



Centro Nacional
de Despacho

INFORME DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL DE JUNIO 2025

CONTENIDO

1. INTRODUCCIÓN	2
2. RESULTADOS DE LA OPERACIÓN COMERCIAL DEL MER JUNIO 2025	3
2.1 INTERCAMBIO DE ENERGÍA POR PAÍSES	3
2.1.1 EXPORTACIÓN DE ENERGÍA DEL MER	3
2.2 INTERCAMBIO DE ENERGÍA DE LOS PARTICIPANTES NACIONALES	7
2.2.1 EXPORTACIÓN DE ENERGÍA DE PANAMÁ	7
2.2.2 IMPORTACIÓN DE ENERGÍA DE PANAMÁ	9
2.3 COMPORTAMIENTO DE PRECIOS	10
2.3.1 PRECIO EX ANTE DE LOS NODOS DE ENLACE DEL MER	10
2.3.2 PRECIO EX ANTE DE LOS NODOS DE ENLACE DE PANAMÁ	12
2.4 ESTADÍSTICA DE CONTRATOS	13
2.4.1 CONTRATOS FIRMES	13
2.4.1.1 CONTRATOS FIRMES DE EXPORTACIÓN	13
2.4.1.2 CONTRATOS FIRMES DE IMPORTACIÓN	14
2.4.2 CONTRATOS NO FIRMES FÍSICOS FLEXIBLES	14
2.4.2.1 CONTRATOS DE EXPORTACIÓN NO FIRMES FÍSICOS FLEXIBLES	14
2.4.2.2 CONTRATOS DE IMPORTACIÓN NO FIRMES FÍSICOS	15
FLEXIBLES	15
2.5 ESTADÍSTICA DE CONCILIACIÓN MENSUAL	16
2.5.1 DESVIACIONES EN TIEMPO REAL	16
2.5.2 CARGO VARIABLE DE TRANSMISIÓN	17
3. RESULTADOS DE LA OPERACIÓN COMERCIAL DEL MER DE LOS ÚLTIMOS 12 MESES	18
3.1 EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DEL MER	18
3.2 EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE PANAMÁ	20
3.3 DERECHOS DE TRANSMISIÓN ASIGNADOS	21

1. INTRODUCCIÓN

El Mercado Eléctrico Regional (MER) es el ámbito en el que los agentes autorizados de los países integrantes del MER (Guatemala, El Salvador, Honduras, Nicaragua, Costa Rica y Panamá), comercializan la energía a través de la Red de Transmisión Regional (RTR).

La comercialización de energía en el MER puede ser mediante acuerdos bilaterales, en el entorno del Mercado de Contratos Regional (MCR), o por medio de ofertas unilaterales y ofertas de flexibilidad asociadas a contratos, a través del Mercado de Oportunidad Regional (MOR).

La participación en el MCR está basada en contratos que celebran los agentes, los cuales son instrumentados cada día de acuerdo con sus voluntades. En ese sentido, los agentes pueden celebrar contratos que tienen asociados Derechos de Transmisión y son conocidos como Contratos Firmes y, Contratos No Firmes los cuales no tienen Derechos asociados y están respaldados por un Contrato Marco de Compraventa de Energía.

El propósito de este documento es presentar la estadística resultante de la operación comercial del MER correspondiente a junio 2025, así como información comercial del MER sobre los últimos doce (12) meses de operación (julio 2024 a junio 2025).

2. RESULTADOS DE LA OPERACIÓN COMERCIAL DEL MER JUNIO 2025

En los siguientes apartados se encuentran los resultados de la operación comercial de MER de junio de 2025. Adicionalmente, este informe contiene la estadística de la conciliación de transacciones por desviaciones en tiempo real de mayo 2025, considerando que son publicadas por el EOR a más tardar los 30 días calendario posteriores al día de la operación, según lo establece el numeral 2.5.3 del Libro II del RMER.

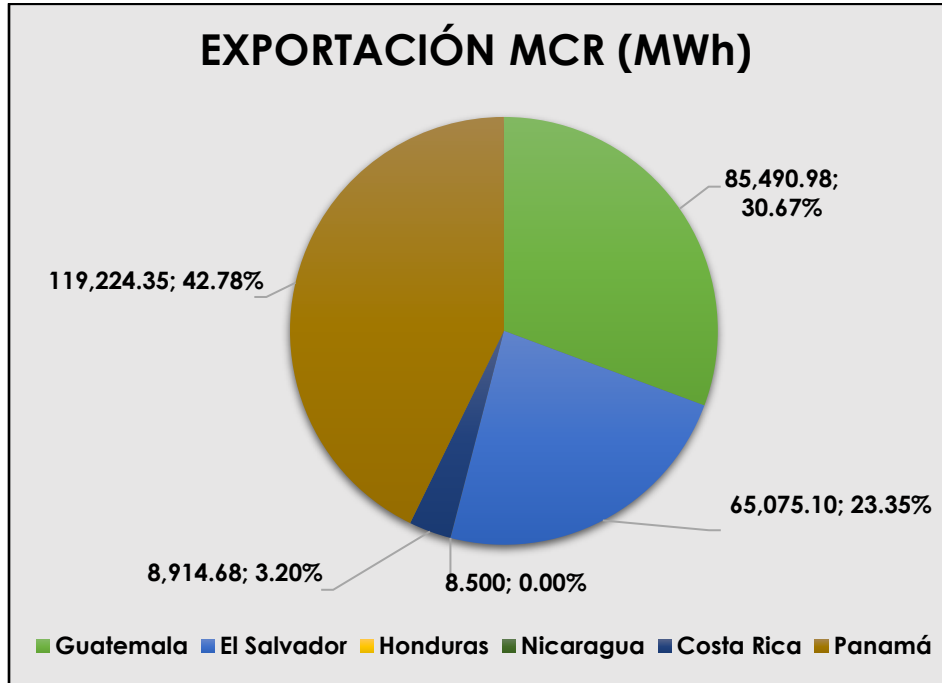
2.1 INTERCAMBIO DE ENERGÍA POR PAÍSES

Las siguientes tablas y gráficos muestran la energía comercializada en el MER, tanto en exportación, así como en importación, durante junio de 2025.

