



REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

29 DE JUNIO – 5 DE JULIO 2020

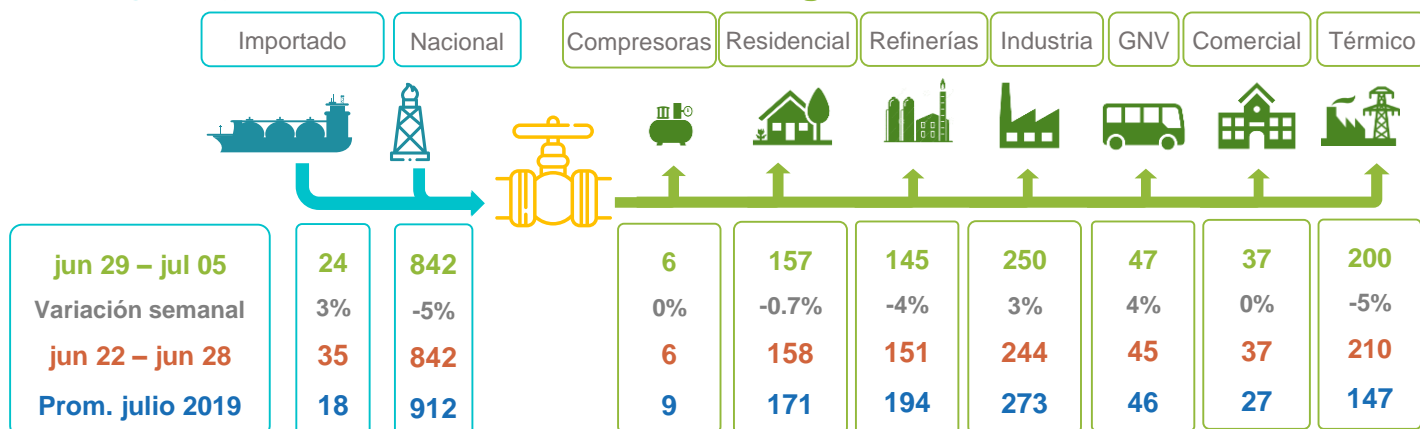
LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



Energía

Energía inyectada GBTUD

Entrega a usuarios finales GBTUD



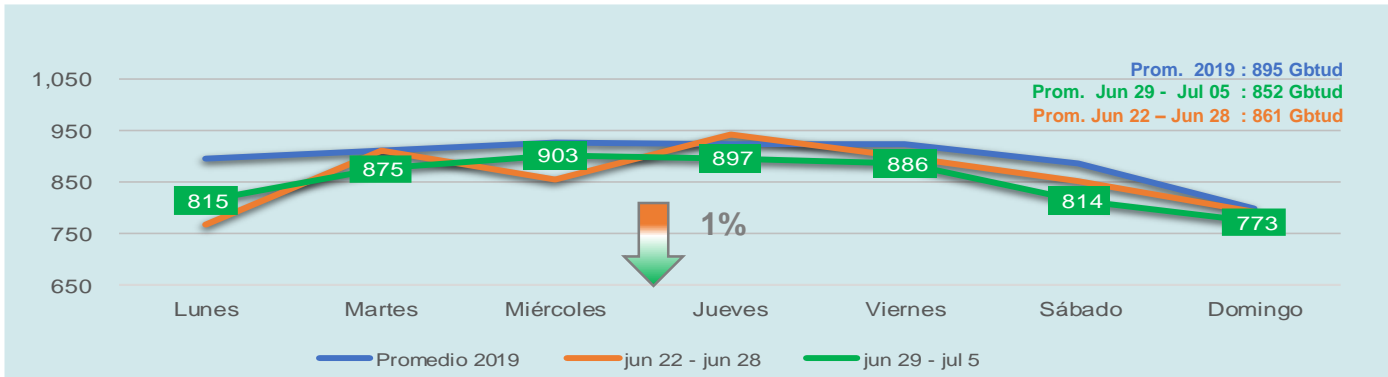
La energía inyectada al SNT en la última semana disminuyó en 11 GBTUD, pasando de **877 (842+35)** a **866 (842+24)** GBTUD. El comportamiento de la demanda para la mayoría de los sectores e incluso el sector térmico se mantuvo estable en niveles de consumo similares a la semana previa. Dentro de las variaciones se destaca el Sector Térmico con una disminución de 10 GBTUD, el sector Industrial con un aumento de 6 GBTUD y las refinerías con una disminución de 6 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)*

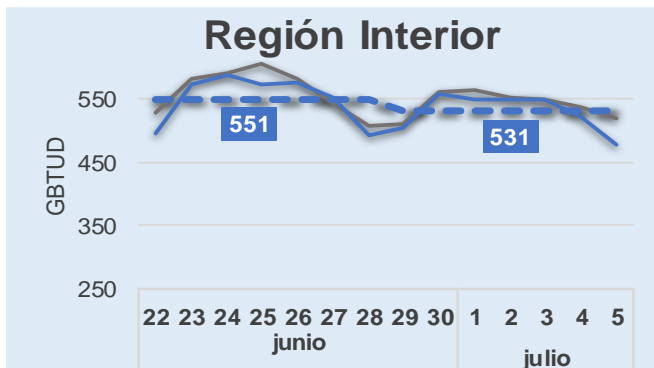
Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del **29 de junio al 5 de julio**, se presentó una reducción del gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de **1 %** respecto a la semana anterior (**22 al 28 de junio**), equivalente a **9 GBTUD**. Por otro lado, tomando como referencia el **promedio de 2019** situado en **895 GBTUD**, la **última semana** con **852 GBTUD** se ubica un **-4,9%** 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 **29 de junio al 5 de julio** presentó una reducción en la región Interior en **20 GBTUD** al pasar de **551 a 531 GBTUD** y en la Costa Atlántica aumentó en **11 GBTUD** pasando de **310 a 321 GBTUD** en promedio; dicho aumento de la energía tomada en la Costa Atlántica se encuentra asociado principalmente a mayores consumos registrados por parte del sector de Refinerías y Generación Térmica; en el sistema del Interior, son estos dos sectores (refinerías y térmico) los que influyen el menor consumo de esta región.

