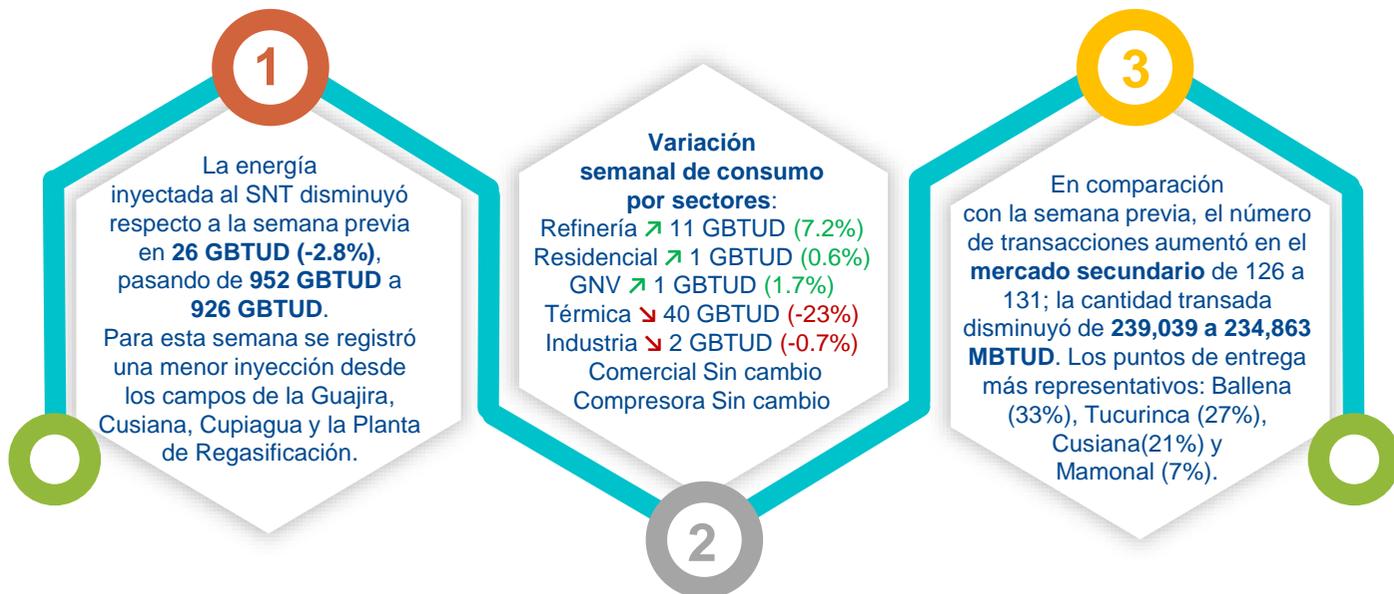




## REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

30 DE NOVIEMBRE – 6 DE DICIEMBRE 2020

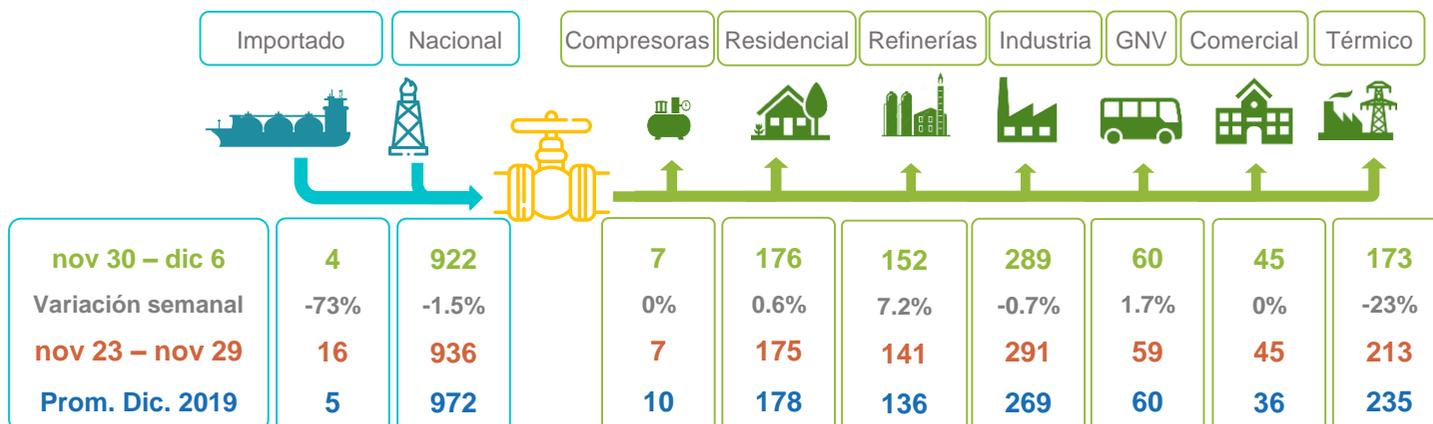
# LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