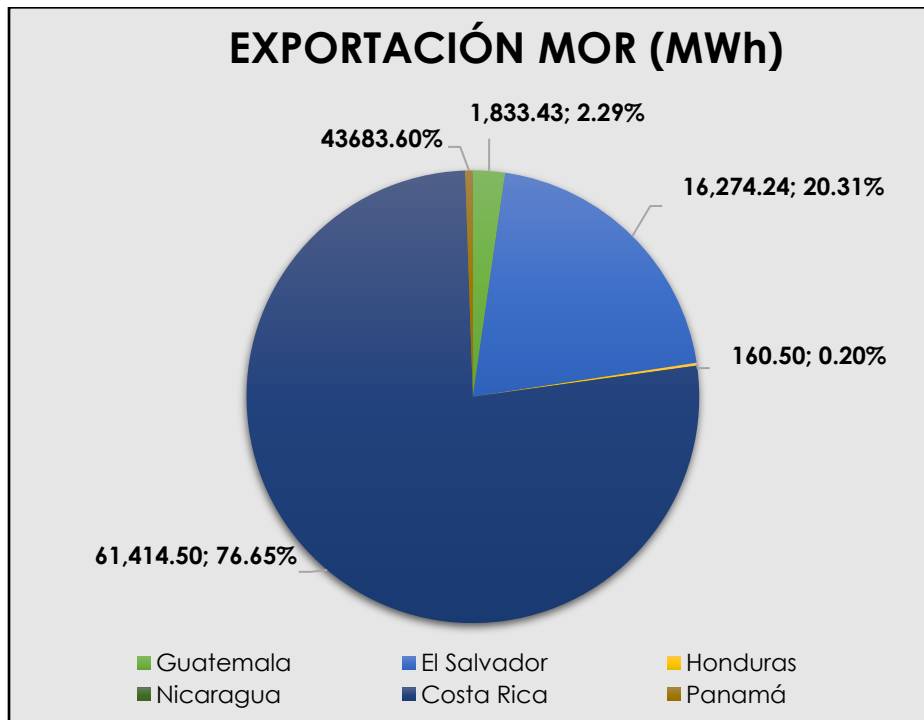
2.1.1 EXPORTACIÓN DE ENERGÍA DEL MER

Para el mes en estudio, el **80.40 %** del total de la energía se comercializó a través del Mercado de Contratos Regional (MCR) mientras que el **19.60 %** del total de las inyecciones se dieron a través del Mercado de Oportunidad Regional (MOR). Panamá fue el país que más energía exportó del total con un 34.4 %.

EXPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)				
País	MCR	MOR	TOTAL, PAÍS	PARTICIPACIÓN
Guatemala	85,490.98	4,786.90	90,277.88	26.0%
El Salvador	65,075.10	4,656.72	69,731.82	20.1%
Honduras	8.50	-	8.50	0.0%
Nicaragua	-	-	-	0.0%
Costa Rica	8,914.68	58,495.37	67,410.05	19.4%
Panamá	119,224.35	-	119,224.35	34.4%
TOTAL, MER	278,713.61	67,938.99	346,652.60	100.0%



Los resultados indican que Panamá tuvo la mayor participación en el MCR con un 42.77%.

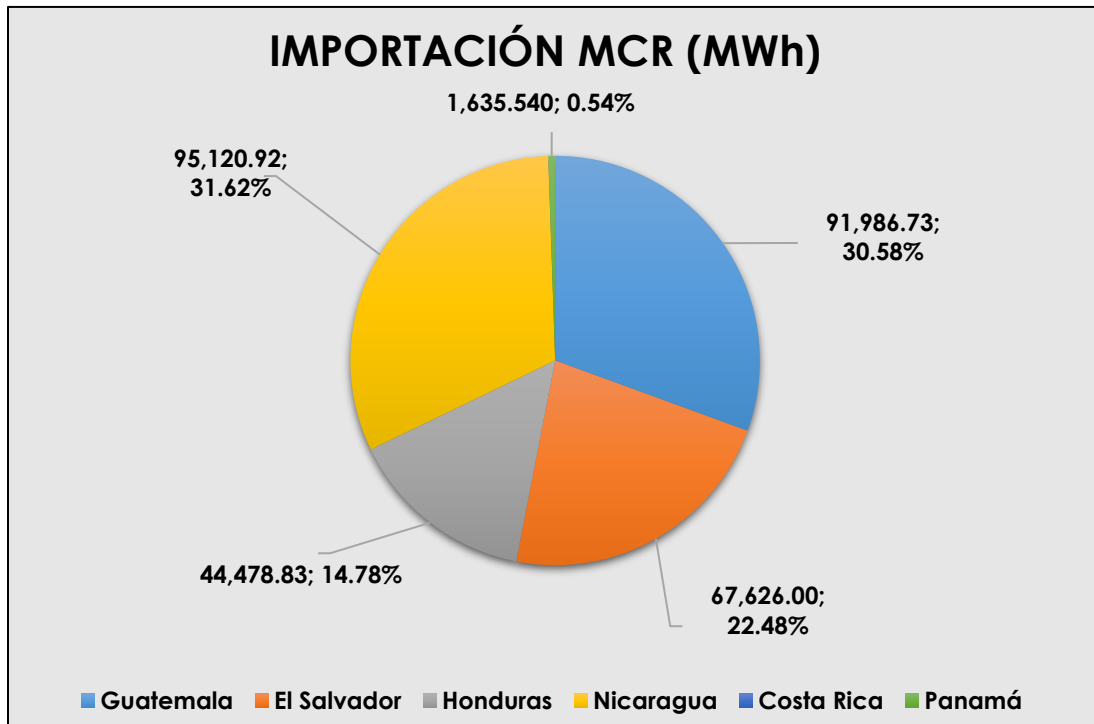


En cuanto al MOR estas transacciones sumaron en total 67.94 GWh, la mayor participación fue de Costa Rica con un 86.10 %.

