




**COMISIÓN REGIONAL DE INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA**  
**INFORME DE ANÁLISIS DE HECHOS RELEVANTES DEL**  
**MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL DE MAYO DE 2025**

INFORME GM-39-06-2025	
Responsables	Firma
Fernando Alvarez	
Francisco Valle	
Juan Miguel Girón	

24 de junio de 2025

## Contenido

<b>1</b>	<b>Transacciones regionales</b> .....	<b>3</b>
<b>2</b>	<b>Desviaciones</b> .....	<b>5</b>
<b>3</b>	<b>Posdespacho</b> .....	<b>5</b>
<b>4</b>	<b>Precios</b> .....	<b>5</b>
<b>5</b>	<b>Transmisión regional</b> .....	<b>6</b>
<b>5.1</b>	<b>Máxima capacidad de transferencia</b> .....	<b>6</b>
<b>5.2</b>	<b>Cargos y abonos</b> .....	<b>7</b>
<b>6</b>	<b>Subastas de DF</b> .....	<b>9</b>
<b>7</b>	<b>Otros hitos</b> .....	<b>¡Error! Marcador no definido.</b>
<b>8</b>	<b>Anexos</b> .....	<b>10</b>

## 1 Transacciones regionales

1. El volumen de transacciones registrado en el mes de mayo 2025 fue de 316.59 GWh, este volumen de transacciones es mayor al reportado en el mes anterior 185.87 GWh, adicionalmente para mayo 2025 hay un aumento respecto a mayo 2024, mes en el que se registró 46.09 GWh.
2. Los países que participaron como vendedores, fueron: Panamá con el 31.3% del total, seguido de Guatemala con un 25.6%, El Salvador con un 22.6% y Costa Rica con el 20.4% de las inyecciones.
3. Los países que participaron como compradores fueron: Guatemala con el 33.9%, seguido de Nicaragua con el 32.3%, El Salvador con un 21.3%, Honduras con un 11.0% y Panamá con el 1.5% de los retiros.
4. Del total de las transacciones realizadas en mayo 2025, un 75% corresponden al Mercado de Contratos Regional, quedando un 25% en el Mercado de Oportunidad. En cuanto al Mercado de Contratos, las inyecciones corresponden a un 49% de Contratos Firmes y un 51% a Contratos no Firmes Físico Flexibles, mientras que, en los retiros, por razones de flexibilización de las ofertas, el 67% corresponde a Contratos Firmes y 33% a Contratos no Firmes Físico Flexibles. (ver Gráficos 1 y 6 del Anexo).

Contratos en el MER Mayo 2025*						
Transacción	Vendedor /Comprador		MWH		%	
			CF	CNFFF	CF	CNFFF
Inyección	Guatemala	El Salvador	1,338	13,059	1%	6%
		Honduras	2,773	0	1%	0%
		Nicaragua	48,173	4,964	20%	2%
		Panamá	0	9,051	0%	4%
	El Salvador	Guatemala	899	14,715	0%	6%
		Honduras	0	2,930	0%	1%
		Nicaragua	91	7,752	0%	3%
		Panamá	0	29,038	0%	12%
	Nicaragua	Guatemala	0	16	0%	0%
		Guatemala	3,167	0	1%	0%
	Costa Rica	Guatemala	3,167	0	1%	0%
		Panamá	0	0	0%	0%
	Panamá	El Salvador	0	28,869	0%	12%
		Guatemala	38,102	9,856	16%	4%
		Honduras	11,062	0	5%	0%
		Nicaragua	10,638	0	4%	0%
<b>Total</b>			<b>116,243</b>	<b>120,250</b>	<b>49%</b>	<b>51%</b>

Contratos en el MER Mayo 2025*						
Transacción	Comprador/Vendedor	MWH		%		
		CF	CNFFF	CF	CNFFF	
Retiro	Guatemala	El Salvador	8,288	5,193	3%	2%
		Nicaragua	0	3,604	0%	1%
		Costa Rica	3,167	0	1%	0%
		Panamá	59,225	9,856	22%	4%
	El Salvador	Guatemala	2,352	14,564	1%	5%
		Honduras	0	2,733	0%	1%
		Nicaragua	0	7,532	0%	3%
		Panamá	0	29,028	0%	11%
	Honduras	El Salvador	0	2,930	0%	1%
		Guatemala	4,243	0	2%	0%
		Panamá	21,129	0	8%	0%
	Nicaragua	El Salvador	1,488	7,752	1%	3%
		Guatemala	58,016	4,964	22%	2%
		Panamá	22,421	0	8%	0%
	Panamá	El Salvador	0	720	0%	0%
		Guatemala	0	0	0%	0%
		Nicaragua	0	0	0%	0%
	<b>Total</b>		<b>180,329</b>	<b>88,876</b>	<b>67%</b>	<b>33%</b>

\*Nota: Los casos en los que el retiro es superior a la inyección o viceversa en el MER se debe a los efectos que se producen por la flexibilización de los contratos.

