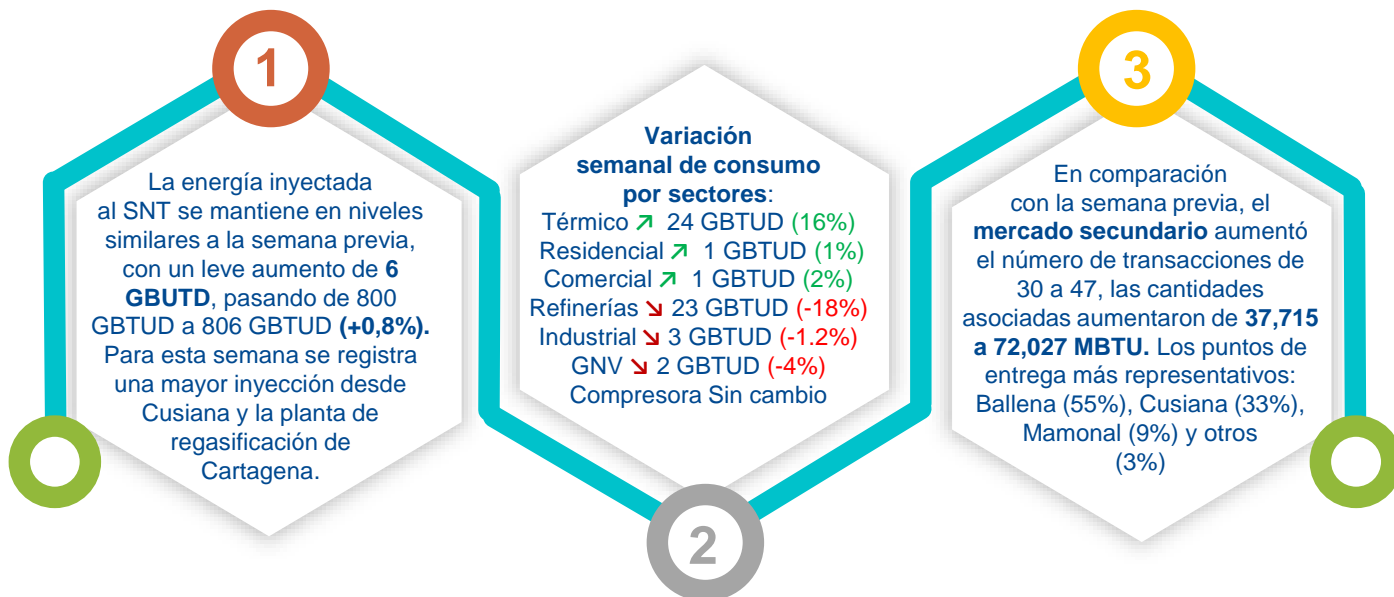




## REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

20 DE JULIO – 26 DE JULIO 2020

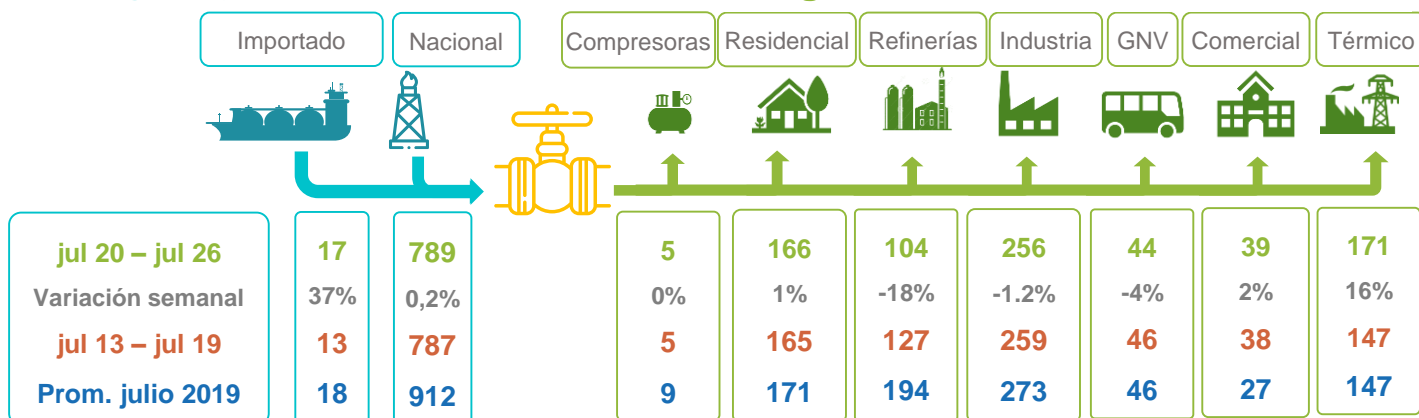
# LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



