

18 noviembre de 2025

# Informe especial

Mantenimiento de la planta de regasificación FSRU - SPEC

**10 al 16 de octubre de 2025**



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, CONSUMO, CONTRATACIÓN DE SUMINISTRO Y CAPACIDAD DE TRANSPORTE (Informe especial)



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

Mantenimiento en SPEC del 10 al 16 de octubre de 2025

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, con el objetivo de identificar el comportamiento operativo que derivó del mantenimiento de la planta de regasificación de Cartagena - SPEC, llevado a cabo del 10 al 16 de octubre de 2025. En este informe se analiza la información *antes* (05 al 09 de octubre de 2025), *durante* (10 al 16 de octubre de 2025) y *después* (17 al 19 de octubre de 2025) del mantenimiento.

## Energía inyectada al SNT - GBTUD

Antes del mantenimiento

882

5 al 9 de octubre de 2025

Durante el mantenimiento

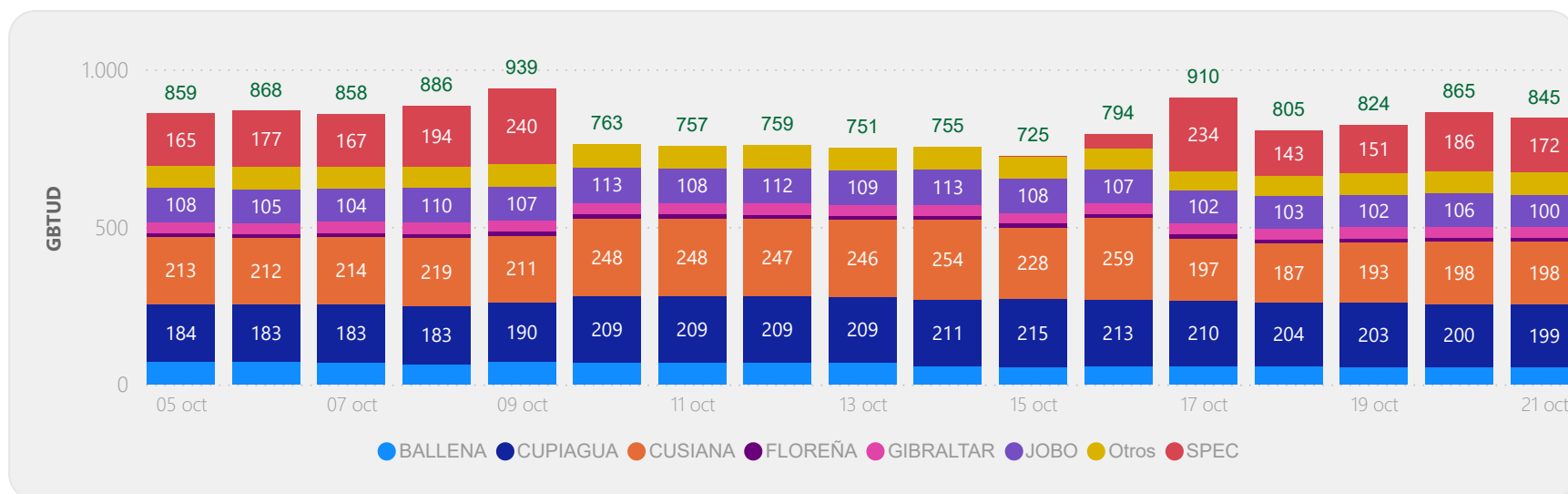
757

10 al 16 de octubre de 2025

Después del mantenimiento

850

17 al 21 de octubre de 2025



**Hechos destacados:** con el objetivo de contar con un marco de comparación adecuado, se calculó el promedio de energía inyectada al Sistema Nacional de Transporte (SNT) durante los periodos que incluyeron días festivos en el 2025, considerando la información desde el viernes previo hasta el jueves siguiente. Bajo este criterio, se analizaron los periodos correspondientes al 06 de enero, 24 de marzo, 02, 23 y 30 de junio, y 18 de agosto. Durante estos periodos, la energía promedio inyectada al SNT fue de 849 GBTUD, de los cuales el 81 % correspondió a gas nacional (685 GBTUD) y el 19 % restante a gas importado (165 GBTUD).

Cinco días antes del inicio del mantenimiento el gas nacional promedio fue de 693 GBTUD, mientras que el importado fue de 188 GBTUD promedio. El 9 de octubre el gas importado tuvo una inyección de 240 GBTUD, explicada por el empaquetamiento de gas en el sistema de transporte, resultado de los contratos de parqueo registrados para el periodo, como se puede observar en la sección de contratación de transporte de este informe.

Durante el mantenimiento, la inyección promedio fue de 757 GBTUD, una reducción del 14 %, equivalente a 124 GBTUD, frente a los cinco días anteriores; sin embargo, esta disminución fue menor al volumen que dejó de inyectar la planta de regasificación (180 GBTUD), lo cual puede explicarse por el plan de contingencia adelantado por Ecopetrol que incorporó la reducción de inyección de gas de campos Cusiana y Cupiagua, así como la reducción de consumo de gas en los campos propios y en refinerías y la conexión al sistema eléctrico sustituyendo la autogeneración en campos ubicados en el departamento del Meta. En ese periodo, Cusiana aumentó su inyección promedio de 214 a 247 GBTUD, un incremento del 15 %, mientras que Cupiagua pasó de 185 a 211 GBTUD, un crecimiento del 14 %.

A pesar de que el mantenimiento estaba programado entre el 10 y 14 de octubre, este se extendió hasta el 16 de octubre hasta las 16:00, lo que explica una inyección de 46 GBTUD desde la planta de regasificación para ese día. Posterior al mantenimiento, los campos Cusiana y Cupiagua rápidamente retomaron, en conjunto, su nivel promedio de inyección previo al mantenimiento, alcanzando 398 GBTUD.

