
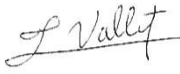
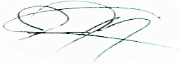


COMISIÓN REGIONAL DE INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA
INFORME DE ANÁLISIS DE HECHOS RELEVANTES DEL
MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL DE FEBRERO DE 2026

INFORME GM-12-03-2026	
Responsables	Firma
Fernando Alvarez	
Francisco Valle	
Juan Miguel Girón	

13 de marzo 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 febrero de 2026, el volumen de transacciones alcanzó los 282.19 GWh, lo que representa una disminución frente a los 336.17 GWh registrados el mes anterior. Asimismo, esta cifra refleja una caída en comparación con febrero de 2025, periodo en el que se reportaron 304.56 GWh
2. Los países que participaron como vendedores, fueron: Panamá con el 36.1% del total, seguido de Guatemala con un 26.9%, El Salvador con un 19.5% y Costa Rica con un 17.5%.
3. Los países que participaron como compradores fueron: Nicaragua con el 42.1%, seguido de El Salvador con el 28.4%, Guatemala con un 17.5%, Honduras con un 11.4% y Panamá con el 0.7% de los retiros.
4. Del total de las transacciones realizadas en febrero 2026, un 78% corresponden al Mercado de Contratos Regional, quedando un 22% 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 74% corresponde a Contratos Firmes y 26% a Contratos no Firmes Físico Flexibles. (ver Gráficos 1 y 6 del Anexo).

Contratos en el MER Febrero 2026*							
Transacción	Vendedor/Comprador		MWH		%		
			CF	CNFFF	CF	CNFFF	
Inyección	Guatemala	El Salvador	1,427	15,279	1%	7%	
		Honduras	5,124	0	2%	0%	
		Nicaragua	44,242	0	20%	0%	
		Costa Rica	0	68	0%	0%	
		Panamá	0	7,231	0%	3%	
	El Salvador	Guatemala	486	15,427	0%	7%	
		Nicaragua	617	5,867	0%	3%	
		Costa Rica	0	59	0%	0%	
		Panamá	0	21,985	0%	10%	
	Costa Rica	El Salvador	520	334	0%	0%	
		Guatemala	1,675	100	1%	0%	
	Panamá	El Salvador	5,983	23,259	3%	11%	
		Guatemala	23,396	8,226	11%	4%	
		Honduras	14,097	0	6%	0%	
		Nicaragua	25,714	0	12%	0%	
	Total			123,281	97,835	56%	44%

Contratos en el MER Febrero 2026*						
Transacción	Comprador/Vendedor	MWH		%		
		CF	CNFFF	CF	CNFFF	
Retiro	Guatemala	El Salvador	1,053	4,300	0%	2%
		Costa Rica	1,675	100	1%	0%
		Panamá	32,917	8,226	13%	3%
	El Salvador	Guatemala	2,360	14,744	1%	6%
		Nicaragua	0	5,867	0%	2%
		Costa Rica	520	334	0%	0%
	Honduras	Panamá	7,835	24,476	3%	10%
		Guatemala	5,504	0	2%	0%
		Nicaragua	6,888	0	3%	0%
	Nicargua	Panamá	16,584	0	7%	0%
		El Salvador	4,422	5,867	2%	2%
		Guatemala	61,527	0	25%	0%
	Panamá	Panamá	41,579	0	17%	0%
		El Salvador	0	1,994	0%	1%
	Total		182,864	65,908	74%	26%

*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 enero 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	1.8%
Honduras	3.8%
Nicaragua	28.2%
Costa Rica	2.8%
Panamá	0.0%
Total	6.1%

Fuente: Base de Datos Regional.

- Durante el mes febrero 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 enero 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	70,013	63,164	0	0	133,177
El Salvador	10,036	8,025	0	0	18,061
Honduras	-87,033	4,351	0	0	-82,682
Nicaragua	-52,262	16,570	0	0	-35,692
Costa Rica	24,879	0	0	0	24,879
Panamá	-59,170	1,427	0	0	-57,743
Total	-93,537	93,537	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 enero 2026, no obstante, el modelo de posdespacho no convergió.

