

Las cinco petroleras medianas que lideran la reactivación del sector

De los 69 bloques que entregó la nación entre 2019 y 2021, 45 quedaron en manos de Frontera Energy, Parex, GeoPark, Gran Tierra Energy y Canacol.



En los próximos 18 meses las petroleras de la 'segunda línea' desarrollarán los trabajos de exploración.

POR: PORTAFOLIO

En la reactivación petrolera del país, las cinco empresas privadas que hace parte de la llamada 'segunda línea' de la operación hidrocarburífera en el territorio nacional, terminaron siendo las protagonistas.

(¿Está listo el mundo para vivir sin petróleo?).

La razón, las multinacionales Frontera Energy, Parex Resources, GeoPark, Gran Tierra Energy y Canacol Energy, **no solo fortalecieron su tarea con la firma de nuevos contratos para desarrollo de áreas petroleras, sino que también adquirieron activos de otras compañías para incrementar sus portafolios de producción.**

Y es que el protagonismo de estas cinco hidrocarburíferas privadas de la 'segunda línea', corre por cuenta de la misma operación a futuro, ya que de los 69 bloques petroleros que en total entregó la nación para desarrollo en los cuatro ciclos del Proceso Permanente Asignación de Áreas (PPAA), 45 ya están en manos de estas empresas multinacionales.

A lo anterior se suma que, el grueso del flujo de inversiones también corre por cuenta de estas cinco petroleras privadas, **ya que serán cercanas al 60%, una cifra que llama la atención si se tiene presente que en total se proyectan para el desarrollo de los 69 bloques US\$5.000 millones.**

"El sector de hidrocarburos jugará un papel fundamental en la reactivación económica del país. La estabilidad jurídica y las condiciones contractuales que ofrecemos han generado confianza e interés entre los inversionistas, que siguen viendo en el país un destino favorable para sus proyectos petroleros", afirmó Armando Zamora, presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

De los 69 bloques que la nación entregó para desarrollo en poco más de tres años, 26 quedaron cargo de Parex (dos en asoció con Hocol y **Ecopetrol**, y otros dos con Hocol y GeoPark), seis en manos de GeoPark (tres con Hocol y dos con Parex), Canacol con cinco, Gran Tierra con cuatro y Frontera con cuatro.

PROTAGONISTAS CON ADQUISICIONES

Precisamente, esta multinacional canadiense no solo se quedó con cuatro bloques en los cuatro ciclos de oferta del PPAA entre 2019 y 2021, sino que además incrementó su portafolio con la compra de un nuevo activo.

En diciembre pasado, la petrolera anunció la firma de un acuerdo **para adquirir el 100 % de las acciones de Petróleos Sudamericanos Energy (PetroSud) por una contraprestación total en efectivo de aproximadamente US\$9 millones más la asunción de cerca de US\$18 millones de deuda existente de PetroSud.**

"Esta transacción respalda nuestra estrategia de aumentar la producción de gas. También incluye facilidades de alta calidad ubicadas estratégicamente en un área clave que puede mejorar la capacidad para comercializar nuestros recientes descubrimientos de gas en VIM-1", señaló Orlando Cabrales Segovia, CEO de Frontera Energy.

(El nuevo apetito petrolero llega a 5.000 millones de dólares).

A precios Brent promedio de US\$70 dólares por barril, Frontera anticipa que la adquisición de PetroSud generará entre US\$8 millones y US\$10 millones de Ebitda anual a un bajo costo de producción de entre US\$7,50 y US\$8,50 por barril equivalente. Inmediatamente al cierre de la transacción, agregará producción por cerca de 1.300 barriles de **petróleo** promedio día (bpd).

En la misma línea también esta GeoPark, hidrocarburífera que entre 2019 y 2020 cuadruplicó sus tareas petroleras al pasar de seis a 24 bloques para desarrollo en exploración y producción.

Además de las seis áreas asignadas en el PPAA en las que participa con operación, en noviembre de 2019 anunció la adquisición de todo el capital accionario emitido y por emitirse de Amerisur Resources, **que le permitió incorporar a su portafolio de activos 13 bloques (12 en la Cuenca Caguán Putumayo y uno en la cuenca Llanos Orientales).**

"La adquisición trae consigo múltiples beneficios que incluyen producción de crudo liviano, reservas probadas, un flujo de efectivo de bajo breakeven, oportunidades de desarrollo de bajo riesgo, nuevos aliados estratégicos y atractivas sinergias operacionales y comerciales", afirmó James F. Park, CEO de GeoPark.

Esta operación le permitirá a la petrolera sumar un bombeo neto de 6.865 bpd de crudo liviano.

SALTO OPERACIONAL

Sin duda el gran ganador y de lejos, en los cuatro ciclos del PPAA es Parex, ya que además de tener presencia operacional en 26 bloques (cuatro en asoció), las inversiones proyectadas en un inicio superarán los US\$100 millones.

"Para nosotros, cada vez que hay una ronda petrolera en Colombia, es una oportunidad para obtener más áreas para exploración y así seguir creciendo con la operación en este país", señaló Daniel Ferreiro, presidente de Parex Resources Colombia.

Las otras dos petroleras privadas protagonistas que también dieron el salto en la operación en el país **son Gran Tierra y Canacol, al quedarse con cuatro y cinco bloques, respectivamente, para desarrollo.**

"Mantener la autosuficiencia energética a través de la exploración y desarrollo de los recursos de gas en Colombia también proporciona importantes ingresos tributarios y de regalías al gobierno, que se pueden utilizar para financiar el desarrollo social y de infraestructura. Vale la pena apostarle al gas natural local y hemos sido la prueba fehaciente de la enorme prospectividad gasífera del país", señaló Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol Energy.

PRIVADAS CON ACELERADOR

Para el ministro de **Minas** y Energía, Diego Mesa, en la Ronda Colombia 2021 se asignaron 33 bloques con lo que se completaron 69 nuevos contratos para desarrollo petrolero entregados entre 2019 y 2021, y con obligaciones contractuales en la etapa de exploración por US\$3.500 millones.

"Del total de áreas asignadas, las que se desarrollarán costa adentro, quedarán en manos de las petroleras privadas medianas como Frontera, Parex, GeoPark, Gran Tierra y Canacol, que sin duda han sido las protagonistas en todo el proceso de la reactivación del sector de hidrocarburos. En los próximos 18 meses estos proyectos comenzarán los trabajos exploratorios, y se espera que para los siguientes años se comiencen a reportar los descubrimientos" dijo.

Lo más leído

1. Sena ofrece 200 vacantes para trabajar en Estados Unidos
2. Inflación en 2021 cerró en 5,62%, la cifra más alta en cinco años
3. Trabajo híbrido para 2022: ¿qué deben tener en cuenta las empresas?
4. En cuánto subirá el arriendo en el país para el 2022
5. Ya no será necesario portar en físico la licencia de conducción
6. Colombia superó este 6 de enero las 50 muertes diarias por covid