



Centro Nacional
de Despacho

INFORME DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL DE FEBRERO 2025

CONTENIDO

1. INTRODUCCIÓN.....	2
2. RESULTADOS DE LA OPERACIÓN COMERCIAL DEL MER FEBRERO 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	10
2.3 COMPORTAMIENTO DE PRECIOS.....	12
2.3.1 PRECIO EX ANTE DE LOS NODOS DE ENLACE DEL MER	12
2.3.2 PRECIO EX ANTE DE LOS NODOS DE ENLACE DE PANAMÁ	14
2.4 ESTADÍSTICA DE CONTRATOS	15
2.4.1 CONTRATOS FIRMES	15
2.4.2 CONTRATOS NO FIRMES FÍSICOS FLEXIBLES	16
2.4.2.1 CONTRATOS DE EXPORTACIÓN NO FIRMES FÍSICOS FLEXIBLES.....	16
2.4.2.2 CONTRATOS DE IMPORTACIÓN NO FIRMES FÍSICOS.....	17
FLEXIBLES	17
2.5.1 DESVIACIONES EN TIEMPO REAL	18
2.5.2 CARGO VARIABLE DE TRANSMISIÓN	19
3. RESULTADOS DE LA OPERACIÓN COMERCIAL DEL MER DE LOS ÚLTIMOS 12 MESES	20
3.1 EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DEL MER	20
3.2 EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE PANAMÁ.....	22

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 febrero 2025, así como información comercial del MER sobre los últimos doce (12) meses de operación (marzo 2024 a febrero 2025).

2. RESULTADOS DE LA OPERACIÓN COMERCIAL DEL MER FEBRERO 2025

En los siguientes apartados se encuentran los resultados de la operación comercial de MER de febrero de 2025. Adicionalmente, este informe contiene la estadística de la conciliación de transacciones por desviaciones en tiempo real de enero 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.

