

# Déficit de gas activa el debate de producción e importación

Expertos destacan que la prioridad debe ser el recurso nacional, aunque se deberían buscar alternativas de abastecimiento del exterior. Los precios son el principal riesgo.

Daniela Morales Soler

**EL PAÍS AFRONTA** uno de los principales retos en términos de abastecimiento de gas natural: un déficit que se podría vivir desde el próximo año. La situación tomó relevancia en días pasados tras el anuncio de Ecopetrol de que buscaría viabilizar la importación de gas natural desde Venezuela ante el escenario de déficit que tendría el país.

De acuerdo con el último balance de oferta y demanda presentado por la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme) para 2026 el país se enfrentaría a un posible déficit. Si bien este no se ha actualizado durante este año, Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol, afirmó que para 2024 ya prevén una falta de gas, que dijo que podría ser de 120 millones de pies cúbicos por día (Mpcd).

Por este motivo, el funcionario señaló que se estaban analizando todas las opciones para cubrir ese faltante, lo que incluye la posibilidad de traer gas del vecino país.

Gremios del sector manifestaron que la primera apuesta debería ser producir los recursos del subsuelo colombiano, al igual que revisar oportunidades para aumentar la confiabilidad por medio de infraestructura de importación.

Este posible desabastecimiento ya ha generado una serie de acciones por parte del Gobierno y el sector privado. En dos ocasiones la Upme sacó a licitación la Regasificadora del Pacífico,

una infraestructura con la capacidad de importar 400 millones de pies cúbicos diarios, pero que en ambos casos se declaró desierta. Esto pone en aprietos las posibilidades de reaccionar ante un desabastecimiento.

En este contexto, la Sociedad Portuaria El Cayao (Spec) que regasifica también 400 Mpcd, lanzó un proceso mediante el cual buscaba analizar la posibilidad de ampliar su capacidad en los próximos años.

En este proceso podría incrementar hasta en 130 millones de pies cúbicos diarios para 2026.

“Será necesario contemplar todas las opciones viables de fuentes de suministro de gas natural externas

sin generar ninguna dependencia de estas, como alternativas de interconexión regional, infraestructura de regasificación, entre otras”, señaló Luz Stella Murgas, presidente de Natargas.

Sin embargo, destacó que la primera prioridad debe ser garantizar la seguridad energética.

Precisamente en este sentido, la Asociación Colombiana de Petróleo y Gas (ACP) destacó que en términos de reservas probadas y probables el país tiene la posibilidad de extender su autosuficiencia en 1.394 gigapiés cúbicos, que podría significar 10,4 años de gas natural.

Esto significaría que el



**Tenemos la responsabilidad de desarrollar los hallazgos para garantizar la confiabilidad en gas y energía eléctrica, respectivamente”.**

país podría poner este volumen en el mercado, disminuyendo factores de riesgo, como las volatilidades en los precios internacionales, que repercutirían en los precios tanto de la energía como del gas.

Por este motivo destacan que se debe dar prioridad a los recursos nacionales.

