

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

INFORME GM-26-04-2025	
Responsables	Firma
Fernando Alvarez	
Francisco Valle	
Juan Miguel Girón	

29 de abril 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>Anexos</b> .....	<b>10</b>

## 1 Transacciones regionales

1. El volumen de transacciones registrado en el mes de marzo 2025 fue de 308.52 GWh, este volumen de transacciones es mayor al reportado en el mes anterior 304.56 GWh, adicionalmente para marzo 2025 hay un aumento respecto a marzo 2024, mes en el que se registró 183.54 GWh.
2. Los países que participaron como vendedores, fueron: Guatemala con el 41.7% del total, seguido de El Salvador con un 35.2%, Panamá con un 23.0% y Honduras con el 0.1% de las inyecciones.
3. Los países que participaron como compradores fueron: El Salvador con el 28.5%, seguido de Costa Rica con el 26.2%, Nicaragua con un 24.4%, Guatemala con un 12.3%, Honduras con el 8.0% y Panamá con el 0.5% de los retiros.
4. Del total de las transacciones realizadas en marzo 2025, un 87% corresponden al Mercado de Contratos Regional, quedando un 13% en el Mercado de Oportunidad. En cuanto al Mercado de Contratos, las inyecciones corresponden a un 36% de Contratos Firmes y un 64% a Contratos no Firmes Físico Flexibles, mientras que, en los retiros, por razones de flexibilización de las ofertas, el 53% corresponde a Contratos Firmes y 47% a Contratos no Firmes Físico Flexibles. (ver Gráficos 1 y 6 del Anexo).

Contratos en el MER Marzo 2025*							
Transacción	Vendedor /Comprador		MWH		%		
			CF	CNFFF	CF	CNFFF	
Inyección	Guatemala	El Salvador	2,690	50,499	1%	19%	
		Honduras	6,495	0	2%	0%	
		Nicaragua	41,241	44	15%	0%	
		Costa Rica	5,538	41	2%	0%	
		Panamá	0	5,620	0%	2%	
	El Salvador	Guatemala	59	50,224	0%	19%	
		Honduras	0	2,035	0%	1%	
		Nicaragua	280	3,089	0%	1%	
		Costa Rica	18	9,762	0%	4%	
		Panamá	0	20,101	0%	8%	
	Panamá	El Salvador	0	19,189	0%	7%	
		Guatemala	17,269	5,467	6%	2%	
		Honduras	10,637	0	4%	0%	
		Nicaragua	12,749	0	5%	0%	
		Costa Rica	0	4,783	0%	2%	
	<b>Total</b>			<b>96,976</b>	<b>170,854</b>	<b>36%</b>	<b>64%</b>

Contratos en el MER Marzo 2025*						
Transacción	Comprador/Vendedor		MWH		%	
			CF	CNFFF	CF	CNFFF
<b>Retiro</b>	Guatemala	El Salvador	573	3,984	0%	2%
		Panamá	24,179	5,298	10%	2%
	El Salvador	Guatemala	2,869	49,189	1%	20%
		Honduras	0	2,035	0%	1%
		Nicaragua	0	3,089	0%	1%
		Costa Rica	0	8,120	0%	3%
		Panamá	0	20,104	0%	8%
	Honduras	El Salvador	0	2,035	0%	1%
		Guatemala	6,721	0	3%	0%
		Panamá	13,256	0	6%	0%
	Nicaragua	El Salvador	1,488	3,089	1%	1%
		Guatemala	43,238	44	18%	0%
		Panamá	21,432	0	9%	0%
	Costa Rica	El Salvador	1,033	9,762	0%	4%
		Guatemala	11,968	41	5%	0%
		Panamá	0	4,783	0%	2%
	Panamá	El Salvador	0	1,068	0%	0%
		Guatemala	0	394	0%	0%
		Costa Rica	0	199	0%	0%
	<b>Total</b>			<b>126,757</b>	<b>113,234</b>	<b>53%</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 febrero 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	4.4%
Honduras	6.2%
Nicaragua	23.0%
Costa Rica	0.0%
Panamá	0.0%
<b>Total</b>	<b>5.6%</b>

Fuente: Base de Datos Regional.

