

Fecha <b>11.08.2010</b>	Sección <b>Dinero</b>	Página <b>12</b>
----------------------------	--------------------------	---------------------

**ESPECIALISTAS**

# El país está listo para buscar más petróleo

**Los proyectos ya están diseñados, ahora hay que ejecutarlos**

**POR ATZAYAELH TORRES**  
atzayaelh.torres@nuevoexcelsior.com.mx

**P**ese al nuevo escenario de la industria petrolera que puso en el mundo el derrame de British Petroleum, investigadores coincidieron en que México debe dar el siguiente paso hacia la búsqueda de **petróleo** en aguas profundas con proyectos que ya tiene diseñados.

Lourdes Melgar, analista del Centro Woodrow Wilson, advirtió que será necesario que modifique e intensifique tanto su regulación, como sus medidas de seguridad.

En una presentación ante funcionarios del gobierno de Estados Unidos en un panel especial sobre el futuro de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** en aguas profundas, explicó que después del derrame en el Golfo de México, se enfrenta el mismo dilema. ¿Cómo resolver la caída en la producción?

Señaló que la empresa que dirige Juan José Suárez Coppel no cuenta con la reglamentación necesaria para producir de manera segura en aguas profundas, además de carecer de experiencia y capacidad técnica para producir

en tirantes de agua superiores a 500 metros de profundidad.

Aún así, destacó que **Pemex** ha realizado importantes inversiones para iniciar la exploración en aguas ultra profundas,

con miras a producción, ejemplo de ello es la perforación del pozo Maximino-1. La experta reveló que la paraestatal tiene contemplado llevar a cabo dos perforaciones en aguas ultra profundas, superiores a tres mil metros, pero aun no cuenta con una fecha determinada para llevarlo a cabo.

El primero que ya se gestiona al interior de **Pemex** Exploración y Producción, señala, es el pozo Chachinquin, que se ubicará a tres mil 216 metros por debajo del nivel del mar, mientras que otro más profundo, el pozo Afótica llegará

hasta tres mil 350 metros.

En este sentido, durante su participación en el evento, Jeremy Martin, titular del programa de **energía** del Instituto de las Américas, coincidió en que el "**petróleo** fácil" se terminó para **Pemex**, por lo que debe buscar más opciones.

Señaló que no ayuda el hecho de que a casi dos años de que se concretó la **Refor-**

**ma Energética**, los contratos de desempeño, o incentivos, siguen sin ver la **luz** en **Pemex** a pesar de que fueron uno de los tres principales pilares de dicho debate donde se buscaba participación privada.

## PROPUESTA

La Secretaría de Energía, que encabeza Georgina Kessel, considera urgente aprovechar el potencial.

**2.5 MILLONES**  
de barriles diarios es la producción pronosticada para 2010

**10 mil MILLONES**  
de dólares es la inversión que se requiere para la refinación



Fecha <b>11.08.2010</b>	Sección <b>Dinero</b>	Página <b>12</b>
----------------------------	--------------------------	---------------------



Foto: Walter Shintani/Archivo