

Economía

GANANCIAS DE LA CASITA ROJA

Davivienda Group cerró 2025 con utilidades por \$ 2,1 billones, luego de un año de reorganización e integración de operaciones de Scotiabank en Colombia, Costa Rica y Panamá.

SUBE PERMANECE ESTABLE BAJA

DIVISAS

| | | |
|--|---|---|
| DÓLAR TRM \$ 3.685,53 ANTERIOR: \$ 3.700,46 (C) \$ 3.670 (V) \$ 3.710 | EURO \$ 4.206,66 ANTERIOR: \$ 4.259,60 EN DÓLARES: 1,14 | MONEDAS BOLIVAR \$ 8,41 PESO MÉX. \$ 206,45 REAL BRASIL \$ 702,58 |
|--|---|---|

ÍNDICES ECONÓMICOS

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|--|
| CAFÉ (N. Y.) LIBRA US\$ 2,85 ANTERIOR: US\$ 2,92 | PETRÓLEO (Brent) BARRIL US\$ 103,14 ANTERIOR: US\$ 100,5 CRUDO WTI US\$ 98,71 | ACCIONES COLCAP 2.180,75 SUBIERON 0,39 % | INTERÉS (E.A) DTF 9,82 % IBR (3 MESES) 11,14 % | UVR HOY \$ 403,1698 MAÑANA: \$ 403,3095 | USURA CONSUMO 25,52 % INT. CT. BAN.: 17,01 % |
|--|--|--|--|---|--|

Los dos meganegocios petroleros que se le escaparon a GeoPark

Planeaba comprar activos de Frontera Energy para duplicar su producción en Colombia, pero la compañía canadiense Parex ofertó más y ganó la puja.

LINA QUIROGA | deiqui@eltiempo.com/[FIRMA_TWITTE]

ACTIVOS DE FRONTERA ENERGY QUE COMPRARÁ PAREX RESOURCES



Activos de Frontera Energy que compró Parex Resources

- Bloques en producción:
- El Difícil
 - Cravoviejo
 - Arrendajo
 - Cubiro
 - Cachicamo
 - Sabanero
 - Quifa
 - Casimena
 - CPE-6
- Bloques en exploración:
- Llanos-99
 - Llanos-119
 - VIM-46
 - VIM-22
- Bloques en E&P:
- VIM-1

su parte en SierraCol Energy Arauca, pues la casa matriz, SierraCol Energy, ejerció sus derechos preferentes y compró ese 25 por ciento que le hacía falta para completar el control de su filial.

Más de un año después de aquel revés, el 29 de enero de 2026, GeoPark anunció un nuevo acuerdo para adquirir los 17 bloques de Frontera Energy en Colombia, compañía que decidió salir de este negocio para enfocarse en infraestructura energética.

Este portafolio incluye activos estratégicos como el campo Quifa

(Meta), además de los bloques CPE-6 (Meta), VIM-1 (Magdalena), El Difícil (Magdalena), Guatiquía (Meta) y Cubiro (Casanare).

Movida de Parex Resources

La operación, que se planeó durante casi un año, le permitiría a GeoPark una adición inmediata de aproximadamente 99 mbpe en reservas probadas y 147 mbpe en probables, lo que duplicaría sus cifras actuales.

Además, sumaría más de 37.000 bped a su producción (que en 2025 superó los 26.300 bped en Colombia), convirtiéndose así en la segunda petrolera del país, solo por detrás de Ecopetrol.

La empresa estaba dispuesta a pagar 375 millones de dólares en efectivo, más 25 millones de dólares si se cumplían ciertos hitos de desarrollo. Asimismo, asumiría bonos no garantizados por 310 millones de dólares y una facilidad de pre-pago con Chevron por 79 millones.

Sin embargo, se le atravesó la canadiense Parex Resources, que en cuestión de un mes presentó una oferta superior: 500 millones de dólares en efectivo, más la asunción de deuda y un pago contingente de 25 millones de dólares.

Lo que parecía ser el inicio de una puja por un meganegocio petrolero terminó a comienzos de marzo, cuando GeoPark anunció que no aumentaría su oferta inicial por los activos de Frontera Energy.

No obstante, la compañía no renuncia a buscar otras oportunidades en Colombia, Argentina y Venezuela. De hecho, la composición accionaria de GeoPark se movió recientemente con la entrada del Grupo Gilinski, que adquirió el 20 por ciento de la compañía.

Una vez se cierre el negocio con Frontera Energy en el segundo trimestre de 2026, la segunda petrolera de Colombia será Parex Resources, que en 2025 registró una producción de 44.701 bped y solo es superada por Ecopetrol.

Como dato curioso, a finales de 2025, esta misma empresa intentó en varias ocasiones —aunque sin éxito— quedarse con el 100 por ciento de GeoPark; finalmente, solo logró comprar una participación del 11,8 por ciento.

GeoPark, la compañía liderada por Felipe Bayón —expresidente de Ecopetrol—, volvió a ser noticia en Colombia. Esta vez, tras la pérdida de un nuevo meganegocio que le arrebató la posibilidad de consolidarse como la segunda petrolera más grande del país.

Se está repitiendo la historia de finales de 2024, pues Ecopetrol le ganó un bloque ubicado en una de las regiones petroleras más productivas de Colombia, donde GeoPark tiene un exitoso historial de descubrimientos.

Todo comenzó el 29 de noviembre de 2024, cuando GeoPark anunció que había firmado un acuerdo para comprar los activos de petróleo y gas natural de Repsol en Colombia, multinacional española que decidió salir del país.

La joya de este negocio era el bloque CPO-9, que abarca municipios del Meta como Villavicencio, Acacías, Guamal, Castilla La Nueva, San Martín, Lejanías, El Dorado, El Castillo y Granada.

La intención de GeoPark era quedarse con el 45 por ciento de este activo, ya que el 55 por ciento restante pertenecía a Ecopetrol. La compañía consideraba que era una gran oportunidad para sumar producción, reservas y flujo de caja inmediatos con una baja inversión de capital.

El acuerdo con Repsol también incluía una participación del 25 por ciento en SierraCol Energy Arauca, dueña de varios activos en ese departamento. En conjunto, estos negocios representaban una inversión de 530 millones de dólares y una producción de 16.000 barriles de petróleo equivalente por día (bped).

La jugada de Ecopetrol

Sin embargo, un mes después del anuncio, Ecopetrol decidió ejecutar su derecho de preferencia —por ser el socio de Repsol— y compró ese 45 por ciento que le faltaba en CPO-9.

La compañía pagó 452 millones de dólares para convertirse en titular del 100 por ciento de este activo estratégico en el Piedemonte Llanero, lo que le permitió adicionar 32 millones de barriles de petróleo equivalente (mbpe) a su balance de reservas de 2025.

GeoPark también se quedó sin