

# EL NUEVO SIGLO

Jueves - Abril 13 de 2023



Atrás.

Economía.

## EN PLENA ÉPOCA DE INCERTIDUMBRE CON EL CRUDO

### Utilidades y transición energética, retos de Roa en **Ecopetrol**



Foto: Cortesía

La utilidad neta anual en 2022 de **Ecopetrol** fue de \$33,4 billones, la más alta de la historia de la compañía. A nivel trimestral, la utilidad se ubicó en \$6,9 billones. A su vez, el Ebitda anual de \$75,2 billones es un récord.

Asimismo, la contribución de la petrolera a la Nación fue de \$42.4 billones a través de dividendos, regalías e impuestos, frente a \$16.8 billones del 2021.

Estas cifras, que superan cualquier resultado de la compañía en los últimos años, son las que el nuevo presidente de la compañía, Ricardo Roa. Pero, además, deberá impulsar el plan 'Energía que transforma', que es la estrategia de la compañía para llegar a 2040 con un

que con la tecnología de la compañía para lograr un crecimiento de hasta 50 % y al menos la mitad de los negocios con bajas emisiones. Pero, este mismo proyecto está dentro de la misión de continuar con la transición energética, que ha sido una de las banderas del Gobierno de Gustavo Petro.

**Con razón el expresidente de la compañía, Felipe Bayón, había mencionado que “hay una agenda grande en transición, pero esta se puede modificar –responsablemente– en cualquier momento”, la meta es clara y será uno de los principales retos para el nuevo presidente.**

No obstante, la clave es que esta transición debe estar acompañada de mantener la producción. “El nuevo presidente debe seguir produciendo hidrocarburos. ¿Por qué? Porque esa es la caja y desde el punto de vista de impuestos, regalías, etc., es fundamental”, dijo Bayón.

Sin duda, la expectativa es alta en el mercado, en la forma como **Ecopetrol** lidere la transición energética y se hagan cosas, no sólo con el gas natural, sino con hidrógeno, renovables, captura de carbono, innovación e implementación de nuevas tecnologías.

**He aquí las principales tareas:**

### **1. Exploración y producción**

Al cierre de 2022, las reservas probadas netas del Grupo **Ecopetrol** fueron de 2.011 millones de barriles de petróleo equivalente (MBPE). El índice de reemplazo de reservas fue de 104 % y la vida media de reservas se ubicó en 8,4 años. El Grupo **Ecopetrol** incorporó 249 MBPE de reservas probadas y la producción total acumulada del año fue 240 MBPE. Del balance total de reservas, el 75 % son líquidos y el 25 % corresponde a gas. El reto en este sentido es mejorar la capacidad de ejecución e implementación de proyectos de expansión de recobro mejorado en campos como Chichimene, Castilla y Akacias, entre otros.

### **2. Refinación y petroquímica**

El segmento de refinación alcanzó una carga de 357,5 kbd (miles de barriles por día), la más alta en los últimos 3 años, y un récord histórico anual en el margen bruto de US\$21/barril. En el cuarto trimestre la carga consolidada fue de 344,9 kbd y el margen bruto integrado cerró en US\$19.9/barril. Además, Roa deberá mantener el programa que desde julio del 2022 el Grupo **Ecopetrol** entrega gasolinas de menos de 50 partículas promedio de azufre, y a partir del 1 de enero del 2023 diésel con 15 partículas de azufre, gracias a los ajustes operativos y logísticos realizados en 2021 y 2022.

### **3. Estrategia y comercialización de gas**

En el corto plazo, debe continuar avanzando positivamente en la

implementación de la Estrategia de Gas formulada en 2019. La producción de gas es fundamental para la generación de sinergias en la cadena integrada del negocio (exploración, producción y refinación), tales como los procesos de recobro mejorado (inyección de gas miscible y recobro térmico), la autogeneración con gas y el abastecimiento de las refinerías. Durante el 2022 la demanda de gas se ubicó en promedio en 1,032 GBTUD (unidades térmicas inglesas/ día), registrando un aumento del 2 % (15 GBTUD) frente al 2021, debido principalmente a la recuperación de niveles prepandemia. A la fecha, el Grupo Ecopetrol abastece el 80 % del mercado nacional de gas natural.

#### 4. Hidrógeno

En el 2022 se inició el desarrollo del Plan Estratégico de Hidrógeno de Bajo Carbono del Grupo Ecopetrol, lanzado en marzo de ese año, con el piloto de producción de hidrógeno verde en condiciones industriales y la obtención del conocimiento para el desarrollo de los primeros proyectos a escala industrial (dos megaproyectos, cada uno de 60 MW de electrólisis, para producir 9 milTon/año) que iniciarán operación entre 2025 y 2026.