6. Durante el mes marzo 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 febrero 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	196,917	19,719	0	0	216,636
El Salvador	5,527	17,124	0	0	22,651
Honduras	-77,488	10,649	0	0	-66,839
Nicaragua	-72,052	3,313	0	-593	-69,332
Costa Rica	-84,632	0	0	-684	-85,316
Panamá	-19,077	0	0	1,277	-17,800
<b>Total</b>	<b>-50,805</b>	<b>50,805</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 febrero 2025, no obstante, el modelo de posdespacho no convergió.

## 4 Precios

1. Guatemala experimentó precios de predespacho del mes de marzo de 2025 que oscilaron entre 57 - 99 USD/MWh.
2. El Salvador experimentó precios de predespacho del mes de marzo de 2025 que oscilaron entre 65 - 117 USD/MWh.
3. Honduras experimentó precios de predespacho del mes de marzo de 2025 que oscilaron entre 113 - 154 USD/MWh.
4. Nicaragua experimentó precios de predespacho del mes de marzo de 2025 que oscilaron entre 137 - 154 USD/MWh.
5. Costa Rica experimentó precios de predespacho del mes de marzo de 2025 que oscilaron entre 139 – 281 USD/MWh.
6. Panamá experimentó precios de predespacho del mes de marzo de 2025 que oscilaron entre 65 - 107 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 febrero 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	NICARAGUA COSTA RICA	COSTA RICA PANAMÁ
Máxima	300	210	200	10
Media	300	250	270	10
Mínima	300	220	290	10

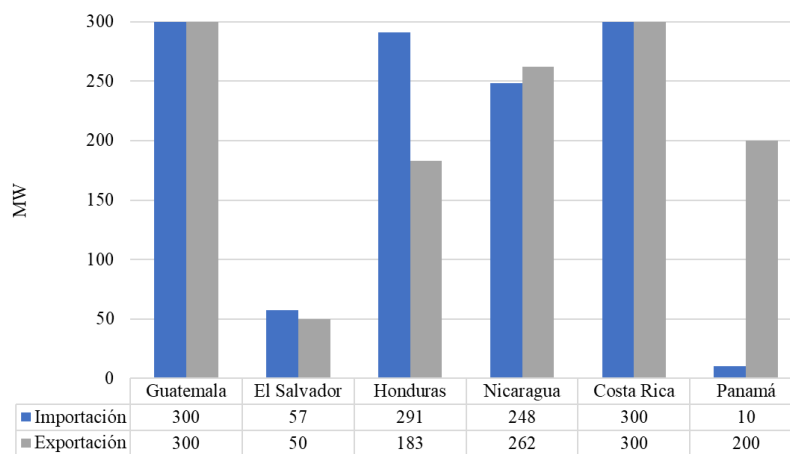
**Máxima capacidad de transferencia de potencia entre áreas de control  
Sur - Norte (MW)**

ESCENARIO DE DEMANDA	GUA – ELS + GUA – HON + ELS – HON (*)	NICARAGUA	COSTA RICA	PANAMÁ
		HONDURAS	NICARAGUA	COSTA RICA
Máxima	300	240	300	200
Media	300	120	280	200
Mínima	300	250	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 febrero 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 marzo 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 1,829,827.