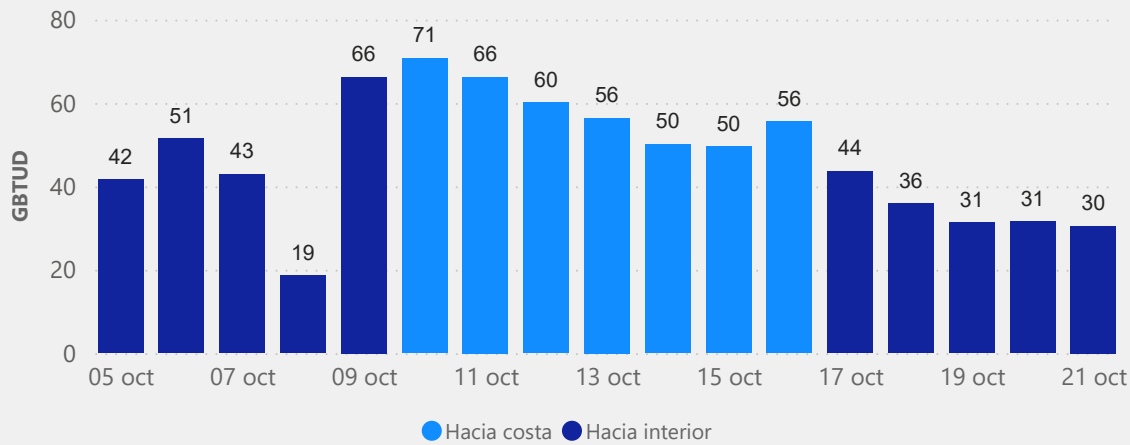
# COMPORTAMIENTO DE LA OFERTA, CONSUMO, CONTRATACIÓN DE SUMINISTRO Y CAPACIDAD DE TRANSPORTE (Informe especial)



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

Mantenimiento en SPEC del 10 al 16 de octubre de 2025

## Energía transferida del SNT entre sistemas - GBTUD



Antes del mantenimiento

44

Durante el mantenimiento

58

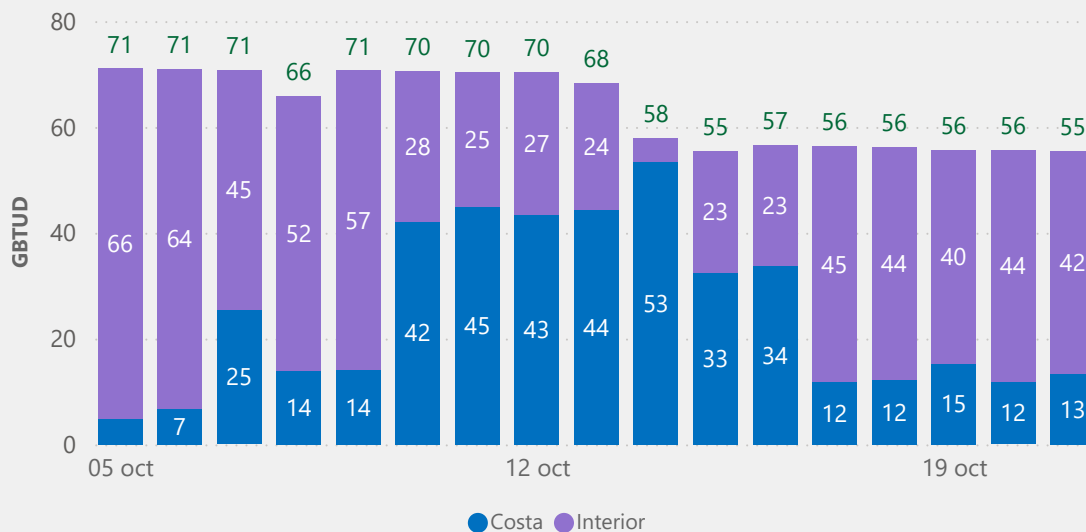
Después del mantenimiento

35

**Hechos destacados:** una vez se analizan las transferencias de energía entre el interior y la costa en el SNT, se encuentra que para el periodo anterior al mantenimiento las transferencias de la costa al interior fueron en promedio 44 GBTUD. Para el ocho y nueve de octubre se identificó un empaquetamiento de gas en el sistema de la costa, para el ocho se ubicó en 31 GBTUD y para el nueve en 48 GBTUD, acompañado por un incremento en la inyección por parte de la planta de regasificación.

Durante el mantenimiento se presentó un cambio en la dirección del flujo de energía, transfiriendo 58 GBTUD en dirección a la costa en promedio. Al finalizar el mantenimiento, la dirección de las transferencias volvió a su comportamiento normal con una energía promedio de 35 GBTUD hacia el interior.

## Energía inyectada al SNT punto de entrada Ballena - GBTUD



Antes hacia la Costa

13

Durante hacia la Costa

42

Después hacia la Costa

13

**Hechos destacados:** antes del mantenimiento, en promedio, el 20 % de la producción del campo Ballena se destinaba a la región Costa, mientras que el 80 % se dirigía al Interior. Durante el mantenimiento se observó un ajuste operativo en la dirección de los flujos, ya que la energía entregada hacia la Costa aumentó hasta representar el 66 %, en promedio 42 GBTUD, mientras que el flujo hacia el Interior se redujo al 34 %, unos 22 GBTUD promedio.

Este comportamiento evidencia que el ajuste operativo durante el mantenimiento buscó priorizar la atención de la demanda en la región Costa, particularmente el consumo térmico. La energía total entregada a la región Costa, considerando tanto las transferencias del Interior hacia la Costa como la producción inyectada desde Ballena, alcanzó en promedio 100 GBTUD.

La disminución en la inyección a partir del 14 de octubre obedece a un mantenimiento programado del sistema de compresión centrífugo de Guajira.

# COMPORTAMIENTO DE LA OFERTA, CONSUMO, CONTRATACIÓN DE SUMINISTRO Y CAPACIDAD DE TRANSPORTE (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

