

EL NUEVO SIGLO

Miércoles - Febrero 26 de 2020



Economía.

A \$13,3 billones llegaron utilidades de Ecopetrol en 2019

Redacción Economía Bogotá Febrero 25, 2020 - 08:44 PM



Foto cortesía

Las ganancias de **Ecopetrol** llegaron a \$13,3 billones, las más altas en 6 años y 14,6% superiores a las del 2018. En la campaña exploratoria, el Grupo y sus socios completaron la perforación de 20 pozos, superando así la meta de 12 pozos para el año.

De acuerdo con el presidente de la compañía, Felipe Bayón Pardo, “se cumplió la meta anual de producción al alcanzar 725 mil barriles de **petróleo** equivalente por día gracias a los buenos resultados de las campañas de perforación y mayor comercialización de gas. Se logró un nuevo máximo histórico de 374 mil barriles por día de crudo de carga en nuestras refinerías de Barrancabermeja y Cartagena, y produjimos combustibles más limpios”.

Señala el directivo que “este gran desempeño permitió, la distribución de dividendos más alta en la historia de la compañía (\$314 por acción), así como inversiones enfocadas en crecimiento rentable orgánicas (80%) e inorgánicas (20%) por US\$4.4 billones, sin comprometer nuestra calidad crediticia, la cual mantiene un indicador de Deuda Bruta/Ebitda de 1.2 veces. Los resultados financieros obtenidos, son el reflejo del buen desempeño operativo y el posicionamiento comercial de nuestros crudos en mercados que generen mayor valor, alcanzando en 2019 un diferencial récord en el cuarto trimestre de –US\$4.7 dólares por barril”.

Indicó el Presidente de la compañía que “nuestra estrategia comercial nos permitió lograr una aproximación directa con los refinadores, convirtiéndonos en un proveedor de crudos pesados confiable para nuestros clientes, con altos estándares de calidad y tiempos de entrega competitivos, maximizando así el valor de nuestra canasta en medio de una coyuntura favorable para los crudos pesados de la región. Lo anterior, fue también posible debido a una mejor tasa de cambio promedio, a los ahorros obtenidos en gastos financieros por pagos anticipados de deuda y a la menor tasa nominal de tributación”.

“Todo esto permitió compensar el menor precio Brent promedio, el cual pasó de US\$72 por barril en 2018, a US\$64 por barril en 2019, evidenciando nuestra capacidad de adaptación ante los cambios en las condiciones de entorno, reflejado en un menor break even de utilidad de US\$29.9 por barril. Por su parte, la utilidad del 2019 tuvo un impacto positivo producto del aumento en la participación de Inversiones de Gases de Colombia (Invercols), del 43% al 52%, como resultado del fallo de la Corte Suprema de Justicia en octubre del 2019, generando un cambio en la situación de control en esta compañía, la cual pasó de subsidiaria a asociada, generando el reconocimiento de un ingreso por única vez por 1 billón de pesos”, sostiene Bayón Pardo.

Manifestó el directivo que “como parte de la estrategia de la compañía seguimos comprometidos con nuestro plan de eficiencias operativas y financieras. Durante el año 2019 alcanzamos eficiencias acumuladas por \$3.3 billones en el Grupo Empresarial, lo que representa un incremento del 22% respecto al año 2018, excediendo la meta prevista en el plan 2019-2021. Continuando en esta senda de eficiencias, se asignaron US\$126 millones en el plan de inversiones 2020, para proyectos de Transformación digital, que permitirán mejorar la productividad y eficiencia por medio del uso de inteligencia artificial, blockchain y bots, entre otras tecnologías”.

En términos operativos, en 2019 se incorporaron 408 millones de barriles de **petróleo** equivalente (Mbpe) en reservas probadas, continuando con la tendencia positiva de los años 2017 y 2018.

Al cierre del año las reservas probadas netas del Grupo **Ecopetrol** alcanzaron 1,893 millones de barriles de **petróleo** equivalente. El índice de reemplazo de reservas del 169% fue el más alto de los últimos nueve años, pese a un precio del **petróleo** inferior en 15% frente a 2018. Por su parte, la vida media de reservas totales aumentó de 7.2 a 7.8 años. Orgánicamente se logró una reposición de reservas de más del 100%, destacando el excelente desempeño de recobro primario, secundario y terciario. El JV con Oxy le permitió a **Ecopetrol** la incorporación de reservas probadas (1P) por 164 Mbpe.

0 comentarios

[Inicie sesión o regístrese para enviar comentarios](#) ▼



Compartir en

