

Clic aquí para solicitar mayor información

Inicio Destacado Ecopetrol elevó ganancias en tercer trimestre, pero redujo plan de inversión

Destacado Empresas Energía y Minería Petróleos

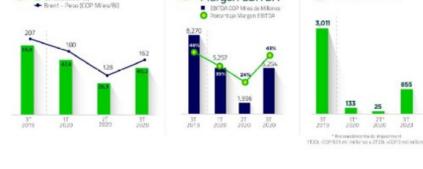
Ecopetrol elevó ganancias en tercer trimestre, pero redujo plan de inversión

Por Valora Analitik - 2020-10-27



El presidente de **Ecopetrol**, Felipe Bayón Pardo, frente a los resultados trimestrales de la petrolera, manifestó que el balance operativo y financiero, que corresponde al periodo entre julio y septiembre de 2020, **reflejó un mejor entorno de precios, una paulatina reactivación de la cadena integrada de valor del Grupo Ecopetrol, y el efecto progresivo de las medidas de ajuste tomadas durante el primer semestre del año.**

Lo que le permitió revertir la tendencia bajista de los trimestres anteriores y **obtener una utilidad neta de \$855.000 millones y un Ebitda de \$5,3 billones, lo que equivalió a un margen de Ebitda del 43 %, el más alto registrado en 2020 y comparable con los reportados en 2019.**



“Estos resultados contribuyen en un 85 % a los resultados acumulados del año, y son comparables con los resultados del primer trimestre de 2020, previo a la crisis originada por la pandemia”, destacó el presidente de **Ecopetrol**.

Por otra parte, los resultados mostraron **un mejor balance de oferta y demanda en el mundo lo que permitió una importante recuperación en el precio promedio del Brent, el cual subió 30 % entre el segundo y el tercer trimestre del año, pasando de US\$33 a US\$43 el barril.** Este contexto dio paso a una fuerte mejora en precios realizados y mayores volúmenes de ventas de crudo y combustibles asociados al restablecimiento de la demanda nacional tras el levantamiento de las medidas de aislamiento social, y el mayor consumo de combustibles como resultado de la progresiva recuperación de la actividad económica, según comentó el líder de la petrolera.

Si bien el mayor nivel de actividad ocasionó un incremento en el costo unitario entre el segundo y tercer trimestre del año (de 21,3 a 24,5 USD/BI), en el acumulado de los nueve primeros meses del año se observa una reducción en comparación con el mismo periodo del 2019 (26,1 versus 34,8 USD/BI), evidenciando el impacto de las estrategias orientadas a optimizar costos y las menores compras e importaciones tanto en precio como en volumen.

Recomendado: Ecopetrol, Canacol y otras 14 petroleras, habilitadas para subasta de bloques en Colombia

Entre tanto, Bayón resaltó que a través del programa de inversión social “Apoyo País” se ha entregado a la fecha un total de \$52.000 millones, del total de \$88.000 millones anunciados, distribuidos en entregas de equipos médicos, unidades de elementos de protección personal, productos de limpieza y mercados, así como aportes a convenios con fundaciones e institutos de investigación y desarrollo, y participación en iniciativas de apoyo solidario a poblaciones vulnerable como “Comparto mi Energía”, entre otras acciones.

Además, el plan de sostenibilidad operativa implementado aseguró la continuidad de la operación del Grupo **Ecopetrol** bajo el mínimo vital, buscando la menor exposición posible de sus funcionarios y aliados. En el proceso de adaptación a la nueva normalidad, durante octubre se puso en marcha un plan piloto para el regreso seguro y paulatino de los funcionarios administrativos a las instalaciones de la compañía. Este piloto estará sujeto a la evolución de la pandemia y a las disposiciones de las autoridades locales y nacionales.

La estrategia comercial ha permitido seguir diversificando la base de clientes y asegurar las exportaciones de crudo para lo que resta del año. Mientras que hace 12 años el 90 % de las ventas internacionales de crudo tenían como destino el Golfo de México, en Estados Unidos, y apenas un 8 % a Asia, hoy la proporción es 43 % y 49 %, respectivamente.

