

**Informe especial**

# Mantenimiento de SPEC

22 de noviembre de 2024



BOLSA  
MERCANTIL  
DE COLOMBIA



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

[www.bmcbec.com.co](http://www.bmcbec.com.co)

# COMPORTAMIENTO DE LA OFERTA Y DEMANDA DE GAS NATURAL

(Informe especial)



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

Mantenimiento en SPEC del 31 de octubre al 4 de noviembre de 2024

La Bolsa Mercantil de Colombia S.A., en su condición de **Gestor del Mercado de Gas Natural**, presenta el informe de seguimiento a las principales variables operativas de Oferta y Demanda del mercado mayorista de gas natural en Colombia para identificar el comportamiento operativo que derivó del mantenimiento de la planta de regasificación de Cartagena - SPEC, llevado a cabo del 31 de octubre al 4 de noviembre de 2024. En este informe se analiza la información *antes* (24 al 30 de octubre de 2024), *durante* (31 de octubre al 4 de noviembre de 2024) y *después* (5 al 11 de noviembre de 2024) del mantenimiento, bajo los siguientes aspectos operativos:

## Energía Inyectada al SNT - GBTUD\*

Antes del Mantenimiento

**1.192**

24 al 30 de octubre de 2024

Durante el Mantenimiento

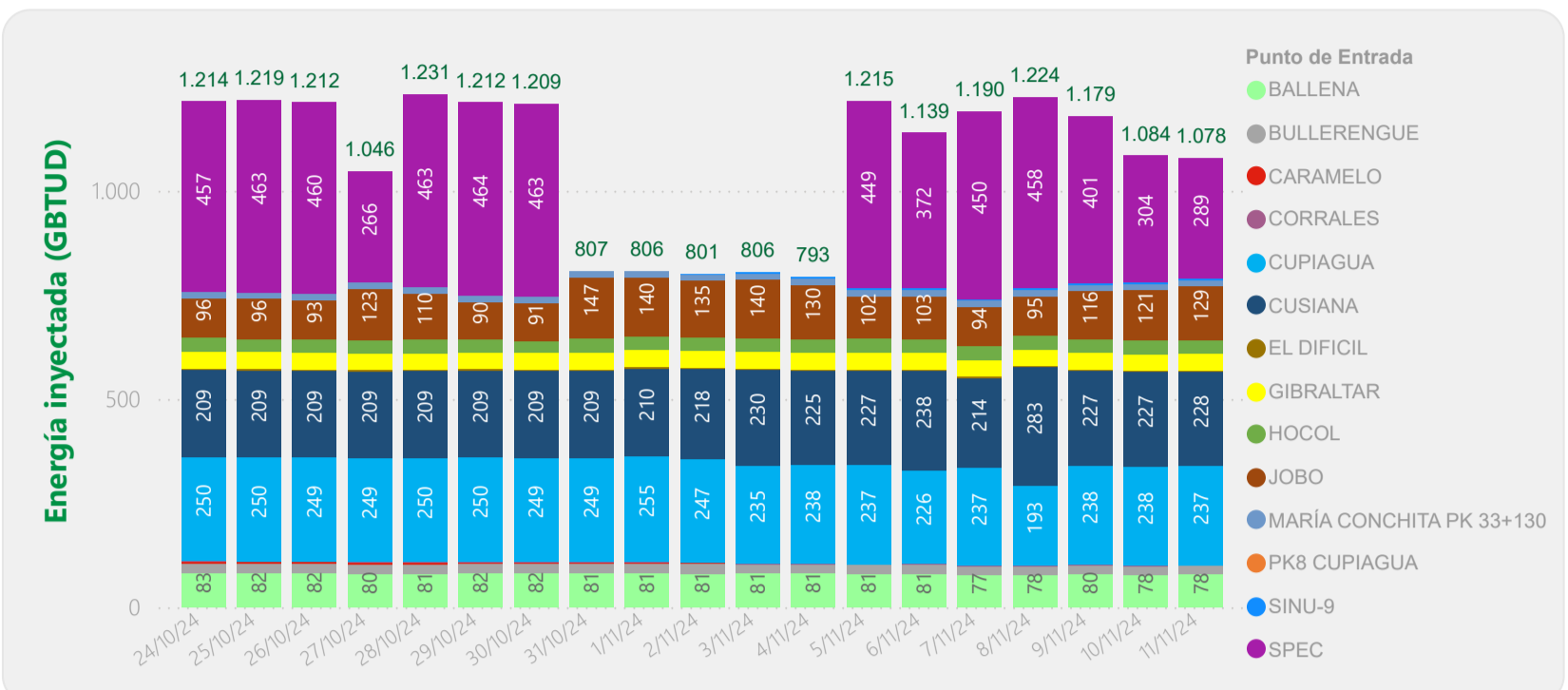
**803**

31 de octubre al 4 de noviembre de 2024

Después del Mantenimiento

**1.159**

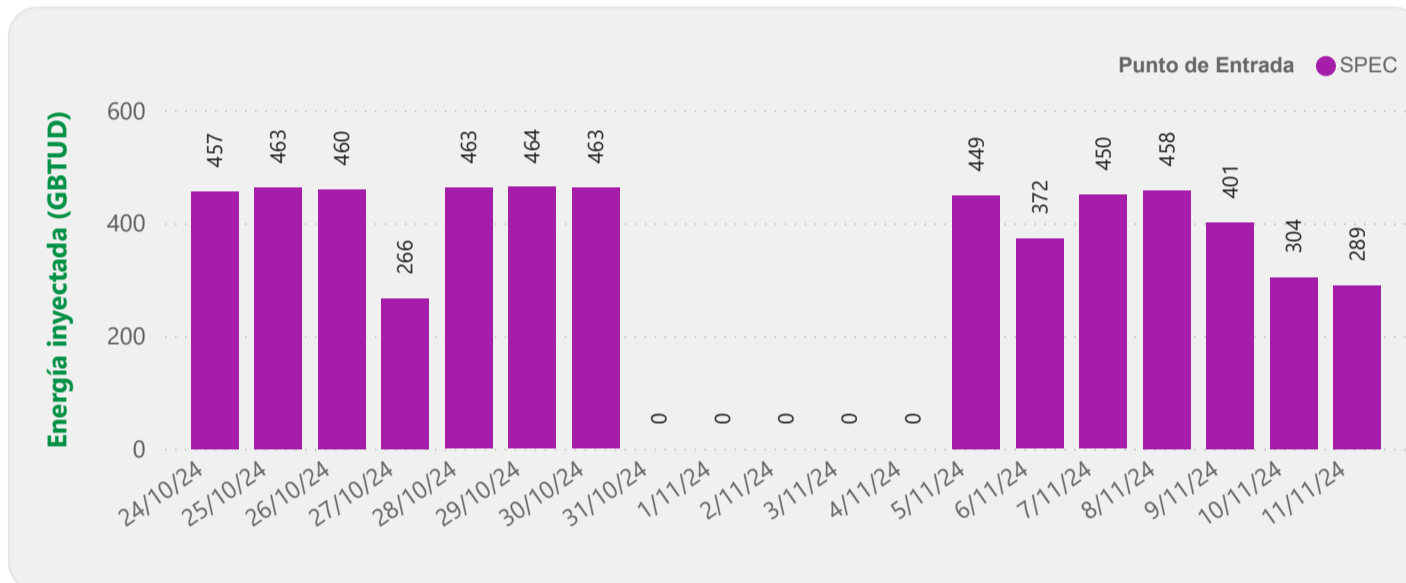
5 al 11 de noviembre de 2024