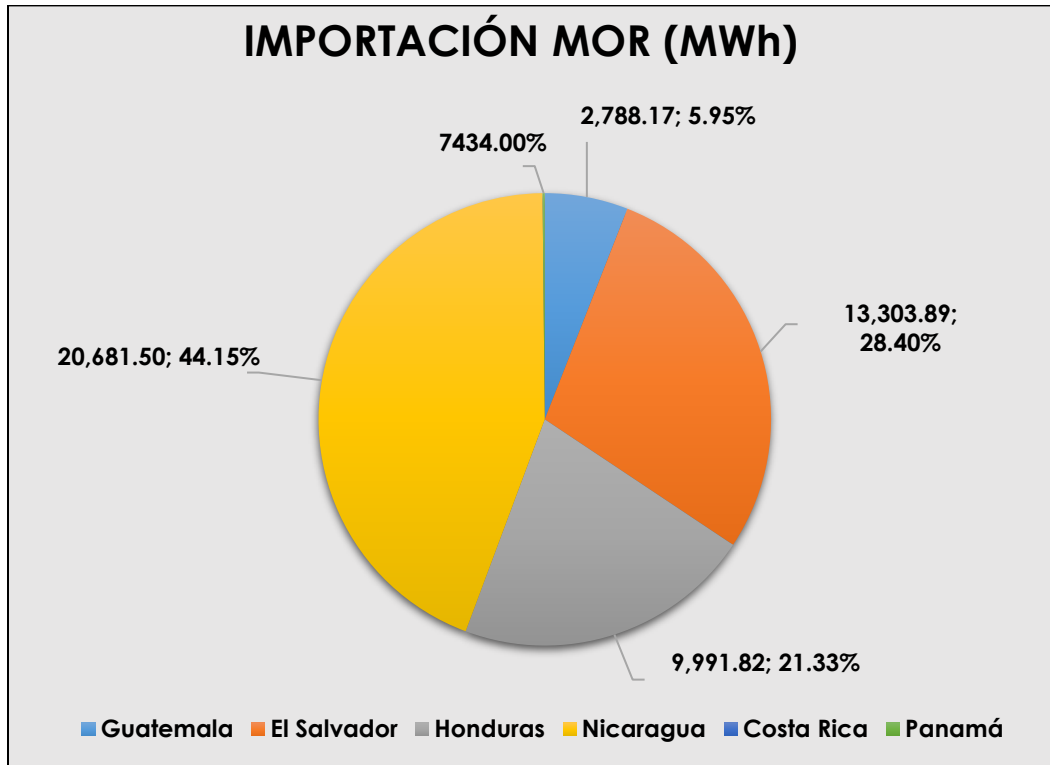
2.1.2 IMPORTACIÓN DE ENERGÍA DEL MER

Para el mes de junio, el **86.53 %** del total de la energía se comercializó a través del Mercado de Contratos Regional (MCR), mientras que el **13.47 %** del total de los retiros se dieron a través del Mercado de Oportunidad Regional (MOR). La participación mayoritaria en cuanto a los retiros de energía total del MER la tuvieron Nicaragua con un **33.3%** y Guatemala con un **27.3 %**.

IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)				
País	MCR	MOR	TOTAL, PAÍS	PARTICIPACIÓN
Guatemala	91,986.73	2,788.17	94,774.90	33.9%
El Salvador	67,626.00	13,303.89	80,929.89	21.3%
Honduras	44,478.83	9,991.82	54,470.65	11.0%
Nicaragua	95,120.92	20,681.50	115,802.42	32.3%
Costa Rica	-	-	-	0.0%
Panamá	1,635.54	74.34	1,709.88	1.5%
TOTAL, MER	300,848.02	46,839.72	347,687.73	100.0%



En el gráfico previo se observa que los países que realizaron más transacciones de importación mediante contratos fue Nicaragua y Guatemala.



Los retiros a través del MOR sumaron 46.84 GWh y el país con mayor participación fue Nicaragua, con un 44.15 %.

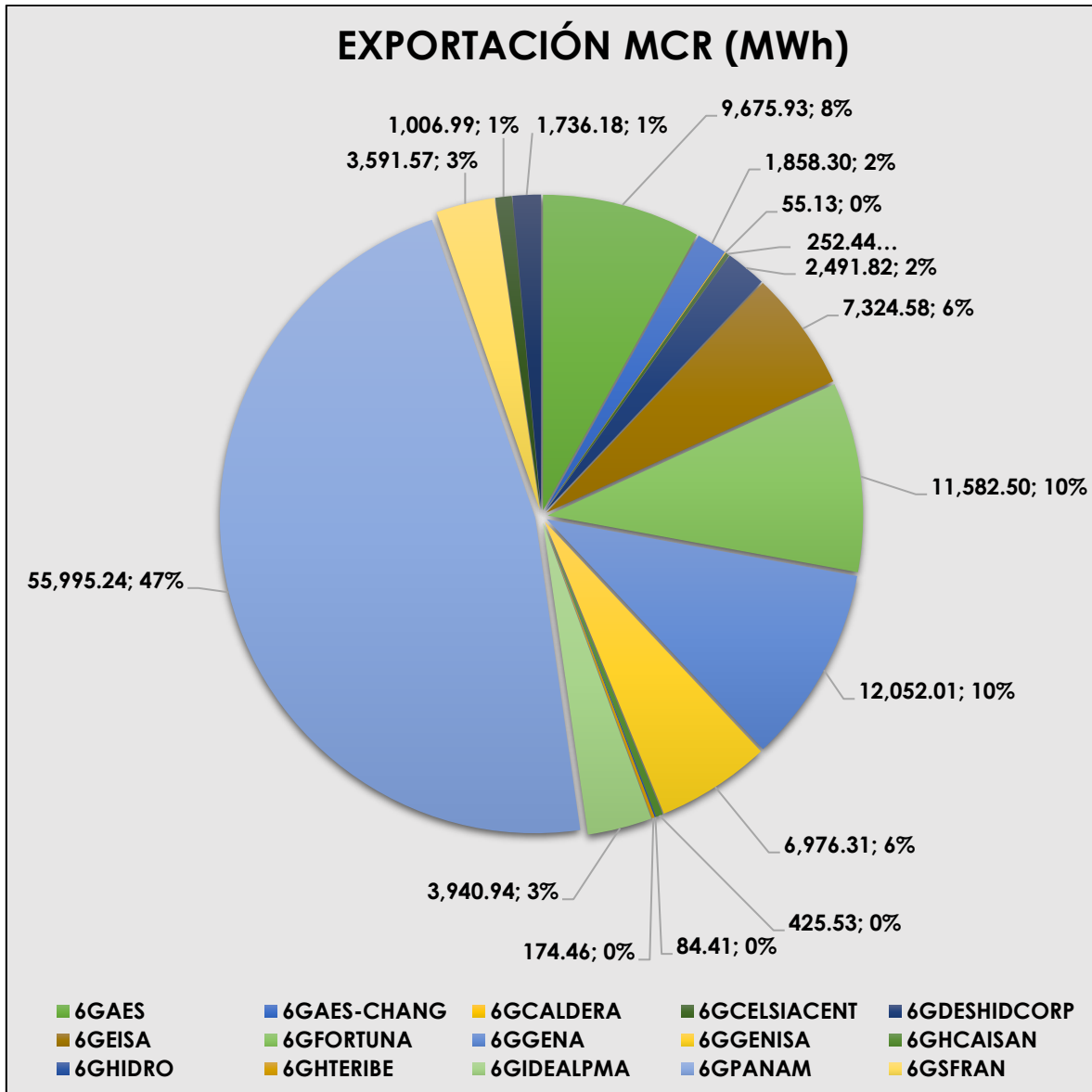
2.2 INTERCAMBIO DE ENERGÍA DE LOS PARTICIPANTES NACIONALES

En los cuadros y gráficas a continuación, se puede observar el volumen de energía comercializada por los agentes de Panamá. Los agentes que pueden realizar transacciones en el MER son aquellos que han sido autorizados según los criterios establecidos en el numeral 3.4 del Libro I del RMER.

2.2.1 EXPORTACIÓN DE ENERGÍA DE PANAMÁ

En cuanto a la exportación de Panamá, el 100 % de la energía se comercializó a través del MCR. Para el mes de junio, Panamá tuvo un volumen horario de 200 MW asignado en Derechos Firmes de exportación, contribuyendo a este resultado. El total de inyecciones de energía del MER fue de 119.22 GWh.

EXPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)				
Agente	MCR	MOR	Total, país	Participación
6GAES	9675.934	0.000	13481.256	8.1%
6GAES-CHANG	1858.302	0.000	3115.538	1.6%
6GCALDERA	55.126	0.000	133.526	0.0%
6GCELSIACENT	252.438	0.000	345.105	0.2%
6GDESHIDCORP	2491.823	0.000	2292.442	2.1%
6GEISA	7324.583	0.000	8330.906	6.1%
6GFORTUNA	11,582.50	0.000	8479.854	9.7%
6GGENA	12052.013	0.000	12089.678	10.1%
6GGENISA	6976.307	0.000	2950.070	5.9%
6GHCAISAN	425.53	0.000	874.916	0.4%
6GHIDRO	84.41	0.000	228.554	0.1%
6GHTERIBE	174.46	0.000	406.872	0.1%
6GIDEALPMA	3,940.94	0.000	3813.573	3.3%
6GPANAM	55,995.24	0.000	36596.433	47.0%
6GSFRAN	3,591.57	0.000	3088.993	3.0%
6GSLORENZO	1,006.99	0.000	1257.444	0.8%
6GSPARKLEPW	1,736.18	0.000	1477.923	1.5%
Total	119,224.349	0.000	119224.349	100.0%



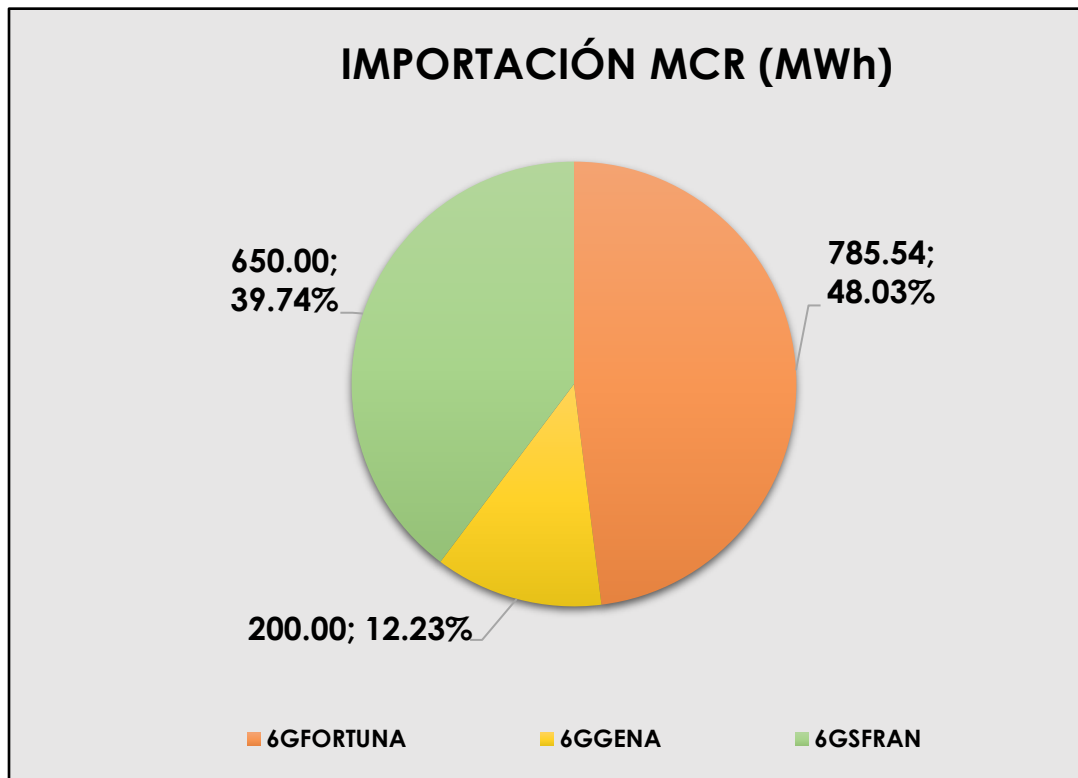
El agente **PANAM** fue el que tuvo la mayor participación con relación a las inyecciones de energía en el MCR por parte de Panamá.

Para el mes de junio no se presentaron inyecciones a través del MOR.

2.2.2 IMPORTACIÓN DE ENERGÍA DE PANAMÁ

En el mes de junio el 95.65 % de la energía se comercializó a través del MCR. El total de retiros de energía del MER fue de 1.71GWh.

IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)				
Agente	MCR	MOR	Total, país	Participación
6GFORTUNA	785.54	74.34	859.88	50.3%
6GENA	200.00	-	200.00	11.7%
6GSFRAN	650.00	-	650.00	38.0
Total	1,635.54	74.34	1,709.88	100.0%



Los únicos agentes con participación en el MCR de importación fueron FORTUNA, GENA y SFRAN.

Para el mes de junio las transacciones de importación registradas en el Mercado de Oportunidad Regional (MOR) fueron por parte de SFRAN.

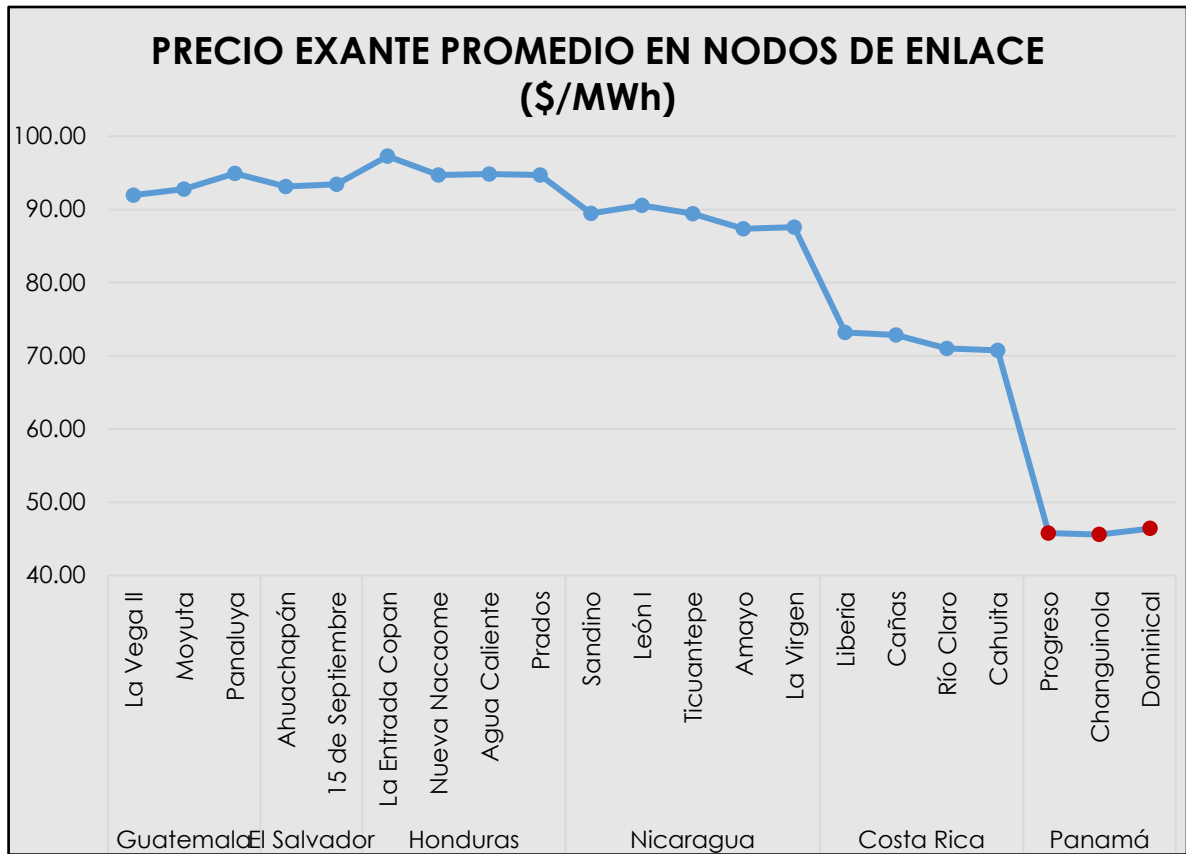
2.3 COMPORTAMIENTO DE PRECIOS

Seguidamente se presentan tablas y gráficos con el comportamiento de los precios ex ante de los nodos de enlace regional. Para el mes en estudio no se registraron precios ex post.

