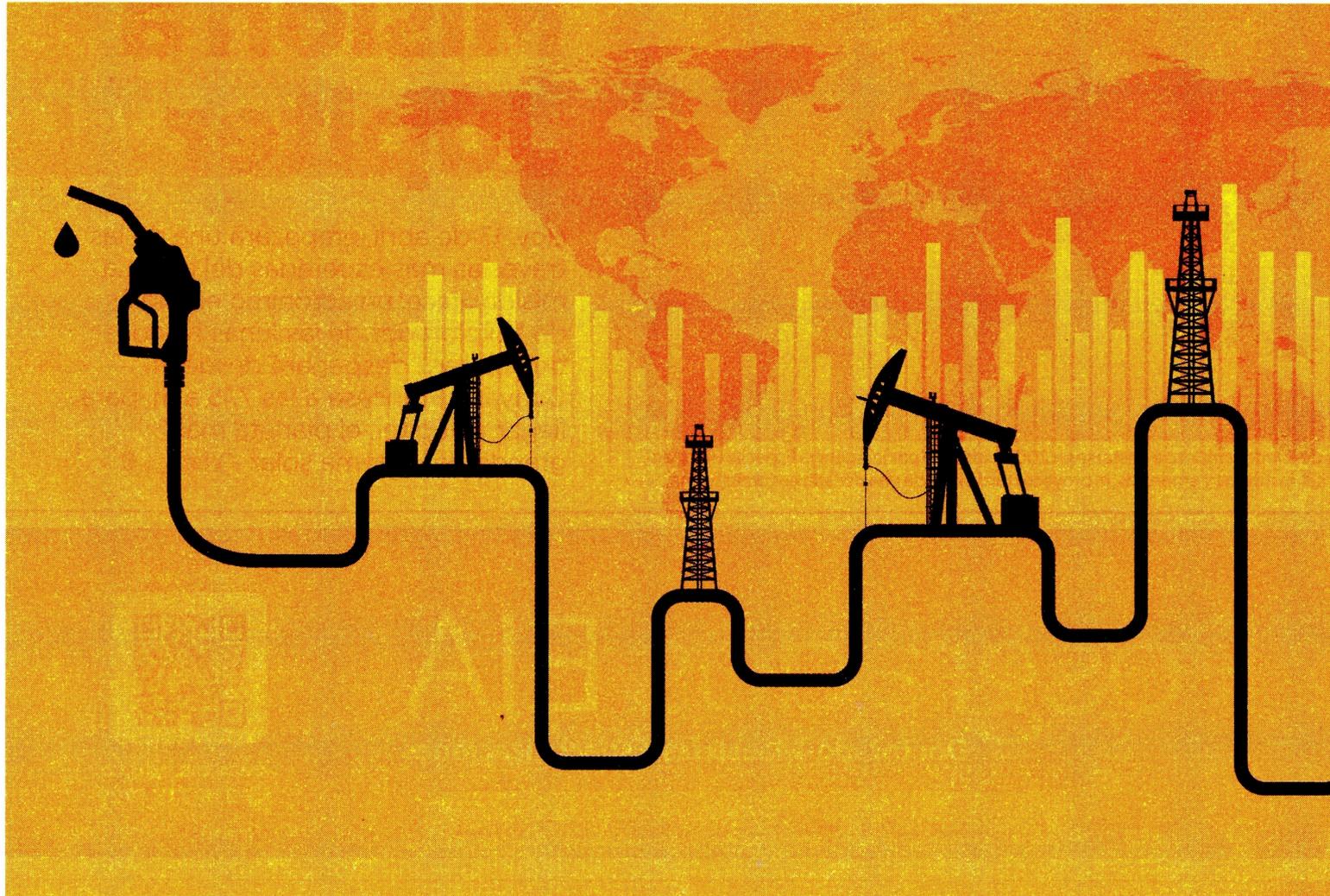


Con la elección de Ricardo Roa como presidente

El camino que tiene por delante Ecopetrol

El nuevo presidente encabeza la mayor empresa del país, que responde por alrededor de 1,2 % del PIB nacional, bajo la forma de dividendos. La compañía se encuentra en el corazón de las tensiones entre transición energética y exploración petrolera. ¿Qué viene para Ecopetrol?



/ Getty Images

REDACCIÓN NEGOCIOS

Después de meses pasados por cierta especulación e incertidumbre, sucedió lo esperado: Ricardo Roa fue elegido presidente de Ecopetrol, luego de la salida de Felipe Bayón como líder de la principal empresa del país.