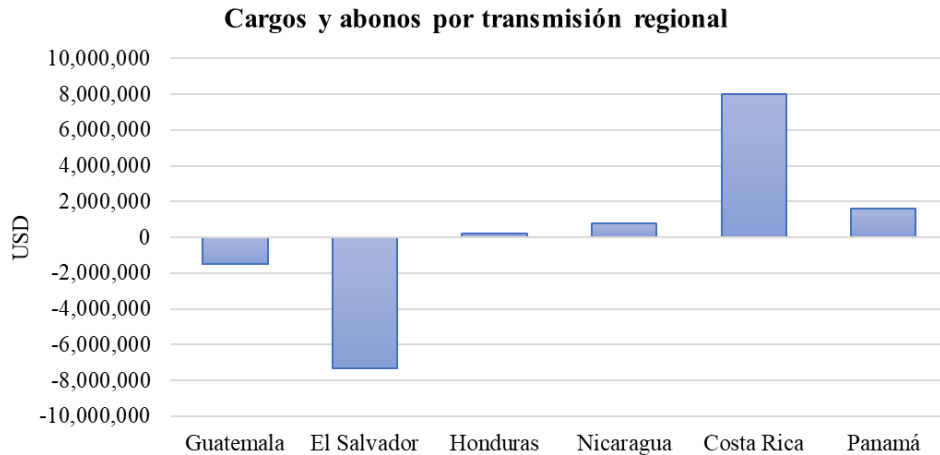
## 5.2 Cargos y abonos

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

Cargos y abonos por transmisión regional				
País	Marzo 2025 (USD)			
	Transacciones programadas no comprometidas en contratos	Cargos en el mercado de oportunidad regional a los compromisos contractuales	Renta de congestión	Total
	TPNC	CMORC	RENTAC	
Guatemala	-1,525,281	1,131,040	-1,083,063	-1,477,304
El Salvador	-7,690,150	478,008	-87,861	-7,300,003
Honduras	228,226	0	0	228,226
Nicaragua	766,307	172,773	-172,773	766,307
Costa Rica	7,403,579	607,599	0	8,011,178
Panamá	1,529,215	2,228,986	-2,156,778	1,601,423
<b>Total</b>	<b>711,896</b>	<b>4,618,406</b>	<b>-3,500,475</b>	<b>1,829,827</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 MARZO 2025</b>		<b>RESULTADOS DE LA OPERACIÓN DEL MER MARZO</b>		
Concepto	USD	CVTn	IVDT	NETO
Saldo Inicial	24,137,111			
Interés	63,298			
CVTn	1,829,827	1,829,827		
IVDT	2,493,772		2,493,772	
CMM	1,809,196			
Reintegros DT	(18,262)			
Saldo Final CGC	26,696,550			
		1,829,827	2,493,772	4,323,599

Fuente: Base de Datos Regional.

En los cuadros anteriores se puede observar que el superávit neto en marzo 2025 resultado de la operación del MER en el mes fue de USD 4,323,599 (CVTn + IVDT), adicionalmente existe un saldo en la CGC por interés financiero por un monto de USD 63,298, 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 marzo 2025 la Cuenta General de Compensación tiene un saldo de USD 26,696,550.

## 6 Subastas de DF

En la asignación mensual M2502, se recibieron solicitudes de compra por un total de 27.440 MW de potencia, de los cuales se asignaron 5.731 MW, según el siguiente detalle:

<b>Solicitud mensual de Derechos de Transmisión vigentes durante marzo 2025</b>				
Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia	Importe Ofertado
IGGENHIXAC	1710	3183	2.440	\$ 6,400.00
ICCOMMERGU	27131	1710	1.690	\$ 2,514.72
ICCOMEDECS	1126	4750	10.000	\$ 37,200.00
ICCOMEDECS	1126	4750	10.000	\$ 7,440.00
ICCOMEDECS	27161	1710	1.690	\$ 377.21
ICCOMEDECS	1124	3183	10.000	\$ 22,320.00
ICCOMBORAX	28161	1126	1.690	\$ 250.00
ICCOMCEPGT	6096	1124	5.000	\$ 18,600.00
ICCOMCEPGT	6096	1124	5.000	\$ 18,600.00
ICCOMCEPGT	6096	1124	5.000	\$ 18,600.00
2G_C14	28161	1126	1.690	\$ 2,514.72
<b>TOTAL</b>				<b>\$ 134,816.65</b>

Asignación mensual de Derechos de Transmisión vigentes durante febrero 2025				
Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia Inyección	Importe Asignado
IGGENHIXAC	1710	3183	4.580	\$ 18,007.92
2G_C24	28161	1126	0.022	\$ 70.42
ICCOMEDECS	1126	4750	1.129	\$ 3,485.46
<b>TOTAL</b>				<b>\$ 21,563.80</b>

