



## REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

6 DE ABRIL 2020 – 12 DE ABRIL 2020

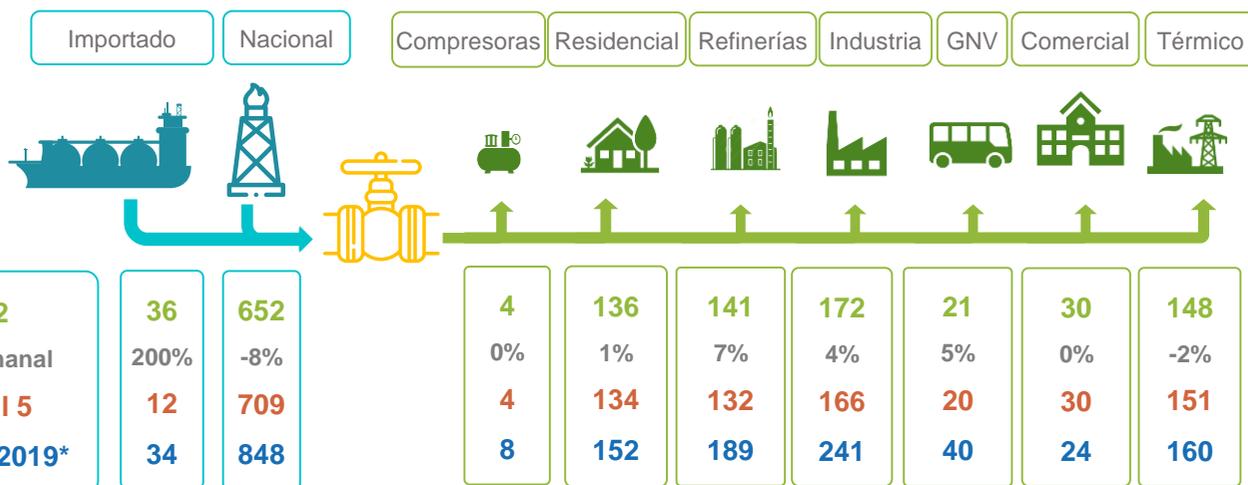
# LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



### Energía

#### Energía inyectada GBTUD

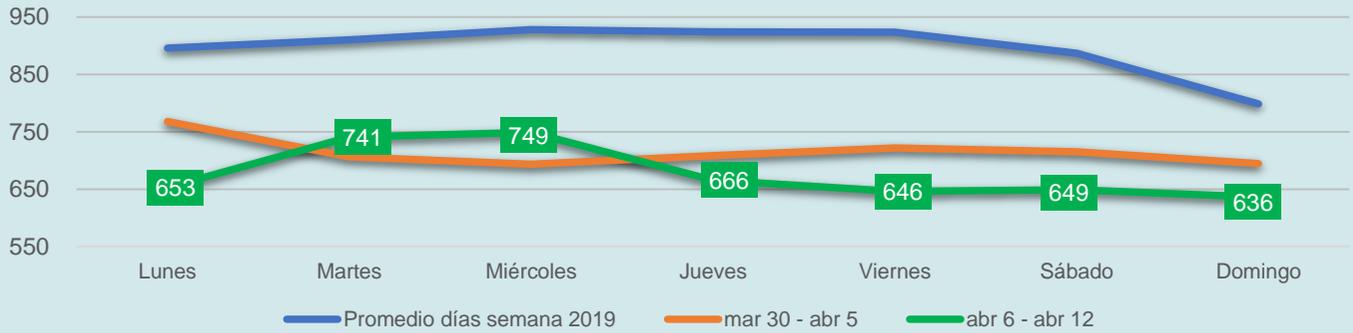
#### Entrega a usuarios finales GBTUD



La energía inyectada ha decrecido desde **721 (12+709)** a **688 (36+652)** GBTUD en la última semana, a su vez se tiene una disminución de **194 GBTUD** frente al promedio de inyección 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*

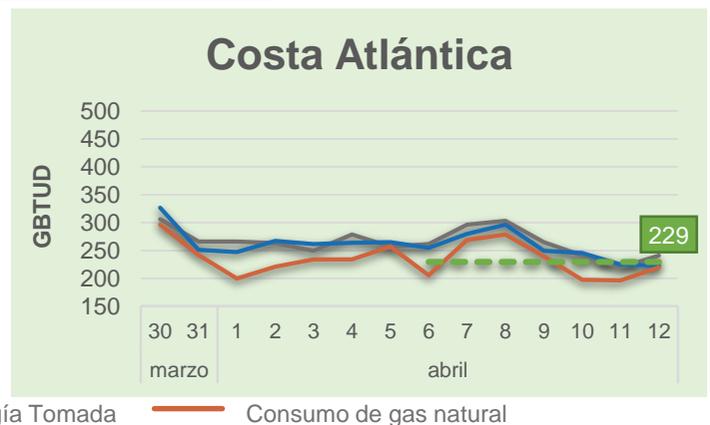
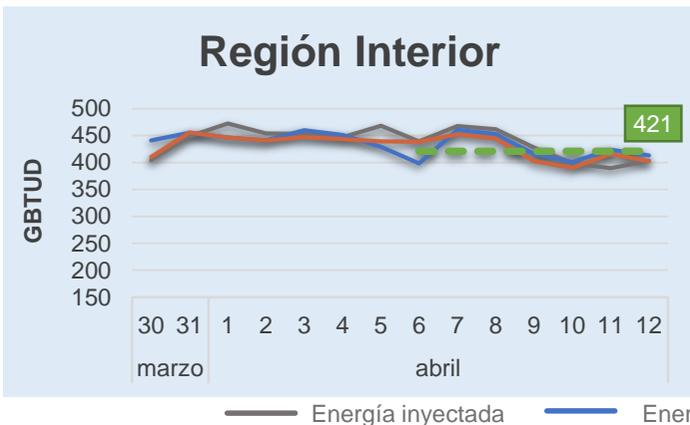
## Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana **abril 6 a abril 12 (semana santa)**, se presenta una reducción (en promedio semanal) de **-5%** respecto la anterior semana del **30 de marzo a 5 de abril**, no obstante la caída a partir del jueves se explica en parte a la menor actividad de los días festivos de esta semana en particular.