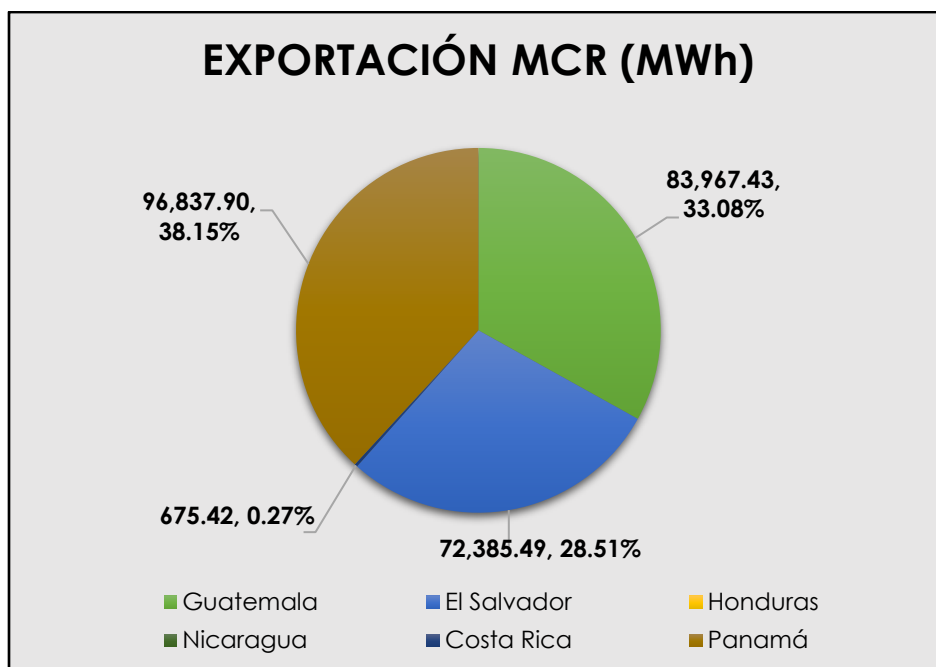
2.1 INTERCAMBIO DE ENERGÍA POR PAÍSES

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

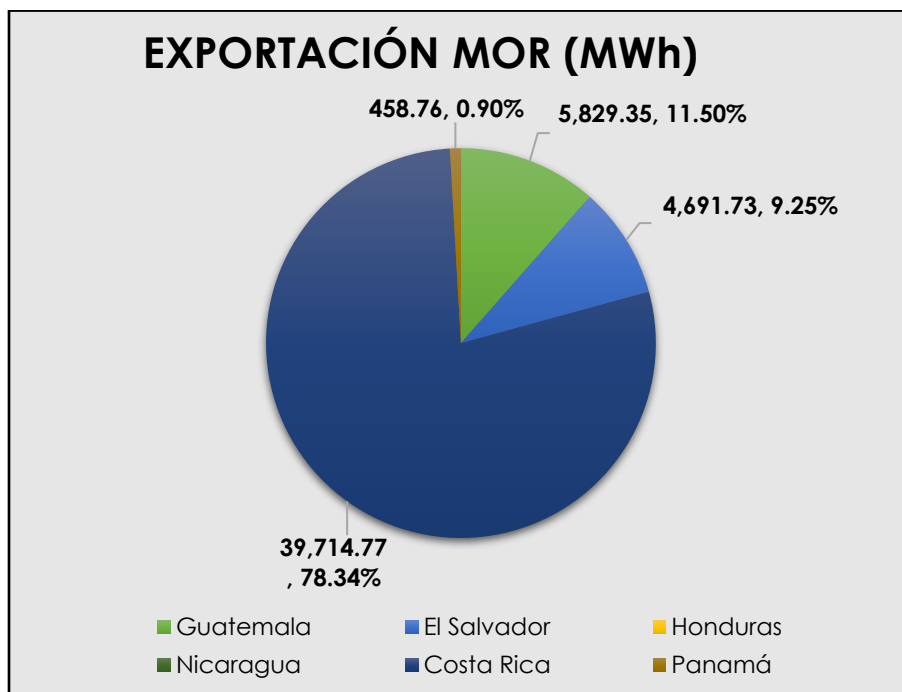
2.1.1 EXPORTACIÓN DE ENERGÍA DEL MER

Para el mes en estudio, el **83 %** del total de la energía se comercializó a través del Mercado de Contratos Regional (MCR) mientras que el **16.65 %** 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 32 %.**

EXPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)				
País	MCR	MOR	TOTAL, PAÍS	PARTICIPACIÓN
Guatemala	83967.431	5829.352	89796.783	29.5%
El Salvador	72385.485	4691.733	77077.218	25.3%
Honduras	0	0	0	0.0%
Nicaragua	0	0	0	0.0%
Costa Rica	675.417	39714.765	40390.182	13.3%
Panamá	96837.896	458.756	97296.652	31.9%
TOTAL, MER	253866.23	50694.606	304560.835	100.0%



Los resultados indican que Panamá tuvo la mayor participación en el MCR con un 38.15%.

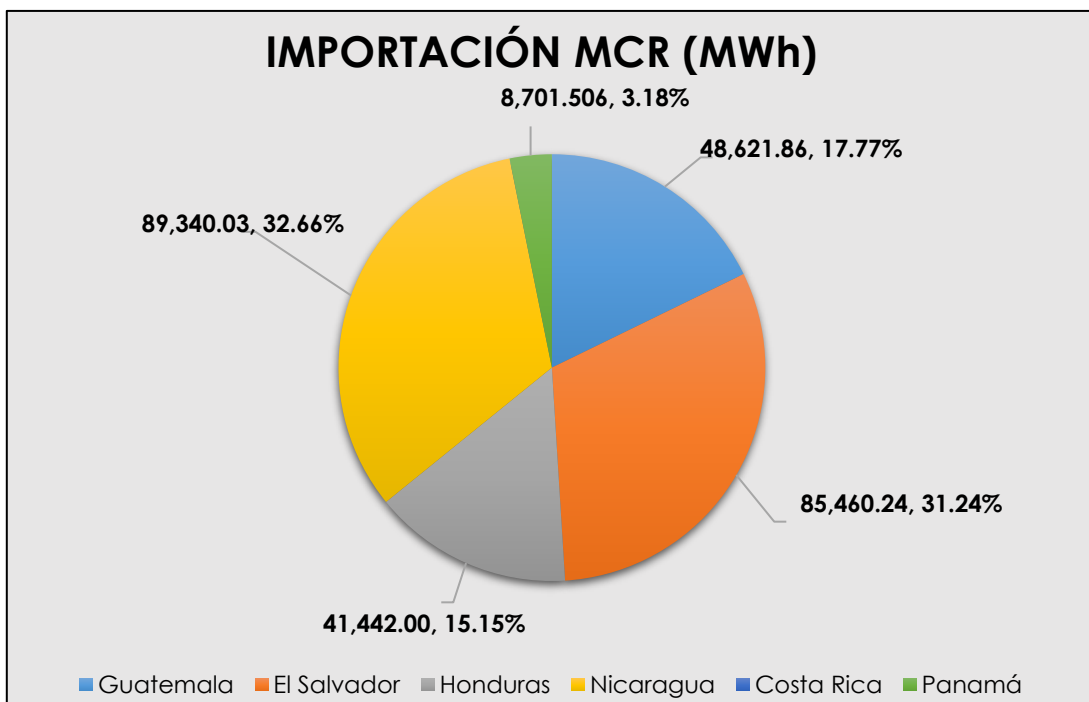


En cuanto al MOR estos sumaron en total 50.69 GWh, la mayor participación fue de Costa Rica con un 78.34%,

