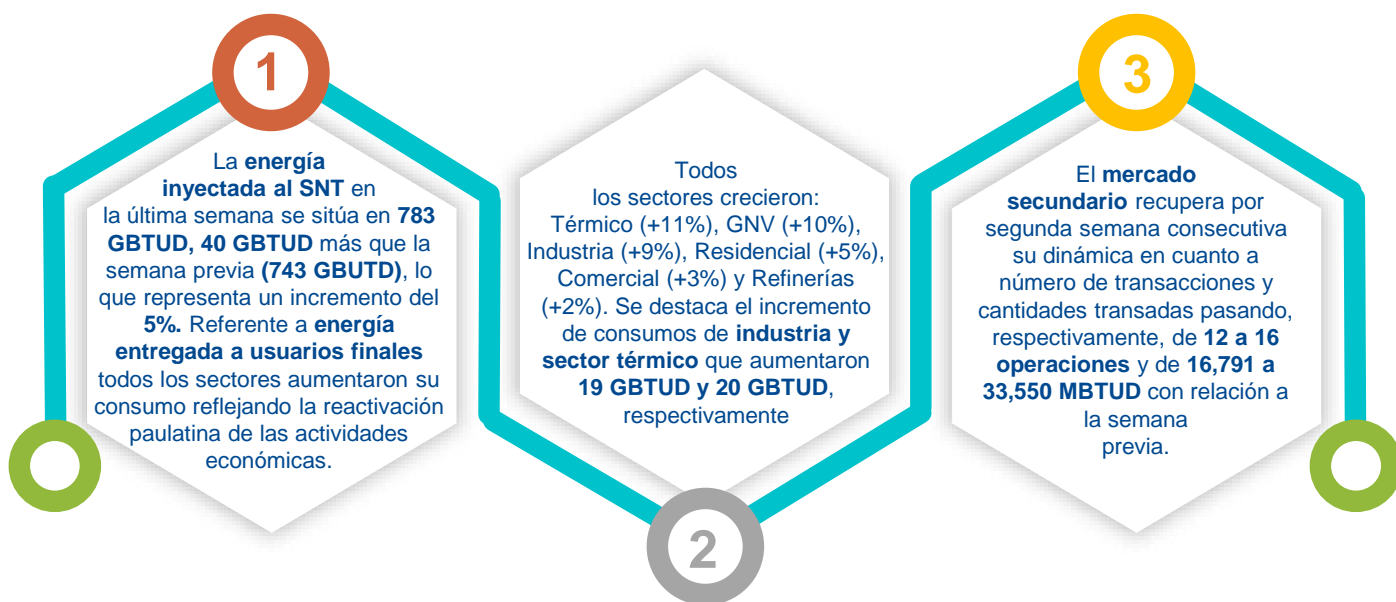




REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

4 DE MAYO – 10 DE MAYO 2020

LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



Energía

Energía inyectada GBTUD

Importado Nacional



may 4 – may 10	48	735
Variación semanal	30%	5%
abr 27 – may 3	37	706
Prom. mayo 2019**	6	894