*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

El consumo promedio semanal de la **Región interior y Costa Atlántica** fue de **421 y 229 GBTUD** respectivamente. Los comportamientos de **energía inyectada, tomada y consumos** de cada región reflejan las condiciones operativas que afrontan los transportadores, dada la situación actual de empaquetamiento de los gasoductos (nominaciones difieren a los consumos finales de la demanda).

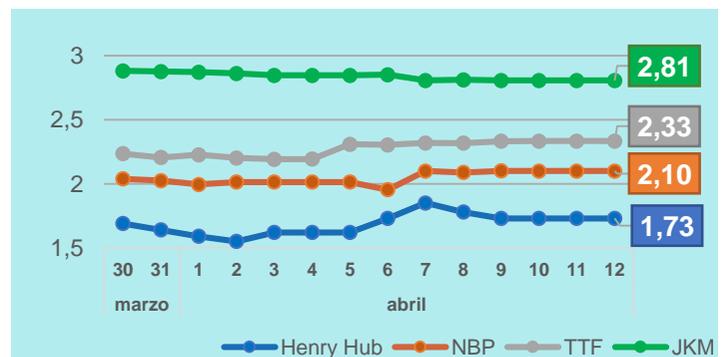
*Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda*

## Precios Suministro USD/MBTU

### Nacionales

Producto o modalidad	Abril 6 – abril 12	Mar 30 – abril 5	Promedio anual 2019
Primario Directa	3.22	3.83	5.68
Secundario Directa	3.98	4.49	5.09
Secundario SUVCP	NA	NA	2.9
iGAS-Semana	4.95	5.02	4.12

### Referentes Internacionales



\*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

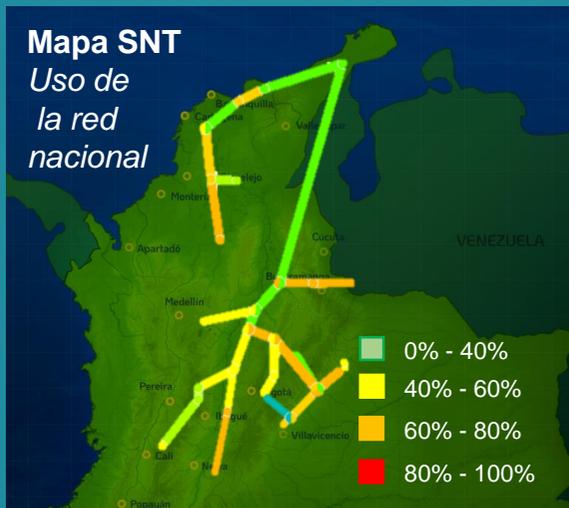
## Mercado Secundario de Transporte (rutas históricamente mas transadas)

	Cantidad Ofertada SUVCP (KPCD) *	Cantidad adjudicada **	%	Precio adjudicado (USD/KPCD) ***
Cusiana – Vasconia	31,429	50	0.16%	0.31
Vasconia - Pereira	82,807	0	0%	NA
Cusiana – Ocoa	37,058	0	0%	NA
Cusiana - La Belleza	3,887	0	0%	NA

Para la presente semana, las cantidades adjudicadas son proporcionalmente bajas en comparación a la oferta disponible en el mercado secundario. De acuerdo a información de todas las rutas del país, en promedio para todo el sistema, se adjudica solamente un **0.02%** de la capacidad ofertada. Un **93%** de los tramos son ofertados pero no son adjudicados.

Notas y aclaraciones: \*Suma de ofertas diarias de la semana, \*\* Suma de las adjudicaciones de la semana, \*\*\*Precio correspondiente a la parte variable de la pareja de cargos 80-20. NA: No aplica debido a que pese a la oferta, no se presentó solicitud de demanda, por ende sin adjudicación

## 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	19%
Ballena - Barranca	12%
Cusiana - El Porvenir	49%
Cusiana - Apiay	46%
La Creciente - Sincelejo	34%
Jobo - Sincelejo	53%
Barranquilla -Cartagena	21%
Cartagena - Mamonal	45%
Gibraltar - Bucaramanga	59%

### 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.

Contáctenos para más información : [gestordegas@bolsamercantil.com.co](mailto:gestordegas@bolsamercantil.com.co)



@MMEnergéticos



Gestor Del Mercado de Gas Natural

[www.bmcbec.com.co](http://www.bmcbec.com.co)