### Energía

#### Energía inyectada GBTUD

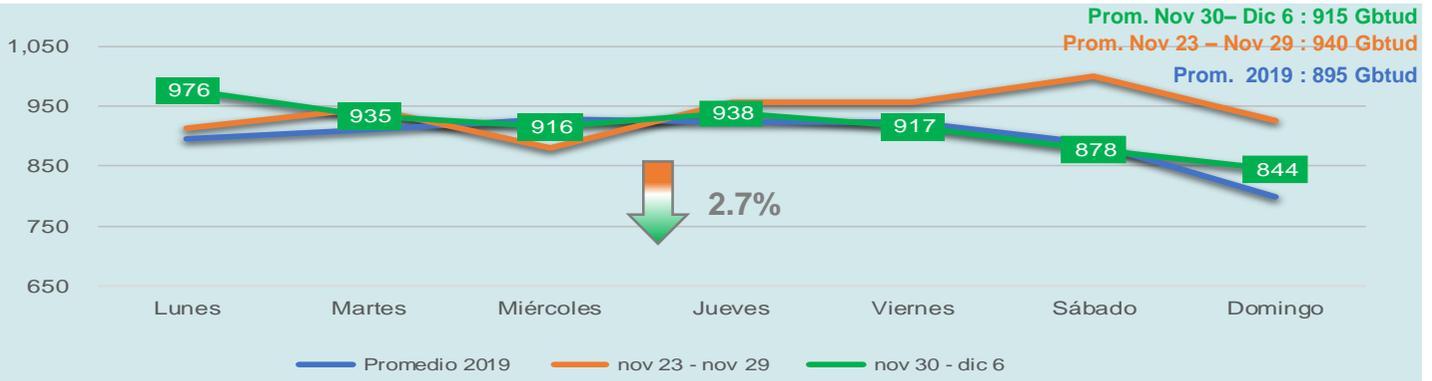
#### Entrega a usuarios finales GBTUD



La energía inyectada al SNT en la última semana disminuyó en **26 GBTUD**, pasando de **952 (936+16) GBTUD** a **926 (922+4) GBTUD**, la planta de Regasificación inició mantenimiento desde el 5 al 9 de diciembre reduciendo su capacidad de inyección al sistema en aproximadamente 400 GBTUD para las fechas asociadas. Desde el punto de vista de la demanda, para la semana del 30 de noviembre al 6 de diciembre, el consumo nacional a través del SNT presentó una variación neta negativa de **29 GBTUD**, destacándose la reducción del consumo del sector Térmico en **40 GBTUD (-23%)** principalmente en la Costa Atlántica, así como el aumento de consumo del sector Refinería en **11 GBTUD (7.2%)** en la Región Interior.

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.

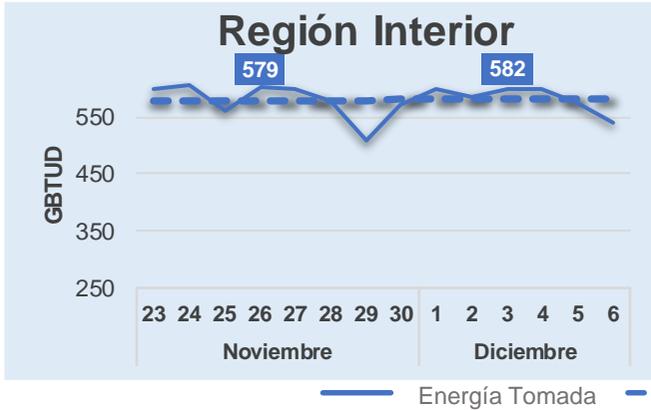
## Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del **30 de noviembre al 6 de diciembre**, se presentó una disminución del gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de **2.7%** respecto a la semana anterior (**23 al 29 de noviembre**), equivalente a **25 GBTUD**. Por otro lado, tomando como referencia el **promedio de 2019** situado en **895 GBTUD**, la energía tomada en la **última semana** equivalente a **915 GBTUD** se ubica **2.2%** por encima del referente mencionado.