En línea con lo anterior, el 19 de octubre se logró un nuevo hito comercial, con la entrega del primer cargamento bajo la modalidad de venta en puerto de destino a uno de los principales refinadores privados de Corea del Sur, por un millón de barriles de crudo. El Grupo **Ecopetrol** también le está apostando a mercados ‘nicho’ para el **petróleo** colombiano en países como Suecia y España. Esta gestión comercial, aunada a mejores condiciones de colocación de los productos en el mercado, lo que permitió una importante mejora en el precio de realización de la canasta de crudos, que pasó de 20.4 USD/bl en 2T20 a 38.4 USD/bl en 3T20.

El presidente de la compañía reveló que los resultados operativos del Grupo se encuentran en línea con las metas del plan 2020 – 2022, recientemente actualizado. De otro lado, entre los estados financieros de la petrolera, se conoció que **se espera una menor ejecución de las inversiones en 2020, con un nuevo rango esperado entre US\$2,5 billones a US\$3,0 billones.**

Resultados en línea con las metas del plan reaccionado

Indicador	Meta
Flujo de Caja Operativo	- US\$ 1,900 M
Breakeven de Caja*	< 30 US/BI
Deuda Bruta / EBITDA	< 3.5x
Producción (kbped)	- 700
Volumen Transportado (kbt)	- 1,000
Carga Refinerías (kbt)	300 - 320

En cuanto a exploración, **Ecopetrol** completó la perforación de tres pozos operados directamente, alcanzando así un total de diez en lo corrido del año, manteniendo actividad en zonas estratégicas como Piedemonte y Brasil. Se destaca la firma del acuerdo comercial entre Hocol y Lewis Energy para la exploración de un play frontera de gas natural en el Bloque Perdices, ubicado en el departamento del Atlántico.

Producción

En lo que respecta a producción, se alcanzó un promedio acumulado a septiembre de 697.7 kbped, de los cuales la producción de gas representó un 20 %, impulsada durante el trimestre por la recuperación paulatina de la demanda de gas de las plantas de generación térmicas y del sector industrial, y la reactivación de la producción de crudo ante un mejor escenario de precios. Todo esto ayudó a mitigar en parte el efecto de situaciones operativas y de orden público que impactaron la producción en el tercer trimestre.



En relación con el gas natural, una prioridad para el Grupo **Ecopetrol**, se destacó que la compañía reportó un margen Ebitda del 55 % y aportó el 34 % del Ebitda del segmento del Upstream, datos acumulados a septiembre del 2020. Lo anterior soportado en la estabilidad de sus precios en dólares y en la buena dinámica comercial observada durante el periodo.

“Como lo mencionamos en el segundo trimestre, la operación en el Permian se reactivó a finales de julio y durante el tercer trimestre se perforaron cinco nuevos pozos. Para finales de 2020 se espera contar con una producción promedio neta estimada para **Ecopetrol** entre 5 – 5.5 kbped (antes de regalías)”, manifestó Bayón.

Con relación al desarrollo de los Proyectos Piloto de Investigación Integral (PPII) para hidrocarburos no convencionales, con la publicación del Marco Normativo (técnico, ambiental, social y contractual) el país ya cuenta con la reglamentación requerida para seguir adelante con los Pilotos. **Ecopetrol** ha manifestado su interés en participar, y está atento al proceso de la ANH que permitirá conocer a qué empresas se les adjudicará un Contrato Especial de Proyectos de Investigación –CEPI– (vehículo contractual diseñado para este fin).

Este procedimiento se llevará a cabo durante el mes de noviembre de este año; una vez adjudicado el contrato, se deberá dar inicio al proceso de licenciamiento ambiental.

En el segmento de transporte se destaca que, durante el mes de septiembre, se dio una recuperación de los volúmenes transportados de gasolina motor y diésel, que estuvieron al 94 % y 86 % de los niveles pre-pandemia, respectivamente.

Además, continuando con la búsqueda de eficiencias en la dilución, se adelantaron con pruebas técnicas de transporte de crudo desde una a 650 cSt 1 en los sistemas de **Cenit**, Ocenusa, Oleoducto de los Llanos –ODL– y Oleoducto de Colombia –ODC–, que, de implementarse a escala, podría representar importantes eficiencias para la cadena de transporte, sujeto a su viabilidad económica.

