



REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

9 DE NOVIEMBRE – 15 DE NOVIEMBRE 2020

LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



Energía

Energía inyectada GBTUD

Entrega a usuarios finales GBTUD

	Importado	Nacional	Compresoras	Residencial	Refinerías	Industria	GNV	Comercial	Térmico
nov 9 – nov 15	0	923	7	177	146	289	58	44	190
Variación semanal	0%	0.4%	0%	5.9%	8.1%	1.4%	3.5%	0%	-2.0%
Nov 2 – nov 8	0	920	7	167	135	285	56	44	194
Prom. Nov. 2019	0	925	8	184	128	286	58	37	182

La energía inyectada al SNT en la última semana aumentó en **3 GBTUD**, pasando de **920 (920+0)** a **923 (923+0)** GBTUD. Desde el punto de vista de la demanda, para la **semana del 9 al 15 de noviembre** el consumo nacional presentó una variación neta positiva de **23 GBTUD**, destacándose el aumento del consumo del sector de Refinerías tanto en la Costa como en el Interior en 11 GBTUD (8.1%); a su vez, de acuerdo con lo reportado por la mayoría de los Distribuidores - comercializadores el sector Residencial a nivel nacional incrementó su consumo en 10 GBTUD (5.9%).

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. *Diferencias entre energía inyectada y energía entregada a usuarios finales, por favor ver Notas aclaratorias (página 4)

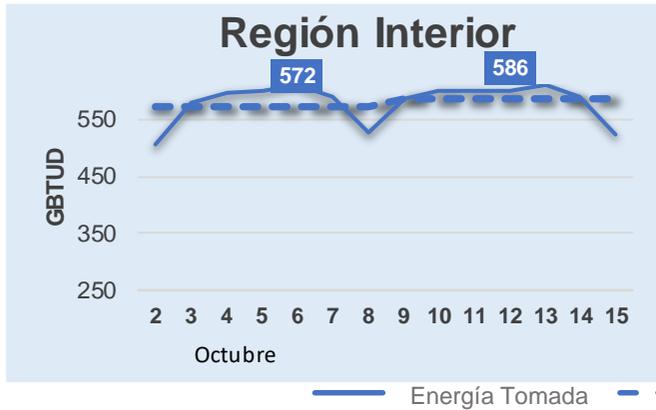
Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del **9 al 15 de noviembre**, se presentó un aumento del gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de **2.1%** respecto a la semana anterior (**2 al 8 de noviembre**), equivalente a **19 GBTUD**. Por otro lado, tomando como referencia el **promedio de 2019** situado en **895 GBTUD**, la energía tomada en la **última semana** equivalente a **917 GBTUD** se ubica **2.5%** 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 **9 al 15 de noviembre** aumentó en la región Interior en **14 GBTUD** al pasar de **572 a 586 GBTUD**; por su parte, en la Costa Atlántica aumentó en **5 GBTUD** al pasar de **326 a 331 GBTUD** en promedio semanal. El crecimiento de los **14 GBTUD** en el interior está distribuido en aumentos en los diferentes sectores, entre ellos, Refinería, Residencial e Industrial. El crecimiento de los **5 GBTUD** en la Costa Atlántica está distribuido en los sectores de Refinería, Residencial y Térmica.

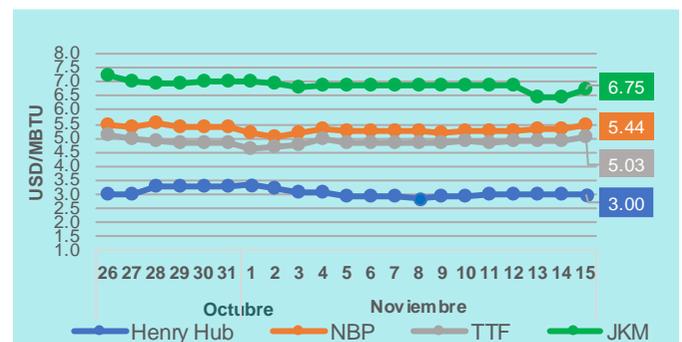
Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda

