

Colombia está importando la tercera parte de su demanda de gas

ENERGÍA. EN LA PRIMERA SEMANA DE JUNIO, 32% DE LOS REQUERIMIENTOS ENERGÉTICOS FUERON CUBIERTOS POR COMPRAS EXTERNAS A TRAVÉS DE LA ÚNICA TERMINAL DE REGASIFICACIÓN, SPEC

BOGOTÁ

El sistema energético colombiano sigue bajo presión por cuenta de dos factores, la inminente llegada del fenómeno del Niño y el déficit en la producción de gas, que ha forzado al país a importar en mayores volúmenes para satisfacer la demanda interna.

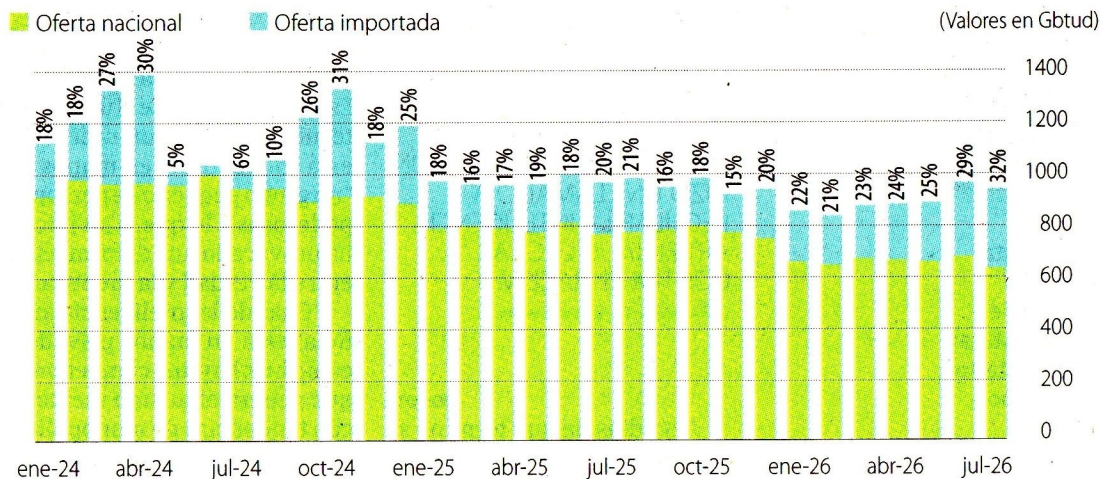
Sobre la segunda situación de estrés, datos del *Gestor del Mercado de Gas Natural* dan cuenta que durante la primera semana de junio, el país importó la mayor cantidad de gas en la historia con 32% del total de la demanda nacional, equivalente a 299,1 Gbtud.

Lo alcanzado en este periodo superó el récord de importación de gas que se había registrado en octubre de 2024, cuando se compró del exterior 31% del total de la demanda.

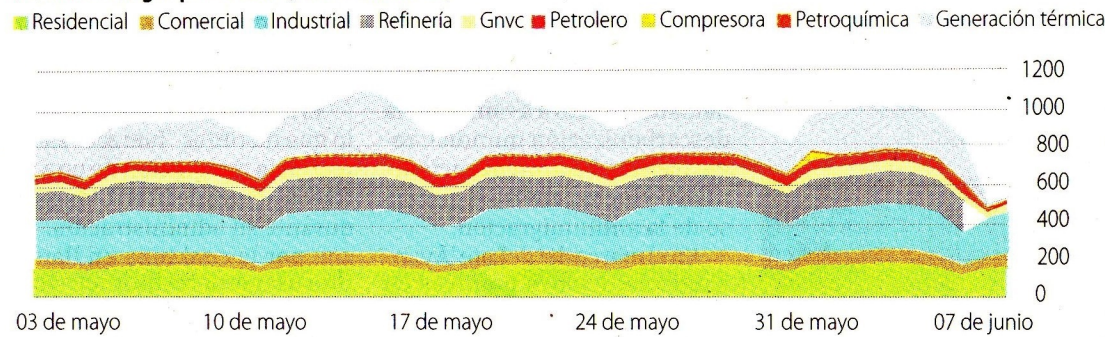
De acuerdo con **Sergio Cabrales**, docente de la *Universidad de los Andes* y experto en asuntos minero-energéticos, la mayor dependencia de las importaciones se centra en la caída sostenida en la producción en los últimos cuatro años.

Al respecto, las cifras de la *Agencia Nacional de Hidrocarburos* dan cuenta que, mientras que en año el promedio de la producción fiscalizada de gas fue de 1.678 millones de pies cúbicos, en 2023 fue de 1.546 Mpcd, en 2024 de 1.428 Mpcd, en 2025 de 1.259 Mpcd y, hasta abril, la producción nacional

SITUACIÓN DE LA OFERTA DE GAS NATURAL



Demanda de gas por sector (Valores en Mbtud)



Fuente: Moody's y Gestor del Mercado de Gas Natural / Gráfico: LR-VT

de gas es de 1.127 Mpcd; son 551 Mpcd entre el primer año y el último.