2.3.1 PRECIO EX ANTE DE LOS NODOS DE ENLACE DEL MER

El promedio mensual de todos los nodos de enlace regional fue de **116.04 (\$/MWh)**.

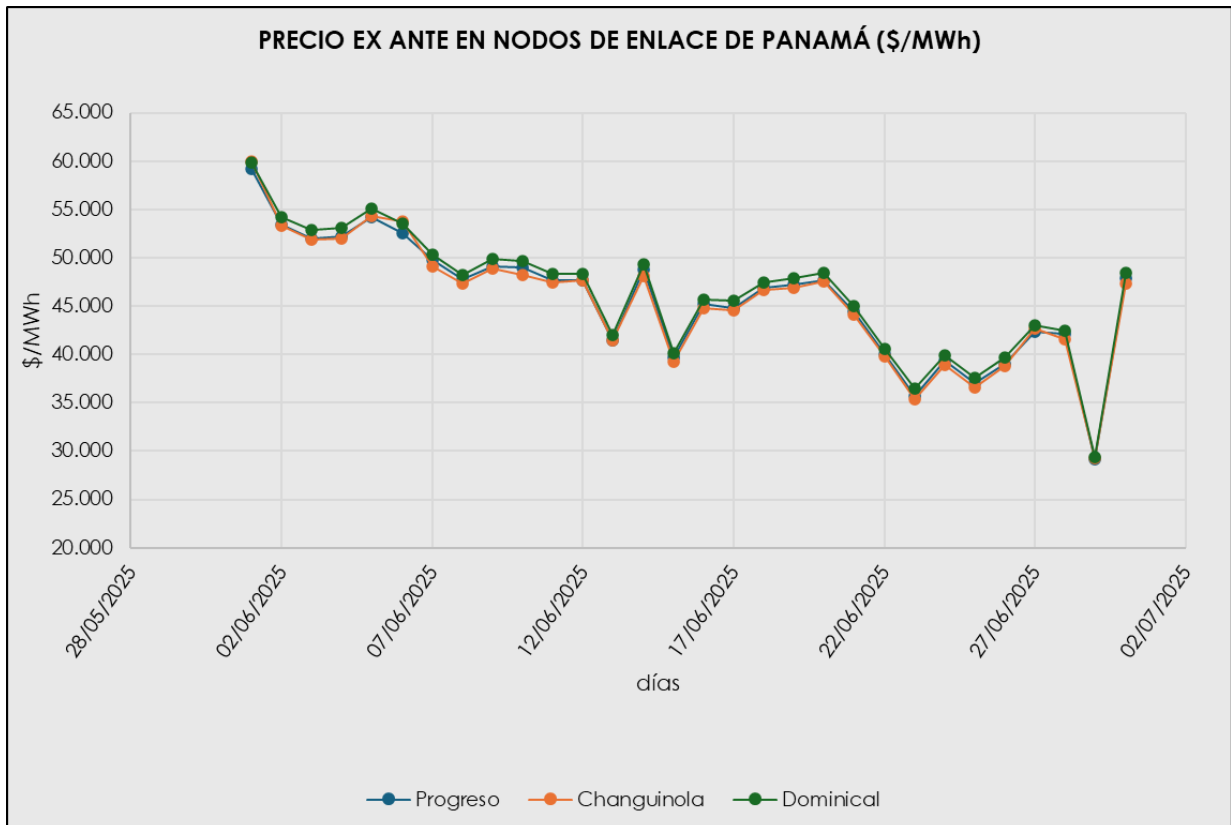
Precio PRECIOEXANTE promedio mensual en nodos de enlace		
País	Nombre de nodo	Precio promedio (\$/MWh)
Guatemala	La Vega II	91.971
	Moyuta	92.790
	Panaluya	94.936
El Salvador	Ahuachapán	93.130
	15 de Septiembre	93.447
Honduras	La Entrada Copan	97.273
	Nueva Nacaome	94.692
	Agua Caliente	94.825
	Prados	94.697
Nicaragua	Sandino	89.461
	León I	90.543
	Ticuantepé	89.438
	Amayo	87.362
	La Virgen	87.588
Costa Rica	Liberia	73.197
	Cañas	72.860
	Río Claro	71.013
	Cahuita	70.751
Panamá	Progreso	45.772
	Changuinola	45.586
	Dominical	46.412



Los precios ex ante de los nodos de Panamá están marcados de color rojo en el gráfico que antecede.

2.3.2 PRECIO EX ANTE DE LOS NODOS DE ENLACE DE PANAMÁ

El siguiente gráfico muestra el comportamiento de los precios ex ante en los tres (3) nodos de enlace de Panamá durante el mes de junio.



Para mes de junio, se presentaron precios expost a la hora 00 del día 2 por un promedio de 327.15.

2.4 ESTADÍSTICA DE CONTRATOS

Los siguientes cuadros muestran la estadística de las relaciones comerciales bilaterales entre los agentes de Panamá y sus contrapartes regionales con las cuales realizaron transacciones de exportación e importación de energía.

2.4.1 CONTRATOS FIRMES

Los Contratos Firmes (CF) que se presentan a continuación están asociados a los montos de Derechos de Transmisión que fueron asignados en la subasta anual A2501.

2.4.1.1 CONTRATOS FIRMES DE EXPORTACIÓN

El 57 % del volumen de los CF habilitados para junio fueron con contrapartes de Guatemala.

ENERGÍA HORARIA EN CONTRATOS FIRMES DE EXPORTACIÓN (MW)							
PAÍS	CONTRAPARTE REGIONAL	AGENTES DE PANAMÁ					
		AES	EISA	FORTUNA	GENA	GENISA	PANAM
Guatemala	1GGENJAEGL	20					
	1GGENALENR	10					
	1CCOMIONEN	5					
	1GGENRNACE	10					
	1CCOMCOMEL				5		
	1CCOMBORAX				18		
	1CCOMCECEE					10	5
	1GGENLUFEG						30
Honduras	3DENE						50
Nicaragua	4DDISNORTE						25
	4DENATRELBLU		6	6			
TOTALES, AGENTES		45	6	6	23	10	110
TOTALES, PAÍS		200					

2.4.1.2 CONTRATOS FIRMES DE IMPORTACIÓN

Durante el mes de junio los agentes GENISA y PANAM registraron contratos firmes de importación.

