

Ecopetrol alista con la ANH oferta de campos maduros y no explotados

Comité de técnicos de ambas entidades definirán el número de áreas que se presentarían en la ronda, así como los requisitos del concurso.

- FACEBOOK
- EMAIL
- TWITTER
- LINKED IN
- GOOGLE PLUS
- GUARDAR



La ronda ofertará bloques con prospectividad para producir entre 1.500 y 3.000 barriles diarios de petróleo.

STOCK

POR: PORTAFOLIO - JUNIO 17 DE 2019 - 10:15 P.M.

La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) y **Ecopetrol** alistan de manera conjunta una ronda petrolera con el fin de reactivar la producción de campos menores que aún poseen crudo en sus yacimientos.

Esta ronda que se desarrollaría de manera paralela al Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA), tiene como objetivo, no solo darle más impulso a la reactivación petrolera por la que se está enrucando el país, sino de paso contribuir al aumento de la producción de crudo a nivel nacional.

Los campos que entrarían en la oferta de la ronda ANH - **Ecopetrol** estarían ubicados en las cuencas Valle Superior del Magdalena (VSM), Valle Medio del Magdalena (VMM), Valle Inferior del Magdalena (VIM) y Llanos Orientales.

(Lea: ANH y Shell firman contratos de exploración costa afuera)

Portafolio pudo establecer con técnicos de la ANH que, aunque no se ha establecido el número exacto de bloques a ofertar en el citado proceso competitivo, registros de la entidad indican que son cerca de 80 el número de campos que pueden entrar a concurso.

Sin embargo, los funcionarios a los que se les indagó por el tema dejaron en claro que **Ecopetrol** habla de una cifra que puede estar entre los 25 y 30 campos, y que son bloques maduros, así como no explotados.

Un comité conformado por funcionarios técnicos y jurídicos de la ANH y de **Ecopetrol** determinarán no solo el número de áreas a ofertar en la ronda conjunta, sino también amparados en las normas, establecerán los requisitos que deben cumplir los oferentes interesados en ser socios de **Ecopetrol**, señaló uno de los técnicos consultados, quien subrayó que "se procurará llegar a unos términos donde se pueda conciliar lo que más pueda beneficiar al Estado".

(Lea: Así es la hoja de ruta para dinamizar tareas petroleras)

DESARROLLO DE LOS CAMPOS

Fuentes del sector petrolero del país consultados por este diario señalaron que con esta ronda y una base de 20 campos puede llevar a que se produzcan en conjunto entre 60.000 y 80.000 barriles por día (bpd), como mínimo.

"Son campos pequeños que no tienen mucha producción la cual se calcula puede ser entre 1.500 bpd y 3.000 bpd, los cuales llegaría a contribuir de manera significativa a la producción diaria de crudo del país", destacó la fuente de la ANH.

Por su parte, voceros de **Ecopetrol**, subrayaron que en la citada ronda que se está montando con la ANH, la empresa petrolera está estudiando cerca de 30 bloques.

(Lea: **Ecopetrol** y Parex anuncian nuevo hallazgo de crudo liviano en Arauca)

Este proceso contribuye a continuar reactivando el sector con el objetivo de aumentar las reservas de gas y petróleo de Colombia, lo que va en línea con mantener la seguridad energética de Colombia. Estamos a la espera del lanzamiento y configuración de la ronda que anuncie la ANH", recaló una de las voceros consultados.

Por su parte, el técnico de la ANH reiteró que la ronda es conjunta ya que las condiciones que se le exigen a las compañías deben ser las más competitivas para el mercado y cuyos requisitos deben ser por igual a todos los contratistas.

No se pueden generar condiciones diferenciadoras que puedan alterar la competencia, pero si se puede segmentar según el tamaño del campo, esto último para no exigirle tantos requisitos a una compañía, y que estos se establezcan según la prospectividad del campo".

CARACTERIZACIÓN DE LA OPERACIÓN

La ANH ha identificado que en el país existen cerca de 80 campos que desde hace varios años están "quietos" en su desarrollo, pero que a su vez están listos para producción. "Al estar congelados sin duda le generan de cierta manera pérdidas económicas al país porque podrían estar en producción".

Agregó el técnico de la ANH que los campos que se ofrecerán con **Ecopetrol** están listos para desarrollo, pero que la operación fue suspendida en su momento debido a la caída en los precios del petróleo registrada entre finales del 2015 y principios de 2016.

Fueron campos que en su mejor época registraron una producción importante, pero que con el tiempo entraron en su fase de declinación, y aunque tienen muy poco volumen de crudo en el yacimiento en comparación con otros, aún pueden ser desarrollados", señaló la fuente de la entidad. Recalcó además que otros entrarían en la oferta, porque si bien presentan una prospectividad menor, también está listos para ser incorporado por las empresas interesadas.

"Son campos que tienen desarrollo, que tiene infraestructura, y que tienen potencial de sumar barriles a la operación", reiteró el técnico de la ANH consultado.

La ronda permitirá que las petroleras se presenten como potenciales socias de **Ecopetrol** para la operación de los campos, ya que los "interesa desarrollar de manera conjunta este tipo de operaciones, ya que para ellas es rentable extraer estos pequeños volúmenes, que desde el punto de vista comercial les entregaría utilidades.

