



REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

15 de enero al 21 de enero de 2024

LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA

1

La energía inyectada al SNT aumentó respecto a la semana previa en 89 GBTUD (8,95%), pasando de 994 a 1083 GBTUD. Para esta semana se registró una mayor inyección en los puntos de entrada de CUPUAGUA y BULLERENGUE. Se registró inyección en la planta de regasificación de 223 GBTUD.

Variación semanal de consumo por sectores:

GBTUD

Industrial	↑	47	19,83 %
Residencial	↑	11	6,71 %
Refinería	↑	10	6,80 %
GNVC	↑	6	11,54 %
Compresora	↓	3	75,00 %
Comercial	↓	-1	-1,82 %
Térmico	↓	-44	-12,46 %

3

En comparación con la semana previa, el número de transacciones en el mercado secundario disminuyó de 90 a 55; la cantidad transada aumentó de 82.221 a 84.126 MBTUD. Los puntos de entrega más representativos: BALLENA (58,08%), CUSIANA (18,86%) y TUCURINCA (7,13%).

2

1

Energía SNT

Energía inyectada GBTUD

Entrega a usuarios finales GBTUD

Importado

Nacional

Compresoras

Residencial

Refinerías

Industria

GNV

Comercial

Térmico



Neto
Sectores

ene 15 - ene 21

223

860

Variación semanal

-21 %

20,62 %

ene 8 - ene 14

281

713

Prom. ene 2023

0,71

901

7

175

157

284

58

54

309

1.043

75,00 %

6,71 %

6,80 %

19,83 %

11,54 %

-1,82 %

-12,46 %

2,96 %

4

164

147

237

52

55

353

1.013

5

167

121

298

52

44

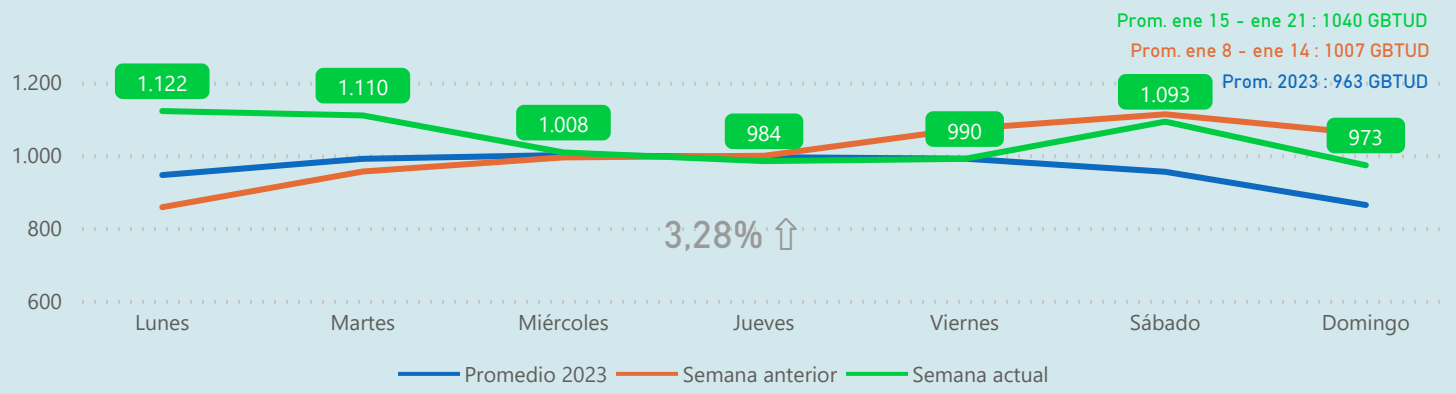
192

La energía inyectada al SNT en la última semana aumentó 89 GBTUD, pasando de 994 (713+281) GBTUD a 1083 (860+223) GBTUD. Desde el punto de vista de la demanda, para la semana del 15 de enero al 21 de enero de 2024, el consumo nacional a través del SNT presentó una variación neta positiva de 30 GBTUD al pasar de 1013 a 1043 GBTUD, destacándose el aumento del consumo del sector Industrial en 47 GBTUD (19,83%).

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 portipo de demanda.

