Choque de versiones: Petro llama mal negocio al Permian, en EE. UU., pero Ecopetrol lo defiende como su activo más rentable

El presidente Gustavo Petro calificó el Permian como un "mal negocio", mientras Ecopetrol lo ha destacado como su proyecto más rentable y estratégico junto a Oxy en Texas.



Mientras el presidente Petro insiste en que el Permian "va a quebrar a Ecopetrol", las cifras, los contratos y los reportes oficiales muestran otra realidad. FOTO: Presidencia y Colprensa



El presidente Gustavo Petro encendió la polémica al afirmar que "Ecopetrol se está quebrando por seguir amarrada al petróleo" y que el Permian, su proyecto de fracking en Estados Unidos junto a la petrolera Occidental Petroleum (Oxy), "va a quebrar a la compañía".

Las declaraciones las dio en una entrevista con el periodista Daniel Coronell para Univisión y las reafirmó en su cuenta de X (antes Twitter), donde aseguró que el Permian "no es un buen negocio porque no se ha recuperado la inversión inicial y nunca la recuperaremos, ya que hay que invertir más para sacar lo mismo".



Nuestros portales





Las más leídas



Colombia figuró en ranking de países líderes en adopción de la IA en América Latina: Chile ocupó el primer puesto





Choque de versiones: Petro llama mal negocio al Permian, en EE. UU., pero Ecopetrol lo defiende como su activo más rentable

hace 25 minutos <



Gobierno radica proyecto de ley para transformar el sector energético y bajar las tarifas de energía

hace 23 minutos <



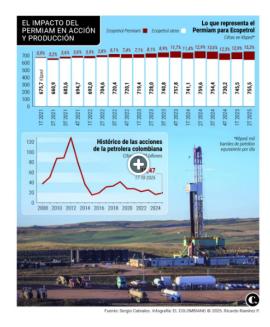
Comfama celebra éxito de jornada pluricultural y dice que en el futuro evitarán el término "brujería" y usarán "ancestralidad" para evitar controversias

hace 4 horas <



Sin embargo, los reportes financieros y las decisiones corporativas de Ecopetrol van en sentido contrario. Apenas en febrero de 2025, el presidente de la empresa, Ricardo Roa, anunció con orgullo la extensión del acuerdo con Oxy para seguir desarrollando la cuenca texana, considerada una de las más productivas del mundo.

Puede leer: Fracking en EE. UU. le salva el año a Ecopetrol en medio de la peor caída de utilidades desde la pandemia



Ecopetrol y Oxy amplían el plan en el Permian

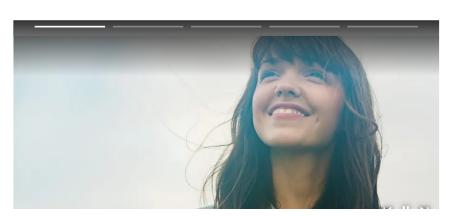
De acuerdo con el comunicado oficial de febrero de 2025, Ecopetrol y Oxy extendieron el plan de desarrollo del área de Midland, dentro del contrato firmado en 2019.

El nuevo acuerdo contempla la perforación de 34 pozos adicionales entre abril de 2025 y junio de 2026, con la posibilidad de nuevas ampliaciones en función del mercado y los intereses de los socios.

La <u>petrolera colombiana</u> informó además que se mantendrá un contrato independiente para el desarrollo de la subcuenca de Delaware, vigente hasta 2027.

En el documento, Ecopetrol fue categórica: "Tras cinco años de operación, Ecopetrol Permian y Oxy han alcanzado resultados operacionales y financieros positivos, reflejados en el crecimiento de la producción y su contribución a los resultados del Grupo Ecopetrol".

El plan de inversiones de 2025 incluye 91 pozos y un presupuesto estimado de 885 millones de dólares, con una producción promedio de 90 mil barriles equivalentes por día. Todo esto, según la compañía, alineado con la estrategia de diversificación y disciplina de capital del Grupo Ecopetrol.





Brasil: Petrobras obtiene permiso para explorar petróleo cerca del Amazonas

hace 1 hora



Te recomendamos



"Lo necesitamos", "justicia divina" y "la verdad se impuso": reacciones a la absolución de

hace 3 horas



Lista Clinton: las razones por las que una persona puede ser sancionada por EE. UU. y las implicaciones de esta medida

hace 6 horas <



¿Es más caro arrendar en Medellín que en Bogotá? Datos del Dane y Banrep son diferentes a los de la Lonja

hace 6 horas



Asesinan en México a empresario paisa del barrio Villa Hermosa: esta es la historia

hace 8 horas



Utilidad para la vida



¿Por qué a los gatos les gustan las palmadas en la nalga?