**Hechos destacados:** Durante el mantenimiento, se presentó una **disminución en la inyección de gas natural al SNT del 32.6% equivalente a 389 GBTUD en promedio**, con relación al comportamiento del sistema antes de la salida de operación de SPEC. Este punto de entrada, antes y después del periodo de mantenimiento permanece estable, reportando 434 y 389 GBTUD en promedio respectivamente.

Por otra parte, en el periodo del mantenimiento se evidenció un aumento en la inyección desde el punto de entrada Jobo del 38% equivalente a 38 GBTUD adicionales, considerando que la inyección en este punto antes del mantenimiento se encontraba en 100 GBTUD. Así mismo, se presentó una leve variabilidad en la inyección de los campos Cusiana y Cupiagua durante el mantenimiento, lo que se tradujo en un aumento neto de la inyección correspondiente a 4 GBTUD en promedio. Los demás puntos de entrada mantuvieron su comportamiento durante el periodo de análisis.

## Energía Inyectada al SNT Punto de entrada SPEC - GBTUD\*



Antes del Mantenimiento

**434**

Durante el Mantenimiento

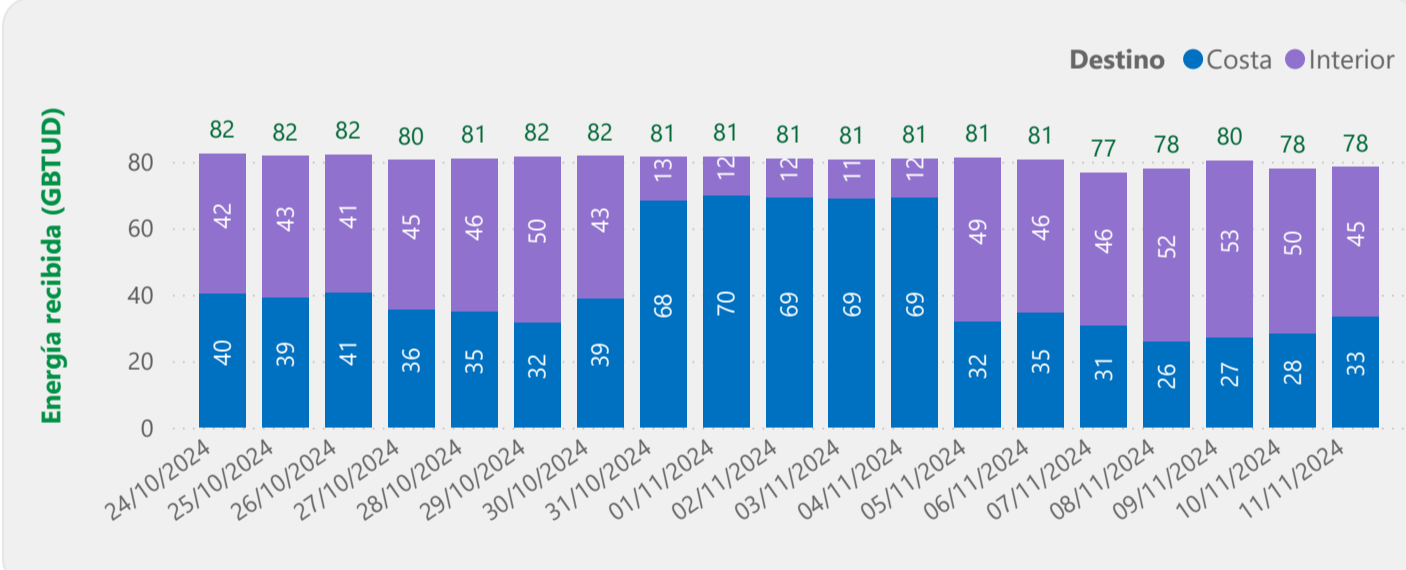
**0**

Después del Mantenimiento

**389**

**Hechos destacados:** Para la semana antes del mantenimiento SPEC presentó una inyección promedio de 434 GBTUD, y durante el mantenimiento entre el 31 de octubre y el 4 de noviembre se registró la suspensión total de la inyección en el punto de entrada SPEC. Posterior a la terminación de las labores programadas, se evidenció una recuperación en la inyección desde este punto ubicándose en 389 GBTUD en promedio para el periodo analizado (del 5 al 11 de noviembre). Se resalta que el mantenimiento tuvo la duración esperada de 5 días.

