



Economía

↑ SUBE ↑ PERMANECE ESTABLE ↓ BAJA

DIVISAS



DÓLAR

\$ 3.884,84

TRM

AYER: \$ 3.894,23
(C) \$ 3.780 (V) \$ 3.790



EURO

\$ 4.187,08

AYER: \$ 4.199,44
EN DÓLARES: 0,93



MONEDAS

\$ 106,21

PESO MÉX. \$ 230,33
REAL BRASÍL \$ 766,40



CAFÉ

US\$ 1,96

LIBRA

AYER: US\$ 1,95



PETRÓLEO

US\$ 83,33

BARRIL

AYER: US\$ 82,96
CRUDO WTI US\$ 78,48

ACCIONES

1.380,64

COLCAP

SUBIERON: 0,05 %

INTERÉS

10,42 %

DTF

IBR (3 MESES): 11,50%



UVR

369,5069

HOY

MAÑANA: \$ 369,5929



USURA

31,53 %

CONSUMO

INT. CT. BAN.: 21,02 %

Frente al primer trimestre de 2023, Ecopetrol dejó de ganar más de \$ 18.000 millones al día

Hasta marzo de este año la compañía reportó una disminución de 29,1 % en sus utilidades netas y sus ingresos también bajaron en un 19,4 %. En perforación, logró un 3 % más que en el mismo lapso del año pasado.

En el primer trimestre de 2024 Ecopetrol registró una utilidad neta de 4 billones de pesos, una cifra que representa una caída del 29,1 por ciento frente a la del mismo periodo de 2023.

Además, la compañía reportó que sus ingresos tuvieron una disminución de 19,4 por ciento al sumar 31,3 billones de pesos, mientras que el ebitda fue de 14,2 billones de pesos (+20,2 por ciento).

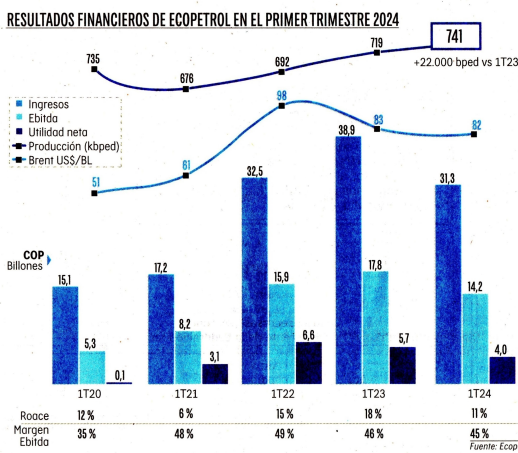
"Durante el primer trimestre hemos navegado en un entorno impactado por variables exógenas, con aumento de los costos de energía, presiones inflacionarias, revaluación del peso colombiano y menores precios de los productos refinados", aseguró el presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa.

No obstante, destacó que el Grupo Ecopetrol logró afrontar este entorno "con resiliencia operativa, apoyado en su diversificación de mercados, la maximización de eficiencias, optimización y ahorros en las operaciones, logrando así resultados favorables y generando un nivel de rentabilidad competitiva en la industria".

En cuanto a su producción, Ecopetrol reportó 741.000 barriles de petróleo equivalente por día (b. p. e. d.), un incremento del 3 por ciento si se compara con la cifra de un año atrás.

La compañía logró un incremento de 22.000 b. p. e. d. a través de crecimiento de producción en filiales, principalmente, en el Permian (Estados Unidos) por buen desempeño en la campaña de desarrollo; la producción incremental en Caño Sur por el aumento de capacidad de las facilidades; el aporte de recobro secundario y terciario por inyección de agua; la producción incremental en CPO09; la reactivación del campo Capachos en el segundo trimestre del año pasado y un crecimiento por pozos nuevos en el campo Palagua; reversión del campo Guandío y reactivación de pozos en el área Dina-San Francisco.

Ecopetrol también mencionó que en el primer trimestre del año se presentaron eventos de orden público y entorno que tuvieron un impacto de 7.500 b. p. e. d. en la producción de hidrocarburos, mientras que el cierre programado del vertimiento de Rubiales representó



Esperan licencia para importar gas

Ecopetrol sigue firme en su intención de importar gas natural desde Venezuela, por esto, el presidente de la compañía manifestó que están a la espera de una respuesta a la solicitud de licencia especial que se le hizo en el 2022 a la Oficina de Control de Bienes Extranjeros de Estados Unidos (Ofac), la cual permitiría avanzar en el negocio con PDVSA Gas.

una producción diferida de 4.300 b. p. e. d.

En términos de perforación, las empresas del Grupo Ecopetrol perforaron y completaron 116 pozos de desarrollo, un 3 por ciento más que en el mismo periodo del año pasado, con un promedio de ocupación de 23 equipos de perforación.

Adicionalmente, los volúmenes transportados fueron 11,1 mil

liones de barriles al día y las cargas de refinación llegaron a 428.000 barriles día, con una disponibilidad operacional de las refinerías del 96 por ciento.

La compañía resaltó la comercialidad del campo de gas Arrecife, ubicado en el departamento de Córdoba, así como la firma del acuerdo de exploración de gas en el Piedemonte Norte con Parex Resources, lo que amplía la oferta de gas en el país.

Gracias a estos resultados, Ecopetrol anunció el aumento de su meta de producción para 2024, a un rango entre 730.000 y 735.000 b. p. e. d. La meta anterior, anunciada en el plan financiero de 2024, era de 725.000 a 730.000 b. p. e. d.

