

Condiciona **Pemex** a IP

Imponen candado a nuevo contrato

► Lanzarán petrolera la primera licitación de campos maduros en febrero de 2011

Alma Hernández

Petróleos Mexicanos permitirá la participación del sector privado en los primeros contratos incentivados sólo a quienes hayan realizado inversiones en exploración y producción durante 2007, 2008, 2009 o 2010.

Además, de los tres primeros campos maduros a licitar, en la Región sur, para Magallanes se exigirá una inversión mínima de 100 millones de dólares, y para Santuario y Carrizo, 35 millones de dólares para cada cual.

De acuerdo con las prebases publicadas por **Pemex** Exploración y Producción (PEP) a través de un micrositio creado en su página electrónica para este fin, la primera licitación se lanzará en febrero de 2011 y realizará una serie de conferencias promocionales entre junio y julio en Houston,

Calgary y Londres, para mostrar los modelos.

Según el calendario, el proceso de licitación se abrió, a partir de este jueves con las prebases ubicadas en su página electrónica; de marzo a mayo del próximo año se realizarán las juntas de aclaraciones y hacia finales de julio se realizaría la presentación de ofertas y adjudicación del primer contrato.

Cabe recordar que la base legal de estos contratos está sujeta a la resolución que presente la Suprema Corte de Justicia en torno a dos controversias constitucionales promovidas en contra del Reglamento a la Ley Reglamentaria del 27 Constitucional y a la Ley de **Pemex**, derivadas de la reforma petrolera de 2008.

Conforme a las principales preguntas respondidas por la empresa en el micrositio sobre los contratos, detalla que tendrán una duración promedio de entre 20 y 30 años.

Abunda que cada contrato prevé una fase inicial de dos años que incluye actividades relacionadas con pruebas tecnológicas y análisis del área con tra-

bajos por desarrollar, como adquisición sísmica, procesado, análisis y evaluación, así como la perforación de pozos exploratorios.

Una vez identificado el potencial del área, se establece una segunda fase basada en el plan de desarrollo, para llevar a cabo trabajos que permitan la **construcción** de infraestructura necesaria, actividades que pueden tomar entre tres y siete años.

En la fase final, de producción del campo, tendrán que realizarse trabajos de reparación y mantenimiento; de recuperación secundaria o recuperación mejorada y la aplicación de sistemas artificiales de producción, así como de abandono de instalaciones. Este lapso podría durar entre 10 y 15 años.

Indicadores clave

Pemex evaluará el desempeño del contratista con parámetros que se definirán puntualmente en cada licitación, para saber si:



Continúa en siguiente hoja

Fecha 26.11.2010	Sección Negocios	Página 5
----------------------------	----------------------------	--------------------

- › La producción observada es mayor a la producción programada.
- › El pago es igual o menor al presupuestado.
- › Hay o no accidentes fatales o derrames.
- › El valor agregado nacional es igual o mayor a 40 por ciento.

Potencial

En la Región Sur tiene un alto potencial para ser desarrollados por terceros.

40

campos maduros se han identificado en la Región.

420

MILLONES de barriles de petróleo crudo equivalente contienen.

8

áreas se crearon con criterios como el valor económico, las reservas, la disponibilidad y calidad de información técnica.

3

áreas que abarcan 312 kilómetros cuadrados, serán inicialmente desarrolladas (Magallanes, Santuario y Carrizo).