



## REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

20 DE ABRIL 2020 – 26 DE ABRIL 2020

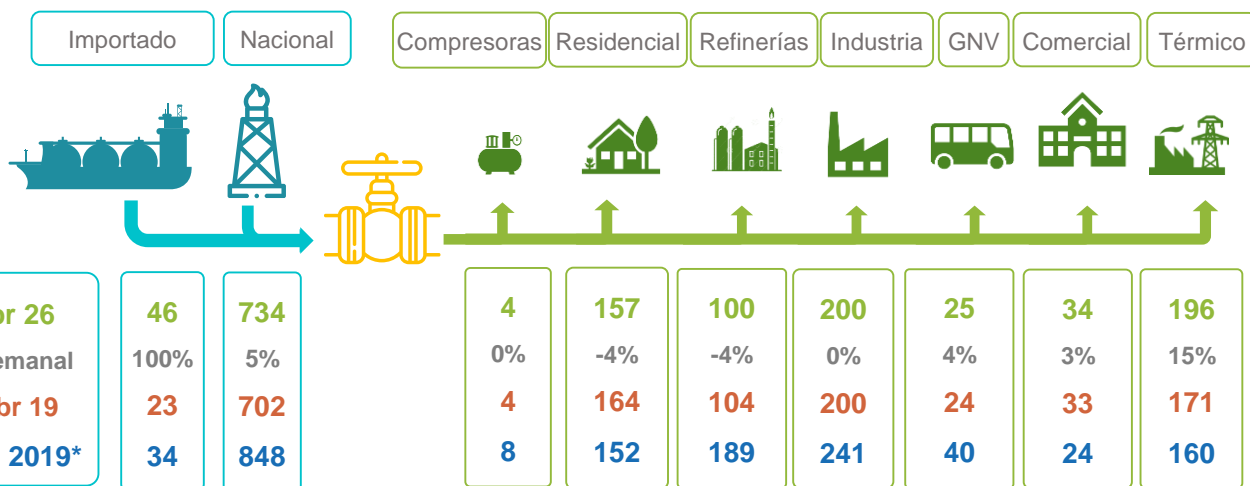
# LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



### Energía

#### Energía inyectada GBTUD

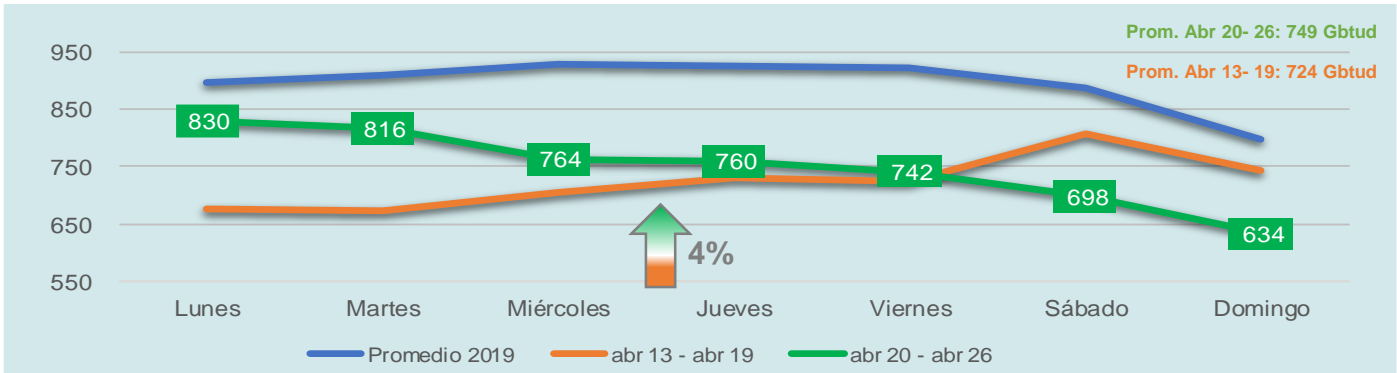
#### Entrega a usuarios finales GBTUD



La energía inyectada incrementó pasando de **725 (702+23)** a **780 (734+46)** GBTUD en la última semana; a su vez, se observa una disminución de **102 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 mes abril de 2019 Ver Notas aclaratorias (página 4)*

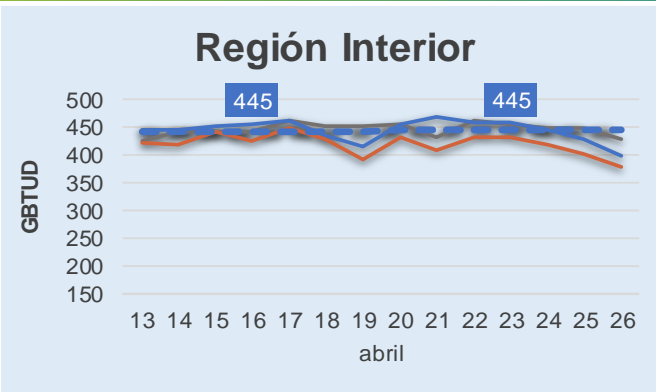
## Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana **abril 20 a abril 26**, se presenta un aumento (en promedio semanal) de **4%** respecto a la semana anterior del **13 al 19 de abril**, equivalente a **25.6 Gbtud**. La energía tomada en la semana actual está **146 Gbtud** (-16%) por debajo del **promedio de 2019**.