Fuente: Base de Datos Regional.

- Como parte del análisis, se verificó el porcentaje de las demandas nacionales que fueron abastecidas por el mercado regional durante el mes de abril 2025. El porcentaje de demanda abastecida en El Salvador, Honduras y Nicaragua desde el MER es consistente con su operación en el MER.

País	%
Guatemala	0.0%
El Salvador	0.0%
Honduras	1.1%
Nicaragua	15.4%
Costa Rica	0.8%
Panamá	0.0%
<b>Total</b>	<b>2.9%</b>

Fuente: Base de Datos Regional.

- Durante el mes mayo 2025, se registraron restricciones de transmisión en la capacidad de importación y exportación, no obstante, no hay impactos negativos a la CGC.

## 2 Desviaciones

Debido a los procesos posoperativos del MER, tales como mediciones comerciales, posdespacho y desviaciones derivadas de la entrada en vigencia de la resolución CRIE-06-2016 y sus modificaciones, dichos procesos tienen un retraso de al menos un mes adicional. Por ello, en este informe se presentan las desviaciones del mes de abril 2025.

Las desviaciones normales y significativas no autorizadas se definen como la diferencia entre lo real y lo programado, tanto para las importaciones como exportaciones. Estas resultan en abonos cuando se exporta más o se importa menos de lo que se había programado, y en cargos cuando las exportaciones son menores o las importaciones son mayores a lo programado.

En cuanto a las desviaciones significativas no autorizadas y graves, estas dependen del desempeño del área de control y del origen de la falla. Tales desviaciones se valoran para la exportación como un cargo cuando esta es menor a lo programado, y no hay compensación si excede lo programado. Las importaciones tendrán cargos si la cantidad resulta mayor a lo programado, sin devolución por reducción en la importación.

La asignación de desviaciones normales en el MER fue la siguiente:

País	Desviación Normal y Significativa Autorizada	Desviación Significativa No Autorizada	Desviación Grave no Responsable Falla	Desviación Grave Responsable Falla	Total
	USD	USD	USD	USD	USD
Guatemala	278,423	167,838	0	0	446,261
El Salvador	11,955	12,090	0	-2,170	21,875
Honduras	-89,655	2,231	0	64,431	-22,993
Nicaragua	-137,001	32,189	0	-23,374	-128,186
Costa Rica	-337,426	0	0	-39,179	-376,605
Panamá	56,693	2,663	0	292	59,648
<b>Total</b>	<b>-217,011</b>	<b>217,011</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Nota: Los valores negativos representan abonos a los países y los valores positivos cargos a los países

Fuente: Base de Datos Regional.

## 3 Posdespacho

Derivado de la entrada en vigencia de la resolución CRIE-06-2016 y sus modificaciones, el proceso de posdespacho tiene un desplazamiento de por lo menos un mes adicional, debiendo ser presentado en el informe del mes presente, el mes de operación de abril 2025, no obstante, el modelo de posdespacho no convergió.

## 4 Precios

- Guatemala experimentó precios de predespacho del mes de mayo de 2025 que oscilaron entre 62 - 186 USD/MWh.

2. El Salvador experimentó precios de predespacho del mes de mayo de 2025 que oscilaron entre 83 - 127 USD/MWh.
3. Honduras experimentó precios de predespacho del mes de mayo de 2025 que oscilaron entre 50 - 97 USD/MWh.
4. Nicaragua experimentó precios de predespacho del mes de mayo de 2025 que oscilaron entre 153 - 194 USD/MWh.
5. Costa Rica experimentó precios de predespacho del mes de mayo de 2025 que oscilaron entre 7 – 161 USD/MWh.
6. Panamá experimentó precios de predespacho del mes de mayo de 2025 que oscilaron entre 107 - 161 USD/MWh.
7. El análisis de las curvas de precios del MER vs. las curvas de precios de predespacho nacionales, se pudo completar para los países de Guatemala, El Salvador, Honduras, Nicaragua, Costa Rica y Panamá (ver Gráfico 4 del Anexo).

