

Costo de energéticos, piedra en el zapato de empresarios

Ante demora en una resolución de la Creg que permite vender gas importado a largo plazo, y nueva oferta tardía de Ecopetrol, más industriales se aseguran con sustitutos.

Ómar G. Ahumada Rojas
Editor General de Portafolio

LOS ESTRAGOS que está causando la política energética del gobierno Petro, por la decisión de mantener cerrada la nueva explotación de hidrocarburos, siguen siendo cada vez mayores, toda vez que además del déficit de gas natural y el aumento que están pagando todos los consumidores en sus recibos, para las empresas -en especial las de alto consumo- esta es una variable que perfectamente las puede llevar a su inviabilidad en el mercado.

Además, califican como tardío el anuncio que hizo Ecopetrol, de ofrecer a la venta entre 46 y 60 millones de pies cúbicos adicionales gas natural producido en sus campos del Piedemonte Llanero, por seis meses, desde el 1.º de diciembre y hasta mayo de 2026.

Incluso, en el mercado hay rumores que apuntan a que ese gas saldría entre 10 y 12 dólares por millón de BTU, pero a la fecha Eco-

petrol no le ha definido claramente al mercado el valor y las condiciones de entrega, por lo cual en paralelo las empresas siguen adelante con sus iniciativas en busca de alimentarse con otras fuentes.

Voceros del sector industrial explican que esta medida puede reducir hasta en un 30% el valor del energético con respecto a los precios actuales que ya se pagan por el producto comprado en el exterior y que pueden llegar a 20 dólares por millón de BTU (unidad británica de poder calorífico), pero no llegó cuando más se necesitaba.

Además, califican como tardío el anuncio que hizo Ecopetrol, de ofrecer a la venta entre 46 y 60 millones de pies cúbicos adicionales gas natural producido en sus campos del Piedemonte Llanero, por seis meses, desde el 1.º de diciembre y hasta mayo de 2026.

En su momento, el sondeo mostró que los princi-

CAMBIÁNDOSE A OTROS ENERGÉTICOS

Una fuente consultada explica que la industria no puede esperar a que a última hora haya gas. Por ello, desde julio la encuesta de opinión industrial de la Andi reveló que más allá de acudir a la importación, el 79% de los consultados iban a acudir a otras fuentes de energía antes que 'pagar la gana' o la necesidad de un gas caro que es imposible de asumir en la estructura de costos.

En su momento, el sondeo mostró que los princi-

“

No es una solución que liberen bolsas de gas 'spot' porque en los próximos años el país continuará siendo un gran importador de este energético".

pales sustitutos que estaban contemplando utilizar las empresas para suplir una baja en el suministro de gas eran al gas licuado de petróleo (37,3%), energías renovables como la solar y/o térmica (21,6%), combustibles líquidos, mayormente diésel (19,6%), gas propano (19,6%) y el carbón (9,8%).

"El esquema de comercialización se hizo más flexible, pero las decisiones se deben tomar a largo plazo y no se hacen por tres meses. Y los sustitutos deben hacerse a uno o tres años, porque a tres meses nadie va a hacer inversiones", explica el consultado del sector industrial.

Y agrega que una empresa de cerámica o siderúrgica, donde el gas es el 12% de sus costos, si experimenta aumento de 120 % en el cos-

