



## REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

23 de febrero al 1 de marzo de 2026

### LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA

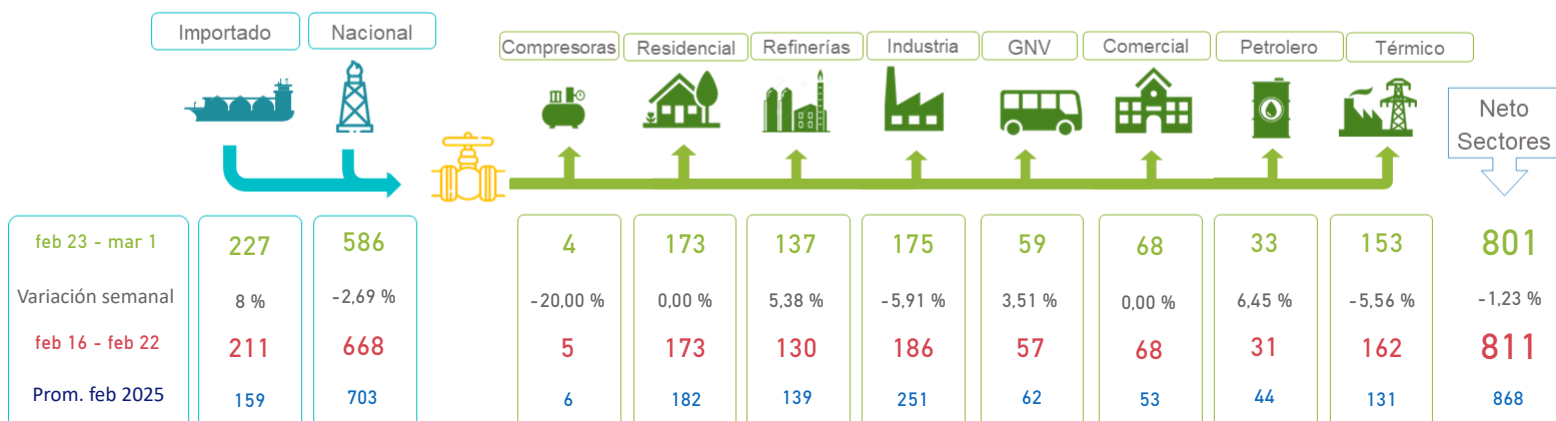


1

### Energía SNT

#### Energía inyectada GBTUD

#### Entrega a usuarios finales GBTUD

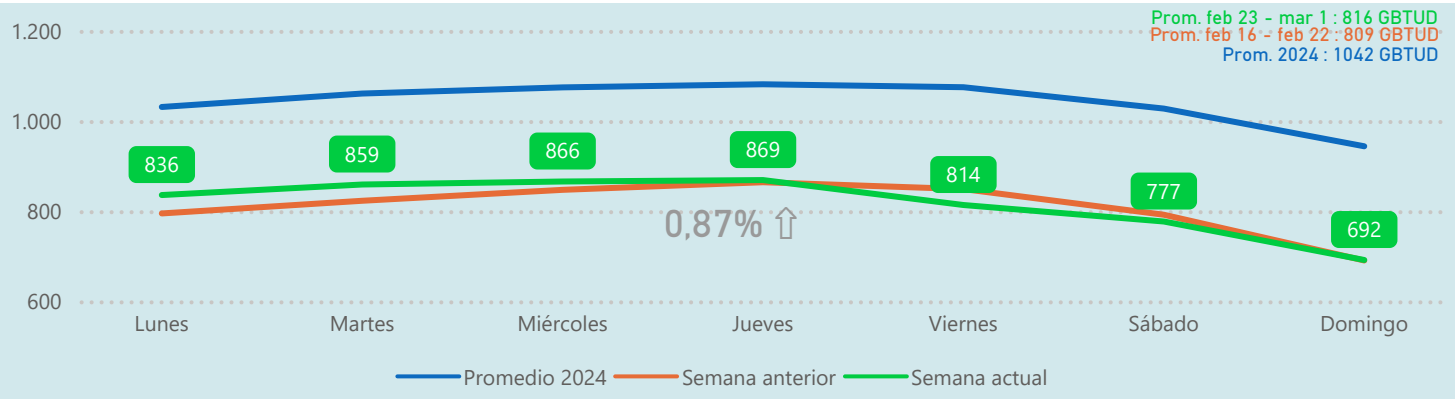


La energía inyectada al SNT en la última semana disminuyó 2 GBTUD, pasando de 879 (668+211) GBTUD a 877 (650+227) GBTUD. Desde el punto de vista de la demanda, para la semana del 23 de febrero al 1 de marzo de 2026, el consumo nacional a través del SNT presentó una variación neta negativa de 10 GBTUD al pasar de 811 a 801 GBTUD, destacándose la reducción del consumo del sector Industrial en 11 GBTUD(-5,91%).