4 Precios

1. Guatemala experimentó precios de predespacho del mes de febrero de 2026 que oscilaron entre 31 – 84 USD/MWh.
2. El Salvador experimentó precios de predespacho del mes de febrero de 2026 que oscilaron entre 49 - 82 USD/MWh.

3. Honduras experimentó precios de predespacho del mes de febrero de 2026 que oscilaron entre 67 - 110 USD/MWh.
4. Nicaragua experimentó precios de predespacho del mes de febrero de 2026 que oscilaron entre 120 - 130 USD/MWh.
5. Costa Rica experimentó precios de predespacho del mes de febrero de 2026 que oscilaron entre 8 – 136 USD/MWh.
6. Panamá experimentó precios de predespacho del mes de febrero de 2026 que oscilaron entre 0 – 91 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 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	NICARAGUA COSTA RICA	COSTA RICA PANAMÁ
Máxima	300	220	190	20
Media	300	260	300	10
Mínima	300	220	300	10

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

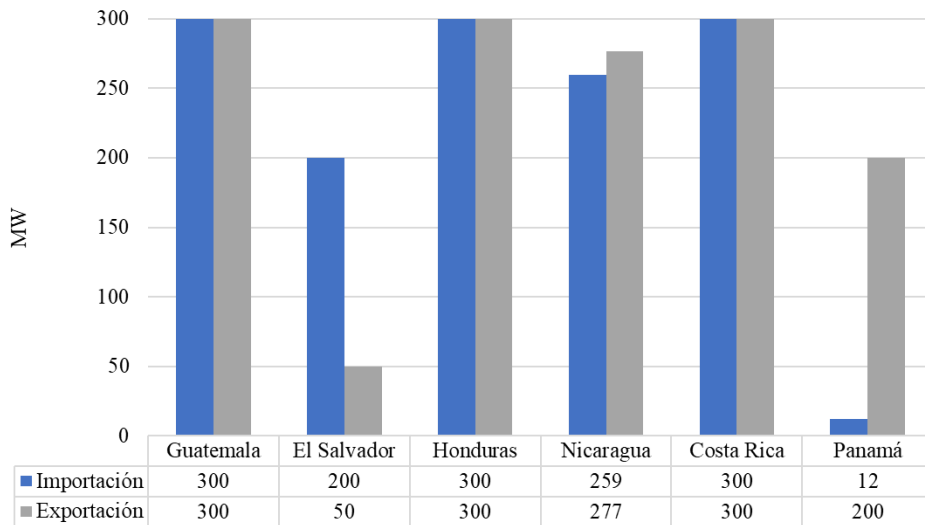
ESCENARIO DE DEMANDA	GUA – ELS + GUA – HON + ELS – HON (*)	NICARAGUA HONDURAS	COSTA RICA NICARAGUA	PANAMÁ COSTA RICA
Máxima	300	240	300	200
Media	300	150	300	200
Mínima	300	250	300	200

“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 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 febrero 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 3,644,048.

