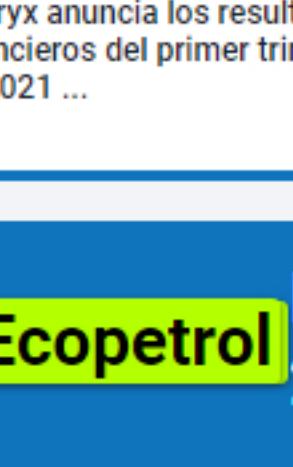
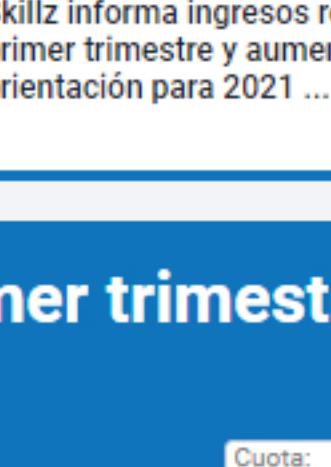
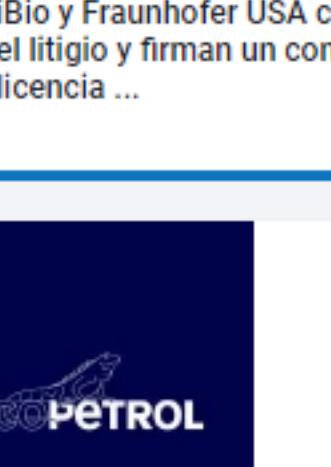


NOTICIAS DE ACTUALIDAD

	ZILLOWGROUP ZILLOWGROUP	matchgroup			
AYX Alteryx anuncia los resultados financieros del primer trimestre de 2021 ...	Z, ZG Zillow Group informa los resultados financieros del primer trimestre de 2021 ...	MTCH Match Group informa los resultados del primer trimestre de 2021 ...	SKLZ Skillz informa ingresos récord del primer trimestre y aumenta la orientación para 2021 ...	CLABF Core One Labs desconoce cualquier cambio material que pueda representar una participación significativa ...	IBIO iBio y Fraunhofer USA concluyen el litigio y firman un contrato de licencia ...

Ecopetrol El grupo anuncia los resultados del primer trimestre de 2021

4 de mayo de 2021 - 6:57 p.m.

BOGOTÁ, 4 de mayo de 2021 - **Ecopetrol** SA (BVC: ECOPETROL; NYSE: EC) anunció hoy los resultados financieros del Grupo **Ecopetrol** para el primer trimestre de 2021, preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera aplicables a Colombia .Cuota: [f](#) [t](#) [g](#)

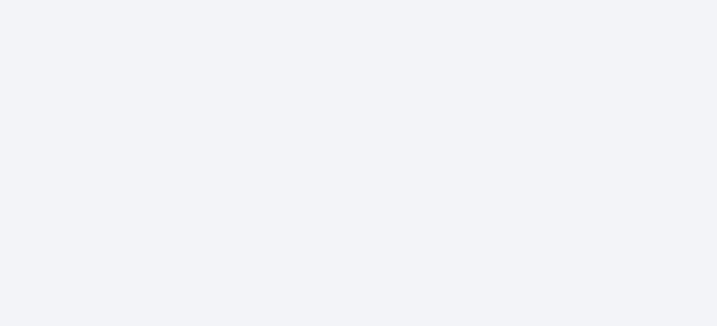
BOLSA DE NUEVA YORK:CE

Ecopetrol SA

EC Live News

Rea-AI

Más información



NEUTRAL

Datos EC

INDUSTRIA	Extracción de petróleo crudo y gas natural
SITIO WEB	https://www.ecopetrol.co...
CEO	Felipe Bayon Pardo
NOMBRE DE SEGURIDAD	Ecopetrol SA - ADR
TIPO DE PROBLEMA	anuncio
SECTOR	Minería , canteras y extracción de petróleo y gas
CÓDIGO SIC	1311
ETIQUETAS	Minerales energéticos, aceite integrado
EXPRESAR	Edificio principal cr 13 no. 36
CÓDIGO POSTAL	BOGOTÁ
PAÍS	Colombia
TELÉFONO	5712344000

