

## Ecopetrol va por nueve proyectos solares y eólicos en Colombia

Este martes, Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol, anunció en rueda de prensa la firma de un acuerdo para la compra de nueve proyectos (en manos de 10 compañías), tres son de energía eólica y seis solares.

La empresa concluyó este martes la negociación con Statkraft European Wind

and Solar Holding (Statkraft) para la potencial adquisición de su portafolio en Colombia.

Los proyectos se encuentran ubicados en los departamentos de La Guajira, Sucre, Córdoba, Caldas y Magdalena. El presidente de Ecopetrol aclaró que un proyecto está en operación (Portón del Sol, en La Dorada,

Caldas, con 128 megavatios) y tres proyectos más están listos para iniciar construcción.

Roa aclaró que la empresa no puede, por ahora, dar a conocer la cifra de la inversión, pero sostiene que el negocio implica un aporte importante de energía para el consumo de Ecopetrol. El acuerdo está sujeto al visto bueno de la SIC.

Con esto, la empresa superará la meta de incorporación de 900 megavatios de autogeneración con energía renovable para 2030.

# Negocios



KAREN VANESSA QUINTERO

kquintero@elespectador.com  
@ Karenvaquintero

El crecimiento del 2,7 % de la economía colombiana para el primer trimestre del año fue, en general, una buena noticia. Pero al desglosar los datos hay temas que preocupan: la inversión sigue rezagada, la construcción de vivienda no levanta cabeza y la explotación de minas y canteras está cayendo en un hueco cada vez más profundo.

En el primer trimestre de 2025, este último sector registró una contracción del 5 %, la más pronunciada entre las actividades económicas que analiza el DANE: también cayeron construcción (-3,5 %) y suministro de electricidad, gas, vapor, aire acondicionado y distribución de agua (-1,2 %). La explotación de minas y canteras cerró el año pasado en números rojos (-5,2 %); de hecho, la cifra que entregó el DANE la semana pasada indica que ya son cinco trimestres de caídas consecutivas. En total, esta actividad le restó 0,3 puntos al crecimiento de los primeros tres meses de 2025.

Piedad Urdinola, directora del DANE, dijo que la mitad de la caída del sector es por la extracción de carbón, que registró un decrecimiento del 7 %. Esa división también completó cinco trimestres de caídas y al cierre de 2024 registró un preocupante -13,3 %.

Carlos Cante, presidente ejecutivo de Fenalcarbón, explicó que el resultado se debe a la sobreoferta global de carbón, que viene presionando a la baja los precios internacionales. También se suma la desaceleración en la producción industrial y el consumo interno de China e India, principales consumidores de carbón del mundo, y las políticas de esos dos países para promover su producción; ambos factores impactan la demanda de países exportadores, como Colombia.

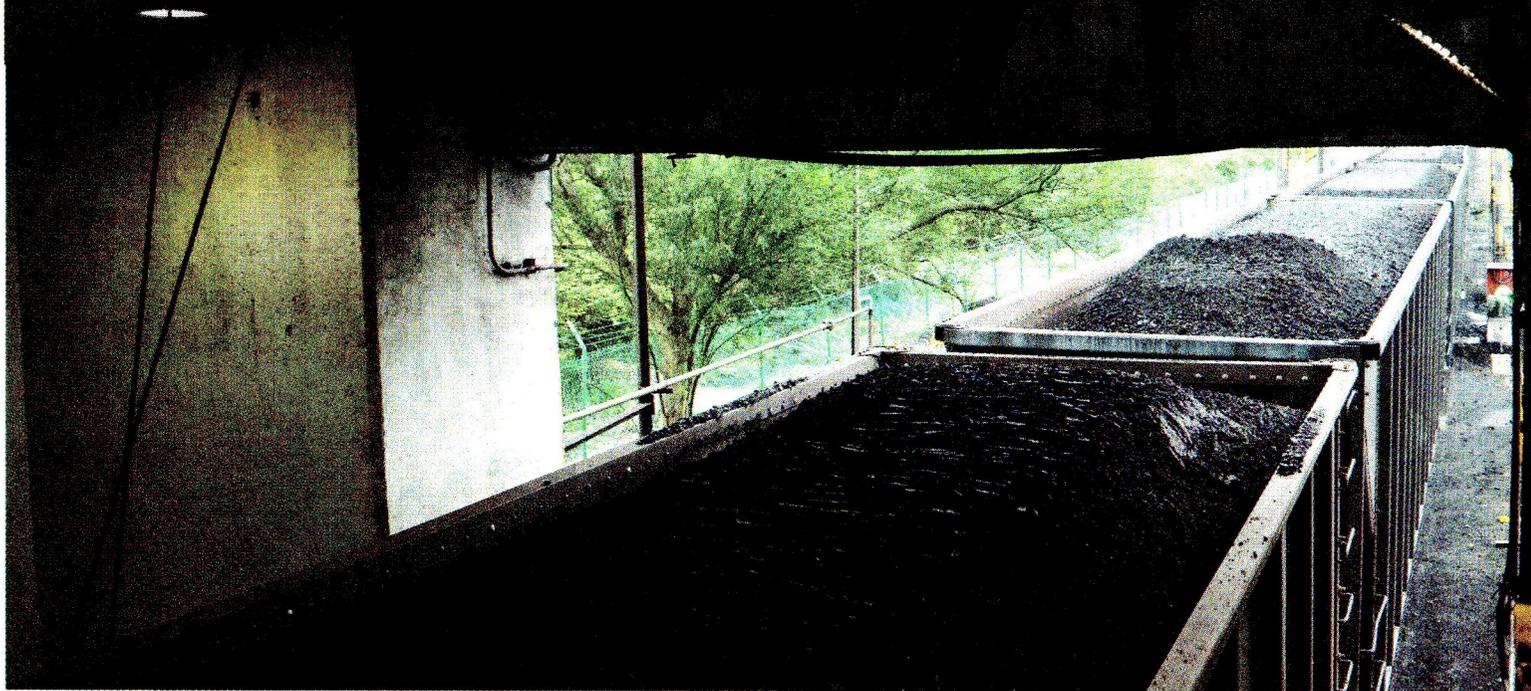
Pero la caída de extracción de minas y canteras no solo corresponde al carbón. De hecho, también cayó la extracción de petróleo y gas natural (-3,7 %); las actividades de apoyo para la explotación de minas y canteras (-3,9 %) y la extracción de otras minas y canteras (-3,3 %). La extracción de minerales metálicos fue la única división que creció (1,9 %), impulsada por la mayor demanda de oro.