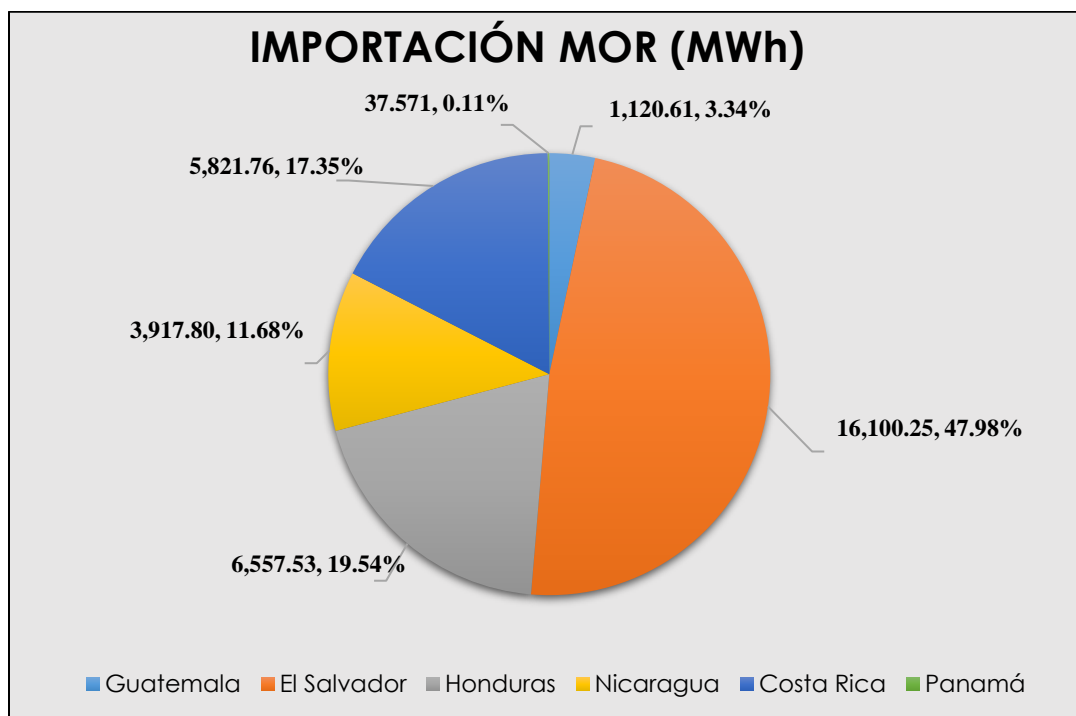
2.1.2 IMPORTACIÓN DE ENERGÍA DEL MER

Para el mes de enero, el **89 %** del total de la energía se comercializó a través del Mercado de Contratos Regional (MCR), mientras que el **10.93%** 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 tuvo El Salvador con un 33.1%.**

IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)				
País	MCR	MOR	TOTAL, PAÍS	PARTICIPACIÓN
Guatemala	48621.86	1120.613	49742.473	16.2%
El Salvador	85460.241	16100.247	101560.49	33.1%
Honduras	41442.004	6557.529	47999.533	15.6%
Nicaragua	89340.032	3917.803	93257.835	30.4%
Costa Rica	0	5821.763	5821.763	1.9%
Panamá	8701.506	37.571	8739.077	2.8%
TOTAL, MER	273565.643	33555.526	307121.17	100.0%



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



Los retiros a través del MOR, estos sumaron 33.55 GWh y el país con mayor participación fue El Salvador, con un 47.98 %.

