

Contraloría hace dura crítica a la gestión del Minenergía

En una carta, el Contralor dijo que continúa la baja producción de hidrocarburos, regalías e inversión extranjera y pidió que se tomen medidas urgentes al respecto.

Leidy Julieth Ruiz Clavijo

EL CONTRALOR general de la República, Carlos Hernán Rodríguez, le envió una nueva carta al ministro de Minas y Energía, Edwin Palma, que encendió las alertas ante los grandes riesgos que tiene el sector, lo cuales ya habían sido anunciados por este ente hace un año.

“Debo acudir nuevamente a esa cartera ministerial para expresar la preocupación de la Contraloría General de la República en torno a la seguridad y confiabilidad energética del país”, se resalta en la misiva.

Vale mencionar que, en noviembre del 2024, desde la entidad se resaltaron cuatro riesgos importantes que amenazan al país. Dentro de estos se encontró una baja significativa en los ingresos de la Nación, principalmente en las regalías, derivada de la reducción de la producción de hidrocarburos y por ende de su exportación, evidenciada a través de los indicadores de exploración e incorporación de reservas, lo cual pone de presente el anquilosamiento en el sector de hidrocar-



Edwin Palma Egea, ministro de Minas y Energía del gobierno Petro. Foto: El Tiempo

buros en Colombia.

El segundo riesgo estaba relacionado con la falta de destinar recursos de la nación para atender subsidios en lo que corresponde a servicios públicos, ya que el valor que pagarían los usua-

rios por acceder a gas y otros combustibles, si se afecta la producción dentro del país y no se cuenta con el abastecimiento suficiente para atender la demanda, obligaría a importar dichos combustibles, encare-

ciendo el precio.

Lo tercero de lo que se alertó fue sobre la reducción de la Inversión Extranjera Directa (IED) como consecuencia de la no celebración y continuación de contratos de exploración y ex-

UN EFECTO DOMINÓ

Derivado de lo anterior, la Contraloría reporta que se presentó una reducción en el recaudo de regalías, tanto en cuantía monetaria (-15% el primer semestre de 2025 comparado con el mismo periodo de 2024), como en volumen (6% menos barriles en 2025 que en el mismo periodo en 2024). Paralelamente, se ha incrementado la deuda de subsidios a servicios públicos, siendo uno de los aspectos con mayor criticidad, para los servicios de gas natural por redes y electricidad. Actualmente la deuda por subsidios de energía supera los \$2,8 billones.

plotación en materia de hidrocarburos, lo cual tiene efectos en el Producto Interno Bruto (PIB) ya que se disminuyen los ingresos para la Nación, por tanto, los ingresos del Estado no serían suficientes para atender las

necesidades de este.

Y finalmente se evidenció un incremento en los niveles de subsidio a los combustibles, producto de la posible alza en sus precios al ser importados, aumentando con ello el déficit existente en el Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles, el cual ha llevado a niveles importantes de desfinanciamiento, equivalentes a cerca de \$100 billones en los últimos quince años, y que deberán ser cubiertos con recursos del Presupuesto Nacional.

“Desde inicio de 2025 este ente de control ha estado a la espera de conocer el Plan de Transición Energética y los proyectos, planes y programas asociados al mismo, anunciados por esa cartera ministerial, sin que hasta el momento se hayan concretado”, se lee en otro aparte de la carta.

HALLAZGOS IMPORTANTES

Luego de un año de seguimiento ante las alertas impuestas por el ente de control, con el fin de establecer el avance en la eliminación y/o mitigación de cada uno de los riesgos detectados y comunicados a ese ministerio. La Contraloría concluyó que no se han realizado grandes avances para reducir esos riesgos.

Por lo tanto, la disminución de ingresos nacionales por hidrocarburos, por la reducción en producción se pasó de un promedio diario de 772 barriles de petróleo por día (KBPD) en 2024 a 747 KBPD en 2025, lo que implica una reducción del 4,23%.

Estos y otros hechos, llevaron a la Contraloría a prender alertas.🔔

Utilidades de Ecopetrol serían menores en el tercer trimestre

Leidy Julieth Ruiz Clavijo

LA PRÓXIMA semana Ecopetrol revelará la información acerca de sus estados financieros con corte al tercer trimestre del 2025. Ante esto la compañía emitió las proyecciones sobre el rango en el que espera que estén las ganancias.

Según los datos proyectados se prevé que las ganancias podrían estar en un ran-

go entre los \$2 billones y los \$3 billones. Con estas cifras se puede evidenciar una caída en este rubro que es uno de los más importantes de la compañía, ya que al comparar con los \$3,6 billones reportados entre julio y septiembre del 2024 se presentaría una reducción de entre el 44% y el 16%.

Ante esta proyección el experto Omar Suárez, gerente de Renta Variable de

Aval Casa de Bolsa mencionó que la caída en las utilidades habría sido por una baja en el precio del petróleo brénte y el comportamiento del dólar.

“En el caso de Ecopetrol, los ingresos se verían impactados por un retroceso en el precio del Brent, la tasa de cambio y una leve disminución en la producción. Por eso vemos una contracción en términos anuales de la

producción y una caída en ingresos. Según nuestras estimaciones el Ebitda y la utilidad neta se contraerían en mayor proporción que los ingresos, eso significa que habría algo de contracción en los márgenes en la comparación anual entre el tercer trimestre del 2025, frente al tercer trimestre del 2024”, señaló.

Además, mencionó que en lo que se contempla de la operación del midstream que es transporte esta habría sido muy estable, pero se presentaría una ligera caída en los volúmenes transportados.

En la guía de estimacio-

RESULTADOS DE ECOPETROL TERCER TRIMESTRE

Cifras en billones de pesos
■ 2023 ■ 2024 ■ 2025 (P)

Utilidad neta

\$5,1

\$3,6

\$2 - \$3

Ingresos

\$35,1

\$34,6

\$28 - \$32

Ebitda

\$16

\$14

\$10 - \$13

(p). Proyección



Fuentes: Ecopetrol

nes que entregó al mercado, la petrolera dejó entrever que los ingresos totales de la compañía también se verían impactados ya que se prevé que estos se ubiquen en un rango entre los \$28 billones y \$32 billones, hace un año fueron de \$34,6 billones.

En el caso del Ebitda que son las ganancias antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización se proyecta que llegue a un rango entre \$10 billones y \$13 billones y hace un año fue de \$14 billones.

La producción también mostraría datos en rojo para esta empresa.