

El Valle Inferior del Magdalena, lo mejor de la subasta petrolera

La cuenca es considerada por el sector como la tajada más atractiva de la ronda.



Pozanillo y CPO-5 son los bloques con producción de crudo que asumirá MSP de concretarse la transacción con Amecur.
ARCHIVO FOTOCAROL

POR PORTAFOLIO - NOVIEMBRE 10 DE 2019 - 10:00 AM

En la segunda subasta petrolera del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA), la mejor tajada de la ronda pública correrá por cuenta de los 12 bloques ofertados de la cuenca del Valle Inferior del Magdalena (VIM).

[Leer: Listas las 59 áreas petroleras para segunda subasta](#)

La docena de áreas puestas en vitrina por la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) son tan atractivas para las empresas petroleras, que muchas no escatimarán sus esfuerzos por quedarse con más de uno para su desarrollo.

[Leer: Con 23 bloques se hará la segunda subasta petrolera](#)

"En la próxima subasta del PPAA, la zona que más nos interesa para desarrollar bloques es donde actualmente realizamos la operación con cinco contratos, que es la cuenca del VIM, ya que es una zona con una prospectividad muy prometedora en gas natural", recalzó Charle Gamba, presidente y CEO de Canacol.

[Leer: ANH aloja paquete de 50 áreas para segunda subasta petrolera](#)

El directivo precisó que del total de las áreas ofertadas en la citada cuenca, su compañía tiene un especial interés por ocho o nueve áreas, sobre las cuales concentrarán todos "sus esfuerzos", ya que los bloques a subastar están ubicados cerca a la operación que desarrollan actualmente, y que los beneficiaría desde el punto costo - beneficio por el tema de facilidades en la producción.

"Estamos en la lista de las empresas calificadas para participar en este proceso competitivo público. Vamos a presentar ofertas para el desarrollo de bloques localizados en el VIM. Tenemos la expectativa de quedarnos con varias áreas para producir solo gas", reiteró Gamba.

Pero no solo la multinacional Canacol está interesada en el desarrollo de estos bloques en la citada cuenca. Portafolio pudo establecer con fuentes del sector petrolero que las compañías Panex, Gran Tierra Energy, Frontera Energy, Geopark, incluso [Ecopetrol](#), también le apostarán por quedarse con algunos de las áreas.

CARACTERIZACIÓN

Para la segunda subasta del PPAA, la ANH ofertará 12 bloques del VIM, todos con vocación en producción de gas natural, de los cuales cinco (VIM-32, VIM-33, VIM-34, VIM-35 y VIM-36) se presentarán en la ronda a través de la figura de "Incorporación de Áreas".

Y los siete restantes (VIM-24, VIM-25, VIM-27, VIM-28, VIM-29, VIM-30 y VIM-31), la citada entidad los subastará de forma directa.

"Sobre cada área ofrecida se presentó información clave sobre aspectos técnicos, sociales y ambientales, y en cada una de ellas se ha adelantado un Procedimiento de Coordinación y Concurrencia Nación-Territorio, mecanismo ordenado por la Corte Constitucional (SU-095 de 2018), para facilitar un relacionamiento claro e informado entre autoridades, comunidades y empresas operadoras", explicó Luis Miguel Morelli, presidente de la ANH.

De la docena de bloques del VIM puestos en vitrina tres son áreas de frontera: VIM-28, VIM-31 y VIM-36; siete pertenece a áreas emergentes: VIM-24, VIM-25, VIM-27, VIM-28, VIM-29, VIM-30 y VIM-35; y dos de las llamadas áreas maduras: VIM-33 y VIM-34 (ver mapa).

PROSPECTIVIDAD

Pero no solo las empresas petroleras le hacen una gran apuesta por los 12 bloques ofertado del VIM en el PPAA, también la ANH le "tiene fe" a estas áreas en la próxima subasta.

La razón, es que si se comprueba la prospectividad, una vez se acometan los trabajos exploratorios por parte de las compañías habilitadas, se tendría garantizada la autosuficiencia en materia de hidrocarburos, por lo menos en gas natural, para cuatro o cinco años.

Según registros del Departamento de Geociencias de la Universidad Nacional de Colombia, en el escenario más optimista, los yacimientos recuperables de este combustible estarían en 5,86 Tcf (trillones de pies cúbicos). En un panorama moderado, los depósitos de gas se calcularían en 0,67 Tcf. Y en el peor, en 0,08 Tcf.