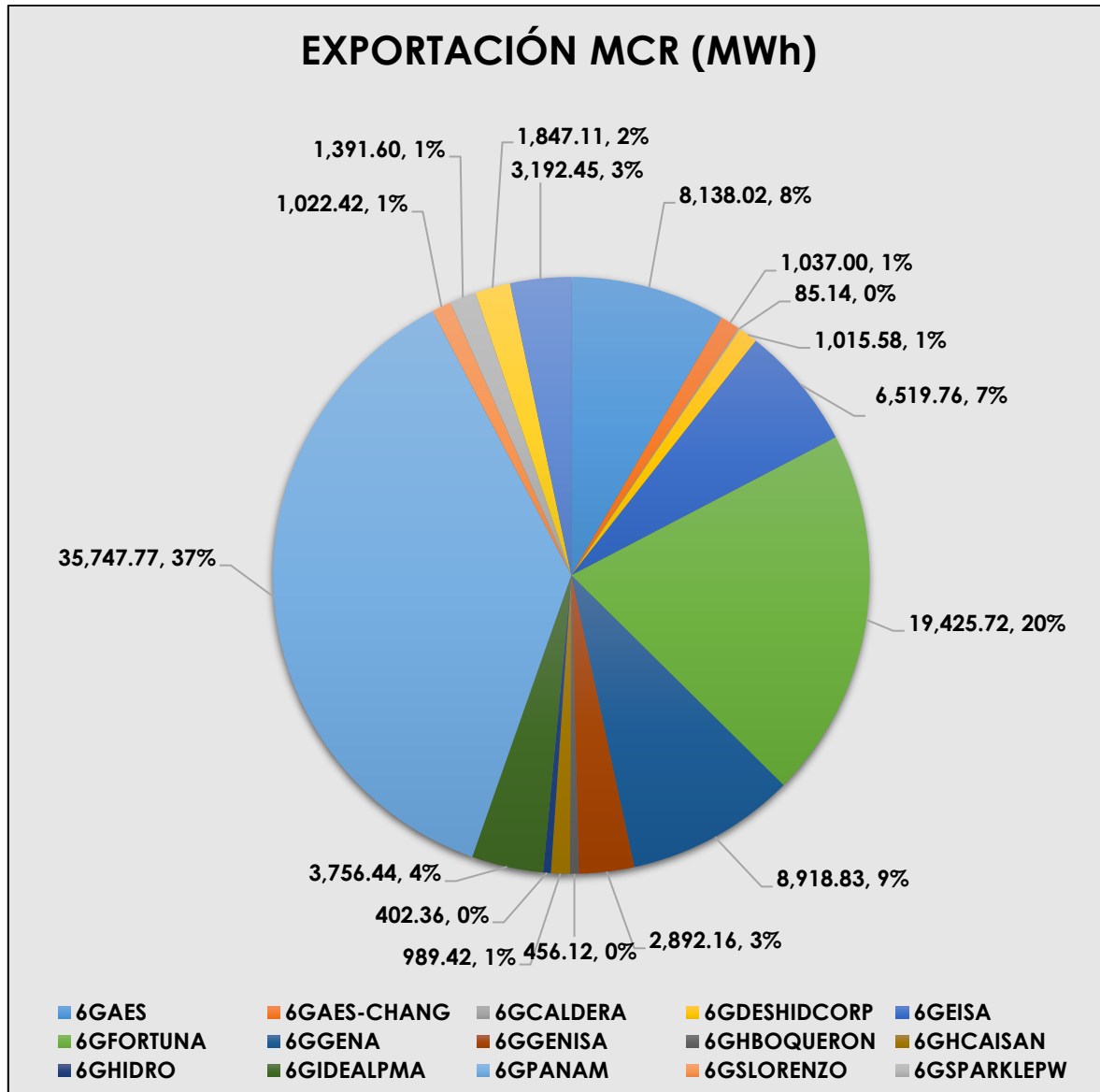
2.2 INTERCAMBIO DE ENERGÍA DE LOS PARTICIPANTES NACIONALES

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.