## 5 Transmisión regional

### 5.1 Máxima capacidad de transferencia

Las máximas capacidades de transferencia entre áreas de control durante mayo 2025 se presentan a continuación:

**Máxima capacidad de transferencia de potencia entre áreas de control  
Norte – Sur (MW)**

ESCENARIO DE DEMANDA	GUA – ELS + GUA – HON + ELS – HON (*)	HONDURAS	NICARAGUA	COSTA RICA
		NICARAGUA	COSTA RICA	PANAMÁ
Máxima	300	250	240	200
Media	300	220	300	200
Mínima	300	200	300	190

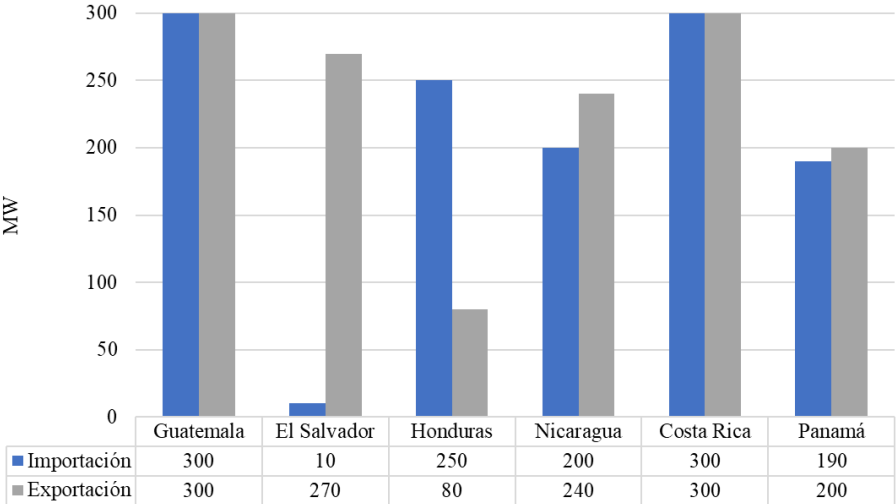
**Máxima capacidad de transferencia de potencia entre áreas de control  
Sur - Norte (MW)**

ESCENARIO DE DEMANDA	GUA – ELS + GUA – HON + ELS – HON (*)	NICARAGUA	COSTA RICA	PANAMÁ
		HONDURAS	NICARAGUA	COSTA RICA
Máxima	300	240	300	200
Media	300	130	290	200
Mínima	300	240	300	200

“Los valores mostrados en las tablas anteriores, representan la máxima capacidad de **transferencia** simultánea a través de Guatemala, El Salvador y Honduras. Considerando que se puede dar cualquier combinación de valores de importación simultánea, deberán cumplir las máximas capacidades mostradas en las gráficas que contienen los límites de **importación** simultánea entre Guatemala, El Salvador y Honduras en los diferentes escenarios de demanda.”

Por otro lado, se presentan a continuación las máximas capacidades de importación y exportación de cada área de control durante mayo 2025:

**Máxima capacidad promedio de importación y exportación en el predespacho (MW)**



Fuente: Base de Datos Regional.

Finalmente, aun frente las todas las situaciones expuestas, durante el mes de mayo 2025, se registraron restricciones de transmisión en las capacidades, no obstante, no hay impactos negativos a la CGC quedando un saldo positivo para la CGC de USD 4,037,691.

