GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL EN COLOMBIA
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

BMC BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

AL DÍA CON EL GESTOR
10 de febrero 2025

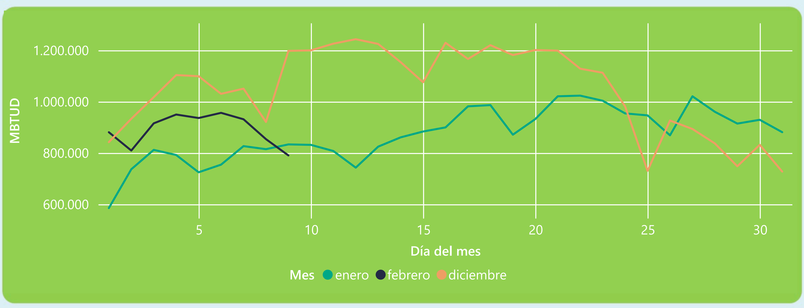
ENERGÍA TOMADA DEL SISTEMA NACIONAL DE TRANSPORTE

2 de febrero de 2025		9 de febrero 2025
810 GBTUD	-2,36 %	790 GBTUD

Se registra una reducción de la cantidad de energía tomada en un -2,36%, respecto al domingo de la semana pasada.

*Cálculo realizado comparando el promedio del día anterior con el mismo día de la semana anterior

ENERGÍA TOMADA DEL SISTEMA NACIONAL DE TRANSPORTE



La energía tomada se redujo un -5,16% respecto al mes de Enero.

La energía tomada se redujo un -34,01% respecto al mes de Diciembre.

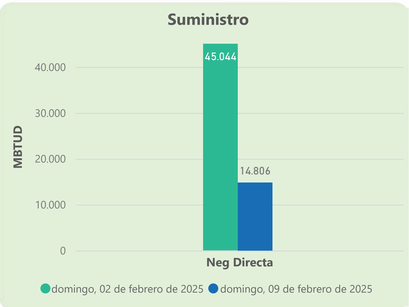
INFORMACIÓN OPERATIVA POR SISTEMA

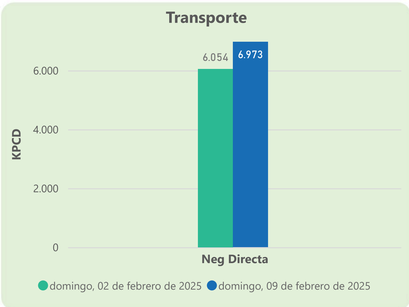
8 de febrero 2025	Energía inyectada	Energía tomada
Costa	358	318
Interior	507	536
Total	865	854

9 de febrero 2025	Energía inyectada	Energía tomada
Costa	318	301
Interior	502	489
Total	820	790

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.

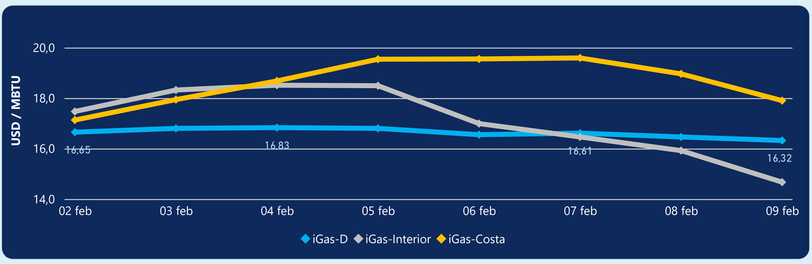
MERCADO SECUNDARIO





Se registraron contratos de suministro, realizados en negociación directa por 14806 MBTUD. Por capacidad de transporte se registraron contratos, realizados en negociación directa por 6973 KPCD y no se registraron subastas.

PRECIOS



El indicador de precios i-Gas presenta una reducción del -0,85%, alcanzando un valor de 16,32 USD/MBTU. El precio para entrega en la Guajira presenta una reducción del -5,59%, alcanzando un valor de 17,9 USD/MBTU. El precio para entrega en Cusiana presenta una reducción del -7,85%, alcanzando un valor de 14,67 USD/MBTU.

9 de febrero 2025

Henry Hub
3,31
USD/MBTU

LNG
Japón - Corea
14,73
USD/MBTU

FUENTE: SISTEMA ELECTRÓNICO DE GAS - SEGAS - CME GROUP

GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL EN COLOMBIA
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

BMC BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

COMPORTAMIENTO SUBASTA ÚSELO O VÉNDALO DE CORTO PLAZO

Suministro de Gas Natural*

Variación en el número de adjudicaciones

0%

Variación en las cantidades adjudicadas

32%

*Cálculo realizado comparando el promedio del último y penúltimo día adjudicado

Puntos de Entrega Adjudicados

10 de julio de 2024

Punto entrega	Cantidad (MBTUD)	Número de adjudicaciones	Precio* (USD/MBTU)
CUPIAGUA	63	1	ND

24 de septiembre de 2024

Punto entrega	Cantidad (MBTUD)	Número de adjudicaciones	Precio* (USD/MBTU)
BALLENA	1.321	1	ND

Rutas de Transporte Adjudicadas

2 de febrero 2025

Ruta	Capacidad (KPCD)	Precio* ($/KPC)

9 de febrero 2025

Ruta	Capacidad (KPCD)	Precio* ($/KPC)

Capacidad de transporte*

Variación en el número de adjudicaciones

-100 %

Variación en las cantidades adjudicadas

-100 %

*Cálculo realizado comparando el promedio del día anterior con el mismo día de la semana anterior

* Precios promedio ponderados por cantidad adjudicada.
ND: No disponible por tratarse de una única adjudicación.

FUENTE: SISTEMA ELECTRÓNICO DE GAS - SEGAS - CME GROUP