## Energía Inyectada al SNT Punto de Entrada Ballena - GBTUD\*



Antes del Mantenimiento

**82**

Durante el Mantenimiento

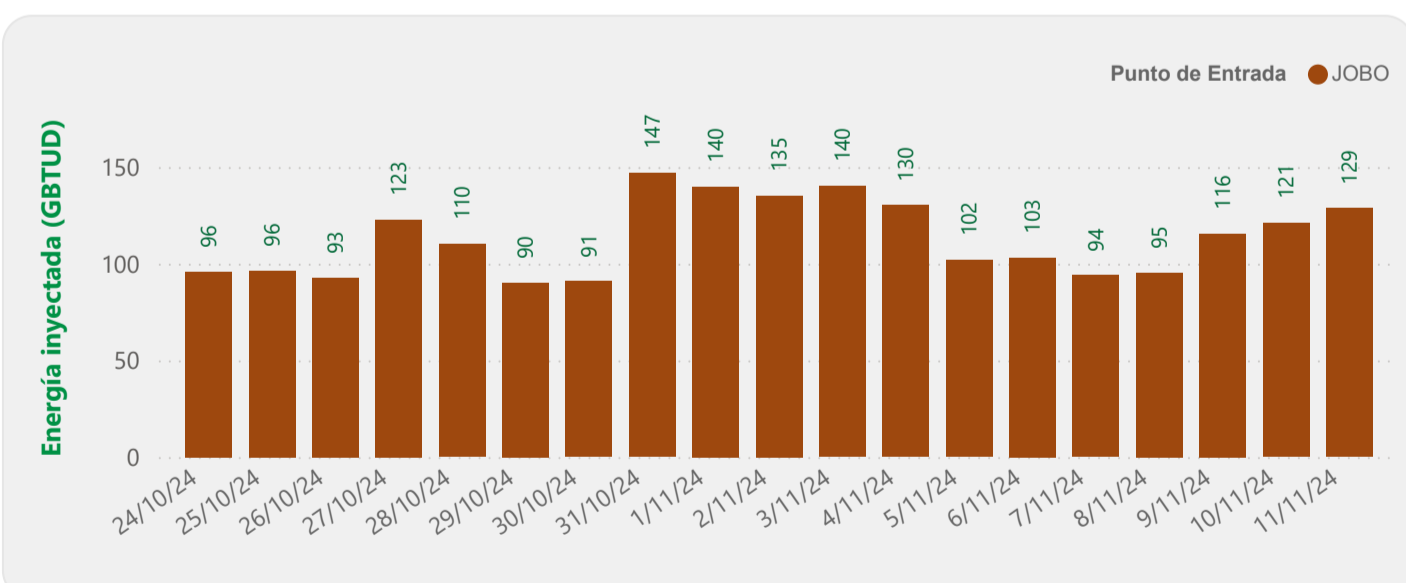
**81**

Después del Mantenimiento

**79**

**Hechos destacados:** El suministro de gas natural inyectado al SNT desde el punto de entrada Ballena presentó un comportamiento estable de la energía inyectada durante el periodo analizado. Sin embargo, durante el mantenimiento, la distribución del gas natural inyectado en el punto de entrada Ballena hacia la región del Interior disminuyó en un 73%, pasando de suministrar 44 GBTUD antes del mantenimiento a 12 GBTUD. Paralelamente, se presentó el efecto contrario para la región de la costa, el cual aumentó en un 86%, pasando de suministrar 37 GBTUD antes del mantenimiento a 69 GBTUD. Después del mantenimiento se evidenció una normalización en el comportamiento de la inyección en estas regiones, presentando nuevamente mayor volumen de inyección hacia el interior.