ENERGÍA HORARIA EN CONTRATOS FIRMES DE IMPORTACIÓN (MW)			
PAÍS	CONTRAPARTE REGIONAL	AGENTES DE PANAMÁ	
		6GGENISA	6GPANAM
El Salvador	2C_C03	0.36	0.36
TOTALES, AGENTES		0.36	0.36
TOTALES, PAÍS		0.72	

2.4.2 CONTRATOS NO FIRMES FÍSICOS FLEXIBLES

En los siguientes cuadros se detallan la cantidad de programas de exportación e importación mediante contrato no firme físico flexible que realizaron los participantes nacionales con los diferentes agentes del MER de Guatemala y El Salvador.

2.4.2.1 CONTRATOS DE EXPORTACIÓN NO FIRMES FÍSICOS FLEXIBLES

Para el mes de junio se instrumentaron un total de 1055 programas de exportación, tal como se detalla en la siguiente tabla.

PROGRAMA DE EXPORTACIÓN CNFFF																			
AGENTE PANAMÁ																			
PAÍS	CONTRAPARTE	AES	AES-CHANG	CALDERA	CELSIACENT	DESHIDCORP	ESA	FORTUNA	GENA	GENESA	GENPED	HCAISAN	HIDRO	HTERIBE	IDEALPMA	RCHICO	SFRAN	SILORENZO	SPARKLEPW
GUATEMALA	1CCOMBORAX							6											
	1CCOMEDECS					30													
	1CCOMELPOM	30																	
	1CCOMENEGU							20											
	1CCOMENLMA												30						
	1CCOMMERGU					30	30							30			30		
	1CCOMWATTS							30	8										
	1GGENALENR	30																	
EL SALVADOR	2C_C03			30	30			30		28	5					5			
	2C_C07							30											
	2C_C08						30	30	8						30				
	2C_C32								8										
	2C_C34	30					30	30	8									30	
	2C_C45	13							8										30
	2C_C55							30											
	2C_C58		29																
	2C_C59			29	30			30				30	30						
	2C_C65	30																	
	2C_C81									11									
	2G_C14		29					30											
	2G_C24													30					
	TOTAL AGENTE		133	58	59	60	30	120	260	46	39	5	30	30	60	30	5	30	30
TOTAL GENERAL		1055																	

2.4.2.2 CONTRATOS DE IMPORTACIÓN NO FIRMES FÍSICOS FLEXIBLES

Se instrumentaron un total de 93 programas de importación para el mes de junio, tal como se detalla en la siguiente tabla.

PROGRAMA DE IMPORTACIÓN CNFFF					
AGENTE PANAMÁ					
PAÍS	CONTRAPARTE	DESHIDCORP	FORTUNA	GENA	SFRAN
EL SALVADOR	2C_C03		6		
	2C_C08	30			30
	2C_C32			3	
	2G_G03 A		24		
TOTAL AGENTE		30	30	3	30
TOTAL GENERAL		93			

2.5 ESTADÍSTICA DE CONCILIACIÓN MENSUAL

2.5.1 DESVIACIONES EN TIEMPO REAL

Seguidamente se presenta la conciliación por desviaciones en tiempo real de mayo 2025, considerando que este rubro se publica con un mes de desfase respecto al período de análisis.

CONCILIACIÓN DE DESVIACIONES EN TIEMPO REAL DE MAYO 2025 (\$)						
País	CLASIFICACIÓN DE LA DESVIACIÓN					
	Normal	Significativa Autorizada	Significativa No Autorizada	Graves Responsables	Graves No Responsables	Total, país
GUATEMALA	318,556.11	0	116,985.37	0	0	435,541.47
EL SALVADOR	-13,960.59	0	15,210.94	0	0	1,250.35
HONDURAS	-126,056.68	0.00	2,004.68	-1,390.22	0	-125,442.22
NICARAGUA	-99,250.87	-1,056.79	23,838.98	-1,075.61	0	-77,544.28
COSTA RICA	-217,209.55	-739.29		3,076.06	0	-214,872.78
PANAMA	-19,755.21	-39.23	1,472.12	-610.23	0	-18,932.56
Total, tipo	-157,676.79	-1,835.31	159,512.10	0.00	0.00	0.00

Según lo establece el artículo MICM.4.1 de la Metodología para la Internalización de Cargos y Créditos del MER, los créditos en concepto de desviaciones en tiempo real son asignados en paso horario a los agentes que venden en el Mercado Ocasional local (MO). Por otro lado, los débitos en concepto de desviaciones normales y significativas autorizadas son repartidos en paso horario, proporcionalmente, entre los agentes que compran en el MO. Los débitos en concepto de desviaciones significativas no autorizadas y graves son asignados, proporcionalmente a la afectación, a los responsables de la falla.

DESVIACIONES EN TIEMPO REAL DE MAYO 2025 - PANAMÁ			
TIPO DESVIACIÓN	CANTIDAD DE PERÍODOS	DÉBITO (\$)	CRÉDITO (\$)
Normal	741	61,008.76	80,763.97
Significativa Autorizada	1	-	39.23
Significativa No Autorizada	1	0.00	1,472.12
Graves Responsables	1	0.00	610.23
Graves No Responsables	0	0.00	0.00
Total		61,008.76	82,885.56



