

# Putumayo, Caquetá y Llanos, en la mira de grandes petroleras

Con la ronda permanente, las cuencas Caguán - Putumayo y Llanos Orientales se han convertido en las zonas más atractivas para varias multinacionales.

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



La operación hidrocarbúrfica de la cuenca Caguán - Putumayo se distribuye en 68 bloques petroleros. EPOC

### Lo más leído

- ¿Por qué creen que la acción de Amazon está subvalorada?
- Diez acciones van subiendo más de 20% este año
- Amazon pierde y se retira del mercado online más grande del mundo

POR: PORTAFOLIO - ABRIL 22 DE 2019 - 10:14 PM.

Una vez los términos de referencia del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA) para el desarrollo petrolero del país tuvieron vía libre, varias compañías hidrocarbúrficas no han ocultado su interés por desarrollar campos en las cuencas Caguán - Putumayo y Llanos Orientales.

(La inversión de Amerisur en el país se cuadruplicará este año)

**El presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), Luis Miguel Morell, ha resultado en varios escenarios que la ronda permanente es de gran interés por los inversionistas del sector, cuyo beneficio será un legado para el desarrollo y la transformación de Colombia en las próximas décadas.**

Más que la noticia de la reactivación petrolera del país a través de la PPAA, **las petroleras consideran que estas cuencas son la 'cena del pastel', razón por la cual ya les habían 'chocado el ojo' por la atractiva de las reservas de crudo.**

El ingeniero Germán Espinosa, presidente de la Cámara de Bienes y Servicios Petroleros (Camperol), ha resultado que mientras el país resuelve el debate de los Yacimientos no Convencionales (YNC), existe aún mucho petróleo por extraer de campos convencionales.

(La nueva petrolera de talla mundial que llega a Colombia)

**"Tanto en los departamentos de Putumayo y Caquetá, como en la región de los Llanos Orientales, existen varios bloques maduros, con una gran prospectividad en los yacimientos, y debe haber gestión más eficaz para producir grandes cantidades de crudo",** indicó el dirigente gremial.

#### EXPECTATIVA POR LA CAGUÁN-PUTUMAYO

La operación petrolera en la cuenca Caguán - Putumayo se concentra en los departamentos de Caquetá y Putumayo, que en total suman 133.850 kilómetros cuadrados.

Aislado, del total de área disponible que abarcan los dos departamentos, 72.092 kilómetros cuadrados, es decir, **el 43% del territorio, tienen potencial para la exploración y explotación de hidrocarburos, los cuales están distribuidos en 68 bloques.**

De acuerdo con un estudio realizado por el profesor Carlos Vargas, del departamento de Geociencias de la Universidad Nacional de Colombia, en el 2012, la cuenca hidrocarbúrfica llamada Caguán - Putumayo tiene un potencial de reservas estimadas en 6.000 millones de barriles, en su mayoría crudo pesado.

Para Francisco Lloreda, presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo (ACPI), de ser precisa la información de la Universidad Nacional, el número estimado de barriles duplicaría las reservas actuales del país.

(Así espera atraer Colombia a las grandes petroleras)

**El dirigente gremial recalcó que estudios geológicos han demostrado que esta cuenca es muy rica en yacimientos petrolíferos, que la hace muy atractiva para las compañías petroleras por los costos de operación.**

Hasta el momento, en la Cuenca Caguán - Putumayo están presentes las compañías **Ecopetrol**, Gran Tierra Energy, Amerisur, Vetra, Emerald.

#### LOS LLANOS ORIENTALES, DESPENSA PETROLERA

Pero sin duda, la cuenca que más produce en la actualidad es la de Llanos Orientales, concentrada en tres departamentos: Meta, Arauca y Casanare, cuya prospectividad es tan alta que puede estar mínimo en los 600.000 bpd.

Registros de la ANH comprueban que de los 694.099 barriles de crudo diarios que se extraen en promedio en la cuenca de los Llanos (73% del total nacional), **casí 232.000 provienen de los campos en producción de Casanare y Arauca, que está en manos de poco más de 15 empresas que operan en la región.**

El directivo de Camperol explicó que luego de los descubrimientos en el Magdalena Medio, los Llanos Orientales se convirtieron en el segundo productor de crudo a nivel nacional. Incluso, en dicha zona existen grandes reservas en el pie de monte llanero, y en bloques sin entregar llano adentro.

