

Economía

PIEDIRÁN REVISIÓN DEL ARANCEL

La ministra (e) de Comercio, Industria y Turismo, Cielo Rusinque, dijo que enviará una carta formal a Estados Unidos para buscar una negociación sobre el arancel impuesto del 10 %.

↑ SUBE
→ PERMANECE ESTABLE
↓ BAJA

DIVISAS

DÓLAR
\$ 4.338,36

TRM

 ANTERIOR: \$ 4.361,55
 (C) \$ 4.150 (N) \$ 4.250

EURO
\$ 4.926,21

EN DÓLARES: 1,14

ANTERIOR: \$ 4.871,13


MONEDAS BOLIVIANAS
\$ 56,15

 PÉSO MÉX. \$ 211,38
 REAL BRASIL \$ 731,85

ANTERIOR: US\$ 3,43


CAFÉ (N. Y.)
US\$ 3,58

LIBRA

ANTERIOR: US\$ 3,43


PETRÓLEO (Brent)
US\$ 64,76

BARRIL

 ANTERIOR: US\$ 63,33
 CRUDO WTI US\$ 61,50

ACCIONES
1.561,52

COLCAP

SUBIERON 0,94 %


INTERÉS (E.A.)
9,20 %

DTF

IBR (3 MESES) 9,28 %


UVR
\$ 386,5032

HOY

MAÑANA: \$ 386,6446


USURA
25,62 %

CONSUMO

INT. CT. BAN.: 17,08 %



Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol, hizo los anuncios durante el Congreso Naturgas 2025 en Barranquilla. FOTO: NATURGAS

La caída de los precios internacionales del petróleo que han provocado los aranceles masivos que anunció el presidente de Estados Unidos, Donald Trump, está generando millonarias pérdidas en Ecopetrol. De acuerdo con Ricardo Roa, presidente de la compañía, por cada dólar que cae el precio del petróleo, la empresa pierde 900.000 millones de pesos de edbita, además de 700.000 millones de pesos de ganancias.

Por un menor precio del barril de petróleo, el presidente de la empresa aseguró que habrá que "descartar" los campos que tienen su punto de equilibrio cercano a ese precio, y la compañía se concentrará en los que tengan menores costos. "Ya hemos hecho esos análisis desde lo económico y lo técnico, y lógicamente tendremos que reaccionar en la medida que las mismas condiciones de precio así nos obliguen", manifestó ayer durante el Congreso Naturgas 2025.

"Vendemos 12 millones de barriles de petróleo al mes y si baja 10 dólares el millón de barril, son 12 billones de pesos de diferencia en el precio y eso es un impacto grandísimo", afirmó.

Justamente, el plan de inversiones de Ecopetrol para 2025 se hizo con un precio por barril de Brent a 73 dólares, pero ahora se está cotizando sobre los 63 dólares por la guerra comercial de Donald Trump.

Por lo pronto, Roa decidió reservarse el nombre de los campos que podrían cerrarse para no generar "alarmas entre los trabajadores que no corresponden". Es importante tener presente que el cierre de campos es una práctica habitual en esta industria cuando resulta más costoso extraer el petróleo que venderlo en el mercado internacional por la caída del precio.

Por ejemplo, el desplome de los precios del petróleo durante la pandemia de covid-19 y la crisis del petróleo entre 2014 y 2016, también llevó a varias empresas a cerrar campos petroleros.

No obstante, también destacó que desde el 2023 la compañía entró en una política de austeridad, de eficiencias y de control del gasto que le ha permitido registrar ahorros importantes. "El

Ecopetrol cerrará campos por caída de precios del petróleo

La empresa estatal pierde unos 700.000 millones de pesos en ganancias por cada dólar que baja el crudo.

REDACCIÓN DE ECONOMÍA Y NEGOCIOS - REDACCIONECONOMICAS@ELTIEMPO.COM

año pasado la meta era ahorrar 3,6 billones de pesos y logramos 5,3 billones de pesos. Ahora nos toca acelerar y extremar más todas las medidas de austeridad para poder proteger los resultados al final para nuestros accionistas", aseguró.

Un gas más caro

Durante su participación en el congreso, el presidente de Ecopetrol también aseguró que los colombianos se tendrán que acostumbrar a tener un gas más costoso porque ahora el país depende de las importaciones. "Falta de gas en el país no va a haber, a lo que vamos a tener que acostumbrarnos es a tener un gas más costoso. Esa es una realidad de aquí al 2030", manifestó.

