

El país afrontará un déficit de gas natural de 20% en el 2026

Según el Gestor del Mercado de Gas, en 2025 el faltante está entre el 5% y el 7% de la demanda total, mientras que se proyecta que para el año 2030 se incremente al 50%.

Leidy Jullie Ruiz Clavijo

LA BOLSA MERCANTIL de Colombia, en el marco del rol como gestor del mercado de gas natural, reveló que para 2026 se agravaría de manera importante el déficit del hidrocarburo en el país. Debido principalmente a que el faltante se incrementaría en la próxima vigencia.

“La cantidad total de gas disponible para la venta en firme disminuyó en 91 millones de pies cúbicos por día (GBTUD), frente a la declaración realizada en 2024, con respecto a las cifras estimadas hasta marzo de este año”, señaló el gestor del gas.

Según la entidad, el déficit de gas natural firme para cubrir la demanda esencial e industrial del país alcanzaría los 206 millones de pies cúbicos por día (GBTUD), lo que representa un aumento significativo frente a los 161 millones de pies cúbicos por día GBTUD reportados anteriormente, lo que representa cerca del 20% de la demanda nacional.

Ante esto, el gestor del gas resaltó que este déficit no incluye aún las cantidades de gas importado que podrían ser declaradas como disponibles para venta en firme.

“La participación de los agentes que importan gas será clave para reducir la brecha en el corto plazo. Si las cantidades de importación para la venta se declaran para venta firme, el déficit podría reducirse a cerca de 98 GBTUD, que representa aproximadamente el 10% de la demanda”, explicó María Claudia Alzate, directora del Gestor del Mercado.

Entre tanto, resaltó que el escenario se podría modificar con la entrada en vigor de la resolución CREG 102 015 de 2025, que establece

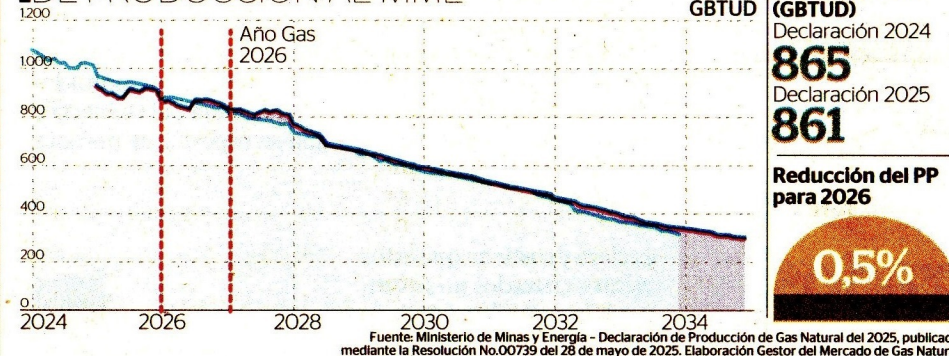


Panorámica del Congreso 27 de Andesco, que se realiza desde el miércoles y hasta hoy en Cartagena. Foto: Leidy Ruiz / Portafolio

Asoenergía le reclama claridad a Ecopetrol

La directora ejecutiva de Asoenergía, Sandra Fonseca le hizo un llamado a Ecopetrol con el fin de que entregue una explicación de la diferencia en el precio del gas que se paga y se comercializa. “Quiero que Ecopetrol le dé una mirada al por qué está recibiendo un gas, pagando un valor y comercializándolo a otro. Tenemos que ser consecuentes para que la demanda también sobreviva”, señaló.

DECLARACIÓN DE POTENCIAL DE PRODUCCIÓN AL MME



que las cantidades de gas contratadas bajo la modalidad con interrupciones se consideran firmes cuando efectivamente se despachan. Esta nueva condición podría reducir el déficit estimado a 151 millones de pies cúbicos por día (GBTUD).

“El Gestor, en cumplimiento de función de monitoreo del mercado, pone a disposición estas cifras que son clave para anticipar riesgos de abastecimiento y oportunidades de acción



El Gestor pone a disposición estas cifras, claves para anticipar riesgos de abastecimiento y oportunidades de acción”.

para asegurar el suministro de gas en el país”, puntualizó. Para este año, la entidad indicaba que el país estaría en un déficit de entre el 5% y el 7%, para el 2026 entre el 17% y el 20% y para el 2030 este faltante se proyecta que podría ser del 50%.

ECOPETROL SE RESIGNA A LAS IMPORTACIONES

A su vez, el presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa señaló que, debido al difícil

panorama del gas en Colombia, el país deberá continuar con la importación de la molécula para abastecer la demanda actual. Según el dirigente de la petrolera más grande del país, la importación de gas se debería realizar durante el corto plazo, es decir, hasta el 2034 debido a la pérdida de autosuficiencia, al declive de los campos y a la no firma de nuevos contratos de exploración y explotación.

“Lo que estamos observando desde Ecopetrol es ¿cómo va a ser atendida la demanda de gas natural en los próximos años?, de aquí al 2034 hay necesidad de desarrollar estos proyectos. Ustedes ven declinándose fuertemente la oferta de gas, igual que la de otros proveedores. Tocó importar mientras salen los proyectos costa afuera a los que le estamos haciendo una fuerte apuesta y estamos inyectando una gran cantidad de recursos importantes”, señaló Roa.

¿QUÉ SE PREVE PARA EL 2025 EN NUEVOS POZOS?

De acuerdo con la información entregada por Roa durante este año se prevé el avance de cerca de 14 pozos por medio de los cuales se sacará el combustible.

“Hay seis pozos planeados para el 2025, en el Piedemonte hay cuatro pozos, estamos con 14 pozos con los del año pasado, estamos esperando tener resultados muy positivos”, agregó el presidente de la petrolera.

Además, se resaltó que el plan 2025 tiene presente proyectos costa afuera con avances en pozos de Sirius-2, Buena Suerte y Papayuela.

A estos se suma las iniciativas de Colombia norte con seis pozos planeados. Dentro de ellos se destaca Catalina 2, Arrecife 4, Arrecife 5, Mamey 4, Bullerengue Norte 2.

Y está la exploración Pilonés uno que contempla al Piedemonte con cuatro pozos planeados, como: los desarrollos de Floreña Up18, Floreña Ufe, ST Una Yz00, y en exploración Floreña Sur.

Por otro lado, Roa aseguró que sigue avanzando el proyecto de una regasificadora en el pacífico, un proyecto que se espera que entregue 60 millones de pies cúbicos por día de gas el próximo año. ☐