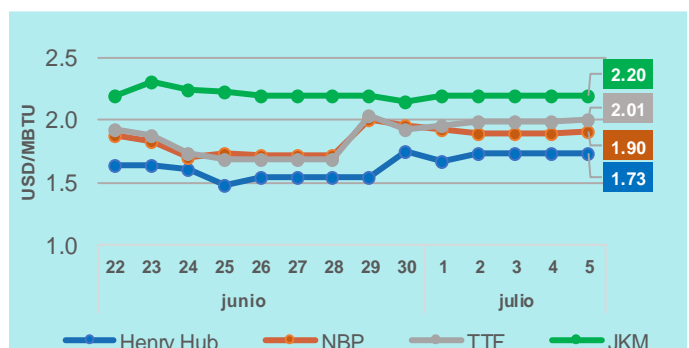
Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda

Precios Suministro USD/MBTU

Nacionales

Producto o modalidad	Jun 29 - Jul 5	Jun 22 - Jun 29	Promedio anual 2019
Primario Directa	3.54	NA	5.68
Secundario Directa	5.37	5.02	5.09
Secundario SUVCP	NA	NA	2.90
iGas - Semanal	4.20	4.47	4.12

Referentes Internacionales



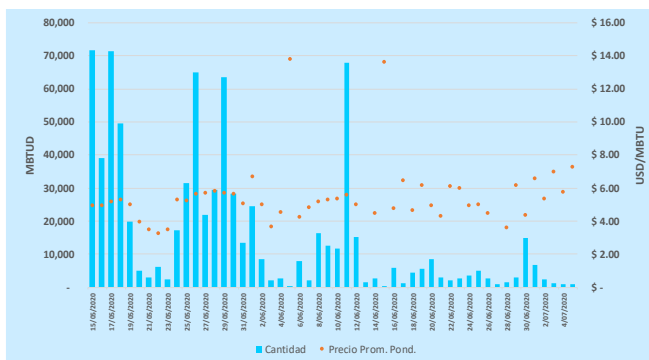
*Nota: Precios promedios de negociaciones realizadas en la semana
 NA: No aplica debido a ausencia de transacciones*

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

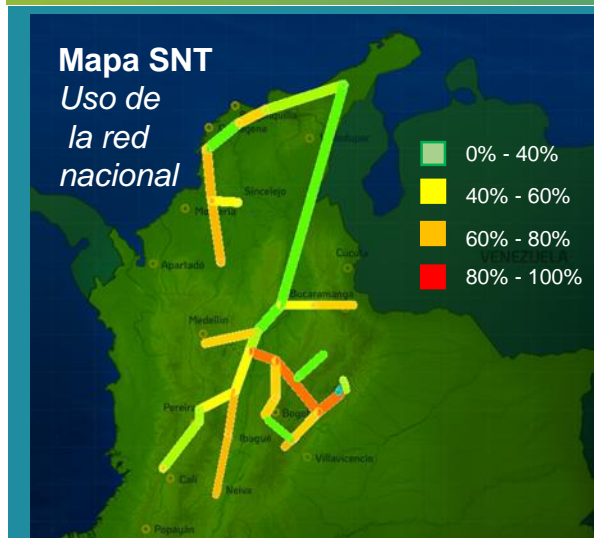
Semana	Total Cantidad Negociada – MBTU* (Número de Negociaciones)	Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTU)
Jun 29 – Jul 5	30,319 (41)	\$ 5.37
Jun 22 – Jun 28	18,918 (30)	\$ 5.02
Jun 15 – Jun 21	29,324 (30)	\$ 5.21
Jun 8 – Jun 14	128,084 (49)	\$ 5.38



*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** aumentó en la última semana (**del 29 de junio al 5 de julio**), registrando **41 negociaciones** que agregan **30,319 MBTU** con un precio promedio ponderado de **\$5.37 USD/MBTU** (en su totalidad negociación directa). De estos **30,919 MBTU**, el **54%** se registraron con punto de entrega en Cusiana (**16,320 MBTU**), el **11%** con punto de entrega Mamonal (**3,500 MBTU**), un **10%** en Ballena (**3,000 MBTU**) y el restante **25%** en otros puntos de entrega (**7,499 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	33%
Ballena – Barrancabermeja	17%
Cusiana - El Porvenir	79%
Cusiana - Apiay	50%
La Creciente - Sincelejo	43%
Jobo - Sincelejo	68%
Barranquilla -Cartagena	23%
Cartagena - Mamonal	59%
Gibraltar - Bucaramanga	52%

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