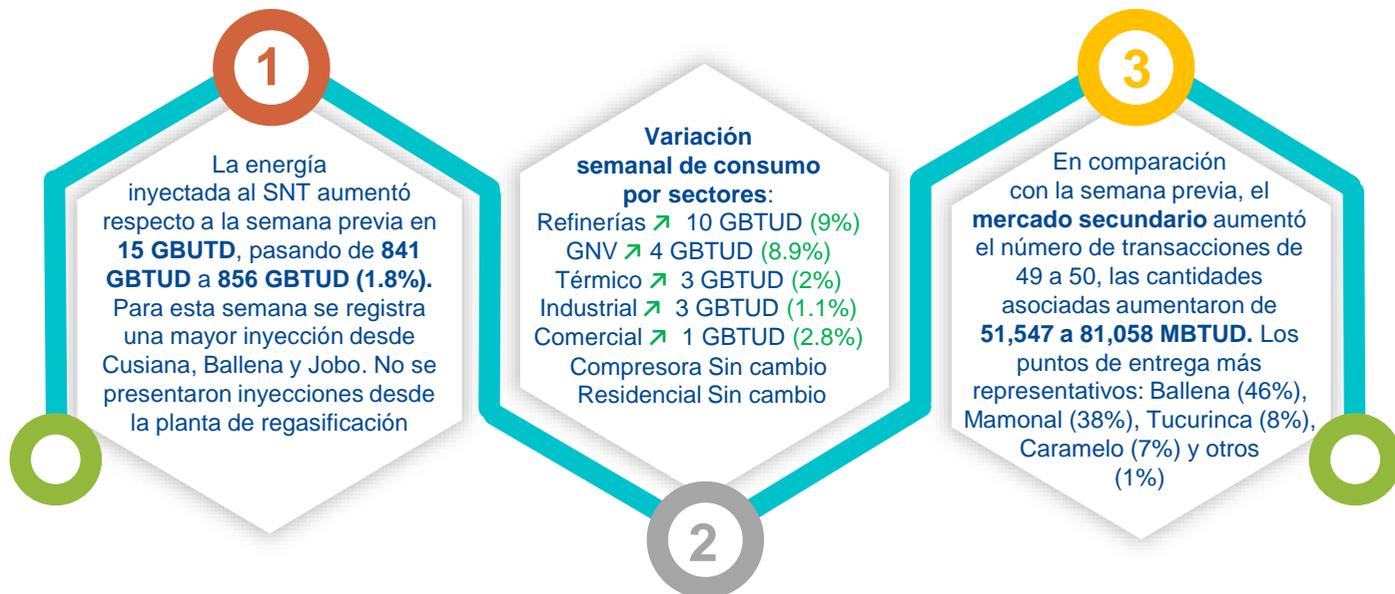




REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

10 DE AGOSTO – 16 DE AGOSTO 2020

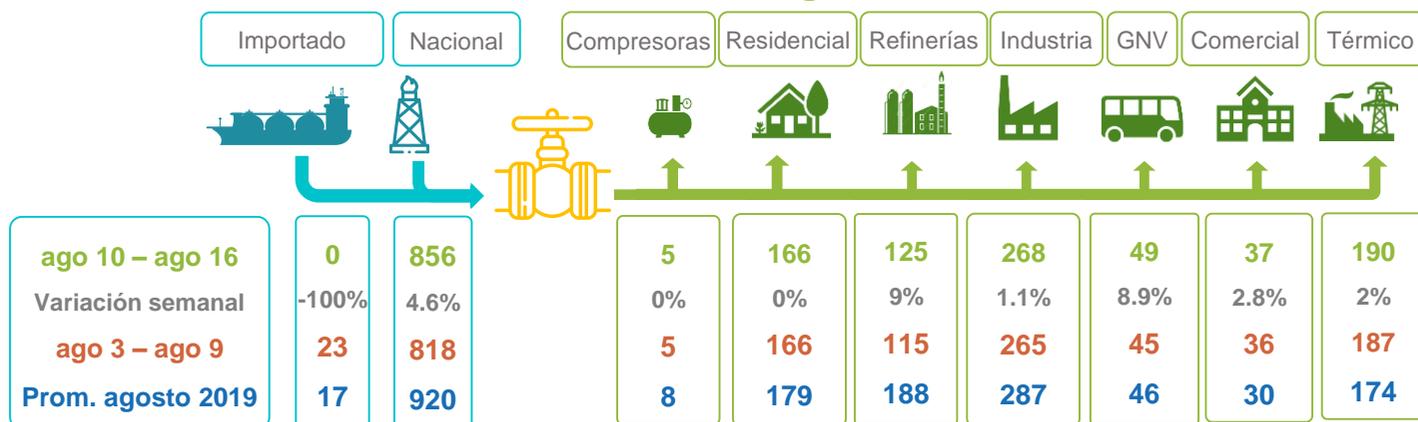
LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



