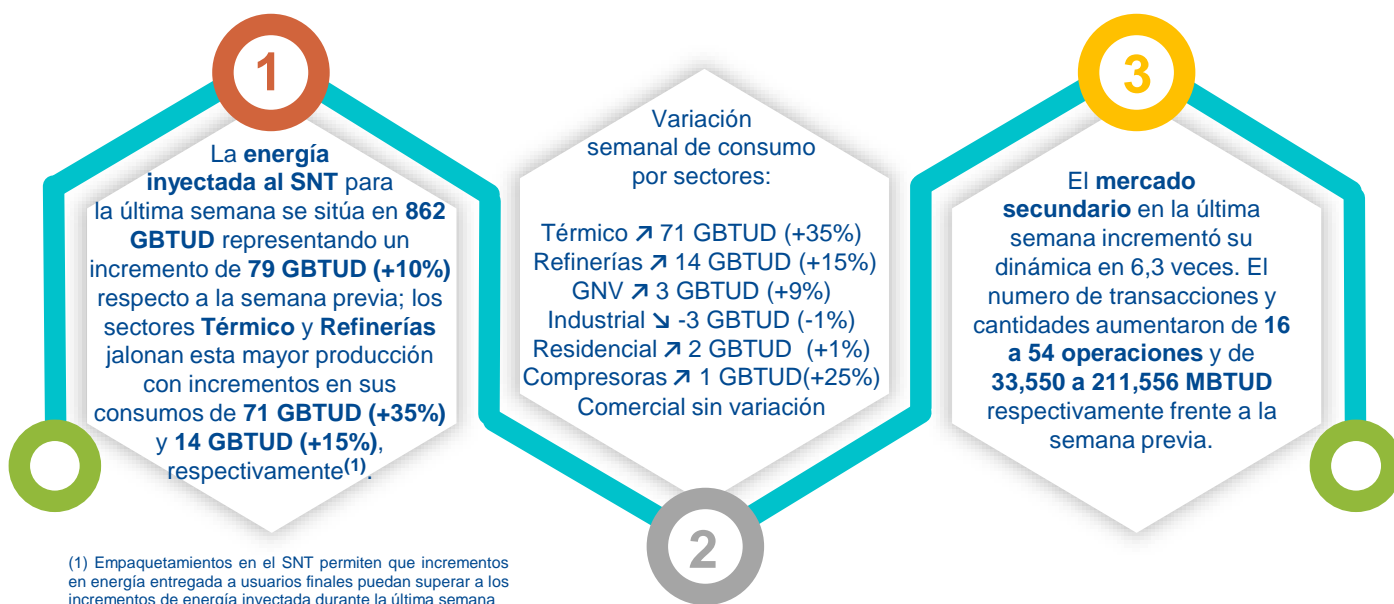




REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

11 DE MAYO – 17 DE MAYO 2020

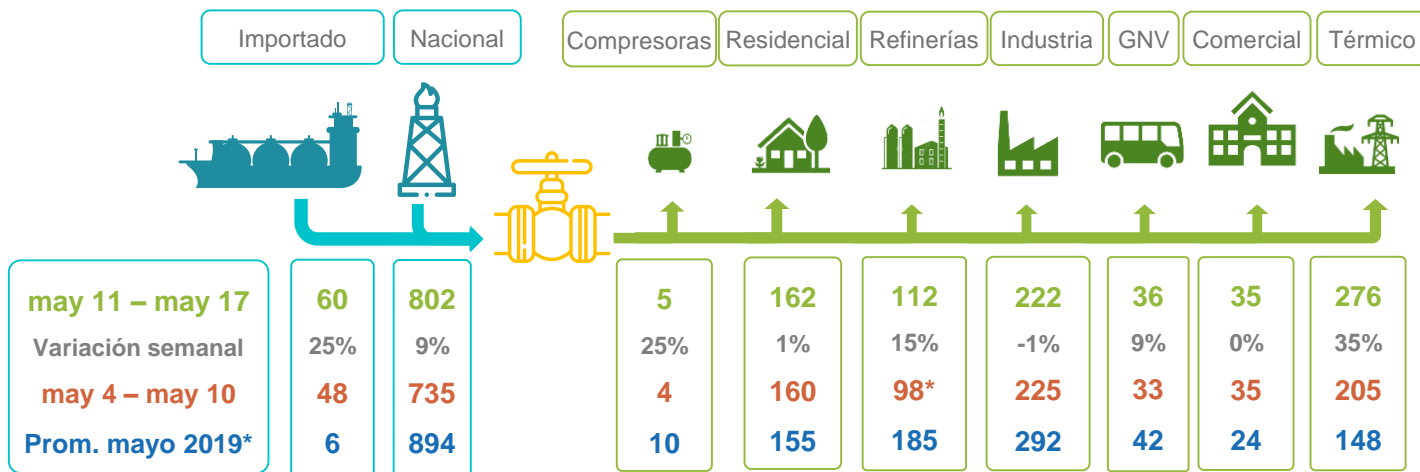
LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