Este gas más costoso se debe a las importaciones que se han tenido que hacer desde diciembre de 2024 por la falta de recursos

US\$ 63
cotización del barril de Brent

ECOPETROL ESTIMABA QUE FUERA A US\$ 73, PERO LA GUERRA COMERCIAL DE TRUMP BAJÓ LOS PRECIOS.

en el país, y ahora las esperanzas para recuperar la autosuficiencia en gas natural están puestas en el proyecto Sirius, que representaría entre el 40 y el 45 por ciento de la demanda de gas natural de Colombia.

El presidente de la compañía estatal también anunció que a mediados de junio se ofrecerá a las empresas nuevas cantidades de gas natural para atender el consumo de los colombianos.

Serán 51 gigabtu por día (Gbtud) que produce en los campos Cupiagua y Cusiana, y estará disponible para atender la demanda desde diciembre de 2025 hasta noviembre de 2028.

No obstante, estas cantidades anunciadas podrían ampliarse hasta los 81 Gbtud de acuerdo con el avance. En el mismo proceso, se ofrecerán cuatro bloques adicionales por año a partir de diciembre de 2026 hasta

noviembre de 2030, con cantidades que varían entre 9 y 41 Gbtud.

Adicionalmente, en julio de este año Ecopetrol iniciará la comercialización de los 60 Gbtud de gas importado que se estima ingresarán en el segundo trimestre del 2026 por la planta de regasificación que se construyó en Buenaventura. De acuerdo con Roa, este gas natural se ofrecerá en bloques de 5 a 7 años, lo que permitirá que sea "mucho más barato" que el gas que se importa actualmente por la planta de regasificación de Cartagena a una tarifa de entre 16 y 18 por millón de Btu.

Por otro lado, se avanza en los análisis para desarrollar un proyecto de regasificación en La Guajira en el cual se busca aprovechar los activos y las facilidades que posee la compañía en esta región del país. Se importarán 250 Gbtud para entregar al mercado en el cuarto trimestre de 2027.

A esto se suma que Ecopetrol y su socio Petrobras iniciarán el proceso de comercialización del primer bloque de gas natural costa afuera del proyecto Sirius en el último trimestre de 2025, con cantidades de hasta 135 Gbtud, que equivalen a cerca del 14 por ciento de la demanda actual del país.

Carvajal clausura la planta de Propal en Yumbo, Valle

LAS OPERACIONES DE ESTA FILIAL LAS CENTRARA AHORA EN LA FABRICA QUE TIENE EL GRUPO EN GUACHENÉ, CAUCA.

Las directivas de Carvajal anunciaron que la planta de producción de su filial Pulpa y Papel Propal, situada en el municipio de Yumbo (Valle del Cauca), no va más. Según informaron, esta planta fue impactada por las condiciones del mercado.

A través de una comunicación enviada a la Superintendencia Financiera, las directivas de la compañía indicaron que el cierre indefinido de dicha planta es consecuencia directa de "las pérdidas operacionales que obedecen, principalmente, a la situación del mercado, derivada de precios que consideramos artificialmente bajos de los productos importa-

dos y que calificamos como prácticas anticompetitivas que vienen realizando algunos productores internacionales, así como a dificultades de abastecimiento".

En el comunicado, Carvajal indica que concentrará toda la operación de manufactura de Propal en la planta industrial que se encuentra ubicada en el municipio de Guachené, (Cauca) para los productos de papeles para impresión y escritura, con lo cual buscan proteger a las comunidades aledañas del norte del Cauca.

El cese de operaciones de la planta de Propal de Yumbo, especializada en cartulinas y papel para envoltura, se da a par-

“Las pérdidas operacionales obedecen, principalmente, a la situación del mercado, derivada de precios que consideramos artificialmente bajos”.

Carvajal

tir de ayer, medida que se adoptó el jueves 10 de abril, según indicaron desde Carvajal.

De acuerdo con información de la compañía, la historia de la organización Carvajal inició el 29 de octubre de 1904 como una iniciativa de tres líderes visionarios que llevaron a Cali una imprenta para desarrollar sus sueños. Así las cosas, 57 años después fundaron Propal, compañía que utiliza el bagazo de caña de azúcar para producir el papel. De hecho, en el 2023, el 98 por ciento del papel se hizo a partir de este material. Cuenta con cerca de 1.200 colaboradores y en 2023 generó ingresos por el orden de los 1.163 millones de pesos.