
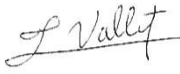
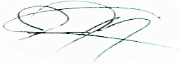


COMISIÓN REGIONAL DE INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA
INFORME DE ANÁLISIS DE HECHOS RELEVANTES DEL
MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL DE ABRIL DE 2026

INFORME GM-18-05-2026	
Responsables	Firma
Fernando Alvarez	
Francisco Valle	
Juan Miguel Girón	

19 de mayo de 2026

Contenido

1	Transacciones regionales	3
2	Desviaciones	5
3	Posdespacho	5
4	Precios	5
5	Transmisión regional	6
5.1	Máxima capacidad de transferencia	6
5.2	Cargos y abonos	7
6	Subastas de DF	9
7	Anexos	10

1 Transacciones regionales

1. En abril de 2026, el volumen de transacciones alcanzó los 358.33 GWh, lo que representa una reducción frente a los 382.57 GWh registrados el mes anterior. No obstante, esta cifra refleja un incremento en comparación con abril de 2025, periodo en el que se reportaron 185.47 GWh
2. Los países que participaron como vendedores, fueron: Guatemala con el 38.6% del total, seguido de Panamá con un 37.7%, El Salvador con un 23.3%, Costa Rica con un 0.2% y Honduras con un 0.1%
3. Los países que participaron como compradores fueron: Nicaragua con el 37.4%, seguido de El Salvador con el 25.5%, Guatemala con un 14.5%, Honduras con un 11.6% y Costa Rica con el 10.9%.
4. Del total de las transacciones realizadas en abril 2026, un 92% corresponden al Mercado de Contratos Regional, quedando un 8% en el Mercado de Oportunidad. En cuanto al Mercado de Contratos, las inyecciones corresponden a un 54% de Contratos Firmes y un 46% a Contratos no Firmes Físico Flexibles, mientras que, en los retiros, por razones de flexibilización de las ofertas, el 72% corresponde a Contratos Firmes y 28% a Contratos no Firmes Físico Flexibles. (ver Gráficos 1 y 6 del Anexo).

Contratos en el MER Abril 2026*						
Transacción	Vendedor/Comprador		MWH		%	
			CF	CNFFF	CF	CNFFF
Inyección	Guatemala	El Salvador	2,237	37,361	1%	11%
		Honduras	2,336	0	1%	0%
		Nicaragua	75,408	0	23%	0%
		Costa Rica	2,092	245	1%	0%
		Panamá	0	5,900	0%	2%
	El Salvador	Guatemala	171	36,331	0%	11%
		Nicaragua	774	1,682	0%	1%
		Costa Rica	32	3,903	0%	1%
		Panamá	0	28,603	0%	9%
	Nicaragua	Honduras	81	0	0%	0%
	Panamá	El Salvador	7,604	29,419	2%	9%
		Guatemala	32,302	6,505	10%	2%
		Honduras	26,787	0	8%	0%
		Nicaragua	29,516	0	9%	0%
	Total			179,340	149,949	54%

Contratos en el MER Abril 2026*							
Transacción	Comprador/Vendedor		MWH		%		
			CF	CNFFF	CF	CNFFF	
Retiro	Guatemala	El Salvador	761	2,314	0%	1%	
		Costa Rica	0	74	0%	0%	
		Panamá	38,002	6,505	12%	2%	
	El Salvador	Guatemala	2,471	36,097	1%	12%	
		Nicaragua	0	1,100	0%	0%	
		Costa Rica	0	2,753	0%	1%	
	Honduras	Panamá	10,054	29,437	3%	10%	
		Guatemala	2,368	0	1%	0%	
		Nicaragua	4,266	0	1%	0%	
	Nicargua	Panamá	30,375	0	10%	0%	
		El Salvador	4,501	1,682	1%	1%	
		Guatemala	79,791	0	26%	0%	
	Costa Rica	Panamá	44,609	0	15%	0%	
		El Salvador	118	3,903	0%	1%	
		Guatemala	2,318	245	1%	0%	
	Panamá	Nicaragua	810	0	0%	0%	
		El Salvador	0	50	0%	0%	
	Total			220,444	84,160	72%	28%

*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 marzo 2026. 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	4.6%
Nicaragua	27.5%
Costa Rica	6.6%
Panamá	0.0%
Total	6.5%

Fuente: Base de Datos Regional.

