
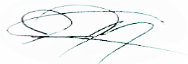


**COMISIÓN REGIONAL DE INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA**  
**INFORME DE ANÁLISIS DE HECHOS RELEVANTES DEL**  
**MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL DE ENERO DE 2025**

INFORME GM-09-02-2025	
Responsables	Firma
Fernando Alvarez	
Francisco Valle	
Juan Miguel Girón	

18 febrero 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 enero 2025 fue de 346.25 GWh, este volumen de transacciones es mayor al reportado en el mes anterior 251.45 GWh, adicionalmente para enero 2025 hay un aumento respecto a enero 2024, mes en el que se registró 220.24 GWh.
2. Los países que participaron como vendedores, fueron: Costa Rica con el 47.3% del total de inyecciones, seguido de Guatemala con un 22.9%, El Salvador con un 15.7% y Panamá con el 14.1% de los retiros.
3. Los países que participaron como compradores fueron: Nicaragua con el 30.9%, seguido de El Salvador con el 30.8%, Guatemala con un 20.7%, Honduras con un 10.5% y Panamá con el 7.1% de los retiros.
4. Del total de las transacciones realizadas en enero 2025, un 53% corresponden al Mercado de Contratos Regional, quedando un 47% en el Mercado de Oportunidad. En cuanto al Mercado de Contratos, las inyecciones corresponden a un 56% de Contratos Firmes y un 44% a Contratos no Firmes Físico Flexibles, mientras que, en los retiros, por razones de flexibilización de las ofertas, el 69% corresponde a Contratos Firmes y 31% a Contratos no Firmes Físico Flexibles. (ver Gráficos 1 y 6 del Anexo).

Contratos en el MER Enero 2025*							
Transacción	Vendedor /Comprador		MWH		%		
			CF	CNFFF	CF	CNFFF	
Inyección	Guatemala	El Salvador	10,642	9,074	6%	5%	
		Honduras	7,348	231	4%	0%	
		Nicaragua	48,715	0	26%	0%	
		Costa Rica	0	88	0%	0%	
		Panamá	0	1,164	0%	1%	
	El Salvador	Guatemala	3	17,265	0%	9%	
		Honduras	0	2,025	0%	1%	
		Nicaragua	33	320	0%	0%	
		Costa Rica	0	2,821	0%	2%	
		Panamá	0	31,218	0%	17%	
	Costa Rica	El Salvador	0	3,816	0%	2%	
		Guatemala	0	175	0%	0%	
		Nicaragua	0	1,040	0%	1%	
	Panamá	El Salvador	0	8,370	0%	5%	
		Guatemala	16,462	3,336	9%	2%	
		Honduras	7,291	0	4%	0%	
		Nicaragua	13,428	0	7%	0%	
	<b>Total</b>			<b>103,922</b>	<b>80,943</b>	<b>56%</b>	<b>44%</b>

Contratos en el MER Enero 2025*							
Transacción	Comprador/Vendedor		MWH		%		
			CF	CNFFF	CF	CNFFF	
Retiro	Guatemala	El Salvador	114	16,143	0%	6%	
		Honduras	0	6	0%	0%	
		Costa Rica	0	175	0%	0%	
		Panamá	35,329	3,336	12%	1%	
	El Salvador	Guatemala	21,695	18,582	8%	6%	
		Honduras	0	2,025	0%	1%	
		Nicaragua	0	320	0%	0%	
		Costa Rica	0	3,816	0%	1%	
		Panamá	0	30,186	0%	11%	
	Honduras	El Salvador	0	2,025	0%	1%	
		Guatemala	12,404	231	4%	0%	
		Panamá	15,849	0	6%	0%	
	Nicaragua	El Salvador	1,192	320	0%	0%	
		Guatemala	58,225	0	20%	0%	
		Costa Rica	0	1,040	0%	0%	
		Panamá	39,382	0	14%	0%	
	Panamá	El Salvador	0	24,054	0%	8%	
		Guatemala	0	10	0%	0%	
	<b>Total</b>			<b>184,190</b>	<b>102,269</b>	<b>64%</b>	<b>36%</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 diciembre 2024. 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	8.7%
Honduras	4.4%
Nicaragua	24.0%
Costa Rica	0.0%
Panamá	0.0%
<b>Total</b>	<b>6.2%</b>

Fuente: Base de Datos Regional.

6. Durante el mes enero 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, posdespachos 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 diciembre.

