

FUE UN 5% MAYOR A LA OBTENIDA EN EL MISMO PERIODO EN 2018

# Utilidad neta de Ecopetrol en primer trimestre: \$2,7 billones

● El Grupo señaló que producción promedio por día alcanzó los 728 mil barriles

UNA GANANCIA neta de \$2,7 billones y un Ebitda de \$7,4 billones, obtuvo el Grupo Ecopetrol, incluso con un menor precio del Brent, el cual pasó de US\$67.2 por barril en el primer trimestre de 2018 a US\$63.8 por barril al cierre del primer trimestre de 2019.

De acuerdo con el balance presentado por la compañía, en cabeza de Felipe Bayón, la producción para el primer trimestre alcanzó 728 mil barriles de petróleo equivalente por día, ubicándose cerca del rango alto de la meta establecida para 2019.

“Este resultado refleja la respuesta positiva de los yacimientos con recobro primario y secundario, el desarrollo de mercados de gas, y la eficaz ejecución del plan de inversiones. En el primer trimestre de 2019 se finalizaron 158 pozos de desarrollo y se tuvieron en promedio 41 taladros en operación, 13 más que los utilizados en el primer trimestre del año pasado”, indicó la empresa en un comunicado.

Destacó la estabilidad operativa alcanzada durante el trimestre, apalancada en el adecuado manejo de entorno, permitiendo una operación continua en todas las regiones donde operamos. Esto contribuyó al aumento de pro-



EL PRESIDENTE de Ecopetrol, Felipe Bayón./Bolsa de valores

ducción frente al mismo periodo de 2018, el cual se vio afectado por un entorno retador de orden público en el departamento del Meta.

Los volúmenes vendidos alcanzaron los 909 mil barriles equivalentes por día, un 7% más que en el primer trimestre de 2018, impulsados por los

mayores niveles de producción y el incremento en las ventas de la refinería de Cartagena. Este crecimiento permitió moderar el impacto del mantenimiento programado de la planta de Hidrotratamiento de Diésel (HDT) de la refinería de Barrancabermeja.

Así mismo, durante el primer trimestre del año se evidenció un entorno macroeconómico favorable, donde una mayor tasa de cambio, una menor tasa efectiva de tributación y mayores ahorros en gastos financieros permitieron compensar el menor precio del Brent. Al cierre del trimestre, el diferencial de la canasta de venta de crudo registró -7.6 dólares por barril, nivel similar a los -7.3 dólares por barril alcanzados en el mismo periodo de 2018.

En el frente exploratorio, el Grupo Ecopetrol ratificó su interés por el offshore colombiano mediante la firma de dos nuevos contratos de Exploración y Producción para los bloques COL-5 (100% ECP-Operador) y GUA OFF-1 (50% Repsol - Operador, 50% ECP), ambos en el mar Caribe.

En el onshore colombiano, el Grupo Ecopetrol y sus socios completaron la perforación de tres pozos exploratorios, de los cuales el pozo delimitador Jaspe-8 confirmó la extensión

del descubrimiento Jaspe en las arenas basales de la Formación Carbonera, mientras que los otros dos fueron declarados secos.

Señaló que en línea con la estrategia de expansión internacional, Ecopetrol Brasil compró 10,374 Km<sup>2</sup> de sísmica 3D y 2,660 Km de sísmica 2D con el propósito de evaluar la prospectividad de bloques a ser ofertados en las rondas No.6 y No.16, en las cuencas de Santos y Campos.

El segmento de transporte continuó siendo un gran generador de caja para el Grupo. Los volúmenes de crudo transportados en el primer trimestre de 2019 aumentaron cerca de 11% frente al mismo periodo del año pasado, apalancados por la mayor producción. Se realizaron ocho ciclos de reversión en el oleoducto Bicentenario, que permitieron mitigar el impacto de los ataques a la infraestructura en el oleoducto Caño Limón - Coveñas.

Explicó que en la refinería de Cartagena siguió con su proceso de optimización, logrando una carga de 155 mil barriles por día, 7% más que en el primer trimestre de 2018, como resultado de una operación estable y la implementación de iniciativas que eliminaron cuellos de botella en algunas unidades.