- Durante el mes abril 2026, 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 marzo 2026.

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	102,401	102,441	0	15,087	219,929
El Salvador	-19,890	24,705	0	-1,168	3,647
Honduras	-102,181	6,746	0	-7,273	-102,708
Nicaragua	-53,470	74,669	0	0	21,199
Costa Rica	-66,828	0	0	-10,548	-77,376
Panamá	-73,332	4,739	0	3,902	-64,691
Total	-213,300	213,300	0	0	0

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 marzo 2026, no obstante, el modelo de posdespacho no convergió.

4 Precios

- Guatemala experimentó precios de predespacho del mes de abril de 2026 que oscilaron entre 40 – 171 USD/MWh.

2. El Salvador experimentó precios de predespacho del mes de abril de 2026 que oscilaron entre 75 - 146 USD/MWh.
3. Honduras experimentó precios de predespacho del mes de abril de 2026 que oscilaron entre 106 - 192 USD/MWh.
4. Nicaragua experimentó precios de predespacho del mes de abril de 2026 que oscilaron entre 156 - 178 USD/MWh.
5. Costa Rica experimentó precios de predespacho del mes de mes de abril de 2026 que oscilaron entre 104 – 410 USD/MWh.
6. Panamá experimentó precios de predespacho del mes de abril de 2026 que oscilaron entre 46 – 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 abril 2026 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	230	200	20
Media	300	210	300	20
Mínima	300	210	290	20

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

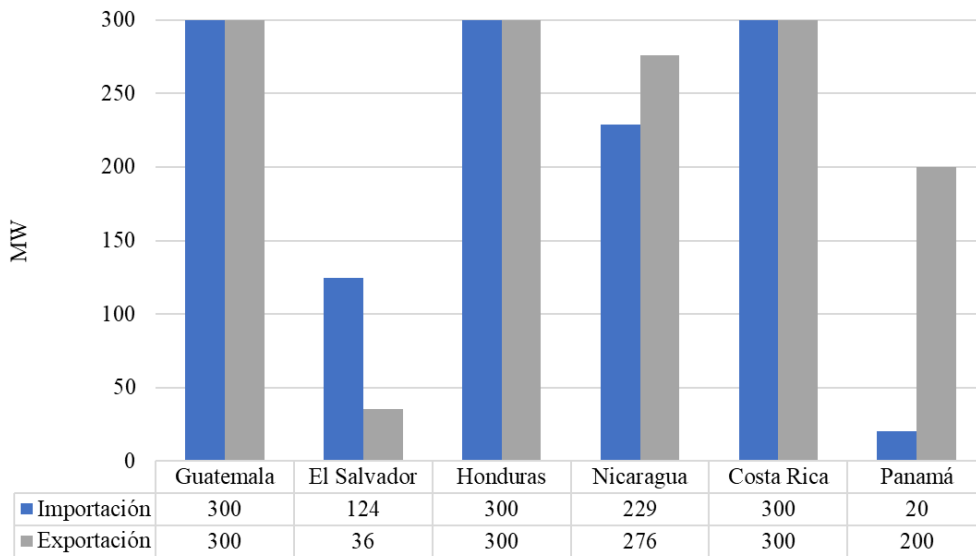
ESCENARIO DE DEMANDA	GUA – ELS + GUA – HON + ELS – HON (*)	NICARAGUA	COSTA RICA	PANAMÁ
		HONDURAS	NICARAGUA	COSTA RICA
Máxima	300	260	300	200
Media	300	150	300	200
Mínima	300	260	300	200

“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 abril 2026:

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 abril 2026, 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 4,228,909.