849

05 al 09 de octubre de 2025

Durante el mantenimiento

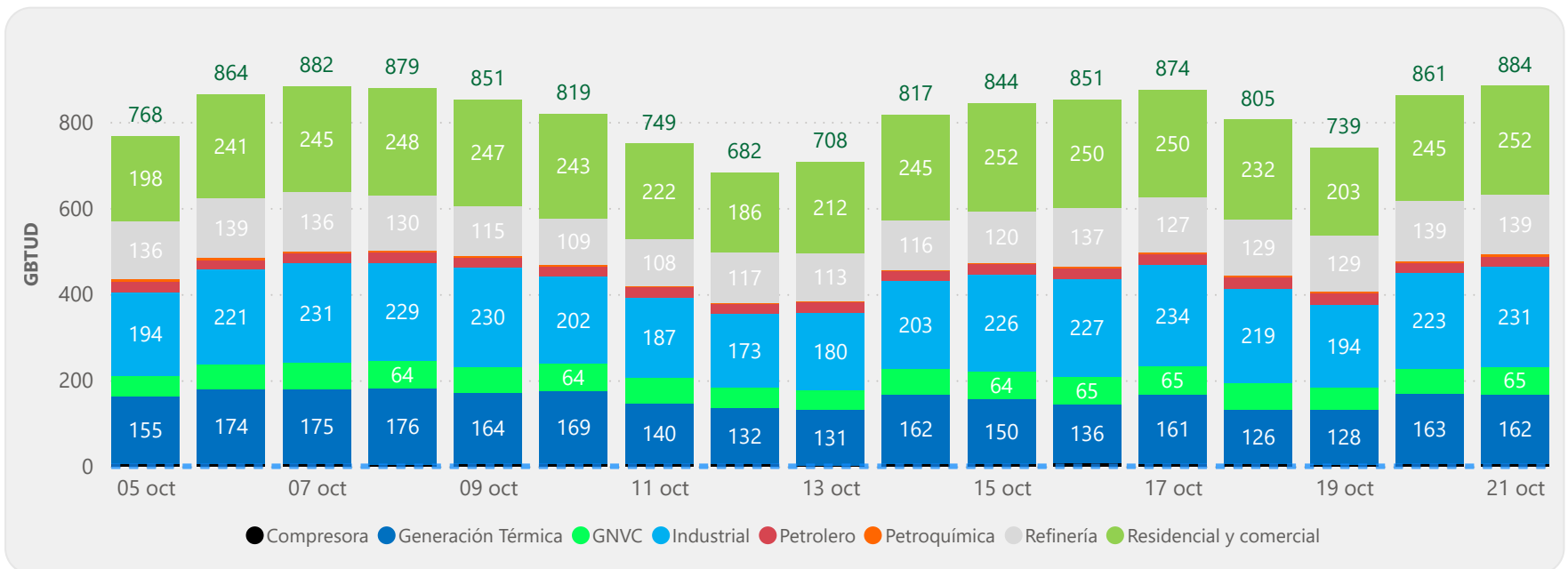
781

10 al 16 de octubre de 2025

Después del mantenimiento

833

17 al 21 de octubre de 2025



**Hechos destacados:** una vez se calculó el promedio de la energía entregada a los usuarios finales a través del SNT durante los periodos que incluyeron días festivos considerando la información desde el viernes previo hasta el jueves siguiente, se encuentra que el total nacional fue de 857 GBTUD. Los principales sectores de consumo fueron: el residencial y comercial, con una participación del 26 % (226 GBTUD); el industrial, también con 26 % (225 GBTUD); el termoeléctrico, con el 20 % (174 GBTUD); y el sector refinería, con el 16 % (138 GBTUD). Durante el mantenimiento, la energía promedio entregada a los usuarios finales a través del Sistema Nacional de Transporte (SNT) fue de 781 GBTUD, lo que representa una disminución del 8 % (68 GBTUD) frente al promedio de los cinco días previos, y una reducción del 9 % (76 GBTUD) respecto al promedio registrado durante los periodos con festivos de 2025.

A continuación, se presenta un análisis sectorial comparativo en el que se examina el comportamiento de los principales sectores de consumo frente a los niveles observados en los periodos con festivos de 2025:

**Industrial:** durante el mantenimiento este sector presentó una disminución del 11 %, lo que equivale a una reducción 25 GBTUD, pasando de un promedio de 225 a 200 GBTUD. Este comportamiento podría obedecer a la priorización de suministro por fuente que establecieron las Circulares 40030 y 40033, como se evidencia en la sección de contratación de suministro de este informe, o a modificaciones en su patrón de consumo durante el mantenimiento.

**Residencial y comercial:** estos sectores presentaron un leve aumento en su consumo, pasando de un promedio de 226 a 230 GBTUD, lo cual se traduce en un aumento del 1 %, lo cual se encuentra alineado con al comportamiento habitual de esta demanda para los periodos con festivos.

**Generación térmica:** aunque los recursos de gas se destinaron en mayor proporción a la generación térmica de la Costa, como objetivo principal de la estrategia de manejo durante el mantenimiento, la generación térmica nacional registró una disminución del 16 %, pasando de un promedio de 174 a 146 GBTUD.

**Refinería:** durante el mantenimiento este sector presentó una disminución del 15 %, pasando de un promedio de 138 a 117 GBTUD. Esto podría obedecer al plan de contingencia desarrollado por Ecopetrol el cual contempló la disminución del consumo interno en los campos propios y refinerías.

Es importante precisar que el sector petrolero utiliza gas natural tanto propio como adquirido en el mercado mayorista para sus operaciones de producción de petróleo y gas. El gas propio corresponde al que las productoras reservan como consumo propio, de acuerdo con la regulación vigente, y cuyo reporte realiza Ecopetrol en las declaraciones de Producción. Solo cuando la demanda supera el volumen reservado como consumo propio, el sector acude al mercado mayorista para complementar sus necesidades. Por esta razón, aunque Ecopetrol aumentó su disponibilidad de gas al reducir sus consumos propios, este cambio no se refleja en la información de energía entregada a usuarios finales.

# COMPORTAMIENTO DE LA OFERTA, CONSUMO, CONTRATACIÓN DE SUMINISTRO Y CAPACIDAD DE TRANSPORTE (Informe especial)



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

Mantenimiento en SPEC del 10 al 16 de octubre de 2025

## Registro de contratos de suministro de gas del mercado primario - MBTUD

**Hechos destacados:** el Ministerio de Minas y Energía (MME), mediante la Resolución 40418 de 2025 del 17 de septiembre, adoptó medidas para garantizar el abastecimiento de gas combustible durante el mantenimiento programado. Posteriormente, a través de las Circulares 40030 y 40033, el MME publicó las cantidades requeridas de gas natural para atender la demanda térmica y la demanda esencial, así como las fuentes de suministro que debían priorizar los productores.

En ese marco, las cantidades contratadas se originaron e a través de dos mecanismos, previstos en la regulación:

- Venta de cantidades adicionales de gas por aumento de la disponibilidad en los campos (modalidad de contingencia e interrupciones).
- Liberación de cantidades previamente contratadas por sectores de la demanda no esencial (modalidad firme).

Sector	Modalidad	Fuente	Agente	10/10/2025	11/10/2025	12/10/2025	13/10/2025	14/10/2025	15/10/2025	16/10/2025
Generación Térmica	Con Interrupciones Contingencia	ISTANBUL	MKMS	3.500	3.500	3.500	3.500	3.500		2.340
		Bonga Mamey	HOCOL					1.503		
		BULLERENGUE	HOCOL					3.038		
		CHUCHUPA	HOCOL					660		
		CUPIAGUA	ECOPETROL	7.558	7.459	7.075	7.246	7.930		
		Cupiagua Sur	ECOPETROL	5.313	5.354	5.353	5.374	5.419	8.000	8.000
		CUSIANA	ECOPETROL	20.931	21.265	21.688	21.617	21.098		
		CUSIANA NORTE	ECOPETROL						30.000	30.000
		FLOREÑA	ECOPETROL	27.258	25.930	22.192	23.671	29.968		
		GIBRALTAR	ECOPETROL	2.449	2.411	2.278	2.336	2.575		
	PANDERETA	CNE	4.000	4.000	4.000	1.000	1.000		10.500	
	PAUTO SUR	ECOPETROL	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	5.000	5.000	
	Firme al 95%	AGUAS VIVAS	CNEOG					2.860		2.860
		BLOQUE VIM 21	CNEOG					8.007		8.007
		Bloque VIM 5	CNE					6.100		6.100
		CAÑANDONGA	CNEOG					1.430		1.430
		NELSON	CNEOG	1.833	1.717	1.441	1.542	2.000		2.000
PANDERETA		CNE					1.716		1.716	
Residencial	Contingencia	CUPIAGUA	ECOPETROL	576	443	273	305	537		
		Cupiagua Sur	ECOPETROL	405	318	207	226	367		
		CUSIANA	ECOPETROL	1.596	1.261	837	911	1.430		
		FLOREÑA	ECOPETROL	2.078	1.539	856	997	2.031		
		GIBRALTAR	ECOPETROL	187	143	88	98	175		
		PANDERETA	CNE						3.281	3.281
		PAUTO SUR	ECOPETROL	550	1.400	1.400	1.400	1.400		
Comercial	Contingencia	PANDERETA	CNE						609	109
GNVC	Contingencia	PAUTO SUR	ECOPETROL		6.000	5.000	5.000	7.000		
Industrial	Contingencia	PAUTO SUR	ECOPETROL	32.450	28.600	21.500	21.000	29.600		
<b>Total</b>				<b>114.684</b>	<b>115.340</b>	<b>101.688</b>	<b>100.223</b>	<b>145.344</b>	<b>46.890</b>	<b>81.343</b>

