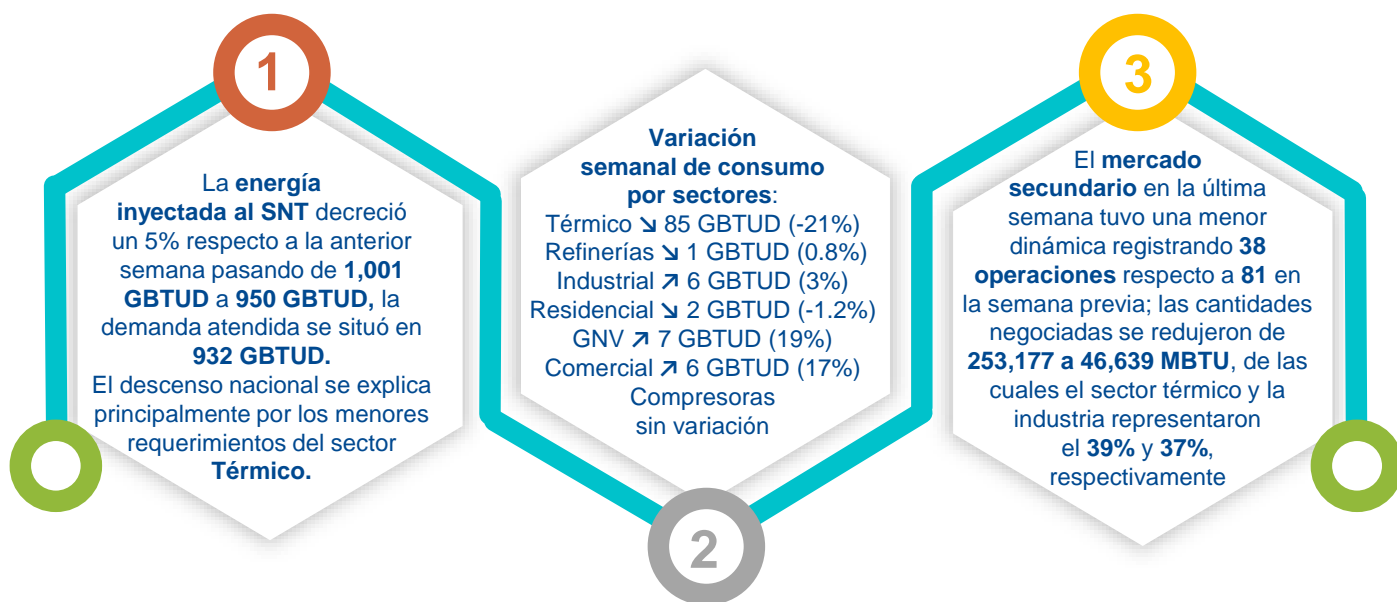




## REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

1 DE JUNIO – 7 DE JUNIO 2020

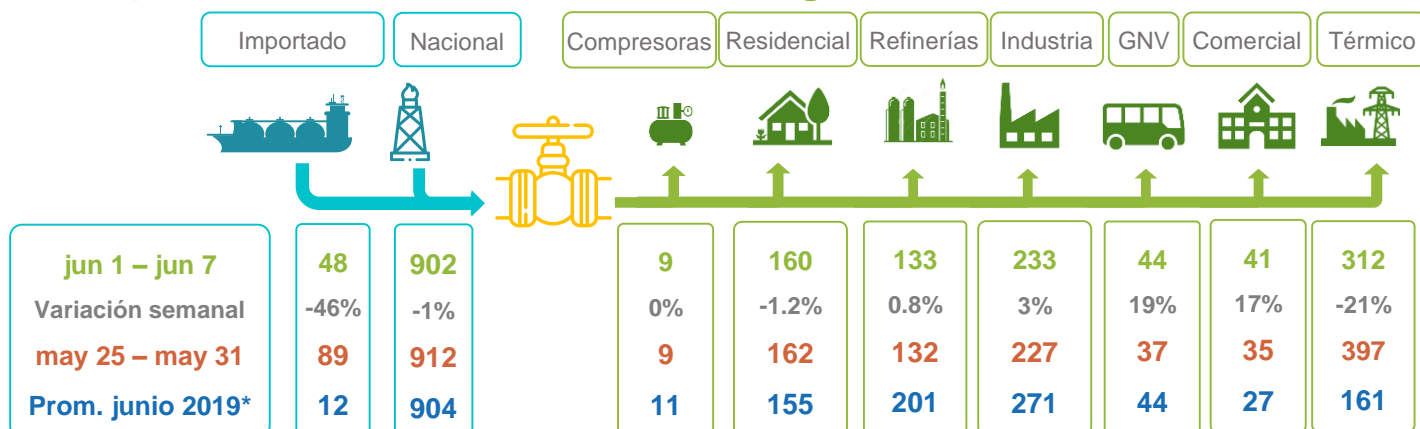
# LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



