

Grupo Ecopetrol anuncia resultados del primer trimestre de 2021

Noticias proporcionadas por PR Newswire

2021-05-04 22 Vistas

Facebook Plo LinkedIn Reddit Digo VKontakte Flipboard Correo electrónico Compartir este

Grupo Ecopetrol anuncia resultados del primer trimestre de 2021

[04-mayo-2021]

BOGOTÁ, 4 de mayo de 2021 / PRNewswire / - **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 .



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

Mil millones (COP)	1T 2021		1er trimestre de 2020		Δ (\$)	Δ (%)
Ventas totales	17,206	15.072	2,134	15,228		2,134,12,2%
Depreciación y amortización	2,237	2,153	84	3,9%		
Coste variable	6.238	6.696	(458)	(6,8%)		
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,)		
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	(15,9%)		
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	133	2,953	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 (mboed) o toneladas, como se indica. A efectos de presentación, algunas cifras de este informe se redondearon al decimal más cercano.

En palabras de Felipe Bayón 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 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 compañía 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% con respecto 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, Golfo de México (EE. UU.) Y Europa ; y iii) menores costos de operación apalancados por una sólida agenda de eficiencia. Este primer trimestre cerró con una sólida posición de caja (\$ 8,1 billones) y un indicador de Deuda Bruta / EBITDA de los últimos doce meses de 2,5 veces, en línea con nuestro plan de negocios.*

Ecopetrol continúa realizando esfuerzos y desplegando estrategias para lograr una operación más eficiente. Al cierre del 1T21, el Grupo realizó eficiencias por \$ 263,7 mil millones . Esto se reflejó en una disminución de 9% vs. 1T20 en costos y gastos operativos. A su vez, el costo unitario total fue de USD \$ 32.6 por barril, levemente menor al compararlo con el costo unitario total en el mismo periodo de 2020. Lo anterior se explica por la reducción de costos y gastos y un mayor tipo de cambio de moneda, parcialmente compensado por el aumento de los factores variables asociados a las compras e importaciones producto de 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 Flamencos-2 pozos, y El Niño-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 do 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, Yarigui, Rubiales y, en menor medida, el retro 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.

En **gas natural** y **GLP**, tuvimos un notable aumento del 12% en el nivel de producción, principalmente como resultado de la recuperación de la demanda local y el aumento en la producción de Hocol debido a la adquisición de la participación de Chevron en el activo Guajira. La contribución de gas y GLP fue del 23% de la producción total, con un margen EBITDA del 53% y una contribución del 11% al EBITDA upstream.

Nuestras operaciones en la **cuenca Pérmica** continúan su proceso de consolidación, aportando 6.2 mboed en promedio al 1T21. Al final del trimestre, la Asociación tenía 44 pozos en producción, 20 nuevos pozos perforados y 28 pozos completados. Las expectativas para 2021 se mantienen alineadas con el Plan de Negocios 2021-2023.

En relación con Kalé - **Proyecto Piloto de Investigación Integral en Embalses No Convencionales** ubicados en el Municipio de Puerto Wilches (Santander), en febrero se iniciaron las actividades para el estudio de impacto ambiental. Se lograron avances importantes en el plan de seguimiento y las líneas de base. Además, se han realizado diversas reuniones de diálogo con las comunidades y se han habilitado espacios de consulta como la Oficina de Participación Ciudadana en el territorio, buscando atender las inquietudes de los diferentes actores en cuanto al alcance del proyecto y su desempeño ambiental.

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 Ocesa en abril. Esta plataforma se ubica a 12 kilómetros de la costa de la Terminal Marítima de Coveñas. 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.

El Grupo **Ecopetrol** continúa comprometido con **TESG**, mitigando el cambio climático y avanzando hacia una transición organizada, disciplinada y apalancada por la tecnología. En línea con lo anterior, el 25 de marzo de 2021 anunciamos nuestro compromiso de lograr emisiones netas de carbono cero para 2050 (alcance 1 y 2). En este sentido, **Ecopetrol se** convirtió en la primera empresa de la industria de **Petróleo** y Gas en América Latina en fijar este ambicioso objetivo. Además, **Ecopetrol** busca reducir sus emisiones de CO2e en un 25% en comparación con la línea base de 2019 para los alcances 1 y 2 para 2030.