Sector	Fecha Modalidad	10/10/2025		11/10/2025		12/10/2025		13/10/2025		14/10/2025		15/10/2025		16/10/2025	
		Cantidad	Precio	Cantidad	Precio	Cantidad	Precio	Cantidad	Precio	Cantidad	Precio	Cantidad	Precio	Cantidad	Precio
Generación Térmica	Con Interrupciones	3.500	\$ 8,15	3.500	\$ 8,15	3.500	\$ 8,15	3.500	\$ 8,15	3.500	\$ 8,15			2.340	N.D.
	Contingencia	71.509	\$ 5,92	70.419	\$ 5,96	66.586	\$ 6,08	65.244	\$ 5,49	77.191	\$ 5,54	43.000	\$ 14,80	53.500	\$ 15,12
	Firme al 95%	1.833	N.D.	1.717	N.D.	1.441	N.D.	1.542	N.D.	22.113	\$ 5,73			22.113	\$ 5,72
Residencial	Contingencia	5.392	\$ 5,56	5.104	\$ 6,96	3.661	\$ 7,87	3.937	\$ 7,64	5.940	\$ 6,61	3.281	\$ 15,54	3.281	\$ 15,54
Comercial	Contingencia											609	N.D.	109	N.D.
GNVC	Contingencia			6.000	N.D.	5.000	N.D.	5.000	N.D.	7.000	N.D.				
Industrial	Contingencia	32.450	\$ 12,80	28.600	\$ 12,80	21.500	\$ 12,80	21.000	N.D.	29.600	\$ 12,80				

### Notas

- La variable precio corresponde a un precio promedio ponderado por cantidades en USD/MBTU.
- N.D. es No Disponible por corresponder a una única transacción.

# COMPORTAMIENTO DE LA OFERTA, CONSUMO, CONTRATACIÓN DE SUMINISTRO Y CAPACIDAD DE TRANSPORTE (Informe especial)



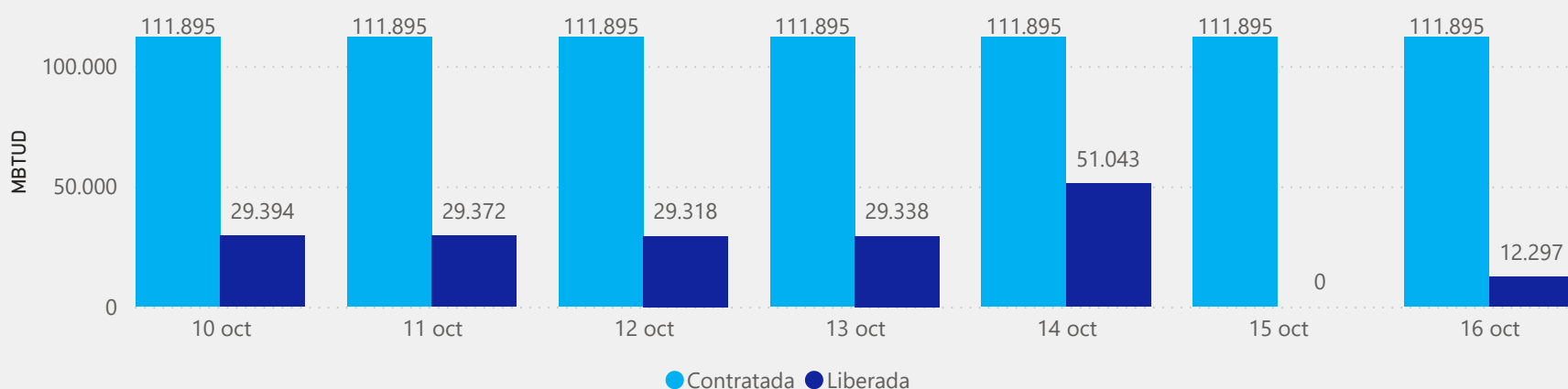
GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL EN COLOMBIA  
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

Mantenimiento en SPEC del 10 al 16 de octubre de 2025

## Liberación de contratos de suministro de gas del mercado primario - MBTUD

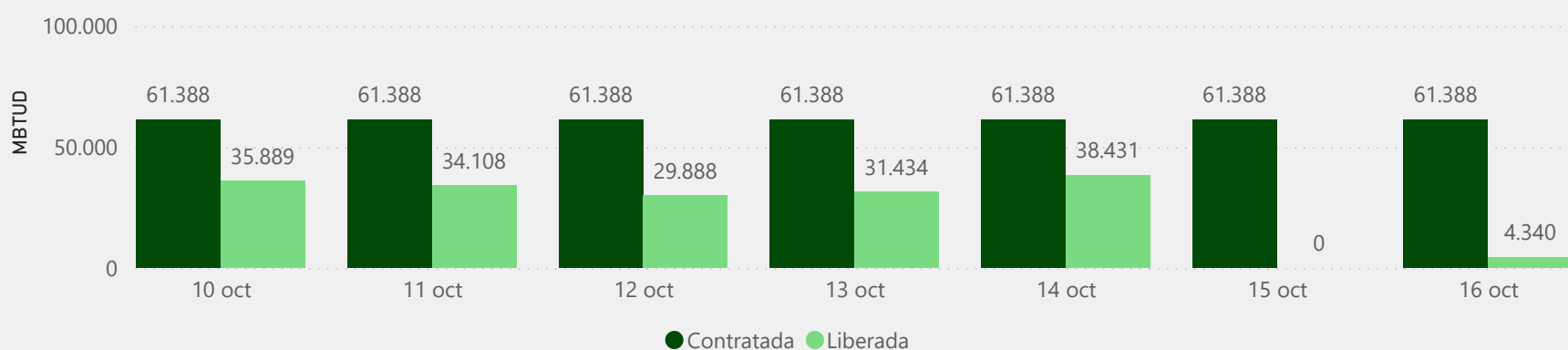
**Hechos destacados sector industrial:** los contratos afectados por la liberación de cantidades agregan una cantidad total de 111 GBTUD, de los cuales se liberaron 33 GBTUD en promedio, durante el periodo comprendido entre el 10 y el 14 de octubre, conforme a lo dispuesto en la Circular 40030 de 2025. El valor más alto se presentó el 14 de octubre, con 51 GBTUD liberados. Para el 15 de octubre no se registraron liberaciones, mientras que el 16 de octubre se reportó un volumen aproximado de 13 GBTUD.