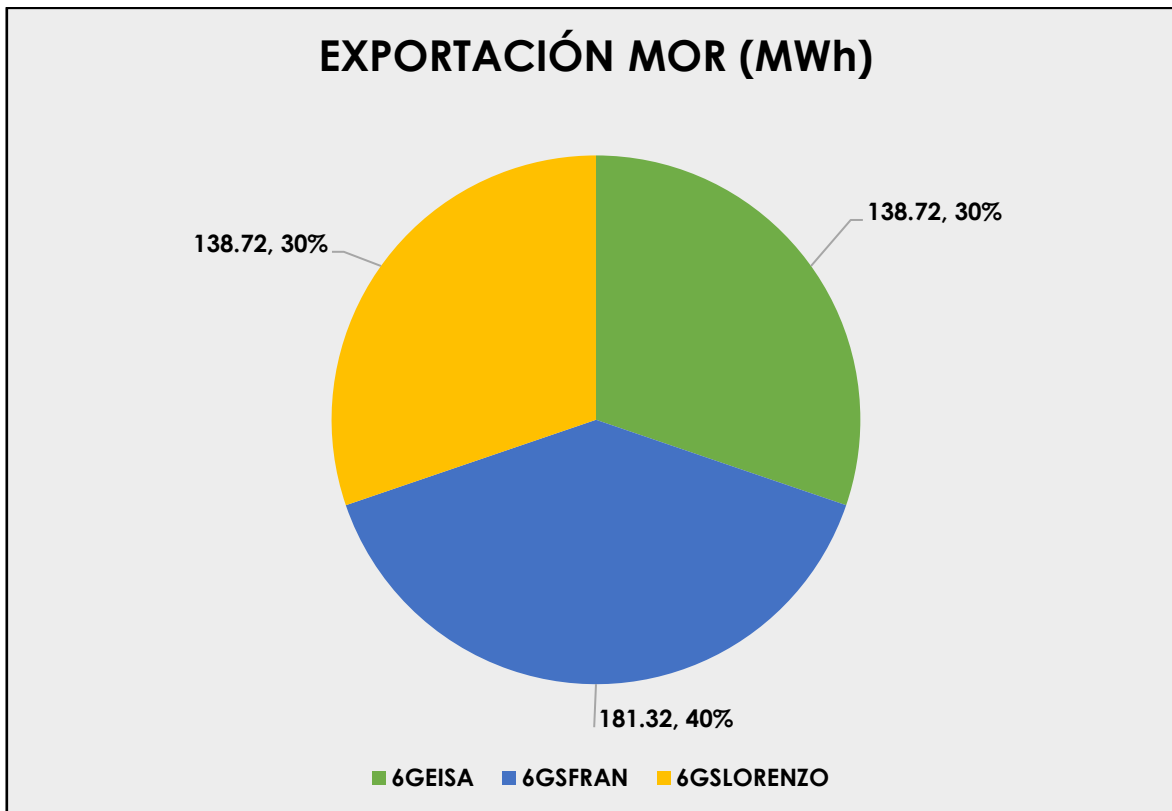
2.2.1 EXPORTACIÓN DE ENERGÍA DE PANAMÁ

En cuanto a la exportación de Panamá, el 99.5 % de la energía se comercializó a través del MCR. Para el mes de febrero, Panamá tuvo un volumen horario de 199.99 MW asignado en Derechos Fijos de exportación, contribuyendo a este resultado. **El total de inyecciones de energía del MER fue de 97.29 GWh.**

EXPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)				
Agente	MCR	MOR	Total, país	Participación
6GAES	8138.020	0.000	8138.020	8.4%
6GAES-CHANG	1037.003	0.000	1037.003	1.1%
6GCALDERA	85.136	0.000	85.136	0.1%
6GDESHIDCORP	1015.583	0.000	1015.583	1.0%
6GEISA	6519.759	138.720	6658.479	6.8%
6GFORTUNA	19425.720	0.000	19425.720	20.0%
6GGENA	8918.833	0.000	8918.833	9.2%
6GGENISA	2892.157	0.000	2892.157	3.0%
6GHBOQUERON	456.120	0.000	456.120	0.5%
6GHCAISAN	989.424	0.000	989.424	1.0%
6GHIDRO	402.356	0.000	402.356	0.4%
6GIDEALPMA	3756.442	0.000	3756.442	3.9%
6GPANAM	35747.767	0.000	35747.767	36.7%
6GSFRAN	3192.448	181.316	3373.764	3.5%
6GSLORENZO	1022.422	138.720	1161.142	1.2%
6GSPARKLEPW	1391.596	0.000	1391.596	1.4%
6GTECNISOL4	1847.110	0.000	1847.110	1.9%
Total	96837.896	458.756	97296.652	100.0%



Los agentes PANAM y FORTUNA fueron los que tuvieron la mayor participación con relación a las inyecciones de energía en el MCR por parte de Panamá.

