

## El Estado recibiría este año \$9,3 billones de Ecopetrol

Redacción Economía Bogotá Febrero 27, 2020 - 08:45 AM



Foto archivo

**Los recursos representarían el 88% de las utilidades que repartiría la Compañía entre los accionistas, mientras los socios particulares recibirían \$1,3 billones**

SI LA junta directiva de **Ecopetrol** se pone de acuerdo mañana en el reparto de utilidades, el Estado recibiría por parte de la compañía cerca de \$9,3 billones de las ganancias registradas por la Compañía durante el 2019. Este sería un balón de oxígeno ante la urgente necesidad de recursos por parte del Gobierno.

La petrolera colombiana **Ecopetrol** cerró el año pasado con un crecimiento del 14,6% en sus utilidades netas, las cuales sumaron \$13,3 billones, la cifra más alta de los últimos seis años.

El año pasado, la asamblea general de accionistas aprobó la propuesta de reparto de dividendos correspondientes a las utilidades del 2019, que sumaron \$11,6 billones.

Así, se dio el visto bueno para que se distribuyeran \$9,25 billones correspondientes a un dividendo ordinario de \$169 por acción y a uno extraordinario de \$56 por acción, para un total de \$225 por cada título poseído.

### El reparto

Al repartirse el 60% de la utilidad por dividendo ordinario y el 20% por dividendo extraordinario, la Nación, como dueña del 88,49% de la petrolera, recibió \$8,18 billones, mientras que entre los socios minoritarios se repartieron \$1,06 billones.

Para este año, el presidente de **Ecopetrol**, Felipe Bayón, señaló que está pendiente el tema de la distribución de dividendos que depende de los accionistas.

“La distribución de dividendos es una decisión de los accionistas que va a suceder mañana, en el que se tendrá un proyecto de distribución de los mismos y una recomendación, pero nuevamente tiene que ser aprobada en una asamblea”, señaló.

Manifestó que, en la Empresa se tiene una política de dividendos muy clara que ya lleva varios años siendo seguida y ejecutada.

Por otro lado, la devaluación del peso y la continuidad de su programa de eficiencias fueron los factores principales que llevaron a la empresa a elevar las ventas totales en 2019. De acuerdo con su reporte financiero, los ingresos de la petrolera fueron de \$70,8 billones, una cifra que se tradujo en un aumento de 4,5%, frente a \$67,8 billones, que se registraron al cierre de 2018.

### Las reservas

Bayón sostuvo que “en el 2019 incorporamos 408 millones barriles de **petróleo** equivalente (bpe) en reservas probadas. Así, nuestros remanentes alcanzaron 1.893 millones bpe, con un índice de reemplazo del 169% el más alto de los últimos nueve años, pese a un precio del **petróleo** inferior en 15% frente a 2018. Y la vida media de reservas totales aumentó de 7,2 a 7,8 años”.

El programa de incremento de factor de recobro, también aportó su grano de arena al crecimiento de reservas y producción de **Ecopetrol**, además, contribuyó con el 30% de la producción diaria total, que es equivalente a 219.000 bpd y aportó 94.000 bpd de la incorporación de reservas probadas del año.

Este resultado se dio gracias a la ejecución de pilotos y proyectos de recobro, dentro de los cuales se destaca la inyección de agua en los campos Yarigui, La Cira Infantas y Chichimene.

Otras de las variables a tener en cuenta, y que también contribuyó al crecimiento de la utilidad, fue el posicionamiento comercial en mercados donde alcanzaron un diferencial récord en el cuarto trimestre por menos de US\$4,7 por barril.

“Esto fue posible gracias 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 rendimiento de utilidad de US\$29,9 por barril”, indicó el Presidente de **Ecopetrol**.

El negocio de las refinerías también hizo su aporte a la utilidad de **Ecopetrol** al lograr un nuevo máximo histórico en la carga promedio de 374.000 bpd en los complejos de Barrancabermeja y Cartagena.

En su ejercicio del año pasado alcanzaron eficiencias acumuladas por \$3,3 billones, lo que representa un incremento del 22% respecto al año 2018, excediendo la meta prevista en el plan 2019-2021.

Además de la utilidad neta de \$13,3 billones por su tarea en el 2019, **Ecopetrol** registró un Ebitda de \$3,1 billones y un margen de 44%.

“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\$4.400 millones, sin comprometer nuestra calidad crediticia, la cual mantiene un indicador de deuda bruta/Ebitda de 1,2 veces”, explicó Bayón.

### La exploración

En la campaña exploratoria, la petrolera y sus socios completaron la perforación de 20 pozos, superando así la meta de 12 para el 2019 con una tasa de éxito geológico del 40% al obtener ocho exitosos.

Por otra parte, el presidente de **Ecopetrol**, aseguró hoy que **Ecopetrol** continúa con todo el compromiso para participar en los proyectos pilotos de investigación de Yacimientos No Convencionales (YNV) en el país.

En teleconferencia, y tras entregar los resultados financieros de 2019, el Ejecutivo resaltó que se está a la espera del aval del Gobierno nacional para desarrollar los pilotos. No obstante, añadió que se está trabajando en la reglamentación de los mismos por lo que aún falta surtir procesos.

“Eventualmente (la reglamentación) estará lista en los próximos meses. Nosotros con base en eso, haremos proceso de licenciamiento: todo el tema de obras y perforación. En ese sentido, sería al final de este año y el próximo año. Seguimos convencidos que el potencial del país es muy grande”, explicó Bayón.

La razón de fondo por la cual la petrolera aún contempla con gran fuerza esta posibilidad es debido a la experiencia operativa y financiera que alcanzó con el ingreso a la región de Permian, Estados Unidos. De acuerdo con Bayón, esta actividad de no convención es una “actividad de ciclo corto que muy pronto se puede escalar”, por lo que se hace muy viable para la empresa.

0 comentarios

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