### Energía

#### Energía inyectada GBUTD

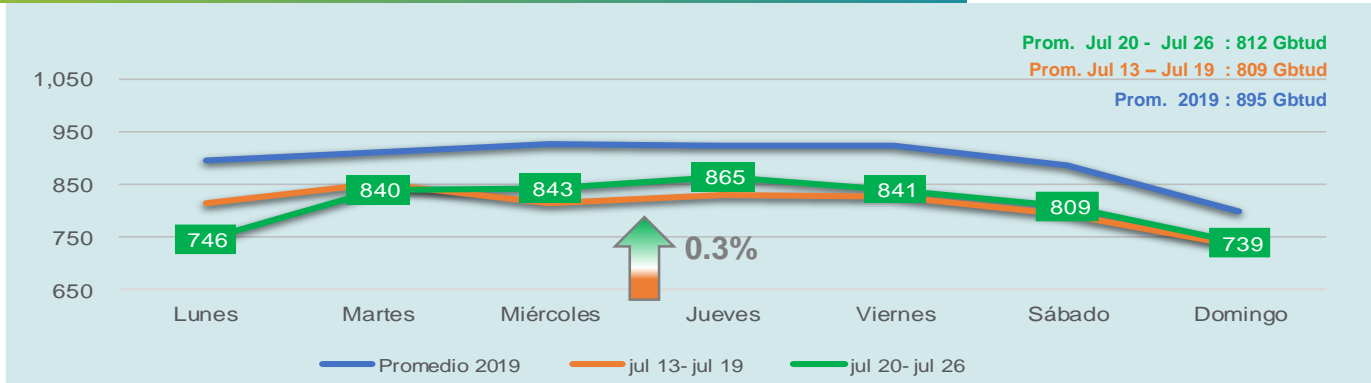
#### Entrega a usuarios finales GBUTD



La energía inyectada al SNT en la última semana aumentó en **6 GBUTD**, pasando de **800 (787+13)** a **806 (789+17)** GBUTD. La demanda mantuvo niveles de consumo estables respecto la semana previa, con excepción de las Refinerías y el Sector Térmico. Las Refinerías con una disminución de **23 GBUTD** relativo a menores consumos de gas en la refinería de Barrancabermeja por manejo de inventarios de combustibles y el inicio de labores de mantenimiento en la refinería de Cartagena. Por otro lado, el sector Térmico presenta un aumento en el consumo de **24 GBUTD** como consecuencia de la dinámica, y valoración de recursos, en el mercado eléctrico.

Nota: 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. \*Estas cifras fueron ajustadas de acuerdo a actualización de reportes por parte de los agentes del mercado. \*\*Diferencias entre energía inyectada y energía entregada a usuarios finales, por favor ver Notas aclaratorias (página 4)