Escuela para Propietarios Felinos, el nuevo espacio de Envigado





El gato que fundó las bases de la literatura moderna japonesa





Enlaces Patrocinados por Taboola

Ecopetrol y OXY acuerdan extender el plan de desarrollo en el área de Midland de la cuenca Permian

Ecopetrol S.A. (BVC: ECOPETROL; NYSE: EC) informa que su filial Ecopetrol Permian LLC ("Ecopetrol Permian") y Occidental Petroleum Corg ("OXY") llegaron a un acuerdo para la extensión del plant de desarrollo de Rodeo Midland Basin LLC, en la cuenca del Permian, en Texas, Estados Unidos, dentro del contrato suscrito desde julio de 2019.

Este acuerdo, al que llegaron las companías, prevé un plan de perforación de 34 pozos de desarrollo que se ejecutarán entre abril de 2025 y junio de 2026, adicionales a los que estan ejecutándose en los primeros meses del presente año.

En el acuerdo se mantiene la posibilidad de suscribir a futuro una nueva extensión del Plan de Desarrollo, en función de las condiciones del entorno macroeconómico, de la situación de la industria y de los intereses de los socio:

Ecopetrol y Oxy mantendrán activo un contrato independiente para el desarrollo de la subcuenca de Delaware, que continuará vigente hasta 2027.

Tras cinco años de operación. Ecopetrol Permian y OXY han obtenido resultados operacionales y financieros positivos en la cuerca del Permian, reflejados en el crecimiento de la producción y su contribución a los resultados del Grupo Ecopetrol.

El Plan de Inversiones 2025 de Ecopetrol Permian para las subcuencas de Midland y Delaware comprenderá en total la perforación de cerca de 91 pozos de desarrollo con una inversión estimada de \$885 MUSD y una producción promedio anual que podría ser de aproximadamente 90 mil barriles de petróleo equivalente por dia (nete Ecopetrol Permian). Este plan está alineado con la estrategia del Grupo Ecopetrol, su disciplina de capital y la diversificación del portafolio.

Permian es reconocida como una de las cuencas con mayores reservas de hidrocarburos y una de las más productivas en el mundo, donde además se cuenta con una robusta infraestructura para el desarrollo de proyectos petroleros.

Bogotá, 3 de febrero del 2025

Comunicado de Ecopetrol sobre la cuenca del Permian.

Puede leer: <u>Por capricho de Petro</u>, <u>Ecopetrol</u> <u>vendería el Permian</u>, <u>el activo más</u> <u>rentable</u>, <u>y perdería 30% de su valor</u>

El Permian, el motor oculto de Ecopetrol

Pese a las críticas del presidente, los números demuestran que el Permian es hoy uno de los pilares del grupo empresarial o **el activo más rentable de la petrolera en este momento.**

En lo corrido de 2025, la producción alcanza 115.000 barriles equivalentes por día, de los cuales 51.900 son de gas y 63.600 de crudo.

Eso representa **el 15% de la producción total de <mark>Ecopetrol</mark>** y alrededor del 10% de sus reservas, equivalentes a 189 millones de barriles.

En cuanto a costos, la diferencia es abismal: producir un barril en el Permian cuesta entre 5 y 6 dólares, mientras que en Colombia cuesta de 12 a 14 dólares.

Según el experto energético Sergio Cabrales, "el margen EBITDA del negocio en esta cuenca alcanza el 76%, frente al promedio de 35% a 40% en las operaciones nacionales. El Permian representa el 14% del EBITDA total del segmento de exploración y producción, lo que confirma su relevancia estratégica".

Puede leer: <u>USO lanza fuerte crítica a Petro: "Es un error frenar producción de petróleo y gas en Colombia"</u>



de COP 8.8 billones, con un retorno total del ~10.

En el negocio de Hidrocarburos continuamos con la tendencia de crecimiento, alcanzando una producción semestral de 751 kbped, apalancada en el buen desempeño de campos en Colombia como es el caso de Caño Sur y CPO-09 en Colombia y en la cuenca del Permian, en Estados Unidos, que nos permitieron superar los retos derivados de eventos de entorno local. Por su parte, los volúmenes transportados se ubicaron en 1,088 kbd con estrategias de reparación y evacuación alternas que mitigaron parcialmente las afectaciones por terceros. Así mismo, las cargas de refinación alcanzaron los 405 kbd, culminando los mantenimientos mayores en la refinería de Barrancabermeja, que significa la recuperación de la disponibilidad operativa y máxima canacidad do procesamiento para al ecquindo



Lo que dice el reporte financiero de Ecopetrol sobre la cuenca del Permian

Las tensiones dentro del Gobierno Petro sobre el petróleo

Las diferencias entre el Gobierno y la administración de Ecopetrol no son nuevas. La semana pasada, el presidente Petro convocó una reunión urgente con la junta directiva de la petrolera, a la que asistieron el ministro de Minas, Edwin Palma, y el propio Ricardo Roa.

