PARA SABER MÁS

EL MAL MOMENTO DE ECOPETROL

Analistas de Casa de Bolsa señalaron que la utilidad neta de la petrolera de mayoría estatal estuvo por debajo de las expectativas, a pesar de una producción de crudo resiliente. "Ecopetrol reportó resultados negativos", anotaron los expertos de la firma comisionista al precisar que la utilidad del segundo trimestre del año sumó $1,8 billones con una disminución de 46,4%, siendo esta cifra la más baja desde el cuarto trimestre de 2020 cuando alcanzó los $700.000 millones, lo cual contrastó con la producción de 755,500 barriles de crudo por día, la segunda mayor de los últimos diez años, con una participación récord del Permian estadounidense. En el segundo trimestre del año, los ingresos de Ecopetrol se ubicaron en $29,7 billones.

con respecto al mismo periodo del año anterior.

El resultado reflejó el buen desempeño de las inversiones en Suramericana, Sura Asset Management y Grupo Cibest (matriz de Bancolombia), lo que posiciona favorablemente a la compañía de cara al segundo semestre del año.

"En Grupo Sura hemos avanzado con paso firme en nuestra evolución como una compañía enfocada en servicios financieros, con una estructura más simple que nos permite proyectarnos hacia el futuro con confianza", comentó Ricardo Jaramillo, presidente de Grupo Sura.

Expertos precisaron que la mayor rentabilidad de las inversiones de Sura Asset Management jalonaron la utilidad del *holding* financiero.

En el caso de Grupo Cibest, los investigadores económicos de Alianza Valores, calificaron su debut como sólido, pues los ingresos por intereses se redujeron por las menores tasas; sin embargo, el Grupo (que reportó por primera vez como un *holding* financiero) siguió liberando utilidades por la reducción de provisiones. Adicionalmente, mantuvo la buena dinámica del negocio de comisiones.

"Seguiremos robusteciendo nuestra propuesta de valor y posicionándonos como un grupo financiero competitivo".

RICARDO JARAMILLO
Presidente de Grupo Sura.

Servicios públicos

En este sector, empresas claves como ISA tuvieron cifras que estuvieron en línea con las expectativas negativas de los analistas económicos de Grupo Cibest, quienes llamaron la atención sobre la merma en el Ebitda debido a provisiones de cartera en Air-e (operador en el Caribe).

Y es que el desempeño financiero de ISA se vio afectado principalmente por dos eventos extraordinarios: uno, el reconocimiento inmediato de menor flujo de caja en Brasil, producto de una corrección tarifaria, y la provisión de cartera en Air-e, empresa intervenida, debido al incumplimiento en el pago de sus cuentas.

La utilidad neta de ISA fue de $455.000 millones con una disminución del 35,6%. La ganancia también fue afectada por los eventos extraordinarios en $197.000 millones. Sin embargo, al descontar estos efectos, la utilidad seguiría presentando una variación negativa de 3,4%.

Entretanto, Celsia, que apreció reducciones tanto en ingresos como en ganancias, señaló que los resultados reflejaron la solidez de su modelo dual y la capacidad de adaptación a un entorno cambiante.

"Seguimos consolidado un portafolio sólido de crecimiento enfocado en generación renovable no convencional, seguridad energética y transmisión para la transición, alineado con las principales tendencias del sector a nivel mundial y regional. Así, seguimos construyendo valor sostenible para nuestros accionistas y para el país", afirmó Ricardo Sierra, líder de Celsia.

Esta filial de Grupo Argos continúa ejecutando un programa de recompra de acciones en el mercado colombiano a máxima capacidad, reafirmando su compromiso con el retorno al accionista.

El oro impulsa a Mineros

Desde Davivienda Corredores se anotó que los resultados del segundo trimestre de Mineros continuaron la tendencia positiva observada en los últimos trimestres, impulsados por un aumento del 42% en el precio del oro, hasta los US$3.313 por onza, lo que compensó la caída del 68% en la producción de plata, lo que a su vez representó una disminución del 59% en las ventas de este metal.

Durante el segundo trimestre, la compañía produjo 53.907 onzas de oro, manteniendo un nivel de producción relativamente estable en comparación con el mismo período del año anterior.

Recientemente, Mineros adquirió el proyecto La Pepa, una iniciativa avanzada de exploración aurífera ubicada en el Cinturón Aurífero de Maricunga, en la Región de Atacama de Chile.

