

Petroprecios no ahuyentan a petroleras en la Ronda Uno

- ▀ Razonable, esperanza en aguas someras y campos maduros, dicen expertos.
- ▀ Participan 35 empresas en fase de precalificación.

VAN YA 35 EMPRESAS EN PROCESO DE PRECALIFICACIÓN Ronda Uno despierta interés inversor de petroleras

Expertos prevén la presentación de propuestas en bloque para compartir riesgos Fase de aguas profundas, el mayor desafío por los altos costos de producción

Karol García
EL ECONOMISTA

HASTA EL momento, las primeras dos fases de la Ronda Uno para adjudicación de contratos de producción compartida de hidrocarburos en aguas someras mexicanas cuentan con 42 procesos de precalificación que involucran a 35 firmas, de los cuales 34 son para exploración y posterior explotación de 14 campos y los ocho restantes para desarrollo de ocho campos, según la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

Aunque algunos especialistas aseguran que la participación en esta ronda no ha sido tan buena, derivado de la caída de los precios petroleros, para aguas someras y campos maduros existe una expectativa “razonable”, aunque el verdadero éxito de esta ronda se medirá en la entrega de propuestas y el interés que genere la convocatoria en aguas profundas.

Luis Miguel Labardini, consultor de Marcos y Asociados, explicó que si bien

no todas las firmas que han precalificado presentarán propuestas, el interés de las empresas ha sido amplio a pesar de las condiciones de precios internacionales y ello se debe a que se ha convocado para operaciones en aguas someras, donde el costo de extracción es de alrededor de 23 dólares por barril, cuando la mezcla mexicana aún oscila en 50 dólares.

“Vamos a ver por lo menos una o dos propuestas por bloque y eso está bien, para esta fase; ya en campos maduros, el atractivo radica en que muchos de los pozos sólo necesitan reconstrucciones o reparaciones menores, y también pueden ser rentables para el perfil de compañías que pretende atraer la CNH”, dijo.

Sin embargo, la prueba de fuego será la apertura de propuestas en julio y la fase cuatro en aguas profundas, donde hay muchos recursos, altos costos de producción, riesgos y la mayor expectativa hacia el comportamiento de las gigantes operadoras petroleras del mundo.

UNA RONDA SIMILAR: COLOMBIA

En una ronda similar, la onceava que se llevó a cabo en Colombia en el 2013 y el 2014, se observó que para seis fases —cuatro terrestres y dos marinas, de las que dos fueron exploratorias y el resto para desarrollo— hubo 161 procesos de precalificación por parte de un total de 38 empresas a las que se adjudicaron 28 bloques, que equivalen a 30% de la oferta de hidrocarburos del país sudamericano.

En comparación con lo que va de la ronda mexicana, para la fase de exploración en aguas someras, la ronda colom-



biana del 2014 obtuvo la participación de 22 firmas precalificadas, contra 34 del proceso en México, mientras que para la fase de desarrollo también en aguas someras, hubo una participación de otras 22 empresas, mientras que en proyectos similares en territorio mexicano apenas van ocho empresas precalificadas.

kgarcia@eleconomista.com.mx



FOTO ARCHIVO: AFP

El precio de la mezcla mexicana de crudo se ha estabilizado en alrededor de 50 dólares.

APETITO POR HIDROCARBUROS

Firmas en proceso de precalificación para participar en la Ronda Uno en contratos de producción compartida en exploración y desarrollo de campos en aguas someras mexicanas:

ATLANTIC RIM	ECOPETROL	MARATHON OFFSHORE	PETRONAS
BG Group	ENI	Murphy Worldwide	Plains Acquisition Corporation
BHP Billiton	ExxonMobil	NBL	Premier Oil PLC
Chevron Energía *	Galp Energía	Nexen Energy	PTT Exploration & Production
CNOOC International Limited **	Hess News Ventures	ONGC Videsh	Shell *
Cobalt Energía	Hunt Overseas	Pacific Rubiales	Sierra Oil & Gas *
CEPSA *	INPEX Corporation	Petrobal	Statoil
Diavaz Offshore *	Lukoil *	Petrobras	Total
E&P Hidrocarburos y Servicios	Maersk	Pernex *	

*EMPRESAS EN PROCESO DE PRECALIFICACIÓN TANTO PARA LA FASE I, DE EXPLORACIÓN DE 14 BLOQUES, COMO PARA LA FASE II, DE DESARROLLO DE OCHO BLOQUES.

**EMPRESA PARTICIPANTE SÓLO EN LA FASE II.

FUENTE: CNH.