Tabla 1: Estado de Resultados Resumen Financiero - Grupo **Ecopetrol**

Mil millones (COP) 1T 2021 1er trimestre de 2020	PS	? (%)
Ventas totales 17,206	15,072,2134	14,2%
Depreciación y amortización 2,237	2,153 84	3,9%
Coste variable 6,238	6,696 (458)	(6,6%)
Costo fijo 2,037	2,438 (401)	(16,4%)
El costo de ventas 10,512	11,287 (775)	(6,9%)
Ingresos brutos 6,694	3,785,2,909	76,9%
Gastos operativos y exploratorios 1,183	1,078 105	9,7%
Ingresos de explotación 5,511	2,707,2,804	103,6%
Ingresos (pérdidas) financieros, neto (651)	(665) 14	(2,1%)
Participación en los beneficios de las empresas 53	(1) 54 (5,400,0%)	
Utilidad antes de impuestos sobre la renta 4,913	2,041,2,872	140,7%
Impuesto sobre la renta (1,537)	(630) (907)	144,0%
Utilidad neta consolidada 3,376	1,411,1,965	139,3%
Interes no controlado (292)	(347) 55	(15,5%)
Utilidad neta atribuible a propietarios de Ecopetrol antes de deterioro 3,084	1,064,2,020	189,8%
(Gastos) recuperación por deterioro de activos a largo plazo 2	(1,209) 1,211	(100,2%)
Impuesto diferido de deterioro -	278 (278)	(100,0%)
Utilidad neta atribuible a propietarios de Ecopetrol 3,086	1332,953	2,220,3%
EBITDA 8,187	5,257,2,930	55,7%
Margen EBITDA 47,6%	34,9%	- 12,7%

Las cifras incluidas en este informe fueron extraídas de los estados financieros no auditados de la Compañía. La información financiera está expresada en miles de millones de pesos colombianos (COP), o dólares estadounidenses (USD), o miles de barriles de petróleo equivalente por día (mbbpd) o toneladas, como se indica. A efectos de presentación, algunas cifras de este informe se redondearon al decimal más cercano.

En palabras de Felipe Bayon Pardo, director general de **Ecopetrol**:

"Los resultados operativos y financieros de **Ecopetrol** del primer trimestre del año reflejan nuestra capacidad de reaccionar ante la crisis del COVID-19 y superarla de manera efectiva. Hemos mostrado resiliencia y resiliencia y competitividad en un entorno donde, a pesar de las señales de recuperación, todavía existen riesgos potenciales que requieren un seguimiento continuo.

Hemos logrado sólidos resultados durante el 1T21. Incluso superamos los niveles pre-Covid en varios indicadores. Continuamos dando pasos importantes en nuestras agendas de diversificación, descarbonización y mitigación del cambio climático, lo anterior sin perder el enfoque en nuestra estrategia como una empresa integrada de O&G. Estos pilares son clave para superar los desafíos que implica la transición energética.

Destacamos el proceso en curso para la potencial adquisición de la participación controladora del **Ministerio de Hacienda** en ISA, que responde al interés estratégico de **Ecopetrol** de incursionar en nuevos negocios alineados con las oportunidades de electrificación y descarbonización, dictadas por la transición energética, y que en apalancar a su vez el crecimiento rentable del Grupo. Además, también destacamos el anuncio de nuevos compromisos de descarbonización que están alineados con un futuro carbono neutral.

Los resultados financieros del trimestre reflejan una recuperación extraordinaria. **El Grupo Ecopetrol** logró una utilidad neta de \$ 3,1 billones y un EBITDA de \$ 8,2 billones en el 1T21, equivalente a un margen EBITDA de 48%. Estos resultados casi duplican los alcanzados a lo largo de 2020, y se lograron principalmente debido a: i) un precio de realización fortalecido de la canasta de exportación de crudo en 43% frente al 1T20, de 40,3 USD / Bl a 57,8 USD / Bl, apoyado en mejores niveles de Brent, que pasó de 50,8 USD / Bl en promedio para el 1T20 a 61,3 USD / Bl para el 1T21; ii) estrategia comercial activa con nuestros clientes en los mercados de China, Gulf of Mexico (USA) and Europe; and iii) lower operation costs leveraged by a solid efficiency agenda. This first quarter closed with a solid cash position (COP 8.1 trillion) and a 2.5-times Gross Debt/EBITDA indicator for the last twelve months, in line with our business plan.

Ecopetrol continues to undertake efforts and deploy strategies to achieve a more efficient operation. At the end of 1Q21, the Group realized efficiencies amounting to COP 263.7 billion. This was reflected in a 9% decrease vs. 1Q20 in operating costs and expenses. In turn, the total unit cost was USD \$32.6 per barrel, slightly lower when compared to the total unit cost in the same period of 2020. The above is explained by the reduction in costs and expenses and a higher currency exchange rate, partially offset by the increase in the variable factors associated with purchases and imports resulting from a better Brent.

un mejor Brent.

