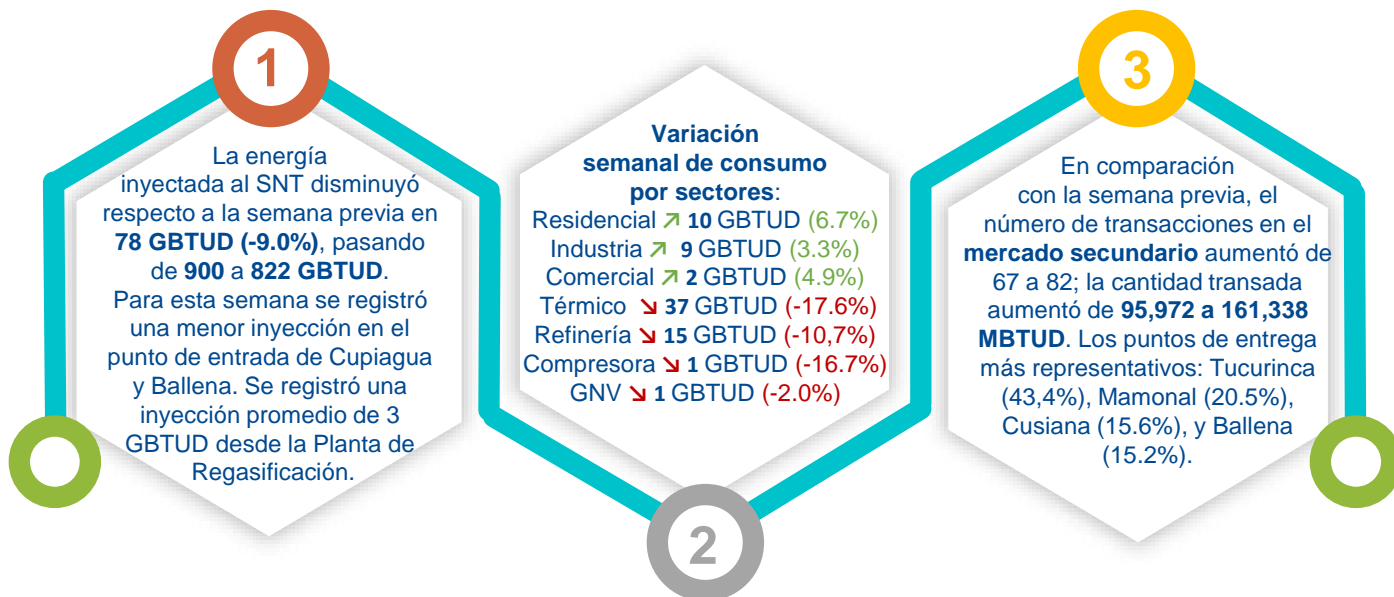




REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

3 DE ENERO - 9 DE ENERO 2022

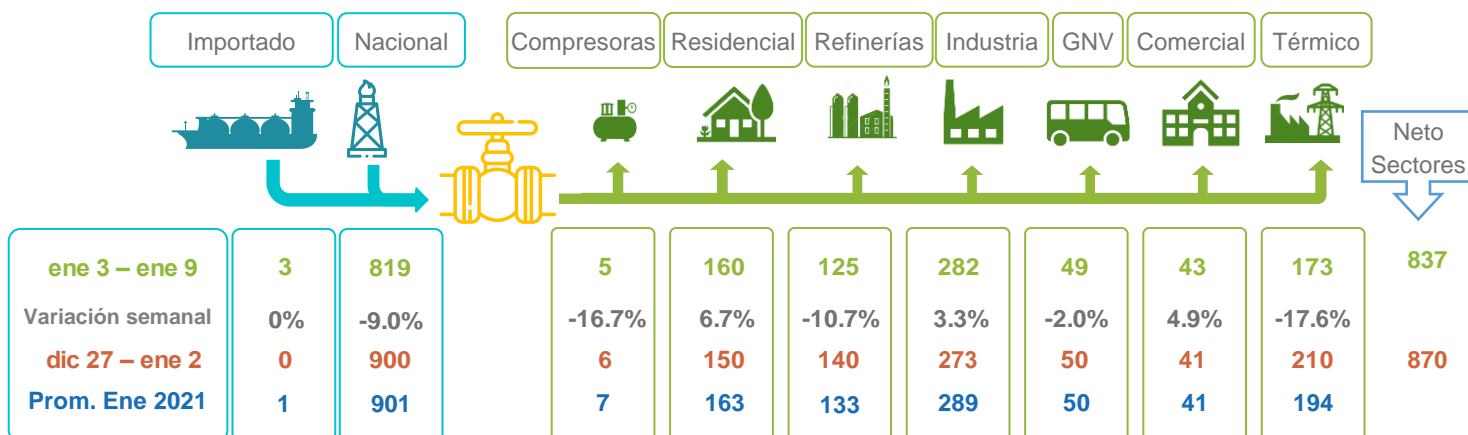
LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