El líder de **Ecopetrol** también hizo énfasis en la optimización lograda en el manejo de crudo Castilla en el puerto de Coveñas, que permitió liberar un tanque de 250,000 barriles, aumentando la capacidad de almacenamiento disponible, lo que nos brinda flexibilidad ante un potencial rebrote de Covid-19 que afecte la demanda nuevamente.

Refinación

En refinación, según Felipe Bayón, durante el tercer trimestre se tuvo estabilidad operativa en todas las unidades de negocio y una mejora en términos de márgenes y carga en comparación con el segundo trimestre del año.

La refinera de Cartagena reportó el mayor uso de crudo nacional desde el inicio de su operación, llegando en el mes de septiembre al 100 %, lo cual maximiza sus márgenes y viabiliza una mayor producción para el Grupo **Ecopetrol**.

Por su parte, Esenttia continuó reportando sólidos resultados operativos, logrando dos récords históricos trimestrales: la mayor producción de polipropileno, de 173.6 kton, y el mayor volumen de ventas, de 147.2 kton, haciendo un aporte fundamental a los resultados consolidados del segmento.

Como parte del compromiso con la transición energética del Grupo **Ecopetrol**, durante el tercer trimestre se firmó el contrato para la construcción del parque solar San Fernando, con capacidad de 59 MW, cuya construcción empieza en noviembre de este año.

Recomendado: Ecopetrol alcanzó récord de toneladas de asfalto exportadas en septiembre

Asimismo, para avanzar en nuestra meta de contar con 300 MW de capacidad de generación con fuentes renovables al 2022, también lanzamos un proceso competitivo para contratar una nueva ola de proyectos fotovoltaicos por 112 MW.

“En desarrollo de nuestra estrategia frente al cambio climático y en cumplimiento de los compromisos adquiridos al adherirnos a la Coalición por el Clima y el Aire Limpio – Ccac–, aprobamos la estrategia de gestión de emisiones fugitivas y venteos. Así mismo, como parte de la agenda de biodiversidad, anunciamos nuestra participación en la iniciativa “Sembrar Nos Une”, impulsada por el Gobierno Nacional, con la que proyectamos la siembra de seis millones de árboles al 2022. Desde 2018 hemos sembrado 1.8 millones de árboles. Esperamos sembrar en el último trimestre de 2020 457,000 árboles más, para completar el millón proyectado para 2020, y en los próximos 457,000, cuatro millones de árboles adicionales”, apuntó el presidente de la compañía petrolera.

Tecnología

De acuerdo con Bayón, la tecnología ha sido un habilitador esencial para mantener la operación durante la pandemia. En el último trimestre se han realizado un promedio diario de 7,423 reuniones virtuales, con 4,500 conexiones concurrentes cada día. “Vamos incorporando a la operación herramientas digitales basadas en inteligencia artificial, analítica y autogestión. Hemos recibido beneficios de la agenda digital, provenientes principalmente de los proyectos de Base de Datos Petrotécnica, Margen Bruto de Refinación, Campos Integrados, Gestión Volumétrica y Gestión Digital de Inversiones”, precisó.

“A lo largo de 2020, **Ecopetrol** ha demostrado su resiliencia, capacidad de adaptación y compromiso en medio de una coyuntura sin precedentes. Con la protección de la vida como una prioridad, y en estricto apego a nuestros pilares estratégicos, seguimos comprometidos con la generación de valor sostenible para la sociedad y con el desarrollo social y económico de las regiones donde operamos”, concluyó Felipe Bayón, presidente de **Ecopetrol**.

—

Compartir:

Convierta a ValoraAnalitik en su fuente de noticias



-Publicidad-

-Publicidad-

-Publicidad-

Síguenos en:



3.4K



49.6K



2.9K



1K

-Publicidad-

-Publicidad-

-Publicidad-

-Publicidad-

-Publicidad-

-Publicidad-

-Publicidad-

-Publicidad-