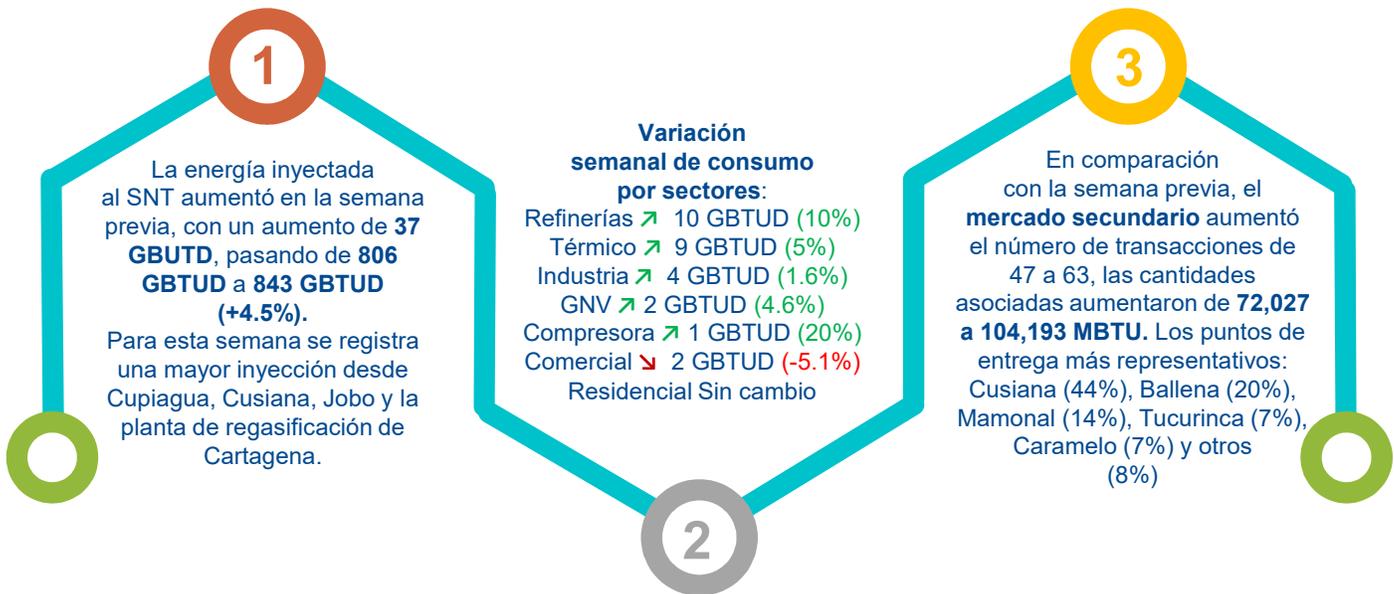




REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

27 DE JULIO – 2 DE AGOSTO 2020

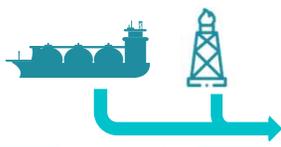
LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



Energía

Energía inyectada GBUTD

Importado Nacional



jul 27 – ago 02	21	822
Variación semanal	22%	4%
jul 20 – jul 26	17	789
Prom. julio 2019	18	912