Energía SNT

Energía inyectada GBTUD

Entrega a usuarios finales GBTUD

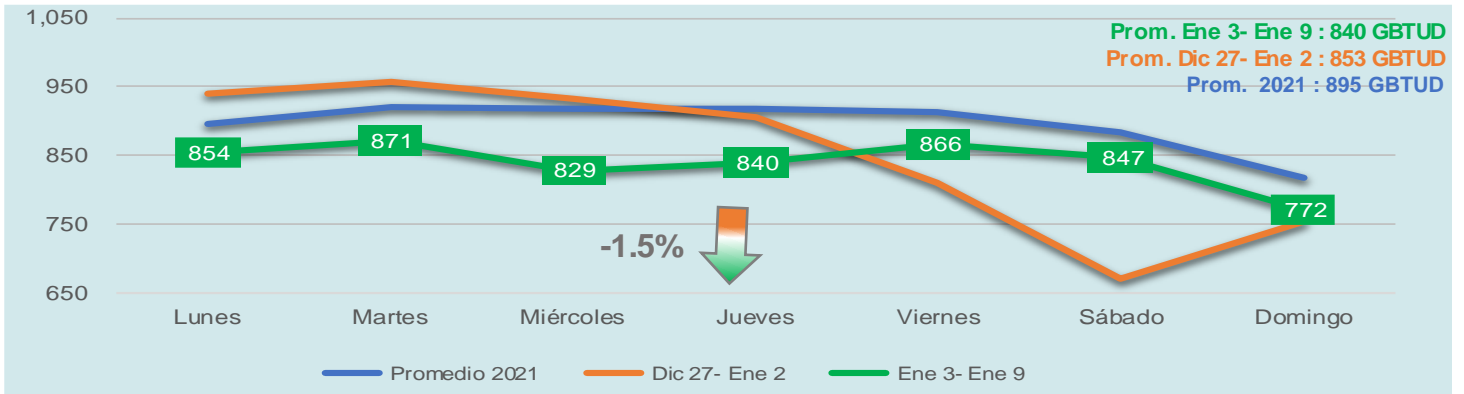


La energía inyectada al SNT en la última semana disminuyó en **78 GBTUD**, pasando de **900 (900+0) GBTUD** a **922 (919+3) GBTUD**. Desde el punto de vista de la demanda, para la semana 3 al 9 de enero, el consumo nacional a través del SNT presentó una variación neta negativa de **33 GBTUD** al pasar de **870 a 837 GBTUD**, destacándose la disminución del consumo de los sectores térmico en **37 GBTUD (-17.6%)**, y refinería en **15 GBTUD (-10.7%)**. Durante esta semana se destacó la realización de las labores de mantenimiento programado en las facilidades de Cupiagua entre el 5 y 9 de enero, reflejándose la reducción de consumos en algunos sectores de demanda.

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 por tipo de demanda.