Energía

Energía inyectada GBUTD

Entrega a usuarios finales GBUTD



La energía inyectada al SNT en la última semana aumentó en **15 GBUTD**, pasando de **841 (818+23) a 856 (856+0)** GBUTD, en este periodo no se registraron inyecciones de la planta de regasificación y el suministro de gas natural fue en su totalidad con aportes de los campos nacionales. El consumo para la mayoría de sectores no presentó variaciones significativas, excepto por los sectores de Refinerías y GNV, los cuales aumentaron respectivamente en un **9% (10 GBUTD)** y **8.9% (4 GBUTD)** frente a la semana previa. Se confirma la finalización de los trabajos de mantenimiento en las Refinerías de Cartagena y Barrancabermeja.

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)

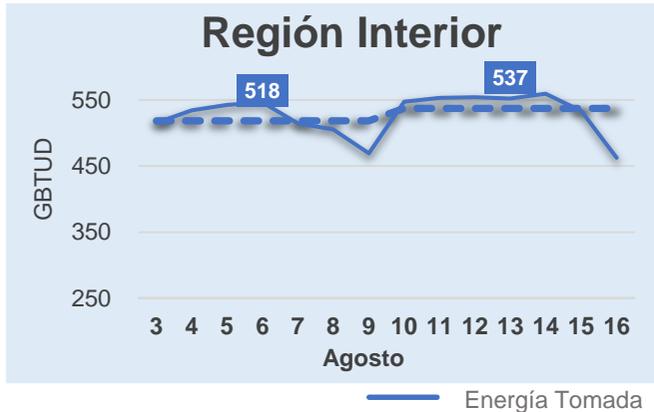
Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del **10 al 16 de agosto**, se presentó un aumento del gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de **3.2%** respecto a la semana anterior (**3 al 9 de agosto**), equivalente a **27 GBTUD**. Por otro lado, tomando como referencia el **promedio de 2019** situado en **895 GBTUD**, la **última semana** con **858 GBTUD** se ubica un **-4.2%** 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)

Energía tomada de gas natural por regiones



La energía tomada durante la semana del **10 al 16 de agosto** presentó un aumento en la región Interior en **19 GBTUD** al pasar de **518 a 537 GBTUD** mientras en la Costa Atlántica aumentó en **8 GBTUD** pasando de **313 a 321 GBTUD** en promedio. La mayor energía tomada en el Interior se explica por un mayor consumo de los sectores de GNV, Refinerías y Generación Térmica; por su parte, en la Costa Atlántica el aumento observado se explica por un mayor consumo de los sectores Industrial y Refinerías.

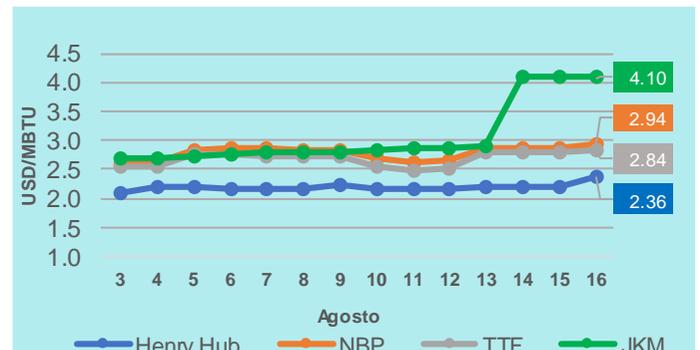
Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda

