

Ecopetrol: precios del crudo y demanda impulsaron resultados

Su utilidad acumulada se acercó a \$27 billones, superando en \$9,9 billones la de 2021.

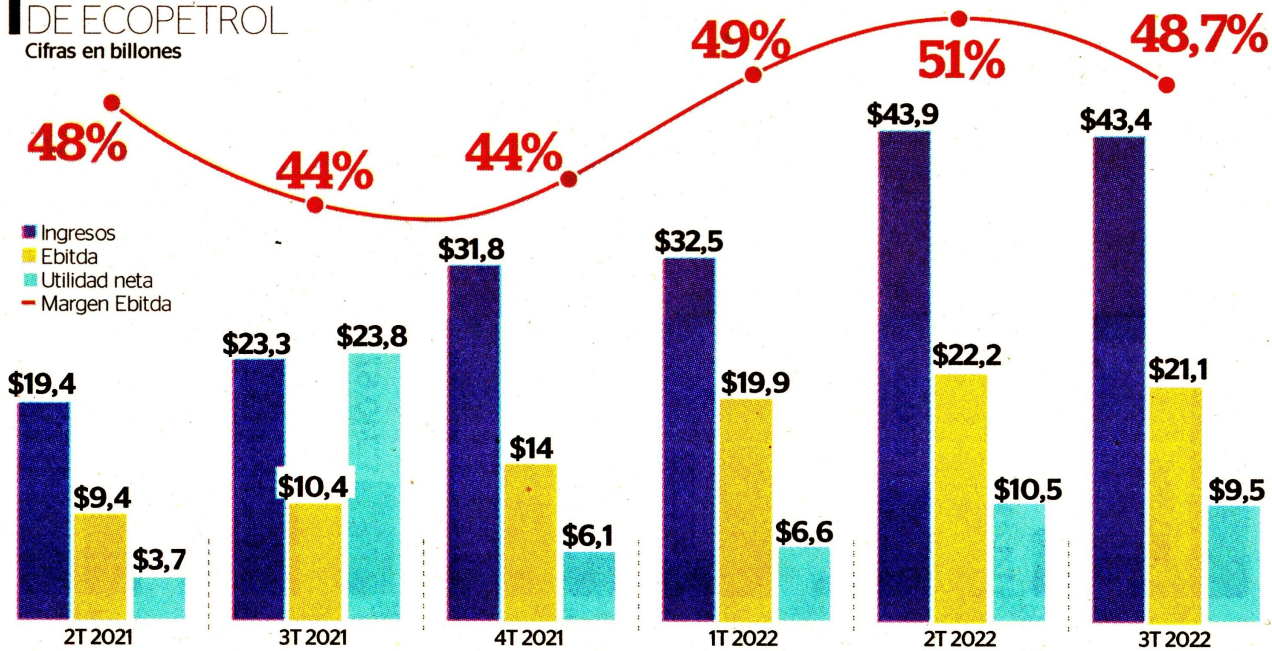
ECOPETROL, la mayor compañía del país, presentó este martes sus resultados financieros con corte al tercer trimestre. En concordancia con lo que se había visto en otras presentaciones, los resultados siguen elevados por cuenta de los altos precios del petróleo (el Brent se cotizó en US\$94,03 por barril entre agosto y octubre), que se suman a la devaluación del peso, según explica Sergio Cabrales, profesor experto de la Universidad de los Andes.

De esta forma, en el periodo la petrolera estatal obtuvo ingresos de \$43,4 billones, una leve caída frente al trimestre anterior (\$43,9 billones), pero un incremento significativo frente al dato del mismo periodo de 2021, frente al que las ventas crecieron 86,2%.

De acuerdo con lo presentado por la empresa, los buenos resultados se explican porque los precios del crudo se mantuvieron altos y la demanda interna tuvo un incremento de 8,9% frente al lapso de 2021.

RESULTADOS FINANCIEROS DE ECOPETROL

Cifras en billones



Por su parte, el margen de Ebitda se ubicó en 48,7%, con lo que el resultado fue de \$21,4 billones. Con esto la compañía logró su segunda utilidad neta más alta en el año: \$9,5 billones.

Estos resultados se apalancaron en la mayor pro-

ducción, que fue de 720.000 barriles de petróleo equivalente por día (Kbepd), con lo que se superó el promedio del año (706 Kbepd). "Como se ve en los datos, la producción del trimestre nos lleva a los mismos resultados de prepandemia", explicó Felipe Ba-

yón, presidente de la petrolera. Esto porque en el acumulado los tres trimestres de 2021, las cifras promedio fueron de 723 Kbepd.