## Energía Inyectada al SNT Punto de Entrada Jobo - GBTUD\*



Antes del Mantenimiento

**100**

Durante el Mantenimiento

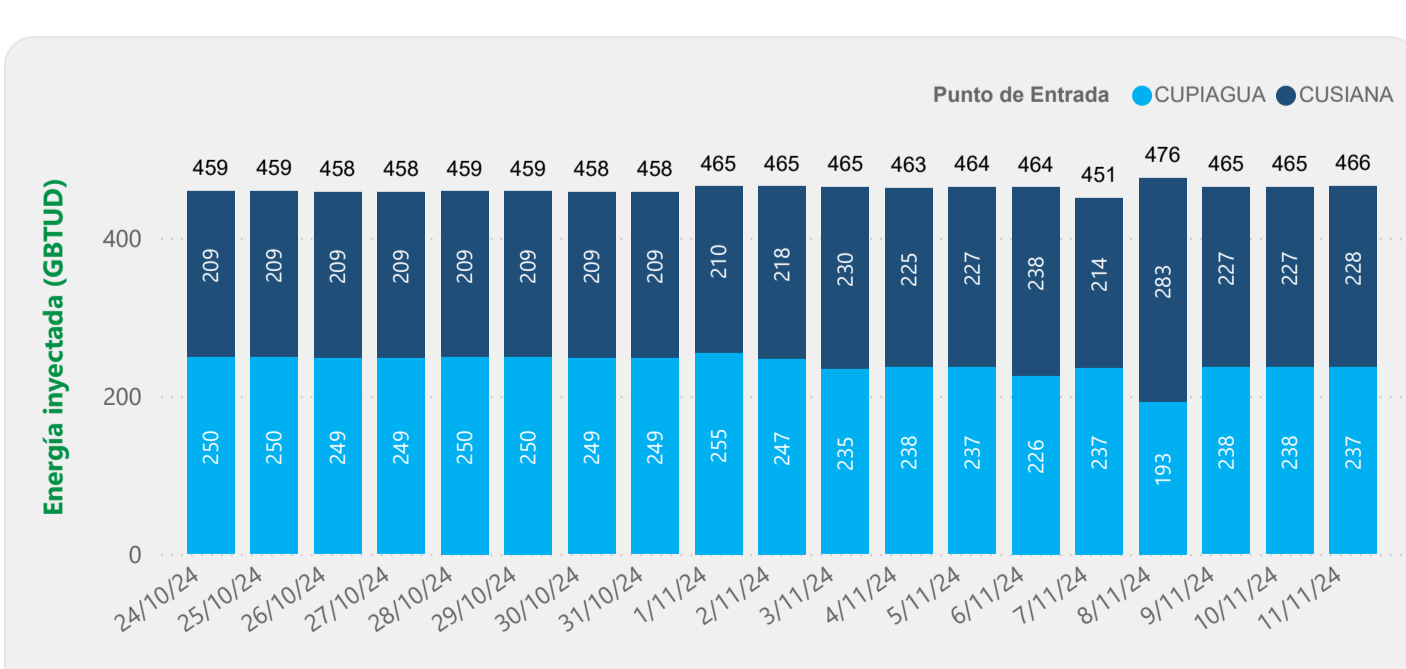
**138**

Después del Mantenimiento

**108**

**Hechos destacados:** El suministro de gas natural inyectado al SNT desde el punto de entrada Jobo presentó un aumento en la energía inyectada durante el mantenimiento de SPEC de 38 GBTUD en promedio, equivalentes a 38% respecto de la inyección que estaba realizado este punto al SNT antes del mantenimiento. Con la entrada en operación de SPEC, Jobo retornó a su operación normal.

## Energía Inyectada al SNT Puntos de Entrada Cupiagua y Cusiana- GBTUD\*



Antes del Mantenimiento

**459**

Durante el Mantenimiento

**463**

Después del Mantenimiento

**464**

\*Energía: GBTUD (Promedio Diario)

**Hechos destacados:** El comportamiento de la inyección desde los puntos de entrada Cupiagua y Cusiana antes del mantenimiento se ubicó en conjunto en 459 GBTUD, donde Cupiagua representó el 54.43% de la inyección y Cusiana el 45.57%.

Durante el periodo de mantenimiento, desde el 31 de octubre al 4 de noviembre, se presentó una leve variación en el comportamiento de las entregas: Cusiana pasó de inyectar 209 GBTUD antes del mantenimiento a 218 GBTUD y Cupiagua paso de entregar 250 GBTUD a 245 GBTUD, inyectando en total 463 GBTUD. Luego de la entrada de operación de SPEC, los puntos en conjunto entregaron aproximadamente las mismas cantidades a las inyectadas durante el mantenimiento, equivalentes a 464 GBTUD.

# COMPORTAMIENTO DE LA OFERTA Y DEMANDA DE GAS NATURAL

(Informe especial)