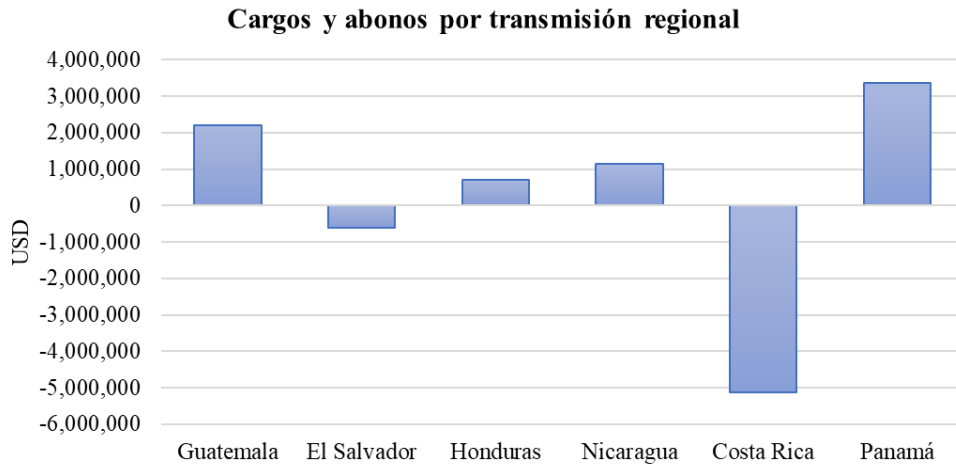
**5.2 Cargos y abonos**

Los resultados económicos por transmisión regional relacionados a los agentes que realizan transacciones en el MER se presentan a continuación:

<b>Cargos y abonos por transmisión regional</b>				
<b>País</b>	<b>Febrero 2025 (USD)</b>			
	<b>Transacciones programadas no comprometidas en contratos</b>	<b>Cargos en el mercado de oportunidad regional a los compromisos contractuales</b>	<b>Renta de congestión</b>	<b>Total</b>
	<b>TPNC</b>	<b>CMORC</b>	<b>RENTAC</b>	
Guatemala	-324,778	407,283	-344,353	-261,848
El Salvador	-211,139	316,765	-109,922	-4,296
Honduras	553,779	0	0	553,779
Nicaragua	355,077	52,817	-52,817	355,077
Costa Rica	-1,707,298	0	0	-1,707,298
Panamá	1,581,495	1,323,482	-1,275,524	1,629,453
<b>Total</b>	<b>247,136</b>	<b>2,100,347</b>	<b>-1,782,616</b>	<b>564,867</b>

De manera gráfica se observa de la siguiente manera (+ abonos y - cargos):

Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional.

Los resultados económicos relacionados a la transmisión regional que a partir de 1 de abril de 2018 según la resolución CRIE-31-2018 forman parte de la Cuenta General de Compensación del MER se presentan a continuación:

<b>SALDO CGC MAYO 2025</b>	
Concepto	USD
Saldo Inicial	25,963,366
Interés	68,807
CVTn	1,691,247
IVDT	2,346,444
CMM	1,809,196
Reintegros DT	(373,875)
Saldo Final CGC	27,886,792

<b>RESULTADOS DE LA OPERACIÓN DEL MER MAYO</b>		
CVTn	IVDT	NETO
1,691,247	2,346,444	4,037,691

Fuente: Base de Datos Regional.

En los cuadros anteriores se puede observar que el superávit neto en mayo 2024 resultado de la operación del MER en el mes fue de USD 4,037,691 (CVTn + IVDT), adicionalmente existe un saldo en la CGC por interés financiero por un monto de USD 68,807, una disminución en concepto de Compensación Mensual del MER por USD 1,809,196 y una disminución por reintegro DT, por lo que al final del mes de mayo 2025 la Cuenta General de Compensación tiene un saldo de USD 27,886,792.

## 6 Subastas de DF

En la asignación mensual M2505, se recibieron solicitudes de compra por un total de 214.83 MW de potencia, de los cuales se asignaron 2.300MW, según el siguiente detalle:

<b>Solicitud mensual de Derechos de Transmisión vigentes durante mayo 2025</b>				
Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia Inyección	Importe Ofertado
ICCOMCOMEL	1126	50200	5.500	\$ 5,000.00
IGGENHIXAC	1710	3183	2.530	\$ 20,110.00
IGGENRNACE	1710	50200	5.500	\$ 11,160.00
ICCOMIONEN	1710	50200	3.300	\$ 6,696.00
ICCOMEDECS	1126	4750	22.000	\$ 93,744.00
ICCOMEDECS	1126	4750	22.000	\$ 55,056.00
ICCOMEDECS	1124	50200	11.000	\$ 7,440.00
ICCOMWATTS	1124	50200	11.000	\$ 11,160.00
ICCOMWATTS	1126	3183	11.000	\$ 7,440.00
ICCOMCEPGT	1710	50200	11.000	\$ 22,320.00
2G_G02	27131	3301	110.000	\$ 37,200.00
2G_G02	3301	27461	5.500	\$ 300.00
TOTAL				\$ 277,626.00

<b>Asignación mensual de Derechos de Transmisión vigentes durante mayo 2025</b>				
Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia Inyección	Importe Asignado
IGGENHIXAC	1710	3183	2.300	\$ 0.00
TOTAL				\$ 0.00

