



REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

6 DE JULIO – 12 DE JULIO 2020

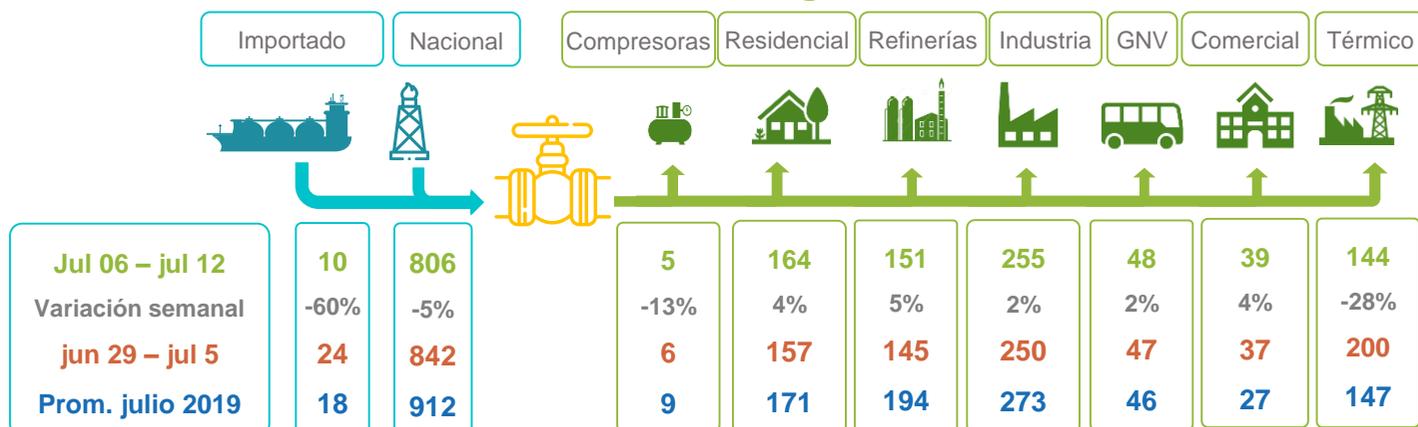
LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



Energía

Energía inyectada GBTUD

Entrega a usuarios finales GBTUD



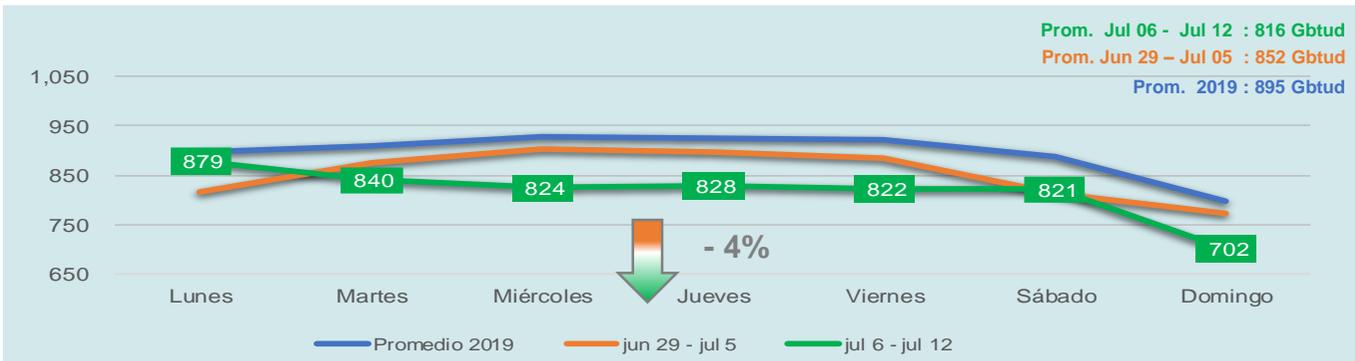
La energía inyectada al SNT en la última semana disminuyó en **50 GBTUD**, pasando de **866 (842+24)** a **816 (806+10)** GBTUD. Respecto al comportamiento de la demanda la mayoría de los sectores presentó un leve crecimiento (Residencial 7 GBTUD, Refinerías 6 GBTUD, Industria 5 GBTUD) en comparación con la semana previa, con excepción del sector térmico el cual tuvo una disminución de **56 GBTUD**.

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)*

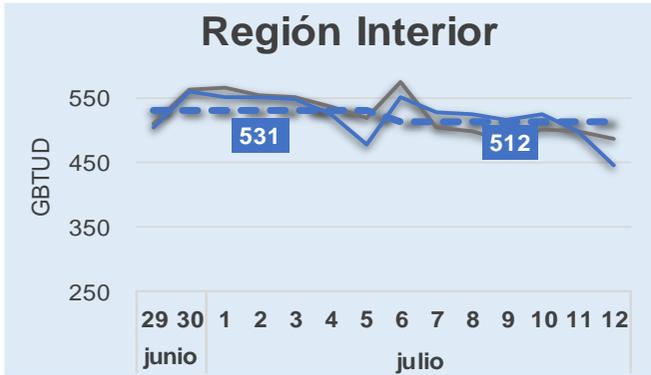
Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del **6 de julio al 12 de julio**, se presentó una reducción del gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de **4%** respecto a la semana anterior (**29 de junio al 5 de julio**), equivalente a **36 GBTUD**. Por otro lado, tomando como referencia el **promedio de 2019** situado en **895 GBTUD**, la **última semana** con **816 GBTUD** se ubica un **-8,8%** 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 **6 al 12 de julio** presentó una reducción en la región Interior en **19 GBTUD** al pasar de **531 a 512 GBTUD** y en la Costa Atlántica se redujo en **17 GBTUD** pasando de **321 a 304 GBTUD** en promedio. La menor energía tomada tanto en el Interior como en la Costa Atlántica se explica por un menor consumo del sector de Generación Térmica, debido al aumento de generación con otros recursos en el sector de energía eléctrica.

