



Hola Carlos el correo chríveraramírez@gmail.com no ha sido verificado. [verificar correo](#)

ECONOMÍA | EMPRESAS • FINANZAS PERSONALES • SECTORES • SECTOR FINANCIERO

ANÁLISIS

ET Exclusivo suscriptores

Cuatro razones que hacen más probable el cierre de pozos de **Ecopetrol**

Voces del sector analizan por qué subieron costos de la empresa para sacar crudo.



Campo petrolero de Caño Sur. Foto: Cortesía **Ecopetrol**



Mauricio Galindo ✉
EDITOR

14.04.2025 19:25 | Actualizado: 16.04.2025 17:53



Compartir



Guardar



Reportar



Resumen



Escuchar



Comentar

Expertos consultados mencionan cuatro razones principales que hacen que **el precio del petróleo al que ya no es rentable para **Ecopetrol** sacar crudo, haya subido en los últimos dos años.**

Ese hecho lleva a que se deban cerrar más campos en circunstancias como las actuales, de caída del valor del crudo.

El viernes pasado, el presidente de **Ecopetrol**, Ricardo Roa, dijo que ya se **evaluaba qué campos cerrar para evitar pérdidas, con precios alrededor de 64 dólares por barril**, que hasta no hace mucho no hacían pensar en esa alternativa.

Pero, en la actualidad se llega a esa posibilidad en un nivel relativamente alto, pues **entre el 2022 y el 2024 subió en 58 por ciento el precio de equilibrio en el que deja de ser rentable sacar petróleo en el promedio de los campos de **Ecopetrol****, al pasar en estos dos últimos años de 31 a 49 dólares por barril.

PONTE AL DÍA



'Colombia es un buen ejemplo de la situación positiva de nuestra marca': director de ventas global de Renault

ET CARLOS ARTURO GARCÍA MAHECHA



Luego de dos meses de repuntes consecutivos, producción manufacturera volvió a caer en febrero; ¿cuánto retrocedió?

CARLOS ARTURO GARCÍA MAHECHA



Cuatro razones que hacen más probable el cierre de pozos de **Ecopetrol**

ET MAURICIO GALINDO



Gerente de Licorera de Caldas explica batalla jurídica para llevar su aduante amarillo a todo

Según Oscar Ferney Rincón, director ejecutivo de la Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos (Acipet), "en general, **los factores que más afectan los costos de producción son los costos fijos asociados a mantenimiento y personal**, los costos variables asociados a la energía, tratamientos de fluidos, especialmente agua, y mantenimiento de pozos, además de los impactos del entorno".

1. Costos operacionales

De acuerdo con la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía (Campetrol) hay un incremento sostenido en los costos operacionales unitarios, incluyendo **el costo de levantamiento, que es el valor invertido para sacar cada barril, que aumentó un 18,5 por ciento en 2023** (de 9,21 dólares por barril en 2022 a 10,91 dólares en 2023), y continuó subiendo 14,5 por ciento en 2024, hasta llegar a 12,49 dólares por barril.



Asamblea de Accionistas de **Ecopetrol** 2025 FOTO: **ECOPETROL**

Según Campetrol, los principales impulsores de este aumento acumulado fueron la inflación, que impactó tarifas de energía, servicios, tratamiento químico, mantenimiento y contratos en general. Así como mayores niveles de producción, mayor procesamiento de agua, más intervenciones a pozos y actividades de mantenimiento preventivo y correctivo, que incrementaron los costos.