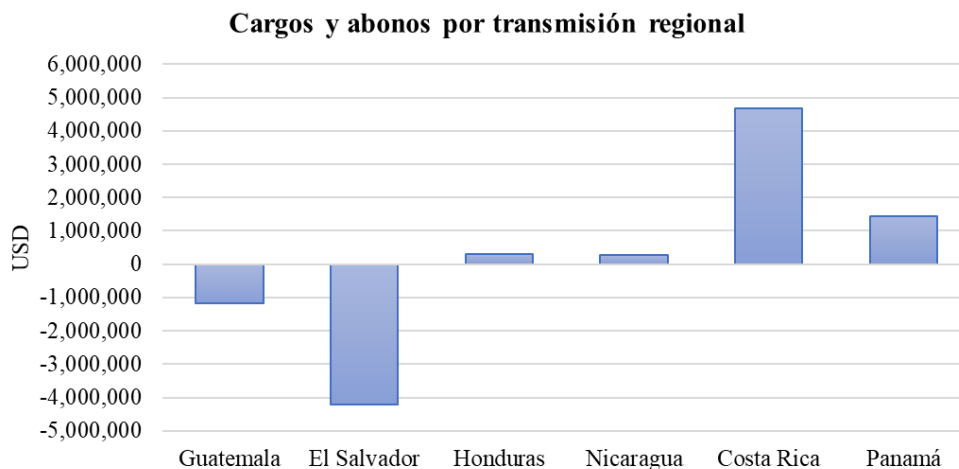
5.2 Cargos y abonos

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	Abril 2026 (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	-1,610,749	1,767,704	-1,326,618	-1,169,663
El Salvador	-6,196,155	2,789,453	-800,799	-4,207,501
Honduras	302,728	0	0	302,728
Nicaragua	262,857	2,897,121	-2,897,121	262,857
Costa Rica	4,556,635	113,452	0	4,670,087
Panamá	1,299,601	7,880,041	-7,750,972	1,428,670
Total	-1,385,083	15,447,771	-12,775,510	1,287,178

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:

SALDO CGC ABRIL 2026	
Concepto	USD
Saldo Inicial	49,130,857
Interés	113,511
Interés por Mora	-
CVTn	1,287,178
IVDT	2,969,683
CMM	(1,742,693)
Reintegros DT	(27,951)
Saldo Final CGC	51,730,585

RESULTADOS DE LA OPERACIÓN DEL MER ABRIL			
CVTn	IVDT	Reintegros DT	NETO
1,287,178	2,969,683	(27,951)	4,228,909

Fuente: Base de Datos Regional.

En los cuadros anteriores se puede observar que el superávit neto en abril 2026 resultado de la operación del MER en el mes fue de USD 4,228,909 (CVTn + IVDT), adicionalmente existe un saldo en la CGC por interés financiero por un monto de USD 113,511, una disminución en concepto de Compensación Mensual del MER por USD 1,742,693 y una disminución por reintegro DT por USD 27,951, por lo que al final del mes de abril 2026 la Cuenta General de Compensación tiene un saldo de USD 51,730,585.

6 Subastas de DF

En la asignación mensual M2604, se recibieron solicitudes de compra por un total de 190.000 MW de potencia, de los cuales se asignaron 59.465 MW, según el siguiente detalle:

Solicitud mensual de Derechos de Transmisión vigentes durante abril 2026				
Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia Inyección	Importe Ofertado
ICCOMEDECS	1126	4750	10.000	\$ 28,800.00
4GEDE TSA	4750	1126	170.000	\$ 1,224.00
4UEDE TSA	1126	4750	10.000	\$ 21,600.00
TOTAL				\$ 51,624.00

Asignación mensual de Derechos de Transmisión vigentes durante abril 2026				
Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia Inyección	Importe Asignado
ICCOMEDECS	1126	4750	10.000	\$ 0.00
4UEDE TSA	1126	4750	10.000	\$ 0.00
4GEDE TSA	4750	1126	39.465	\$ 282.40
TOTAL				\$ 282.40

Fuente: Base de Datos Regional.