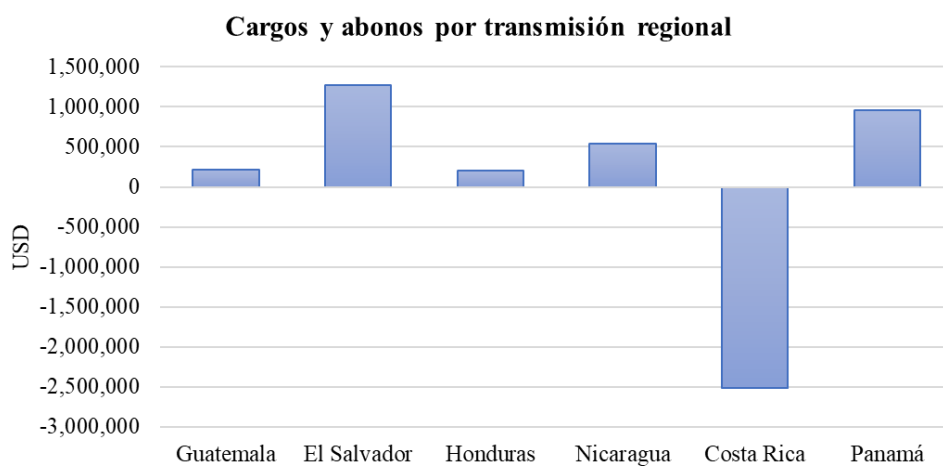
5.2 Cargos y abonos

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	Febrero 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	-44,881	410,759	-154,763	211,115
El Salvador	713,687	804,147	-242,438	1,275,396
Honduras	205,089	0	0	205,089
Nicaragua	539,722	465,781	-465,781	539,722
Costa Rica	-2,517,142	0	0	-2,517,142
Panamá	910,164	1,973,512	-1,923,214	960,462
Total	-193,361	3,654,199	-2,786,196	674,642

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 FEBRERO 2026	
Concepto	USD
Saldo Inicial	43,016,839
Interés	101,145
Interés por Mora	-
CVTn	674,644
IVDT	2,969,404
CMM	(1,742,693)
Reintegros DT	(11,003)
Saldo Final CGC	45,008,336

RESULTADOS DE LA OPERACIÓN DEL MER FEBRERO			
CVTn	IVDT	Reintegros DT	NETO
674,644	2,969,404	(11,003)	3,633,045

Fuente: Base de Datos Regional.

En los cuadros anteriores se puede observar que el superávit neto en febrero 2026 resultado de la operación del MER en el mes fue de USD 3,644,048 (CVTn + IVDT), adicionalmente existe un saldo en la CGC por interés financiero por un monto de USD 101,144, una disminución en concepto de Compensación Mensual del MER por USD 1,742,693 y una disminución por reintegro DT por USD 11,003, por lo que al final del mes de febrero 2026 la Cuenta General de Compensación tiene un saldo de USD 45,008,336.

6 Subastas de DF

En la asignación mensual M2602, se recibieron solicitudes de compra por un total de 4.580 MW de potencia, de los cuales se asignaron 4.580 MW, según el siguiente detalle:

Solicitud mensual de Derechos de Transmisión vigentes durante febrero 2026				
Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia Inyección	Importe Ofertado
IGGENHIXAC	1710	3183	4.580	\$ 5,050.00

Asignación mensual de Derechos de Transmisión vigentes durante febrero 2026				
Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia Inyección	Importe Asignado
IGGENHIXAC	1710	3183	4.580	\$ 3.32

Fuente: Base de Datos Regional.

7 Anexos

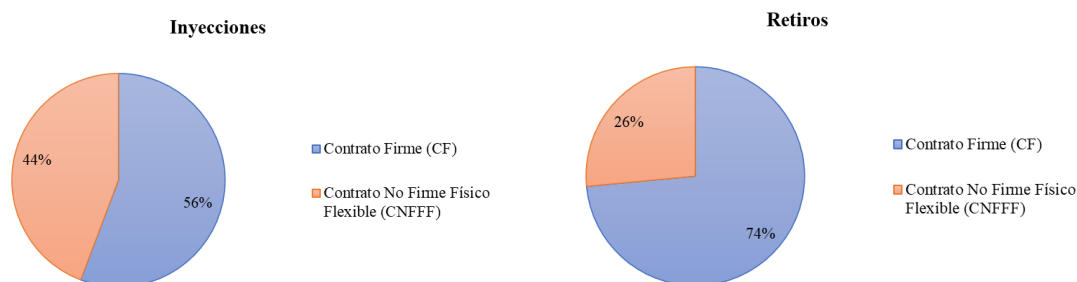
Tabla 1. Transacciones mensuales del MER (Inyecciones y Retiros) *