Precios Suministro USD/MBTU

Nacionales

Producto o modalidad	Ago 10- Ago 16	Ago 3- Ago 9	Promedio anual 2019
Primario Directa	3.81	3.89	5.68
Secundario Directa	5.05	4.72	5.09
Secundario SUVCP	NA	NA	2.90
iGas - Semanal	4.75	4.67	4.12

Referentes Internacionales



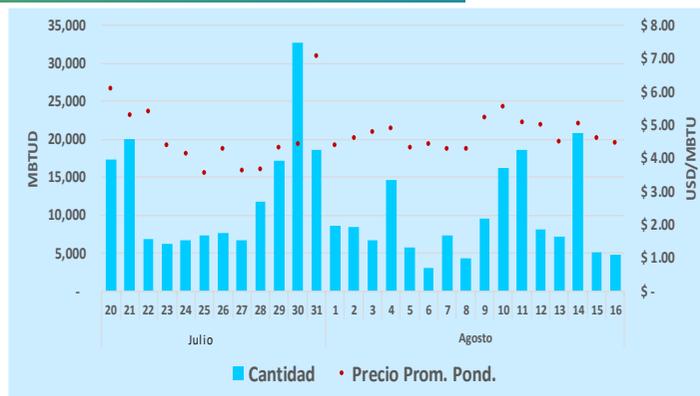
*Nota: Precios promedios de negociaciones realizadas en la semana
 NA: No aplica debido a ausencia de transacciones
 ND: No disponible por corresponder a una única transacción*

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

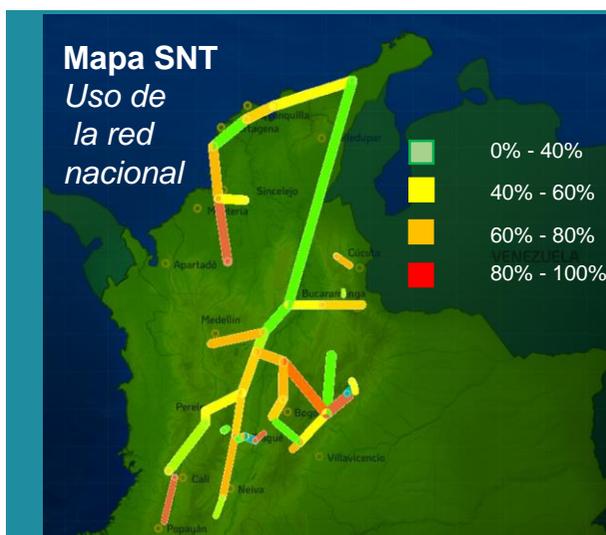
Semana	Total Cantidad Negociada – MBTUD* (Número de Negociaciones)	Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTU)
Ago 10–Ago 16	81,058 (50)	\$ 5.05
Ago 3 – Ago 9	51,547 (49)	\$ 4.72
Jul 27 – Ago 2	104,193 (63)	\$ 4.77
Jul 20 – Jul 26	72,027 (47)	\$ 5.03



* Corresponde a la suma de las cantidades negociadas promedio diario durante la semana, y refleja el compromiso de entrega diaria independiente de la duración de estos contratos.

En la semana del 10 al 16 de agosto se registraron 50 negociaciones que agregan 81,058 MBTUD con un precio promedio ponderado de **\$ 5.05 USD/MBTU** (en su totalidad negociación directa). De estos **81,058 MBTUD**, el **46%** se registraron con punto de entrega en Ballena (**37,000 MBTUD**), el **38%** con punto de entrega Mamonal (**30,700 MBTUD**), un **8%** en Tucurínca (**6,800 MBTUD**), un **7%** en Caramelo (**5,818 MBTUD**) y el restante **1%** en otros puntos de entrega (**740 MBTUD**).

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	41%
Ballena – Barrancabermeja	14%
Cusiana - El Porvenir	80%
Cusiana - Apiay	62%
La Creciente - Sincelejo	42%
Jobo - Sincelejo	83%
Barranquilla -Cartagena	18%
Cartagena - Mamonal	58%
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.

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. 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. 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.
- 2.3. 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. 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