

En 2024, producción de crudo de Ecopetrol se habría resentido

Se proyecta que en el cuarto trimestre del año la extracción de petróleo haya caído de 750.000 a 735.000 barriles por día. Hay preocupación con los procesos de refinación.

Ledy Julleth Ruiz Clavijo

ECOPETROL entregará hoy martes sus resultados financieros con corte al cuarto trimestre del 2024 y el consolidado del año anterior, con lo que los expertos prevén que presente una importante caída en los diferentes indicadores de la compañía.

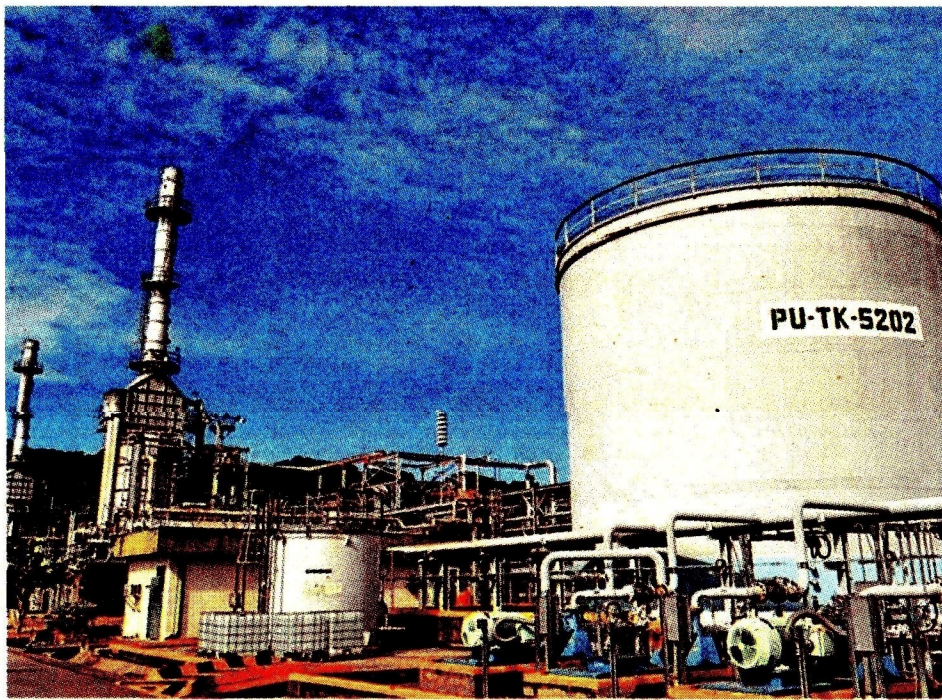
Uno de los más afectados sería el indicador de la producción petrolera, que para el tercer trimestre del año pasado se ubicó en 754.400 barriles por día. Hace un año, esta fue de 757.800 barriles por día. Por lo tanto, de acuerdo con los expertos, esta podría haberse reducido a niveles de 735.000 barriles por día.

“La producción también vendría bajando, ya que en los primeros nueve meses del año estaba por los lados de los 750.000 barriles diarios, ahora estaríamos por los lados de los 735.000 barriles diarios, entonces ese tipo de cosas también afectan, pero no es por el lado precios porque con un Brent en promedio para el cuarto trimestre en US\$78 y el año se ha movido entre esos US\$78 y US\$82 mal contados, entonces a partir de ahí no hay mucha diferencia”, dijo Camilo Andrés Thomas Analista, director de acciones de Alianza.

Con lo anterior, el exper-

ECOPETROL EN EL TERCER TRIMESTRE

Cifras en billones de pesos



En 2024 los principales indicadores financieros y operativos de Ecopetrol se afectaron. El Tiempo

to prevé que el efecto si se verá en la diferencia de la canasta de venta del tipo de crudo que se produjo en el país, con lo que podría haber marcado la diferencia en el costo, lo cual habría repercutido en los ingresos de la compañía.

