido que PEP logre nuevos descubrimientos este año, aunque el funcionario reconoció que aún no ha cuantificado las reservas y prefirió reservarse detalles.

A pesar de ello, adelantó que en junio llevarán a cabo un corte de información que permita tener un balance sobre lo obtenido. Se trata, dijo, de descubrimiento “en tierra y bajo el agua, son de crudo y resultan relevantes porque nos dan extensiones de reservas que teníamos ya descubiertas”, dijo.

Hay que continuar

El accidente en la plataforma de **British Petroleum** sólo modificará la regulación para actividades en aguas profundas, lo que no significa que deban detener-



Fecha 01.06.2010	Sección Primera-Nacional	Página 2
----------------------------	------------------------------------	--------------------

se las operaciones, aseguró el director de PEP.

“La regulación será más fuerte, más estricta, los procesos que se utilizan tendrán una mayor vigilancia y creo que habrá una mayor su-

pervisión por parte de autoridad”.

El funcionario advirtió que esta regulación vendrá desde la elaboración de los permisos y posteriormente vendrá una supervisión constante de que se cum-

plan los lineamientos establecidos.

Aun así “creo que debe continuar la exploración, para algo no conveniente, se estarían dejando muchos recursos, pero también se debe hacer con muchas más precauciones, y es válido también para aguas someras”, aseguró.

“
En aguas profundas se debe tener la tendencia de cuantificar, es un albur, un volado.”
CARLOS MORALES
DIRECTOR DE PEMEX
EXPLORACIÓN
Y PRODUCCIÓN

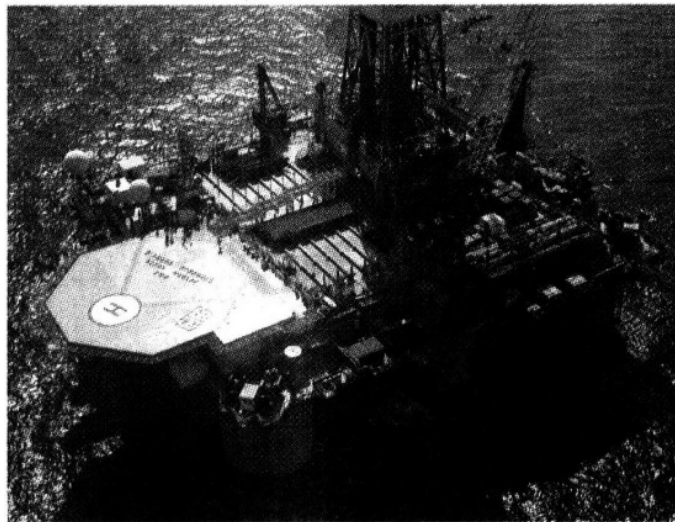


Foto: EFE/Archivo

Pemex deberá renovar equipo para sus tareas de perforación profunda en mares transfronterizos, donde acelera la búsqueda.