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	101,142	13,458	0	-1,400	113,200
El Salvador	9,690	18,974	0	9,151	37,815
Honduras	-45,682	3,495	0	-5,756	-47,943
Nicaragua	-41,400	1,726	0	-1,995	-41,669
Costa Rica	-46,327	413	0	0	-45,914
Panamá	-15,489	0	0	0	-15,489
<b>Total</b>	<b>-38,066</b>	<b>38,066</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 diciembre, no obstante, el modelo de posdespacho no convergió.

## 4 Precios

1. Guatemala experimentó precios de predespacho del mes de enero de 2025 que oscilaron entre 20 - 113 USD/MWh.
2. El Salvador experimentó precios de predespacho del mes de enero de 2025 que oscilaron entre 57 - 86 USD/MWh.
3. Honduras experimentó precios de predespacho del mes de enero de 2025 que oscilaron entre 57 - 120 USD/MWh.
4. Nicaragua experimentó precios de predespacho del mes de enero de 2025 que oscilaron entre 133 - 143 USD/MWh.
5. Costa Rica experimentó precios de predespacho del mes de mes de enero de 2025 que oscilaron entre 6.50 – 6.80 USD/MWh.
6. Panamá experimentó precios de predespacho del mes de enero de 2025 que oscilaron entre 30 - 69 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 enero 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	240	220	10
Media	300	240	280	20
Mínima	300	240	300	20

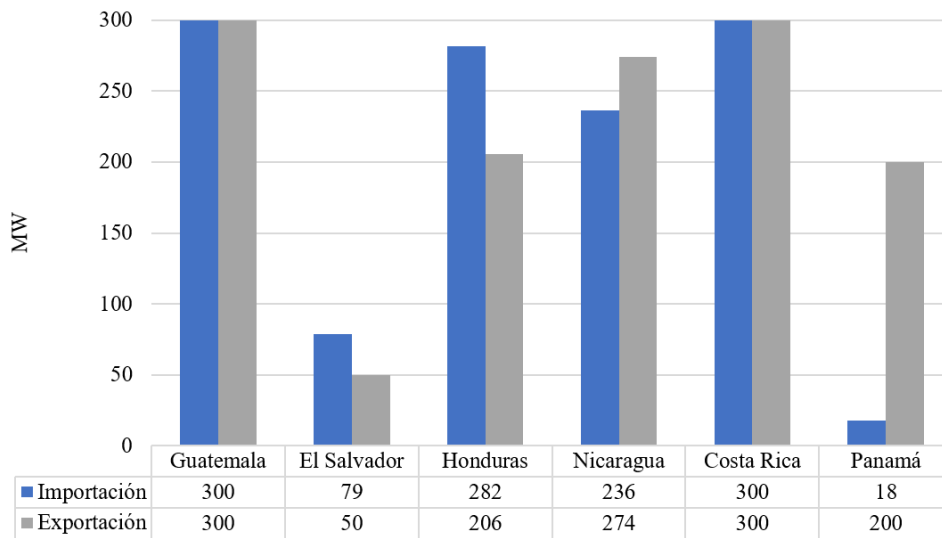
#### Máxima capacidad de transferencia de potencia entre áreas de control Sur - Norte (MW)

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 enero de 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 diciembre 2024, 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 3,957,072.