En los próximos meses el citado comité conformado por técnicos de la ANH y **Ecopetrol** definirá el número de áreas que se ofertarán en esta ronda. La intención es trazar un área sobre el campo definido para ser ofrecido en un concurso abierto bajo la modalidad de incorporación.

RAZONES PARA LA RONDA

Según los técnicos consultados de la ANH, muchos de los campos que se pueden presentar en la oferta, fueron en su momento operados por **Ecopetrol** a través de terceros. Pero, como no resultaba rentable la operación, fue suspendido el desarrollo. Esto debido a que la Ley 1760 del 2003 facultó a empresas como **Ecopetrol** a decidir con cuales áreas seguía para desarrollo, suspendía y/o entregaba a la ANH.

También se tomó en cuenta para la oferta aquellos campos que estaban sin asignar por registrar una prospectividad que no era representativa y nada rentable para la producción. Con estas áreas, la ANH realizó los respectivos estudios geológicos para ponerlas en el mercado.

La Vicepresidencia de Nuevos negocios de **Ecopetrol** es la que adelanta la tarea.

Alfonso López Suárez

Redacción Portafolio

RELACIONADOS

EMPRESAS
El nuevo plan de ahorros de Ecopetrol

RECOMENDADOS

EMPRESAS
Ecopetrol y Parex anuncian nuevo hallazgo de crudo liviano en Arauca

Última actualización - junio 10 de 2019 - 12:14 p.m.

EMPRESAS
El nuevo plan de ahorros de Ecopetrol

NEGOCIOS
Ecopetrol baja el nivel de azufre en combustible para Transilvania

EMPRESAS
Coletazo por perspectiva de Fitch alista a Ecopetrol

REPORTAR ERROR
IMPRIMIR

TE PUEDE GUSTAR

Conoce la mejor opción para ganar dinero masajeador.

Puma - Hasta 60.0% OFF. ¡Aprovecha!

¿Divorcado? El mejor sitio de citas para mayores de 40 en Bogotá

Enlaces Personalizados por Tebeo

Siga bajando
PARA ENCONTRAR MÁS CONTENIDO

Ecopetrol y Parex anuncian nuevo hallazgo de crudo liviano en Arauca

Este descubrimiento se hizo en el bloque Capachos, operado por ambas compañías.

- FACEBOOK
- EMAIL
- TWITTER
- LINKED IN
- GOOGLE
- GUARDAR



Este descubrimiento se hizo en el bloque Capachos, operado por ambas compañías.

STOCK

POR: PORTAFOLIO - JUNIO 10 DE 2019 - 12:14 P.M.

Ecopetrol S.A. y Parex Resources Inc., socios en el bloque Capachos, confirmaron este lunes la presencia de hidrocarburos en el pozo Andina Norte-1, ubicado en el municipio de Tame, Arauca.

El hallazgo se registró a una profundidad de 18.852 pies y según las compañías se evidenció la presencia de crudo y gas en las formaciones Guadalupe y Uñe.

(Confirmado hallazgo de petróleo en Arauca)

Andina Norte-1 es operado por Parex, que cuenta con el 50% de participación en el bloque Capachos, y su socio es **Ecopetrol** que posee el 50% restante.

La prueba de producción del pozo en la formación Guadalupe comenzó el 5 de junio de 2019. A la fecha se han recuperado 9.398 barriles de petróleo liviano de 40 °API, así como 14 millones de pies cúbicos acumulados de gas natural.

Durante un periodo de 81 horas, la tasa promedio de producción del pozo fue de 2.785 bpd y 4,3 msfd.

También se evaluó la formación Uñe por un periodo de 63 horas, en el que se lograron recuperar 1.631 barriles de petróleo, de 37 °API, y 3,9 millones de pies cúbicos de gas natural. La tasa promedio de esta formación fue 621 bpd y 1,5 msfd de gas. La plataforma de perforación se destinará luego para realizar el pozo Andina-3.

Ecopetrol anunció un nuevo hallazgo de petróleo en Arauca.

En la actualidad la producción del bloque Capachos es de 5.100 bpd. En 2019, el operador informó que espera aumentar la capacidad de manejo de fluidos del campo.

"La presencia de crudo liviano en Andina Norte-1 ratifica que esta es una zona de gran prospectividad para Colombia, donde esperamos seguir consolidando hallazgos y posteriores desarrollos que nos permitan seguir aumentando las reservas de crudo y gas para los colombianos", dijo Felipe Bayón Pardo, presidente de **Ecopetrol**.

RELACIONADOS

ECONOMÍA
Ecopetrol alista con la ANH oferta de campos maduros y no explotados

Última actualización - junio 17 de 2019 - 10:15 p.m.

RECOMENDADOS

EMPRESAS
El nuevo plan de ahorros de Ecopetrol

EMPRESAS
El nuevo plan de ahorros de Ecopetrol

NEGOCIOS
Ecopetrol baja el nivel de azufre en combustible para Transilvania

EMPRESAS
Coletazo por perspectiva de Fitch alista a Ecopetrol

REPORTAR ERROR
IMPRIMIR

TE PUEDE GUSTAR

Conoce el plan para liquidar deudas atrasadas.

Vuelvo a viajar bajo desde Colombia

Nuevo sitio enciende los vuelos más baratos en segundos

Enlaces Personalizados por Tebeo

Lo más leído

- Así mueve la selección Colombia el millonario mercado de domicilios
- El nuevo servicio de Nequi que lo sacará de apuros
- Así serán las sucursales bancarias del futuro en Colombia