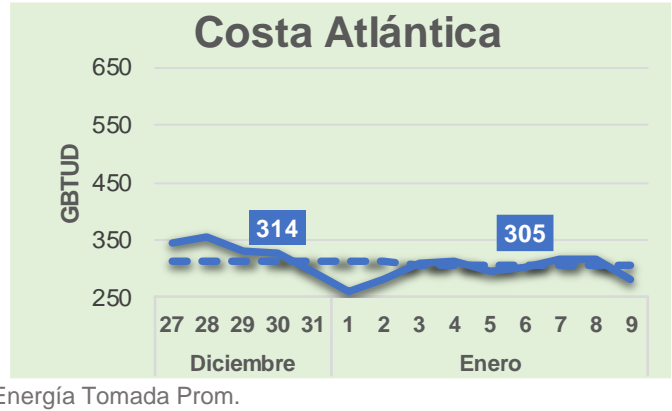
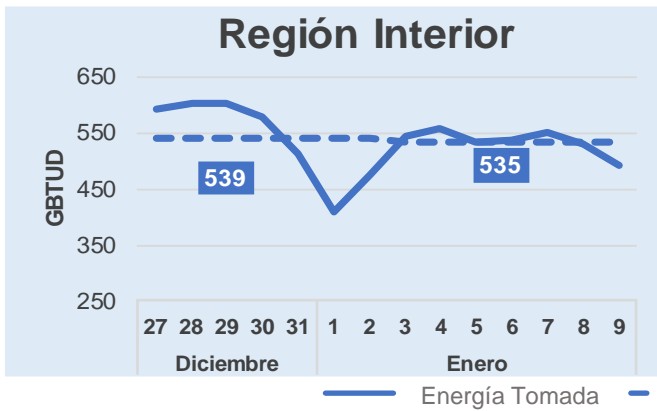
Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del **3 al 9 de enero**, se presentó una disminución del gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de **-1.5%** respecto a la semana anterior (**27 de diciembre de 2021 al 2 de enero de 2022**), equivalente a **13 GBTUD**. Por otro lado, tomando como referencia el **promedio de 2021** situado en **895 GBTUD**, la energía tomada en la **última semana** equivalente a **840 GBTUD** se ubica **-6.1%** por debajo del referente mencionado.

Nota: Promedio 2020 corresponde al promedio para cada día de la semana en 2020. (ejemplo: promedio lunes corresponde al promedio todos los lunes de 2020. similar cálculo para los demás días de la semana)

Energía tomada de gas natural por regiones



La energía tomada durante la semana del **3 al 9 de enero** disminuyó en la región Interior en **4 GBTUD** al pasar de **539 a 535 GBTUD**; por su parte, en la Costa Atlántica disminuyó en **9 GBTUD** al pasar de **314 a 305 GBTUD** en promedio semanal. La disminución observada en el Interior se encuentra explicada principalmente por un menor consumo de los sectores térmico, refinería y GNV. Por su parte, la caída registrada en la Costa corresponde principalmente a un menor consumo del sector térmico.

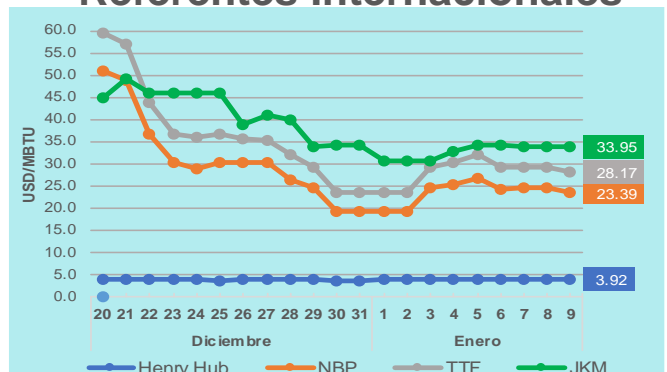
Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda

Precios Suministro USD/MBTU

Nacionales

Producto o modalidad	ene 3 - ene 9	dic 27 - ene 2	Promedio anual 2021
Primario Neg directa	\$ 6.71	\$ 6.33	\$ 5.70
Secundario Neg directa	\$ 6.69	\$ 6.85	\$ 5.65
Secundario SUVCP	NA	NA	\$ 3.35
iGas-Semanal	\$ 5.94	\$ 6.09	\$ 4.92