País	Inyecciones (MWh)						
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	TOTAL	TOTAL
Guatemala	50,792	12,794	9,784	73,370	2,488	75,858	26.9%
El Salvador	1,102	10,973	32,365	44,440	10,485	54,925	19.5%
Honduras	0	0	0	0	67	67	0.0%
Nicaragua	0	0	0	0	0	0	0.0%
Costa Rica	2,195	435	0	2,630	46,700	49,330	17.5%
Panamá	69,190	30,799	686	100,675	1,330	102,005	36.1%
Total	123,279	55,001	42,835	221,115	61,070	282,185	100%
País	Retiros (MWh)						
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	TOTAL	TOTAL
Guatemala	35,645	11,439	1,188	48,272	1,047	49,319	17.5%
El Salvador	10,715	35,700	9,721	56,136	23,825	79,961	28.4%
Honduras	28,975	0	0	28,975	3,006	31,981	11.4%
Nicaragua	107,527	5,867	0	113,394	5,068	118,462	42.1%
Costa Rica	0		0	0	0	0	0.0%
Panamá	0	1,994	0	1,994	0	1,994	0.7%
Total	182,862	55,000	10,909	248,771	32,946	281,717	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.

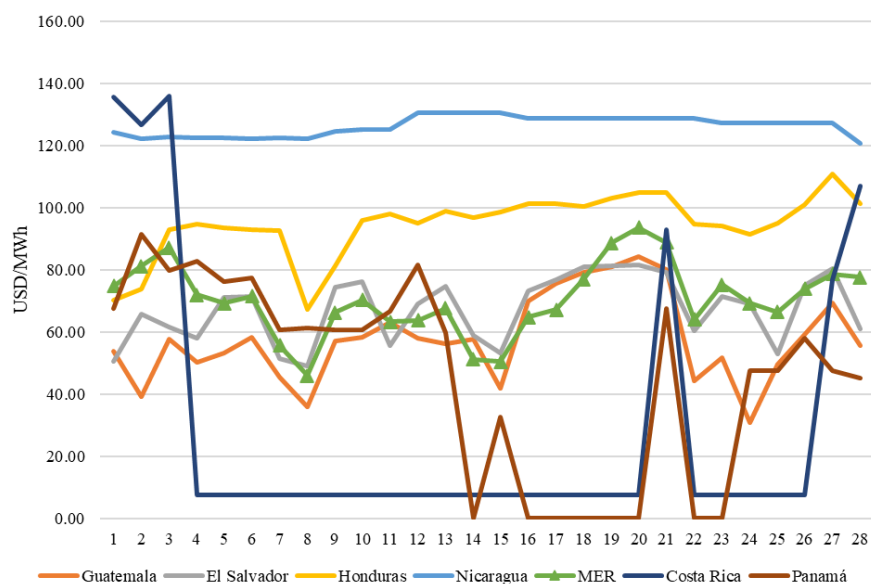
Gráfico 1. Detalle del Mercado de Contratos (Inyecciones y Retiros) *



*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).

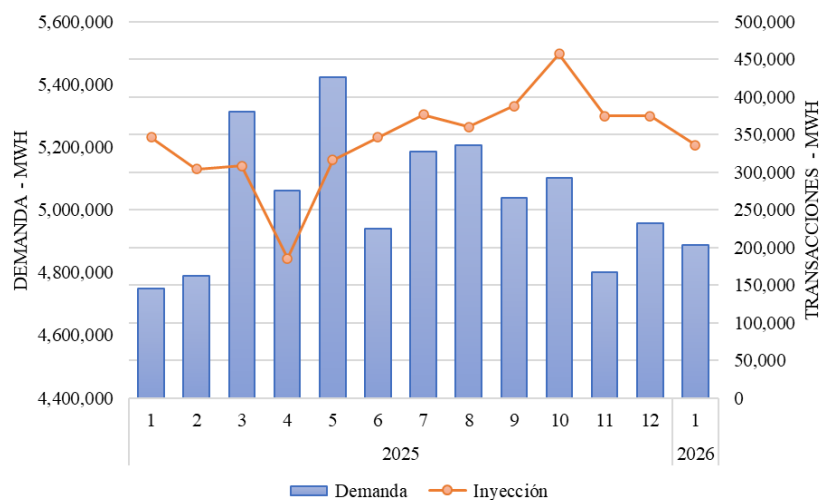
Fuente: Base de Datos Regional.

