PUERTO CON \$ 360,000 MILLONES

BBVA proyecta aumentar su participación en el plan de inversiones 2025-2030 del puerto de la ciudad de Cartagena con otros \$ 360.000 millones adicionales.

Economía



🙉 SUBE 🔟 PERMANECE ESTABLE 😻 BAJA





\$ 3.858,63







ANTERIOR: \$4.502,67

DIVISAS

MONEDAS \$ 18,07

PESO MÉX. \$ 210,88

ANTERIOR: US\$ 4.10



US\$ 65,94 ANTERIOR: US\$ 65,99

ACCIONES 1.945.79



ÍNDICES ECONÓMICOS

IBR (3 MESES) 3,83 %



MAÑANA: \$ 395,5316



24,36 %

INT. CT. BAN.: 16.24 %

La salida sería ideológicamente coherente

De acuerdo con el análisis, en términos de producción, resvas y economia, "una cosa es la producción de petroleo crudo en yacimientos convencionales en Colombia y otra, muy diferente, la de un activo con crudos livianos y una alta participación porcentual de gas libre o asociado al petróleo crudo en yacimientos no convencionales, desarrollado mediante fracking, como ocurre en Permian".

Además, el Gobierno argumenta que mantenen inversiones intensivas en activos fósiles fuera de Colombia vaene inversiones intensivas en activos fósiles fuera de Colombia vaene contra del enfoque de transición energética planteado para el país, que priorba reorientar la renta petrolera hacia proyectos Concales y sosotenibles.

Entre los riesgos mencionados en el documento figuran que el aumento de la proporción de gas disminuya el ingreso por barril equivalente; que los retornos acumulados no hayan recuperado comple-temente la inversión inicia; que la operación requiera un Capex constitute debido a la rápida declinatente de linversión inicia; que la operación requiera un Capex constitute debido a la rápida declina-

operación requiera un Capex cons-tante debido a la rápida declina-

tamente la inversión inicial; que la operación requiera un Capex constainte debido a la rápida declinación de los pozos; que segenere exposición a regulaciones ambientales más estricas en Estados Unidos yque la deuda asociada al activoin-cremente el riesgo financiero de Ecopetrol.

El mensaje del Cptej es contundente: mantener el Permian a largo plazo podría no ser la mejor forma de proteger el valor de Ecopetrol ni de maximizar los ingresos de la Nación en un contexto de transición en en contexto de transición en en energética.

En el detalle, señalan que "el gas tiene un menor valor en el mercado que el petróleo. Es menos rentable. Mientras que, con el transcurrir del tiempo, crece en Permian, el acumulado del petróleo, producto de mayor precio por barril. Además, sostener la producción petrolera para evitar el impacto de una declinación natural acelerada exige nuevas inversiones de importantes recursos. Así lo dijo el presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa".

Parte de la narrativa gubernamental se basa en un argumento de oportunidad: si el valor financier o del Permian está en descenso y la mezcla productiva depende cada vez más del gas, podría ser más conveniente vender mientras el activo aú miene un precio alto. Esa tesis se articula con un elemento político sobre la desinversión del fracking en Texas.

Las razones para justificar salir de Permian: los puntos del debate

La eventual venta del activo de Ecopetrol en la cuenca, valorado en más de US\$ 5.500 millones, comprometería reservas, ingresos y estabilidad fiscal.

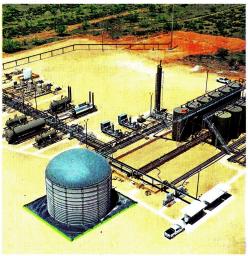
lnegocio de Eco-petrol en el Per-mian Basin, en Estados Unidos, se ha converti-do en el eje central de una discusión energática fi do en el eje central de una discusión energética, fi-nanciera y política en Co-lombia. Por un lado, el go-bierno del presidente Gus-tavo Petro sustenta en el documento del Consejo Permanente para la Tran-sición Energética Justa (Cptej) su posición de eva-luar una retirada progresi-vadel activo. Por otro, anava del activo. Por otro, ana-listas como el ingeniero y

profesor Sergio Cabrales aseguran que abandonar el Permian sería renun-ciar al activo más estratégi-co del Grupo en este mo-mento. mento.

La participación de Ecopetrol en la cuenca del Per-mian para hacer fracking comenzó en 2019, mediante un acuerdo con Occiden-tal Petroleum (OXY), con tal Petroleum (OXY), con el objetivo de asegurar re-cursos de hidrocarburos en una región con infraes-tructura desarrollada, al-tos factores de recobro y ra-pidez de monetización.

Nuevas ubicaciones

DE PERFORACIÓN HANSIDO IDENTIFICADAS POR ECOPETROL Y OCCIDENTAL. PETROLEUM (OXY).