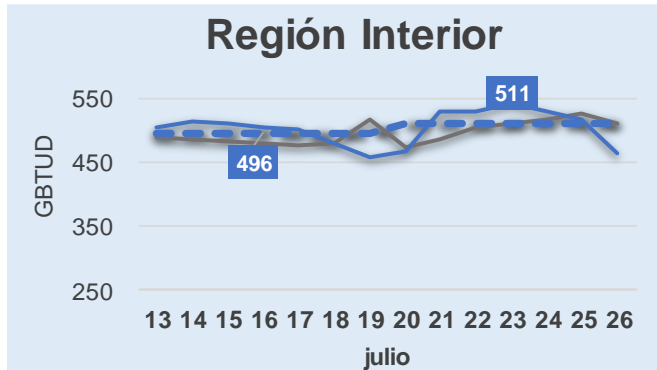
## Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del **20 al 26 de julio**, se presentó un aumento del gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de **0.3%** respecto a la semana anterior (**13 al 19 de julio**), equivalente a **3 GBTUD**. Por otro lado, tomando como referencia el **promedio de 2019** situado en **895 GBTUD**, la **última semana** con **812 GBTUD** se ubica un **-9,6%** por debajo del referente mencionado, en términos de energía tomada del SNT.

*Nota: Promedio 2019 corresponde al promedio para cada día de la semana en 2019. (ejemplo: promedio lunes corresponde al promedio todos los lunes de 2019. similar cálculo para los demás días de la semana)*

## Inyección y energía tomada de gas natural por regiones



— Energía inyectada — Energía Tomada - - - Energía Tomada Prom.

La energía tomada durante la semana del **20 al 26 de julio** presentó un aumento en la región Interior en **15 GBTUD** al pasar de **496 a 511 GBTUD** y en la Costa Atlántica se redujo en **12 GBTUD** pasando de **313 a 301 GBTUD** en promedio. La mayor energía tomada en el Interior se explica por un mayor consumo del sector de Generación Térmica; para la Costa Atlántica la disminución corresponde a una leve disminución en el consumo de los sectores de Industria y Refinería.

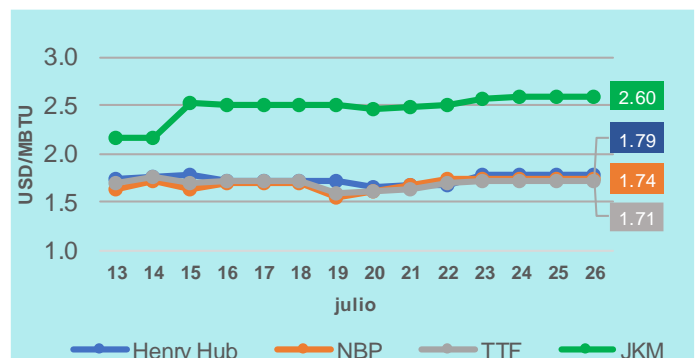
*Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda*

## Precios Suministro USD/MBTU

### Nacionales

Producto o modalidad	Jul 20 - Jul 26	Jul 13 - Jul 19	Promedio anual 2019
Primario Directa	ND	NA	5.68
Secundario Directa	5.03	4.37	5.09
Secundario SUVCP	NA	NA	2.90
iGas - Semanal	3.92	4.24	4.12

### Referentes Internacionales



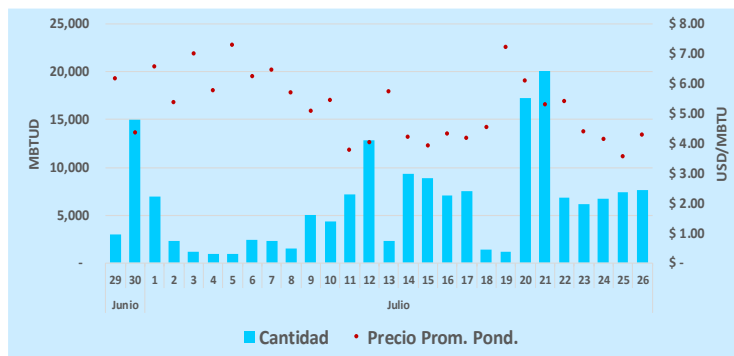
*Nota: Precios promedios de negociaciones realizadas en la semana*  
 NA: No aplica debido a ausencia de transacciones  
 ND: No disponible por corresponder a una única transacción