#### Notas:

- Energía Inyectada corresponde al gas natural inyectado por los Productores e Importadores en el SNT. Entrega a Usuarios Finales corresponde a la cantidad total de energía tomada en el punto de salida del SNT para ser entregada a usuarios finales, desagregada portipo de demanda.

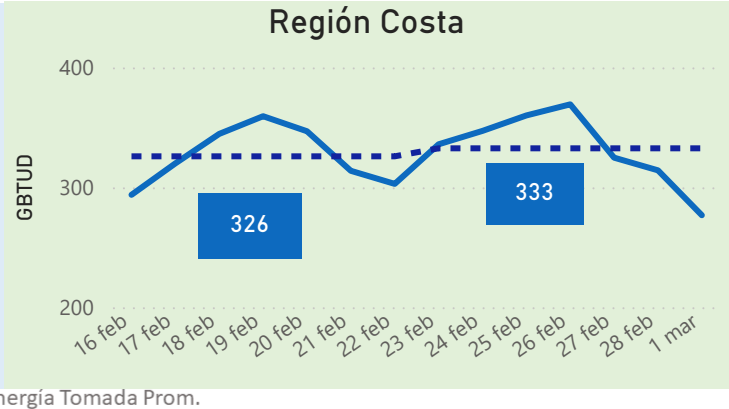
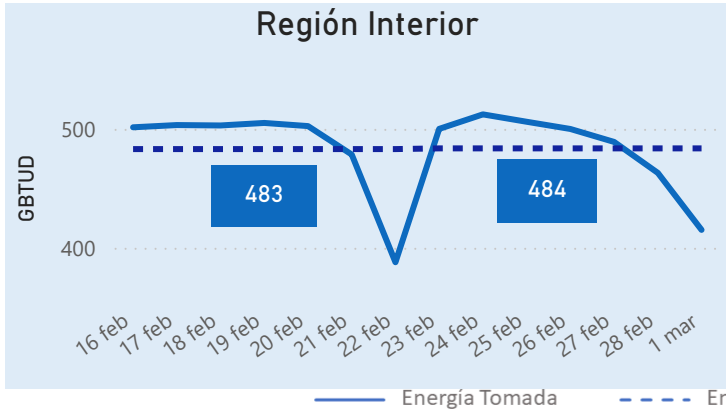
Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del 23 de febrero al 1 de marzo de 2026, se presentó un aumento del gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de 0,87% respecto a la semana anterior (feb 16 - feb 22), equivalente a 7 GBTUD. Por otro lado, tomando como referencia el promedio de 2024 situado en 963 GBTUD, la energía tomada en la última semana equivalente a 816 GBTUD se ubica 21,71% por debajo del referente mencionado.

Nota: Promedio del año anterior corresponde al promedio simple para cada día de la semana de ese año. (ejemplo: promedio lunes corresponde al promedio todos los lunes del año, con similar cálculo para los demás días de la semana)

Energía tomada de gas natural por regiones



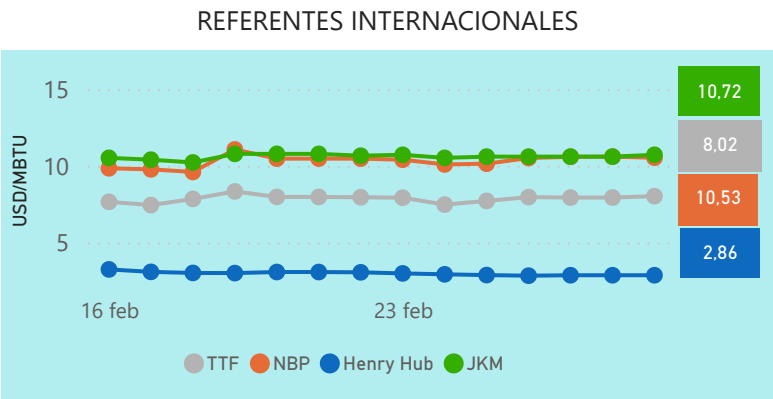
La energía tomada durante la semana del 23 de febrero al 1 de marzo de 2026 aumentó en la región Interior en 1 GBTUD al pasar de 483 a 484 GBTUD; por su parte, en la Costa Atlántica aumentó en 7 GBTUD al pasar de 326 a 333 GBTUD en promedio semanal.