Frank Pearl, presidente de la Asociación Colombiana de Petróleo y Gas (ACP), asegura que la reducción en los hidrocarburos está relacionada con la caída internacional del precio del petróleo, que bajó 8 % en

### Análisis

## Factores de la caída del sector de minas y canteras

La economía colombiana se está recuperando, pero las buenas noticias no han llegado a todos los sectores. En el primer trimestre del año, la extracción de minas y canteras cayó 5 %, principalmente por el carbón, pero también hay malos resultados en hidrocarburos. Este es el panorama.



Para el primer trimestre, el sector de industrias extractivas registró una contracción de 5 % en los resultados del PIB. / Bloomberg

los primeros tres meses de este año frente al mismo período de 2024.

Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol, dijo que la caída del Brent (referencia para Colombia) afectó considerablemente las utilidades de la empresa en el primer trimestre (sumaron \$3,1 billones, 22,1 % menos que en los mismos meses de 2024). Según el funcionario, el precio del petróleo implicó \$0,8 billones menos en utilidades.

Mientras que en 2024 el precio promedio del Brent (referencia para Colombia) estuvo en promedio en US\$80 el barril, en abril, en medio de las tensiones comerciales, llegó a estar incluso por debajo de los US\$60, su precio más bajo en cuatro años. En este momento, se mantiene en US\$65,54. El futuro de la guerra comercial, los aumentos de producción de la OPEP+, la situación geopolítica y las negociaciones sobre el programa nuclear de Irán seguirán siendo determinantes para el futuro del crudo y, por ende, de las empresas.

Un informe de la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía (Campetrol) advirtió que si continúa la tendencia de caída en el Brent en un rango entre US\$60 y US\$70, se verá afectada la viabilidad financiera de nuevos proyectos en el país y el sostenimiento de campos con estructuras de costos operativos elevados. En el caso de Ecopetrol, Roa reconoció en abril que la empresa ha evaluado cerrar campos debido a la caída de los precios.

Las variaciones del precio del Brent son básicas para entender la situación del sector de hidrocarburos y, si los precios bajos se mantienen, los resultados podrían ser aún peores. Pero este no es el único factor en la conversación. Pearl también menciona otros, como los mayores costos de producción y las dificultades para operar en las regiones.

Como explica Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de Campetrol, los eventos de orden público están

afectando la estabilidad operativa del sector: "En marzo de 2025, la producción nacional cayó al nivel más bajo en casi tres años debido a bloqueos y atentados que limitaron el transporte y la operación en zonas estratégicas como Arauca".

El informe de Taladros y Producción, publicado la semana pasada por Campetrol, mostró que en el primer trimestre la producción de petróleo alcanzó los 757.800 barriles por día, 2,1 % menos que en el mismo período del año pasado. La producción de marzo, como dijo Castañeda, fue la más baja desde mayo de 2022.

En cuanto al gas, la producción comercializada en el trimestre fue de 821 millones de pies cúbicos diarios, una baja del 17,5 % frente al mismo período de 2024. La conversación sobre el gas tiene, además, otro tinte: desde diciembre de 2024 el país está importando, porque la producción nacional ya no es suficiente. La opción para volver a ser autosuficientes, según los expertos,

es la entrada al mercado del gas del pozo Sirius, pero para eso faltan al menos cuatro años.

En cuanto a la minería, el panorama que describe la ACM (gremio del sector) es similar al del resto del renglón de industrias extractivas: un mal entorno internacional, sumado a cargas regulatorias locales y los problemas de violencia y bloqueos en terreno.

"Más allá de la dinámica internacional de precios, que claramente tiene un gran impacto, lo cierto es que las decisiones regulatorias, los bloqueos, la inseguridad territorial, la ausencia en el trámite de permisos y la sobrecarga fiscal han asfixiado a buena parte de la industria formal en el país, en especial a las operaciones de carbón, que son claves para el desarrollo regional", dijo la ACM en respuestas escritas a **El Espectador**.

### ¿Cómo reactivar el sector?

El presidente Gustavo Petro ha dejado muy clara su postura frente