“La evolución reciente de la producción evidencia la importancia de fortalecer el desarrollo del sector, promoviendo nueva oferta, inversión y un entorno regulatorio estable que contribuya a la seguridad energética. En el contexto actual de precios altos, existen condiciones propicias para incrementar la producción y dinamizar la industria”, apuntó **Nelson Castañeda**, presidente de *Campetrol*.

Ahora, las mayores alertas corren por las perspectivas a mediano plazo. Un análisis de *Moody's* detalló que la participa-

ción de las importaciones de gas dentro de la oferta nacional seguirán subiendo y podrían alcanzar un nuevo récord al cierre de 2026; esperan que el país compre del exterior 40% de sus requerimientos energéticos, que equivaldrían a cerca de 373,1 Gbtud según el dato de demanda del *Gestor del Mercado de Gas Natural*.

El informe de la calificadora resaltó que un mayor estrés sobre la oferta de gas de aquí al cierre del año estará impulsado por la deficiencia en la infraestructura de importación. Hoy solo está operando la terminal de regasificación Sociedad Portuaria El Cayao (Spec) con una capa-

cidad de regasificación máxima de 465 millones de pies cúbicos diarios.

Existen al menos cuatro proyectos más que fortalecerán la infraestructura pero dos entrarán a operar a finales del año (la regasificadora del Pacífico de *Ecopetrol* y *PIO S.A.S* y Puerto Bahía de la misma petrolera y *Frontera Energy*), uno más en agosto de 2027 (el proyecto Ballena de *TGI*) y otro en el primer trimestre de 2028 (proyecto Chuchupa B también de *TGI*). Contar con estas tres soluciones de regasificación podría aportar al país 830 Mpcd adicionales.

A este panorama se suman las presiones que ejercerá el fe-

299,1

GBTUD DE GAS, MÁXIMO DE VOLUMEN DE COMPRA EXTERNA DEL ENERGÉTICO DURANTE LA PRIMERA SEMANA DE JUNIO



Sergio Cabrales
Experto en asuntos minero-energéticos

“La entrada en operación de las regasificadoras de Puerto Bahía y Buga se vuelve más crítica en un eventual Niño porque presionaría el sistema energético nacional”.

Siganos en:



www.larepublica.co
Con más información sobre el comportamiento de las importaciones de gas.

nómeno del Niño en la demanda de gas natural, pues ante un déficit en las precipitaciones y las altas temperaturas, hasta 55% de la demanda energética será atendida desde fuentes térmicas que dependen del gas.

Spec, propiedad de *Promigas*, entrará en su fase de mantenimiento anual a finales de julio y principios de agosto, ante la falta de soluciones de regasificación, el riesgo de un alza de tarifas se hace más latente.

“La capacidad de importación de Spec es de 465 Gbtud. De ese total, 306 Gbtud ya se utilizan para suplir el déficit de las demandas térmicas y no térmicas, dejando apenas cerca de 160 Gbtud de capacidad disponible. Esto evidencia la estrechez del sistema y el riesgo creciente de racionamiento”, concluyó **Cabrales**.



JUAN CAMILO COLORADO
@JuanCamiloColo8

ENERGÍA. LA COMPAÑÍA YA RECIBIÓ LAS LICENCIAS AMBIENTALES Y LOS DERECHOS DE DESARROLLO

Greenwood Energy reactivará dos proyectos eólicos

BOGOTÁ

La reactivación de los proyectos eólicos Alpha y Beta vuelve a poner a La Guajira en el centro de la apuesta del país por las energías renovables. *Greenwood Energy* presentó ante las autoridades ambientales, energéticas y territoriales los avances para retomar estas iniciativas que suman una capacidad instalada superior a 490 megavatios y buscan convertirse en un referente de la transición energética en el país.

En una reunión liderada por el ministro de *Minas y Energía*, **Edwin Palma Egea**, en la que participaron representantes de la *Comisión de Regulación de*

Energía y Gas, la *Autoridad Nacional de Licencias Ambientales*, *Anla*, el *Ministerio del Interior*, *Corpogujira* y el *Ministerio de Ambiente*, se revisó la hoja de ruta para culminar los procesos sociales y de consulta previa que permitan avanzar en la construcción de los parques.

Según explicó *Greenwood Energy*, tras adquirir las licencias ambientales y los derechos de desarrollo de los proyectos, la compañía cuenta con todas las autorizaciones transferidas por la *Anla* para liderar directamente esta nueva etapa.

Estos procesos involucran actualmente a 108 comunidades y acumulan 130 protocolos,

mientras que se prevé la realización de cerca de 195 reuniones sociales y comunitarias para consolidar acuerdos con los pueblos indígenas presentes en el área de influencia.

El ministro **Palma** aseguró que la reactivación de estas iniciativas hace parte de la estrategia del Gobierno para impulsar una transición energética justa y generar oportunidades de desarrollo en la región. Por su parte, **Marcos Páez**, COO de *Greenwood Energy*, señaló que la compañía ha replanteado el desarrollo de los proyectos a partir de las lecciones aprendidas.



DAVID ALEJANDRO REALPE IREGUI
drealpe@larepublica.com.co



Greenwood Energy

Marcos Páez, COO de Greenwood Energy, aseguró que los proyectos pueden convertirse en referentes de desarrollo responsable.