## 7 Anexos

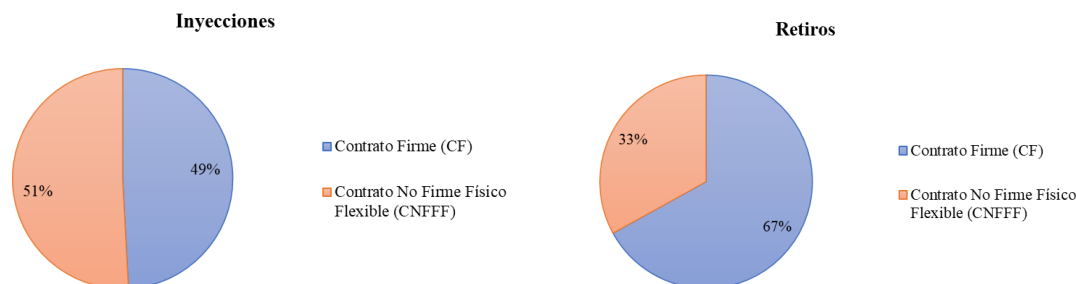
**Tabla 1. Transacciones mensuales del MER (Inyecciones y Retiros) \***

País	Inyecciones (MWh)						
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	TOTAL	TOTAL
Guatemala	52,285	14,875	12,200	79,360	1,833	81,193	25.6%
El Salvador	990	16,596	37,840	55,426	16,274	71,700	22.6%
Honduras	0	0	0	0	161	161	0.1%
Nicaragua	0	0	0	0	0	0	0.0%
Costa Rica	3,167	0	0	3,167	61,414	64,581	20.4%
Panamá	59,802	38,245	480	98,527	437	98,964	31.3%
<b>Total</b>	<b>116,244</b>	<b>69,716</b>	<b>50,520</b>	<b>236,480</b>	<b>80,119</b>	<b>316,599</b>	<b>100%</b>
País	Retiros (MWh)						
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	TOTAL	TOTAL
Guatemala	70,680	15,049	3,604	89,333	19,342	108,675	33.9%
El Salvador	2,352	38,299	15,558	56,209	12,112	68,321	21.3%
Honduras	25,373	2,930	0	28,303	6,914	35,217	11.0%
Nicaragua	81,925	12,717	0	94,642	8,845	103,487	32.3%
Costa Rica	0	0	0	0	0	0	0.0%
Panamá	0	720	0	720	4,026	4,746	1.5%
<b>Total</b>	<b>180,330</b>	<b>69,715</b>	<b>19,162</b>	<b>269,207</b>	<b>51,239</b>	<b>320,446</b>	<b>100%</b>

\*Nota: Los casos en los que el retiro es superior a la inyección en el MER se debe a los efectos que se producen por la flexibilización de los contratos y la compensación de las pérdidas de los predespachos nacionales por contraflujo de las transacciones MER (pérdidas negativas en el MER).

Fuente: Base de Datos Regional.

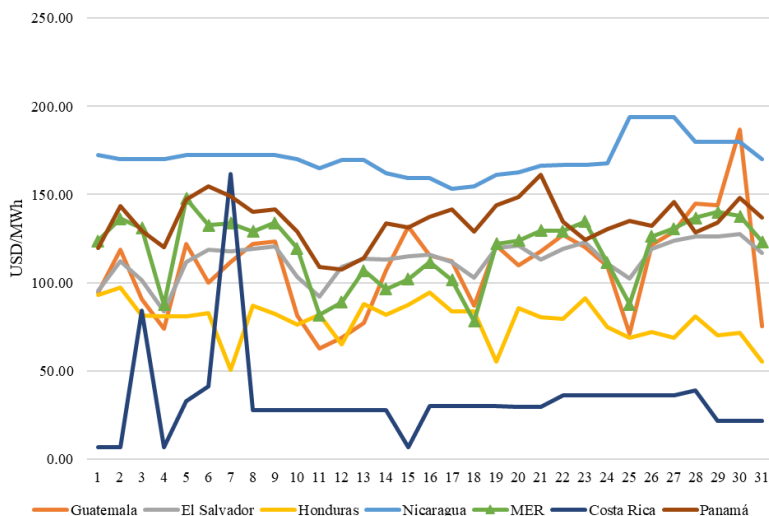
**Gráfico 1. Detalle del Mercado de Contratos (Inyecciones y Retiros) \***



\*Nota: Las diferencias porcentuales de los contratos en la inyección y retiros se debe a los efectos que se producen por la flexibilización de los contratos y la compensación de las pérdidas de los predespachos nacionales por contraflujo de las transacciones MER (pérdidas negativas en el MER).