El incremento observado en el Interior se encuentra explicado principalmente por un mayor consumo en los sectores Petrolero y Refinería. Por su parte, el aumento registrado en la Costa corresponde principalmente a un mayor consumo de los sectores Refinería y Residencial.

Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda

Precios Suministro USD/MBTU

| NACIONALES             |                |                 |                  |
|------------------------|----------------|-----------------|------------------|
| Producto o modalidad   | feb 23 - mar 1 | feb 16 - feb 22 | Prom. anual 2025 |
| Primario Neg Directa   | 9,66           | NA              | 10,54            |
| Secundario Neg Directa | 13,24          | 12,84           | 13,15            |
| Secundario SUVCP       | NA             | NA              | NA               |
| iGas - semanal         | 12,62          | 12,56           | 13,66            |



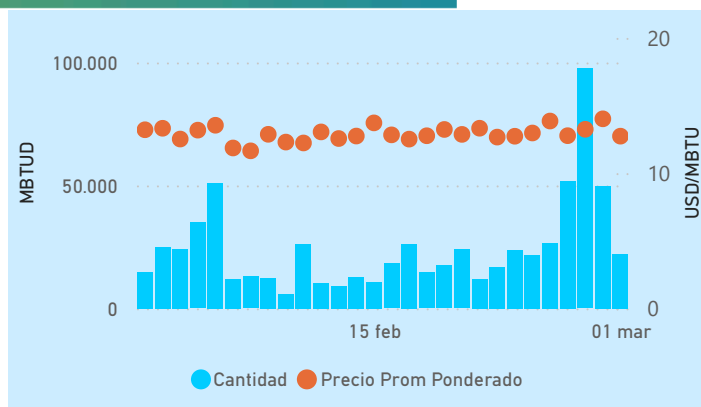
Nota: Precios promedios de negociaciones realizadas en la semana  
NA: No aplica debido a ausencia de transacciones  
ND: No disponible por tratarse de una operación individual.

Henry Hub (USA), NBP - National Balance Point (United Kingdom ),  
TTF -Title Transfer Facility (Netherlands), JKM ( Japan/Korea Marker )

Fuente: CME Group, Reuters

## Mercado Secundario de Suministro

| Semana          | Total cantidad negociada - MBTUD | Número de negociaciones | Precio Prom Ponderado (USD/MBTU) |
|-----------------|----------------------------------|-------------------------|----------------------------------|
| feb 23 - mar 1  | 293.586                          | 233                     | 13.24                            |
| feb 16 - feb 22 | 129.159                          | 94                      | 12.84                            |
| feb 9 - feb 15  | 87.464                           | 77                      | 12.71                            |
| feb 2 - feb 8   | 174.827                          | 104                     | 13.01                            |



\*Corresponde a la suma de las cantidades negociadas durante la semana que refleja el compromiso de entrega diaria independiente de la duración de estos contratos.

La cantidad de negociaciones y energía transada de suministro de gas natural en el mercado secundario en la última semana (feb 23 - mar 1) registró 233 negociaciones que agregan 293.586 MBTUD con precio promedio ponderado de 13,24 USD/MBTU (negociación directa). De las cantidades negociadas el 58,49% tuvo como punto de entrega MAMONAL (171.713 MBTUD), el 25,33% en CUSIANA (74.352 MBTUD), el 5,13% en SEBASTOPOL (15.050 MBTUD) y el 11,06% en otros puntos de entrega (32.471 MBTUD).

## Operación Transporte – Factor de utilización

Factor de utilización (**respecto a la CMMP**) de principales tramos conectados a fuentes de suministro durante la semana

| Tramo                   | Semana actual | Diferencia | Semana anterior | 2025 |
|-------------------------|---------------|------------|-----------------|------|
| CUSIANA-EL PORVENIR     | 65 %          | ↑          | 63 %            | 65 % |
| JOBO-SINCELEJO          | 54 %          | ↑          | 42 %            | 64 % |
| CARTAGENA-MAMONAL       | 50 %          | ↓          | 52 %            | 51 % |
| CARTAGENA-BARRANQUILLA  | 47 %          | ↑          | 40 %            | 43 % |
| CUSIANA-APIAY           | 44 %          | ↑          | 43 %            | 56 % |
| BALLENA-BARRANCABERMEJA | 32 %          | ↑          | 30 %            | 35 % |
| GIBRALTAR-BUCARAMANGA   | 20 %          | ↓          | 60 %            | 66 % |
| BALLENA-LA MAMI         | 18 %          | ↑          | 17 %            | 12 % |

3

### Convenciones y Terminología :

**BTU** = British Thermal Unit (medida de energía) equivale a 0.29 watt/hora; **1 GBTUD** = 1,000 MBTUD; **1 MBTUD** = 1 millón de BTU por día, **1 MPD** = 1000 KPCD **KPCD** = 1000 PCD, **1PCD** = pie cúbico por día.