En exploración, **Ecopetrol** y sus socios finalizaron la perforación de 5 pozos durante el 1T21. La producción de los activos de exploración aumentó 39% con respecto al 1T20, principalmente debido a los aportes de Esox-1, Arrecife-1, Andina Norte-1, Boranda-3 y Boranda-2ST. Cabe destacar son **Ecopetrol**-operado Flamingos-2 pozos, y El Nino-1 -operado por Perenco en asociación con **Ecopetrol** - que se perforó en 2020 y declaró éxito en 1q21 tras la finalización de la prueba correspondiente. A nivel internacional, continuamos avanzando en los estudios de factibilidad comercial y plan de desarrollo del descubrimiento Gato del Mato en el presal brasileño.

La producción promedio en el 1T21 fue de 675,7 mboed. Nuestra producción tuvo un impacto en comparación con el 4T20 principalmente por restricciones operativas en el campo Castilla, un aumento en el contenido de sedimentos básicos y agua en campos como Chichimene, Akacias, Yariguí, Rubiales y, en menor medida, el retiro de volúmenes, relacionados con la desinversión de Savia en Perú. Dados los efectos del primer trimestre, actualmente estimamos un rango de producción entre 690 - 700 mboed para el año 2021 y estamos implementando un plan que buscará restaurar la senda de crecimiento.

On natural gas and LPG, we had a remarkable 12% increase in the production level, mainly as a result of local demand recovery and the rise in production of Hocol due to the acquisition of Chevron's stake in the Guajira asset. The contribution of gas and LPG was of 23% of the total production, with a 53% EBITDA margin and a 11% contribution to the upstream EBITDA.

Our operations in the Permian basin continue their consolidation process, contributing 6.2 mboed on average as of 1Q21. By the end of the quarter, the Association had 44 wells in production, 20 new wells drilled and 28 wells completed. Expectations for 2021 remain aligned with the 2021-2023 Business Plan.

Regarding Kale - the Comprehensive Research Pilot Project in Unconventional Reservoirs located in the Municipality of Puerto Wilches (Santander), activities for the environmental impact study began in February. Important progress was attained in the monitoring plan and baselines. Moreover, various dialogue meetings have been held with the communities and consultation spaces have been made available such as the Citizen Participation Office in the territory, seeking to address concerns of the different stakeholders in regard to the scope of the project and its environmental performance.

El segmento downstream tuvo un desempeño notablemente positivo en todas las unidades de negocio, que se vio respaldado por una mejora en la realización del precio de los productos y una recuperación continua de la demanda, a pesar de una materia prima ligeramente más cara y la ejecución del mantenimiento programado. Las refinerías alcanzaron un rendimiento consolidado de 360 mbd en el 1T21, con un margen bruto integrado de 10,1 USD / Bl, comparable a los niveles prepandémicos. El segmento reportó un EBITDA de COP 0,65 billones, equivalente a un margen de 6,7%, mostrando un crecimiento de 97% respecto al 1T20.

El segmento Midstream sigue siendo un generador de efectivo clave y estable y un contribuyente al EBITDA del Grupo. El transporte de productos refinados se incrementó principalmente por la recuperación de la demanda de combustibles del país y una mayor evacuación de productos refinados (principalmente diesel y gasolina). Destaca especialmente el lanzamiento de la plataforma marina TLU-2 para la carga de crudo en el Caribe por parte de Oicensa en abril. Esta plataforma está ubicada a 12 kilómetros de la costa de la Terminal Marítima de Coveras. Esta nueva infraestructura permitió casi duplicar la capacidad de carga mensual de los buques (de 18 a 34), transfiriendo crudos más pesados e incorporando la más alta tecnología para atender a los buques tanque de 2 millones de barriles durante los próximos 20 años, en armonía con el medio ambiente.

Ecopetrol Group continues to be committed to **TESG**, mitigating climate change and with moving towards an organized, disciplined, and technology-leveraged transition. In line with the above, on March 25, 2021 we announced our commitment to achieve net zero carbon emissions by 2050 (scope 1 and 2). In this regard, **Ecopetrol** became the first company in the Oil and Gas industry in Latin America to set this ambitious target. Besides, **Ecopetrol** seeks to reduce its CO2e emissions by 25% as compared to the 2019 baseline for Scopes 1 and 2 by 2030.