## 7 Anexos

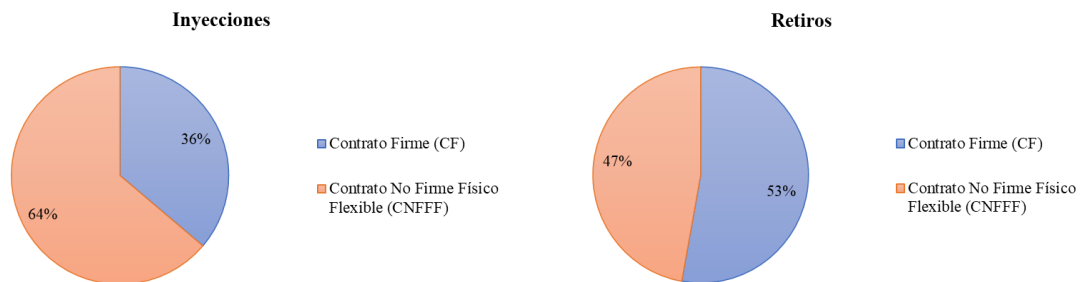
**Tabla 1. Transacciones mensuales del MER (Inyecciones y Retiros) \***

País	Inyecciones (MWh)						
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	TOTAL	TOTAL
Guatemala	55,964	47,833	8,372	112,169	16,360	128,529	41.7%
El Salvador	356	19,371	65,840	85,567	23,156	108,723	35.2%
Honduras	0	0	0	0	216	216	0.1%
Nicaragua	0	0	0	0	0	0	0.0%
Costa Rica	0	0	0	0	45	45	0.0%
Panamá	40,655	29,270	168	70,093	921	71,014	23.0%
<b>Total</b>	<b>96,975</b>	<b>96,474</b>	<b>74,380</b>	<b>267,829</b>	<b>40,698</b>	<b>308,527</b>	<b>100%</b>
País	Retiros (MWh)						
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	TOTAL	TOTAL
Guatemala	24,752	8,716	566	34,034	3,612	37,646	12.3%
El Salvador	2,869	66,542	15,995	85,406	1,910	87,316	28.5%
Honduras	19,977	2,035	0	22,012	2,510	24,522	8.0%
Nicaragua	66,158	3,133	0	69,291	5,309	74,600	24.4%
Costa Rica	13,001	14,585	0	27,586	52,668	80,254	26.2%
Panamá	0	1,462	199	1,661	0	1,661	0.5%
<b>Total</b>	<b>126,757</b>	<b>96,473</b>	<b>16,760</b>	<b>239,990</b>	<b>66,009</b>	<b>305,999</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.

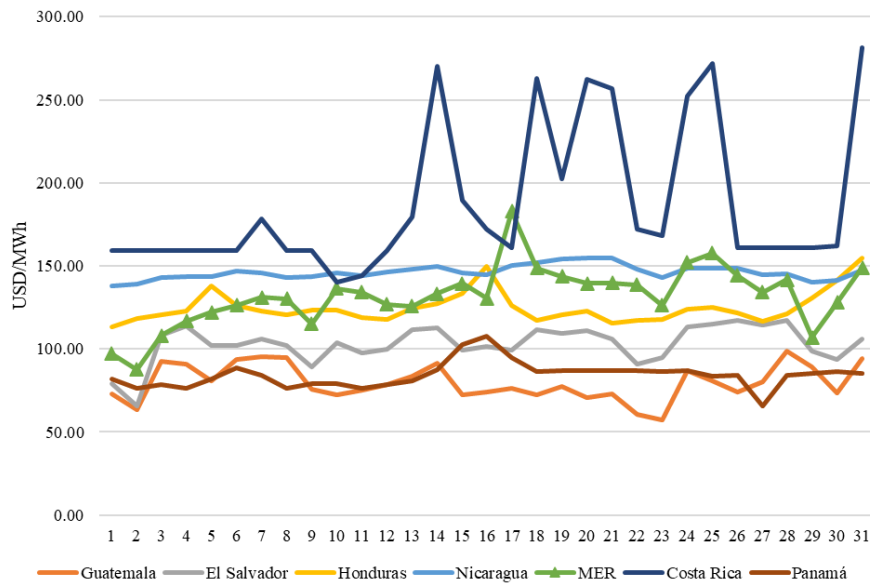
**Gráfico 1. Detalle del Mercado de Contratos (Inyecciones y Retiros) \***



\*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).