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

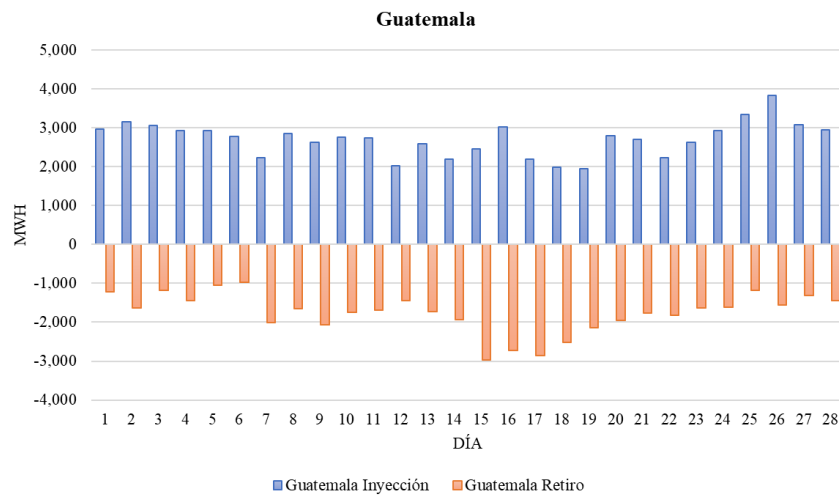
CODIGO DE CONTRATO	AGENTE	AGENTE CONTRAPARTE	CF (MWh)
CF21A0000898	1CCOMBORAX	2G G03 A	46
CF21A0000899	1CCOMBORAX	2G G03 A	41
CF21A0000900	1CCOMBORAX	2C C05	16

CF21A0000906	1CCOMBORAX	2C C84	30
CF51A0000858	1CCOMBORAX	5GICE	660
CF61A0000877	1CCOMBORAX	6GGENA	1,952
CF61A0000878	1CCOMBORAX	6GGENA	1,928
CF61A0000884	1CCOMBORAX	6GGENA	1,910
CF21A0000918	1CCOMCOENM	2G G10 A	38
CF51A0000852	1CCOMCOMEL	5GICE	505
CF21A0000897	1CCOMEDECS	2G C14	4
CF21A0000903	1CCOMEDECS	2C C34	3
CF61A0000856	1CCOMEDECS	6GSLORENZO	1,922
CF61A0000857	1CCOMEDECS	6GEISA	1,922
CF51A0000839	1CCOMELPOM	5GICE	510
CF21A0000843	1CCOMENLMA	2G C24	227
CF61A0000872	1CCOMMERGU	6GIDEALPMA	11,221
CF61A0000873	1CCOMMERGU	6GIDEALPMA	3,117
CF21A0000902	1CCOMSOLGU	2G C14	27
CF21A0000901	1CCOMWATTS	2G C14	29
CF21A0000905	1CCOMWATTS	2C C81	232
CF21A0000916	1CCOMWATTS	2G C14	32
CF61A0000876	1DDISDISEL	6GGENA	3,357
CF21A0000912	1GGENINGS	2C C03	12
CF21A0000913	1GGENINGS	2C C03	12
CF21A0000895	1GGENJAEG	2G G03 A	9
CF21A0000896	1GGENJAEG	2G G03 A	9
CF61A0000869	1GGENLUFEG	6GPANAM	5,586
CF21A0000889	1GGENRNACE	2C C58	32
CF21A0000891	1GGENRNACE	2C C52	254
CF62A0000859	2C C34	6GSLORENZO	2,192
CF62A0000861	2C C34	6GEISA	2,202
CF12A0000845	2C C45	1GGENINGS	468
CF12A0000893	2C C52	1GGENRNACE	263
CF12A0000894	2C C52	1CCOMIONEN	525
CF12A0000879	2C C58	1GGENRNACE	852
CF52A0000847	2C C65	5GICE	520
CF62A0000862	2C C65	6GGENA	3,440
CF12A0000844	2G C14	1CCOMWATTS	252
CF13A0000853	3DENE	1GGENHIXAC	2,426
CF13M0000911	3DENE	1GGENHIXAC	3,078
CF43A0000849	3DENE	4GEDETS	6,888
CF63A0000867	3DENE	6GPANAM	6,564
CF63A0000868	3DENE	6GPANAM	10,019