Al respecto, el ingeniero Alejandro Ospina, presidente de la Unión de Trabajadores de la Industria Petrolera y Energética de Colombia (Utipec) señala que la producción de barriles marginales "es una práctica en que ha incurrido **Ecopetrol** para encubrir la incapacidad de crecimiento real de la empresa". En este sentido, en pos de altas producciones, se cae "en mayores costos por recurrir a campos muy maduros". Así, **por la moratoria en nuevos contratos, los campos en su ciclo natural, al envejecer, se hacen más costosos.**

Por su parte, Campetrol también menciona **otros costos unitarios como el costo por barril transportado y el costo de caja de refinación**, así como la tasa de cambio, que aunque tuvo efectos mixtos, su volatilidad y su nivel afectaron la conversión de

Agencia de Noticias a todo el país
ET CARLOS ARTURO GARCÍA MAHECHA

Ecopetrol suscribió acuerdo para adquirir el 49 % del clúster eólico Jemeiwaa Ka'I
NOELIA CIGÜENZA RIAÑO

Ecopetrol comenzará a cerrar campos por la fuerte caída en el precio del petróleo y las millonarias pérdidas
LINA QUIROGA RUBIO

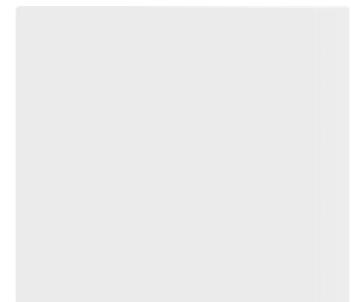
MIS PORTALES

Alemania - Bundesliga: Augsburg vs Eintracht Frankfurt Fecha 30
FUTBOL RED

¿Cuál es el mejor alimento para desinflamar la próstata? Expertos hablan
PORTAFOLIO

Donald Trump sanciona a la Universidad de Harvard y congela 2.200 millones por no ceder ante sus exigencias
ADN

Denuncian actos sexuales en vía pública de Bogotá: piden control urgente
CITY TV



costos (mayormente en pesos) a dólares.



Operaciones de fracking de **Ecopetrol** en Estados Unidos. FOTO:ARCHIVO PARTICULAR

2. Costos fijos y de operación

Campetrol también señala que los costos fijos consolidados crecieron 14,6 por ciento en 2023 y 11,7 por ciento adicional en 2024 por efecto inflacionario, mayores costos de mantenimiento, servicios contratados para apoyo a la operación, **mayores costos laborales (incrementos salariales) y un mayor ritmo general de actividades en los diferentes segmentos (incluyendo ISA)**. Este aumento persistente en la base de costos fijos eleva directamente el precio necesario para cubrir todos los gastos.

A su turno, el presidente de Utipec, menciona un **efecto por "la pérdida de capital humano experto y su reemplazo por personal poco competente** y en ocasiones con fines burocráticos que reflejan una mala administración".

3. Impuestos e intereses

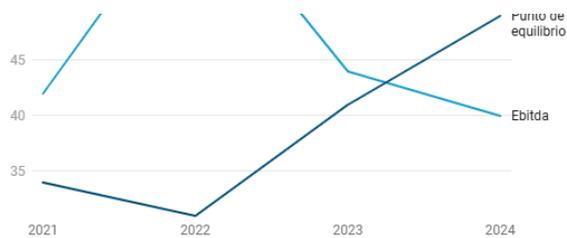
Otro factor que agrega el dirigente sindical es que hasta el 2022 la empresa estaba sometida a una tasa tributaria nominal del 35 por ciento de renta, que se incrementó con la Reforma Tributaria del actual gobierno.

Por su parte, el análisis de Campetrol apunta a que **la tasa efectiva de tributación aumentó en el 2023 a 36,6 por ciento**, frente a 31,4 por ciento en 2022, principalmente por el efecto de la sobretasa de renta introducida en la Reforma Tributaria. "Aunque la tasa se mantuvo relativamente estable en 2024 (36,1%) -dice el análisis-, este salto inicial en la carga tributaria en 2023 incrementó sustancialmente la utilidad antes de impuestos necesaria, elevando el punto de equilibrio respecto a 2022".