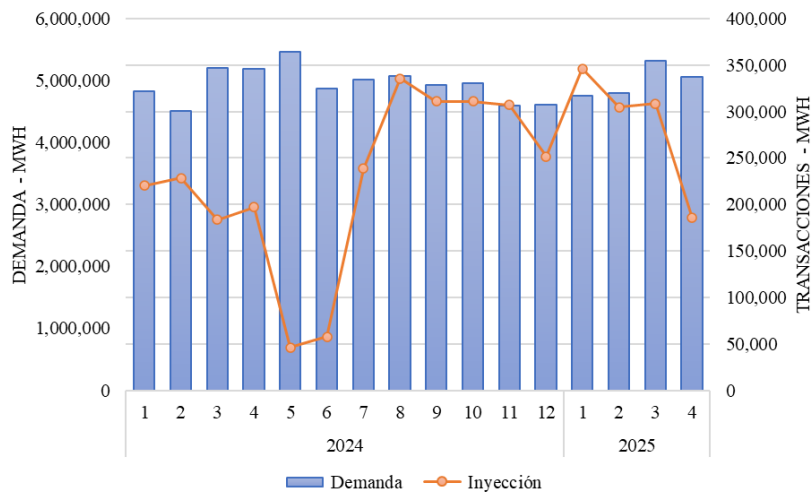
Fuente: Base de Datos Regional.

**Gráfico 2. Precio Promedio diario de predespacho por sistema eléctrico nacional mayo 2025**



Fuente: Base de Datos Regional y predespachos nacionales.

**Gráfico 3. Transacciones mensuales del MER (Inyecciones) y Demanda total de la Región**



Fuente: Base de Datos Regional.

**Tabla 2. Compras y Ventas en el MER en Contratos Firmes mayo 2025**

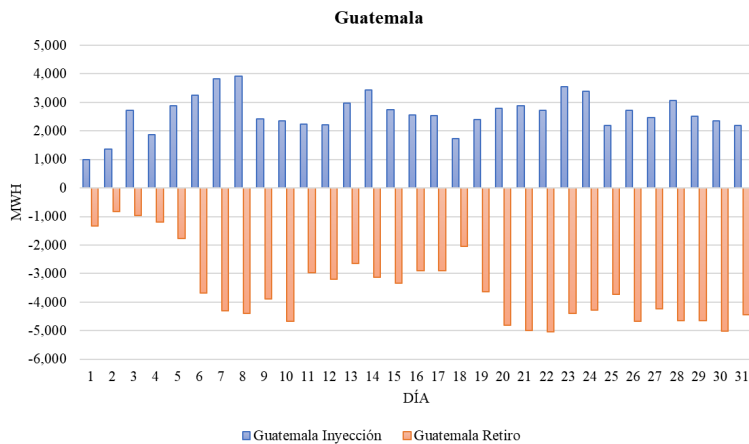
<b>CODIGO DE CONTRATO</b>	<b>AGENTE</b>	<b>AGENTE CONTRAPARTE</b>	<b>CF (MWh)</b>
CF21A0000774	1CCOMBORAX	2C C07	328
CF21A0000776	1CCOMBORAX	2C C07	329