### Liberación de cantidades provenientes del sector industrial



**Hechos destacados sector termoeléctrico:** los contratos afectados por la liberación de cantidades agregan una cantidad total de 61 GBTUD, de los cuales se liberaron 34 GBTUD en promedio, durante el periodo comprendido entre el 10 y el 14 de octubre, conforme a lo dispuesto en la Circular 40030 de 2025. El valor más alto se presentó el 14 de octubre, con 38 GBTUD liberados. Para el 15 de octubre no se registraron liberaciones, mientras que el 16 de octubre se reportó un volumen aproximado de 4 GBTUD.

### Liberación de cantidades provenientes del sector termoeléctrico



Fecha	Sector de consumo					Contratación total (A)	Procedencia del gas contratado				Gas adicional contratado (A-E)*
	Generación Térmica	Residencial	Comercial	GNVC	Industrial		Liberación contratos industrial (B)	Liberación contratos termoeléctrica (C)	Liberación contratos de otros sectores (D)	Liberación total (E)=B+C+D	
10/10/2025	76,842	5,392	0	0	32,450	114,684	29,394	35,889	0	65,283	49,401
11/10/2025	75,636	5,104	0	6,000	28,600	115,340	29,372	34,108	0	63,480	51,860
12/10/2025	71,527	3,661	0	5,000	21,500	101,688	29,318	29,888	0	59,206	42,482
13/10/2025	70,286	3,937	0	5,000	21,000	100,223	29,338	31,434	0	60,772	39,451
14/10/2025	102,804	5,940	0	7,000	29,600	145,344	51,043	38,431	3,697	93,171	55,870
15/10/2025	43,000	3,281	609	0	0	46,890	0	0	0	0	46,890
16/10/2025	77,953	3,281	109	0	0	81,343	12,297	4,340	0	16,637	64,706

### Notas

- La diferencia entre las cantidades contratadas y las cantidades liberadas de contratos previamente adquiridos corresponde a las cantidades adicionales de gas disponibles durante el periodo de análisis, por parte de Ecopetrol y Canacol (CNE).
- La información de cantidades liberadas tiene corte al 23 de noviembre de 2025.

# COMPORTAMIENTO DE LA OFERTA, CONSUMO, CONTRATACIÓN DE SUMINISTRO Y CAPACIDAD DE TRANSPORTE (Informe especial)



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

Mantenimiento en SPEC del 10 al 16 de octubre de 2025

## Registro de contratos de transporte de gas del mercado primario - KPCD

**Hechos destacados:** en atención a las cantidades comprometidas de suministro, los agentes debieron contratar capacidad de transporte con el fin de garantizar la conducción del gas desde el punto de entrada del SNT hasta los puntos de salida correspondientes. La Resolución CREG 126 de 2021 y el Artículo 45 de la Resolución CREG 102 015 de 2025, permiten realizar este tipo de contrataciones en cualquier momento, siempre que exista capacidad primaria disponible suficiente para atender las necesidades de los agentes y/o capacidad máxima temporal (CTEMP). Durante el evento del mantenimiento se presentaron situaciones en las que dicha capacidad resultó insuficiente para atender la demanda. Por este motivo, los transportadores procedieron a liberar parte de las cantidades previamente contratadas para otros sectores de consumo, con el propósito de priorizar el abastecimiento de la demanda prioritaria durante la contingencia, en cumplimiento de las directrices establecidas por el MME.

Sector	Modalidad	Ruta	Agente	10/10/2025	11/10/2025	12/10/2025	13/10/2025
Generación Térmica	Contingencia	BARRANCABERMEJA - BALLENA	TGI	3.484	3.484	3.484	3.484
		CUSIANA - BALLENA	TGI	61.629	60.644	55.610	58.540
		SEBASTOPOL - BALLENA	TGI	469	443	744	426
		VASCONIA - BALLENA	TGI	5.895	2.640		
	Firme	BALLENA - BARRANQUILLA	PROMIGAS	56.436	40.226	45.245	37.018
		BALLENA - CARTAGENA	PROMIGAS	4.277	5.042	2.506	5.563
		CUSIANA - BALLENA	TGI	7.779			
		CUSIANA - SEBASTOPOL	TGI		1.813		
		VASCONIA - BALLENA	TGI	3.516			
		VASCONIA - SEBASTOPOL	TGI		6.822	7.062	6.517
	Parqueo	BALLENA - BARRANCABERMEJA	TGI	13.000	13.000	13.000	13.000
		CARTAGENA - BARRANQUILLA	PROMIGAS	3.459			
		CARTAGENA - LA MAMI	PROMIGAS	15.884			
Residencial	Parqueo	SEBASTOPOL - MEDELLIN	TRANSMETANO	2.000	2.000	2.000	2.000
Industrial	Parqueo	SEBASTOPOL - MEDELLIN	TRANSMETANO	500	500	500	500

Sector	Modalidad	Ruta	Agente	14/10/2025	15/10/2025	16/10/2025
Generación Térmica	Contingencia	BARRANCABERMEJA - BALLENA	TGI	3.484		
		CUSIANA - BALLENA	TGI	77.916	54.779	56.003
		SEBASTOPOL - BALLENA	TGI	282	272	
		VASCONIA - BALLENA	TGI		2.000	2.340
	Firme	BALLENA - BARRANQUILLA	PROMIGAS	58.329	15.241	21.350
		BALLENA - CARTAGENA	PROMIGAS	6.748	15.500	14.050
		CUSIANA - SEBASTOPOL	TGI	2.178		
		LA MAMI - BARRANQUILLA	PROMIGAS			4.308
		VASCONIA - SEBASTOPOL	TGI	5.675		
		Parqueo	BALLENA - BARRANCABERMEJA	TGI	13.000	
Residencial	Parqueo	SEBASTOPOL - MEDELLIN	TRANSMETANO	2.000		
GNVC	Parqueo	BALLENA - BARRANCABERMEJA	TGI		16.000	16.000
Industrial	Parqueo	SEBASTOPOL - MEDELLIN	TRANSMETANO	500		