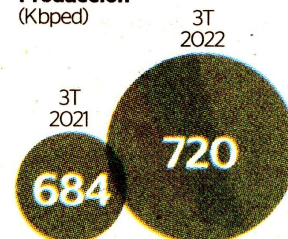
Con base en estos números, este año la petrolera ya acumula ingresos por \$119,8 billones, un Ebitda de \$50,9 billones (con un margen de 50%) y una utilidad neta de \$26,6 billones, de estas 73% correspondieron a exploración y producción (\$19,5 billones).

En su momento, los resultados de 2021 fueron los mejores de la compañía, superados por los vistos ahora. La utilidad neta ya supera en \$9,9 billones la observada en todo el 2021.

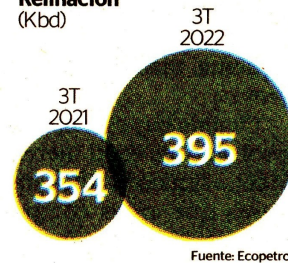
Durante la presentación de los resultados, Bayón señaló que otro de los hitos logrado durante el trimestre es la apertura de la oficina en Singapur que les permitirá consolidar las ventas hacia el mercado asiático, que ya ha dejado más de 25 millones de barriles comercializados.

Esto llevó a que las exportaciones crecieran a una tasa de 17,1% en el trimestre frente a las vistas en el mismo lapso de 2021, pues entre agosto y octubre las ven-

Producción (Kbepd)



Refinación (Kbd)



Fuente: Ecopetrol

“Como se ve en los datos, la producción del trimestre, de 720 Kbepd, nos lleva a los mismos resultados de prepandemia”.

ÉXITOS EN LA EXPLORACIÓN

Felipe Bayón, presidente de la estatal petrolera Ecopetrol, destacó que uno de los hitos en lo corrido del año son seis hallazgos exploratorios. Dos de estos son los anuncios de costa afuera con Petrobras y Shell (pozos Gorgón 2 y Uchuva 1). Otros dos se han dado en el Valle Medio de Magdalena (Morito 1 y Tejón 1); uno en el Valle Superior del Magdalena (El Niño 2) y uno en el Valle Inferior del Magdalena (Coralino 1). En parte, estos se debieron a los esfuerzos en inversión por parte de la empresa, que según Bayón, asciende a más de US\$2.400 millones en lo corrido del año. De esta cifra, la mayor parte corresponde a producción (US\$2.118 millones) y US\$291 millones para el capítulo de exploración tanto de la matriz como las subsidiarias.

tas volumétricas alcanzan 517,9 Kbepd. Cabe recordar que las ventas al exterior son 53% del total y el restante 47% es local.

Bayón destacó que el saldo pendiente del Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles (Fepc) llegó a \$20,4 billones con corte a octubre, tras un recaudo de \$6,5 billones.

LOS EFECTOS DE LA TRIBUTARIA

El presidente de la petrolera, aseguró que con los cambios hechos al articulado de la reforma el impacto es "significativamente menor" al que se había estimado inicialmente. Si bien no dio un dato de recaudo, sí señaló que la sobretasa ligada a los precios era uno de los mayores ajustes.

Con respecto al régimen de Zonas Francas para las exploraciones y producciones en costa afuera, celebró la decisión de "proteger" el desarrollo de los hallazgos recientes. Cabe recordar que el articulado final exoneró a estas de la obligación de exportar por considerar su rol estratégico para el desarrollo del régimen franco. Bayón aseveró que es razonable que la industria pague más en momentos en que los promedios del Brent sean mayores. ☞

SEGUNDO AVISO

PALERMO SOCIEDAD PORTUARIA S.A.

PALERMO SOCIEDAD PORTUARIA S.A., dando cumplimiento a lo establecido en el artículo 19 de la Ley 1 de 1991 expedida por la Superintendencia de Puertos y Transporte, se permite informar que las tarifas por concepto de muellaje que aplicarán dentro de los (52) cincuenta y dos días siguientes a esta publicación, serán las que se indican a continuación:

TARIFAS MUELLAJE 2023 NAVES EN TRANSITO INTERNACIONAL

Muellaje	Unidad	Tarifa USD
Permanencia hasta 24:00 horas	Eslora x hora o fracción	0,46
Permanencia de 24.01 a 48.00 horas	Eslora x hora o fracción	0,55
Permanencia de 48.01 a 90.00 horas	Eslora x hora o fracción	0,72
Permanencia superior a 90:01 horas	Eslora x hora o fracción	0,85

Cordialmente,

Ricardo Román Herazo
Gerente General