

Fantasma de déficit de gas: así proponen afrontar el faltante

Ecopetrol y Vanti presentaron varias propuestas para evitar la insuficiencia, que subiría fuertemente en los siguientes años. Se habla también de importar desde Venezuela.

Daniela Morales Soler

EL FANTASMA de un déficit de gas natural se cierne sobre el país, tras las alertas de varias empresas y gremios del sector. Para 2025, Colombia se enfrentaría a un faltante de 8 % del gas que se consume diariamente, esto es 83 Gbtu (Giga unidades térmicas británicas) por día. La situación, en un primer momento afectaría a la demanda no esencial: industriales.

El déficit se evidencia al revisar la declaración de producción de las compañías que contrasta con la creciente demanda de este energético.

Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol, explicó que el déficit en los siguientes años seguiría creciendo. En 2026 faltarían 250 Gbtu por día, en 2027 sería de 306, en 2028 de 328 y en 2029 llegaría a un máximo 355 Gbtu por día. Vale la pena destacar que la demanda actual de gas es de cerca de 1.000 Gbtu por día.

La situación plantea la necesidad de buscar alternativas de gas tanto local como proveniente de otros países. Al respecto, Rodolfo Anaya, presidente de Vanti, llamó a que se prioricen alternativas como la importación desde Venezuela, que puede ser una de las opciones más rápidas de incorporar.

Anaya explicó que el mercado está experimentando desde hace más de un año una presión en la disponibilidad comercial de gas y este año la situación puede



En 2025 estiman un faltante de 83 Gbtu por día, lo cual plantea un importante reto en términos del cubrimiento de la demanda”.

ser aún más grave, lo que llevaría a que el precio del gas subiera.

Como ejemplo, Anaya planteó que en 2023, la subasta de contratos cerró con un incremento de 86 % en el precio de reserva y otro proceso mostró un interés de 15 veces el volumen de gas que se ofertó, lo que da muestras de la necesidad de más moléculas.

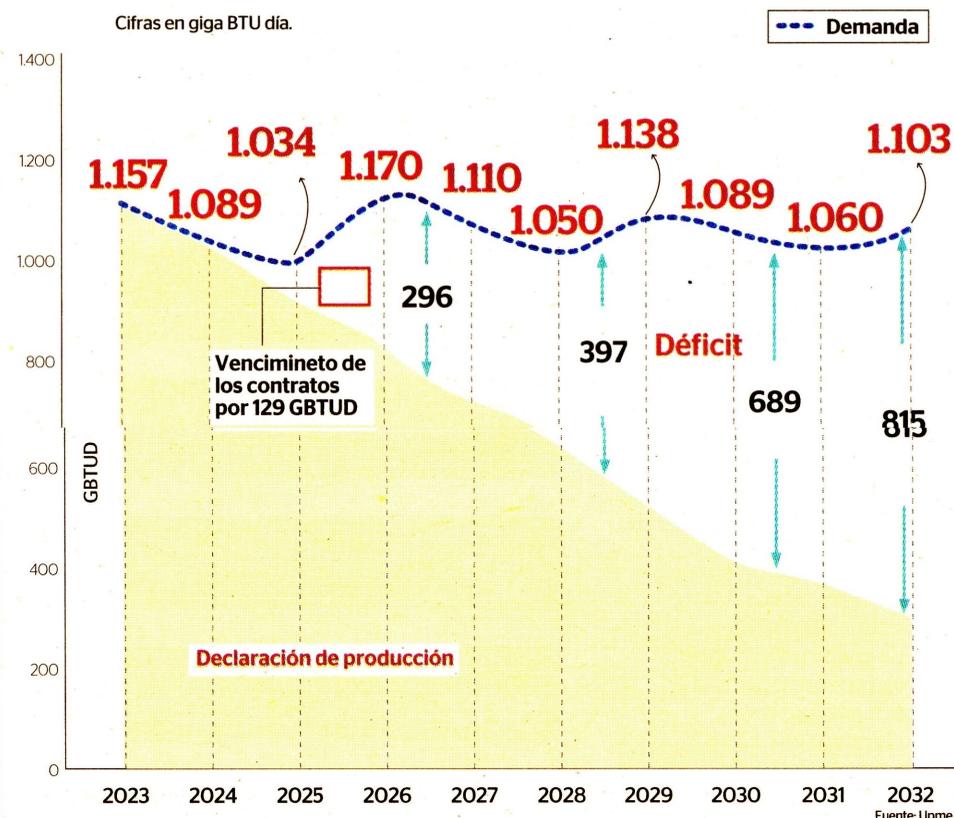
Por este motivo llamó al Ministerio de Minas y Energía a que se tomen medidas rápidas que tiendan a garantizar que haya una disponibilidad en el mercado.

