

Fecha 02.09.2010	Sección Empresas y Negocios	Página 26
---------------------	--------------------------------	--------------

PARA OCTUBRE

Pemex lanzará las primeras licitaciones con nuevos contratos

Margarita Palma Gutiérrez
EL ECONOMISTA

PETRÓLEOS MEXICANOS (Pemex) lanzará en octubre las primeras licitaciones regidas por los nuevos esquemas contractuales en proyectos de exploración y producción en los campos petroleros en Villahermosa, Tabasco.

Lo anterior es parte de una estrategia de Pemex de impulsar el desarrollo de campos maduros en donde sus reservas probadas representan 29% de las reservas totales.

“Esto es lo que se nos ha informado”, comentó Luis Vázquez Senties, director de Grupo Diavaz, firma mexicana especializada en trabajos de exploración y producción de gas.

Refirió que Pemex presentó recientemente a empresas privadas los nuevos contratos de desempeño para el desarrollo de proyectos de exploración y producción de petróleo, en los que los privados asumirán mayores riesgos en los financiamientos.

IDENTIFICAN 202 CAMPOS MADUROS

La dirección general de Pemex, a cargo de Juan José Suárez Coppel, detalla en el Plan de Negocios de exploración y producción tiene identificados 202 campos maduros que sus reservas probadas representan 29% de las reservas totales.

La producción promedio de crudo y gas que se espera recuperar en el 2011-2025 se estima en 94,000 barriles diarios y 162

millones de pies cúbicos diarios, respectivamente.

Con el apoyo de terceros (privados), precisa Pemex en el plan de negocios, la paraestatal será capaz de recuperar esas reservas de hidrocarburos adicionales, a través de mejoras tecnológicas y eficiencia operativa.

Grupo Diavaz indica que para participar en los nuevos proyectos analizan posibles asociaciones con Slumberger o Haliburton, además de que competirán con empresas como Tecpetrol, y Swecomex.

Bajo el nuevo esquema contractual de desempeño de Pemex, las empresas serán responsables de definir inversiones, costos de producción y metas de producción de hidrocarburos.

En cada campo maduro se le invierte cerca de 100 millones de dólares, explicó Luis Vázquez.

“Estamos preparando a nuestro grupo técnicamente para poder tratar de cotizar y ganar uno de los campos que se van a licitar”, dijo.

Los contratos de desempeño con Pemex son de largo plazo, es decir, de 10 a 15 años y es un lapso adecuado para desarrollar los trabajos de exploración y producción de los hidrocarburos, precisó.

Vázquez dijo: “Los contratos de desempeño nos parecen atractivos. Lo que vamos a hacer es mejorar los costos de producción de 20 a 30% y aumentar la producción de hidrocarburos de Pemex”.

mpalma@eleconomista.com.mx



Fecha 02.09.2010	Sección Empresas y Negocios	Página 26
----------------------------	---------------------------------------	---------------------

29% de las reservas probadas se calcula que se encuentran en campos maduros y se pretende impulsar la exploración.



Juan José Suárez Coppel, director general de Pemex. FOTO ARCHIVO EE