REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

24 de marzo al 30 de marzo de 2025

LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA

1

La energía inyectada al SNT aumentó respecto a la semana previa en 3 GBTUD (0,34%), pasando de 865 a 868 GBTUD. Para esta semana se registró una mayor inyección en los puntos de entrada de CUPIAGUA y SINU-9. Se registró inyección en la planta de regasificación de 170 GBTUD.

2

Variación semanal de consumo por sectores:

		GBTUD	
Térmico	↑	10	6,25 %
Refinería	↑	6	4,44 %
Compresora	↓	-1	-16,67 %
Comercial	↓	-2	-4,08 %
GNVC	↓	-3	-4,84 %
Residencial	↓	-4	-2,38 %
Industrial	↓	-7	-2,44 %

3

En comparación con la semana previa, el número de transacciones en el mercado secundario disminuyó de 179 a 165; la cantidad transada disminuyó de 214.404 a 187.157 MBTUD. Los puntos de entrega más representativos: MAMONAL (29,26%), CUSIANA (20,37%) y BALLENA (12,88%).

Energía SNT

Energía inyectada GBTUD

Entrega a usuarios finales GBTUD

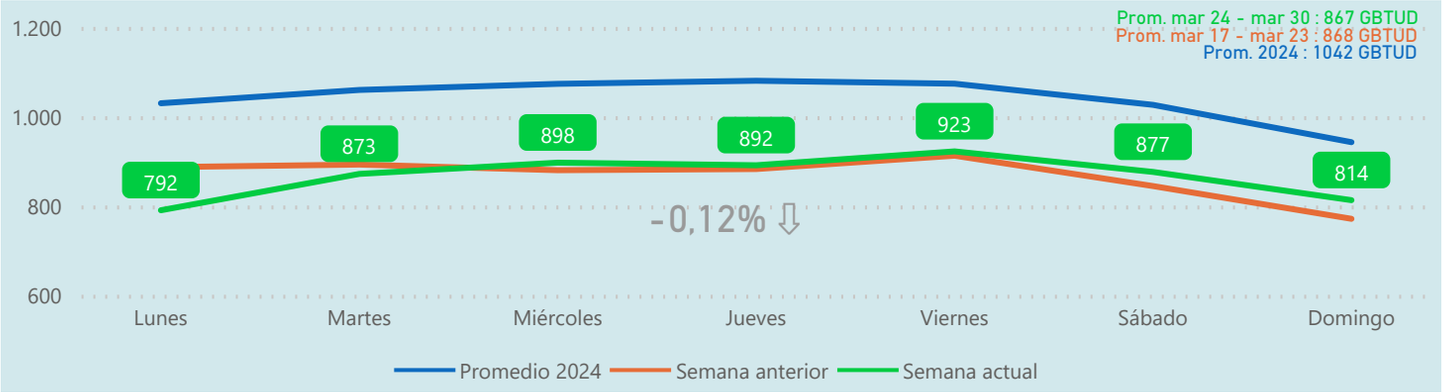
	Importado	Nacional	Compresoras	Residencial	Refinerías	Industria	GNV	Comercial	Térmico	Neto Sectores
mar 24 - mar 30	170	698	5	164	141	280	59	47	170	866
Variación semanal	6 %	-0,99 %	-16,67 %	-2,38 %	4,44 %	-2,44 %	-4,84 %	-4,08 %	6,25 %	-0,12 %
mar 17 - mar 23	160	705	6	168	135	287	62	49	160	867
Prom. mar 2024	357	860	7	170	145	292	56	48	477	

La energía inyectada al SNT en la última semana aumentó 3 GBTUD, pasando de 865 (705+160) GBTUD a 868 (698+170) GBTUD. Desde el punto de vista de la demanda, para la semana del 24 de marzo al 30 de marzo de 2025, el consumo nacional a través del SNT presentó una variación neta negativa de 1 GBTUD al pasar de 867 a 866 GBTUD, destacándose la reducción del consumo del sector Industrial en 7 GBTUD(-2,44%).