7 Anexos

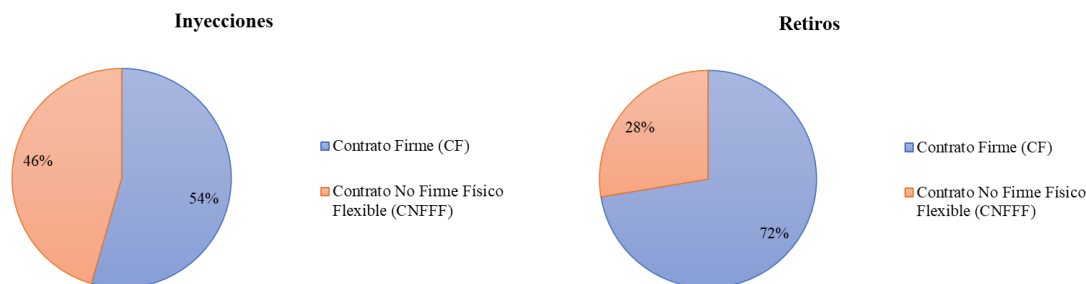
Tabla 1. Transacciones mensuales del MER (Inyecciones y Retiros) *

País	Inyecciones (MWh)						
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	TOTAL	TOTAL
Guatemala	82,073	35,411	8,095	125,579	12,790	138,369	38.6%
El Salvador	977	7,830	62,689	71,496	12,098	83,594	23.3%
Honduras	0	0	0	0	374	374	0.1%
Nicaragua	81	0	0	81	0	81	0.0%
Costa Rica	0	0	0	0	750	750	0.2%
Panamá	96,210	35,925	0	132,135	3,023	135,158	37.7%
Total	179,341	79,166	70,784	329,291	29,035	358,326	100%
País	Retiros (MWh)						
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	TOTAL	TOTAL
Guatemala	38,764	8,700	193	47,657	4,274	51,931	14.5%
El Salvador	12,525	64,585	4,803	81,913	9,348	91,261	25.5%
Honduras	37,010	0	0	37,010	4,543	41,553	11.6%
Nicaragua	128,901	1,682	0	130,583	3,130	133,713	37.4%
Costa Rica	3,246	4,148	0	7,394	31,635	39,029	10.9%
Panamá	0	50	0	50	0	50	0.0%
Total	220,446	79,165	4,996	304,607	52,930	357,537	100%

*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.

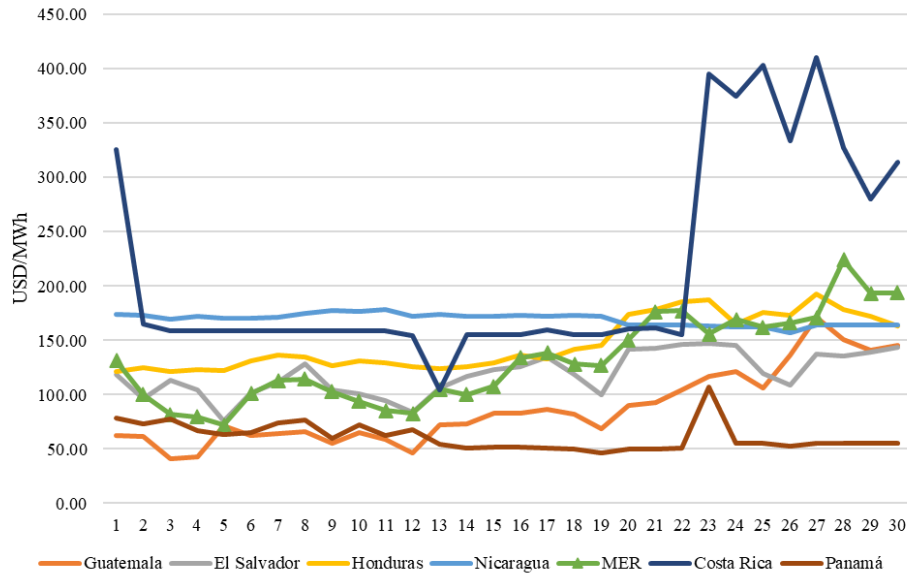
Gráfico 1. Detalle del Mercado de Contratos (Inyecciones y Retiros) *



*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).