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

## Energía entregada a Usuarios Finales por Sector de Consumo - GBTUD\*

Antes del Mantenimiento

**1.191**

24 al 30 de octubre de 2024

Durante el Mantenimiento

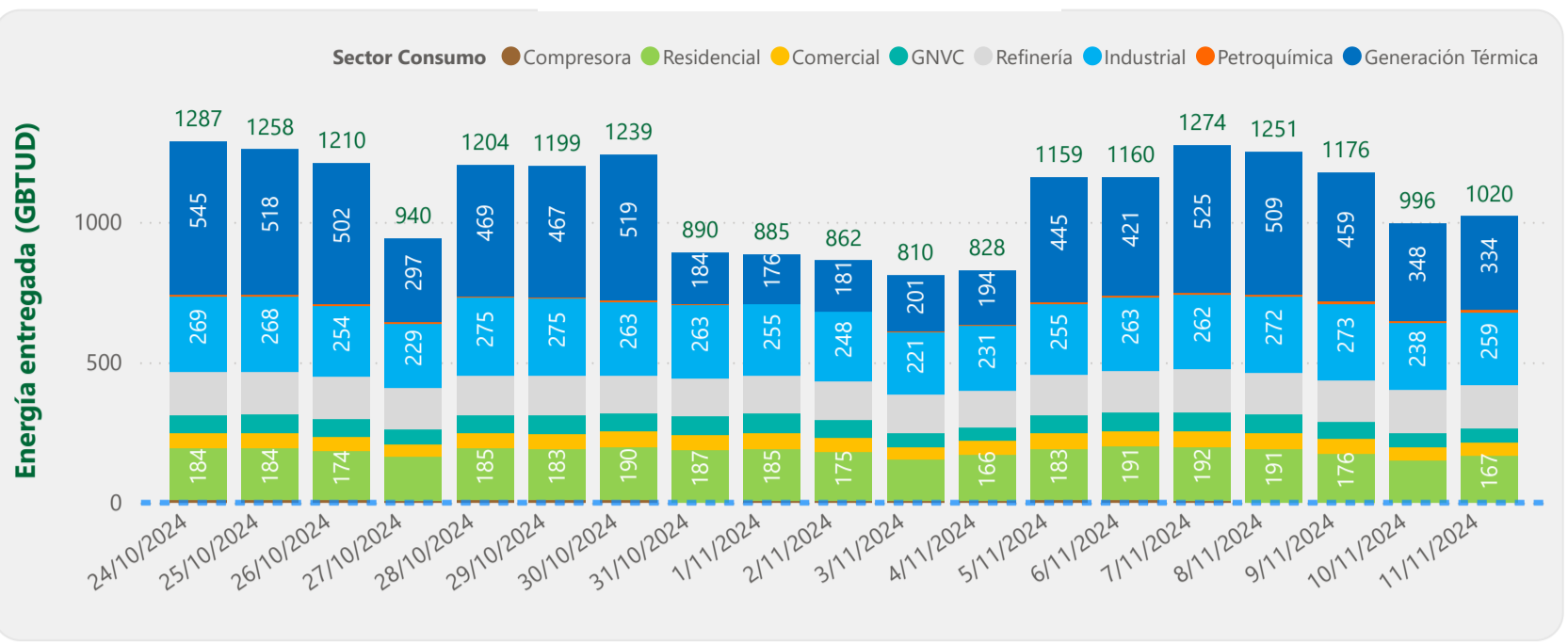
**855**

31 de octubre al 4 de noviembre de 2024

Después del Mantenimiento

**1.148**

5 al 11 de noviembre de 2024



**Hechos destacados:** La demanda de gas natural atendida a través del SNT presenta una **disminución en la energía entregada a usuarios finales de 336 GBTUD** en promedio durante el mantenimiento de SPEC. Este decrecimiento corresponde principalmente a los consumos del sector de generación térmica, los cuales pasaron de 474 GBTUD antes del mantenimiento a 187 GBTUD durante el mantenimiento, lo que representa una disminución en el consumo de 60.5%.

Otros sectores que presentaron reducción en su demanda fueron el sector industrial con una disminución de 18 GBTUD, seguido por las refinerías con 11 GBTUD, el sector residencial con 6 GBTUD, GNVC y petroquímica con 4 GBTUD, el sector comercial y de compresoras con 3 GBTUD, asociados al comportamiento normal de los mismos cuando se presentan días festivos y al efecto del mantenimiento.

## Energía demandada por el Sector de Consumo Térmico (Costa - Interior) GBTUD\*

Antes del Mantenimiento

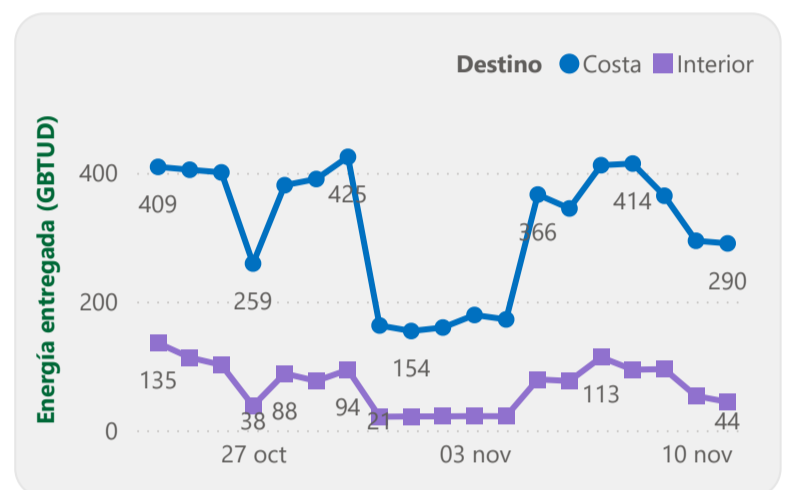
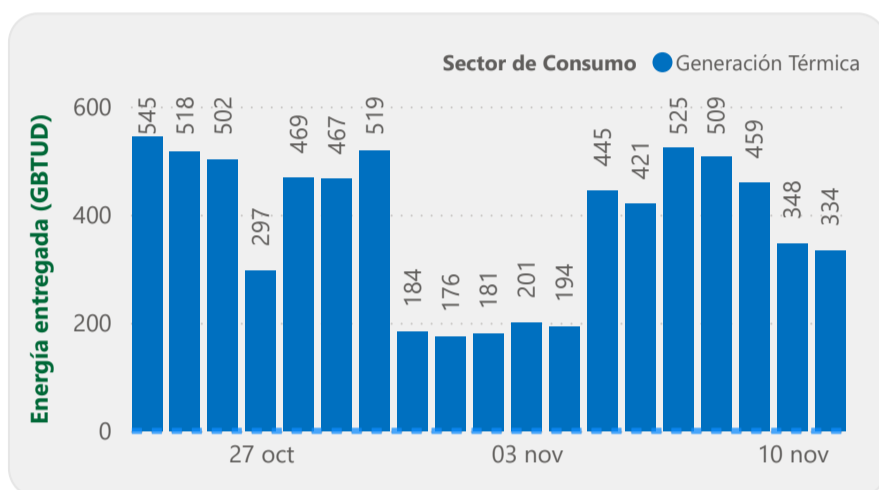
**474**

Durante el Mantenimiento

**187**

Después del Mantenimiento

**435**



**Hechos destacados:** Se identifica una disminución en la energía consumida por el sector de generación térmica equivalente a 287 GBTUD, compuestos por 216 GBTUD en promedio para la costa y 71 GBTUD para el interior, lo que representa una reducción porcentual en los consumos de 56.43% y 76.09% respectivamente en relación a los consumos reportados antes del mantenimiento. Una vez terminado el mantenimiento de SPEC, se evidencia que este sector volvió a niveles similares de consumo previos al mantenimiento reportando en promedio 435 GBTUD, de los cuales 355 GBTUD corresponden a la costa (82%) y 80 GBTUD al interior (18%).