# COMPORTAMIENTO DE LA OFERTA, CONSUMO, CONTRATACIÓN DE SUMINISTRO Y CAPACIDAD DE TRANSPORTE (Informe especial)



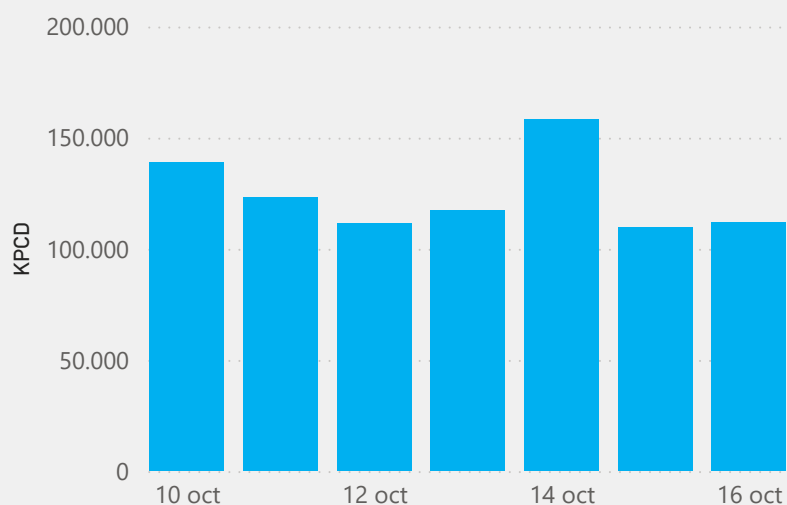
GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL EN COLOMBIA  
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

Mantenimiento en SPEC del 10 al 16 de octubre de 2025

## Liberación de contratos de capacidad de transporte de gas del mercado primario - KPCD

**Hechos destacados:** en relación con el detalle de la capacidad contratada por tramo, a continuación se presenta el comportamiento de las nuevas cantidades comprometidas en los principales tramos de la Costa y del Interior durante el periodo de mantenimiento.

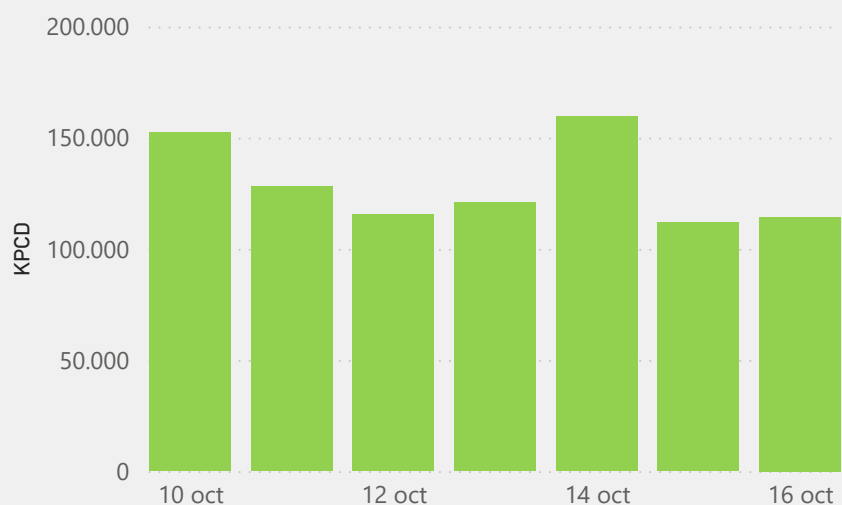
### Contratación de capacidades Cusiana-El Porvenir



Contratación promedio Cusiana-El Porvenir

# 124.256

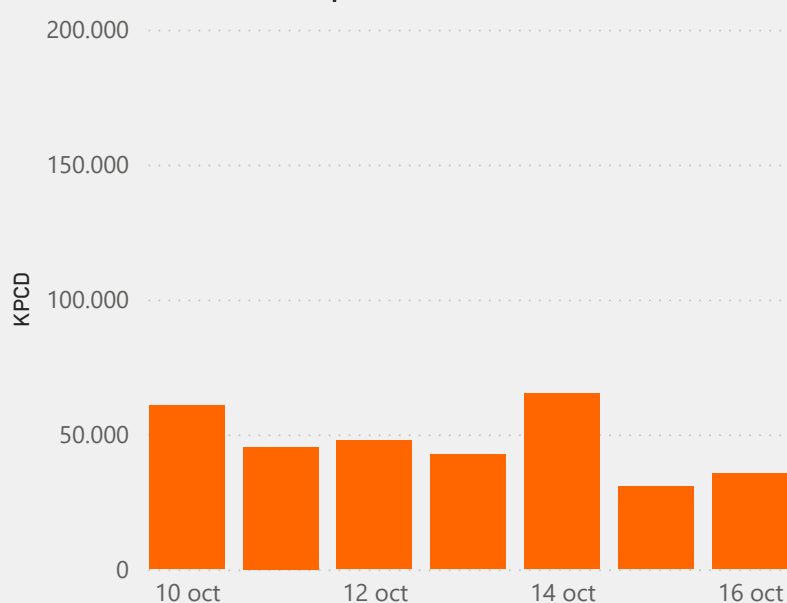
### Contratación de capacidades Barrancabermeja-Ballena



Contratación promedio Barranca-Ballena

# 128.892

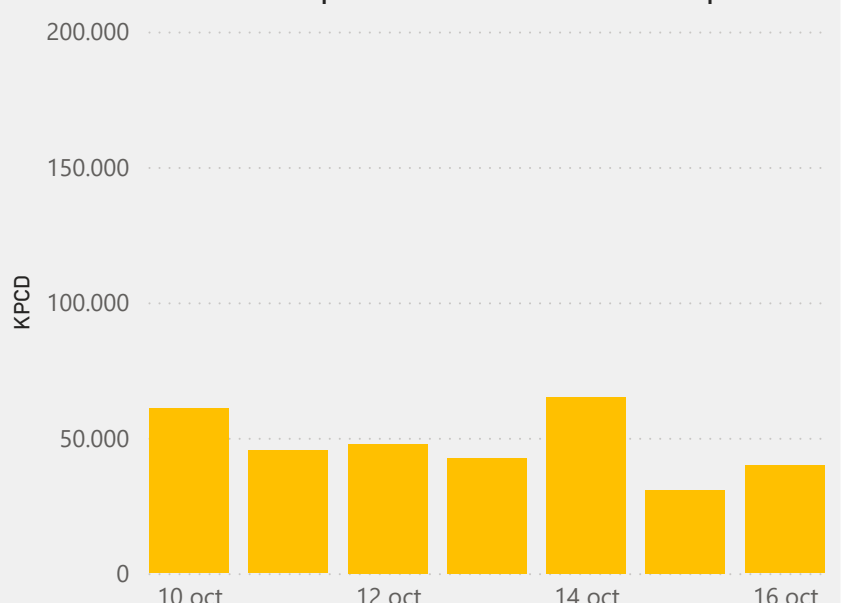
### Contratación de capacidades Ballena-La Mami