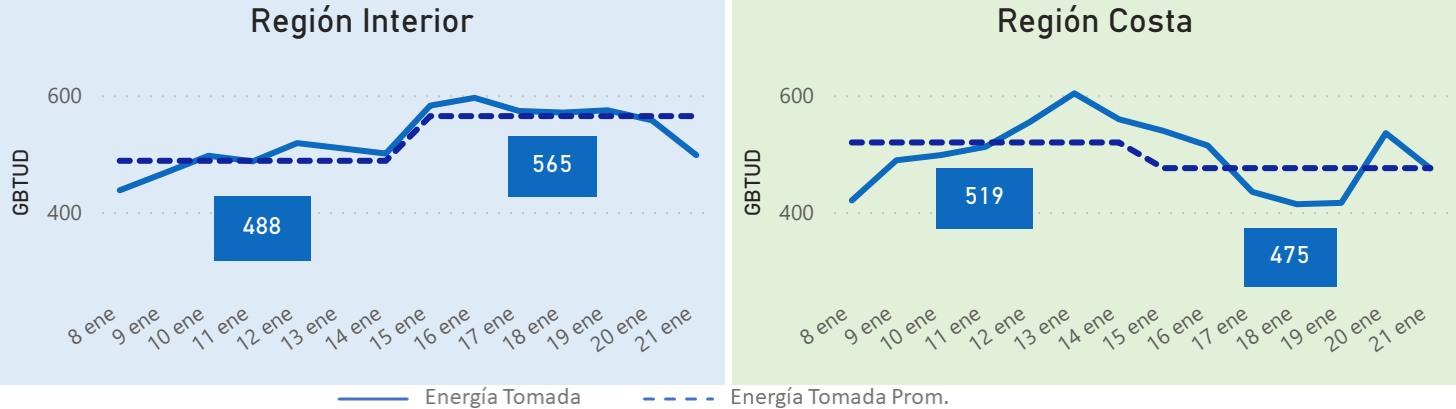
Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del 15 de enero al 21 de enero de 2024, se presentó un aumento del gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de 3,28% respecto a la semana anterior (ene 8 - ene 14), equivalente a 33 GBTUD. Por otro lado, tomando como referencia el promedio de 2023 situado en 963 GBTUD, la energía tomada en la última semana equivalente a 1040 GBTUD se ubica 11,22% por encima 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

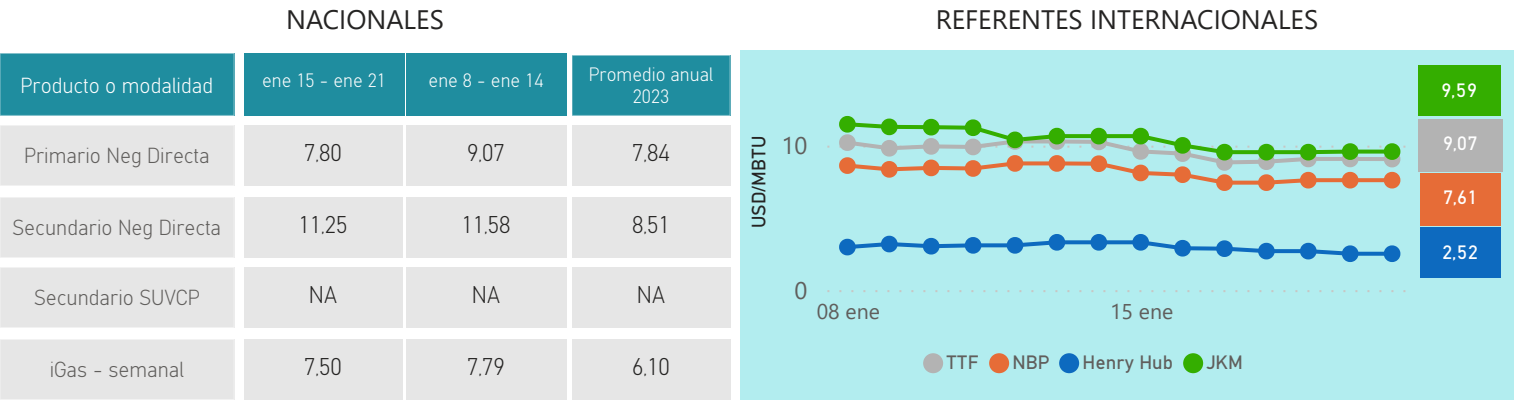


La energía tomada durante la semana del 15 de enero al 21 de enero de 2024 aumentó en la región Interior en 77 GBTUD al pasar de 488 a 565 GBTUD; por su parte, en la Costa Atlántica disminuyó en 44 GBTUD al pasar de 519 a 475 GBTUD en promedio semanal.