Energía

Energía inyectada GBTUD

Entrega a usuarios finales GBTUD



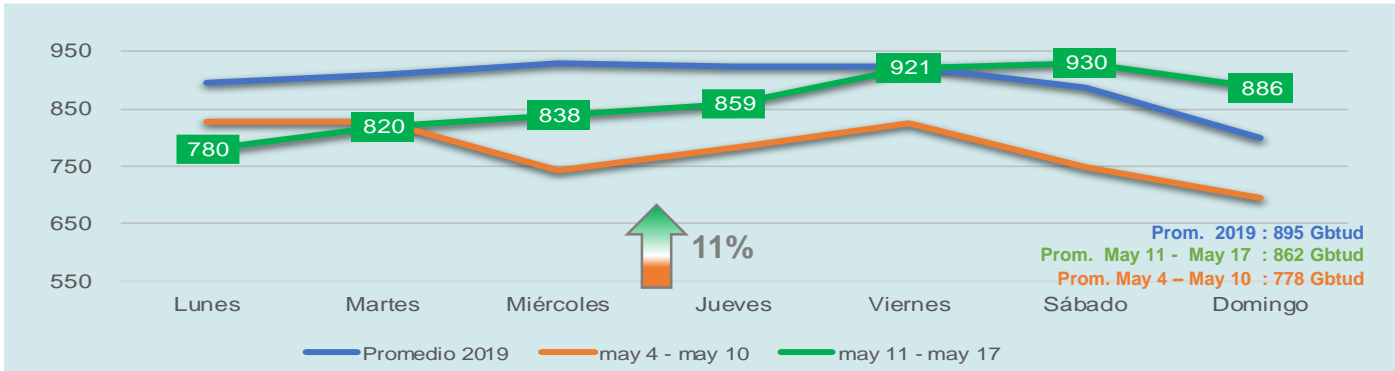
La energía inyectada incrementó pasando de **783 (735+48)** a **862 (802+60)** GBTUD en la última semana; desde el punto de vista de la energía entregada a usuarios finales, se destaca el incremento de consumos del sector térmico y refinerías que representaron **71 GBTUD (+35%)** y **14 GBTUD (+15%)**, 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.

**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)*

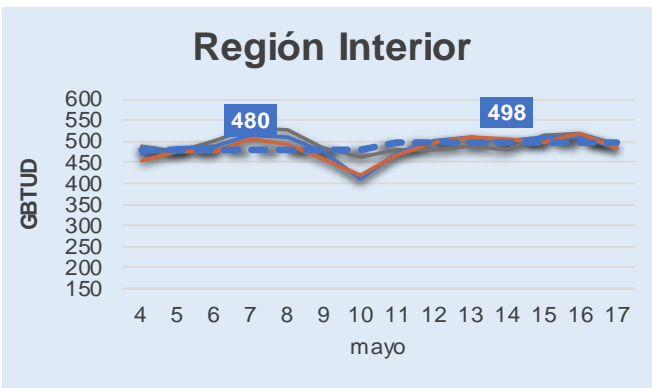
Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del **11 al 17 de mayo**, se presenta un aumento para el gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de **11%** respecto a la semana anterior (**4 al 10 de mayo**), equivalente a **84 GBTUD**. No obstante en comparación con el **promedio de 2019**, la energía tomada aún está por debajo en **33 GBTUD** (-4%).

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 consumo de gas natural por regiones



— Energía inyectada — Energía Tomada — Consumo de gas natural

La energía tomada durante la semana del **11 al 17 de mayo** presentó un incremento respecto a la semana anterior tanto en la región Interior como Costa Atlántica; en el sistema del Interior se incrementó en **18 GBTUD** pasando de **480 a 498 GBTUD**, y en la Costa Atlántica se incrementó en **65 GBTUD** pasando de **299 a 364 GBTUD** en promedio. Los incrementos por sistema y a nivel nacional se encuentran principalmente explicados por el consumo del sector térmico (alrededor de **58 GBTUD** en la Costa Atlántica y de **14 GBTUD** en el Interior)