La participación de Ecopetrol en la cuenca del Permian para hacer fracking comenzó en 2019, mediante un acuerdo con Occidental Petroleum (OXY). FOTO: ECOPETROL

La producción de Ecopetrol en EE. UU. es más del 15 % del total

Sin embargo, el análisis del ingeniero y analista Sergio Cabrales sociene uma interpretación opuesta. Para el, el Permian no es un lastre, sino un pilar estratégico que está sosteniendo a Ecopetrol en un escenario de declinación acelerada de campos colombianos y lentitud en nuevos descubrimientos.

La proporción del gas en la mezcia del Permian recció del 28 % en 2023 al 46 % en 2024. Y aquí surge el principal choque entre el Gobierno y los expertos, pues el Cptej afirma que más gas significa menos rentabilidad, por el bajo precio en Waha Hub. Cabrales responde que, aum com más gas, el Permian sigue generando más caja operativa que cualquier otro activo de Ecopetrol.

Cabrales destaca cuatro puntos principales, como el aporte de más del 15 % de la producción total de Ecopetrol en 2025; sin ese aporte, la producción caería de 755.000 a cerca de 640.000 barriles diarios.

Además, sus costos de levantaiento, de entre 4 y 6 dólarios.

Además, sus costos de levanta-miento, de entre 4 y 6 dólares por ba-rril, son los más bajos del portafolio.

miento, de mies sus costos de l'evalmento, de miento, de mies bajos del portafolio. Tos márgenes operativos superan el 80 por ciento, niveles dificilmenta el acanzables en Colombia". El experto recuerda, además, que el retorno sobre el patrimonio (ROE) del Permian promedió II,2 por ciento entre 2021 y 2024, en linea con la industria del shale (gas y petróleo de esquisto) en Estados Unidos, aunque en 2024 descendió al 6,3 por ciento por la caída de precios del gas y mayores costos de inversión.

Para Cabrales, la caída en el ROE no se debe a problemas estructurales del activo, sino al efecto natural de un plan de expansión fuerte que requiere reinvertir utilidades, asumir más deuda y diferir parte del retorno al futuro.

El acuerdo con Occidental Petroleum (OXY), en novado en febrero de 2025, contempla un plan de perforación de 34 nuevos pozos entre 2025 y 2026, además de compromisos operativos vigentes hasta 2027 en la subcuenca de Delaware. Además, el experto apunta que, como Occidental Petroleum (OXY), en conjunto con Ecopetrol, han identificado más de 700 nuevas ubicaciones de perforación, se consolida como un motor clave del crecimiento futuro de Ecopetrol.

"Por tanto, una salida anticipada

Por tanto, una salida anticipada implicaría asumir multas y sobrecos-tos contractuales, lo que haría invia-ble una retirada inmediata sin pérdi-das económicas considerables", se-

EL TIEMPO gana el Premio Nacional de Periodismo Camacol

EL RECONOCIMIENTO EN LA CATEGORÍA PRENSA SE DIO POR UN REPORTAJE QUE PROFUNDIZA EN LA INFORMALIDAD URBANA Y EN LAS POLÍTICAS QUE BUSCAN GARANTIZAR ACCESO A VIVIENDA DIGNA

Durante la más reciente edición de la Congreso Colombiano de la Construcción 2025, la Cámara Colombiana de la Construcción, Camacol, entregó la novena edición del Premio Nacional de Periodismo, un reconocimiento que destaca el aporte de los medios de comunicación al análisis de los principales retos y transformaciones del sector edificador en el país.

La ceremonia fue presidida por Guillermo Herrera, presidente de Camacol, quien hizo Durante la más reciente edi

entrega de los galardones en las

entrega de los galardones en las categorías de prensa, multime-dia, radio y televisión. Este año, la categoría Prensa contó con dos trabajos ganado-res. Por un lado, Noelia Cigüen-za Riaño, subeditora de Econoza Riaño, subeditora de Econo-mía del diario EL TIEMPO, reci-bió el galardón por su artículo "La carrera contra la informal-idad urbana", una pieza que ana-liza las condiciones de más del 50 % de la expansión habitacio-nal del país y los esfuerzos insti-tucionales por lograr que más hogares accedan a vivienda se-

hogares accedan a vivienda segura y formalizada. Asimismo, elequipo periodistico de El Colombiano, integrado por Juan Diego Ortiz Jimenez, Jacobo Betancur Peláez y Santiago Olivares Tobón, fue galardonado por su investigación "La 'bomba de tiempo' que tiened Valle de Aburrá en sus laderas".

ras". En Multimedia, el premio fue otorgado a Sebastián Londoño Vélez, editor general de *Valora Analitik*, por su especial "Vol-



Riano es subeditora de Economía del diario EL TIEMPO. FOTO: MILTON DÍAZ. EL TIEMPO

ver a casa: el sueño que mueve a los colombianos a comprar vi-vienda desde el extraipero". En la categoría Radio, el reco-nocimiento fue para Roberto Pombo, director editorial de Prisa Media, por su informe "¿Hay una crisis de vivienda en

Colombia y el munido?", emiti-do en el capítulo 142 del progra-ma Mis Preguntas. En Televisión, el periodista Duván Andrés Vásquez Rojas, de Telemedellin, recibió el pre-mio por "Amenazas en las lade-ras".