*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)*

## Energía tomada de gas natural por regiones



La energía tomada durante la semana del **30 de noviembre al 6 de diciembre** aumentó en la región Interior en **3 GBTUD** al pasar de **579 a 582 GBTUD**; por su parte, en la Costa Atlántica disminuyó en **28 GBTUD** al pasar de **361 a 333 GBTUD** en promedio semanal. El aumento registrado en el Interior está explicado principalmente por el sector de Refinerías; mientras que la disminución observada en la Costa Atlántica se encuentra distribuida en la reducción del consumo de los sectores Térmico e Industrial.

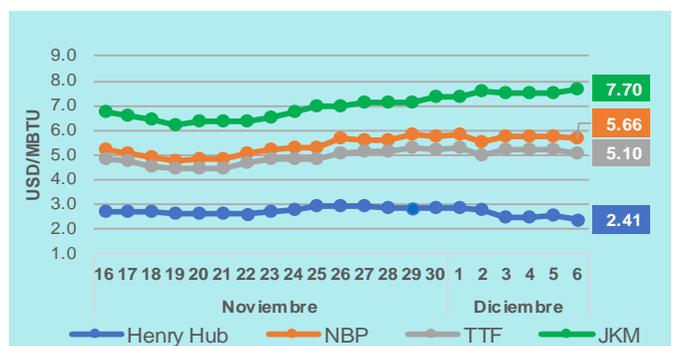
*Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda*

## Precios Suministro USD/MBTU

### Nacionales

| Producto o modalidad | Nov 30– Dic 6 | Nov 23– Nov 29 | Promedio anual 2019 |
|----------------------|---------------|----------------|---------------------|
| Primario Directa     | 6.07          | 5.66           | 5.68                |
| Secundario Directa   | 5.84          | 5.39           | 5.09                |
| Secundario SUVCP     | NA            | NA             | 2.90                |
| iGas – Semanal       | 5.25          | 4.68           | 4.12                |

### Referentes Internacionales



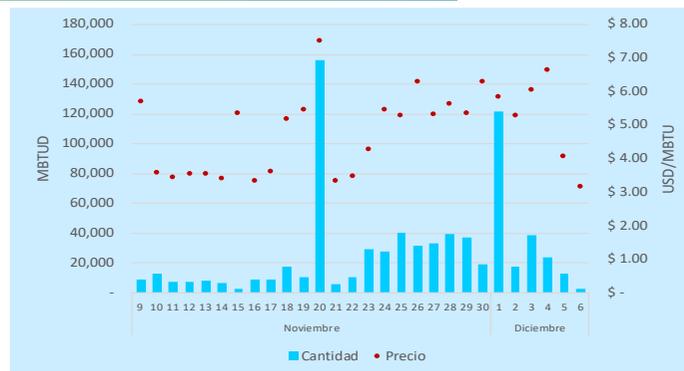
*Nota: Precios promedios de negociaciones realizadas en la semana*  
 NA: No aplica debido a ausencia de transacciones