**Otros registros de la ANH señalan que solo la operación petrolera de Arauca y Casanare concentran el 24,5% de la producción nacional de crudo, y son responsables de un gran porcentaje del total de bloques exploratorios del país.**

(Sector petrolero de Colombia debe ser más competitivo)

Sin embargo, varias petroleras han expresado su interés por desarrollar la operación hidrocarbúrfica en bloques que están disponibles en el departamento del Vichada.

**"Son grandes extensiones de tierra en este departamento, que según el mapa de áreas de la ANH, están libres para la operación, ya que allí existe un gran potencial, ya que el subsuelo es el mismo yacimiento que se extiende desde los Llanos de Venezuela",** señaló una fuente del sector consultada por este diario.

#### TÉRMINOS DE REFERENCIA

En este proceso de reactivación, cuya hoja de ruta es progresiva (aprobación de términos de referencia y minuta E&P; habilitación de interesados, solicitud de incorporación de nuevas áreas, presentación de propuestas y de contraofertas, y adjudicación y firma de contratos), los primeros pasos se han venido cumpliendo desde el pasado mes de diciembre con la publicación del Mapa de Áreas actualizado, **en el cual se identifican veinte bloques estratégicos que cuentan con alto potencial, dos de los cuales se encuentran costa afuera (offshore), y sobre los cuales se han venido realizando Procedimientos de Coordinación y Concurrencia Nación-Territorio, ordenados por la Corte Constitucional mediante sentencia SU-065/2018, así como otras áreas disponibles sobre las cuales las compañías operadoras ahora podrán realizar solicitudes.**

**RELACIONADOS**

**Deficit de balanza comercial aumentó en febrero ¿Por qué?**

Última actualización - abril 22 de 2019 - 08:21 pm.

**RECOMENDADOS**

**Portafolio**

Las cinco acciones del día en Portafolio

**EMPRESAS**

ENL, la nueva app que compite con Uber en Colombia

**ECONOMÍA**

Colombia anuncia los nuevos envíos de correo aéreo

REPORTAR ERROR

IMPRIMIR

TE PUEDE GUSTAR

**Adidas Performance hasta 50.0% OFF**

Último

**Conoce el plan para liquidar deudas atremadas.**

Escrito por Andrés

**Ganga para Bogotá: viajes baratos desde \$ 17.000**

www.journal.com.co

**Siga bajando**  
PARA ENCONTRAR MÁS CONTENIDO

# La inversión de Amerisur en el país se cuadruplicará este año

Carlos Andrés Martínez, presidente de la petrolera, afirmó que el posconflicto está reactivando la operación en el Putumayo.

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



Carlos Andrés Martínez Bonilla, presidente ejecutivo de Amerisur Exploración Colombia. @caweb/marcouat

POR: PORTAFOLIO - ABRIL 22 DE 2019 - 09:37 PM.

La apuesta de la multinacional petrolera británica Amerisur Resources por Colombia aumentó a tal punto, que su administración decidió desembolar para el 2019 cuatro veces más el monto de inversión que destino la compañía para el 2018.

En diálogo con Portafolio, el presidente ejecutivo de Amerisur Exploración Colombia (filial de la citada multinacional), Carlos Andrés Martínez Bonilla, afirmó que con la firma del proceso de paz pueden ampliar la operación en zonas a donde antes no tenían acceso.

(Amerisur inicia exploración para hallar más crudo)

Y precisó que para las tareas en el 2019, la petrolera destino US\$100 millones con la tarea de extender la operación a 11 pozos exploratorios (desarrolló cuatro en el 2018), así como a labores de sísmica.

#### ¿Cuál es el balance al cierre del primer trimestre?

De los 12 contratos con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), 11 están ubicados en la Cuenca Caguán-Putumayo, y uno más en la Cuenca Llanos. En 11 somos operadores, y en el convenio que no lo somos es el bloque CPDS, precisamente en esa última cuenca. Ahí el operador es la compañía estatal de la India ONGC. Allí desarrollamos dos pozos productores de descubrimientos distintos, uno es Mariposa y el otro es Índico.

En la Cuenca Caguán-Putumayo están el contrato Pitanillo, que es el único que está en etapa de desarrollo. El resto de los contratos están en etapa exploratoria. Estos son: PUT12, PUT08, PUT09, PUT14, Tacacho, Teracay, Mecaya, PUT30, Coat y Andagüeles.

#### Y socios en las tareas de exploración...

Con Occidental Andina (Oey), somos socios en los contratos Tacacho, Teracay, Mecaya y PUT09. Tenemos otro socio que es PlusPetrol en el contrato PUT12, y tenemos otro socio que es Carrao (del Grupo Arrow).