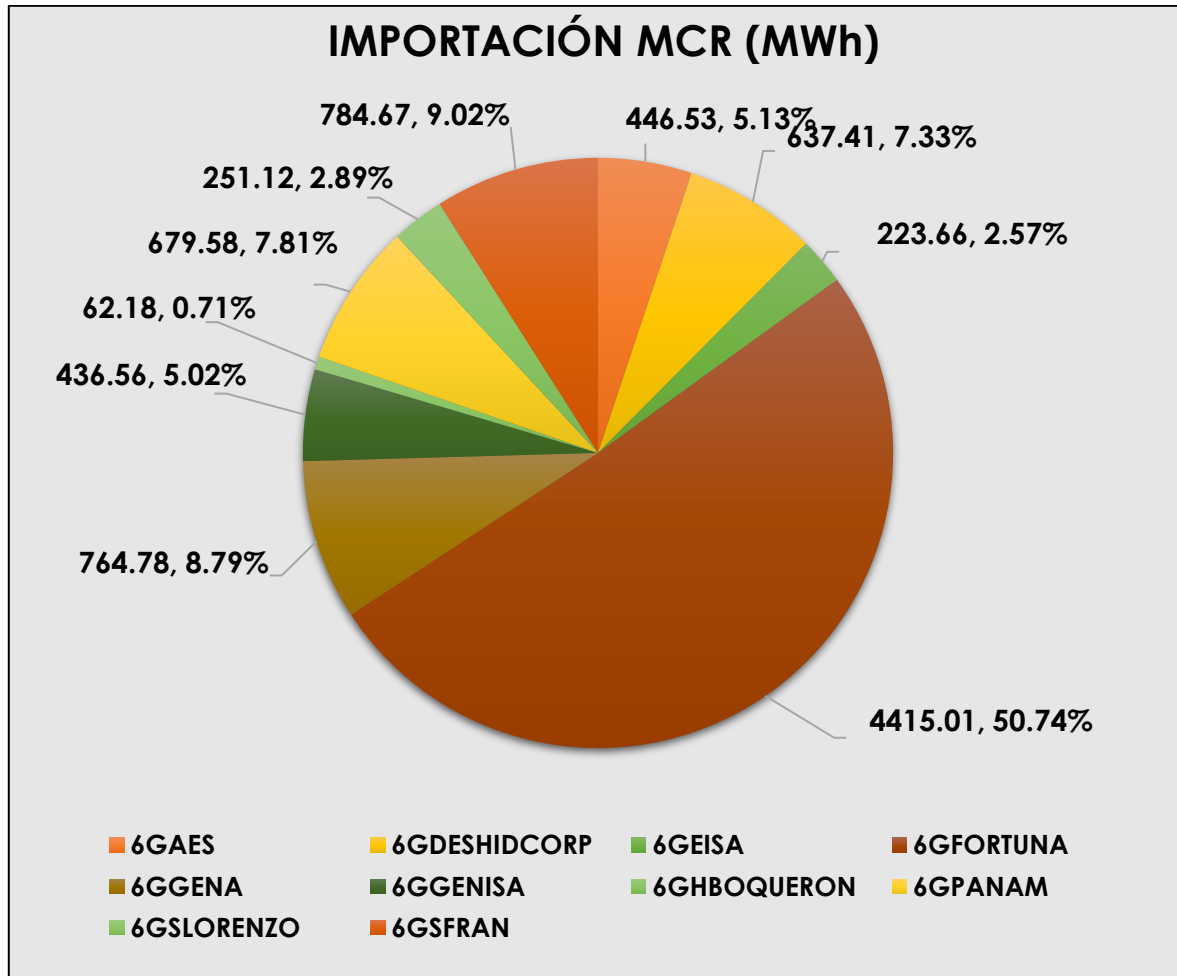


Para el mes de febrero los agente EISA, SFRAN y SLORENZO realizaron transacciones de exportación en el Mercado de Oportunidad Regional (MOR).

2.2.2 IMPORTACIÓN DE ENERGÍA DE PANAMÁ

En el mes de febrero el 99.57 % de la energía se comercializó a través del MCR. **El total de retiros de energía del MER fue de 8.74 GWh.**

IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)				
Agente	MCR	MOR	Total, país	Participación
6GAES	446.527	0.000	446.527	5.1%
6GAES-CHANG	0.000	0.000	0.000	0.0%
6GCALDERA	0.000	0.000	0.000	0.0%
6GDESHIDCORP	637.411	0.000	637.411	7.3%
6GEISA	223.663	0.000	223.663	2.6%
6GFORTUNA	4415.013	0.000	4415.013	50.5%
6GGENA	764.781	0.000	764.781	8.8%
6GGENISA	436.560	37.571	474.131	5.4%
6GHBOQUERON	62.175	0.000	62.175	0.7%
6GHCAISAN	0.000	0.000	0.000	0.0%
6GHIDRO	0.000	0.000	0.000	0.0%
6GIDEALPMA	0.000	0.000	0.000	0.0%
6GPANAM	679.581	0.000	679.581	7.8%
6GSFRAN	784.672	0.000	784.672	9.0%
6GSLORENZO	251.123	0.000	251.123	2.9%
6GSPARKLEPW	0.000	0.000	0.000	0.0%
6GTECNISOL4	0.000	0.000	0.000	0.0%
Total	8701.506	37.571	8739.077	100.0%



El agente con mayor participación en el MCR fue FORTUNA con un 50.74%.

El agente GENISA fue el único participante que realizó transacciones de importación en el Mercado de Oportunidad Regional (MOR).