Notas:

- *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.*

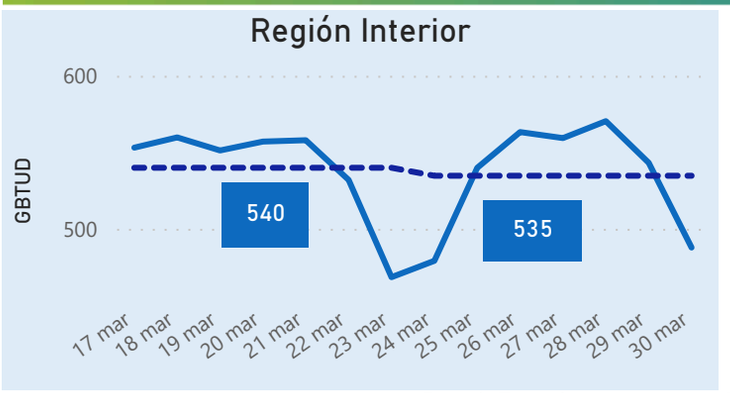
Gas natural tomado del SNT - GBTUD

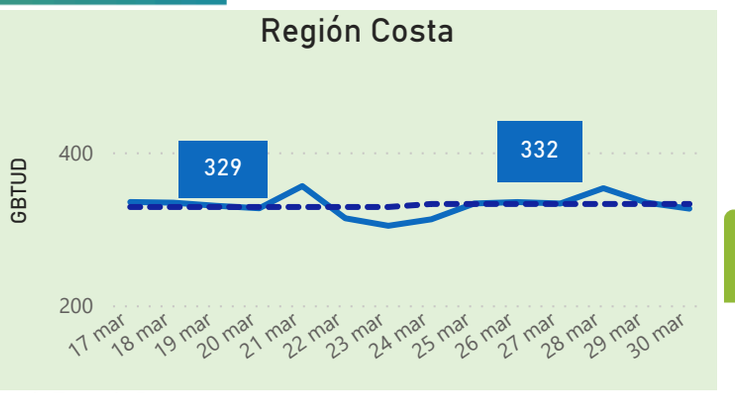


Para la semana del 24 de marzo al 30 de marzo de 2025, se presentó una disminución del gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de 0,12% respecto a la semana anterior (mar 17 - mar 23), equivalente a 1 GBTUD. Por otro lado, tomando como referencia el promedio de 2024 situado en 963 GBTUD, la energía tomada en la última semana equivalente a 867 GBTUD se ubica 16,81% por debajo del referente mencionado.

Nota: Promedio del año anterior corresponde al promedio simple para cada día de la semana de ese año. (ejemplo: promedio lunes corresponde al promedio todos los lunes del año, con similar cálculo para los demás días de la semana)

Energía tomada de gas natural por regiones





Energía Tomada — Energía Tomada Prom.

La energía tomada durante la semana del 24 de marzo al 30 de marzo de 2025 disminuyó en la región Interior en 5 GBTUD al pasar de 540 a 535 GBTUD; por su parte, en la Costa Atlántica aumentó en 3 GBTUD al pasar de 329 a 332 GBTUD en promedio semanal.

La reducción observada en el Interior se encuentra explicada principalmente por un menor consumo en los sectores Industrial y Residencial. Por su parte, el aumento registrado en la Costa corresponde principalmente a un mayor consumo de los sectores Generación Térmica y Comercial.

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

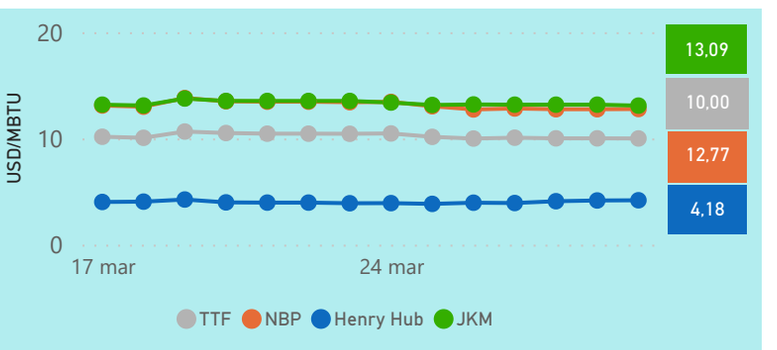
Precios Suministro **USD/MBTU**

NACIONALES

Producto o modalidad	mar 24 - mar 30	mar 17 - mar 23	Prom. anual 2024
Primario Neg Directa	12,19	15,65	10,50
Secundario Neg Directa	13,57	14,58	12,14
Secundario SUVCP	NA	NA	7,60
iGas - semanal	15,49	15,34	8,11

Nota: Precios promedios de negociaciones realizadas en la semana
NA: No aplica debido a ausencia de transacciones
ND: No disponible por tratarse de una operación individual.