Precios Suministro USD/MBTU

Nacionales

Producto o modalidad	Nov 9– Nov 15	Nov 2– Nov 8	Promedio anual 2019
Primario Directa	5.47	5.68	5.68
Secundario Directa	3.98	4.32	5.09
Secundario SUVCP	NA	NA	2.90
iGas – Semanal	4.28	5.38	4.12

Referentes Internacionales



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

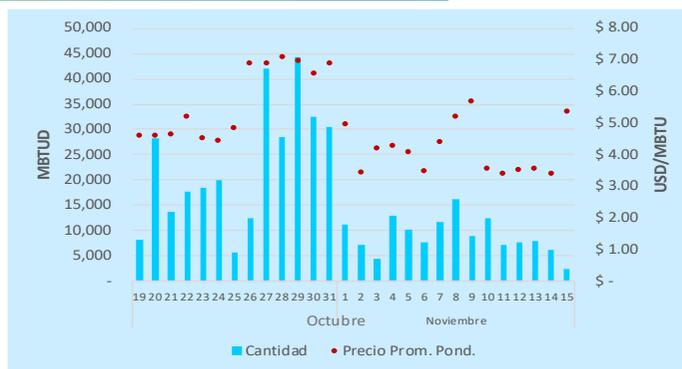
Henry Hub (USA), NBP - National Balance Point (United Kingdom), TTF -Title Transfer Facility (Netherlands), JKM (Japan/Korea Marker)

Fuente: CME Group, Reuters

Mercado Secundario de Suministro

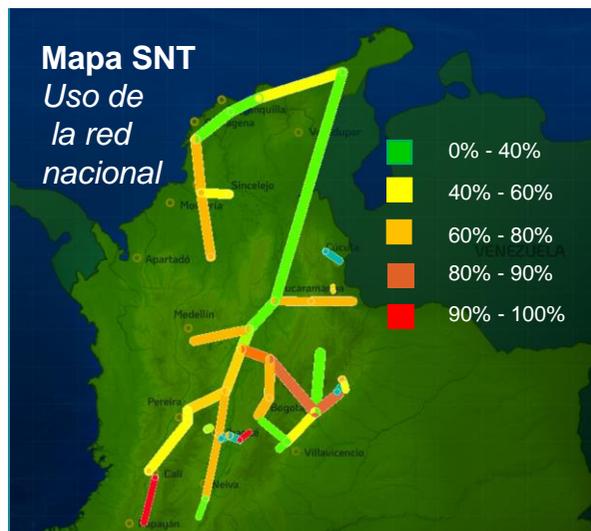
Semana	Total Cantidad Negociada – MBTUD* (Número de Negociaciones)	Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTU)
Nov 9 – Nov 15	52,863 (41)	\$3.98
Nov 2 – Nov 8	70,107 (46)	\$4.32
Oct 26 – Nov 01	199,327 (98)	\$6,82
Oct 19 – Oct 25	111,845 (64)	\$4.69

*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 9 al 15 de noviembre**), registró **41 negociaciones** que agregan **52,863 MBTUD** con un precio promedio ponderado de **\$3.98 USD/MBTU** (negociación directa en su totalidad). De las cantidades negociadas, el **53%** se registró con punto de entrega en Cusiana (**27,963 MBTUD**), el **25%** con punto de entrega Mamonal (**13,000 MBTUD**), el **9%** con punto de entrega Mariquita (**4,963 MBTUD**), el **8%** con punto de entrega en Tucurínca (**4,000 MBTUD**), el **3%** con punto de entrega en Ballena (**1,680 MBTUD**), y el restante **2%** en otros puntos de entrega (**1,257 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	42%
Ballena – Barrancabermeja	14%
Cusiana - El Porvenir	89%
Cusiana - Apiay	48%
La Crecente - Sincelejo	44%
Jobo - Sincelejo	60%
Barranquilla - Cartagena	10%
Cartagena - Mamonal	58%
Gibraltar - Bucaramanga	69%

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
Atención de consultas e inquietudes: informesenergeticos@bolsamercantil.com.co



@MMEnergéticos



Gestor Del Mercado de Gas Natural