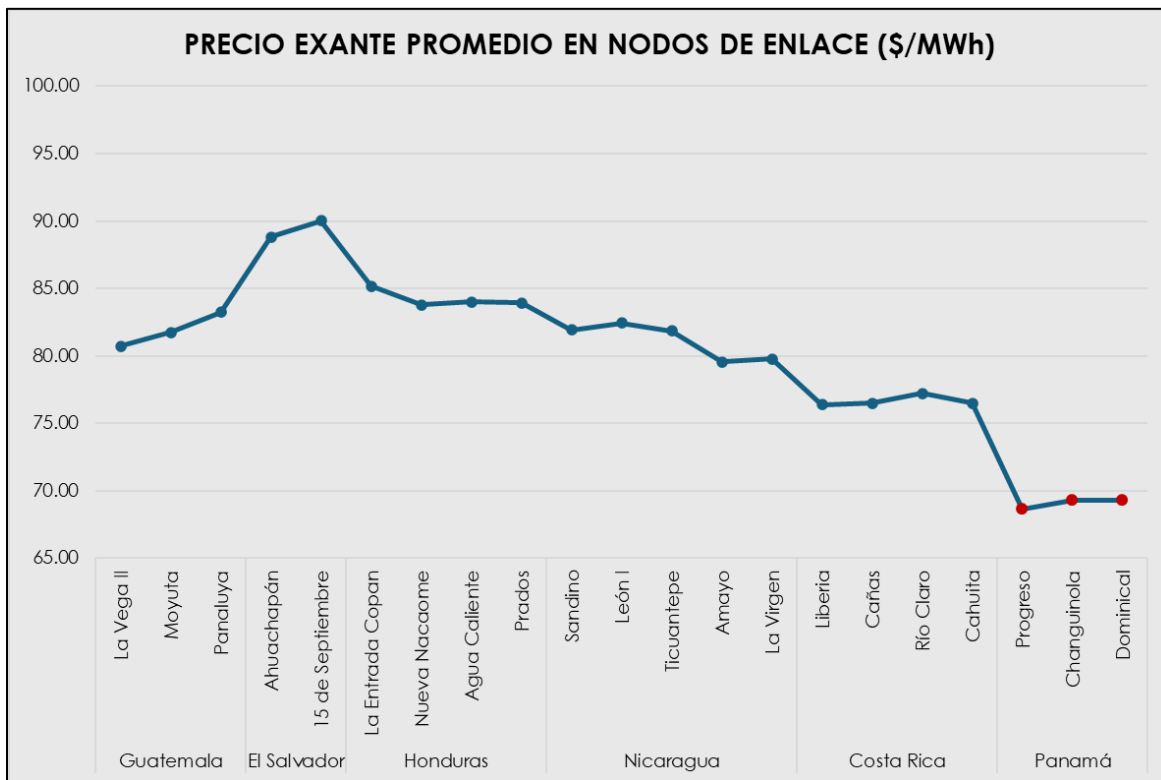
2.3 COMPORTAMIENTO DE PRECIOS

Seguidamente se presentan tablas y gráficos con el comportamiento de los precios ex ante de los nodos de enlace regional.

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 **79.96 (\$/MWh)**.

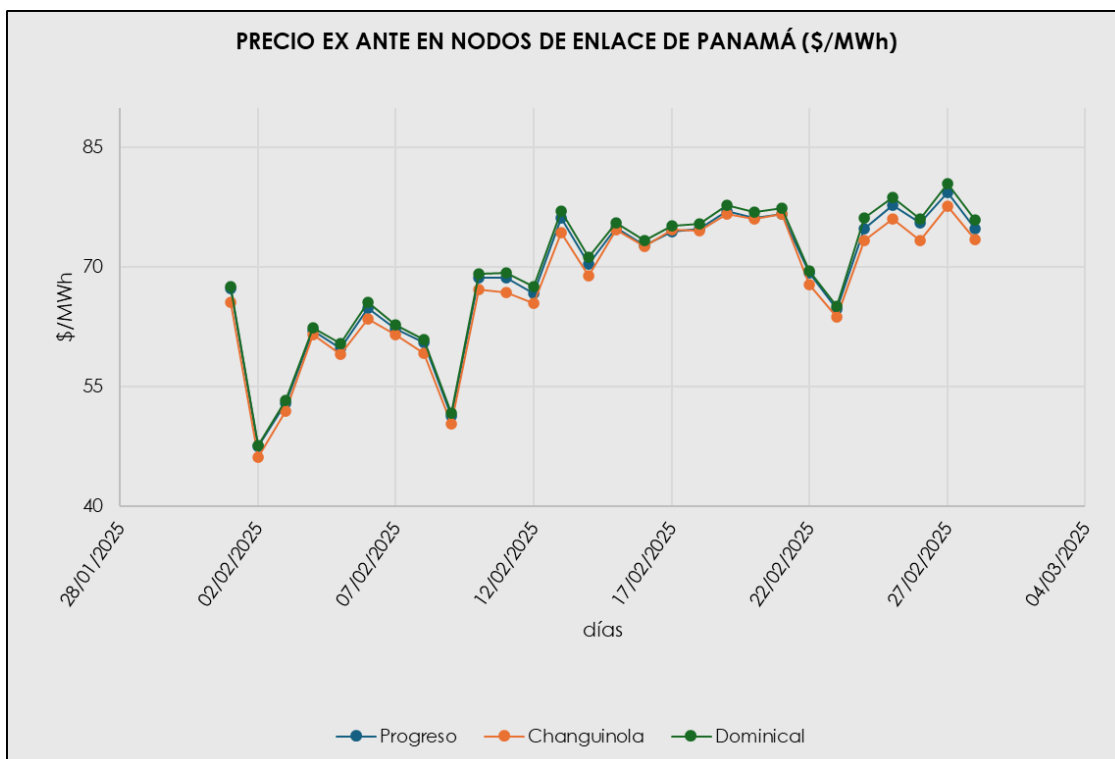
Precio ex ante promedio mensual en nodos de enlace		
País	Nombre de nodo	Precio promedio (\$/MWh)
Guatemala	La Vega II	80.716
	Moyuta	81.750
	Panaluya	83.244
El Salvador	Ahuachapán	88.822
	15 de septiembre	90.031
Honduras	La Entrada Copan	85.180
	Nueva Nacaome	83.787
	Agua Caliente	83.998
	Prados	83.942
Nicaragua	Sandino	81.935
	León I	82.441
	Amayo	81.864
	La Virgen	79.570
Costa Rica	Liberia	79.796
	Cañas	76.399
	Río Claro	76.517
	Cahuita	77.234
Panamá	Progreso	76.489
	Changuinola	68.622
	Dominical	69.269



En promedio, los precios ex ante de los nodos de Panamá fueron los menores, 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 febrero.



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 tanto en la subasta anual A2501.

2.4.1.1 CONTRATOS FIRMES DE EXPORTACIÓN

El 48 % del volumen de los CF habilitados para febrero fueron con contrapartes de Guatemala.