De acuerdo con Ecopetrol, estos resultados, acompañados de una sólida gestión comercial, permitieron capturar márgenes y oportunidades del mercado, logrando una mejora de 4,4 dólares por barril en el diferencial de la canasta de crudo.

Igualmente, la empresa resaltó el buen desempeño de su filial comercial en Houston, Ecopetrol US Trading, que logró la comercialización de 16,7 millo-

nes de barriles de crudo y productos, obteniendo una ebitda de 37,1 millones de dólares y una utilidad neta de 28,5 millones de dólares en el primer trimestre.

Asimismo, en la línea de productos refinados destacó la ejecución de la estrategia para garantizar el abastecimiento de diésel al sector térmico para la generación de energía durante el fenómeno de El Niño.

En cuanto a soluciones de bajas emisiones, el gas natural y el GLP aportaron el 23,2 por ciento del total de la producción del Grupo Ecopetrol durante los primeros tres meses del año.

Además, se inauguró la granja solar en la refinería de Cartagena, siendo la primera granja solar en una refinería de Latinoamérica. Frente a la actividad exploratoria, Ecopetrol resaltó que continúa trabajando en la maduración del pozo delimitador Uchuva-2, que se comenzará a perforar a finales del segundo trimestre de este año. Además, en la definición de las premisas técnicas y comerciales para el desarrollo de los descubrimientos Gorgon y Glauco.

Los reparos al cambio de los subsidios que propone Gustavo Bolívar

El director del Departamento de Prosperidad Social, Gustavo Bolívar, explicó en entrevista con EL TIEMPO que los subsidios que se entregan a los sectores más vulnerables les darán paso a ayudas para llevar a cabo proyectos. "En vez de darles un subsidio, les vamos a poner el capital semilla para que se asocien con otras personas del municipio para montar proyectos", detalló Bolívar.

De acuerdo con Carlos Sepúlveda, profesor de economía de la Universidad del Rosario, el tema debe hacerse con tiempo y debe ser planeado. "El tema de las transferencias debe manejarse con cuidado porque son los hogares que están en pobreza extrema o en situación de vulnerabilidad. Por un lado, han probado tener un modelo exitoso (...), pero, al tiempo, han mostrado la necesidad de ir evolucionando", dijo Sepúlveda.

La modificación, según el experto, debe lograr que los hogares que cuentan con las transferencias se encuentren en condiciones que los lleven a tener una inclusión en el campo laboral y que los niños tengan acceso a la escuela y seguro médico. "Si bien creo que deben ir madurando y ajustándose esas transferencias para ser más efectivas, eliminando de tajo para hacer esfuerzos en apoyos de proyectos productivos puede tener impactos riesgosos", agregó.

Aligual que Sepúlveda, Jorge Restrepo, profesor de economía de la Universidad Javeriana, coincide en que cortar los subsidios de forma repentina puede ser contraproducente. "Es muy mala idea porque la transición sería muy costosa en términos de bienestar. Sacar a las personas de los programas de inmediato los envía a la pobreza durante una transición que es bastante probable de que sea poco exitosa", dijo el profesor.

Al respecto, Luis Fernando Mejía, director ejecutivo de Desarrollo, estableció la necesidad de pensar ambas opciones como un suplemento y resaltó la importancia de los subsidios en coyunturas económicas.

Finalmente, José Ignacio López, director ejecutivo de Anif, revaloró "mientras la necesidad de, quizá, en algunos casos, complementar las transferencias con programas donde busque que la gente tenga fuentes adicionales de ingreso". Por lo anterior cree que "podría ser una alternativa interesante"; sin embargo, tiene reparos, pues eliminar los subsidios sería complicado porque existe una amplia "relevancia" sobre todo de las transferencias condicionadas, para mitigar la pobreza; además, "hay que cuidar que en la transición no se termine generando una asociatividad sin productividad que afecte negativamente las ganancias probadas de estos programas".

BREVES NOTICIAS DE ECONOMÍA



Infraestructura Financiarán la Autonorte

El proyecto 5G Accesos Norte Fase II acreditó cierre financiero por 700.000 millones de pesos, con los cuales se asegura la financiación de las obras de ampliación en la autopista Norte de Bogotá entre las calles 152 y 245, la carretera 7ª entre las calles 201 y 245 y la Perimetral de Sopó. Con una longitud de 17,96 kilómetros, el proyecto concesionado por la Agencia Nacional de Infraestructura (ANI) será respaldado por la Financiera de Desarrollo Nacional (FDN). FOTO: MAURICIO MORENO, EL TIEMPO

Empresas

Buffalo Wings entra en reorganización

La Superintendencia de Sociedades informó que, tras la audiencia del 6 de mayo, la sociedad Operadora de Franquicias de Colombia SAS, encabezada, entre otros, de Buffalo Wings, llegó a un acuerdo de reorganización empresarial. Con el acuerdo, la empresa reestructurará pasivos de 32 billones de pesos en un periodo de ocho años.

Organizaciones

Groupe SEB anuncia expansión en el país

Los directivos del francés Groupe SEB, dueño de marcas como Inuusa, Samurri, Molliné, entre otras, sobre todo de las de cocina, elevarán su apuesta en Colombia al anunciar que centralizarán algunas de sus operaciones en Medellín y realizarán una importante inversión este año en el país.