EL PLAN

Roa presentó una hoja de ruta para hacer frente a esta problemática. Esta iniciativa de Ecopetrol parte de la base de que para 2025 se estima un faltante de 83 Gbtu por día, lo cual plantea un importante reto en términos del cubrimiento de la demanda del país.

En este sentido, para cubrir este hueco se espera que 61 Gbtu por día serían

DECLARACIÓN DE PRODUCCIÓN DE GAS VS. DEMANDA PLAN ENERGÉTICO NACIONAL-UPME



provenientes de fuentes locales, que se sumarían a otros 100 Gbtu diarios que la empresa busca que se cubran por medio de importación, ya sea por una planta de regasificación de gas natural licuado o por medio del gasoducto que conecta a Colombia con Venezuela, Antonio Ricaurte. Con respecto a este punto se requiere que haya una vía libre por parte de la Ofac (Oficina de Control de Activos Extranjeros) para hacer negociaciones con la empresa venezolana Pdvs.

Roa señaló que están en medio de acercamientos y trabajos para que haya un levantamiento de la prohibición para hacer negocios con la empresa, que está dificultando el desarrollo de esta estrategia.

Frente a la importación desde otras latitudes, Roa informó que ya se lanzó un proceso de Requerimiento de Información al mercado, con el que buscaba entender las alternativas de recepción, almacenamiento y regasificación del energético. De este proceso, la empresa

recibió manifestaciones de interés de empresas.

El trámite cerrará en la última semana de julio, con lo que en el segundo semestre se podría tener ya firmado un contrato para la importación de gas natural licuado. A esto se sumaría también una capacidad de importación desde Venezuela, que según Roa oscilaría entre 30 y 50 Gbtu diarios.

Pero ante la ampliación del déficit que se prevé, la empresa de mayoría estatal considera una segunda opción de regasificación para

PROPUESTA DE DE ACCIÓN

Roa propuso desarrollar un mecanismo que garantice oferta a las demandas esencial y no esencial. Se busca que los productores armen un producto con fuentes de suministro (nacional, importado, onshore, offshore) y que se oferte este año para un margen de un año y cubran los vencimientos para noviembre. Pero la situación requerirá que para 2025 se use este mismo mecanismo en las ofertas de largo plazo. Este plan requerirá que se den habilitantes y condiciones regulatorias, como que se establezca un precio único "que mantenga y desarrolle el mercado", que se permita la comercialización conjunta entre compañías controladas, entre otros.

2028, que sería de entre 50 y 400 Gbtu diarios. En adelante la compañía de hidrocarburos espera que se incorporen recursos provenientes de la provincia gasífera del caribe offshore.

"El potencial descubierta en aguas del Caribe está entre 4 y 12 terapias cúbicas (TPC), lo que permitiría al país multiplicar hasta 3 veces sus reservas actuales", dijo la compañía y para lograrlo, Ecopetrol buscará duplicar sus inversiones en el upstream en cinco años.

PETICIONES

Ahora bien, el Ministerio de Minas presentó a comen-tarios un proyecto de decreto con el que buscará modificar el Decreto 1073 de 2015. En la propuesta se plantean flexibilizaciones para la comercialización de gas, incluyendo los excedentes de la planta de regasificación Spec, que hoy le entrega gas a las térmicas.

Anaya expresó que si bien hay una serie de señales positivas para afrontar esta presión en el sistema, se requieren de más acciones. "La regulación vigente no es suficiente para sortear la actual situación de escasez de oferta", señaló.

Sobre este punto, Roa también señaló que se requiere de mayores flexibilidades regulatorias, que permitan manejar el déficit. ☐

CIFRAS DEL DÉFICIT DEL MERCADO DE GAS

8%

Sería el faltante de gas que se consume diariamente

3

Veces podrían aumentar las reservas actuales

83

Gbtu sería el faltante diario de gas en 2025

1.000

Gbtu (Giga unid. térmicas británicas), demanda diaria