

Ecopetrol asume el control de Brava Energía en Brasil tras inversión de 1.200 millones de dólares

La petrolera estatal colombiana consolida su estrategia de expansión internacional con la adquisición del 51% del capital con derecho a voto de Brava Energía.

Por **Joshua Falcón** en agosto 19, 2026



La compañía **Ecopetrol** **Investimentos do Brasil** formalizó la compra del 51% del capital social con derecho a voto de la productora local **Brava Energía**. La operación se concretó una vez obtenidas todas las autorizaciones regulatorias exigidas por las autoridades competentes. De esta forma, la corporación colombiana fortalece su posición en uno de los entornos energéticos de mayor dinamismo en la región.

La consolidación de Brava Energía por el Grupo

Ecopetrol

Ecopetrol

Con esta transacción, el grupo empresarial integra una estructura operativa sólida orientada a la generación de valor de largo plazo para sus accionistas. La integración de Brava Energía aporta una cartera complementaria de **campos en producción y proyectos de desarrollo**, los cuales diversifican la presencia geográfica y operativa de la firma estatal.

Respecto del financiamiento, el desembolso total ascendió a 1.200 millones de dólares, gestionados mediante un crédito intercompañía otorgado por **Ecopetrol** Capital. Esta inyección de recursos permitió ejecutar la transacción sin comprometer la liquidez inmediata de la matriz.

En cuanto al balance de reservas, los activos incorporados representan un volumen estimado de 459 millones de barriles equivalentes de petróleo en categoría de reservas probadas (1P). Así mismo, las reservas probadas y probables (2P) alcanzan aproximadamente 605 millones de barriles equivalentes de petróleo, con fecha de corte al 31 de diciembre de 2025.

Por lo que respecta al desempeño financiero, Brava Energía reportó ingresos de 2.340 millones de dólares en el periodo de doce meses finalizado el 30 de junio de 2026. Durante ese mismo lapso, la compañía generó un EBITDA de 1.050 millones de dólares y una utilidad neta de 122,2 millones de dólares, según estados financieros no auditados.

En el plano operativo, la **producción promedio de Brava Energía** se situó en 78,8 mil barriles equivalentes de petróleo por día durante el primer semestre de 2026. Posteriormente, el volumen diario alcanzó los 84,4 mil barriles equivalentes en junio de 2026, consolidando una tendencia ascendente en sus niveles de extracción.

Adicionalmente, la culminación de esta compra ocurre dos semanas después del anuncio sobre el hallazgo de gas en el pozo exploratorio Sandía-1. Dicho proyecto, operado en conjunto con **Petrobras** en el **bloque GUA-OFF-O** en aguas profundas de Colombia, refuerza la visión corporativa de construir un portafolio resiliente, competitivo y sostenible.

Fuente y foto: **Brava**



ESCRITO POR
Joshua Falcón

Autor Verificado

Editor Senior en Inспенet. Más de media década teletrabajando, apoyando la innovación en la arquitectura, tecnología y ciencias que mejoren nuestra vida. Amante de los felinos domésticos.

Email

[Ver perfil completo →](#)

Relacionados

Destacados

Artículos Recientes

Noticias Recientes

Curiosidades

Azerbaiyán impulsa su sector tecnológico para atraer inversión extranjera
agosto 20, 2026



Energía

Halliburton perforará pozos para el proyecto CCS São Tomé de Petrobras
agosto 20, 2026



Curiosidades

TRM lleva la IA empresarial a la gestión de activos con OMNI AI Studio
agosto 20, 2026



Energía

SLB lanza QI-FWI para mejorar la interpretación sísmica de yacimientos
agosto 20, 2026



Generación Eléctrica

NRG Energy evalúa comprar central de carbón en bancarrota
agosto 20, 2026



[Ver más](#)

Tabla de Contenidos



Noticias Recientes



Azerbaiyán impulsa su sector tecnológico para atraer inversión extranjera
Azerbaiyán reforma su marco de inversión para atraer capital extranjero y ampliar el peso de su creciente sector tecnológico.



Halliburton perforará pozos para el proyecto CCS São Tomé de Petrobras
Petrobras encarga a Halliburton cuatro pozos para probar la inyección y almacenamiento de CO2 en el proyecto CCS São Tomé.



TRM lleva la IA empresarial a la gestión de activos con OMNI AI Studio
TRM integra IA empresarial y OMNI AI Studio para mejorar mantenimiento, automatización y decisiones sobre activos industriales.

Artículos Recientes



Cúpulas geodésicas de aluminio en zona sísmica y ambiente marino
Evaluación técnica de cúpulas geodésicas de aluminio en tanques de almacenamiento ubicados en zonas de alta sismicidad y ambiente marino.



Pérdidas evaporativas en tanques: Sello perimetral y seguridad operativa
Los sellos de los tanques minimizan las pérdidas evaporativas, reducen mermas de producto y aportan mayor seguridad operativa.



Helio en el sector energético: Origen, producción y usos
Un análisis técnico del helio como material crítico habilitante, de dónde proviene, cómo se separa del gas natural, qué formas isotópicas y físicas presenta, y por qué determinadas rutas energéticas no existirían sin él.

Videos que debes ver



AsInt presenta una arquitectura escalable para ingeniería industrial
AsInt presenta una arquitectura de ingeniería preparada para integrar sistemas y mejorar la trazabilidad industrial.



Econergy asegura 265 millones de dólares para Părâu 2 en Rumania
Părâu 2 combinará 342 MWp de energía solar con un sistema de almacenamiento de 150 MW/300 MWh en Rumania.



HCC asumirá la rehabilitación de la central hidroeléctrica de Salal
HCC rehabilitará las compuertas de Salal tras obtener de NHPC un contrato de ₹524,17 crore con un plazo de 27 meses.