Para la ANH, incluso, la cuenca del VIM en cuanto a recursos prospectivos es mucho más atractiva que la cuenca Sinú - San Jacinto, (cuyos bloques ofertados también harán parte en la PPAA), ya que los yacimientos recuperables de gas estarían en 4,2 Tcf (trillones de pies cúbicos). En un panorama moderado, los depósitos de gas se calcularían en 0,49 Tcf. Y en el peor, en 0,06 Tcf.

"En conjunto, la oferta de bloques de la cuenca VIM propuesta para esta segunda subasta está orientada a asegurar la autosuficiencia energética del país, elevar el nivel de reservas, generar recursos críticos para mantener el balance fiscal y cambiario, y solventar la creciente demanda de inversión social, especialmente la de las comunidades más remotas y vulnerables del territorio nacional", subrayó Morelli.

RELACIONADOS

ECONOMÍA
Opet prevé que el final del petróleo aún no está cerca
Última actualización - noviembre 05 de 2019 - 10:00 p.m.

RECOMENDADOS

INTERNACIONAL
Precio del [BRENT](#) sigue subiendo

EMPRESAS
Transporte, el negocio que le dio el 90% de ganancias a [Ecopetrol](#)

ECONOMÍA
Banco de la República proyecta bajo en los precios del crudo

[REPORTAR ERROR](#)
[IMPRIMIR](#)

TE PUEDE GUSTAR

Los precios de los autos nuevos en Bogotá podrían ser más altos
Ana María Estrella
Publicista

Obtener una visa EB5 podría ser más fácil de lo que piensas
Yara Eche - Editora Publicitaria

Obtener una alarma de la casa puede ser más fácil de lo que piensas
Alfonso López Suárez - Editora Publicitaria

Siga bajando
PARA ENCONTRAR MÁS CONTENIDO

Bloques de Sinú- San Jacinto, la joya en nueva subasta petrolera

Estas áreas, con vocación para la producción de gas natural, fueron reorganizadas en su información geológica.



Bloomberg

POR PORTAFOLIO - OCTUBRE 22 DE 2019 - 10:00 AM

Los seis bloques petroleros de la cuenca Sinú - San Jacinto, que harán parte de la segunda subasta del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (Ppaa), prácticamente son la cereza en el postre de esta nueva ronda hidrocarburífera.

[Leer: Listas las 59 áreas petroleras para segunda subasta](#)

Este número de áreas de la citada cuenca, que se ya estuvieron anteriormente en vitrina, en el marco del "Procedimiento Competitivo Sinú - San Jacinto", fueron sometidas nuevamente a un proceso de reorganización en su información técnica y geológica a cargo de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), para volverlas más atractivas a los ojos de la petroleras interesadas.

[Leer: Con 23 bloques se hará la segunda subasta petrolera](#)

Así mismo, sobre cada área ofrecida de esta cuenca en el Ppaa existe una completa ficha con información clave sobre aspectos técnicos, sociales y ambientales, y además se le ha adelantado un procedimiento de coordinación y concurrencia nación-territorio, mecanismo ordenado por la Corte Constitucional (U-095 de 2018) para facilitar un relacionamiento claro e informado entre autoridades, comunidades y empresas operadoras.

De total de bloques de la cuenca Sinú - San Jacinto en vitrina para la segunda subasta petrolera, cinco se hacen a través del Ppaa: SNJ-16, SNJ-17, SNJ-21, SNJ-26 y SNJ-27; y uno es directamente ofertado por la ANH: SNJ-07.

TAREA DE REORGANIZACIÓN

Cabe recordar que a finales del año pasado la ANH anunció, a través de un comunicado, la cancelación de la ronda Sinú-San Jacinto, que había sido pospuesta en varias ocasiones ante la observación de las empresas interesadas, las cuales argumentaban que no habían información suficiente de cada bloque.

A través de la Resolución 608 del 17 de diciembre de 2018, el presidente de la ANH, Luis Miguel Morelli, decidió revocar la disposición que dio apertura al Procedimiento Competitivo Permanente 2018.

La razón que llevó al funcionario a tomar la medida fue con el fin de poner en práctica un procedimiento que permita la aplicación de los principios de coordinación y concurrencia nación-territorio, precisamente ordenados por la Corte Constitucional, para la definición de áreas de exploración y producción de Hidrocarburos.

Con el camino despejado, los técnicos procedieron a dejar los bloques ofertados en el "Procedimiento Competitivo Sinú - San Jacinto" como áreas grises, y que fue el punto de partida para recomponer todo el Ppaa.