**Henry Hub**: Precio de Referencia en EEUU, **NBP (National Balance Point)**: precio de referencia en Reino Unido, **TTF** (Title Transfer Facility): precio de referencia en el punto virtual de comercialización de Los Países Bajos (Netherlands), **JKM** (Japan Korea Marker): Precio spot de referencia para Gas natural licuado en Asia, **iGas** = indicador colombiano diario elaborado por el Gestor del Mercado a partir de la información de los precios nacionales en mercado secundario calculado con información de los contratos firmes (<https://www.bmcbec.com.co/informes/igas>).

**SUVCP** = subasta del producto úselo o véndalo de corto plazo, **CMMP**: Capacidad máxima de mediano plazo.

**Nota importante:** La información contenida en el presente documento corresponde a las declaraciones efectuadas por los agentes del mercado de gas natural al Gestor; los datos operativos podrán surtir actualizaciones conforme a lo establecido en las Resoluciones CREG 185 y 186 de 2020.

### 1. SECCIÓN ENERGÍA INYECTADA vs. ENERGÍA ENTREGADA A USUARIOS

Las posibles diferencias presentadas entre el total de energía inyectada y total de entregas a usuarios finales puede ser ocasionada por almacenamientos en el sistema de transporte (empaquetamientos), pérdidas y consumos no reportados.

### 2. ENERGÍA ENTREGADA A USUARIOS:

- 2.1. La información corresponde a las declaraciones realizadas diariamente por los comercializadores que atienden estos sectores de consumo al Gestor del Mercado de gas natural.
- 2.2. La información correspondiente a consumo del sector térmico considera las plantas que consumen gas del Sistema Nacional de Transporte, que son las siguientes: Barranquilla 3, Barranquilla 4, Cartagena 1, Cartagena 2, Cartagena 3, Flores 1, Flores 4B, Guajira 1, Guajira 2, Proeléctrica 1, TEBSAB, Termocandelaria 1, Termocandelaria 2, Termonorte, Merilectrica 1, Termocentro CC, Termodorada 1, Termoemcali 1, Termosierra B, Termovalle 1, Termo-Ocoa y Termosuria B. Lo anterior implica que plantas no conectadas al SNT (tales como Termoyopal y Termomechero, entre otras) no son consideradas.
- 2.3. Dado que la medición de consumos de los sectores residencial y comercial se realiza mensualmente en campo para cada usuario, los reportes diarios operativos corresponden a estimaciones de las compañías distribuidoras - comercializadoras.
- 2.4. La información de consumo operativo publicada en este informe se consolida a partir de los reportes de "Entregas a Usuarios Finales" realizados por los comercializadores (diario) y usuarios no regulados (semanal) de acuerdo al cumplimiento de las resoluciones CREG 068, 185 y 186 de 2020. Debido a que no todos los usuarios y sectores de consumo tienen medición en tiempo real (residencial, comercial), los reportes de los comercializadores mencionados anteriormente corresponden a estimaciones de consumos. Por lo anterior, la información de consumo operativo que es consolidada con estos reportes no necesariamente coincidirá con la información de facturación que se obtiene posteriormente por los comercializadores con las lecturas de los medidores.
- 2.5. La información es complementada con reportes de energía tomada para los puntos de salida: Amocar (Amoniacos del Caribe), Amocar Materia Prima, Argos Zona Franca, y Colclinker Generación.

### 3. MERCADO SECUNDARIO DE SUMINISTRO

Las cantidades transadas presentadas, corresponden a la sumatoria de la energía contratada diaria en cada uno de los días de la semana.

Un mayor detalle de las negociaciones se puede observar en la sección del BEC, Tableros BI mediante la ruta : Inicio /bi gas/Contratos Suministro/Negociación Diaria en el mercado Secundario (Hoja 4)  
< <https://www.bmcbec.com.co/bi-gas/contratos>>