Según *El Tiempo*, el mandatario **expresó su inconformidad porque aún no se ha vendido la participación de <mark>Ecopetrol</mark> en el Permian**, ni se ha concretado la compra de Monómeros ni la importación de gas desde Venezuela.

Estos desacuerdos ya habían generado tensiones internas, como la reciente renuncia de Mónica de Greiff a la presidencia de la junta directiva de la compañía.

En contexto: <u>Mónica de Greiff renuncia a la junta: sacude a <mark>Ecopetrol</mark> y abre debate sobre el rumbo de la petrolera</u>

Durante el primer semestre de 2025, el Grupo Ecopetrol generó una utilidad neta de COP 4.9 billones y un EBITDA de COP 24.4 billones con un margen EBITDA del 40%.

En los resultados se destacan i) el incremento de la producción de crudo apalancada por el aporte de Permian, Caño Sur y adquisición del 45% del CPO-09, ii) la recuperación en los niveles de cargas de las Refinerias, gracias al avance de los mantenimientos gramados que refuerzan la conflabilidad en sus operaciones y el suministro de combustibles de COP 2.2 billones que han permitido controlar el nive DPEX y un enfoque en inversiones con valor. El desempeño resiliente de la operación se da en un entorno de menores precios de hidrocarburos y eventos de entorno local que afectaron los resultados

Tabla 1: Resumen Financiero Estado de Resultados – Grupo Ecopetrol

La USO advierte: "Sería un error histórico"

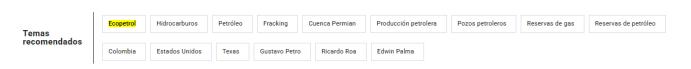
La Unión Sindical Obrera (USO), el sindicato petrolero, **rechazó la idea de vender la participación de** Ecopetrol en el Permian y advirtió que, de concretarse, "se pondría en riesgo la empresa más importante de los colombianos". El sindicato fue contundente en sus argumentos:

- -El Permian es el negocio más rentable de Ecopetrol.
- -Venderlo reduciría la producción diaria en 15% y eliminaría 10% de las reservas.
- -El margen EBITDA allí es de 76%, frente a 35-40% en Colombia.
- -Representa el 14% del EBITDA del segmento de exploración y producción.
- -Su pérdida pondría en riesgo una de las principales fuentes de financiación del Estado.

Además, la USO recordó que de cada 100 pesos que la Nación recibe de Ecopetrol, 80 provienen del petróleo y el gas.

"Si se materializa esta decisión, no quedará otro camino que la movilización y la protesta contra medidas que marchitan la empresa", advirtieron.

Además: Ecopetrol sufre su peor caída en reputación empresarial, cae al puesto 17 en Merco 2025





Gobierno radica proyecto de ley para transformar el sector energético y bajar las tarifas de energía

Desde el Ministerio de Minas y Energía se indicó que la iniciativa busca garantizar tarifas equitativas, fortalecer la participación ciudadana y proteger a los usuarios frente a cobros injustificados.

Siguiente >

hace 23 minutos <



Gobierno radica proyecto de ley para transformar el sector energético y bajar las tarifas de energía

Desde el Ministerio de Minas y Energía se indicó que la iniciativa busca garantizar tarifas equitativas, fortalecer la participación ciudadana y proteger a los usuarios frente a cobros injustificados. Conozca los cambios clave.



El ministro de Energía, Edwin Palma, radicó ante la Comisión Quinta de la Cámara de Representantes el proyecto de ley "Regulación Justa y Democratización del Sector Energético". FOTO tomada de X



hace 1 hora 🔗 🕓 💢 🕦 in







El Ministerio de Minas y Energía presentó el proyecto de ley "Regulación Justa y Democratización del Sector Energético", una nueva iniciativa estructural que busca modernizar el marco regulatorio de los servicios públicos, fortalecer la participación ciudadana y garantizar la equidad en el acceso a la energía eléctrica.

En un comunicado, la cartera energética explicó que el proyecto introduce reformas sustanciales a las Leyes 142 y 143 de 1994, con el objetivo de garantizar la prestación eficiente, transparente y justa del servicio público de energía, así como promover la sostenibilidad financiera del sistema, y avanzar en la transición energética justa y la adaptación al cambio climático.

Le puede interesar: Ministro Edwin Palma reconoce que polémico decreto interviene el mercado de energía



Entre los principales cambios se destacan la **redefinición de criterios para la entrega de subsidios, el establecimiento de tarifas diferenciales para usuarios vulnerables e industrias verdes,** la prohibición de cobros ajenos al servicio en la factura de energía, y la inclusión de representantes de usuarios, sindicatos y la academia en la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg).