Nota: Promedio 2019 corresponde al Promedio días de la semana en 2019

## Inyección y consumo de gas natural por regiones



— Energía inyectada — Energía Tomada — Consumo de gas natural

La energía tomada semanal del 20 al 26 de abril en la Región interior se mantuvo en **445 GBTUD** frente a la semana del 13 al 19 de abril, mientras que para la Costa se incrementó de **279 GBTUD a 304 GBTUD**. Los consumos en el interior se mantuvieron constantes durante las últimas dos semanas, mientras que en la Costa las variaciones son mayores explicadas en parte por la generación termoeléctrica.

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

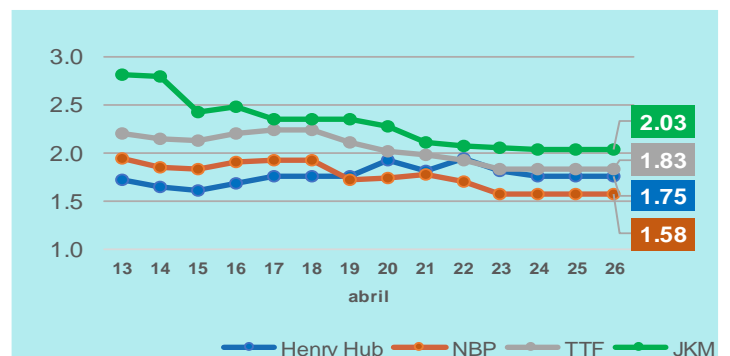
### Nacionales

Producto o modalidad	Abr 20 – Abr 26*	Abr 13 – Abr 19*	Promedio anual 2019
Primario Directa	NA	2.96	5.68
Secundario Directa	11.40*	3.49	5.09
Secundario SUVCP	NA	NA	2.90

\*Valor proporcionalmente alto que responde al promedio de **únicamente 2 transacciones** que se dieron en la semana, las cuales **representan el 2%** de lo que se transa normalmente en una semana, reflejando además una baja demanda por parte de los compradores de gas en el mercado secundario (ver tabla transacciones mercado secundario pág 3)

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

### Referentes Internacionales



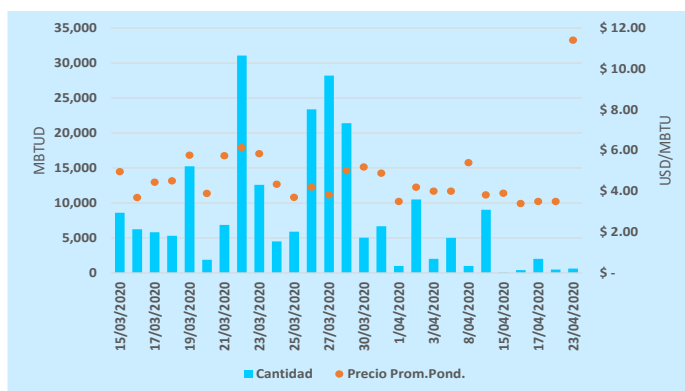
Henry Hub (USA), NBP - National Balance Point (United Kingdom), TTF -Title Transfer Facility (Netherlands), JKM ( Japan/Korea Marker )

Fuente: CME Group, Reuters

## Mercado Secundario de Suministro

Semana	Total Cantidad Negociada – MBTU* (Número de Negociaciones)	Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTUD)
Abr 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
Mar 30 – Abr 5	29,222 (13)	\$ 4.48

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

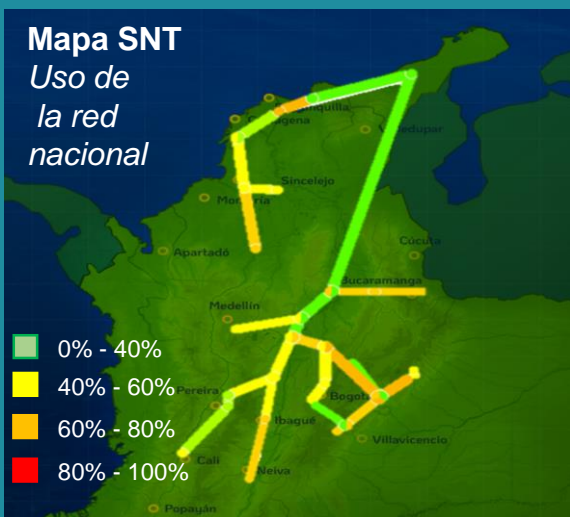


Las negociaciones de suministro de gas en el **mercado secundario** continúan presentando una reducción tanto en energía transada como en número de operaciones, para la **semana del 20 al 26 de abril** tan sólo se registraron 2 negociaciones asociadas a **628 Mbtud**. Esto debido a que el cubrimiento contractual (con firmeza) en el mercado primario de los participantes del mercado es **superior a su actual consumo** (afectado por la emergencia sanitaria), por lo tanto las necesidades de compra de gas natural en el mercado secundario se reducen.

## Operación Transporte – Factor de utilización

### Mapa SNT

Uso de la red nacional



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	19%
Ballena – Barrancabermeja	13%
Cusiana - El Porvenir	62%
Cusiana - Apiay	56%
La Crescente - Sincelejo	44%
Jobo - Sincelejo	62%
Barranquilla -Cartagena	31%
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 – 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](mailto:gestordegas@bolsamercantil.com.co)



@MMEnergéticos



Gestor Del Mercado de Gas Natural