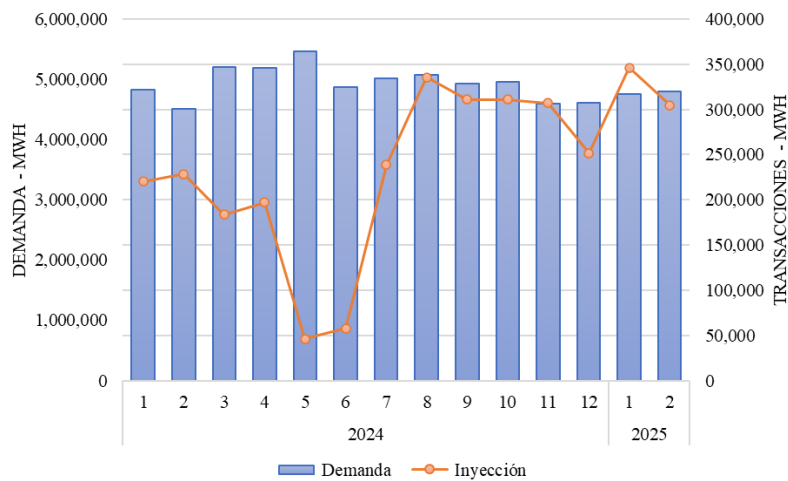
Fuente: Base de Datos Regional.

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

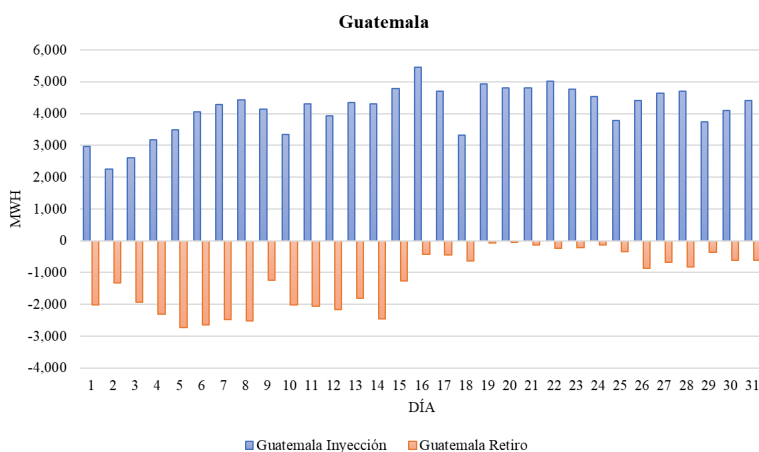
**Tabla 2. Compras y Ventas en el MER en Contratos Firmes marzo 2025**

<b>CODIGO DE CONTRATO</b>	<b>AGENTE</b>	<b>AGENTE CONTRAPARTE</b>	<b>CF (MWh)</b>
CF21A0000774	1CCOMBORAX	2C_C07	19
CF21A0000776	1CCOMBORAX	2C_C07	19
CF21A0000778	1CCOMBORAX	2C_C05	10
CF21A0000782	1CCOMBORAX	2C_C84	23
CF61A0000756	1CCOMBORAX	6GGENA	1,324
CF61A0000757	1CCOMBORAX	6GGENA	1,288
CF61A0000758	1CCOMBORAX	6GTECNISOL4	656
CF61A0000764	1CCOMBORAX	6GTECNISOL4	650
CF61A0000740	1CCOMCECEE	6GGENISA	2,877
CF61A0000749	1CCOMCECEE	6GPANAM	1,443
CF21A0000728	1CCOMCOMEL	2C_C32	10
CF61A0000741	1CCOMCOMEL	6GGENA	873
CF21A0000769	1CCOMEDECS	2C_C34	6
CF21A0000759	1CCOMELPOM	2C_C65	19
CF21A0000762	1CCOMELPOM	2C_C65	8
CF21A0000775	1CCOMELPOM	2G_G03_A	38
CF21A0000795	1CCOMENEGU	2G_C14	15
CF61A0000746	1CCOMIONEN	6GAES	908
CF21A0000789	1CCOMSOLGU	2G_C14	49
CF21A0000785	1CCOMWATTS	2C_C81	228
CF21A0000788	1CCOMWATTS	2G_C14	49
CF21M0000808	1CCOMWATTS	2G_C14	83
CF61A0000745	1GGENALENR	6GAES	2,717
CF61A0000742	1GGENJAEGL	6GAES	2,577
CF61A0000744	1GGENJAEGL	6GAES	894
CF61A0000753	1GGENLUFEG	6GPANAM	7,217
CF61A0000747	1GGENRNACE	6GAES	752
CF12A0000725	2C_C03	1GGENALENR	180
CF12A0000726	2C_C03	1CCOMENEGU	52
CF12A0000723	2C_C07	1CCOMENEGU	215
CF12A0000727	2C_C32	1CCOMCOMEL	60
CF12A0000729	2C_C34	1CCOMEDECS	1,187
CF12A0000730	2C_C45	1GGENINGSO	170
CF12A0000766	2C_C58	1GGENRNACE	396
CF12A0000722	2C_C63	1CCOMCEPGT	277
CF12A0000736	2C_C65	1CCOMELPOM	80
CF12A0000737	2C_C73	1GGENALENR	135
CF12A0000717	2C_C81	1CCOMWATTS	117