CF21A0000778	1CCOMBORAX	2C C05	440
CF21A0000782	1CCOMBORAX	2C C84	448
CF51A0000799	1CCOMBORAX	5GICE	840
CF61A0000756	1CCOMBORAX	6GGENA	3,018
CF61A0000757	1CCOMBORAX	6GGENA	3,024
CF61A0000758	1CCOMBORAX	6GGENA	1,255
CF61A0000758	1CCOMBORAX	6GTECNISOL4	0
CF61A0000764	1CCOMBORAX	6GGENA	1,258
CF61A0000764	1CCOMBORAX	6GTECNISOL4	0
CF61A0000740	1CCOMCECEE	6GGENISA	4,660
CF61A0000749	1CCOMCECEE	6GPANAM	2,345
CF21A0000728	1CCOMCOMEL	2C C32	430
CF21A0000803	1CCOMCOMEL	2C C59	49
CF61A0000741	1CCOMCOMEL	6GGENA	2,595
CF21A0000769	1CCOMEDECS	2C C34	52
CF21A0000759	1CCOMELPOM	2C C65	375
CF21A0000762	1CCOMELPOM	2C C65	375
CF21A0000765	1CCOMELPOM	2C C58	289
CF21A0000775	1CCOMELPOM	2G G03 A	720
CF51A0000719	1CCOMELPOM	5GICE	2,327
CF21A0000786	1CCOMENEGU	2G G02	309
CF21A0000787	1CCOMENEGU	2G G02	306
CF21A0000790	1CCOMENEGU	2C C55	678
CF21A0000793	1CCOMENEGU	2C C03	51
CF21A0000795	1CCOMENEGU	2G C14	98
CF61A0000746	1CCOMIONEN	6GAES	2,630
CF21A0000789	1CCOMSOLGU	2G C14	166
CF21A0000785	1CCOMWATTS	2G C14	523
CF21A0000788	1CCOMWATTS	2G C14	209
CF21A0000781	1GGENALENR	2C C64	348
CF21A0000792	1GGENALENR	2C C03	92
CF61A0000745	1GGENALENR	6GAES	5,630
CF21A0000772	1GGENJA EGL	2G G03 A	431
CF21A0000773	1GGENJA EGL	2G G03 A	441
CF61A0000742	1GGENJA EGL	6GAES	5,450
CF61A0000744	1GGENJA EGL	6GAES	5,460
CF61A0000750	1GGENLUFEG	6GPANAM	2,785
CF61A0000753	1GGENLUFEG	6GPANAM	13,925
CF21A0000805	1GGENOEGYC	2C C59	93
CF21A0000771	1GGENRNACE	2C C52	423
CF21A0000777	1GGENRNACE	2C C58	288

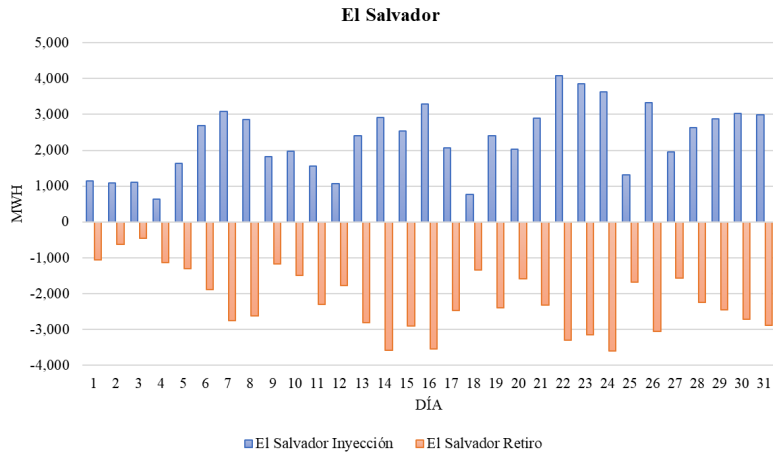
CF61A0000747	1GGENRNACE	6GAES	5,190
CF12A0000724	2C C03	1GGENALENR	125
CF12A0000727	2C C32	1CCOMCOMEL	239
CF12A0000729	2C C34	1CCOMEDECS	1,327
CF12A0000730	2C C45	1GGENINGSD	283
CF12A0000722	2C C63	1CCOMCEPGT	15
CF12A0000737	2C C73	1GGENALENR	81
CF12A0000717	2C C81	1CCOMWATTS	283
CF13A0000710	3DENEE	1GGENHIXAC	2,563
CF13A0000712	3DENEE	1GGENLUFEG	47
CF13M0000809	3DENEE	1GGENHIXAC	1,633
CF63A0000752	3DENEE	6GPANAM	21,129
CF14A0000709	4DDISNORTE	1CCOMCECEE	16,975
CF64A0000751	4DDISNORTE	6GPANAM	14,955
CF14A0000714	4DENATRELBLU	1CCOMEDECS	7,546
CF14A0000739	4DENATRELBLU	1CCOMENEGU	31,950
CF24A0000770	4DENATRELBLU	2C C34	1,488
CF64A0000748	4DENATRELBLU	6GFORTUNA	3,733
CF64A0000763	4DENATRELBLU	6GEISA	3,733
CF14A0000720	4UDMN	1CCOMCEPGT	619
CF14A0000721	4UTRITONMI	1CCOMCEPGT	926

Fuente: Base de Datos Regional.

