

Trabas para operar pesaron en la subasta petrolera

El porcentaje de áreas con ofertas fue del 27,3 %, frente al 42 % del proceso del 2010.

Por: ECONOMÍA Y NEGOCIOS |

9:36 p.m. | 23 de julio de 2014



Foto: Archivo particular

Uno a uno, representantes de las firmas fueron depositando sus propuestas en la urna dis...



11

COMPARTIDOS

Un sabor y un ambiente agridulce predominó durante la presentación de las ofertas para los 95 bloques de la Ronda Colombia 2014, proceso competitivo que realizó el miércoles la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) entre los inversionistas del sector petrolero.

Mientras para el Gobierno, el hecho de que 26 áreas registraran interesados resulta positivo, teniendo en cuenta que el porcentaje del 27,3 por ciento es cercano a la expectativa del 30 por ciento que se tenía, y que los interesados se comprometieron a invertir unos 1.400 millones de dólares, el ambiente previo y posterior al depósito de los sobres con el valor económico era otro. Hace dos años los bloques que despertaron interés fueron 42 por ciento.

Antes de iniciar la subasta, EL TIEMPO consultó a representantes de compañías grandes y medianas, quienes coincidieron en afirmar que las dificultades operativas que se están viviendo en las zonas (una de las causas principales para que la tasa de éxito exploratorio del año, a mayo, apenas esté en el 6,8 por ciento), terminaron por desestimular la participación en esta ocasión.

Según una fuente de una petrolera internacional, los abogados de firmas consultoras del sector señalan que varias de las que no participaron simplemente lo hicieron porque "les dio pereza ante las condiciones actuales en estos frentes".

Otro consultado de otra firma extranjera, que ya opera en el país, explicó que **para muchos el tema central se reduce a seguridad en tres frentes clave: seguridad física para entrar a las zonas por el riesgo de acciones hostiles, por los atentados y acciones contra la infraestructura; la incertidumbre para entrar y operar en las regiones por los problemas con las comunidades, y los riesgos jurídicos en materia de licenciamiento ambiental y consultas previas, entre otros.**

PUBLICIDAD

Helisa Norma Internacional
Ley 1314 de 2009
Información con valor global

Facturación Electrónica
Decreto 2242 de 2015

[Clic para más información](#)

MÁS LEÍDO

MÁS COMPARTIDO

- 1 Suspenden regalías por \$ 202.000 millones en 125 municipios
- 2 Subsidios podrían explicar hasta 10 % de la informalidad laboral
- 3 'Si pasajero decide no viajar le deben devolver el dinero'
- 4 'El licor más caro debe pagar más impuestos': viceministra de Hacienda
- 5 Si no hay más inversión social, la pobreza se puede devolver: ONU

[VER 50 MÁS LEÍDAS >](#)

Estos factores, mezclados con el hecho de que el Estado se queda con un porcentaje del 70 por ciento de la renta petrolera, esta vez sí afectaron el proceso. “Hay tantas trabas que uno trabaja más y logra menos”, comentó otro asistente al recinto.

El presidente de la ANH, Javier Betancourt, reconoció que se han identificado 28 bloques con inconvenientes para operar y señaló que están en marcha acciones adicionales con la Fuerza Pública para normalizar su situación.

Los resultados

Luego del depósito de ofertas, para los 11 bloques de los yacimientos descubiertos no desarrollados (la mayoría en los Llanos), hubo propuestas para todas las áreas (principalmente de compañías pequeñas); mientras para los 30 bloques de recursos convencionales en tierra se presentaron propuestas para nueve de ellos.

Entre tanto, para las áreas costa afuera y las no convencionales los resultados fueron opuestos. Mientras para las primeras hubo 5 áreas que despertaron el interés de los inversionistas, de un total de 19 zonas a disposición, en las segundas solo se presentaron candidatos para una sola área, ubicada en el valle medio del Magdalena (VMM 9).

Fue en las áreas marítimas profundas y ultraprofundas donde se concentraron los grandes jugadores de la industria, ya que la estadounidense Anadarko se presentó en solitario a tres bloques, al ofrecer inversiones adicionales a las mínimas por 176 millones de dólares y una participación adicional en la producción del 1 por ciento.

Así mismo, la unión temporal entre la española Repsol, la estadounidense ExxonMobil y la noruega Statoil se postuló como único oferente del área COL 4, en el mar Caribe. Por su parte, Ecopetrol se presentó únicamente al bloque SIN OFF 7, pero lo hizo en compañía de la holandesa Shell, haciendo la mejor propuesta, con una inversión adicional de 25 millones de dólares y una participación adicional del 1 por ciento en la producción.

Inversionistas apuestan al corto plazo

Sobre los factores que también incidieron en un menor apetito, el Gobierno señaló que a nivel mundial los inversionistas están pidiéndoles a las firmas resultados de corto plazo en producción, lo que hace que la decisión de invertir en exploración se reduzca.

En cuanto a la baja participación en los bloques para no convencionales, el viceministro Cabrales dijo que los inversionistas también van con cautela, porque hasta hace unas semanas salieron los reglamentos técnicos y ambientales, que en todo caso se comenzarán a aplicar en los 21 bloques ya asignados y que tienen este potencial.

Las inversiones comprometidas

De los 1.400 millones de dólares de inversiones en exploración que se comprometieron a hacer las 19 empresas que participaron en el proceso,

PUBLICIDAD



unos 400 millones de dólares corresponden a los montos adicionales, mientras 1.000 millones de dólares a los recursos mínimos exigidos.

Tras señalar que no se pueden desconocer los retos operativos, el viceministro de energía, Orlando Cabrales, dijo que si bien frente a la Ronda del 2012 la inversión fue inferior en 1.200 millones de dólares, al comparar el resultado con el del 2010, cuando se adjudicaron 68 bloques, el compromiso de inversión es similar al de este año.

ECONOMÍA Y NEGOCIOS



11

COMPARTIDOS

GUARDAR

COMENTAR

REPORTAR UN ERROR

IMPRIMIR

MÁS NOTICIAS



Esperan adjudicar al menos el 30 % de bloques petroleros

Caída en Ecopetrol por próximos resultados

Este martes, el título de la firma tuvo un descenso del 3,44 por ciento, equivalente a 115 pesos.



Producción petrolera creció 3,07% en junio

Infografía: Estimulación hidráulica de yacimientos no convencionales

El comportamiento de producción de petróleo llevará al Gobierno a adoptar medidas especiales.



Petrolera Canacol compra porción adicional de bloque en Colombia



Gobierno planea \$ 11 billones más en impuestos en 2015

TEMAS RELACIONADOS A ESTA NOTICIA

[Producción petrolera](#)[Agencia Nacional de Hidrocarburos](#)

TEMAS DEL DÍA

[ÚLTIMAS NOTICIAS >](#)[Fenómeno del Niño](#)[Multas en aerolíneas](#)[Puertos](#)[Riqueza en Latinoamérica](#)[Premio](#)

