

Termina racha de utilidades récord en el Grupo Ecopetrol

Por mayor provisión de impuesto a las ganancias y el costo de ventas, entre otros, la ganancia bajó 13,9% en el primer trimestre. Producción subió a 719.400 barriles diarios.

Claudia M. Quintero Rueda

ECOPETROL, la principal empresa petrolera del país y en la que el Estado tiene la mayor participación, alcanzó en el primer trimestre del 2023 utilidades por \$5,6 billones. Cifra que representa una caída de 13,9% respecto al primer trimestre del 2022, cuando reportó utilidades por \$6,5 billones.

Una de las razones que afectó la utilidad es el aumento en las provisiones del impuesto a las ganancias (renta), como producto de la entrada en vigencia de la reforma tributaria.

Así, entre enero y marzo este rubro le restó \$5,6 billones al balance, mientras que en el mismo periodo del 2022 la cifra fue de \$3,8 billones, es decir, un aumento de \$1,7 billones.

En materia de ventas, la compañía logró \$38,9 billones para el primer trimestre del año en curso, mientras que en el mismo periodo del 2022 reportó ingresos por \$32,5 billones. Esto representó un aumento del 19,6%.

Según la compañía, ese resultado estuvo marcado por el aumento en la producción, que para el periodo enero-marzo del 2023 llegó a 719.400 barriles diarios, lo que representa un aumento de 4% frente al mismo periodo del 2022, cuando produjo 692.100 barriles por día. Por otra parte, el aumento en la tasa de cambio promedio impactó positivamente esos ingresos en más de \$5,5 billones.

El Ebitda de la compañía (utilidad antes de impuestos, depreciaciones y amortizaciones), del primer trimestre del 2023 se ubicó en \$17,8 billones, teniendo un aumento de 12,2% frente al mismo periodo del 2022, cuando alcanzó los \$15,9 billones.

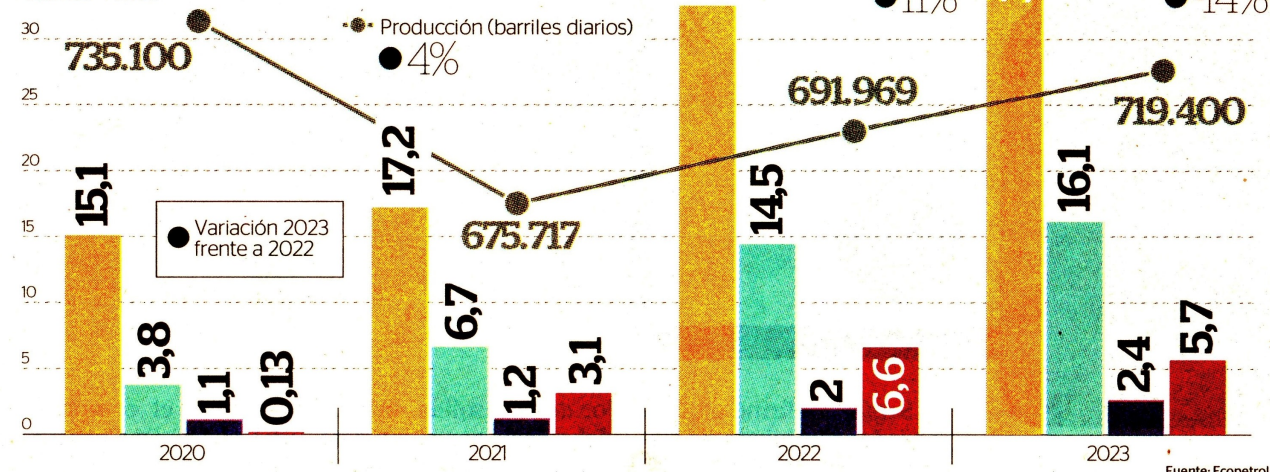
Ecopetrol informó que el costo de ventas presentó



La petrolera reportó ventas por \$38,5 billones en el primer trimestre del 2023. Ecopetrol

EVOLUCIÓN DE LOS INDICADORES DE ECOPETROL EN EL PRIMER TRIMESTRE

Cifras en billones de pesos y miles de barriles por día. Últimos 4 años.



un aumento de 27%, lo que equivale a más de \$4,8 billones en el primer trimestre del 2023, frente al primer trimestre del 2022, equivalente a más de \$3,3 billones.