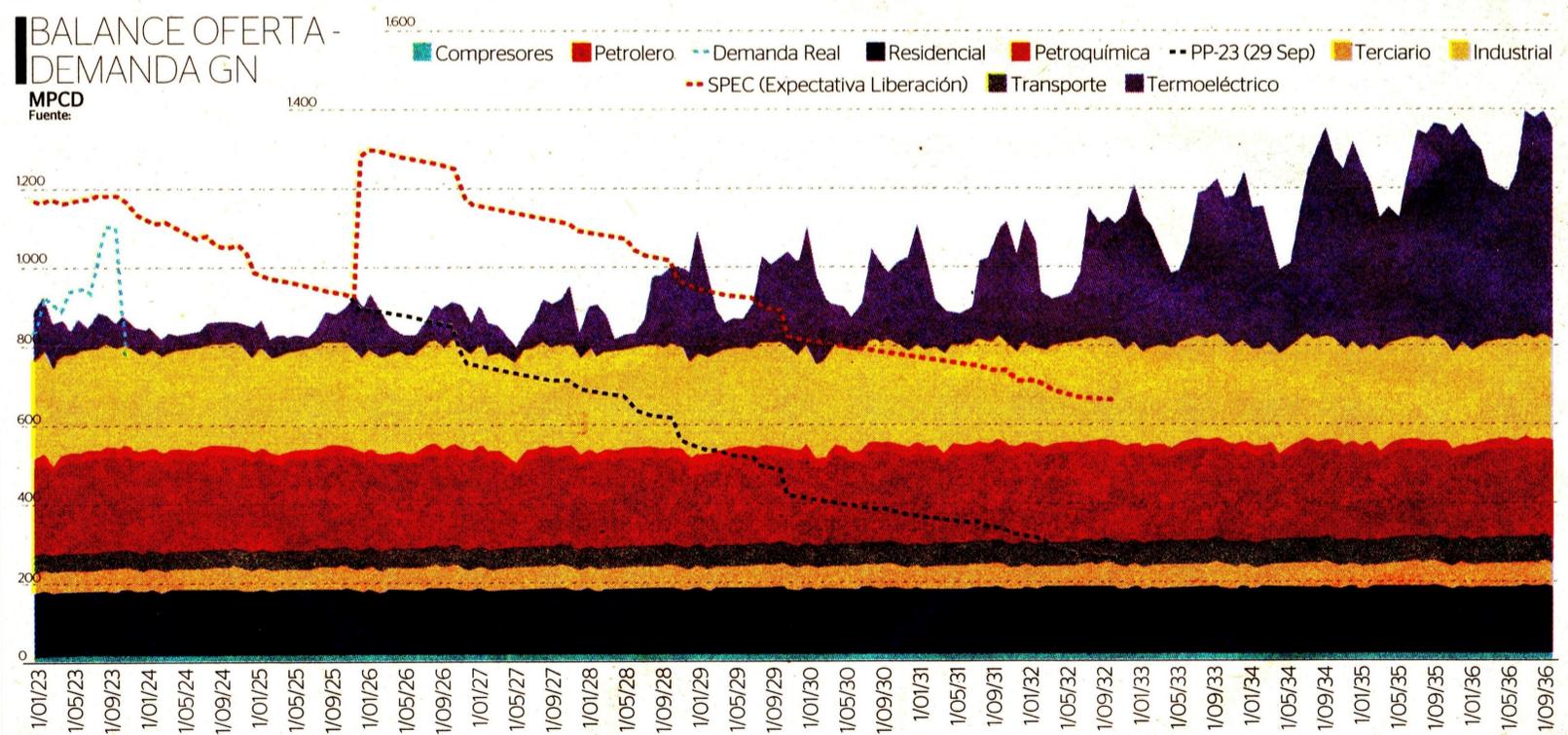
Murgas destacó que en los dos últimos años se ha reportado al menos 11 hallazgos de este energético, tanto en la plataforma continental como en mar adentro. “Tenemos la responsabilidad de desarrollarlos para garantizar la confiabilidad en los servicios de gas natural y energía eléctrica, respectivamente”, afirmó la líder gremial.

Además, otro de los análisis en términos del abastecimiento es el efecto para la generación de electricidad. Alejandro Castañeda, director de Andeg, dijo al respecto que si bien se anticipa un escenario de falta de gas natural, hay acciones que se pueden tomar para garantizar la cantidad que se requiere.

Incluso señaló que en el mediano plazo se puede “considerar gas proveniente de Venezuela, si es del caso, y tomar decisiones sobre la infraestructura de importación de gas por el Pacífico”.

Con una posible ampliación de la infraestructura de Spec el país recibiría entre 10% y 15% más de oferta de este energético, mejorando la situación en un momento de estrechez.

Además de esto, la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg) tiene dentro de su agenda la revisión de las reglas de juego para una posible venta de excedentes de gas de Spec se pueda vender, de forma que no sea solo para las plantas térmicas sino que eventualmente se pueda comprar dichos excedentes para la distribución de este energético por redes. ☐



## Los desarrollos de proyectos en mar adentro

Ecopetrol adelanta una campaña exploratoria en varios bloques en costa afuera (*offshore*) que confirmarían el potencial de los hallazgos en el mar Caribe. Estos recursos podrían potencialmente darle al país una autosuficiencia en

términos de abastecimiento del mercado local e incluso podría llevar a un caso de exportación. “Se debe tomar decisiones de inversión en el marco del desarrollo de los contratos de gas”, apuntó Alejandro Castañeda, director de Andeg.

Por su parte, la ACP destacó que en caso de levantarse las contingencias de los recursos descubiertos, la autosuficiencia del país podría extenderse hasta 25,7 años. “Las empresas involucradas se encuentran trabajando de forma decidida

para poner este gas en el mercado, asegurando no solo el suministro energético nacional sino también abriendo la posibilidad de consolidar a Colombia como un exportador de excedentes”, destacó el gremio.