REFERENTES INTERNACIONALES

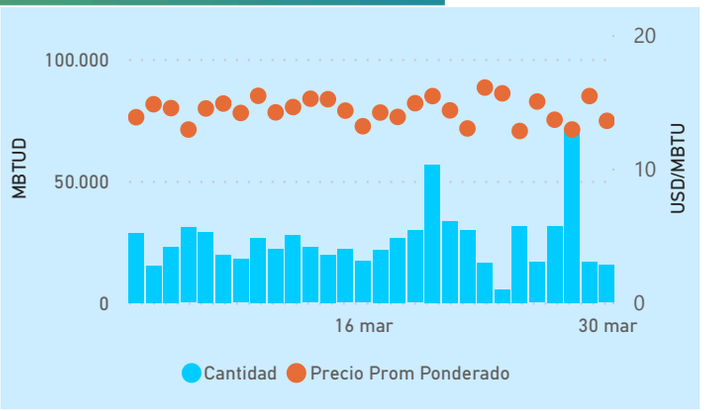


Henry Hub (USA), **NBP** - National Balance Point (United Kingdom), **TTF** -Title Transfer Facility (Netherlands), **JKM** (Japan/Korea Marker)

Fuente: CME Group, Reuters

Mercado Secundario de Suministro

Semana	Total cantidad negociada - MBTUD	Número de negociaciones	Precio Prom Ponderado (USD/MBTU)
mar 24 - mar 30	187.157	165	13.57
mar 17 - mar 23	214.404	179	14.58
mar 10 - mar 16	158.128	165	14.66
mar 3 - mar 9	164.025	167	14.13

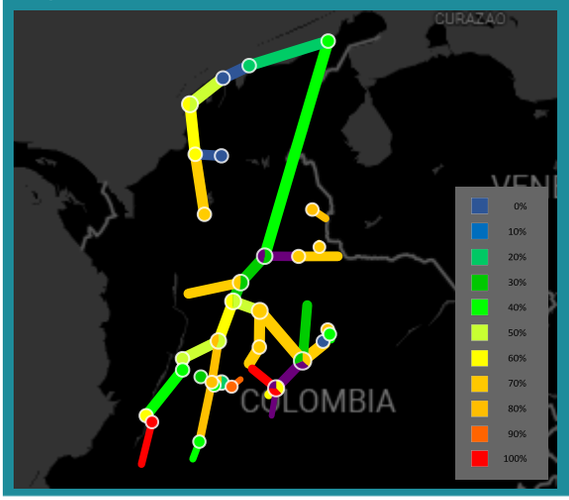


*Corresponde a la suma de las cantidades negociadas durante la semana que refleja el compromiso de entrega diaria independiente de la duración de estos contratos.

La cantidad de negociaciones y energía transada de suministro de gas natural en el mercado secundario en la última semana (mar 24 - mar 30) registró 165 negociaciones que agregan 187.157 MBTUD con precio promedio ponderado de 13,57 USD/MBTU (negociación directa). De las cantidades negociadas el 29,26% tuvo como punto de entrega MAMONAL (54.757 MBTUD), el 20,37% en CUSIANA (38.126 MBTUD), el 12,88% en BALLENA (24.107 MBTUD) y el 37,49% en otros puntos de entrega (70.167 MBTUD).

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	Semana actual	Diferencia	Semana anterior	2024
CUSIANA-EL PORVENIR	66 %	↑	64 %	78 %
JOBO-SINCELEJO	64 %	↓	67 %	70 %
CUSIANA-APIAY	120 %	↑	67 %	68 %
GIBRALTAR-BUCARAMANGA	63 %	↓	87 %	68 %
CARTAGENA-BARRANQUILLA	40 %	→	40 %	58 %
CARTAGENA-MAMONAL	51 %	↓	54 %	58 %
LA CRECIENTE-SINCELEJO		→		36 %
BALLENA-BARRANCABERMEJA	34 %	↑	31 %	25 %
BALLENA-LA MAMI	14 %	↓	17 %	25 %

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 (https://www.bmcbec.com.co/informes/igas).

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 185 y 186 de 2020.*

Notas aclaratorias

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 068, 185 y 186 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.

2.5 La información es complementada con reportes de energía tomada para los puntos de salida: Amocar (Amoniacos del Caribe), Amocar Materia Prima, Argos Zona Franca, y Colclinker Generación.

3. MERCADO SECUNDARIO DE SUMINISTRO

Las cantidades transadas presentadas, corresponden a la sumatoria de la energía contratada diaria en cada uno de los días de la semana.

Un mayor detalle de las negociaciones se puede observar en la sección del BEC, Tableros BI mediante la ruta : Inicio /bi gas/Contratos Suministro/Negociación Diaria en el mercado Secundario (Hoja 4)
< https://www.bmcbec.com.co/bi-gas/contratos>

Contáctenos para más información : gestordegas@bolsamercantil.com.co
Atención de consultas e Inquietudes: informesenergeticos@bolsamercantil.com.co
@MMEnergéticos Gestor Del Mercado de Gas Natural