2.5.2 CARGO VARIABLE DE TRANSMISIÓN

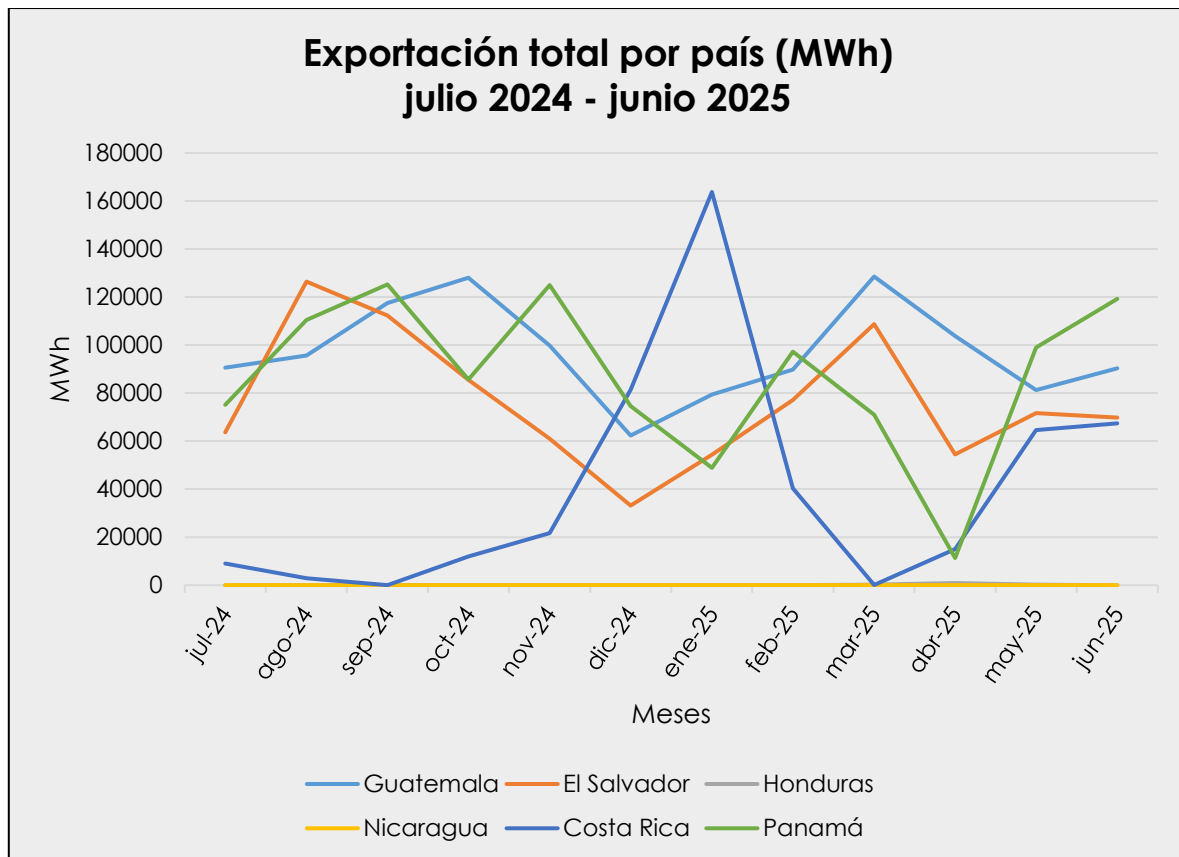
Los montos del Cargo Variable de Transmisión Neto son asignados a la Cuenta General de Compensación de acuerdo con el numeral D9 del Anexo D del Libro III del RMER, el cual ha sido modificado por Resolución CRIE-50-2020.

Cargo variable de transmisión neto (\$) - Junio 2025					
Panamá	Costa Rica	Nicaragua	Honduras	El Salvador	Guatemala
-\$85,671.02	-\$750,015.27	-\$312,927.42	-\$7,953.83	\$43,937.31	\$28,482.90

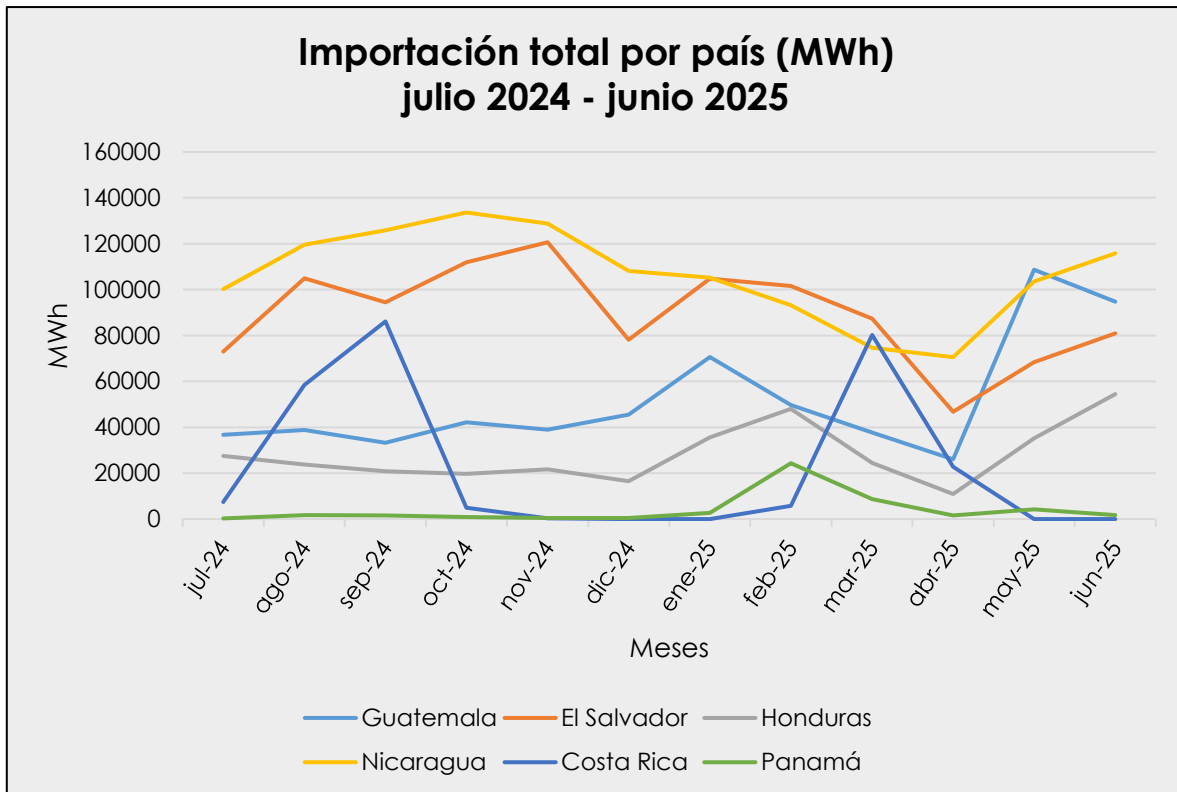
3. RESULTADOS DE LA OPERACIÓN COMERCIAL DEL MER DE LOS ÚLTIMOS 12 MESES

Seguidamente se presenta información sobre el comportamiento de la operación comercial del MER de julio 2024 a junio 2025.

3.1 EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DEL MER



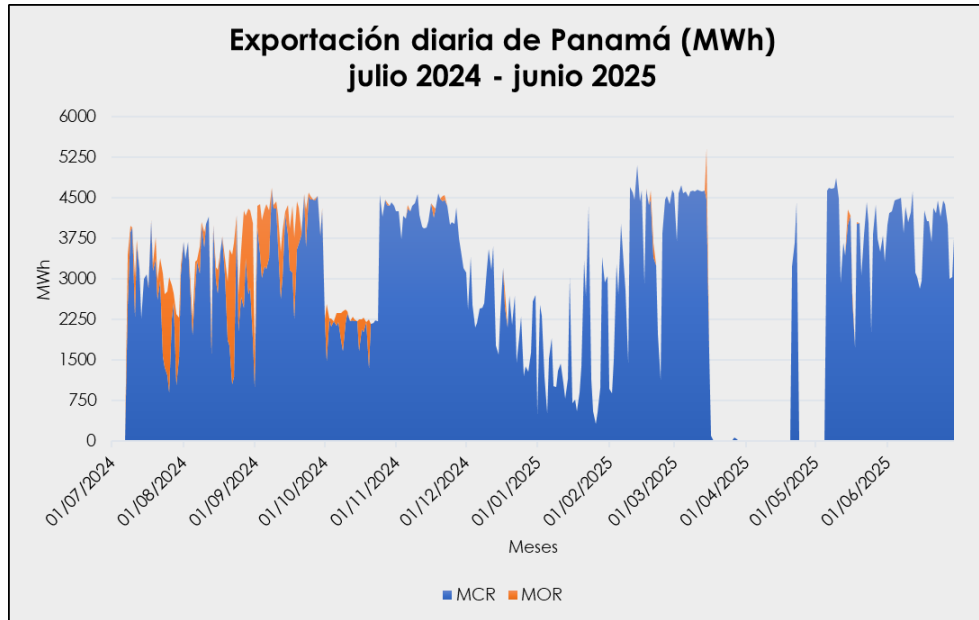
En el gráfico que antecede se observa que Guatemala, El Salvador y Panamá son los países que se han mantenido exportando por el último año.