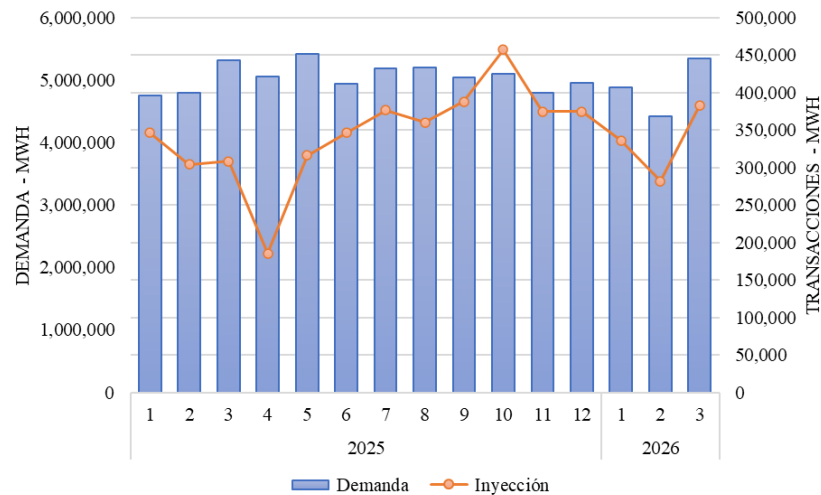
Fuente: Base de Datos Regional.

Gráfico 2. Precio Promedio diario de predespacho por sistema eléctrico nacional abril 2026



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.

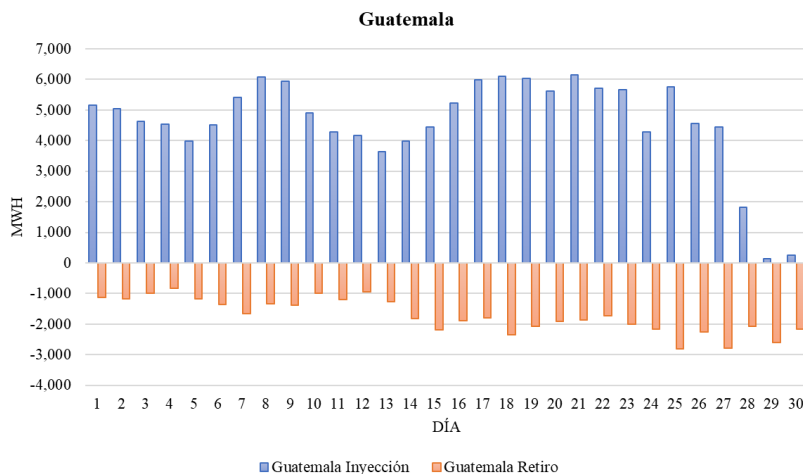
Tabla 2. Compras y Ventas en el MER en Contratos Firmes abril 2026

CODIGO DE CONTRATO	AGENTE	AGENTE CONTRAPARTE	CF (MWh)
CF21A0000898	1CCOMBORAX	2G G03 A	35
CF21A0000899	1CCOMBORAX	2G G03 A	35
CF21A0000900	1CCOMBORAX	2C C05	98
CF21A0000906	1CCOMBORAX	2C C84	62
CF21A0000915	1CCOMBORAX	2C C07	57
CF61A0000877	1CCOMBORAX	6GGENA	3,124
CF61A0000878	1CCOMBORAX	6GGENA	3,124
CF61A0000884	1CCOMBORAX	6GGENA	3,124
CF21A0000918	1CCOMCOENM	2G G10 A	22
CF21A0000897	1CCOMEDECS	2G C14	8
CF21A0000903	1CCOMEDECS	2C C34	4
CF61A0000856	1CCOMEDECS	6GSLORENZO	2,573
CF61A0000857	1CCOMEDECS	6GEISA	2,463
CF21A0000885	1CCOMELPOM	2G G02	65
CF21A0000909	1CCOMELPOM	2G G02	86
CF21A0000843	1CCOMENLMA	2G C24	39
CF21A0000922	1CCOMMERGU	2C C08	66
CF61A0000872	1CCOMMERGU	6GIDEALPMA	9,757
CF61A0000873	1CCOMMERGU	6GIDEALPMA	2,710
CF21A0000902	1CCOMSOLGU	2G C14	9
CF21A0000901	1CCOMWATTS	2G C14	11
CF21A0000905	1CCOMWATTS	2C C81	45
CF21A0000916	1CCOMWATTS	2G C14	23
CF61A0000876	1DDISDISEL	6GGENA	3,588
CF21A0000895	1GGENJA EGL	2G G03 A	30
CF21A0000896	1GGENJA EGL	2G G03 A	41
CF61A0000869	1GGENLUFEG	6GPANAM	7,539
CF21A0000925	1GGENOEGYC	2C C59	27
CF21A0000891	1GGENRNACE	2C C52	0
CF62A0000859	2C C34	6GSLORENZO	3,143
CF62A0000861	2C C34	6GEISA	3,048
CF12A0000845	2C C45	1GGENINGS D	71
CF12A0000893	2C C52	1GGENRNACE	154
CF12A0000894	2C C52	1CCOMIONEN	425
CF12A0000879	2C C58	1GGENRNACE	1,518
CF62A0000862	2C C65	6GGENA	3,862
CF12A0000844	2G C14	1CCOMWATTS	303
CF13A0000853	3DENE E	1GGENHIXAC	2,368
CF43A0000849	3DENE E	4GEDE TSA	4,266
CF63A0000867	3DENE E	6GPANAM	11,697