Así, cada área fue renombrada con un trazado en las medidas de los respectivos polígonos, tanto para la solicitud de incorporación de áreas en el Ppaa, como la que ofrece directamente la ANH.

"La cancelación del "Procedimiento Competitivo Sinú - San Jacinto", y el lanzamiento en febrero de 2019 del nuevo Ppaa, trazaron la hoja de ruta para reiniciar la entrega de bloques petroleros para exploración y producción, luego de cinco años sin haberse ofrecido áreas a los inversionistas", señaló Luis Miguel Morelli, presidente de la ANH.

El funcionario precisó que "las 15 áreas que contemplaba el procedimiento competitivo de 2017 fueron convertidas en zonas libres al actualizar el mapa de tierras en diciembre de 2018. Con el nuevo Ppaa, en las cuencas Sinú - San Jacinto y Valle Inferior del Magdalena se ofrecen 19 áreas, entre solicitadas por inversionistas y ofrecidas directamente por la ANH, que cuentan con un alto potencial prospectivo en gas natural".

PROSPECTIVIDAD DE LA SINÚ - SAN JACINTO

Los seis bloques de la Cuenca Sinú - San Jacinto están ubicados en una zona que comprende cerca de 500.000 hectáreas.

Y en varios escenarios, el presidente de la ANH ha explicado que la mayoría de los bloques que se ofrecen tienen prospectividad en gas, pero no descarta que existan depósitos de crudo.

Morelli también ha precisado que no es fácil hablar de un volumen determinado de reservas, pero se tiene un número mínimo de recursos prospectivos en cada uno de los bloques.

Y enfatiza que es optimista con la subasta, ya que si se comprueba la prospectividad, una vez se acometan los trabajos exploratorios por parte de las compañías habilitadas, tendrían garantizada la autosuficiencia en materia de hidrocarburos por cuatro o cinco años.

Según registros del Departamento de Geociencias de la Universidad Nacional de Colombia, en el escenario más optimista, los yacimientos recuperables de este combustible estarían en 4,2 Tcf (trillones de pies cúbicos). En un panorama moderado, los depósitos de gas se calcularían en 0,49 Tcf. Y en el peor, en 0,06 Tcf.

"Con el portafolio presentado, que consideramos es atractiva, ágil y competitivo, esperamos que los inversionistas del sector petrolero participen como socios estratégicos en el empeño del actual Gobierno de reactivar la industria y el sector, de manera que el beneficio constituya un legado de desarrollo y transformación para Colombia en las décadas por venir", subrayó el presidente de la ANH.

De acuerdo al cronograma del Ppaa para la segunda subasta, el próximo jueves 21 de octubre se realizará la compra de depósito de garantía; el 21 de noviembre se pospondrá la oferta de las áreas; el 25 de noviembre, los proponentes iniciales que hayan recibido contraoferta, podrán ejercer su opción de mejora y, a partir del 3 de diciembre se hará la suscripción de contratos.

SEGUNDA SUBASTA

Durante un evento privado al que asistieron más de 70 representantes de compañías petroleras presentes en Colombia y en otras partes del mundo, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) mostró el portafolio disponible de 59 áreas convencionales para la puja de la segunda subasta del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA) de 2019.

En total, del paquete ofrecido, cinco bloques están ubicados costa afuera y los restantes en zona continental, encuenas altamente prospectivas del país.

Alfonso López Suárez

Redacción Portafolio

RELACIONADOS

ECONOMÍA
Opet prevé que el final del petróleo aún no está cerca
Última actualización - noviembre 05 de 2019 - 10:00 p.m.

RECOMENDADOS

ECONOMÍA
El Valle Inferior del Magdalena, la joya de la subasta petrolera

INTERNACIONAL
Precio del [BRENT](#) sigue subiendo

EMPRESAS
Transporte, el negocio que le dio el 90% de ganancias a [Ecopetrol](#)

[REPORTAR ERROR](#)
[IMPRIMIR](#)

TE PUEDE GUSTAR

El costo del transporte de caballos en Bogotá podría ser más alto
Thelma Torres - Editora Publicitaria

¿Tan doleros de verdad son los dientes? A su vez le...
Alfonso López Suárez - Editora Publicitaria

Los precios de los bollos en Guadalupe para Navidad
Diana - Editora Publicitaria

Listas las 59 áreas petroleras para segunda

Lo más leído

1. [Dólar cayó con fuerza este viernes y sumó cinco semanas de pérdidas](#)
2. [Dólar en Colombia abre la semana con una fuerte caída](#)
3. [Lo que debe tener en cuenta si está considerando invertir en un CDT](#)