Contratación promedio Ballena-La Mami

# 46.790

### Contratación de capacidades La Mami-Barranquilla



Contratación promedio La Mami-Barranquilla

# 47.406

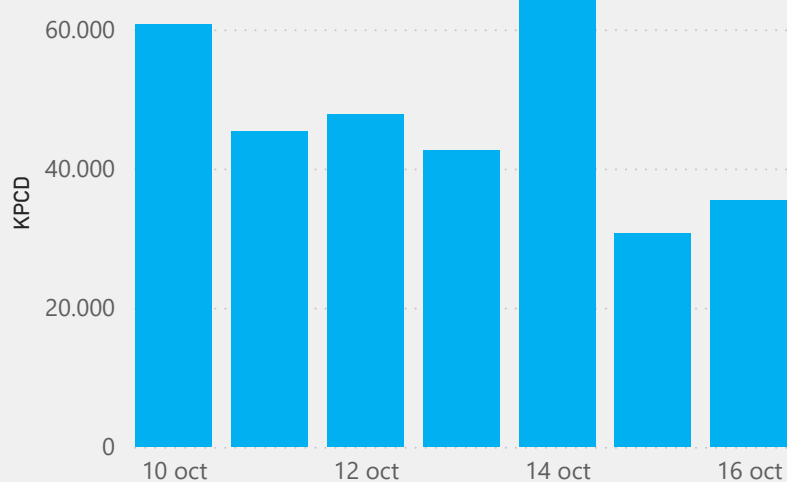


Mantenimiento en SPEC del 10 al 16 de octubre de 2025

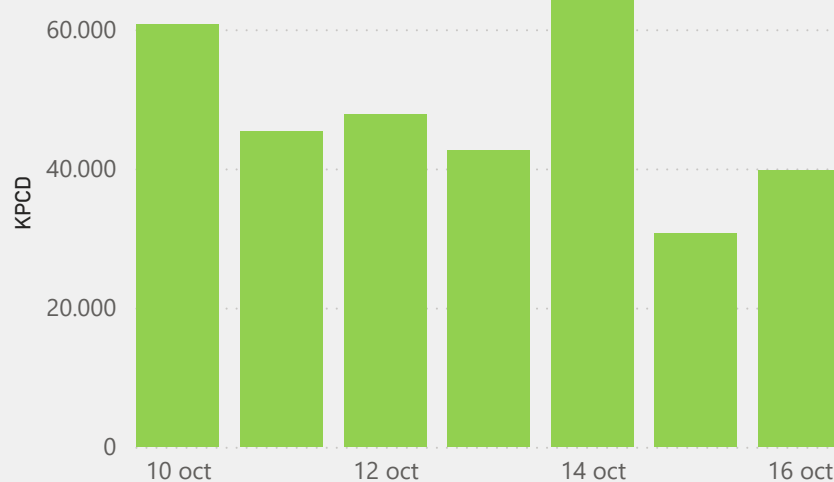
## Liberación de contratos de capacidad de transporte de gas del mercado primario - KPCD

**Hechos destacados:** en lo que se refiere a las cantidades por tramo, es importante destacar que los tramos operados por TGI, necesarios para conducir el suministro desde el interior del país hacia la costa, presentaban capacidad disponible primaria (CDP) suficiente para transportar el gas hasta Ballena. No obstante, fue necesario realizar liberaciones de capacidad los días 10 y 14 de octubre para atender la demanda durante el evento. En cuanto a los tramos operados por PROMIGAS, la CDP no fue suficiente para cubrir las necesidades de transporte, por lo que fue necesaria la liberación de las cantidades requeridas para la demanda térmica.

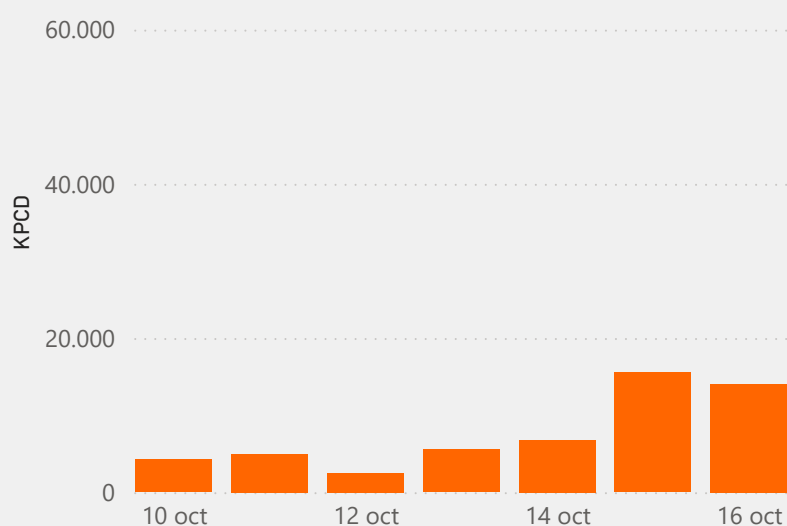
### Liberación de capacidades Ballena-La Mami



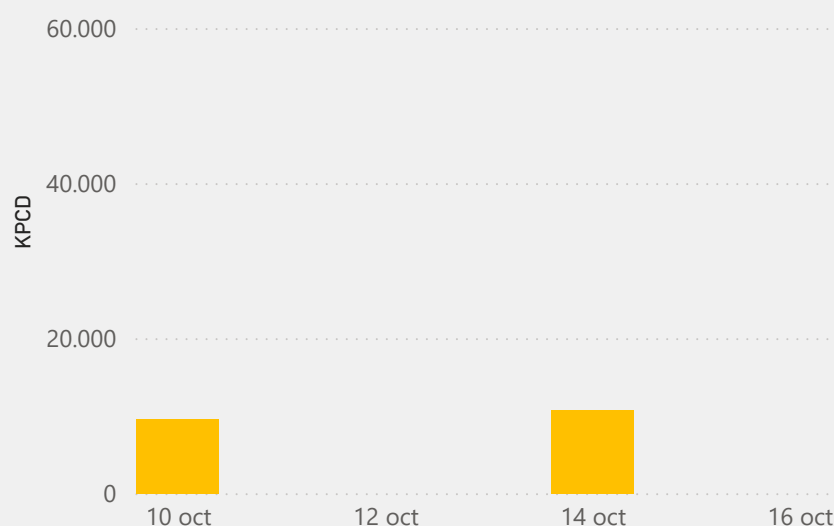
### Liberación de capacidades La Mami-Barranquilla



### Liberación de capacidades Barranquilla-Cartagena



### Liberación de capacidades Sebastopol-Barrancabermeja



### Notas

- La diferencia entre las capacidades contratadas y las capacidades liberadas de contratos previamente adquiridos corresponde al uso de capacidad primaria disponible suficiente para atender las necesidades de los agentes y/o capacidad máxima temporal (CTEMP).
- La información de cantidades liberadas tiene corte al 29 de octubre de 2025.