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

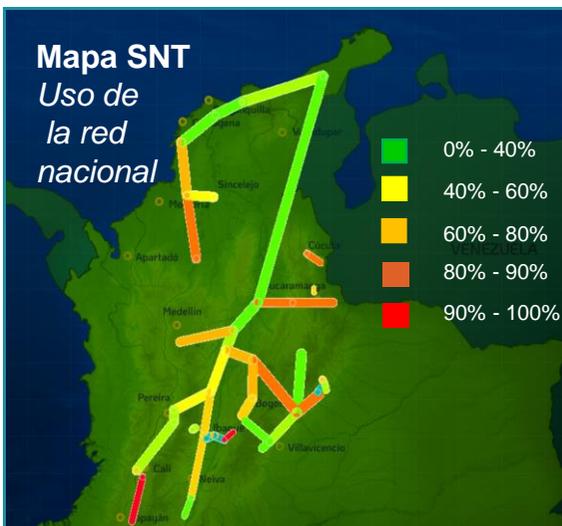
| Semana          | Total Cantidad Negociada – MBTUD* (Número de Negociaciones) | Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTU) |
|-----------------|---|---|
| Nov 30 – Dic 6  | 234,863 (131)   | \$5.84  |
| Nov 23 – Nov 29 | 239,039 (126)   | \$5.39  |
| Nov 16 – Nov 22 | 217,043 (57)  | \$6.62  |
| Nov 9 – Nov 15  | 52,863 (41)   | \$3.98  |



\*Corresponde a la suma de las cantidades negociadas durante la semana que refleja el compromiso de entrega diaria independiente de la duración de estos contratos.

La cantidad de negociaciones y energía transada de suministro de gas natural en el **mercado secundario** en la última semana (**del 30 de noviembre al 6 de diciembre**), registró **131 negociaciones** que agregan **234,863 MBTUD** con precio promedio ponderado de **\$5.84 USD/MBTU** (negociación directa en su totalidad). De las cantidades negociadas, el **33%** con punto de entrega Ballena (**78,105 MBTUD**), el **27%** con punto de entrega en Tucurínca (**62,900 MBTUD**), el **21%** con punto de entrega Cusiana (**49,514 MBTUD**), el **7%** se registró con punto de entrega en Mamonal (**16,100 MBTUD**), el **4%** se registró con punto de entrega en El Difícil (**9,250 MBTUD**), el **3%** con punto de entrega en Hocol (**7,600 MBTUD**) y el restante **5%** en otros puntos de entrega (**11,394 MBTUD**).

## 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         | 38%           |
| Ballena – Barrancabermeja | 15%           |
| Cusiana - El Porvenir     | 75%           |
| Cusiana - Apiay           | 31%           |
| La Creciente - Sincelajo  | 44%           |
| Jobo - Sincelajo          | 76%           |
| Barranquilla - Cartagena  | 11%           |
| Cartagena - Mamonal       | 64%           |
| Gibraltar - Bucaramanga   | 75%           |

### 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/>).

**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 vs. 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. ENERGIA ENTREGADA A USUARIOS:

- 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 consumo del sector térmico considera las plantas que consumen gas del Sistema Nacional de Transporte, que son las siguientes: Barranquilla 3, Barranquilla 4, Cartagena 1, Cartagena 2, Cartagena 3, Flores 1 Flores 4B, Guajira 1, Guajira 2, Proeléctrica 1, TEBSAB, Termocandelaria 1, Termocandelaria 2, Termonorte, Merilectrica 1, Termocentro CC, Termodorada 1, Termoemcali 1, Termosierra B, Termovalle 1, Termo-Ocoa y Termosuria B. Lo anterior implica que plantas no conectadas al SNT (tales como Termoyopal y Termomechero, entre otras) no son consideradas.
- 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. La información de consumo operativo publicada en este informe se consolida a partir de los reportes de “Entregas a Usuarios Finales” realizados por los comercializadores (diario) y usuarios no regulados (semanal) de acuerdo al cumplimiento de las resoluciones CREG 114 de 2017 y CREG 068 de 2020. Debido a que no todos los usuarios y sectores de consumo tienen medición en tiempo real (residencial, comercial), los reportes de los comercializadores mencionados anteriormente corresponden a estimaciones de consumos. Por lo anterior, la información de consumo operativo que es consolidada con estos reportes no necesariamente coincidirá con la información de facturación que se obtiene posteriormente por los comercializadores con las lecturas de los medidores.

Contáctenos para más información : [gestordegas@bolsamercantil.com.co](mailto:gestordegas@bolsamercantil.com.co)  
Atención de consultas e inquietudes: [informesenergeticos@bolsamercantil.com.co](mailto:informesenergeticos@bolsamercantil.com.co)



@MMEnergéticos



Gestor Del Mercado de Gas Natural