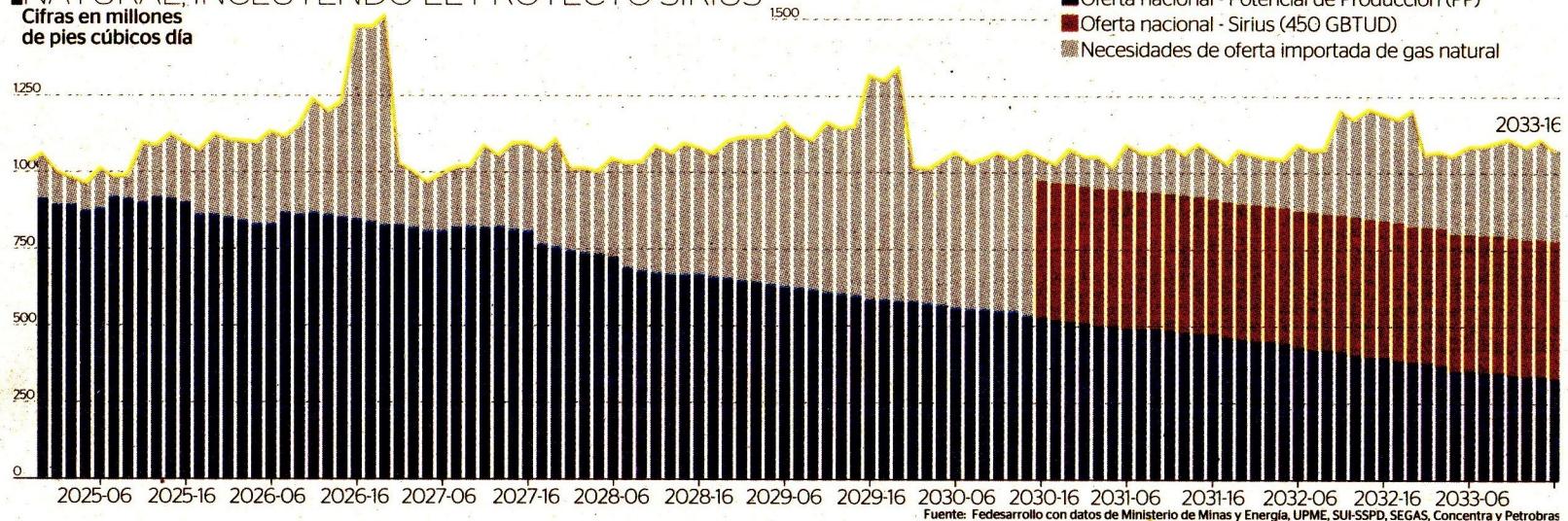
to del energético, la cuota dentro de la estructura de costos sube al 20%, "comiéndose el margen de utilidad y las puede hacer inviables".

Para Amylkar Acosta, exministro de Minas y Energía, tanto el anuncio de gas adicional por seis meses como una comercialidad confusa del campo Sirius, por parte de Ecopetrol, son simplemente 'globos que se lanzan al aire'.

A su turno, Fabio Galán, presidente de Acerías Paz del Río, señala que el incremento del gas para el sector siderúrgico es de 121% con respecto a los precios comerciales de referencia Vanti. Por ello, considera que así liberen gas spot (de contado) no será sencillo y lo que ven es que se necesita hacer una nueva ingeniería para volver duales los quemadores, para que puedan utilizar combustibles líquidos o sólidos (carbón).

"No es una solución que liberen bolsas de gas spot porque es claro que en los próximos años el país continuará siendo un gran importador de este energético. En el caso del sector siderúrgico el impacto es muy alto, al tiempo que con los niveles actuales del precio del producto terminado no se pueden solventar. Es un paño de agua tibia", concluyó. □

BALANCE DE OFERTA Y DEMANDA DE GAS NATURAL, INCLUYENDO EL PROYECTO SIRIUS



Expertos instan a corregir el 'error de la transición'

Un reciente documento del centro de estudios económicos Fedesarrollo indicó que uno de los cinco principios que debe adoptar el país es enmendar los errores de la transición energética.

Para el investigador Juan Benavides, en buena hora, la

noción de transición energética está en un proceso de corrección por la dificultad de eliminar de manera rápida y rentable la dependencia de los hidrocarburos en los grandes productos básicos de los que depende la economía moderna (cemento, acero, plásticos y

fertilizantes), y en procesos que exigen densidad energética por volumen (transporte interoceánico, hornos y calderas). Y agrega que Colombia no tiene el músculo financiero ni el peso en las emisiones de gases de efecto invernadero a nivel

mundial como para embarcarse en inversiones en descarbonización masivas. "En 30 años, no todo el consumo final de energía se va a electrificar, ni toda la electricidad se va a producir con fuentes renovables", señala un aparte del documento.