# COMPORTAMIENTO DE LA OFERTA, CONSUMO, CONTRATACIÓN DE SUMINISTRO Y CAPACIDAD DE TRANSPORTE (Informe especial)



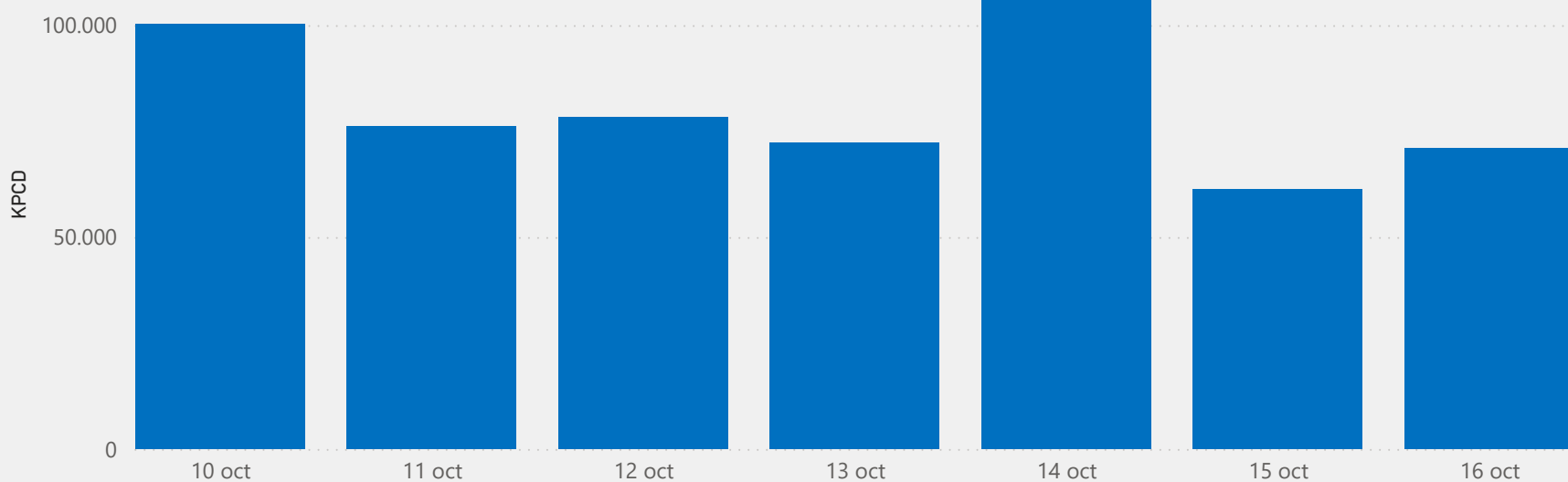
GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL EN COLOMBIA  
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

Mantenimiento en SPEC del 10 al 16 de octubre de 2025

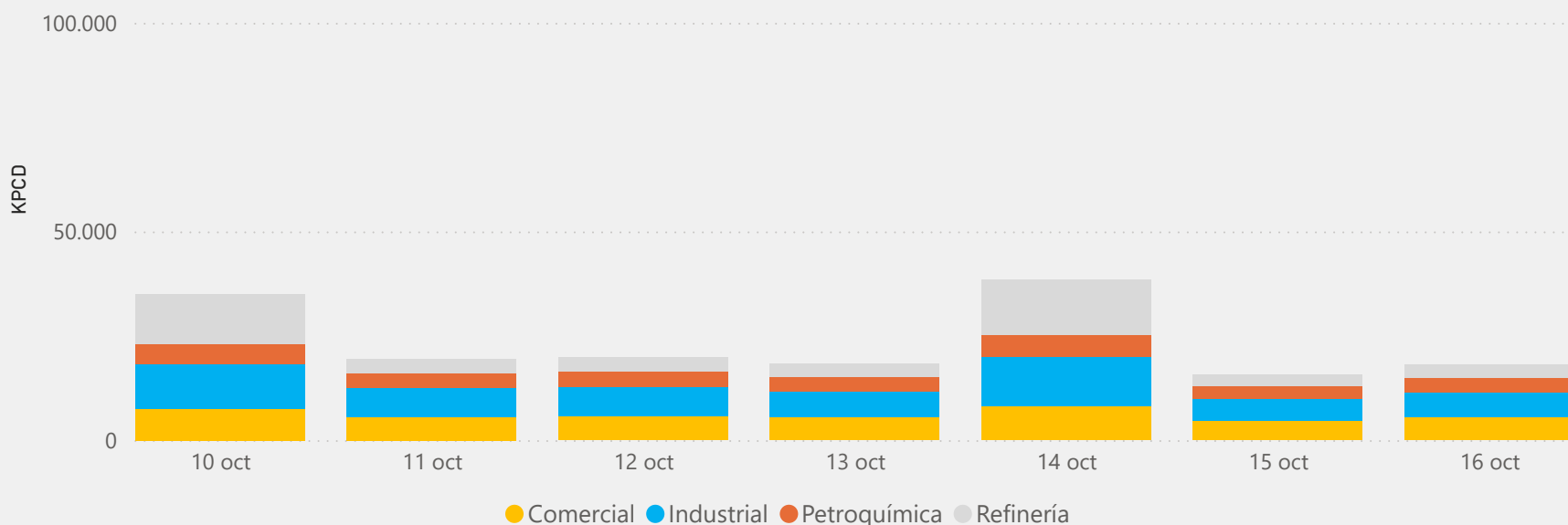
## Liberación de contratos de capacidad de transporte de gas del mercado primario - KPCD

**Hechos destacados:** en lo que respecta a las capacidades liberadas, es importante destacar que el sistema operado por PROMIGAS concentró aproximadamente el 97% de dichas cantidades, mientras que TGI agrupó el porcentaje restante. En cuanto a la distribución por sector de consumo, y considerando que las cantidades liberadas se realizaron a prorrata, se observa una distribución uniforme entre los diferentes sectores. No obstante, dentro del sector termoeléctrico se destacan las plantas térmicas que no fueron despachadas durante el evento, las cuales contaban con capacidad de transporte contratada principalmente en los tramos Ballena – La Mami y La Mami – Barranquilla.

### Capacidades liberadas provenientes del sector termoeléctrico



### Capacidades liberadas provenientes de los demás sectores de consumo



#### Notas

- La diferencia entre las capacidades contratadas y las capacidades liberadas de contratos previamente adquiridos corresponde al uso de capacidad primaria disponible suficiente para atender las necesidades de los agentes y/o capacidad máxima temporal (CTEMP).
- La información de cantidades liberadas tiene corte al 29 de octubre de 2025.