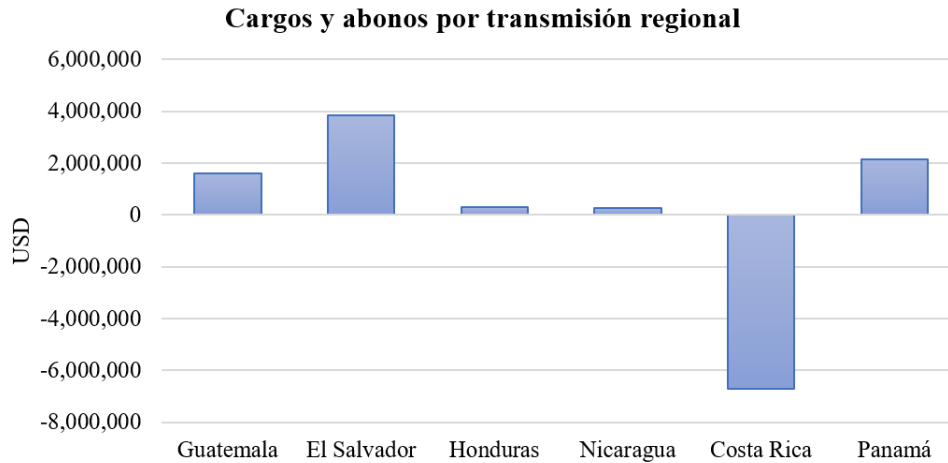
## 5.2 Cargos y abonos

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>Enero 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	1,571,339	218,176	-195,837	1,593,678
El Salvador	4,798,742	-538,552	-408,097	3,852,093
Honduras	315,551	0	0	315,551
Nicaragua	274,338	-83,819	84,806	275,325
Costa Rica	-6,712,789	0	0	-6,712,789
Panamá	2,153,602	695,230	-686,458	2,162,374
<b>Total</b>	<b>2,400,783</b>	<b>291,035</b>	<b>-1,205,586</b>	<b>1,486,232</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 ENERO 2025</b>	
Concepto	USD
Saldo Inicial	20,823,713
Interés	56,477
CVTn	1,486,230
IVDT	2,470,842
CMM	(1,947,528)
Reintegros DT	(1,717)
Saldo Final CGC	22,888,017

<b>RESULTADOS DE LA OPERACIÓN DEL MER ENERO</b>		
CVTn	IVDT	NETO
1,486,230	2,470,842	3,957,072

Fuente: Base de Datos Regional.

En los cuadros anteriores se puede observar que el superávit neto en diciembre 2024 resultado de la operación del MER en el mes fue de USD 3,957,072 (CVTn + IVDT), adicionalmente existe un saldo en la CGC por interés financiero por un monto de USD 56,477, una disminución en concepto de Compensación Mensual del MER por USD 1,947,528 y una disminución por reintegro DT, por lo que al final del mes de enero 2025 la Cuenta General de Compensación tiene un saldo de USD 22,888,017.

## 6 Subastas de DF

En la asignación mensual M2501, se presentaron solicitudes de compra, con una potencia solicitada de 27.440 MW, de la cual fue asignada 5.731MW.

<b>Solicitud mensual de Derechos de Transmisión vigentes durante enero 2025</b>				
Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia Inyección	Importe Ofertado
IGGENHIXAC	1710	3183	4.580	\$ 37,000.00
ICCOMEDECS	1126	4750	5.000	\$ 17,136.00
ICCOMEDECS	27161	1710	1.430	\$ 480.48
ICCOMCEPGT	6096	1124	5.000	\$ 16,800.00
ICCOMCEPGT	6096	1124	5.000	\$ 16,800.00
ICCOMCEPGT	6096	1124	5.000	\$ 16,800.00
2G_C24	28161	1126	1.430	\$ 5,000.00
TOTAL				\$ 110,016.48

<b>Asignación mensual de Derechos de Transmisión vigentes durante enero 2025</b>				
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
TOTAL				\$ 21,563.80

Fuente: Base de Datos Regional.

## 7 Anexos

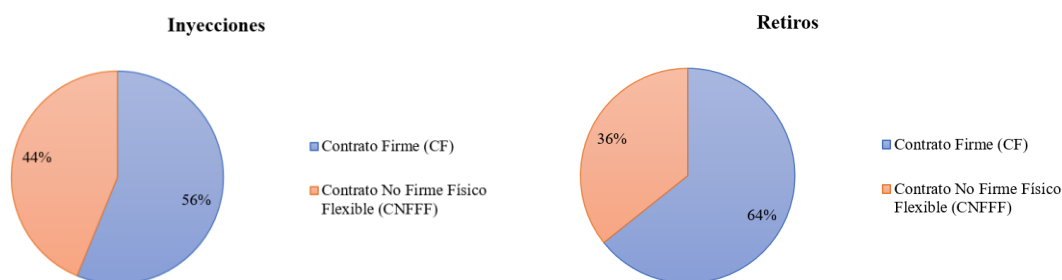
**Tabla 1. Transacciones mensuales del MER (Inyecciones y Retiros) \***