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

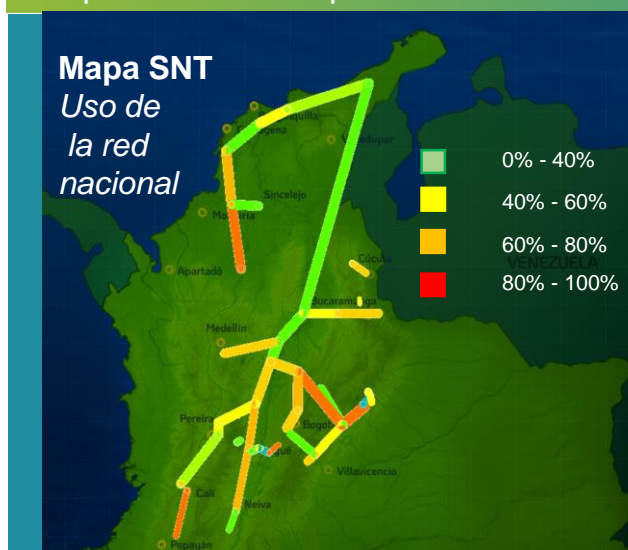
Semana	Total Cantidad Negociada – MBTU* (Número de Negociaciones)	Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTU)
Jul 20 – Jul 26	72,027 (47)	\$ 5.03
Jul 13 – Jul 19	37,715 (30)	\$ 4.37
Jul 6 – Jul 12	35,663 (42)	\$ 4.68
Jun 29 – Jul 5	30,319 (41)	\$ 5.37



\*Corresponde a la suma de las cantidades negociadas durante la semana correspondiente

La cantidad de negociaciones y energía transada de suministro de gas natural en el **mercado secundario** en la última semana (**del 20 al 26 de julio**), registró **47 negociaciones** que agregan **72,027 MBTU** con un precio promedio ponderado de **\$ 5.03 USD/MBTU** (en su totalidad negociación directa). De estos **72,027 MBTU**, el **55%** se registraron con punto de entrega en Ballena (**39,854 MBTU**), el **33%** con punto de entrega Cusiana (**23,411 MBTU**), un **9%** en Mamonal (**6,504 MBTU**) y el restante **3%** en otros puntos de entrega (**2,258 MBTU**).

## 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
Ballena - La Mami	32%
Ballena – Barrancabermeja	16%
Cusiana - El Porvenir	72%
Cusiana - Apiay	57%
La Creciente - Sincelejo	29%
Jobo - Sincelejo	70%
Barranquilla -Cartagena	21%
Cartagena - Mamonal	56%
Gibraltar - Bucaramanga	53%

### 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 (ver <http://www.bmcbec.com.co/prime/usuarios-registrados/igas-express/>).

**SSCI** = subasta suministro de contratos con interrupciones, **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 114 2017 y 021 de 2019.

### 1. SECCIÓN ENERGÍA INYECTADA – 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. SECCIÓN ENERGÍA INYECTADA – ENERGIA ENTREGADA A USUARIOS (Residencial y Comercial):

- 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. La información correspondiente a la energía entregada a los sectores residencial y comercial presentaron variaciones significativas, durante la presente semana.
- 2.4. 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.
- 2.5. Durante el período de emergencia sanitaria, algunas compañías aún se encuentran ajustando estimaciones de la energía asociada a usuarios residenciales y usuarios comerciales; se percibe que ante la dificultad de tener certeza en la energía que consume cada uno de estos sectores de forma precisa, algunas distribuidoras-comercializadoras están reportando de forma unificada el consumo conjunto de estos dos sectores Residencial-Comercial, sin discriminar que cantidades corresponden a cada uno.
- 2.6. Los consumos reales de estos sectores solamente se podrán confirmar con precisión cuando las empresas realicen lectura de los medidores de cada usuario, al finalizar el mes y facturar los consumos presentados.

Contáctenos para más información : [gestordegas@bolsamercantil.com.co](mailto:gestordegas@bolsamercantil.com.co)  
Atención de consultas e Inquietudes: [informesenergeticos@bolsamercantil.com.co](mailto:informesenergeticos@bolsamercantil.com.co)



@MMEnergéticos



Gestor Del Mercado de Gas Natural