“Lo que sí se ve con algo de diferencia es la canasta de venta de crudo de Ecopetrol, entonces con un Brent que es el estándar de los crudos pesados y la diferencia que se paga que puede ser descuento o *premium* frente al producto que se ven-

“**Ecopetrol no ha reemplazado los campos que han venido en declinación en los últimos años. Esto aunado a la política del Gobierno.**”

de, entonces depende del producto de Ecopetrol que es un crudo pesado con un contenido de azufre un poco más alto, se vende a un descuento ligeramente inferior a lo del mercado”, agregó Thomas.

Otro de los puntos que podría haber generado esta reducción está relacionado con que, en Colombia, Ecopetrol no ha podido realizar el reemplazo de los campos que han venido en declinación en los últimos años. Todo esto aunado a la política del Gobierno de no fir-

mar nuevos contratos de exploración y explotación de hidrocarburos.

“Esperamos una disminución en la producción consolidada del cuarto trimestre del año, tanto por el efecto del adelanto en la producción del Permian estadounidense en tercer trimestre del 2024, como por la disminución en la producción de petróleo y gas en Colombia, donde no ha sido posible reemplazar el aporte de los campos maduros”, dijo Ómar Suárez, gerente de renta variable de Casa de Bolsa.

Por lo tanto, desde la firma se estima que la producción de será de 738.000 barriles de petróleo por día, una caída de 2,2% frente al tercer trimestre del 2024 y una baja de 2,6% frente al cuarto trimestre del 2023.

Otro de los segmentos de los resultados financieros que los expertos ven con preocupación es lo que pasó con la refinación de petróleo en el último trimestre del 2024 y durante todo el año pasado. Señalaron que uno de los puntos que pudo generar cierto traumatismo en el resultado fue el mantenimiento de la Refinería de Cartagena a inicios de noviembre del 2024.

“A lo anterior se suma el mal desempeño del segmento de refinación (*Downstream*), debido a mantenimientos programados y otras interrupciones, a pesar de una leve recuperación en los diferenciales de productos. Nuestra estimación de utilidades no incluye el efecto de posibles *impairments* (deficiencias), que podrían ser considerables en los segmentos de *Upstream* y *Downstream*”, dijo Suárez.

Otros de los motivos por los que el segmento de refinación se vio afectado en 2024 fueron los choques del precio del petróleo. ☞

Petro invoca sentencia y presiona al Emisor

Jessika Rodríguez

DE ACUERDO con el informe más reciente del mercado laboral, el desempleo en enero se ubicó en 11,6%. Un resultado que se traduce en cerca de un punto porcentual menos que lo registrado en el mismo periodo del 2024, cuando llegó al 12,7%.

Con ese panorama de desaceleración en el indicador, el presidente Gustavo Petro destacó a través de su cuenta de X que la tasa está próxima a ubicarse en su pun-

to más bajo en lo que va del siglo.

“Estamos en camino de obtener la tasa de desempleo más baja del siglo. Esto lo logramos a partir de un gran crecimiento de la agricultura, el turismo y la industria no petroquímica”, resaltó Petro.

El mandatario también señaló que con el rumbo que está tomando el empleo en el territorio nacional, el escenario está puesto para que el Banco de la República retome los recortes en las tasas de interés. Esto con miras a impulsar la reactivación de la economía local.

“Le solicito a la nueva junta directiva del Banco de la República aplicar sin temor la sentencia de la corte constitucional que le coloca al Banco, no solo el objetivo de la estabilidad monetaria, sino tener como objetivos: el empleo, la justicia y el crecimiento económico”, resaltó.

Actualmente, los tipos de interés del Emisor se mantienen en un nivel del 9,5%. En su última reunión, la junta directiva decidió mantenerlos estables, considerando factores como el comporta-

miento de la inflación y los efectos del aumento del salario mínimo.

Esta determinación se tomó por mayoría: cinco directores votaron a favor de no alterar los tipos, uno votó por una reducción de 25 puntos básicos (pbs) y otro, por una reducción de 50 pbs.

En marzo, la junta del Banrep volverá a reunirse para definir cuál será la senda que tomarán las tasas. La reunión de este mes también marca otro comienzo con la inclusión de dos nuevos miembros en el equipo.