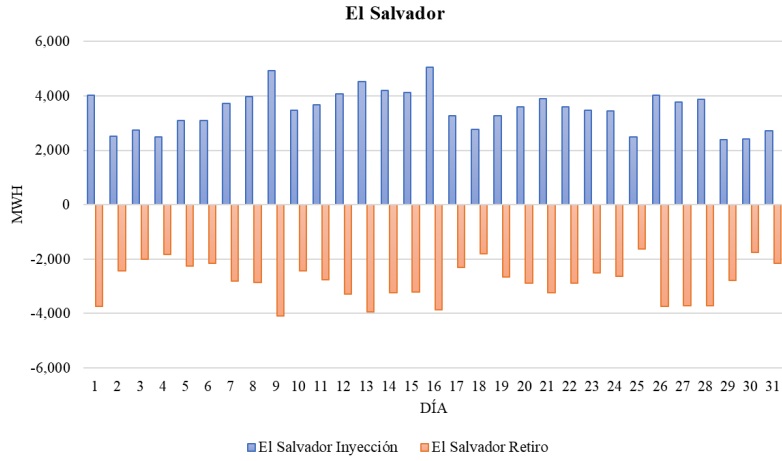
CF13A0000710	3DENEE	1GGENHIXAC	2,686
CF13A0000712	3DENEE	1GGENLUFEG	2,220
CF13M0000806	3DENEE	1GGENHIXAC	1,815
CF63A0000752	3DENEE	6GPANAM	13,256
CF14A0000709	4DDISNORTE	1CCOMCECEE	18,600
CF64A0000751	4DDISNORTE	6GPANAM	9,967
CF14A0000739	4DENATRELBLU	1CCOMENEGU	14,612
CF14M0000801	4DENATRELBLU	1CCOMEDECS	1,500
CF14M0000802	4DENATRELBLU	1CCOMEDECS	6,872
CF24A0000770	4DENATRELBLU	2C_C34	1,488
CF64A0000743	4DENATRELBLU	6GAES	1,293
CF64A0000748	4DENATRELBLU	6GFORTUNA	3,987
CF64A0000754	4DENATRELBLU	6GAES-CHANG	2,198
CF64A0000763	4DENATRELBLU	6GEISA	3,987
CF14A0000720	4UDMN	1CCOMCEPGT	677
CF14A0000721	4UTRITONMI	1CCOMCEPGT	978
CF15A0000711	5GICE	1CCOMMERGU	4,747
CF15A0000713	5GICE	1GGENRNACE	2,155
CF15A0000716	5GICE	1CCOMWATTS	956
CF15A0000718	5GICE	1CCOMELPOM	4,110
CF25A0000735	5GICE	2C_C63	502
CF25A0000780	5GICE	2C_C08	531

Fuente: Base de Datos Regional.