País	Inyecciones (MWh)						
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	TOTAL	TOTAL
Guatemala	66,706	3,990	6,567	77,263	2,075	79,338	22.9%
El Salvador	36	41,557	12,092	53,685	624	54,309	15.7%
Honduras	0	0	0	0	0	0	0.0%
Nicaragua	0	0	0	0	0	0	0.0%
Costa Rica	0	5,031	0	5,031	158,689	163,720	47.3%
Panamá	37,181	10,733	973	48,887	0	48,887	14.1%
<b>Total</b>	<b>103,923</b>	<b>61,311</b>	<b>19,632</b>	<b>184,866</b>	<b>161,388</b>	<b>346,254</b>	<b>100%</b>
País	Retiros (MWh)						
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	TOTAL	TOTAL
Guatemala	35,443	18,669	991	55,103	15,543	70,646	20.7%
El Salvador	21,695	14,972	39,958	76,625	28,145	104,770	30.8%
Honduras	28,253	2,256	0	30,509	5,121	35,630	10.5%
Nicaragua	98,799	1,360	0	100,159	5,064	105,223	30.9%
Costa Rica	0	0	0	0	0	0	0.0%
Panamá	0	24,054	10	24,064	275	24,339	7.1%
<b>Total</b>	<b>184,190</b>	<b>61,311</b>	<b>40,959</b>	<b>286,460</b>	<b>54,148</b>	<b>340,608</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.

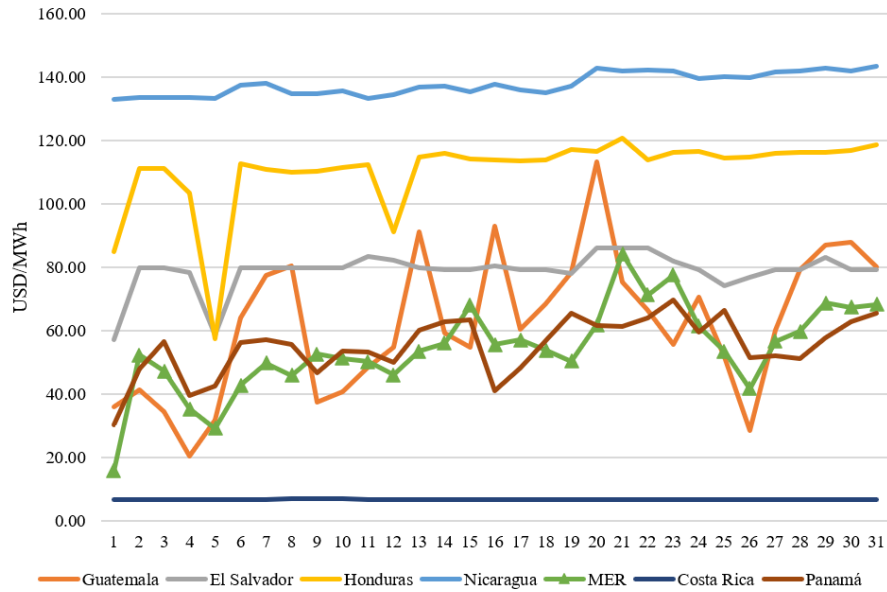
**Gráfico 1. Detalle del Mercado de Contratos (Inyecciones y Retiros) \***



\*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).

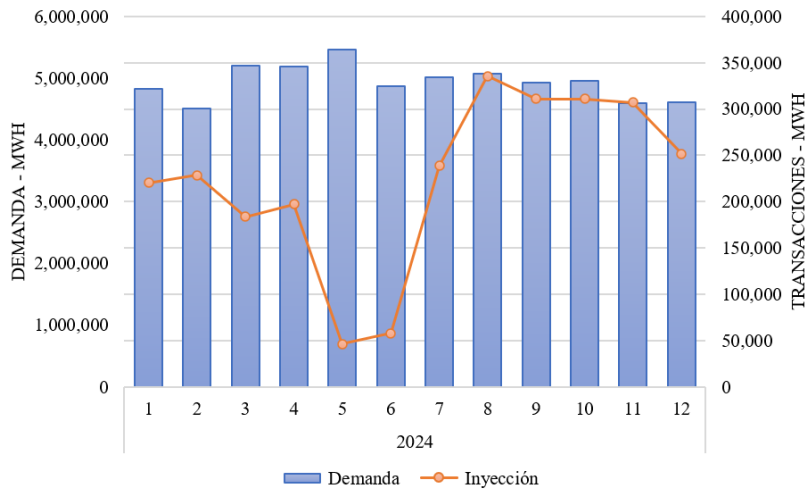
Fuente: Base de Datos Regional.