### Energía

#### Energía inyectada GBTUD

#### Entrega a usuarios finales GBTUD



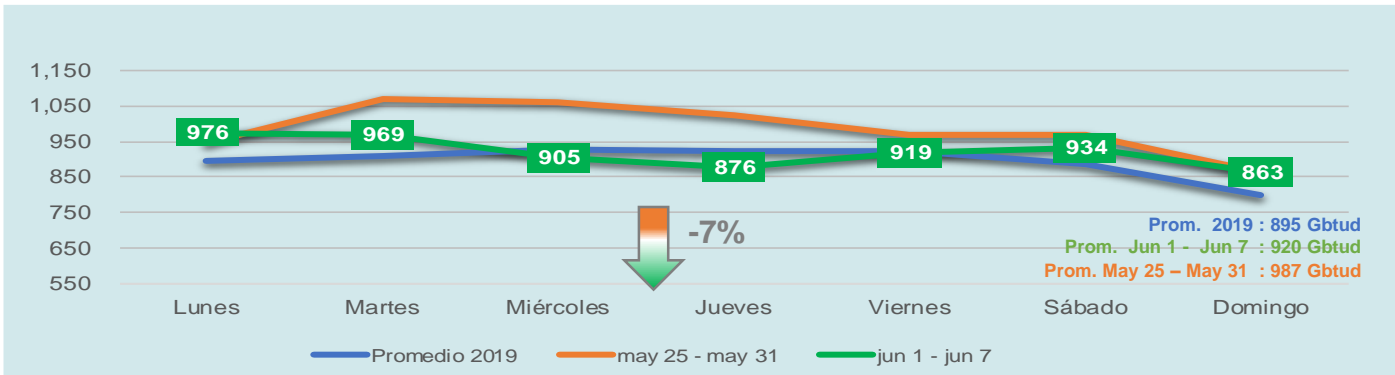
La energía inyectada al SNT disminuyó en **51 GBTUD** pasando de **1.001 (912+89)** a **950 (902+48)** GBTUD en la última semana. La menor inyección es reflejo de la reducción en el suministro de gas por parte de la Planta de Regasificación de Cartagena (de **89** a **48** GBTUD) para atender la variación de la generación térmica. Se destacan los crecimientos en el consumo de los sectores GNV y Comercial del 19% y 17% respectivamente, explicados principalmente por ajustes en la metodología de estimación de consumos en cada segmento por parte de algunas distribuidoras - comercializadoras.

*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)*

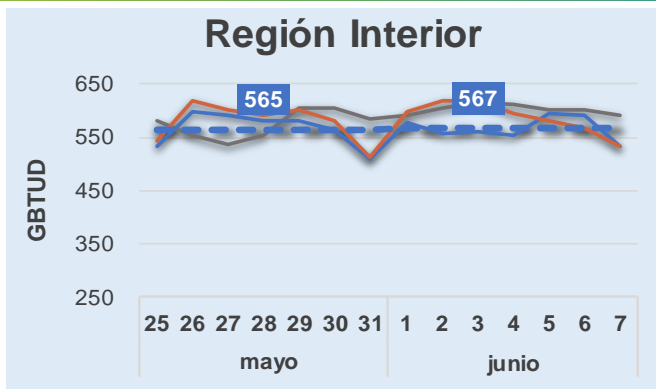
## Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del **1 al 7 de junio**, se presentó una reducción del gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de **7%** respecto a la semana anterior (**25 al 31 de mayo**), equivalente a **67 GBTUD**. Por otro lado, tomando como referencia el **promedio de 2019** situado en **895 GBTUD**, la **última semana** con **920 GBTUD** presenta un valor que supera en un **3%** el 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 — Consumo de gas natural

La energía tomada durante la semana del **1 al 7 de junio** presentó un incremento en la región Interior de **2 GBTUD** al pasar de **565 a 567 GBTUD**, mientras en la Costa Atlántica se redujo en **69 GBTUD** pasando de **422 a 353 GBTUD** en promedio, retomando los niveles de energía tomada presentados en la semana del **18 al 24 de mayo**, lo que refleja la influencia que tiene el consumo del sector de Generación Térmica en el análisis regional, que particularmente en la Costa Atlántica ha variado en las últimas tres semanas de **183 a 248** y cierra la última semana en **176 GBTUD**.