Referentes Internacionales



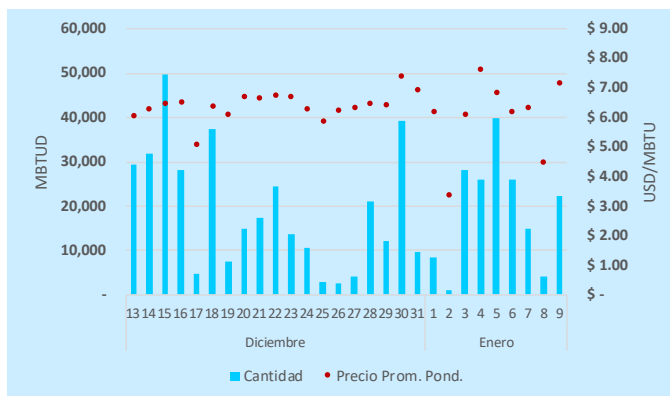
*Nota: Precios promedios de negociaciones realizadas en la semana
 NA: No aplica debido a ausencia de transacciones
 ND: No disponible por tratarse de una operación individual.*

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

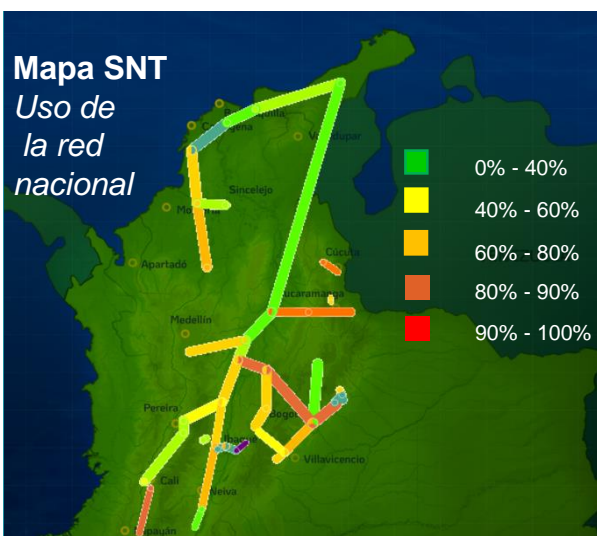
Semana	Total Cantidad Negociada – MBTUD* (Número de Negociaciones)	Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTU)
Ene 03 – Ene 09	161.338 (82)	\$ 6.69
Dic 27 – Ene 02	95.972 (67)	\$ 6.85
Dic 20 – Dic 26	86.333 (71)	\$ 6.63
Dic 13 – Dic 19	189.254 (98)	\$ 6.34



*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 (**3 al 9 de enero**) registró **82 negociaciones** que agregan **161,338 MBTUD** con precio promedio ponderado de **\$ 6.69 USD/MBTU** (negociación directa). De las cantidades negociadas se presentaron el **43.4%** con punto de entrega en Tucurínca (**70,000 MBTUD**), el **20.5%** con punto de entrega en Mamonal (**33,000 MBTUD**), el **15.6%** con punto de entrega en Cusiana (**25,093 MBTUD**), el **15.2%** con punto de entrega en Ballena (**24,512 MBTUD**), el **3.4%** con punto de entrega en La Belleza (**5,500 MBTUD**), el **0.9%** con punto de entrega en Vasconia (**1,500 MBTUD**) y el **1.1%** en otros puntos de entrega (**1,733 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	Factor de uso		
	Ene 03– Ene 09	Dic 27– Ene 02	Prom 2021
Ballena - La Mami	23% (↓)	39%	33%
Ballena - Barranca	33% (↑)	17%	16%
Cusiana - El Porvenir	62% (↓)	81%	82%
Cusiana - Apiay	57% (↓)	69%	64%
La Creciente - Sincelejo	39% (=)	39%	41%
Jobo - Sincelejo	80% (↑)	69%	81%
Barranquilla - Cartagena	13% (↑)	9%	13%
Cartagena - Mamonal	58% (↑)	57%	59%
Gibraltar - Bucaramanga	74% (=)	74%	50%

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 MPCD** = 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. ENERGIA 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. ENERGIA 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>>

Contáctenos para más información : gestordegas@bolsamercantil.com.co
Atención de consultas e inquietudes: informesenergeticos@bolsamercantil.com.co



@MMEnergéticos



Gestor Del Mercado de Gas Natural