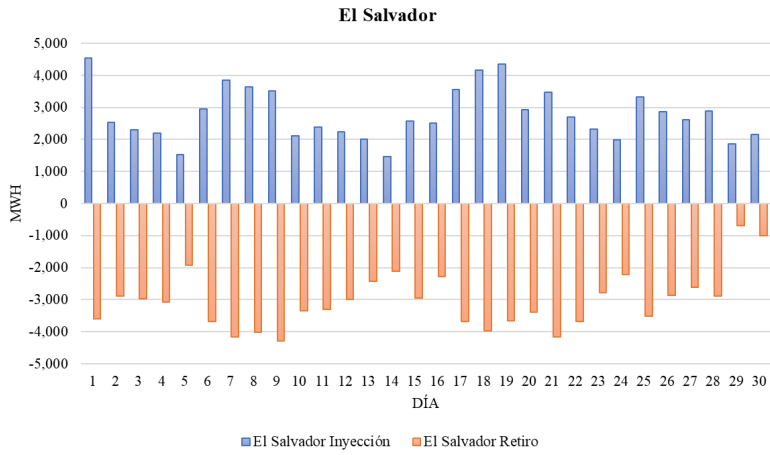
CF63A0000868	3DENE	6GPANAM	18,679
CF14A0000875	4DENATRELBLU	1CCOMCECEE	16,400
CF14A0000840	4UDMN	1CCOMCEPGT	471
CF14A0000854	4UEDETS	1CCOMEDECS	19,680
CF14A0000866	4UEDETS	1CCOMENEGU	29,520
CF14M0000923	4UEDETS	1CCOMEDECS	6,560
CF14M0000924	4UEDETS	1CCOMEDECS	6,481
CF24A0000888	4UEDETS	2C C34	1,395
CF24A0000890	4UEDETS	2C C64	1,553
CF24A0000892	4UEDETS	2C C34	1,553
CF64A0000865	4UEDETS	6GEISA	3,468
CF64A0000870	4UEDETS	6GSLORENZO	5,741
CF64A0000871	4UEDETS	6GEISA	13,872
CF64A0000881	4UEDETS	6GAES-CHANG	7,176
CF64A0000882	4UEDETS	6GAES-CHANG	7,176
CF64A0000883	4UEDETS	6GAES-CHANG	7,176
CF14A0000841	4UTRITONMI	1CCOMCEPGT	680
CF15A0000838	5GICE	1CCOMELPOM	961
CF15A0000842	5GICE	1CCOMCEPGT	585
CF15A0000851	5GICE	1CCOMCOMEL	535
CF15A0000855	5GICE	1CCOMEDECS	237
CF25A0000880	5GICE	2C C79	32
CF25A0000886	5GICE	2C C65	87
CF45A0000848	5GICE	4GEDETS	810

Fuente: Base de Datos Regional.