## Energía demandada por el Sector de Consumo Industrial y Petroquímico (Costa - Interior) - GBTUD\*

Antes del Mantenimiento

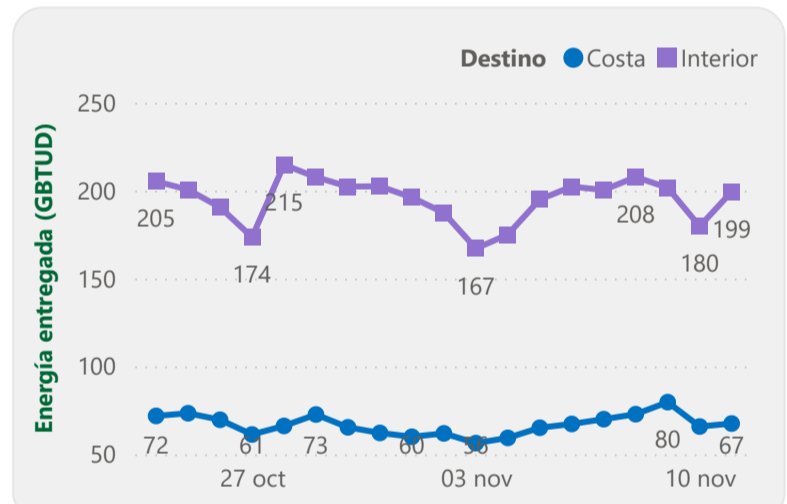
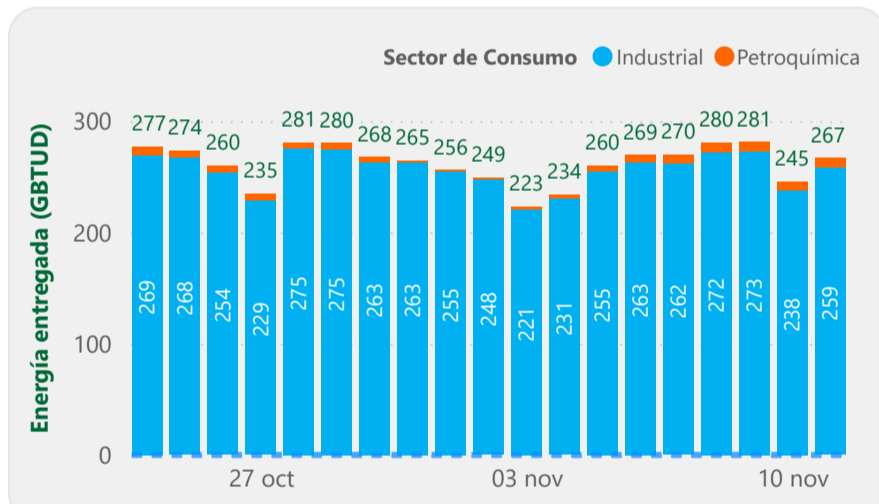
**268**

Durante el Mantenimiento

**245**

Después del Mantenimiento

**268**



**Hechos destacados:** El sector industrial, si bien no presentó una variación significativa durante el mantenimiento de SPEC, reportó una disminución en consumo de 18 GBTUD equivalentes al 6.9% respecto de su comportamiento antes de la salida de operación de SPEC. Posterior al mantenimiento, el sector industrial presenta niveles de consumo similares a lo reportado antes del evento, pasando de 260 GBTUD a 256 GBTUD después del mantenimiento. Por otro lado, el sector petroquímico si presentó una disminución significativa en su consumo durante el mantenimiento, pasando de 6 GBTUD a 2 GBTUD. Posterior a la entrada de SPEC se percibe una mayor demanda en el sector llegando a los 8 GBTUD en promedio durante el periodo del 5 al 11 de noviembre.

## Energía demandada por el Sector de Consumo Refinería (Costa - Interior) - GBTUD\*

Antes del Mantenimiento

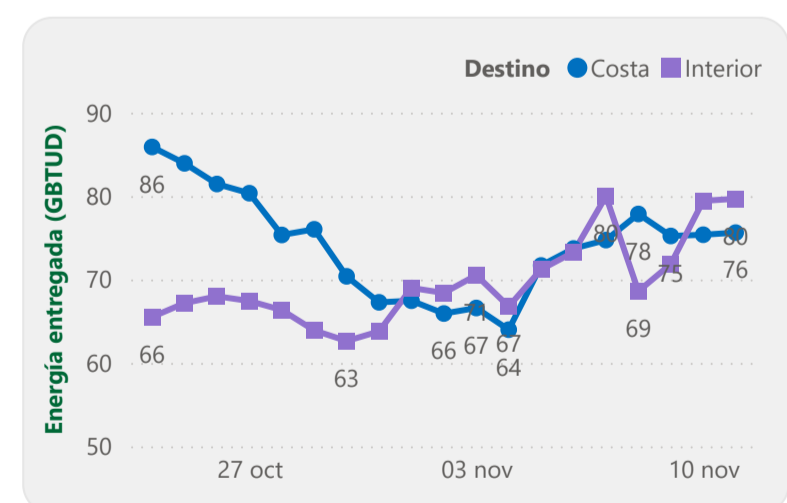
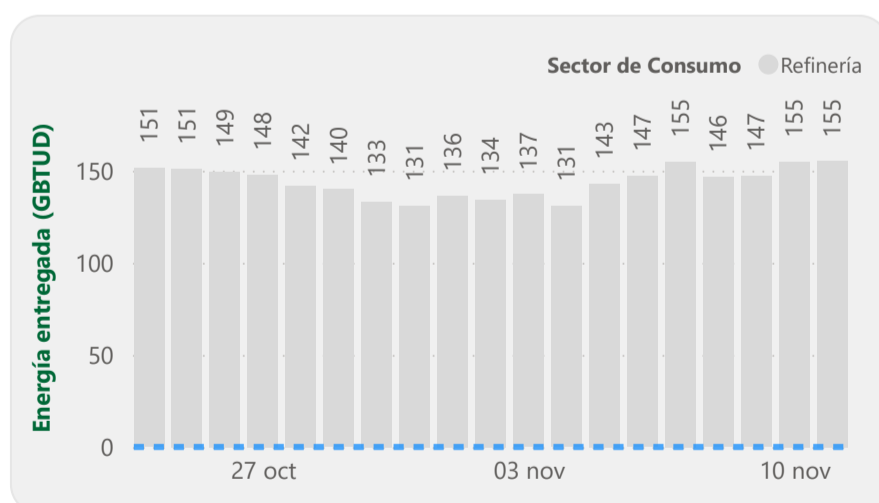
**145**