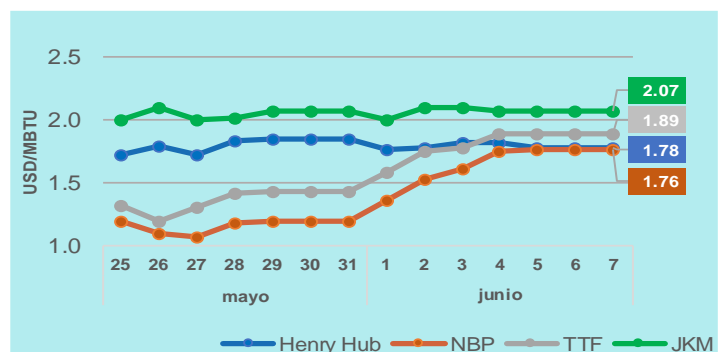
*Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda*

## Precios Suministro USD/MBTU

### Nacionales

Producto o modalidad	Jun 1 - Jun 7	May 25 - May 31	Promedio anual 2019
Primario Directa	3.62	4.13	5.68
Secundario Directa	5.90	5.54	5.09
Secundario SUVCP	NA	NA	2.90
iGas - Semanal	4.94	4.93	4.12

### Referentes Internacionales



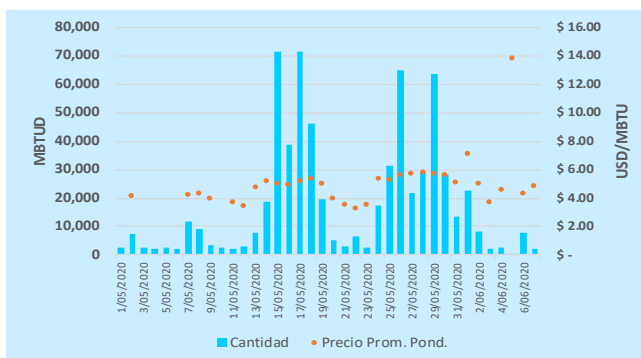
*Nota: Precios promedios de negociaciones realizadas en la semana  
 NA: No aplica debido a ausencia de transacciones*

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

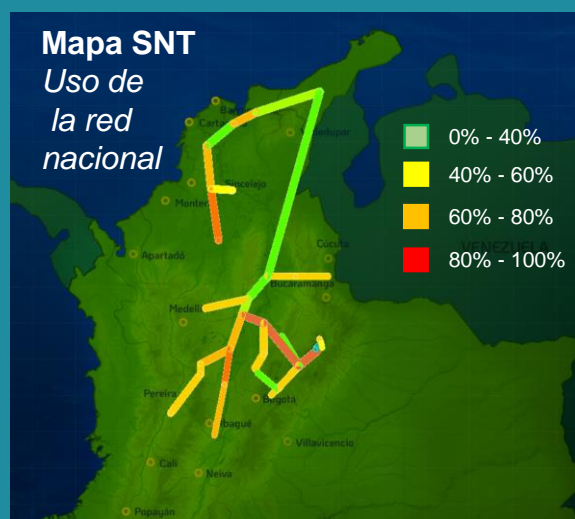
Semana	Total Cantidad Negociada – MBTU* (Número de Negociaciones)	Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTU)
Jun 1 – Jun 7	46,639 (38)	\$ 5.90
May 25 – May 31	253,177 (81)	\$ 5.62
May 18 – May 24	100,117 (53)	\$ 4.99
May 11 – May 17	213,556 (55)	\$ 5.01



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

La cantidad de negociaciones y energía transada de suministro de gas en el **mercado secundario** presentaron un descenso para la última semana (**del 1 al 7 de junio**) registrando **38 negociaciones** que agregan **46,639 MBTU** con un precio promedio ponderado de **\$5.90 USD/MBTU** (en su totalidad negociación directa). De estos **46,639 MBTU**, el **39%** se transó con destino al sector térmico (**18,300 MBTU**), el **37%** fue destinado al sector Industrial (**17,300 MBTU**), el **17%** (**8,092 MBTU**) al sector Residencial, un **6%** al sector GNV (**2,810 MBTU**) y el restante **0.3%** con destino al sector Comercial (**137 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	31%
Ballena – Barrancabermeja	18%
Cusiana - El Porvenir	89%
Cusiana - Apiay	59%
La Creciente - Sincelejo	43%
Jobo - Sincelejo	73%
Barranquilla -Cartagena	29%
Cartagena - Mamonal	65%
Gibraltar - Bucaramanga	54%

### 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