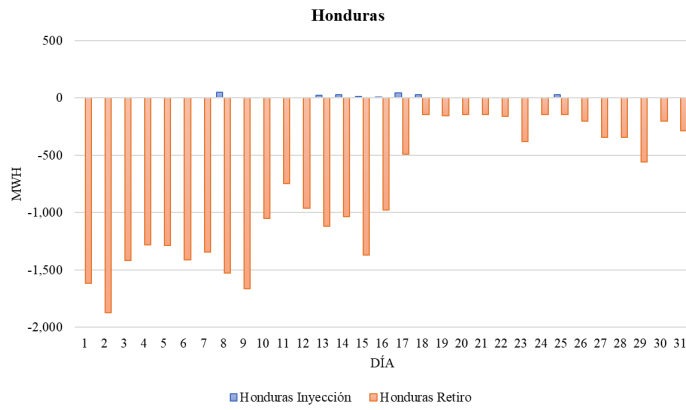
**Gráfico 4. Compras y Ventas totales por cada uno de los países de la Región marzo 2025**



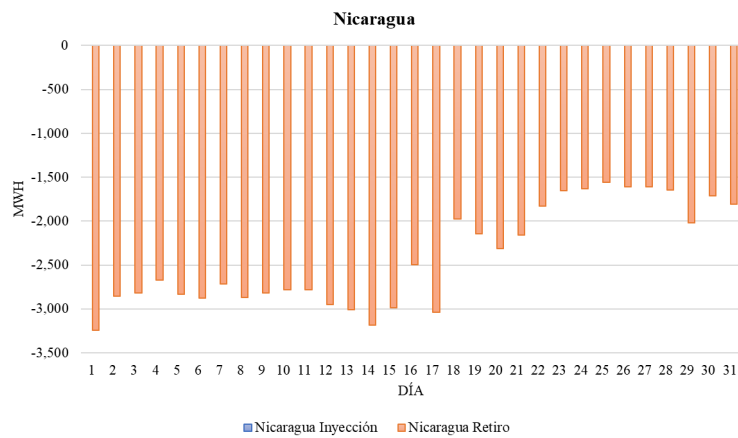
Fuente: Base de Datos Regional.



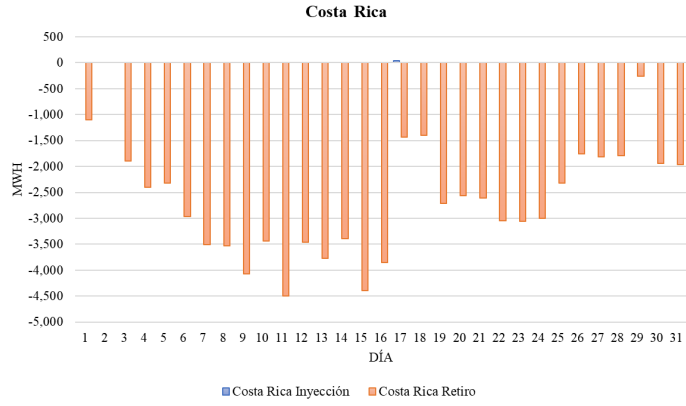
Fuente: Base de Datos Regional.



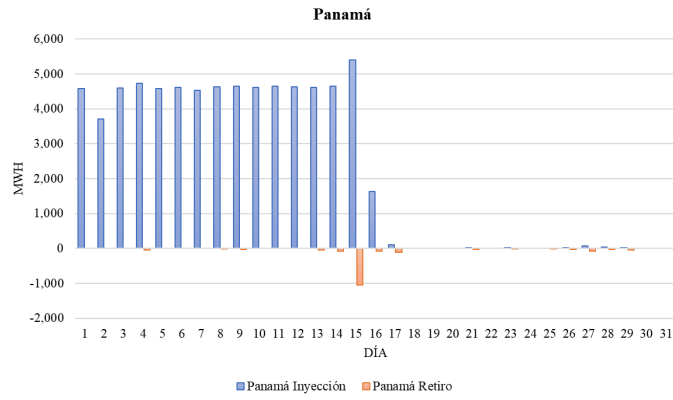
Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional



Fuente: Base de Datos Regional