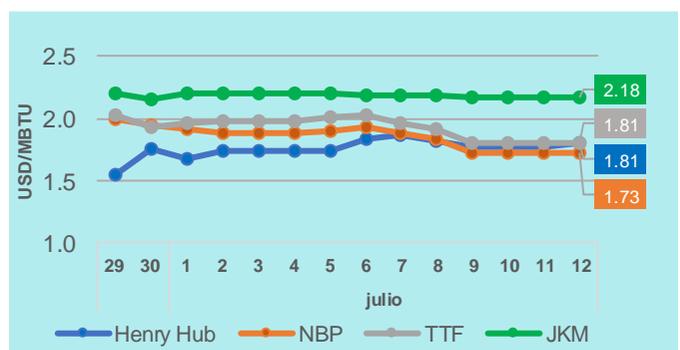
Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda

Precios Suministro USD/MBTU

Nacionales

| Producto o modalidad | Jul 6 - Jul 12 | Jun 29 - Jul 5 | Promedio anual 2019 |
|----------------------|----------------|----------------|---------------------|
| Primario Directa | 4.81 | 3.54 | 5.68 |
| Secundario Directa | 4.68 | 5.37 | 5.09 |
| Secundario SUVCP | NA | NA | 2.90 |
| iGas - Semanal | 4.31 | 4.20 | 4.12 |

Referentes Internacionales



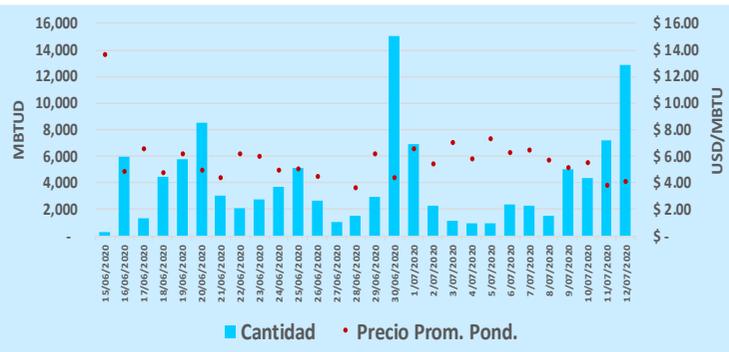
*Nota: Precios promedios de negociaciones realizadas en la semana
 NA: No aplica debido a ausencia de transacciones*

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

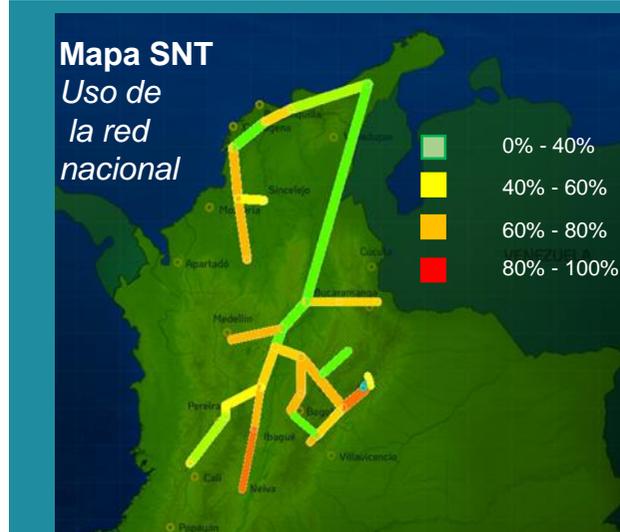
| Semana | Total Cantidad Negociada – MBTU* (Número de Negociaciones) | Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTU) |
|-----------------|--|---|
| Jul 6 – Jul 12 | 35,663 (42) | \$ 4.68 |
| Jun 29 – Jul 5 | 30,319 (41) | \$ 5.37 |
| Jun 22 – Jun 28 | 18,918 (30) | \$ 5.02 |
| Jun 15 – Jun 21 | 29,324 (30) | \$ 5.21 |



*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 6 al 12 de julio**), registró **42 negociaciones** que agregan **35,663 MBTU** con un precio promedio ponderado de **\$ 4.68 USD/MBTU** (en su totalidad negociación directa). De estos **35,663 MBTU**, el **82%** se registraron con punto de entrega en Cusiana (**29,403 MBTU**), el **7%** con punto de entrega Ballena (**2,380 MBTU**), un **4%** en Mamonal (**1,500 MBTU**) y el restante **7%** en otros puntos de entrega (**2,380 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 | 22% |
| Cusiana - El Porvenir | 70% |
| Cusiana - Apiay | 51% |
| La Creciente - Sincelejo | 41% |
| Jobo - Sincelejo | 68% |
| Barranquilla -Cartagena | 21% |
| Cartagena - Mamonal | 58% |
| Gibraltar - Bucaramanga | 55% |

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
Atención de consultas e inquietudes: informesenergeticos@bolsamercantil.com.co



@MMEnergéticos



Gestor Del Mercado de Gas Natural