Estos objetivos se enmarcan como parte de la Estrategia Corporativa del Grupo **Ecopetrol** , su agenda TESG y la hoja de ruta para promover la transición energética, bajo un plan de descarbonización detallado para asegurar su competitividad y resiliencia, y buscando la diversificación de portafolio de alternativas de negocios bajas en emisiones. El objetivo 2050 tiene metas intermedias y una cartera de corto, mediano y largo plazo, con algunos proyectos ya implementados o en etapa de investigación.

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 evaluaciones del 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 por 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 ¹⁰ 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.

Con respecto a **materia de gobierno corporativo**, destacamos tres hechos ocurridos durante el primer trimestre del año: i) celebramos nuestra Junta General de Accionistas bajo un formato 100% virtual por segunda vez asegurando los derechos y participación activa de nuestros accionistas; ii) la distribución de un dividendo de \$ 17 pesos por acción para 2020, equivalente a un pago de dividendo del 41,41% (COP 0,7 billones) de la utilidad neta de **Ecopetrol** SA; y iii) el nombramiento de Cecilia María Vélez White como miembro del Consejo de Administración de **Ecopetrol**, junto con la inclusión de criterios de diversidad y género en los estatutos de la Compañía bajo el principio de meritocracia.

Además, el 27 de enero de 2021 , **Ecopetrol** presentó una oferta no vinculante expresando nuestro interés en adquirir el 51,4% de las acciones en circulación de ISA, actualmente propiedad del **Ministerio** de Hacienda y Crédito Público de Colombia. En 12 de febrero de 2021 , **Ecopetrol** y el **Ministerio** de Hacienda y Crédito Público firmaron un convenio de exclusividad, seguido de un convenio de confidencialidad suscrito entre las partes (**Ecopetrol** , **Ministerio** de Hacienda y Crédito Público e 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-2ee3-4489-9ed0-70150decdd488/Reporte+1T21+INGL%+C3%+89S+FINAL.pdf?MOD=AJPERES&adjunto=verdadero&id=1620164204535

Ecopetrol es la empresa más grande de Colombia y es una petrolera integrada que se encuentra entre las 50 más grandes del mundo y las cuatro más grandes de América Latina . Además de Colombia , donde genera más del 60% de la producción del país, opera en exploración y producción en Estados Unidos (Cuenca Pérmica y Golfo de México), Brasil y México . **Ecopetrol** opera la refinería más grande de Colombia, la mayor parte de la red de oleoductos y poliductos del país y está aumentando significativamente su participación en biocombustibles. Este comunicado de prensa contiene declaraciones relacionadas con las perspectivas comerciales, estimaciones de los resultados operativos y financieros y las perspectivas de crecimiento de **Ecopetrol** . Todas sus proyecciones y, por lo tanto, se basan únicamente en las expectativas de la administración sobre el futuro de la empresa y su acceso continuo al capital para financiar su plan de ventas. El logro de estas estimaciones en el futuro depende de su desempeño en determinadas condiciones de mercado, regulaciones, competencia, el desempeño de la economía y la industria colombianas, y otros factores; por lo tanto, están sujetas a cambios sin previo aviso.

¹ Acuerdos de compra de energía

Para más detalles, comuníquese con:

Jefa de Mercado de Capitales
Tatiana Uribe Benninghoff
Teléfono: + 571-234-5190
Correo electrónico: inversores@**ecopetrol**.com.co

Compromiso con los medios (Colombia)

Jorge Mauricio Tellez
Teléfono: + 571-234-4329
Correo electrónico: mauricio.tellez@**ecopetrol**.com.co

CisionVer contenido original: <http://www.pnewswire.com/news-releases/ecopetrol-group-announces-first-quarter-2021-results-301283884.html>

FUENTE: **Ecopetrol** SA

Códigos de empresa: NYSE: EC, Colombia: **ECOPETROL**



Publicar en CRWE World

Regístrese para recibir actualizaciones



Buscar cualquier cosa