



REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

27 DE ABRIL – 3 DE MAYO 2020

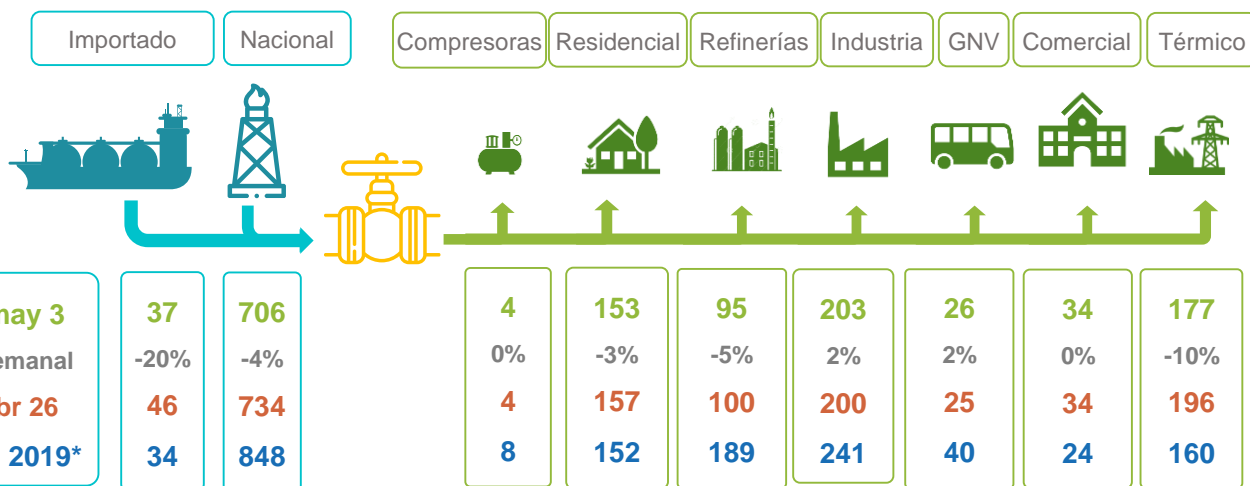
LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



Energía

Energía inyectada GBTUD

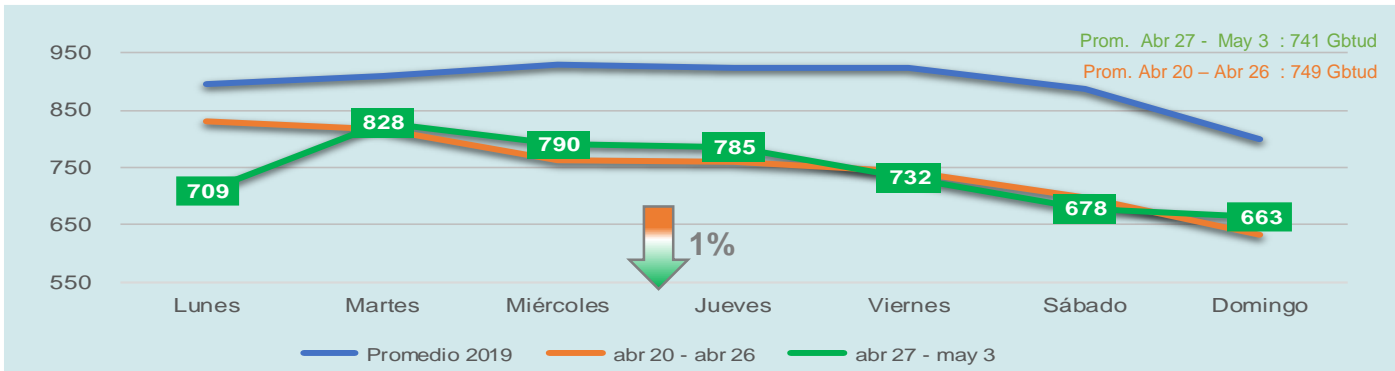
Entrega a usuarios finales GBTUD



La energía inyectada disminuyó pasando de **780 (734+46)** a **743 (706+37)** GBTUD en la última semana; a su vez, se observa una disminución de **139 GBTUD** con respecto al promedio de inyección registrado en abril de 2019 (**882**).

*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. *Promedio comportamiento abril de 2019. Ver Notas aclaratorias (página 4).*

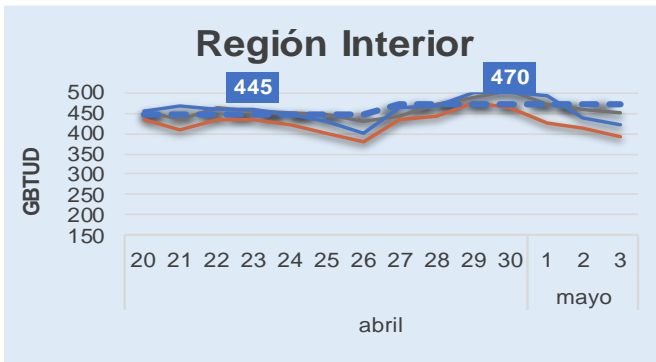
Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del **27 de abril a 3 de mayo**, se presenta una disminución (en promedio semanal) de **1%** respecto a la semana anterior del **20 al 26 de abril**, equivalente a **8 Gbtud**. La energía tomada en la semana actual está **155 Gbtud** (-17%) 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 en promedio, en la semana del 27 de abril al 3 de mayo en el sistema del Interior, revela un incremento de **25 GBTUD** al pasar de **445 GBTUD** a **470 GBTUD**. Para el sistema de la Costa se presentó una reducción de **33 GBTUD** al pasar de **304 GBTUD** a **271 GBTUD**. La disminución presentada en el sistema de la Costa Atlántica se explica en buena medida por la reducción en el despacho de las plantas termoeléctricas equivalente a **30 GBTUD** respecto a la semana previa.