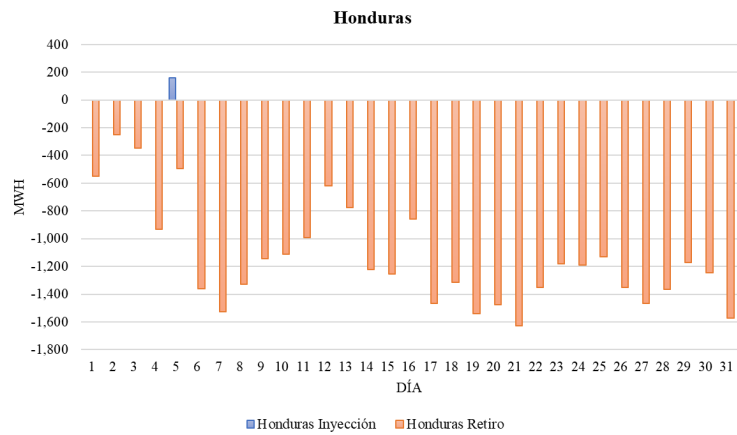
**Gráfico 4. Compras y Ventas totales por cada uno de los países de la Región mayo 2025**



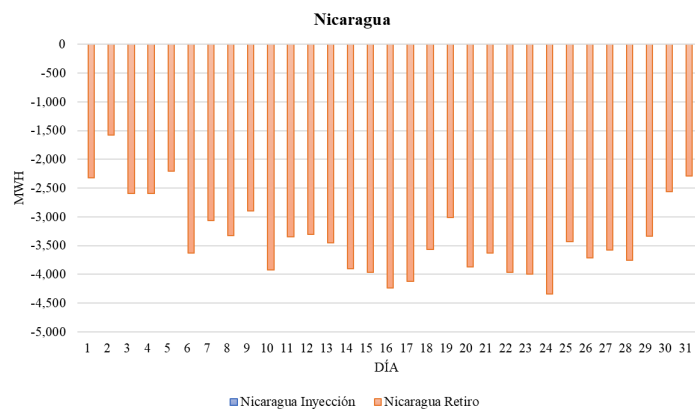
Fuente: Base de Datos Regional.



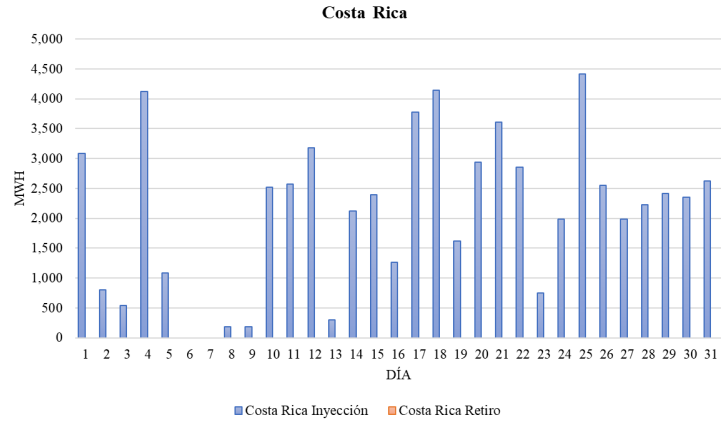
Fuente: Base de Datos Regional.



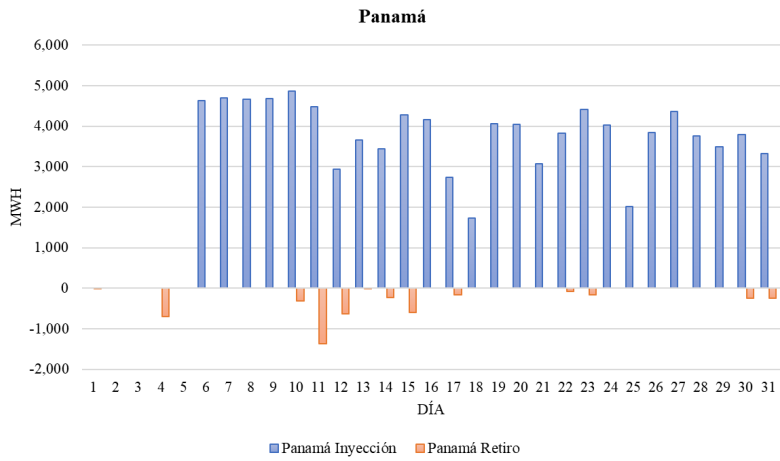
Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional



Fuente: Base de Datos Regional