Entrega a usuarios finales GBTUD

Compresoras Residencial Refinerías Industria GNV Comercial Térmico

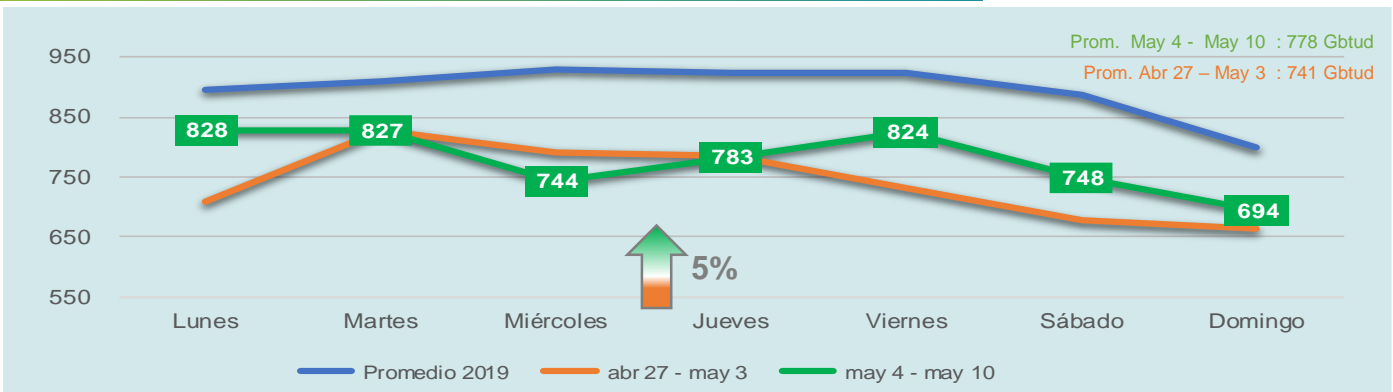


4	160	97	225	33	35	205
0%	5%	2%	9%	10%	3%	11%
4	153	95	206*	30*	34	185*
10	155	185	292	42	24	148

La energía inyectada incrementó pasando de **743 (706+37)** a **783 (735+48)** GBTUD en la última semana; a su vez, se observa una disminución de **117 GBTUD** con respecto al promedio de inyección registrado en mayo de 2019 (**900**). A nivel de entrega a usuarios finales todos los sectores presentaron incrementos lo cual puede ser indicativo de la reactivación paulatina de las actividades económicas.

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 **Promedio comportamiento mes mayo de 2019 ** Ver Notas aclaratorias (página 4)

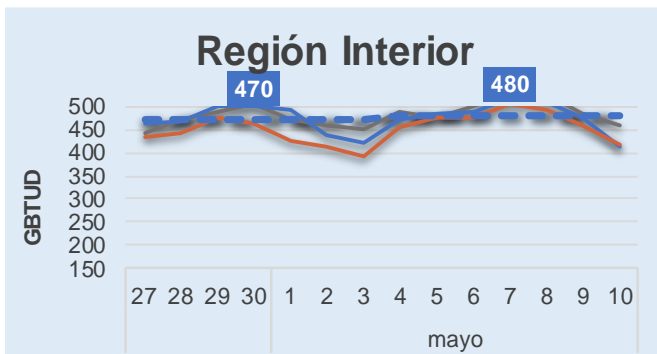
Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del **4 al 10 de mayo**, se presenta un aumento (en promedio semanal) de **5%** respecto a la semana anterior del **27 de abril al 3 de mayo**, equivalente a **37 GBTUD**. La energía tomada en la semana actual está **117 Gbtud** (-13%) por debajo del **promedio de 2019**.

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 **4 al 10 de mayo** presentó un incremento respecto a la semana anterior tanto en la región Interior como Costa Atlántica; mientras en la región Interior incrementó en **10 GBTUD** pasando de **470 a 480 GBTUD** en la Costa Atlántica pasó de **271 a 299 GBTUD** en promedio. Los incrementos a nivel nacional se ven impulsados por el sector térmico (aumento de **20 GBTUD**) y el sector industrial (aumento de **19 GBTUD**).

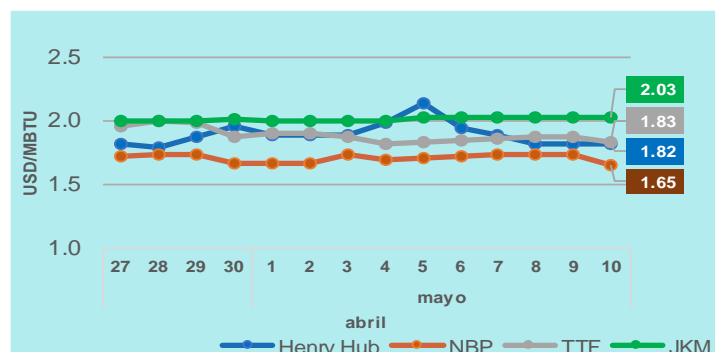
Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda

