



La 'tormenta perfecta' del gas, alta preocupación de geólogos

Importación, más costos de transporte y campos declinando son aspectos urgentes para actuar, dice la Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía.

Ledy Ruiz

UNA GRAN incertidumbre en el panorama del gas se está generando actualmente en el país, debido a la creciente demanda y la disponibilidad de gas en firme para atender lo solicitado. De acuerdo con los datos del Gestor del Mercado del Gas, Colombia está consumiendo 1.000 millones de pies cúbicos por día.

A esto se suma la renuncia protocolaria al cargo del ministro de Minas y Energía, Andrés Camacho y los cambios en el mercado para la contratación de la molécula, flexibilidades en los acuerdos, el transporte de gas costa afuera, entre otras normativas de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg).

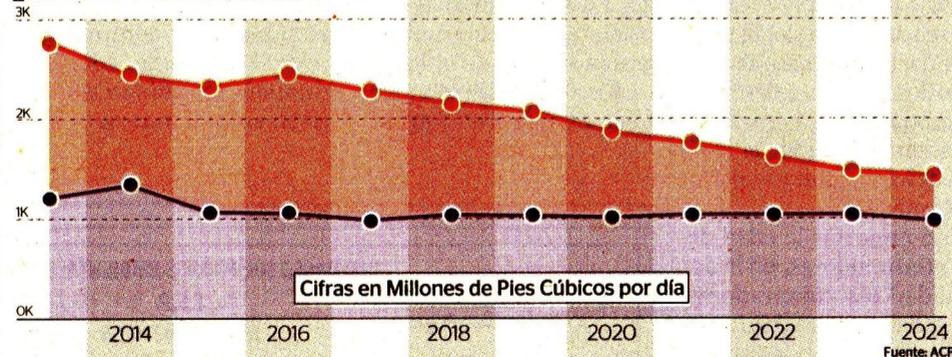
Varios llamados se han elevado al Gobierno con el fin de que se logren soluciones para salir de esta crisis energética. Uno nuevo lo hizo la ACGGP (Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía), que ve con preocupación la situación, ya que aducen que el país se vería posiblemente afectado en 2026 por la escasez de la molécula, sino se toman medidas urgentes.

“La realidad es que hay una escasez de gas y la oferta de los campos no supe la totalidad de la demanda. Yo me imaginaría aumentos en los precios efectivamente, pero quizás más progresivos. Hay que hacer un análisis muy completo de todo este escenario para conocer cuáles son las razones en detalle. Pero el precio de gas se ve afectado efectivamente por los costos de importación y traer gas importado es más costoso que producirlo en el país”, aseveró Flower Rodríguez, director ejecutivo de Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía.



Panorámica de la plataforma de perforación del pozo Sirius (Uchuva-2), única esperanza de autosuficiencia en gas. Foto: Petrobras

PRODUCCIÓN DE GAS EN COLOMBIA



MÁS ALERTAS

Otra de las preocupaciones son los costos del transporte de gas, ya que, al usar el gas importado se requiere movilizar la molécula desde la Costa y se debe llevar al interior del país. “Entre mayor es la distancia entre la fuente y el centro de consumo, pues mayor es el costo. Lo que está ocurriendo es que, si traemos gas importado, este entra por el Caribe y pues la distancia,



La realidad es que hay una escasez de gas y la oferta de los campos no supe la totalidad de la demanda”.

especialmente al interior del país, que es de los mayores consumidores, es alta. Por supuesto, que hay una razón clara para que los costos de transporte aumenten”, aseveró Rodríguez. Esta es la situación por la que actualmente pasa la empresa distribuidora de gas Vanti, que aseguró que para febrero se presentaría un incremento en los costos del gas que, podrían ser de hasta el 36%.

SIRIUS SE TARDARÁ MÁS

Una de las grandes noticias fue el descubrimiento que anunció Ecopetrol y Petrobras en 2024, sobre el pozo Sirius-2, que se realiza costa afuera y que ya arrojó un potencial de 6 terapiés cúbicos, al menos dos veces las reservas actuales. Aunque se ha dicho que estaría operando en 2029, la presidenta de Naturgas, Luz Stella Murgas, ha dicho este gas no llegaría antes del 2030, debido a las 119 consultas previas que se deberán surtir para obtener luz verde para construir la infraestructura que lo internará al sistema de transporte.

sión y la producción. Entonces, no necesariamente uno puede contar con el 100% del gas que producen estos campos y lo que hemos observado, es que la declinación natural ya está prendiendo las alertas de la capacidad que tenga esta región de seguir abasteciendo los centros de consumo”, resaltó el experto.

Según datos del Gestor del Mercado del Gas, para este año el déficit que estaba proyectado se lograría suplir con la oferta importada, pero en 2026 la brecha continuaría subiendo y llegaría en un escenario con hidrología normal a ser de 171 millones de pies cúbicos por día.

Ante esto, la ACGGP le hacen un llamado al Gobierno para incrementar esa actividad exploratoria y evitar que entre 2026 y 2029 se presente algún tipo de racionamiento de gas.

“Hemos visto también una disminución importante en la actividad exploratoria del país. En 2023 solo perforamos 42 pozos exploratorio, para una disminución del 40% en comparación con 2022 y estamos esperando datos actualizados del año pasado para conocer este comportamiento. Si hay una tasa de éxito del 27% de esos pozos, pues digamos que hay un riesgo importante en poner nuevos recursos disponibles para el país”, aseveró. ☞

CAMPOS EN DECLINACIÓN

Actualmente, el país se abastece de gas de campos como Cusiana, Cupiagua, Pauto, Floreña, entre otros, los cuales se encuentran ubicados en el pie de monte de la Cordillera Oriental.

Abastecen a alrededor del 55% y 60% del consumo. Sin embargo, vienen en declinación, lo que significa que no están generando la misma producción que hace unos años. Por ello, desde diciembre del 2024 ocho empresas distribuidoras vienen usando el gas importado para cubrir el faltante de la demanda. Uno de los grandes productores y consumidores en el país es Ecopetrol, por lo que el Gobierno ha anunciado que en 2025 la compañía hará un rebalanceo para liberar cerca de 50 millones de pies cúbicos por día para atender esta demanda.

“Ese gas se tiene que utilizar para inyectarlo al yacimiento, mantener la pre-