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

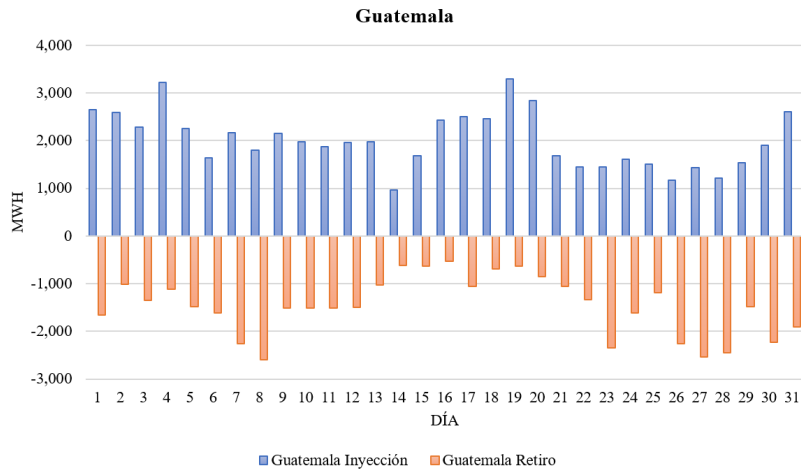
CODIGO DE CONTRATO	AGENTE	AGENTE CONTRAPARTE	CF (MWh)
--------------------	--------	--------------------	----------

CF21A0000774	1CCOMBORAX	2C C07	4
CF21A0000776	1CCOMBORAX	2C C07	4
CF61A0000756	1CCOMBORAX	6GGENA	1,962
CF61A0000757	1CCOMBORAX	6GGENA	1,992
CF61A0000758	1CCOMBORAX	6GTECNISOL4	951
CF61A0000764	1CCOMBORAX	6GTECNISOL4	948
CF61A0000740	1CCOMCECEE	6GGENISA	5,100
CF61A0000749	1CCOMCECEE	6GPANAM	1,780
CF21A0000728	1CCOMCOMEL	2C C32	18
CF61A0000741	1CCOMCOMEL	6GGENA	600
CF21A0000769	1CCOMEDECS	2C C34	4
CF21A0000759	1CCOMELPOM	2C C65	6
CF21A0000762	1CCOMELPOM	2C C65	6
CF61A0000746	1CCOMIONEN	6GAES	1,879
CF21A0000789	1CCOMSOLGU	2G C14	14
CF21A0000785	1CCOMWATTS	2C C81	35
CF21A0000788	1CCOMWATTS	2G C14	14
CF61A0000745	1GGENALENR	6GAES	4,018
CF61A0000742	1GGENJAEGL	6GAES	4,589
CF61A0000753	1GGENLUFEG	6GPANAM	8,298
CF21A0000771	1GGENRNACE	2C C52	10
CF61A0000747	1GGENRNACE	6GAES	3,214
CF12A0000724	2C C03	1GGENALENR	416
CF12A0000727	2C C32	1CCOMCOMEL	1,515
CF12A0000729	2C C34	1CCOMEDECS	4,324
CF12A0000730	2C C45	1GGENINGSD	780
CF12A0000766	2C C58	1GGENRNACE	1,309
CF12A0000760	2C C59	1GGENOEGYC	4,791
CF12A0000761	2C C59	1CCOMENEGU	165
CF12A0000722	2C C63	1CCOMCEPGT	1,562
CF12A0000768	2C C64	1GGENALENR	720
CF12A0000736	2C C65	1CCOMELPOM	2,794
CF12A0000737	2C C73	1GGENALENR	1,570
CF12A0000717	2C C81	1CCOMWATTS	1,750
CF13A0000710	3DENEEN	1GGENHIXAC	2,686
CF13A0000712	3DENEEN	1GGENLUFEG	4,934
CF13M0000755	3DENEEN	1GGENHIXAC	4,784
CF63A0000752	3DENEEN	6GPANAM	15,849
CF14A0000709	4DDISNORTE	1CCOMCECEE	17,951
CF64A0000751	4DDISNORTE	6GPANAM	18,499
CF14A0000714	4DENATRELBLU	1CCOMEDECS	7,428