Precios Suministro USD/MBTU

Nacionales

Producto o modalidad	May 4 - May 10	Abr 27 - May 3	Promedio anual 2019
Primario Directa	4.73	3.48	5.68
Secundario Directa	4.16	5.34	5.09
Secundario SUVCP	NA	NA	2.90
iGas - Semanal	4.22	6.08	4.12

Referentes Internacionales



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

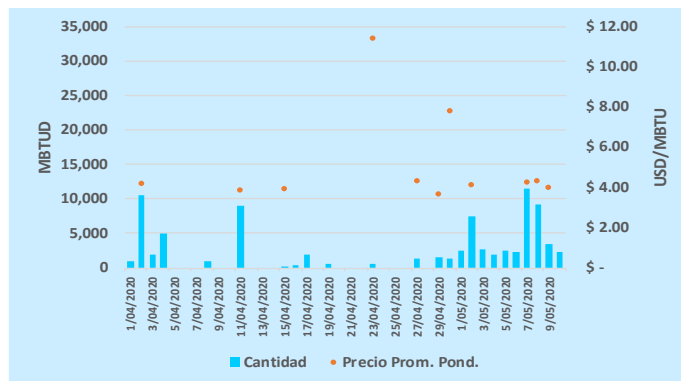
Fuente: CME Group, Reuters

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

Mercado Secundario de Suministro

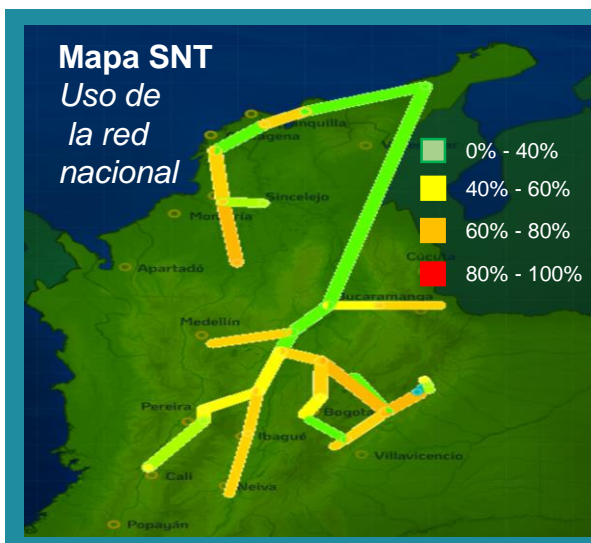
Semana	Total Cantidad Negociada – MBTU* (Número de Negociaciones)	Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTUD)
May 4 – May 10	33,550 (16)	\$ 4.16
Abr 27 – May 3	16,791 (12)	\$ 4.27
Abr 20 – Abr 26	628 (2)	\$11.40
Abr 13 – Abr 19	2,957 (5)	\$ 3.49

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



Las negociaciones de suministro de gas en el **mercado secundario** presentaron por segunda semana consecutiva un incremento importante; de esta manera, para la **semana del 4 al 10 de mayo** se registraron 16 negociaciones asociadas a **33,550 MBTUD** con un precio promedio ponderado de **\$4.16 USD/MBTU**. Se destaca que la totalidad de las transacciones se cerraron mediante negociación directa entre participantes del mercado principalmente en los puntos de entrega Mamonal y Tucurín.

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	21%
Ballena – Barrancabermeja	16%
Cusiana - El Porvenir	67%
Cusiana - Apiay	56%
La Creciente - Sincelajo	37%
Jobo - Sincelajo	63%
Barranquilla -Cartagena	26%
Cartagena - Mamonal	51%
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. Dado que la medición de consumos de los sectores residencial y comercial se realiza mensualmente 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 reportan de forma unificada el consumo conjunto de estos dos sectores Residencial-Comercial, sin discriminar que cantidades corresponden a cada uno.
- 2.4. 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 los ciclos de facturación 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