

EMPRESAS Agosto 03 De 2021 - 04:53 P. M.

Ecopetrol cerró el primer semestre con una ganancia récord

En el segundo trimestre del año la compañía facturó poco más de \$19 billones pese al paro y la pandemia.



Archivo / Portafolio

POR: PORTAFOLIO

Si bien el paro y los bloqueos, sumado al tercer pico de la pandemia, afectaron la operación petrolera del país, los resultados financieros de **Ecopetrol** al cierre del primer semestre muestran que la petrolera obtuvo prácticamente las mismas ganancias a las reportadas antes de la emergencia sanitaria.

(Vea: **Ecopetrol** presentó oferta vinculante a Minhacienda para adquirir ISA).

Entre el 1 de enero y el 30 de junio del presente año la operación de la hidrocarburífera nacional arrojó ingresos consolidados por \$36,7 billones, **una utilidad neta de \$6,8 billones (4.0 veces a la utilidad neta generada en todo el 2020), un Ebitda de \$17,6 billones, y un margen Ebitda de 48.1%.**

(Vea: *Las empresas que mandan en el negocio del 'offshore' en Colombia.*)

“Nuestro continuo compromiso con la optimización de costos y captura de eficiencias, así como el excelente desempeño de la gestión comercial, soportaron los resultados obtenidos. Al cierre del primer semestre, la compañía incorporó eficiencias por \$1 billón, orientadas al fortalecimiento del margen Ebitda y ahorros en capex”, explicó Felipe Bayón, presidente de la petrolera.

(Vea: En junio, **Ecopetrol** incrementó 81% la actividad de sus proyectos).

En el frente de exploración, **Ecopetrol** y sus socios completaron la perforación de ocho pozos durante el primer semestre del año, destacando los proyectos Boranda Centro-1 (operado por Parex), y los pozos Chimuelo-1 y Flamencos-3, los cuales se encuentran en evaluación.

*“La producción acumulada de los activos exploratorios alcanzó los 908,535 barriles promedio explorados (bpe) (5,020 bped promedio) durante el primer semestre, donde el 67% de la producción correspondió a **petróleo** y el 33% a gas. En el Presal Brasileño continuamos avanzando en los estudios de comercialidad y plan de desarrollo del descubrimiento Gato do Mato”,* precisó Bayón.

“Durante los seis primeros meses del año, se perforaron y completaron 179 pozos de desarrollo”



En cuanto al segmento de producción, **la petrolera extrajo 668.400 barriles promedio día (bpd), 5,3% menos que el mismo periodo del año anterior,** explicado principalmente por i) impactos derivados de la situación de orden público en Colombia, durante los meses de mayo y junio, y por la menor producción temporal de Castilla, campo que se ha venido restableciendo paulatinamente luego de superada la restricción asociada al manejo de agua.

Por su parte el bombeo en **el segundo trimestre fue de 660.900 bpd, disminuyendo 2,5% frente al segundo trimestre de 2020.**

“La producción de gas natural y GLP (gas propano) presentó un incremento del 10,2% frente al primer semestre de 2020 y del 8,2% frente al segundo trimestre del año anterior, apalancado principalmente en la mayor producción de Piedemonte y Hocol. Durante el segundo trimestre la contribución de ambos combustibles al total de la producción fue del 20,6%, con un margen Ebitda combinado del 54,1%”, explicó el presidente de la petrolera.

En relación con las operaciones en la cuenca Permian (EE. UU.), se destaca el inicio de producción de 31 nuevos pozos durante segundo el trimestre, para un total de 75 pozos desde el comienzo de la operación, (22 en 2020 y 53 en lo corrido de 2021). Además, **Ecopetrol** sigue con su tarea para desarrollar los yacimientos no convencionales (YNC) en el Magdalena Medio.

*“Fue aprobada la cesión de intereses de participación cruzada con ExxonMobil en los Proyectos Piloto de Investigación Integral (PPII) en los proyectos Kalé (62,5%) y Platero (37,5%), ubicados en Puerto Wilches (Santander), quedando **Ecopetrol** como operador, con un 62,5% de interés de participación en Kalé y un 37.5% en Platero”,* indicó Bayón.



Felipe Bayón Pardo, presidente de **Ecopetrol**.

RODRIGO SEPÚLVEDA/PORTAFOLIO

En el segmento de transporte, se movilizaron durante el semestre 983.600 barriles diarios (bd), con una disminución de 4,6% frente al primer semestre de 2020, impactado por la menor producción de crudo en el país principalmente en la zona Llanos, por el paro y los bloqueos.

Finalmente, con la gradual recuperación de la demanda, las refinерías alcanzaron niveles de carga consolidada similares en los dos primeros trimestres del año (alrededor de 360.000 bd), con un margen bruto integrado de US\$9,8 por barril para el semestre.

ENERGÍAS RENOVABLES

En estos proyectos se destacan: i) avance del 75% en la construcción del parque solar San Fernando, con entrada de operación en septiembre, ii) avance en el proceso de asignación (PPA1) para los proyectos solares por 45 MW en Huila, Magdalena Medio y Meta, iii) obras de generación eólica en Araguaney (Casanare) y Huila, iv) estructuración del parque solar Rubiales, v) la solución solar fotovoltaica en la isla de Providencia y vi) la consolidación de ahorros del parque solar Castilla (US\$1,6 millones).

PORTAFOLIO

Lo más leído

1. Duplicado de la cédula y el registro civil sin ir a la Registraduría
2. Covid en Colombia: menos de 7.000 casos nuevos y menos de 220 muertes
3. Pueblos de Colombia imponen el estricto encierro a los antivacuna
4. Declaración de renta 2021: quiénes deben hacerla y en qué fechas
5. El covid volvió a su 'cuna': contagios en Wuhan tras más de un año
6. Amplían plazo para implementar el anexo 1.8 de factura electrónica