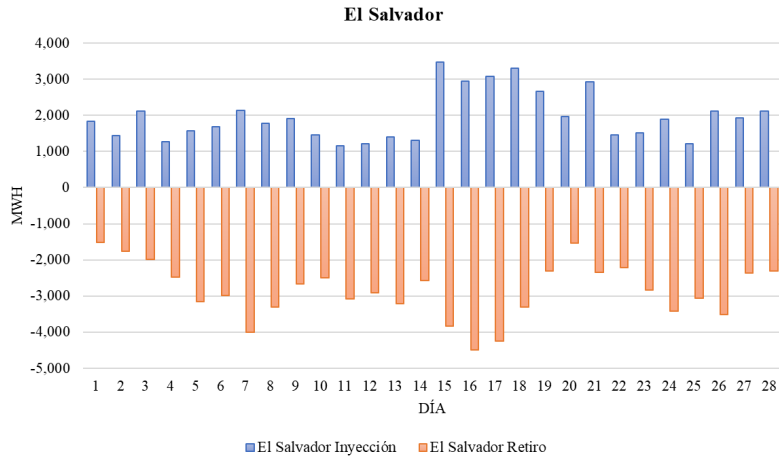
CF14A0000875	4DENATRELBLU	1CCOMCECEE	16,800
CF14A0000840	4UDMN	1CCOMCEPGT	612
CF14A0000854	4UEDE TSA	1CCOMEDECS	13,712
CF14A0000866	4UEDE TSA	1CCOMEDECS	29,520
CF24A0000888	4UEDE TSA	2C C34	1,371
CF24A0000890	4UEDE TSA	2C C64	1,525
CF24A0000892	4UEDE TSA	2C C34	1,525
CF64A0000865	4UEDE TSA	6GEISA	3,357
CF64A0000870	4UEDE TSA	6GSLORENZO	5,371
CF64A0000871	4UEDE TSA	6GEISA	13,428
CF64A0000881	4UEDE TSA	6GAES-CHANG	6,474
CF64A0000882	4UEDE TSA	6GAES-CHANG	6,474
CF64A0000883	4UEDE TSA	6GAES-CHANG	6,474
CF14A0000841	4UTRITONMI	1CCOMCEPGT	883

Fuente: Base de Datos Regional.