Según menciona la petrolera, esto se asocia a un mayor consumo de inventarios valorado a un mejor precio; al incremento en otros costos variables por una mayor actividad operacional en todos los segmentos del negocio, efecto inflacionario e impacto cambiario en los costos dada la mayor tasa de cambio promedio.

“Mientras esa sea la política, nosotros no vamos a tener espacio para firmar nuevos contratos. Con los existentes vamos a seguir buscando”.

A lo que se agrega la disminución en las compras de crudo, gas y otros productos.

Por otra parte, la compañía de mayoría estatal reportó dos nuevos pozos exitosos: Arrecife Norte-1, ubicado en el departamento de Córdoba, el cual evidenció la presencia de gas natural en la Formación Ciénaga de Oro, y Tororoi-1, ubicada en el departamento de Casanare, el cual evidenció la presencia de crudo liviano. En materia de refinación, Ecopetrol logró un récord histórico trimestral en

“Se inició un 2023 con unos resultados operativos y financieros destacados si se compara con el primer trimestre del año 2022”.

1,09 millones de barriles al día. Ello se explica por el aumento en refinados y una mayor producción de hidrocarburos en la zona Llanos, lo que incrementó el transporte por oleoductos.

En esa medida, el presidente de la compañía menciona que “se inició un 2023 con resultados operativos y financieros destacados si se compara con el primer trimestre del 2022”.

A lo que agregó que “seguirá trabajando para que Ecopetrol continúe siendo un referente para el sector energético, con excelente desempeño operacional y financiero y un referente mundial para la transición energética”, y describió que “está entusiasmado con el futuro, con muchas oportunidades hacia adelante apalancadas por un sólido gobierno corporativo”.

VOLATILIDAD

Sin embargo, desde la llegada de Ricardo Roa a la presidencia de la petrolera, el pasado 24 de abril, hasta el 9 de mayo, se dio una caída del 12,49% en el precio de la acción de la compañía en la Bolsa de Valores de Colombia (BVC). Ese descenso obedeció al bajón del precio internacional del petróleo, el periodo exdividendo, la llegada de Roa a y a sus declaraciones frente a los contratos de exploración.

“Lo que le estoy diciendo es que con los contratos que hoy tenemos vigentes debemos ser más exitosos en la búsqueda y en el hallazgo de reservas de petróleo y de gas para garantizar esa seguridad. Sobre los mismos, vamos a aprovechar hallazgos. Mientras esa sea la política, nosotros no vamos a tener espacio para firmar nuevos contratos. Con los existentes vamos a seguir buscando y siendo más efectivos”, dijo Roa un día después de asumir en radio.

Otro de los elementos que pudo generar esa volatilidad se asocia a las frecuentes declaraciones de la ministra de Minas y Energía, Irene Vélez, frente a este mismo tema, que es recurrente en el gobierno de Gustavo Petro.

A lo que se añadió que el mandatario pretendía, a través del Plan Nacional de Desarrollo (PND), que Ecopetrol fuese generador de energía para el Sistema Interconectado Nacional. Medida que no pasó. ☞

carga consolidada de 412.000 barriles por día.

“Destacamos la estabilidad operativa incluyendo la reciente entrada en operación de la interconexión de las plantas de crudo de Cartagena (IPCC) en una coyuntura internacional que soporta los márgenes de refinación”, describió el presidente entrante de Ecopetrol, Ricardo Roa Barragán.

En el segmento de transporte, en el que se incluyen los oleoductos y polductos, el volumen total transportado creció en 49.400 barriles día para un total de