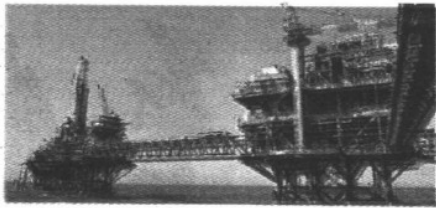


NEGOCIOS



Mientras EU evalúa si mantiene o cancela la moratoria temporal que tiene suspendidos los trabajos en campos petroleros en aguas profundas por el derrame de crudo que inició en el Golfo de México, Pemex sigue adelante con sus planes para explorar y desarrollar ese tipo de yacimientos en su territorio marítimo. (EA)

## Pemex mantiene planes en aguas profundas

□ La paraestatal definió las nueve áreas más importantes

■ Se ubican en las costas de Tamaulipas y Veracruz

■ Estima riesgo bajo o moderado en Perdido

Esther Arzate

Mientras Estados Unidos evalúa si mantiene o cancela la moratoria temporal que tiene suspendidos los trabajos en campos petroleros en aguas profundas por el derrame de crudo que inició en el Golfo de México desde el 22 de abril, Petróleos Mexicanos (Pemex) sigue adelante con sus planes para explorar y desarrollar ese tipo de yacimientos en su territorio marítimo.

La subsidiaria Pemex Exploración y Producción (PEP) definió las nueve áreas más importantes en aguas profundas, considerando el valor económico, volumen de las reservas prospectivas, riesgos geológicos, cercanía de infraestructura y restricciones ambientales.

Las áreas son denominadas Cinturón Plegado Perdido, Oreos, Nancan, Jaca-Patini, Li-

pax, Holok, Temoa, Han y Nox-Hux, localizadas frente a las costas de los estados de Tamaulipas y Veracruz, donde se perforarán pozos a profundidades que van de 450 metros hasta dos mil 500 metros.

En la zona denominada Cinturón Plegado Perdido, frente a las costas de Tamaulipas, en la frontera marítima con Estados Unidos, el organismo subsidiario es donde identifica el mayor volumen de recursos de crudo ligero, con una estimación de entre cien y 600 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (bpce).

En esa región, pero en el territorio marítimo de Estados Unidos, compañías petroleras han perforado pozos de petróleo y gas, lo que hace suponer a Pemex que el riesgo de perforar pozos en Perdido es bajo-moderado. La profundidad a la que tendría que explorar sería menor a dos mil metros.

Otra de las áreas con mayores expectativas de reservas es la conocida como Lipax, frente a las costas de Veracruz, donde de acuerdo con la información preliminar de la paraestatal, hay reser-

vas de cien hasta 480 millones de bpce de crudo y gas ligero.

El campo Han, considerado con un riesgo alto, tiene recursos prospectivos de entre 80 y 350 millones de bpce y requiere perforaciones de entre 450 y dos mil 250 metros.

En tanto, en el activo denominado Nancan tendrían que perforarse pozos a profundidades de 500 a dos mil 500 metros y se estiman recursos de entre 35 y 290 millones de bpce, aunque el riesgo para las operaciones es alto.

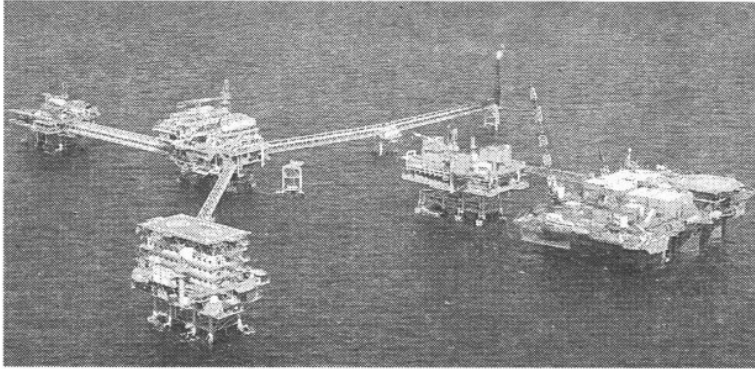
### Mueven plataforma

A principios de este mes arribó a México la plataforma de perforación para aguas ultraprofundas que rentó Grupo R por un lapso de cinco años a PEP por 500 mil dólares al día, para la perforación del pozo exploratorio Piklis.

La renta de esa plataforma conocida como Petrorig 3, con capacidad para perforar pozos hasta de dos mil 100 metros de profundidad, fue pactada durante cinco años y llegó al Puerto de Dos Bocas, procedente de Corea.

De acuerdo con Pemex, la información disponible permite suponer un gran potencial en aguas





Nuevo mecanismo de contratación, pendiente. (Foto: Bloomberg)

profundas y la idea central es obtener el conocimiento, tecnologías y la capacidad de ejecución que se requieren para lograr resultados exitosos en estas actividades de gran complejidad.

A la fecha, la paraestatal ha perforado 14 pozos en aguas profundas del Golfo de México, de los cuales seis han resultado secos, lo que representa pérdidas a la empresa de entre 600 y 900 millones de dólares.

Hasta ahora el porcentaje de error en la perforación de pozos en aguas profundas, a más de 500 metros del tirante de agua, en el Golfo de México, ha sido superior al 40 por ciento. Cada pozo requiere una inversión de entre cien y 150 millones de dólares.

Hacia 2013 la expectativa de

la empresa es perforar 35 pozos en aguas profundas. El costo de la renta por cada equipo de perforación, así como de los gastos de logística, material y personal, ronda entre los 750 mil y 800 mil dólares por día, y Pemex contrata los equipos por periodos multianuales de cinco años.

Con el nuevo mecanismo de contratación (contratos de desempeño) aprobado por el Congreso de la Unión en el marco de la reforma energética de 2008, Pemex pretende aumentar la actividad en ese tipo de campos, porque las empresas que contrate podrán ser sancionadas o incentivadas económicamente, en función del desempeño que muestren en los trabajos asignados por la petrolera mexicana. ☒

### Nueve áreas

1. Cinturón Plegado Perdido
2. Oreos
3. Nancan
4. Jaca-Patini
5. Lipax
6. Holok
7. Temoa
8. Han
9. Nox-Hux

### Ubicación

Costas de Tamaulipas y Veracruz. Ahí se perforarán pozos a profundidades que van de 450 metros hasta dos mil 500 metros