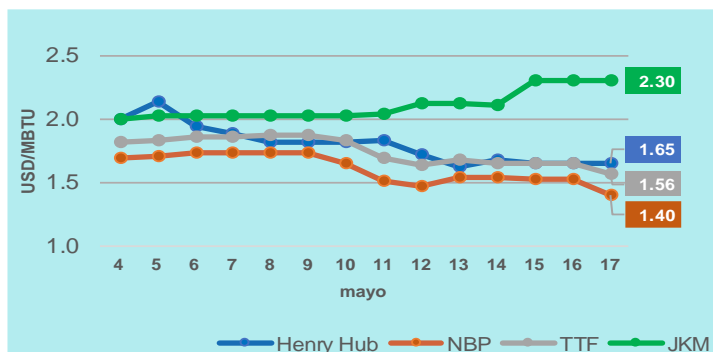
Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda

Precios Suministro USD/MBTU

Nacionales

Producto o modalidad	May 11 - May 17	May 4 - May 10	Promedio anual 2019
Primario Directa	4.07	4.73	5.68
Secundario Directa	5.00	4.16	5.09
Secundario SUVCP	NA	NA	2.90
iGas - Semanal	4.35	4.22	4.12

Referentes Internacionales



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

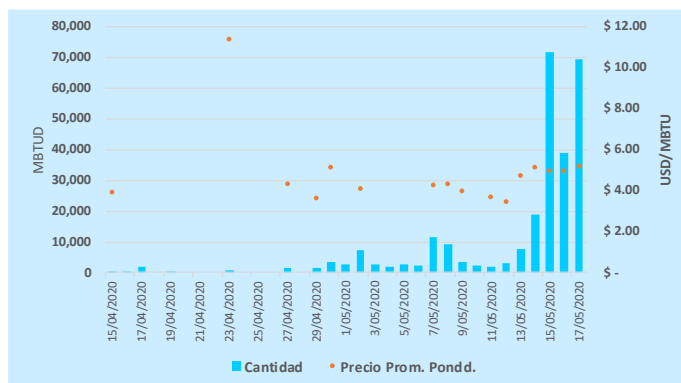
Henry Hub (USA), NBP - National Balance Point (United Kingdom), TTF - Title Transfer Facility (Netherlands), JKM (Japan/Korea Marker)

Fuente: CME Group, Reuters

Mercado Secundario de Suministro

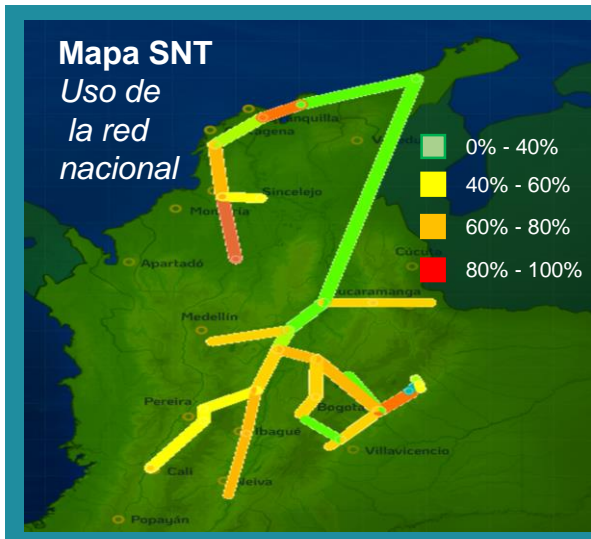
Semana	Total Cantidad Negociada – MBTU* (Número de Negociaciones)	Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTU)
May 11 – May 17	211,556 (54)	\$ 5.00
May 4 – May 10	33,550 (16)	\$ 4.16
Abr 27 – May 3	16,791 (12)	\$ 4.27
Abr 20 – Abr 26	628 (2)	\$11.40

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



Las negociaciones de suministro de gas en el **mercado secundario** vienen presentando incrementos considerables a través de las últimas 4 semanas como se puede apreciar en la tabla y gráfica de esta sección. Particularmente para la última semana (**del 11 al 17 de mayo**) se registraron **54 negociaciones** asociadas a **211,556 MBTU** con un precio promedio ponderado de **\$5.00 USD/MBTU** (en su totalidad negociación directa). De estos 211,556 MBTU, el **77.7%** se transó con destino al sector térmico (164,400 MBTU), mientras que el **23%** restante se destino para el sector Comercial (27,400 MBTU) y para la Industria (19,300 MBTU) respectivamente.

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	25%
Ballena – Barrancabermeja	13%
Cusiana - El Porvenir	70%
Cusiana - Apiay	56%
La Crescente - Sincelejo	44%
Jobo - Sincelejo	82%
Barranquilla -Cartagena	39%
Cartagena - Mamonal	54%
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.

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 la energía entregada a los sectores residencial y comercial presentaron variaciones significativas, durante la presente semana.
- 2.3. 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.
- 2.4. 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.
- 2.5. 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