Punto de equilibrio para dar ganancias y ebitda por barril producido

Dólares por barril - Mueva el cursor o toque las líneas para ver los datos de cada año





Fuente: [Ecopetrol](#) · Descargar los datos · Creado con [Datawrapper](#)

Y, agrega Campetrol, si bien el gasto financiero neto disminuyó en 2023 frente al 2022 por un efecto favorable de diferencia, en cambio, el componente de gastos por intereses de deuda mostró un incremento de 10,7 por ciento para el conglomerado en 2023. Además, esa tendencia se acentuó **en 2024, cuando el gasto financiero neto aumentó 50,4 por ciento con respecto al año anterior**, como consecuencia de mayores tasas de interés en las operaciones de refinanciación de deuda y menor beneficio por diferencia, en cambio.

4. Actividades no misionales

Según Ospina, hay factores endógenos como otra gran cantidad de actividades asumidas por la empresa desde el desarrollo de nuevas fuentes energéticas como el hidrógeno, y otras actividades en energías renovables, "que nosotros hemos criticado como no misionales, y representan inversiones a largo plazo, sin retorno en algunos casos, o con retornos mucho menores que la actividad misional de explorar y producir hidrocarburos".

Sigue toda la información de Economía en [Facebook](#) y [X](#), o en nuestra [newsletter semanal](#).



Compartir



Guardar



Reportar



Resumen



Escuchar



Comentar

Conforme a los criterios de **The Trust Project**

[SABER MÁS](#)

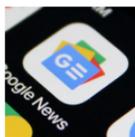
TEMAS RELACIONADOS

[Ecopetrol](#) | [Crudo](#) | [Rentabilidad](#) | [Pozos](#) | [Petróleo](#) | [Exclusivo suscriptores](#) | [Mauricio Galindo](#)

SUGERENCIAS



Regístrate en nuestros boletines y recibe noticias en tu correo según tus intereses. Mantente informado con lo que realmente te importa.



EL TIEMPO GOOGLE NEWS



EL TIEMPO WHATSAPP

QUIERO RECIBIRLO

EL TIEMPO

ET

SUSCRÍBETE AL DIGITAL

Información confiable para ti. Suscríbete a EL TIEMPO y consulta de forma ilimitada nuestros contenidos periodísticos.

Artículos en tendencia

Así caminan los procesos penales del ministro del Inter...

20 comentarios

Las razones por las que el presidente Gustavo Petro tie...

28 comentarios

Los excéntricos ¿ del poderoso cañ europeo que se..

4 comentarios

Conversación

SEGUIR

CERRAR SESIÓN

CR Escriba aquí, Carlos Rivera

TODOS LOS COMENTARIOS 4

LOS MÁS RECIENTES

JB Jose Bravo · HACE 18 HORAS

Otro costo gigantesco que aumenta cada minuto es el de pago directo a las comunidades para que per.itan trabajar.

RESPONDER 0

ME Magallanes Elicano · HACE 1 DÍA

En realidad, la Junta Directiva de Ecopetrol debe disolverse y reestructurarse para que haya sólo 3 miembros: uno de los departamentos productores; otro de los inversionistas privados y otro de la comunidad. El gobierno nacional no necesita representantes pues la empresa es suya y al presidente de la empresa lo nombra el presidente de la república. De resto es una vagabundería clientelista muy costosa, pues cada sesión de la JD vale millones per cápita y realizan como cuatro al mes.

RESPONDER 0

CARGAR MÁS COMENTARIOS

CONVERSACIONES ACTIVAS

La desconexión entre la canciller Sarabia y el...

40

¿Cuáles son las salidas para Colombia a la dura amenaza ...

9

Gestionado por viafoura





¿Por qué no se transmitió el consejo de ministros del presidente Gustavo Petro este lunes?

- Había expectativa luego de la decisión del Consejo de Estado de ordenar su no emisión en los canales privados.

EL TIEMPO



Maestrías 100% virtuales

UNIR® - La Universidad en Internet | Patrocinado

[Haz clic aquí](#)

EL TIEMPO



COPYRIGHT © 2025 EL TIEMPO
Casa Editorial NIT 860.001.032.

CORPORATIVO

MIEMBRO DE