En virtud de estos acuerdos con la ANH, para el 2019 la inversión es cercana a los US\$100 millones tanto para las tareas de sísmica como para la perforación de pozos de exploración en el sur del país.

#### ¿Principalmente a donde se destinará esta inversión?

La inversión apunta al desarrollo máximo de 10 pozos exploratorios. Además de las tareas de sísmica. El Gobierno Nacional tiene una meta para el 2019 de 55 pozos exploratorios.

En el 2018 perforamos cuatro pozos para exploración y la inversión total fue de 25 millones de dólares.

Es decir, que para el presente año las inversiones cuatro veces más a la registrada el año pasado.

#### ¿Cuál es la proyección en cuanto a reservas?

Actualmente nuestra producción en la Cuenca Caguán-Putumayo está cerca a los 4.300 barriles por día (bpd). Es una cifra modesta en comparación con la operación total del país, pero con una proyección que puede llegar a superar los 20.000 bpd.

En términos de reservas, estamos cerca a los 25 millones de barriles. Es un número importante en cuanto al volumen de remanentes. Pero si nos vamos a nivel de recursos en nuestros contratos, es decir, lo que no está probado, sumado a lo que nos indican los estudios geológicos, el potencial que podría haber en esta cuenca supera los 500 millones de barriles.

#### ¿Y las reservas para la operación en los Llanos?

Si hablamos de CPDS, que es donde tenemos el 30% de participación, se calculan unos recursos cercano a los 50 millones de barriles.

Si hablamos de las reservas 3P (probables, probables y posibles) para el caso de Amerisur, según la última certificación incluyendo Pitanillo y la operación en los Llanos, estas se calculan en 31,9 millones de barriles.

#### ¿La firma del proceso de paz ayudó a mejorar las condiciones para el desarrollo de la operación en Putumayo?

Al inicio de la operación se presentaron adversidades que hacían compleja la operación. La guerrilla entraba a los campos a sabotear las tareas. Colocaban explosivos en los taladros, quemaban los carrotanques, abrían las válvulas, asesinaban contratistas y secuestraban personal.

Pero luego de la firma del proceso de paz, se abrió la posibilidad de ampliar la operación ya que los riesgos prácticamente desaparecieron.

#### ¿Cómo van las tareas de Consulta Previa con las comunidades?

En la operación de la Cuenca Caguán-Putumayo hemos avanzado en los procesos de Consulta Previa en un relacionamiento con cerca de 122 comunidades indígenas y más 220 comunidades de colonos. Ya se han gestionado para los bloques PUT12, Tacacho y Mecaya. Y tenemos programadas varias a corto o mediano plazo. Las tareas comienzan una vez se haya surtido consulta previa y licencia ambiental. Esto, porque la compañía cumple con todos los parámetros que dicta la ley.

#### CON MAYOR EXTENSIÓN

"No somos de las compañías petroleras más grandes, es mediana. Pero en cuanto a hectáreas es una de las 10 compañías petroleras del país con el mayor número de hectáreas para exploración y producción. Poseemos 1'030.000 hectáreas (10.300 kilómetros cuadrados que en tamaño es similar al departamento de Sucre, además el departamento de Putumayo posee un área de 24.800 kilómetros cuadrados). Solo tenemos presencia en Paraguay y Colombia. En Paraguay existe un nivel muy básico de operación. La operación y producción importante está en Colombia".

#### Alfonso López Suárez

#### Redacción Portafolio

**RELACIONADOS**

**Putumayo, Caquetá y Llanos, en la mira de grandes petroleras**

Última actualización - abril 22 de 2019 - 10:14 pm.

**RECOMENDADOS**

**INTERNACIONAL**

Divulga contra las acciones de opión del crudo

**INTERNACIONAL**

Proceso del petróleo sulfuroso con Barro

**EMPRESAS**

¿Cómo se prepara un contrato de trabajo en todo el continente?

REPORTAR ERROR

IMPRIMIR

TE PUEDE GUSTAR

**Encuentra a su clic todo lo que necesitas**

Disponible Colombia

**Viajes a precios bajo desde Colombia**

Trápanoslo

**¿Una firma fácil de hacer electricidad? El secreto está aquí**

www.fox.com

# Así espera atraer Colombia a las grandes petroleras

El objetivo es firmar contratos por un total de hasta 3.000 millones de dólares este año.

- FACEBOOK
- EMAIL
- TWITTER
- LINKED IN



### Lo más leído

- ¿Por qué creen que la acción de Amazon está subvalorada?