



# Dos empresas tienen el 36% del mercado de exploración de petróleo y gas de Colombia

Según datos revelados por la Superintendencia de Industria y Comercio, al área total destinada para la búsqueda de estos energéticos suma 13,43 millones de hectáreas.

Jessika Rodríguez M.

**RECIENTEMENTE,** Ecopetrol y Shell presentaron ante la Superintendencia de Industria y Comercio (SIC) una solicitud de pre-avalación para que esta última pueda ceder a la petrolera estatal su participación en algunos contratos 'offshore'. De concretarse esta operación, la empresa de la iguana obtendrá el control exclusivo de estos proyectos, modificando el mapa en el mercado de exploración de hidrocarburos en el país.

Como parte del análisis que viene realizando el ente de control, la SIC dio a conocer un documento elaborado por la firma legal Baker Mackenzie en el que se abordan los impactos competitivos de la transacción en los sectores de exploración y producción de petróleo y gas natural.

El reporte desglosa las participaciones y concentración de las principales firmas energéticas en el país para proporcionar una

idea de cómo está constituido el mercado en la actualidad. Para ello, se tomaron como referencia datos de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

## LAS PARTICIPACIONES

De acuerdo con las ci-

fras, al área total destinada para la búsqueda de estos energéticos corresponde a 13,43 millones de hectáreas.

De ese monto se desprende que Ecopetrol cuenta con 1,5 millones de hectáreas de exploración, con

una participación en el mercado del 11,8%; mientras que su filial Hocol tiene actualmente 1,2 millones de hectáreas, con una contribución del 9,5%. Es decir, que el Grupo Ecopetrol cuenta con 2,7 millones de hectáreas para la búsqueda

de hidrocarburos y una participación del 20,7%.

A continuación le sigue Parex Resources, con 2,1 millones de hectáreas y una cuota de mercado del 16%. Seguido por Anadarko Colombia, con 1,5 millones de hectáreas y una porción del



Panorámica de un área de exploración petrolera asignada a Ecopetrol. Foto: Ecopetrol



**El incremento de cuota de Ecopetrol será insignificante una vez se surta el proceso de cesión de los activos costa afuera que le hará Shell”.**

11,8%; CNE Oil & Gas, con 720.945 hectáreas y una participación del 5,3%; Amerisur Exploración Colombia, con 702.314 hectáreas y un aporte del 5,2%, y Drummond Energy, con 608.990 hectáreas y una parte del 4,5%. En ese tablero también aparecen Gran Tierra Energy Colombia (3,2%), Frontera Energy Colombia (2,7%), Geopark Colombia (2,1%) y Lewis Energy (1,9%). Además, se agrupan otras compañías que constituyen el 24,9% del mercado, que se traducen en 3,3 millones de hectáreas.

En el caso de Shell (abreviado en el documento como Sepov), su porción del mercado es de 1,1%, al contar con 144.913 hectáreas asignadas por la Agencia Nacional de Hidrocarburos.

Teniendo en cuenta todo lo anterior, la firma que desarrolló el documento señaló que el incremento de la participación de Ecopetrol como resultado de la transacción proyectada resultará en que no habrá cambios sustanciales ni significativos en la competencia. Esto considerando que la participación conjunta de las partes suma solo el 21,8%.

“Ecopetrol cuenta con un 20,7% de participación en el mercado (directamente y a través de su subsidiaria Hocol), mientras que la participación de Sepov es de apenas 1,1%. En ese orden de ideas, el incremento de la participación de Ecopetrol es insignificante, resultando con una participación de 21,8% una vez se lleve a cabo la transacción proyectada”, menciona el texto. ☐

## Ingresos de Promigás subieron 4% en el segundo trimestre

Juan Martín Murillo Herrera

Promigas presentó los resultados financieros y operativos correspondientes al segundo trimestre de 2025, resaltando avances en su estrategia de diversificación, sostenibilidad y consolidación como holding energético en la región.

La compañía mantiene una sólida presencia en Colombia y Perú, donde atien-

de a 6,85 millones de clientes en la distribución de gas natural y a 467.000 en el suministro de energía eléctrica, lo que en conjunto beneficia a más de 25 millones de personas.

La compañía mantiene una sólida presencia en Colombia y Perú, donde atien-

ca, lo que en conjunto beneficia a más de 25 millones de personas. En el transporte de gas natural, Promigas reforzó su infraestructura mediante la habilitación de bidireccionalidad en el tramo Barranquilla-Ballena. Este desarrollo alcanzó un nivel de uso de 66 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), permitiendo atender la demanda del interior del país gracias a la interco-

nexión con el sistema de transporte de La Guajira.

En cuanto a la distribución de energía eléctrica, a través de la Compañía Energética de Occidente (CEO), Promigas ha impactado positivamente la vida de más de 1,5 millones de personas en 38 poblaciones del departamento del Cauca.

Esto ha sido posible gracias a un trabajo continuo con comunidades y territorios durante los últimos 15 años. Al cierre del segundo trimestre de 2025, CEO registró 467.486 clientes conectados, con resultados de gestión favorables.

En el plano financiero,

Promigas reportó ingresos consolidados por \$3,61 billones, cifra que representa un incremento del 4% frente al mismo periodo de 2024. La utilidad neta consolidada fue de \$586.306 millones.

A nivel individual, la utilidad neta alcanzó los \$588.168 millones y el Ebitda llegó a \$717.754 millones, superando en un 7% la utilidad presupuestada para el periodo. El rubro que más empujó estos ingresos fue el de los contratos con clientes, reportando 2,97 billones de pesos.

Los ingresos por contratos de concesión del extranjero, por otro lado, supera-

ron los \$176.917 millones, mientras que en los nacionales rebasaron los \$104.000 millones. En distribución de gas, reportó activos por 1,66 billones de pesos y en transporte de gas natural los ingresos fueron de 376.551 millones. “Los ingresos de transporte de gas natural presentaron una disminución en el periodo, principalmente por los altos niveles en los embalses durante el año 2025, situación que disminuyó el volumen de gas transportado y el consumo hacia las plantas térmicas para la compañía Promigás”, dijo la empresa.