El incremento observado en el Interior se encuentra explicado principalmente por un mayor consumo en los sectores Industrial y Residencial. Por su parte, la disminución registrada en la Costa corresponde principalmente a un menor consumo de los sectores Gene...

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



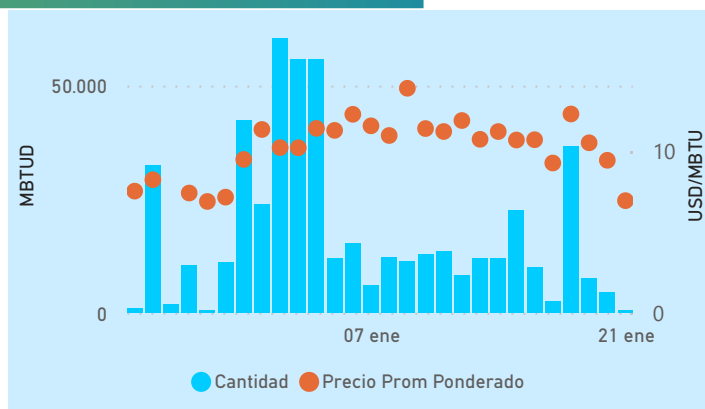
Nota: Precios promedios de negociaciones realizadas en la semana
NA: No aplica debido a ausencia de transacciones
ND: No disponible por tratarse de una operación individual.

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)
ene 15 - ene 21	84.126	55	11,25
ene 8 - ene 14	82.221	90	11,58
ene 1 - ene 7	229.219	109	10,85
dic 25 - dic 31	99.953	42	8,80

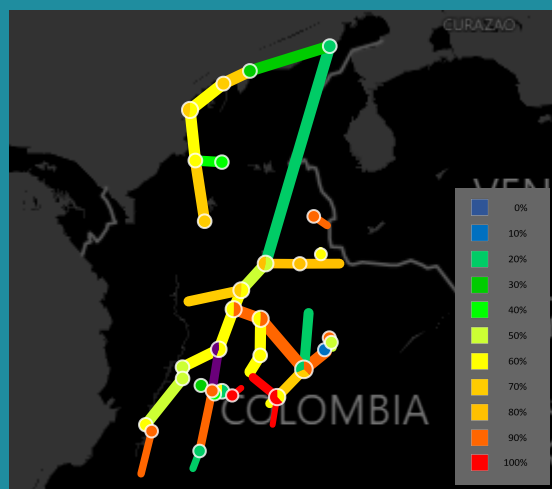


*Corresponde a la suma de las cantidades negociadas durante la semana que refleja el compromiso de entrega diaria independiente de la duración de estos contratos.

La cantidad de negociaciones y energía transada de suministro de gas natural en el mercado secundario en la última semana (ene 15 - ene 21) registró 55 negociaciones que agregan 84.126 MBTUD con precio promedio ponderado de 11,25 USD/MBTU (negociación directa). De las cantidades negociadas el 58,08% tuvo como punto de entrega BALLENA (48.861 MBTUD), el 18,86% en CUSIANA (15.863 MBTUD), el 7,13% en TUCURINCA (6.000 MBTUD) y el 15,93% en otros puntos de entrega (13.402 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	2022
BALLENA-BARRANCABERMEJA	18 %	↓	48 %	13 %
BALLENA-LA MAMI	28 %	↑	15 %	38 %
CARTAGENA-BARRANQUILLA	57 %	↓	66 %	17 %
CARTAGENA-MAMONAL	62 %	↑	60 %	60 %
CUSIANA-APIAY	67 %	↑	57 %	61 %
CUSIANA-EL PORVENIR	83 %	↑	52 %	87 %
GIBRALTAR-BUCARAMANGA	76 %	↑	75 %	74 %
JOBO-SINCELEJO	63 %	↓	73 %	84 %
LA CRECIENTE-SINCELEJO	38 %	→	38 %	38 %

3

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.

1. SECCIÓN ENERGÍA INYECTADA vs. ENERGÍA 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. ENERGÍA 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>>