These goals are framed as part of **Ecopetrol** Group's Corporate Strategy, its TESG agenda and the roadmap to promote energy transition, under a detailed decarbonization plan to ensure its competitiveness and resilience, and seeking portfolio diversification towards low emission business alternatives. The 2050 objective has intermediate goals and a short, mid and long-term portfolio, with some projects already implemented or in the research stage.

Destacamos los siguientes hitos en este frente: i) logramos una reducción del 52% en la quema rutinaria de gas natural en nuestras operaciones entre 2017 y 2020; ii) iniciamos mediciones de potencial de energía eólica en áreas cercanas a las operaciones en Cartagena, con el objetivo de evaluar la factibilidad de la construcción de parques eólicos que potencialmente nos permitan cubrir parcialmente la demanda de energía de las operaciones de la compañía en el futuro; iii) firmamos el Pacto de Aire Nuevo para Bogotá, que busca mejorar la calidad de los combustibles y la disponibilidad de gas natural para la ciudad; iv) avanzamos en la preparación de la asignación de proyectos de energía solar por 45 MW en todo el país bajo PPA

estrategias de autoconsumo; v) Adoptamos e incorporamos los estándares del Sustainability Accounting Standards Board (SASB), las Stakeholder Capitalism Metrics del World Economic Forum (SCM) y las recomendaciones del Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD) en los informes anuales de la Compañía.; y vi) implementamos estrategias de captura de valor digital alcanzando beneficios por USD 12 millones al cierre del 1T21.

Seguimos comprometidos con nuestro programa de inversión social "Apoyo País", continuando los esfuerzos que iniciamos en 2020 al destinar al menos \$ 60 mil millones en recursos al 2021, en iniciativas para fortalecer la educación y la salud pública y la reactivación económica territorial. Además, la empresa destinó recursos para inversión social por \$ 71 mil millones durante el 1T21, como parte de su marco de Estrategia Ambiental.

Regarding corporate governance, we would like to highlight three events that took place during the first quarter of the year: i) we held our General Shareholders' Meeting under a 100% virtual format for the second time ensuring our shareholder's rights and active participation; ii) the distribution of a dividend of \$17 pesos per share for 2020, equivalent to a dividend payment of 41.41% (COP 0.7 trillion) of the net income of **Ecopetrol** S.A.; and iii) the appointment of Cecilia María Velez White as a member of the Board of Directors at **Ecopetrol**, along with the inclusion of diversity and gender criteria in the Company's bylaws under the principle of meritocracy.

In addition, on January 27, 2021, **Ecopetrol** submitted a non-binding offer expressing our interest in acquiring the 51.4% of the outstanding shares of ISA, currently owned by the Colombian Ministry of Finance and Public Credit. On February 12, 2021, **Ecopetrol** and the Ministry of Finance and Public Credit signed an exclusivity agreement for the acquisition of ISA. Both parties (**Ecopetrol**, **Ministerio de Hacienda** y Crédito Público y ISA) el 26 de febrero de 2021 para avanzar hacia la validación del interés inicialmente expresado y una potencial negociación. **Ecopetrol** actualmente está llevando a cabo el proceso detallado de Due Diligence y negociando los términos del Contrato Interadministrativo de Compra de Acciones.

Mantendremos nuestro enfoque en cumplir con el Plan de negocios 2021-2023 durante el resto del año. El Plan busca restaurar nuestra senda de crecimiento productivo, aumentando la competitividad, sentando las bases de la transición energética y profundizando en la agenda del TESG como uno de los pilares estratégicos para la creación de valor para nuestra sociedad.

Para revisar el informe completo, visite el siguiente enlace:

<http://www.ecopetrol.com.co/wps/wcm/connect/202ac26c-2ee3-4489-9ed0-70150dec488/Reporte+1T21+INGL%C3%83%89S+FINAL.pdf?MOD=AJPERS&adjunto=verdadero&id=162016420453>

Ecopetrol Group continues to be committed to **TESG**, mitigating climate change and with moving towards an organized, disciplined, and technology-leveraged transition. In line with the above, on March 25, 2021 we announced our commitment to achieve net zero carbon emissions by 2050 (scope 1 and 2). In this regard, **Ecopetrol** became the first company in the Oil and Gas industry in Latin America to set this ambitious target. Besides, **Ecopetrol** seeks to reduce its CO2e emissions by 25% as compared to the 2019 baseline for Scopes 1 and 2 by 203