

ECONOMÍA

Roa habló por primera vez y la acción de Ecopetrol se desplomó

Los mensajes del nuevo CEO parecían más las de un funcionario del gobierno que las de un empresario petrolero.

Por **ALFONSO LÓPEZ SUÁREZ**

Los primeros mensajes que dio Ricardo Roa, una vez asumió la presidencia del Grupo Ecopetrol, llenaron de incertidumbre a los inversionistas, y de paso golpearon el valor de la acción de la compañía en el mercado bursátil.

Casi 24 horas después de haber tomado las riendas de la petrolera estatal, sus polémicos anuncios sobre descartar la firma de nuevos contratos o la posible importación de gas natural desde Venezuela derivaron en el desplome de los ADR (American Depositary Receipts) de la compañía en la bolsa de valores de Wall Street, cuyos títulos cayeron 12,94% a US\$9,82, que además iniciaba



RICARDO ROA BARRAGÁN
Presidente Grupo Ecopetrol

su periodo exdividendos.

Un similar comportamiento de la acción se registró en la operación de este martes en la Bolsa de Valores de Colombia, donde el título de la petrolera cayó 6,29% al pasar de \$2.385 (registrado en la jornada del lunes) a \$2.235 de ayer.



AUMENTAR LA PRODUCCIÓN CON LA OPERACIÓN ACTUAL

De entrada, Roa aseguró que no se necesita firmar nuevos contratos para aumentar la producción de crudo. “Entre 2014 y 2018 el país no firmó un solo convenio para desarrollo petrolero, sin embargo el país incrementó su producción gracias en buena medida al recobro mejorado. El bombeo pasó de 720.000 barriles promedio día (bpd) a 860.000 bpd”, dijo, y subrayó que apelarán a esta técnica para incrementar el nivel de extracción del 8% al 22%. Al respecto, Francisco José Lloreda, presidente de la Asociación Colombiana de Petróleo y Gas (ACP), explicó que el no asignar nuevos bloques para desarrollo petrolero significa la pérdida de la seguridad energética a la vuelta de 10 a 15 años, así como la pérdida de unos recursos importantes para el país, que es el 20% de los ingresos fiscales y los ingresos de regalías importantes para las regiones. Así mismo, recaló que del total de bloques a explorar solo el 20% tiene éxito.

“Hay 85 convenios vigentes para seguir buscando sin la necesidad de firmar nuevos contratos de exploración”.

NO SE DESCARTA AUMENTAR LAS IMPORTACIONES DE GAS NATURAL

En este punto, Roa dejó en claro que la importación de gas solo se daría si se presenta un escenario crítico, en donde la oferta local no pueda cubrir ese creciente consumo. Así, la planta regasificadora del Caribe, la de Buenaventura y el gasoducto José Antonio Ricaurte entrarían a cubrir el déficit que no atienda la producción local. “Lo que define si se deben importar mayores volúmenes del combustible, incluso el del vecino país, es un escenario de demanda crítica. El importar gas tiene que ver con la seguridad energética del país”, dijo. Para Inés Elvira Vesga, partner en Holland & Knight, el propósito de tener una alternativa de abastecimiento del combustible desde el otro lado de la frontera “tiene sentido si la exploración en Colombia fuese infructuosa, es decir, si la dependencia energética sea por causas reales y no por decisiones políticas que nos vuelvan un país dependiente energéticamente”.

“El gas de Venezuela es una opción ya que en un escenario crítico garantizará la seguridad energética del país”.

LA PUERTA PARA DESARROLLAR FRACKING NO QUEDA DEL TODO ABIERTA

El nuevo presidente de Ecopetrol no fue claro con respecto al desarrollo del fracking y si se debe desarrollar o no la técnica. Y más, cuando anunció la revisión de los contratos de los proyectos piloto. “En un futuro, dependiendo de si los desarrollos tecnológicos lo permitieran, sin afectación, sin gran impacto en los ecosistemas, en los recursos hídricos, cabría la alternativa de repensarlo”, dijo. Según Roberto Paniagua, analista de Oil & Gas de Casa de Bolsa, más que esperar los resultados de los pi-

SUPERAR LOS RESULTADOS CON MAYOR EFICIENCIA Y AHORRO

Para el líder empresarial, es un gran reto superar los resultados que dejó la anterior administración, incluso superar la vara que dejó establecida el anterior presidente; sin embargo, afirmó que “tenemos formas de ser más eficientes y

competitivos en nuestros procesos, todavía no estamos en el punto óptimo de generar valor en la extracción, producción, levante del crudo, en los costos de los diluyentes, en la logística pensada para la distribución de combustibles en

todo el país, donde hay ventanillas de oportunidad para hacer más eficiente la explotación de estos recursos”, indicó. Para Mariana Villegas, asociada senior en Energía de Baker McKenzie, el desafío será mantener “el alto desempeño

financiero, humano y técnico de la organización, con independencia, de modo que pueda seguir siendo una pieza central para las finanzas del gobierno, al tiempo que siga siendo una compañía líder en la transición energética”.