Roa llegó impulsado por un fuerte apoyo desde el gobierno del presidente Gustavo Petro, de allí también se había empujado el nombre de Saúl Kattan, actual presidente de la junta directiva de la petrolera.

En otras palabras, la máxima dirigencia de la petrolera queda, por decirlo de cierta forma, en línea con la administración Petro. Y esto puede resultar problemático para algunos, teniendo en cuenta los ires y venires que el

Gobierno ha dado acerca del futuro (y presente, hasta cierto punto) de la exploración petrolera en el país.

De acuerdo con estimaciones de Fedesarrollo, alrededor del 1,7 % del PIB nacional proviene de la actividad petrolera. De este porcentaje, 1,2 % corresponde a dividendos de Ecopetrol, debido a que la nación es el accionista principal en la compañía. El restante 0,5 % son ingresos petroleros tributarios.

En 2022, la petrolera obtuvo resultados históricos, con utilidades netas por \$33,4 billones, el doble de la registrada en 2021. Estas buenas cifras fueron impulsadas en gran medida por los precios del petróleo que se registraron durante una gran parte del año pasado, cuando el barril superó

cómodamente los US\$100, aunque ahora está por los US\$85.

Transición energética y petróleo

La relevancia de Ecopetrol es mayúscula si se le examina prácticamente desde cualquier ángulo, especialmente desde la perspectiva de la transición energética, una de las banderas del gobierno Petro y, mucho más im-

» La máxima dirigencia de la petrolera queda, por decirlo de cierta forma, en línea con la administración Petro.

portante que esto, un imperativo económico y social en el mundo que habitamos.

En este rubro, la empresa destinará cerca de \$30 billones de inversión para 2023. Esto incluye la producción de hidrógeno azul, que ya está en marcha, así como la investigación del llamado verde.

De acuerdo con Ecopetrol, su compromiso con la transición energética se refleja en inversiones de “\$5,9 billones a \$6,8 billones en autogeneración renovable, hidrógeno, transmisión, vías y eficiencia energética; \$3,6 a \$4,1 billones para la autosuficiencia en gas y de \$15,8 a \$18,9 billones para asegurar la seguridad energética, la sostenibilidad financiera y favorecer la balanza comercial del país”.

Además de las inversiones en

nuevas fuentes de energía, la petrolera tiene un gran listado de retos y metas en la exploración de hidrocarburos, de la que dependen recursos para el Estado, así como la estabilidad macroeconómica en asuntos como la producción y el consumo de combustibles a escala nacional.

Ecopetrol continúa siendo la empresa más grande del país, con una proyección, de largo plazo, de entregarle a la nación de \$13 a \$20 billones por año en regalías, impuestos y dividendos (según la estrategia a 2040 trazada por la compañía).

En 2030, la empresa espera contar con una producción de petróleo de 850.000 bped (barriles de petróleo equivalente por día). Para tener esta cifra en contexto vale recordar que, de acuerdo con sus más recientes resultados financieros, la petrolera se encuentra produciendo alrededor de 720.000 bped y su estrategia de largo plazo indica que en 2024 debería llegar a 730.000 bped.

Para lograr la meta de largo plazo, además de la optimización en los campos que ya están en producción, la petrolera espera invertir unos US\$1.870 millones en su exploración del yacimiento no convencional (conocido popularmente como fracking) en la cuenca Permian de EE. UU., en donde es socia con Oxy. La compañía espera que esta operación se convierta en una de las cinco mayores fuentes de producción de petróleo y gas en el corto plazo.

De acuerdo con cifras de la empresa, entre 2023 y 2025 se perforarán 1.600 pozos de desarrollo, 574 de ellos en este año. Además, se prevé la perforación de 25 pozos exploratorios en este mismo período.

Así mismo, la petrolera destinó cerca de \$4,1 billones para seguir adelante con el programa de exploración de gas. Esas inversiones están destinadas a proyectos de exploración y producción en el Piedemonte llanero, Caribe continental y costa afuera. Y buscan mantener la oferta actual e incrementarla con los proyectos exploratorios, entre los cuales se planea perforar 12 pozos con el objetivo de obtener gas en 2023. Este año también se espera que en las áreas costa afuera se comience a perforar los pozos para confirmar el tamaño de los descubrimientos en la provincia gasífera del Caribe. ▀