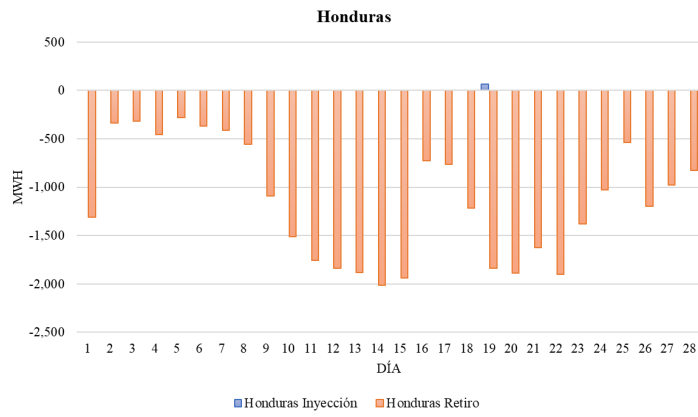
Gráfico 4. Compras y Ventas totales por cada uno de los países de la Región febrero 2026



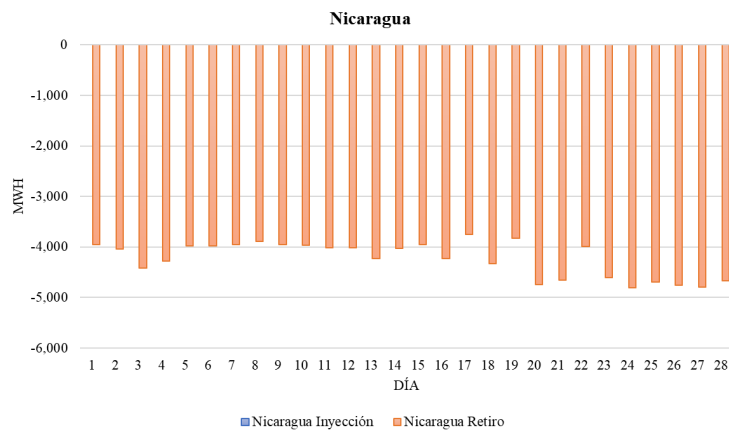
Fuente: Base de Datos Regional.



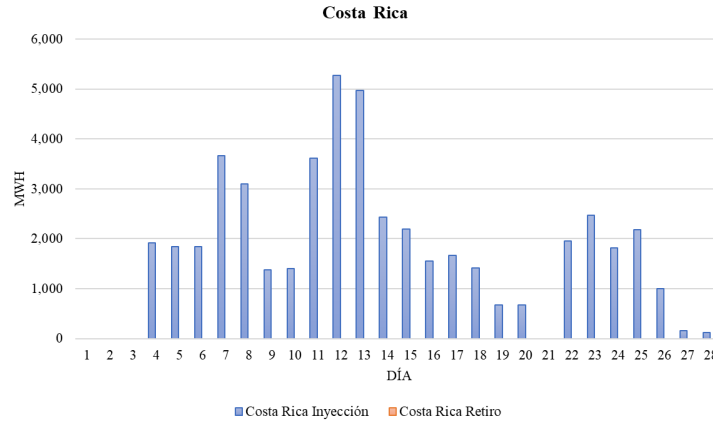
Fuente: Base de Datos Regional.



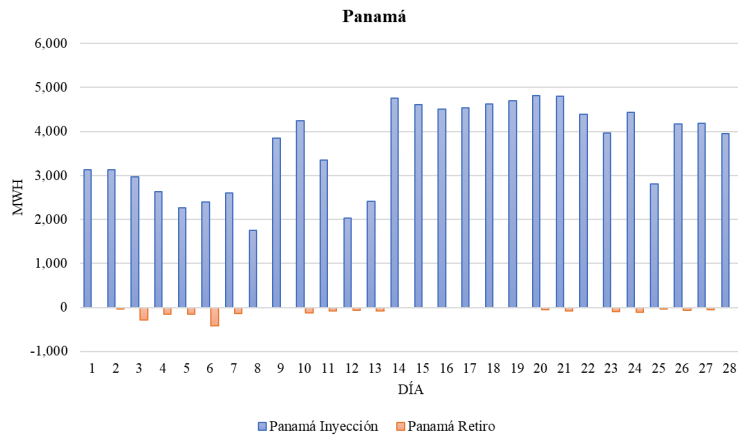
Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional



Fuente: Base de Datos Regional