Entrega a usuarios finales GBUTD

Compresoras Residencial Refinerías Industria GNV Comercial Térmico

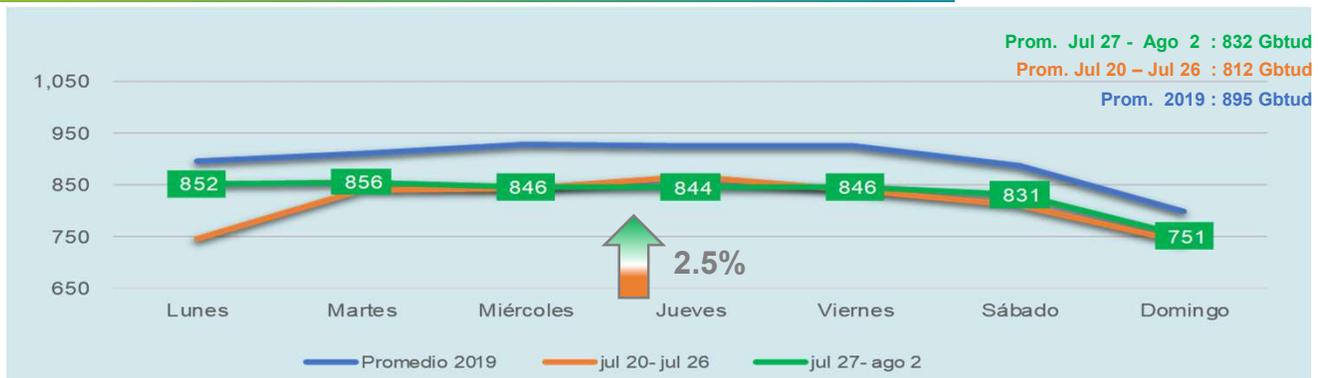


6	166	114	260	46	37	180
20%	0%	10%	1.6%	4.6%	-5.1%	5%
5	166	104	256	44	39	171
9	171	194	273	46	27	147

La energía inyectada al SNT en la última semana aumentó en **37 GBUTD**, pasando de **806 (789+17)** a **843 (822+21)** GBUTD. Desde el lado de la demanda, la mayoría de los sectores aumentaron sus consumos con excepción del sector comercial. Los crecimientos más representativos fueron las Refinerías con **10 GBUTD** y el sector Térmico con **9 GBUTD**, mientras que sectores como la Industria y el GNV incrementaron su consumo en menor proporción con **4 GBUTD** y **2 GBUTD** respectivamente.

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. Diferencias entre energía inyectada y energía entregada a usuarios finales, por favor ver Notas aclaratorias (página 4)

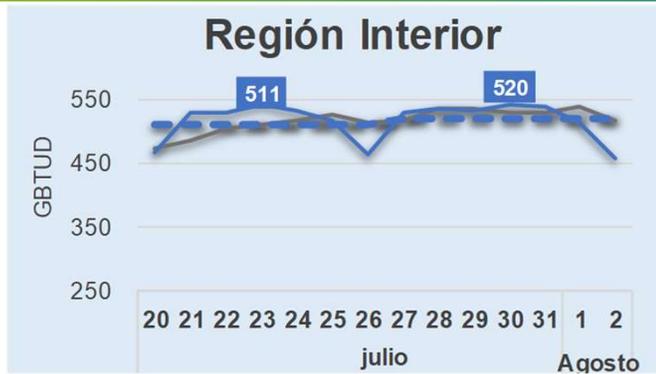
Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del **27 de julio al 2 de agosto**, se presentó un aumento del gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de **2.5%** respecto a la semana anterior (**20 al 26 de julio**), equivalente a **20 GBTUD**. Por otro lado, tomando como referencia el **promedio de 2019** situado en **895 GBTUD**, la **última semana** con **832 GBTUD** se ubica un **-7%** 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 julio al 2 de agosto** presentó un aumento en la región Interior en **9 GBTUD** al pasar de **511 a 520 GBTUD** y en la Costa Atlántica se aumento en **11 GBTUD** pasando de **301 a 312 GBTUD** en promedio. La mayor energía tomada en el Interior se explica por un mayor consumo del sector de Refinería; para la Costa Atlántica el aumento corresponde a un mayor consumo del sector Generación Térmica.

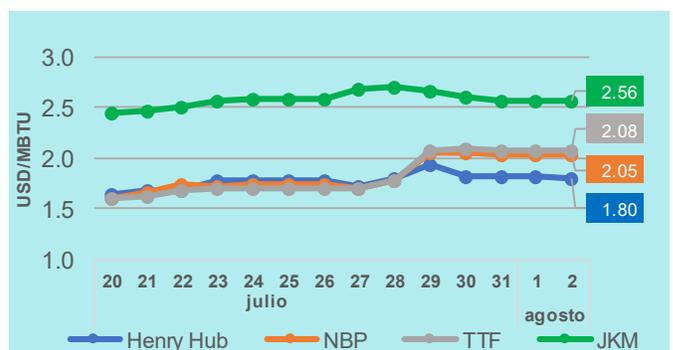
Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda

Precios Suministro USD/MBTU

Nacionales

Producto o modalidad	Jul 27 - Ago 2	Jul 20 - Jul 26	Promedio anual 2019
Primario Directa	6.36	ND	5.68
Secundario Directa	4.77	5.03	5.09
Secundario SUVCP	NA	NA	2.90
iGas - Semanal	4.06	3.92	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

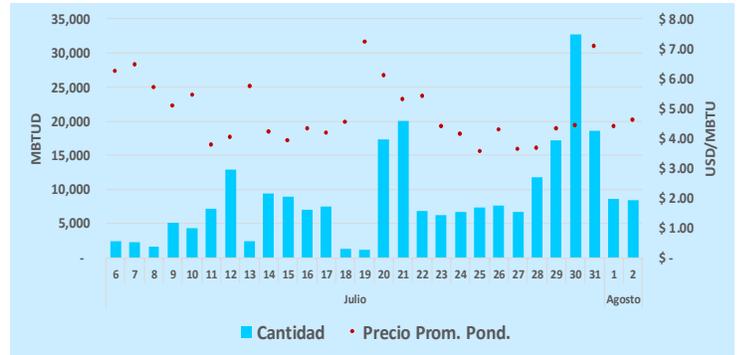
Henry Hub (USA), NBP - National Balance Point (United Kingdom), TTF -Title Transfer Facility (Netherlands), JKM (Japan/Korea Marker)

Fuente: CME Group, Reuters

Mercado Secundario de Suministro

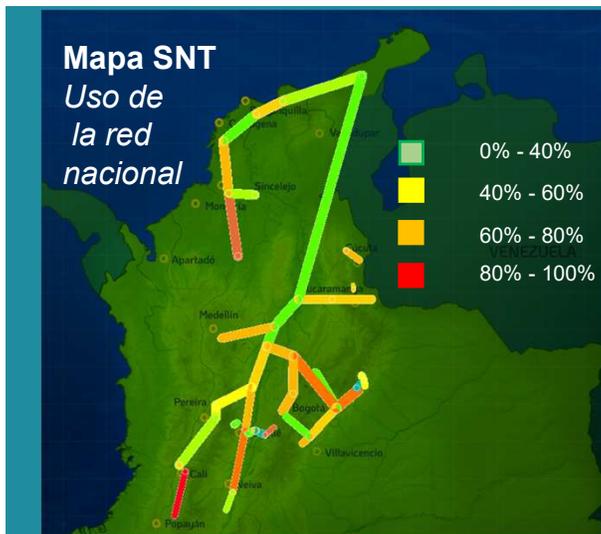
Semana	Total Cantidad Negociada – MBTU* (Número de Negociaciones)	Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTU)
Jul 27 – Ago 2	104,193 (63)	\$ 4.77
Jul 20 – Jul 26	72,027 (47)	\$ 5.03
Jul 13 – Jul 19	37,715 (30)	\$ 4.37
Jul 6 – Jul 12	35,663 (42)	\$ 4.68

*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 27 de julio al 2 de agosto**), registró **63 negociaciones** que agregan **104,193 MBTU** con un precio promedio ponderado de **\$ 4.77 USD/MBTU** (en su totalidad negociación directa). De estos **104,193 MBTU**, el **44%** se registraron con punto de entrega en Cusiana (**45,599 MBTU**), el **20%** con punto de entrega Ballena (**21,296 MBTU**), un **14%** en Mamonal (**14,800 MBTU**), un **7%** en Tucurínca (**7,500 MBTU**), un **7%** en Caramelo (**7,500 MBTU**) y el restante **8%** en otros puntos de entrega (**7,498 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	16%
Cusiana - El Porvenir	75%
Cusiana - Apiay	62%
La Creciente - Sincelejo	32%
Jobo - Sincelejo	88%
Barranquilla -Cartagena	22%
Cartagena - Mamonal	57%
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 – ENERGÍA 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 – ENERGÍA 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