Durante el Mantenimiento

**134**

Después del Mantenimiento

**150**



**Hechos destacados:** Se identifica una reducción en la energía consumida por el sector de refinería de 11 GBTUD en promedio durante el mantenimiento de SPEC, correspondiente al 7.6% de los consumos que estaba demandando el sector antes del evento. Durante el mantenimiento se registró un consumo promedio de 134 GBTUD y posterior al mismo, en el periodo del 5 al 11 de noviembre, el consumo promedio aumentó a los 150 GBTUD, retornando a los niveles que el sector registraba antes del mantenimiento. Adicionalmente, el consumo de refinería en la costa disminuyó durante el periodo de mantenimiento, mientras que en el interior se percibió un progresivo aumento en las cantidades.

## Energía demandada por el Sector de Consumo GNVC (Costa - Interior) - GBTUD\*

Antes del Mantenimiento

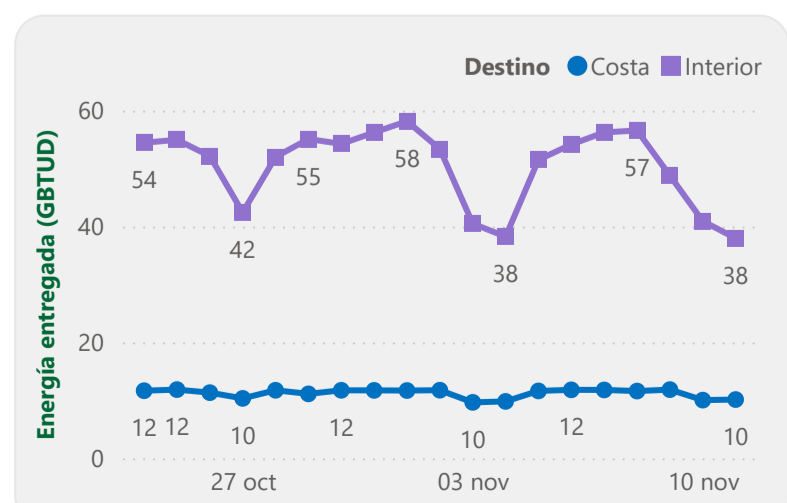
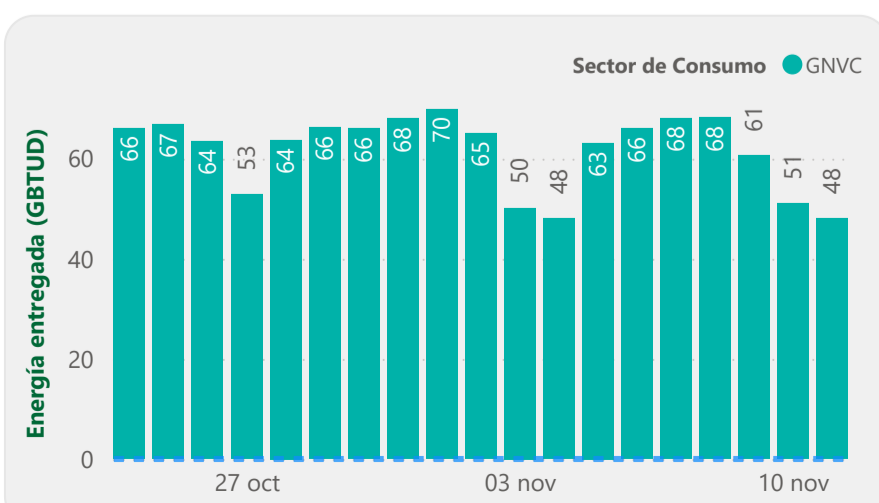
**64**

Durante el Mantenimiento

**60**

Después del Mantenimiento

**61**



**Hechos destacados:** La energía demandada por el sector de consumo GNVC mantuvo un comportamiento típico antes, durante y después del mantenimiento de SPEC, con una leve disminución en los fines de semana y festivos presentes en los meses de octubre y noviembre, lo que es característico en su comportamiento.

# COMPORTAMIENTO DE LA OFERTA Y DEMANDA DE GAS NATURAL

(Informe especial)



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

Energía demandada por el Sector de Consumo Residencial y Comercial (Costa - Interior) - GBTUD\*