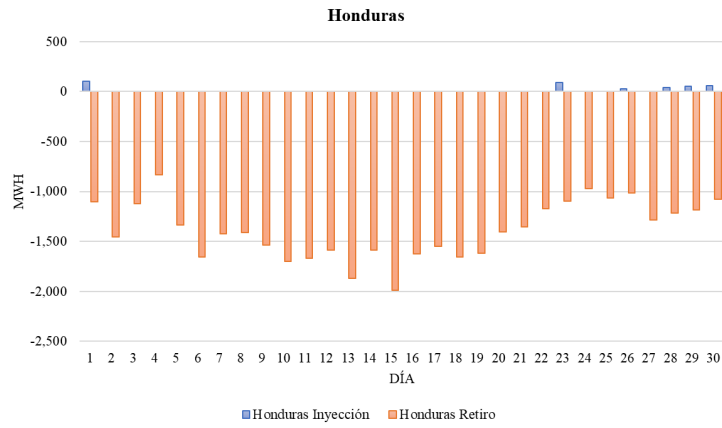
Gráfico 4. Compras y Ventas totales por cada uno de los países de la Región abril 2026



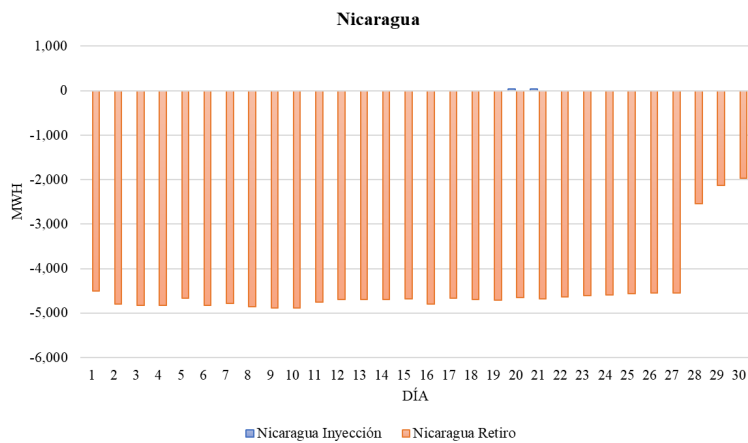
Fuente: Base de Datos Regional.



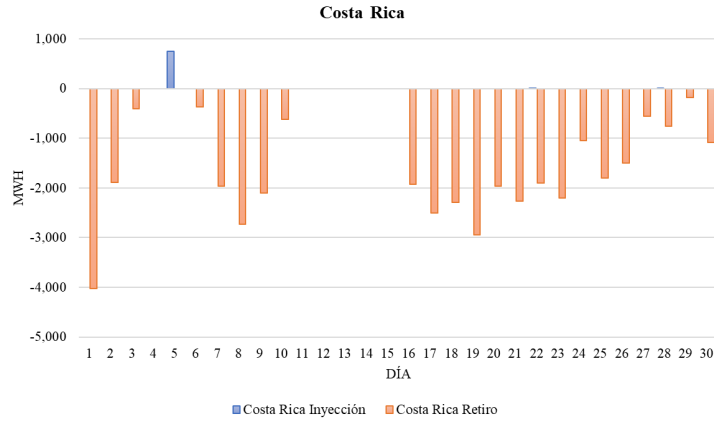
Fuente: Base de Datos Regional.



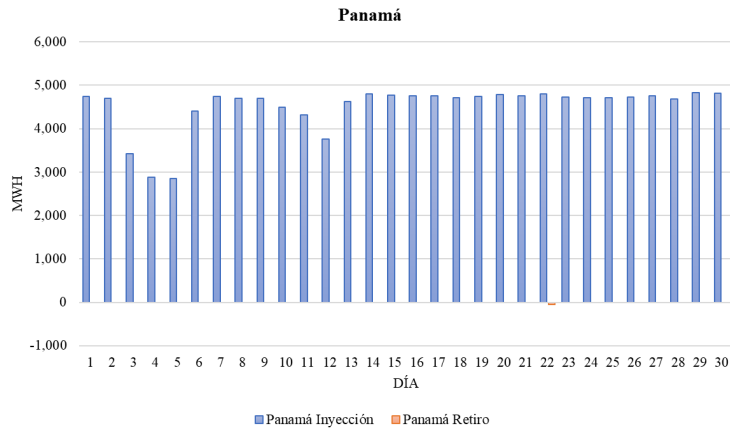
Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional



Fuente: Base de Datos Regional