

ENERGÍA. ENTRE NOVIEMBRE Y DICIEMBRE, LOS REQUERIMIENTOS CAYERON EN 45,9 GBTUD

Demanda de gas industrial cae 23% por alza de precios

BOGOTÁ

La coyuntura de gas en Colombia se mantiene en incertidumbre por la importancia que cobrarán las importaciones para abastecer la demanda nacional antes que en 2030 ingresen los recursos de Sirius.

A esto se le suma el nuevo escenario contractual para la oferta de gas que se materializó el 30 de noviembre con el vencimiento de los contratos de suministro de gas.

Este hecho representó un alza en el precio del gas, que pasó de ubicarse en precios entre US\$4,7/Mbtud y US\$8,6/Mbtud a un rango de US\$4,69/Mbtud y US\$11,81,

de acuerdo con datos del Gestor del Mercado de Gas Natural.

En este sentido, **Sergio Cabrales**, docente de la Universidad de los Andes y experto en asuntos minero-energéticos, detalló que una de los sectores más afectadas por el alza de precios fue el industrial en cuanto a la demanda no regulada.

Mientras que en noviembre de 2025, el precio de los contratos de gas natural era de US\$6,89/Mbtud, para diciembre se ubicó en US\$8,84/Mbtud para un alza de 28% en un mes. Este ajuste trajo una caída de 23,7% en la demanda de gas de industriales no regulados. El sector pasó de requerir 230,3

Gbtud en promedio durante noviembre a 184,4 Gbtud durante diciembre.

Incluso, **Cabrales** comparó los registros actuales con la demanda que se tenía antes de la pandemia y la caída se acentúa hasta 40%; la demanda en 2019 alcanzó picos de 350,9 Gbtud.

“Históricamente, la demanda de los industriales no regulados representaba cerca de 30% de la demanda nacional de gas natural, en niveles comparables a los de la generación térmica. En diciembre de 2025, la demanda industrial no regulada fue de apenas 181 Gbtud, frente a niveles superiores a 300 Gbtud en 2019, lo que implica



Sergio Cabrales

Experto en temas minero-energéticos

“Históricamente, la demanda de los industriales no regulados representaba cerca de 30% de la demanda nacional de gas natural, en niveles comparables a los de la generación térmica”.

una contracción superior a 40%”, señaló el docente.

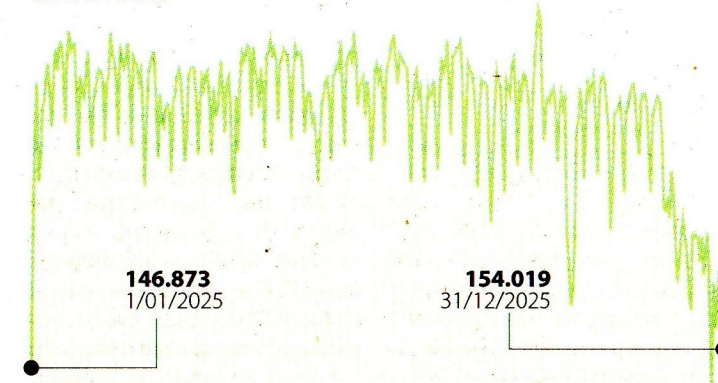
Ahora, **Sergio Cabrales** detalló que la menor demanda de gas industrial ha traído consigo la necesidad del sector de acudir a fuentes convencionales de energía como el carbón, el gas licuado de petróleo, fuel oil o diésel, “lo que constituye, en la práctica, una transición ener-

gética en reversa al ser combustibles asociados con mayores emisiones de dióxido de carbono y material particulado; la diferencia entre la demanda usual de gas de industriales y lo que se estaría cubriendo, desde 2019 con dichas fuentes, equivale a casi 120 Gbtud.

En cuanto a los esfuerzos para ampliar la oferta de gas na-

DEMANDA DE GAS INDUSTRIAL NO REGULADO EN COLOMBIA

Cifras en Mbtu



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural / Gráfico: LR-GR

tural en 2026 en medio de una caída productiva de 573 millones de pies cúbicos diarios (en la comparación año corrido entre enero y noviembre de 2021 y 2025), la Agencia Nacional de Hidrocarburos anunció a finales

de diciembre la aprobación de la cesión del contrato de exploración y explotación del bloque SN-9 Sinú 9, en la cuenca Sinú-San Jacinto, en Córdoba.

“Dicho bloque constituye un activo estratégico para la segu-

ridad energética del país, en el cual se han reportado resultados técnicos favorables en los pozos Mágico-1X y Brujo-1. Confirma una prospectividad gasífera con una capacidad de producción de aproximadamente 21 Mpcd desde julio de 2025”, señaló la ANH.

En el mismo sentido, **Ecope-trol** anunció que desde febrero hasta mayo dispondrá de hasta 68 Gbtud proveniente de los pozos Cupiagua, Pauto Sur y Cupiagua Sur, ubicados en el piedemonte llanero.

Se comercializarán bajo las modalidades en firme y con interrupciones (priorización de la demanda residencial y vehicular; iniciará en febrero con 53 Gbtud, en marzo serán 68 Gbtud, en abril serán 54 Gbtud y en mayo 49 Gbtud.

JUAN CAMILO COLORADO
@JuanCamiloColo8