Para la promoción de la movilidad sostenible con hidrógeno, Ecopetrol inició la construcción de dos estaciones de generación y recarga de hidrógeno: uno para transporte masivo de pasajeros en Bogotá en el Sistema Integrado de Transporte Público (SITP) de 165 kW de electrólisis, para la producción de 22 ton/año de hidrógeno, y un parque de movilidad para el fomento de la innovación y el emprendimiento en Cartagena de 50 kW de electrólisis para la producción de 7 ton/año de hidrógeno, donde se podrán recargar buses y vehículos livianos.

Adicionalmente, Ecopetrol avanzó en la identificación del recurso de hidrógeno blanco en Colombia, donde finalizaron los muestreos en superficie y en subsuelo en tres cuencas de su operación, encontrando resultados positivos y de clase mundial.

#### 5. Energías renovables

El año pasado, Ecopetrol incorporó un total de 208 MW operativos y generando, provenientes de fuentes no convencionales de energía renovables: i) 26 MW del Ecoparque Solar Brisas, cuya entrada en operación se dio en el mes de diciembre; ii) 65 MW del contrato de compra de largo plazo de una fuente solar fotovoltaica del proyecto de Guayepo, y iii) la adquisición de la Pequeña Central Hidroeléctrica (PCH) Cantayús por 4,3 MW para la Estación Cisneros de Cenit en el departamento de Antioquia, los cuales se suman a las instalaciones ya operativas al cierre del 2021. Además, en el cuarto trimestre, se iniciaron las mediciones eólicas en San Francisco (Huila) y en Araguaney (Casanare), las cuales se realizarán por un periodo de 18 meses a diferentes alturas hasta un máximo de 150 metros. En función

de los resultados, se desarrollarían las primeras iniciativas eólicas en el interior de Colombia, pero el presidente de la compañía deberá sostener.

---

- **Le puede interesar:** Dólar continúa a la baja: cerró en 4.458,87 pesos
- 

## 6. Eficiencia energética

Otra de las tareas que deberá asumir Rosa, es que entre el 2018 y el 2022, se obtuvo una optimización de la demanda de energía acumulada, a través de la ejecución del programa de eficiencia energética equivalente a 44,7 MW en energía eléctrica (5.5 % de la demanda a cierre de 2022), con un ahorro de \$158 mil millones y 138 mil toneladas de CO<sub>2</sub>e evitadas. Esta optimización de consumo en energía eléctrica fue lograda, principalmente por la incorporación de buenas prácticas de control operacional en los segmentos de transporte y refinación, y la implementación de iniciativas de mejora tecnológica con alto impacto en la optimización de la demanda de energía eléctrica en exploración y producción, como i) la reducción de pérdidas en las líneas de transmisión eléctricas en la Vicepresidencia Regional Orinoquia y ii) la actualización tecnológica en el proceso de disposición e inyección de agua en Campo Rubiales con iniciativas como la instalación de nuevos sistemas de bombeo horizontal, mejoras en redes hidráulicas y nanotecnología en pozos de disposición e inyección de agua.

## La campaña de Petro

A finales del mes de febrero del presente año, el Consejo Nacional Electoral (CNE) abrió un expediente a la campaña que llevó a Gustavo Petro a la Presidencia. El proceso, relacionado con el supuesto manejo irregular de dineros en efectivo en primera y en segunda vuelta, salpica a Ricardo Roa y Jonathan Ramírez Nieves, quienes son referenciados como gerente y abogado de la campaña. En el caso de Ramírez, hay un revelador precedente: a principios de febrero fue retirado de su cargo como secretario general del Departamento para la Prosperidad Social (DPS) tras denuncias por presunta corrupción y amaño de licitaciones.

**En auto del 28 de febrero, el CNE ordenó la apertura de una indagación preliminar tras una queja anónima recibida el 2 de febrero que alertó por el supuesto manejo anómalo de dinero en efectivo.**

Se trataría –dice la denuncia– de donaciones que no fueron reportadas y que se utilizaron en cuentas personales. Según la queja radicada en el CNE, Roa y Ramírez “incumplieron la ley al no reportar las donaciones que se recibieron en efectivo en la sede de campaña y manejaron

dineros en cuentas personales, utilizándolos de forma indebida en una cuenta diferente a la autorizada (...) el Pacto no ha presentado informes y soportes, incumpliendo la ley y encubriendo a esta partida de corruptos”.

Si bien en el auto no se especifican los montos de las donaciones y se precisa que “no se adjuntaron pruebas”, el magistrado Benjamín Ortiz ordenó abrir el proceso para determinar anomalías en la financiación y presentación de informes de ingresos y gastos.

0 comentarios

[Inicie sesión](#) o [regístrese](#) para enviar comentarios ▼

Suscríbase a la versión digital del impreso

[Publicidad](#)

[Quiénes somos](#)

[Suscripción impresa](#)



Compartir en



Portal desarrollado en Drupal por 