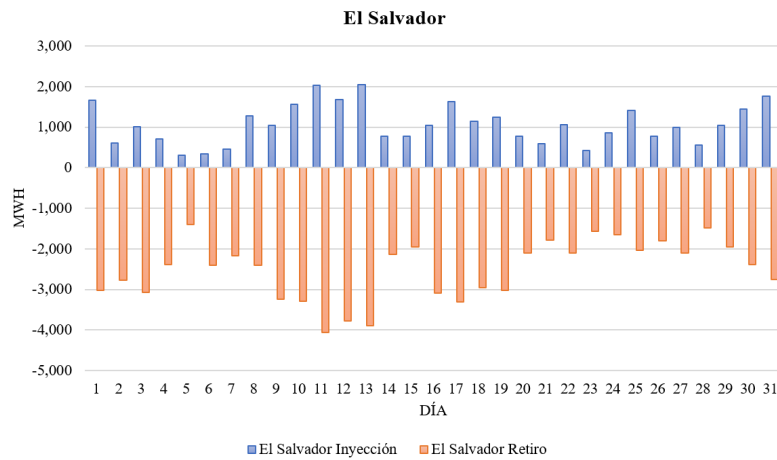
CF14A0000739	4DENATRELBLU	1CCOMENEGU	31,202
CF24A0000770	4DENATRELBLU	2C C34	1,192
CF64A0000743	4DENATRELBLU	6GAES	2,243
CF64A0000748	4DENATRELBLU	6GFORTUNA	7,400
CF64A0000754	4DENATRELBLU	6GAES-CHANG	4,079
CF64A0000763	4DENATRELBLU	6GEISA	7,160
CF14A0000720	4UDMN	1CCOMCEPGT	673
CF14A0000721	4UTRITONMI	1CCOMCEPGT	972

Fuente: Base de Datos Regional.

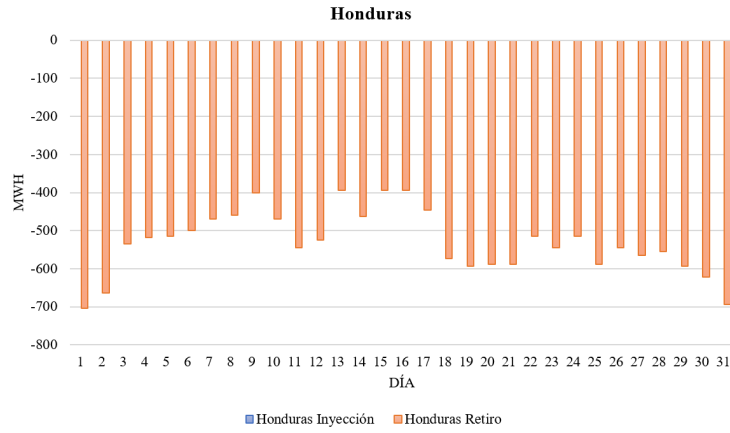
**Gráfico 4. Compras y Ventas totales por cada uno de los países de la Región enero 2025**



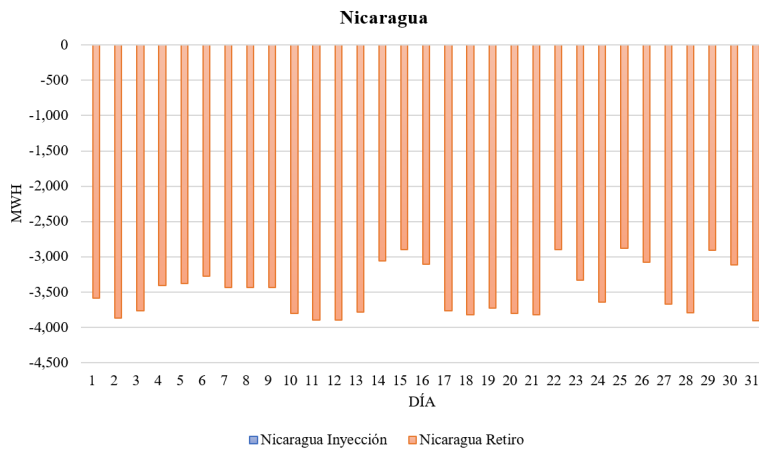
Fuente: Base de Datos Regional.



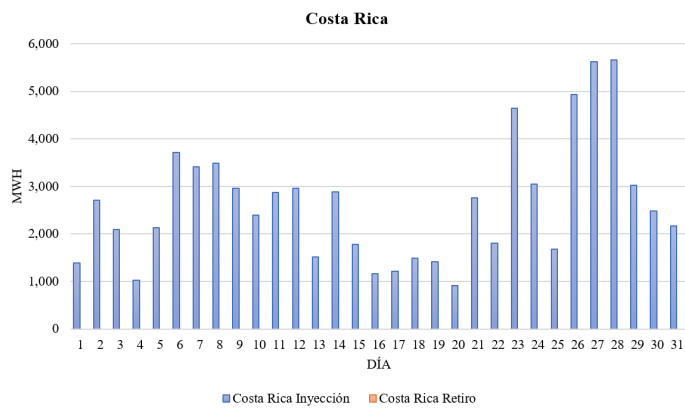
Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional

