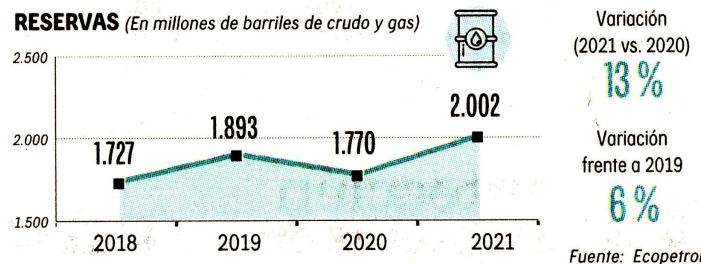
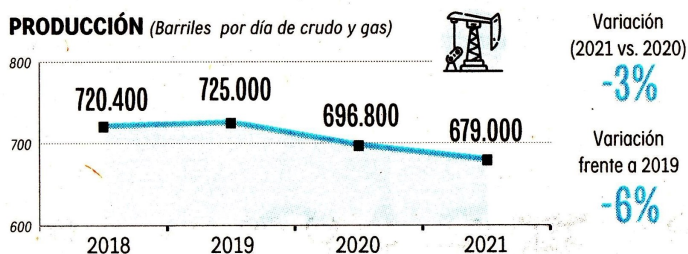
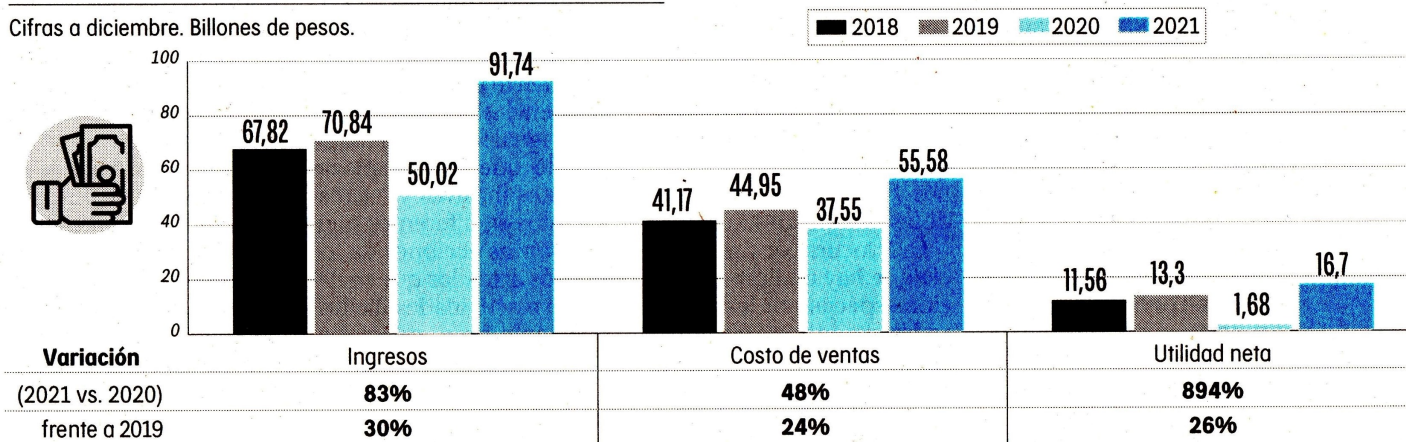


Las cifras tras la utilidad récord de Ecopetrol en 2021

Frente al 2019, el avance de las ganancias fue del 26 %, pese a menor producción. *Fracking* en EE. UU. aportó un ebitda de US\$ 250 millones.

EVOLUCIÓN DE RESULTADOS DE ECOPETROL AL CORTE DE 2021

Cifras a diciembre. Billones de pesos.



Fuente: Ecopetrol

El Grupo Ecopetrol reportó que durante el año 2021 tuvo un resultado financiero sobresaliente, que llevó a que sus utilidades acumuladas marcaran un nuevo récord histórico, recuperando no solo el terreno perdido por la crisis originada en la pandemia, sino mejorando las ganancias logradas en el año 2019.

En el año 2021 la compañía alcanzó una utilidad neta de 16,7 billones de pesos, cifra 10 veces superior a la del 2020 y que representa el valor más alto en su historia, y un 26 por ciento por encima de los 13,3 billones de pesos logrados en el ejercicio del 2019.

Del total de las ganancias registradas, el segmento de exploración y producción aportó 11,5 billones de pesos, otros 4,87 billones de pesos los puso el segmento de transporte, mientras que el segmento de refinación arrojó una pérdida de 298.000 millones de pesos.

Entre tanto, la utilidad antes de impuestos, depreciaciones y amortizaciones (ebitda) alcanzó en el 2021 los 42 billones, mostrando también un récord histórico.

En materia de ingresos, el Grupo Ecopetrol totalizó ventas por 91,7 billones de pesos en el año 2021, rubro que repuntó un 83,4 por ciento con respecto al 2020.

La compañía destacó que solamente en el cuarto trimestre del año pasado los ingresos consoli-

dados sumaron 31,8 billones de pesos, la utilidad neta alcanzó los 6,1 billones de pesos y el ebitda sumó 14 billones de pesos, con un margen ebitda de 44 por ciento, presentando mejores resultados que incluso en años con precios promedio del crudo superiores al observado en 2021.

Según la compañía, este desempeño fue posible por un entorno de precios del petróleo más favorable (el promedio del crudo Brent en el 2021 fue de 71 dólares el barril), pero también la gestión comercial que permitió materializar mejores diferenciales de crudo, productos y petroquímicos.

Asimismo, la compañía integrada de petróleo y gas de mayoría estatal logró mayores volúmenes de venta de productos y gas, asociado a la mayor demanda del país por la reactivación económica, situación a la que se sumó un sólido desempeño operativo en todos sus segmentos de negocio a pesar de la situación de orden público y social del país.

Los resultados se dieron a pesar de que en el 2021 la producción de crudo fue de 679.000 barriles por día, un 3 por ciento menos frente al 2020 y 6 por ciento por debajo de la del 2019.

Fracking en EE. UU. repunta

Otro factor relevante fue el aporte a la producción de la cuenca Permian, de hidrocarburos no convencionales en Estados Unidos, que se extraen con

la técnica del *fracking*, al igual que la adquisición de la mayoría accionaria de Interconexión Eléctrica S.A. (ISA), que aportó a los resultados de cuatro meses del 2021.

En el caso de la producción del Permian, la producción tuvo un crecimiento anual del 271,2 por ciento al pasar de 5.200 barriles diarios en el 2020 a 19.000 barriles diarios en 2021, negocio que en el último trimestre de 2021 llegó a los 25.000 barriles por día.

Bayón indicó que se proyecta que la producción de petróleo con *fracking* en Estados Unidos podría subir este año hasta los 60.000 barriles por día. Esta actividad le representó el año pasado a la empresa un ebitda de 250 millones de dólares y un margen ebitda del 80 por ciento.



“El mercado asiático es el principal destino de nuestras exportaciones de crudo al participar con el 57 % de las mismas”.

Felipe Bayón,
PRESIDENTE DE ECOPETROL.

Sobre este aspecto y en momentos en que se deben aprovechar los altos precios para lograr el mayor beneficio posible, el presidente de Ecopetrol, Felipe Bayón, destacó que este año ya se está subiendo la inversión en un 50 por ciento más y hay que garantizar que se hagan en tiempo y en forma, pero que no hay que perder la disciplina de capital. Por su parte, ISA reportó un aumento de las expectativas con ingresos de más de 11 billones y un margen ebitda del 76 por ciento que, según Bayón, sin duda le está aportando valor a la compañía.

Tras la presentación de resultados, Ecopetrol reveló que la propuesta de dividendos a distribuir en el 2022, con cargo al ejercicio del 2021, será de 280 pesos por acción, mientras que hace un año, debido a la crisis de la pandemia, la cifra fue de 17 pesos por acción. Es decir, el aumento sería de casi 17 veces.

De acuerdo con el documento, en dividendo ordinario se pagarían, una vez la asamblea de accionistas lo avale, 243 pesos en dividendo extraordinario y otros 37 pesos en dividendo extraordinario por cada acción.

Así, la propuesta total es presentar a disposición de la asamblea una suma de 20,4 billones de pesos, de los cuales 11,51 billones de pesos irían para los dividendos, en tanto que otros 8,89 billones de pesos irían a una reserva ocasional para sostenibili-

Menos petróleo y gas al inicio del año 2022

La producción fiscalizada de petróleo de Colombia durante enero se ubicó en 739.848 barriles promedio día durante enero de 2022, lo que representó una disminución de 0,75 por ciento en comparación con el mismo mes del 2021, según confirmó el Ministerio de Minas y Energía, con base en datos de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

De acuerdo con el reporte, la disminución en la producción de crudo se explicó por los bloqueos viales en el campo Yariquí-Cantagallo, en los departamentos de Santander y Bolívar, lo que dejó como consecuencia la suspensión de operaciones de 64 pozos que representaban el 54 por ciento de la producción total del campo.

En barriles, durante el mes de enero de 2022 se dejaron de producir 5.555 barriles con respecto al mismo período del año 2021, una diferencia que se redujo con respecto a los dos meses precedentes (noviembre y diciembre), cuando las caídas anuales sobrepasaron los 14.000 barriles diarios.

Según la ANH, la producción de petróleo en enero de este año bajó 0,73 por ciento en comparación con diciembre del 2021, cuando fue de 745.373 barriles por día. Los campos en los que se evidenció la mayor reducción en la producción de petróleo fueron Yariquí-Cantagallo (Cantagallo-Bolívar), Andina (Tame-Arauca), Tigana (Tauramena-Casanare), Rubiales (Puerto Gaitán-Meta) y Quifá (Puerto Gaitán-Meta).

Entre tanto, en enero de 2022 la producción mensual de gas comercializado de Colombia fue de 1.022,86 millones de pies cúbicos por día, lo que representó una disminución del 6,22 por ciento en comparación con el mismo mes del 2021, cuando fue de 1.090,66 millones de pies cúbicos diarios.

La caída se dio principalmente en los campos Cupiagua (Aguazul-Casanare), Cupiagua Sur (Aguazul-Casanare), Nelson (Pueblo Nuevo-Córdoba), Chuchupa (Manauare-Guajira) y Cupiagua Liria (Aguazul-Casanare), debido al comportamiento de la demanda de gas durante el mes y al mantenimiento preventivo en la planta Cupiagua. En enero de 2022 se perforaron 68 pozos, de los cuales 62 fueron de desarrollo y 6 pozos exploratorios. La cifra total es el doble de pozos perforados en enero del 2021, cuando solo fueron 34.