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

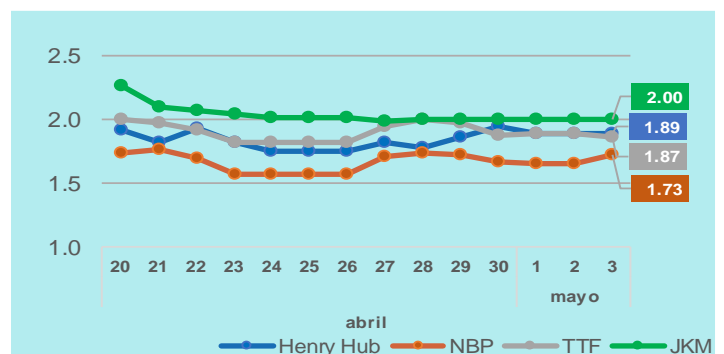
Nacionales

Producto o modalidad	Abr 27 - May 3	Abr 20 - Abr 26*	Promedio anual 2019
Primario Directa	3.48	NA	5.68
Secundario Directa	5.34	11.40*	5.09
Secundario SUVCP	NA	NA	2.90

*Valor que responde al promedio de **2 transacciones** que se registraron en esta semana. Ver detalle en la tabla de transacciones mercado secundario (página 3).

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

Referentes Internacionales



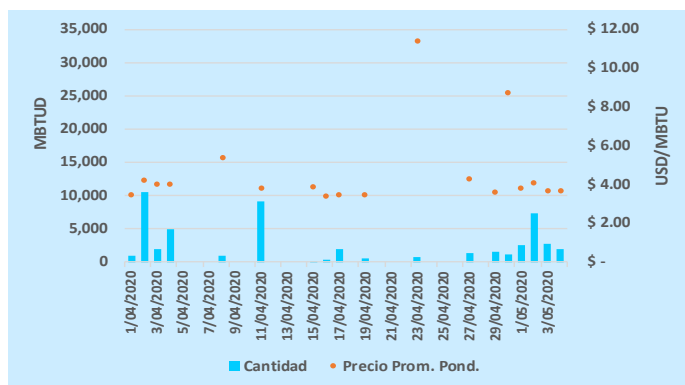
Henry Hub (USA), NBP - National Balance Point (United Kingdom), TTF - Title Transfer Facility (Netherlands), JKM (Japan/Korea Marker)

Fuente: CME Group, Reuters

Mercado Secundario de Suministro

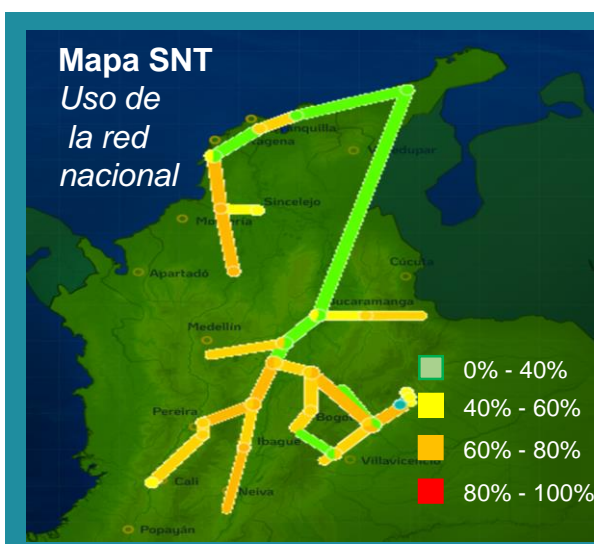
Semana	Total Cantidad Negociada – MBTU* (Número de Negociaciones)	Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTUD)
Abr 27 – May 3	15,541 (11)	\$ 4.28
Abr 20 – Abr 26	628 (2)	\$11.40
Abr 13 – Abr 19	2,957 (5)	\$ 3.49
Abr 6 – Abr 12	10,030 (3)	\$ 3.98

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



Las negociaciones de suministro de gas en el **mercado secundario** presentaron un incremento importante respecto a la semana inmediatamente anterior; de esta manera, para la **semana del 27 de abril al 3 de mayo** se registraron 11 negociaciones asociadas a **15,541 MBTUD** con un precio promedio ponderado de **\$4.28 USD/MBTU**. Al respecto se destaca que la totalidad de las transacciones se cerraron mediante negociación directa entre participantes del mercado principalmente respecto de los puntos de entrega Ballena y Mamonal.

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	20%
Ballena – Barrancabermeja	16%
Cusiana - El Porvenir	62%
Cusiana - Apiay	55%
La Creciente - Sincelejo	38%
Jobo - Sincelejo	57%
Barranquilla -Cartagena	27%
Cartagena - Mamonal	45%
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 – 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 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