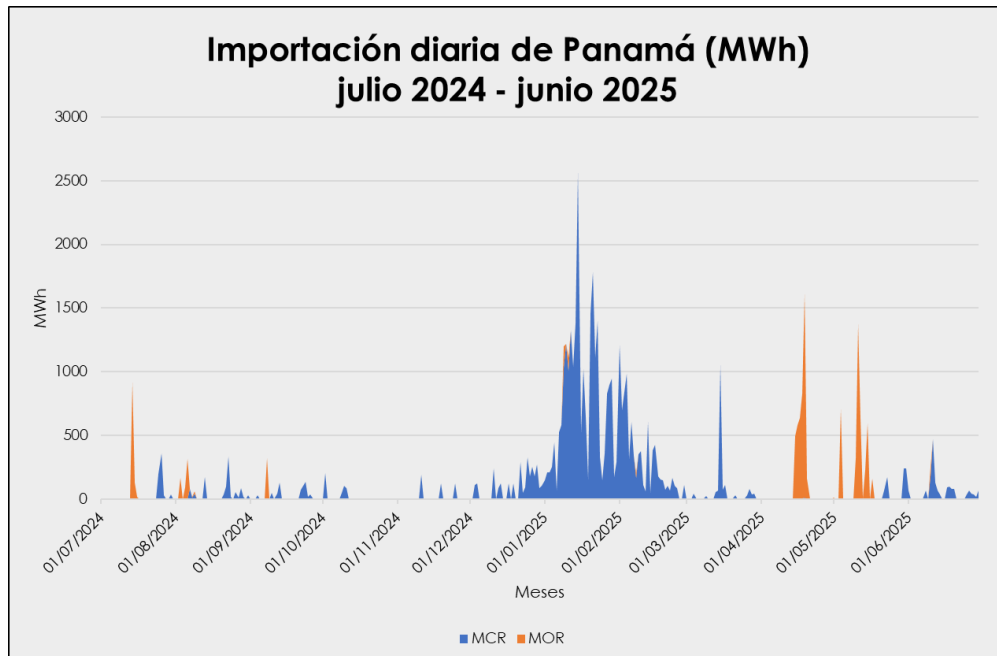
Con el 35 % de los retiros, Nicaragua ha sido el mayor importador del último año, seguidamente El Salvador con el 30%.

3.2 EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE PANAMÁ

El 94 % de la energía exportada por Panamá en el último año ha sido mediante el MCR.



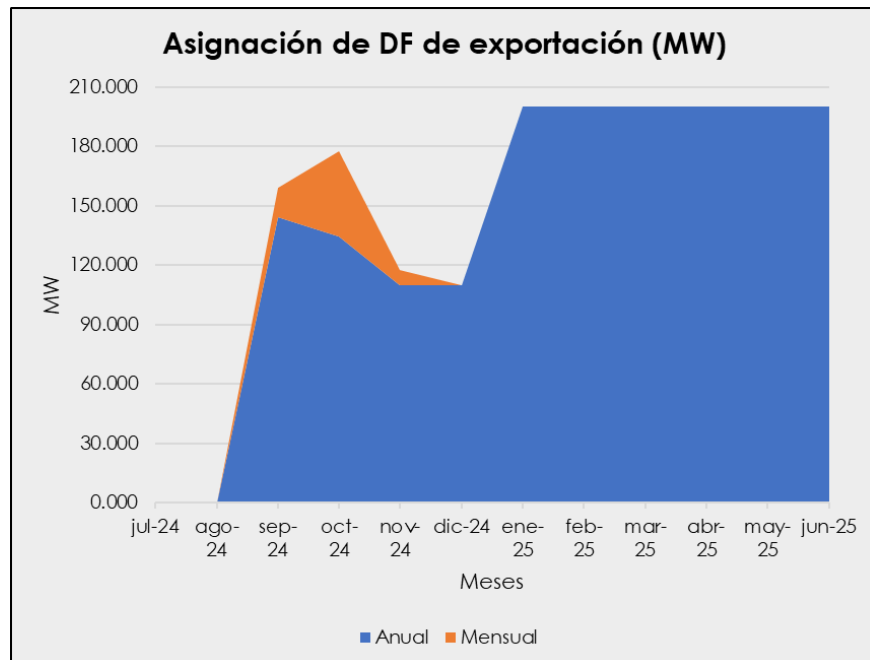
El 79.97 % de la energía importada en el último año ha sido mediante el MCR.



3.3 DERECHOS DE TRANSMISIÓN ASIGNADOS

Asignación de Derechos Firmes de exportación (MW)			
Mes	Anual	Mensual	Total
jul-24	0.000	0.000	0.000
ago-24	0.000	0.000	0.000
sep-24	144.218	14.756	158.974
oct-24	134.218	43.358	177.576
nov-24	109.897	7.437	117.334
dic-24	109.865	0.000	109.865
ene-25	199.998	0.000	199.998
feb-25	199.998	0.000	199.998
mar-25	199.998	0.000	199.998
abr-25	199.999	0.000	199.999
may-25	200.000	0.000	200.000
jun-25	200.000	0.000	200.000

Durante la segunda mitad de marzo 2025 y la mayoría del mes de abril no se pactaron transacciones de exportación, en primer lugar producto de una medida adoptada por el CND de cero exportaciones ante una condición de Alerta Temprana por Baja Disponibilidad de Potencia (ATBDP), posteriormente debido a la aplicación de la Metodología para la interrumpibilidad de Intercambios Internacionales de Energía Eléctrica (MIII) con énfasis en el punto MIII.4.1.1 para salvaguardar el almacenamiento en los embalses con regulación mayor a 90 días.



El promedio mensual del volumen asignado en Derechos Firmes de importación durante los últimos 12 meses es de 17.46% MW.

Asignación de Derechos Firmes de importación (MW)			
Mes	Anual	Mensual	Total
jul-24	74.967	4.162	79.129
ago-24	70.100	0.000	70.100
sep-24	10.000	0.000	10.000
oct-24	10.000	0.000	10.000
nov-24	10.000	0.000	10.000
dic-24	10.000	0.000	10.000
ene-25	0.000	0.000	0.000
feb-25	0.72	0.000	0.720
abr-25	0.72	0.000	0.720
may-25	0.72	0.000	0.720
jun-25	0.72	0.000	0.720

Para el mes de junio se registraron derechos firmes de importación.

El 98% de la energía asignada proviene de los procesos de subasta anual A2401 y A2501.