Antes del Mantenimiento

232

24 al 30 de octubre de 2024

Durante el Mantenimiento

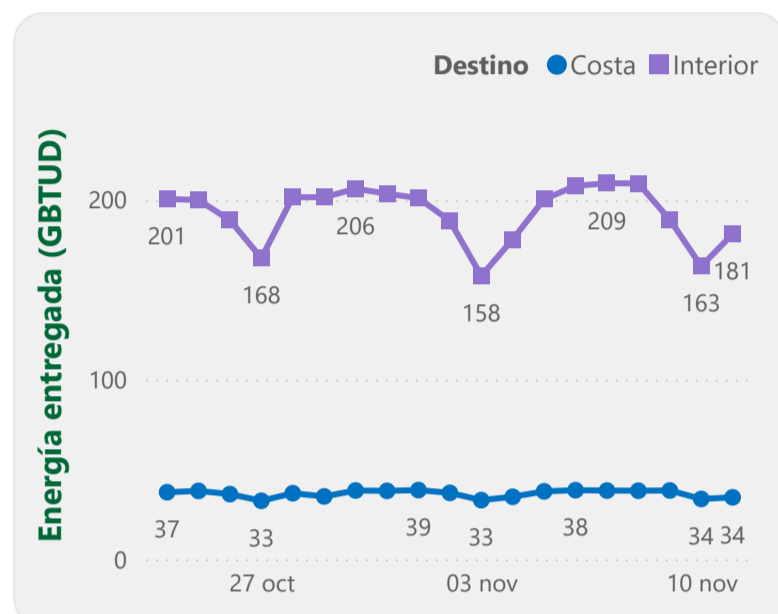
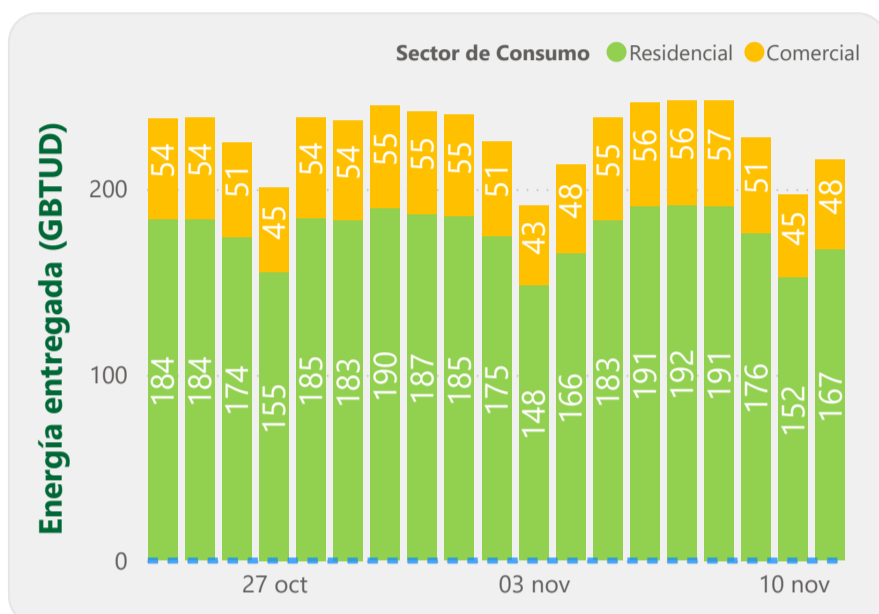
222

31 de octubre al 4 de noviembre de 2024

Después del Mantenimiento

232

5 al 11 de noviembre de 2024



**Hechos destacados:** Se identifica una disminución en la energía consumida por el sector de consumo Residencial y Comercial en 10 GBTUD en promedio durante el mantenimiento de SPEC, correspondiente al 4.3% de los consumos que demandaban los sectores antes del evento, con disminuciones en los fines de semana y festivos, lo que es característico en su comportamiento.

\*Energía: GBTUD (Promedio Diario)

FUENTE: SISTEMA ELECTRÓNICO DE GAS

## Conclusiones

- Durante el mantenimiento programado de la planta de regasificación SPEC, realizado del 31 de octubre al 4 de noviembre, se presentó una reducción en la oferta de gas natural de 389 GBTUD en promedio, comparado con lo entregado al sistema antes de su mantenimiento. En este evento también se evidenció una redistribución de la energía inyectada al SNT.
- Durante el mantenimiento, los puntos de entrada Cusiana y Cupiagua aumentaron su entrega en 4 GBTUD, pasando de 459 a 463 GBTUD. Jobo, por su parte, incrementó su inyección en 38 GBTUD en promedio. El total combinado de Jobo, Cusiana, Cupiagua y la entrada de Sinu-9 cubrió las 45 GBTUD de diferencia entre la reducción del gas inyectado y la capacidad que SPEC dejó de suministrar.
- El punto de entrada Ballena pasó de suministrar el 45% de su inyección antes del mantenimiento a un 85% durante el mismo a la región de la costa, entregando 32 GBTUD adicionales en el periodo de mantenimiento. Considerando lo inyectado por Jobo, se estima una inyección adicional de 70 GBTUD en promedio para la costa.
- Durante el mantenimiento de SPEC, se evidenció una disminución en los consumos del sector de Generación Térmica, tanto en el interior como en la costa; y en petroquímica únicamente en la costa. Para los demás sectores de consumo el comportamiento fue el típico con disminuciones durante los fines de semana y festivos presentes en los meses de octubre y noviembre.

## 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, KPCD = 1000 PCD, 1PCD = pie cúbico por día. GNVC = Gas natural vehicular comprimido, SNT = Sistema Nacional de Transporte.

## Notas Aclaratorias

### Información OFERTA

- La información de suministro corresponde a las declaraciones realizadas diariamente por los productores-comercializadores y comercializadores de gas natural importado en virtud del anexo 1 de la Resolución CREG 186 de 2020.
- La información de Oferta referenciada corresponde a la cantidad de energía inyectada al SNT reportada diariamente por los productores-comercializadores y comercializadores de gas natural importado en cumplimiento a la regulación vigente.

### Información DEMANDA

- La información de consumo operativo publicada se consolida a partir de los reportes de "Cantidad de Energía Entregada a Usuarios Finales" realizados por los comercializadores (frecuencia diaria) y usuarios no regulados (frecuencia semanal) en cumplimiento a la regulación vigente.
- 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. Así como con los reportes de energía de consumidas por las estaciones compresoras.