

PEMEX

Le hacen 'el feo' las petroleras

Según especialistas, no tienen interés en los campos maduros, por lo que fracasarán los contratos incentivados.

No gustan nuevos contratos

Preludian fracaso de Pemex

► Goodrich Riquelme dice que el modelo para explotar campos es poco atractivo

Alma Hernández

El primer modelo de contratación que elaboró Petróleos Mexicanos (Pemex) para su aplicación en campos maduros no es del interés de las grandes operadoras petroleras, pues se quedó corto respecto de lo que permite el nuevo régimen de la Ley de Pemex, según un análisis de Goodrich Riquelme y Asociados.

El documento "Nuevo Régimen Legal en México para Exploración y Producción" advierte que el primer modelo que ha sido presentado por la dirección de Nuevos Negocios de Pemex Exploración y Producción (PEP) no es atractivo porque tiene demasiados pisos y techos que hacen menos apetitosos los incentivos económicos.

David Enriquez, abogado de la firma, explicó que el nuevo régimen de la reforma permite que

las reservas puedan vincularse a los contratos de servicios, sin que se pierda la propiedad del estado sobre los hidrocarburos, sin embargo no se están incluyendo dichos incentivos en el primer modelo de contratos que está elaborando Pemex.

Además, establece un pago de 75 por ciento de los costos de producción durante el desarrollo del proyecto y el resto al término del contrato.

Para las grandes empresas, de la talla de British Petroleum, Shell, Exxon Mobil, Chevron e incluso Petrobras, estos incentivos son insuficientes pues tienen oportunidades en proyectos con mayor riesgo, pero también con más incentivos económicos, puntualizó.

Añadió que en el resto del mundo el pago de los costos de producción es al 100 por ciento, ya que se tiene un buen control de los mismos para evitar que las

empresas operadoras o prestadoras de servicio sean ineficientes.

Otro punto que desincentiva, es el establecimiento del pago desde la firma del contrato, cuando se trata de proyectos de más de 10 años que pueden tener modifi-

caciones en el tiempo.

El especialista evaluó que establecer un tope a la contraprestación por barril producido al momento de la firma del contrato cuando la producción del proyecto podría iniciar diez años después, no es lo más atractivo.

"El sentimiento es que el régimen de compensación económica (para los nuevos modelos de contratación) que se pensó en el contexto de la reforma, ha hecho que el primer proyecto haya quedado chiquito", consideró Enriquez.

El análisis advierte que este primer modelo no se ajusta a los planes de negocio de las grandes compañías.

Las necesidades de Pemex y el nuevo régimen de contrataciones propiciarán que se generen nuevos mercados, unos de bajo riesgo y otros donde no se tiene certeza sobre los hidrocarburos, según el análisis.

El tesoro

Mediante los esquemas de contratación incentivados Pemex buscará atraer nuevas



inversiones para desarrollar sus campos petroleros

43,000

MILLONES de barriles de petróleo crudo equivalente son las reservas totales.

51%

están en campos en tierra.

49%

se encuentran en aguas someras, semi someras y profundas.

Nueva cartera

Con el nuevo régimen de contrataciones, se podrían estar creando distintos mercados en función de las necesidades de Pemex:

MERCADOS		
Aguas profundas y semisomeras	Campos maduros y Chicontepec	Servicios varios en distintas cuencas
CLASIFICACIÓN DE LA INVERSIÓN		
Altas	Medio-altas	Medio-bajas
INTERESADOS		
Exxon Mobil, Chevron, Shell, BP y Petrobras	Empresas pequeñas y petroleras independientes	Weatherford, Schlumberger, Grupo R, Diavaz, SICSA, Protexa

Fuente: Goodrich Riquelme y Asociados.