Esto se constituye en una importante oportunidad de exploración minera en Chile con un plan de desarrollo bajo un distrito minero con amplia experiencia en el sector.

Shell se retira y vende a Ecopetrol sus contratos de gas en el Caribe

La compañía británica pidió a la Superintendencia de Industria y Comercio que Ecopetrol asuma el control exclusivo de los contratos de gas costa afuera COL-5, Purple Angel y Fuerte Sur.

Por **ALEJANDRA ZAPATA QUINCHÍA**

La Superintendencia de Industria y Comercio (SIC) abrió un procedimiento administrativo de integración empresarial tras recibir una solicitud de preevaluación radicada por Shell y Ecopetrol, que busca cambiar la propiedad de varios contratos de exploración de gas en el Caribe colombiano.

La petición, radicada el 14 de agosto de 2025, busca que Ecopetrol asuma el 50% de participación que Shell posee en los contratos offshore COL-5, Purple Angel y Fuerte Sur.

Con este cambio, Ecopetrol pasaría a tener el control exclusivo de estos proyectos de exploración y producción de gas, claves para la seguridad energética del país.

La SIC publicó el aviso oficial en su página web, lo que marca el inicio de la fase de preevaluación. Durante este proceso, terceros interesados podrán enviar comentarios o información adicional sobre la transacción.

Los impactos en el mercado energético

Con fundamento en la información aportada por las compañías, la operación proyectada tendría efectos en dos frentes:

El mercado de exploración de hidrocarburos (petróleo y gas natural) en Colombia y el mercado de producción *offshore* de gas natural en el segmento mayorista primario.

Además, la SIC aclaró que, dentro de los 10 días hábiles siguientes a la publicación del aviso en su página web, los interesados podrán enviar comentarios o información adicional que resulte útil para el análisis de la operación.

"La transacción proyectada consiste en la devolución del 50% de participación con la que cuenta Shell en los contratos offshore a Ecopetrol, lo que resultará en la adquisición de control exclusivo por parte de este último".

SUPERINDUSTRIA Y COMERCIO

Los planes de Ecopetrol tras decisión de Shell

Ante la decisión de Shell de retirarse de los activos costa afuera del Caribe, Ecopetrol inició un plan para determinar la mejor alternativa que garantice la continuidad de estos proyectos.

"La decisión de Shell responde a ajustes en su estrategia y al manejo de su portafolio global", señaló Ecopetrol en una comunicación enviada a la Superintendencia Financiera.

Los bloques COL-5, Purple Angel y Fuerte Sur, donde se encuentran los descubrimientos de gas Kronos 1, Purple Angel 1, Gorgon 1 y 2, y Glaucus 1, venían siendo operados por Shell.

Ecopetrol subrayó que estos proyectos son técnica y económicamente viables, y representan una prioridad tanto para la compañía como para el país. Por ello, indicó que se están evaluando acciones para garantizar su continuidad en el tiempo y aprovechar los recursos que permitan asegurar la oferta de gas en el mediano plazo.

En particular, el desarrollo de Gorgon avanza en su etapa de maduración, con una proyección de culminar en el primer semestre de 2029 y de iniciar producción entre 2031 y 2032.

La petrolera también explicó que se están analizando alternativas de conexión con el Sistema Nacional de Transporte de gas, con el fin de garantizar la comercialización de este recurso y atender la demanda nacional.

"Vale la pena destacar que Ecopetrol y Shell siguen siendo socios y, junto con Total, avanzan en el desarrollo del campo Gato Do Mato en Brasil, al que se destinarán recursos importantes en 2025", señaló.

Y reiteró que mantiene su apuesta por el desarrollo y maduración de los recursos de gas en el Mar Caribe, considerando este combustible como uno de los ejes centrales de la transición energética del país.

Por su parte, Shell ha venido realizando varias desinversiones a nivel global en lo que va de este mes. Un ejemplo de ello es la venta de su participación del 16,125% en Colonial Enterprises, Inc., realizada a través de su filial Shell Midstream Operating.

La transacción fue acordada con Colossus AcquireCo LLC, subsidiaria de propiedad total de Brookfield Infrastructure Partners LP y sus socios institucionales, en Estados Unidos.

Los bloques COL-5, Purple Angel y Fuerte Sur, donde se encuentran los descubrimientos de gas Kronos 1,Purple Angel 1, Gorgon 1 y 2, y Glaucus 1, venían siendo operados por Shell.
FOTO **GETTY**