ENERGÍA HORARIA EN CONTRATOS FIRMES DE EXPORTACIÓN (MW)									
PAÍS	CONTRAPARTE REGIONAL	AGENTES DE PANAMÁ							
		AES	AES-CHANG	EISA	FORTUNA	GENA	GENISA	PANAM	TECNISOL4
Guatemala	1CCOMBORAX					12			6
	1CCOMCECEE						10	5	
	1CCOMCOMEL					5			
	1CCOMIONEN	4.972							
	1GGENALENR	9.944							
	1GGENJAEGL	10							
	1GGENLUFEG							25	
	1GGENRNACE	8.327							
Honduras	3DENE							50	
Nicaragua	4DDISNORTE							25	
	4DENATRELBU	3.242	5.513	10	10				
TOTALES, AGENTES		36.485	5.513	10	10	17	10	105	6
TOTALES, PAÍS		199.998							

2.4.1.2 CONTRATOS FIRMES DE IMPORTACIÓN

Durante el mes de febrero los agente PANAM y GENISA registraron contrato 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 febrero se instrumentaron un total de 721 programas de exportación, tal como se detalla en la siguiente tabla.

PROGRAMA DE EXPORTACIÓN CNFF															
AGENTE PANAMÁ															
PAÍS	CONTRAPARTE	AES	CADERA	DESHIDCORP	EISA	FORTUNA	GENA	HBOQUERON	HCAISAN	HIDRO	IDEALPMA	PANAM	SFRAN	SLORENZO	SPARKLEPW
GUATEMALA	1CCOMEDECS			28											
	1CCOMELPD	22													
	1CCOMENLMA					1									
	1CCOMMERGU		28							28		28			
	1CCOMWATTS					1					27				
EL SALVADOR	2C_C03					28					27				
	2C_C07					28									
	2C_C08					28	13	16							
	2C_C32						15								
	2C_C34	23			28	28	11							28	
	2C_C45						15								28
	2C_C55					28									
	2C_C59		28			28		27	28						
	2C_C65	23													
	2C_C84						15								
	2G_C14					28									
	2G_C24						10								
	2C_C81										27				
TOTAL AGENTE		68	28	28	56	196	81	16	27	28	28	81	28	28	28
TOTAL GENERAL		721													

2.4.2.2 CONTRATOS DE IMPORTACIÓN NO FIRMES FÍSICOS FLEXIBLES

Se instrumentaron un total de 352 programas de importación para el mes de febrero, tal como se detalla en la siguiente tabla.

PROGRAMA DE IMPORTACIÓN CNFFF												
AGENTE PANAMÁ												
PAÍS	CONTRAPARTE	AES	DESHIDCORP	EISA	FORTUNA	GENA	GENISA	HBOQUERON	PANAM	SRAN	SLORENZO	SPARKLEPW
GUATEMALA	1CCOMELPOM	15										
	1GGENLUFEG								20			
EL SALVADOR	2C_C03				1		1		1			
	2C_C08		28					17		28		
	2C_C32					4						
	2C_C34	16		28	18						28	
	2C_C45					4						9
	2C_C55				28							
	2C_C65	16										
	2C_C81						28					
	2C_C84					4						
	2G_C14				28							
	2G_G03_A				28							
NICARAGUA	5GICE								2			
TOTAL AGENTE		47	28	28	103	12	29	17	23	28	28	9
TOTAL GENERAL		352										

2.5 ESTADÍSTICA DE CONCILIACIÓN MENSUAL

2.5.1 DESVIACIONES EN TIEMPO REAL

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

CONCILIACIÓN DE DESVIACIONES EN TIEMPO REAL DE ENERO 2025 (\$)						
PAIS	CLASIFICACIÓN DE LA DESVIACIÓN					
	Normal	Significativa Autorizada	Significativa No Autorizada	Graves Responsables	Graves No Responsables	Total, general
GUATEMALA	128,481.60	0.00	59,456.58	0.00	0.00	187,938.17
EL SALVADOR	5,704.95	0.00	13,990.88	0.00	0.00	19,695.83
HONDURAS	-68,149.50	0.00	799.20	0.00	0.00	-67,350.30
NICARAGUA	-56,611.15	0.00	3,279.15	0.00	0.00	-53,331.99
COSTA RICA	-65,321.04	0.00	0.00	0.00	0.00	-65,321.04
PANAMA	-23,749.19	-306.69	2,425.21	0.00	0.00	-21,630.67
Total, general	-79,644.34	-306.69	79,951.03	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 ENERO 2025 - PANAMÁ			
TIPO DESVIACIÓN	CANTIDAD DE PERÍODOS	DÉBITO (\$)	CRÉDITO (\$)
Normal	739	21,480.97	45,230.17
Significativa Autorizada	1	0	306.69
Significativa No Autorizada	4	2,425.21	0
Graves Responsables	0	0	0
Graves No Responsables	0	0	0
Total		23,906.19	45,536.86

2.5.2 CARGO VARIABLE DE TRANSMISIÓN

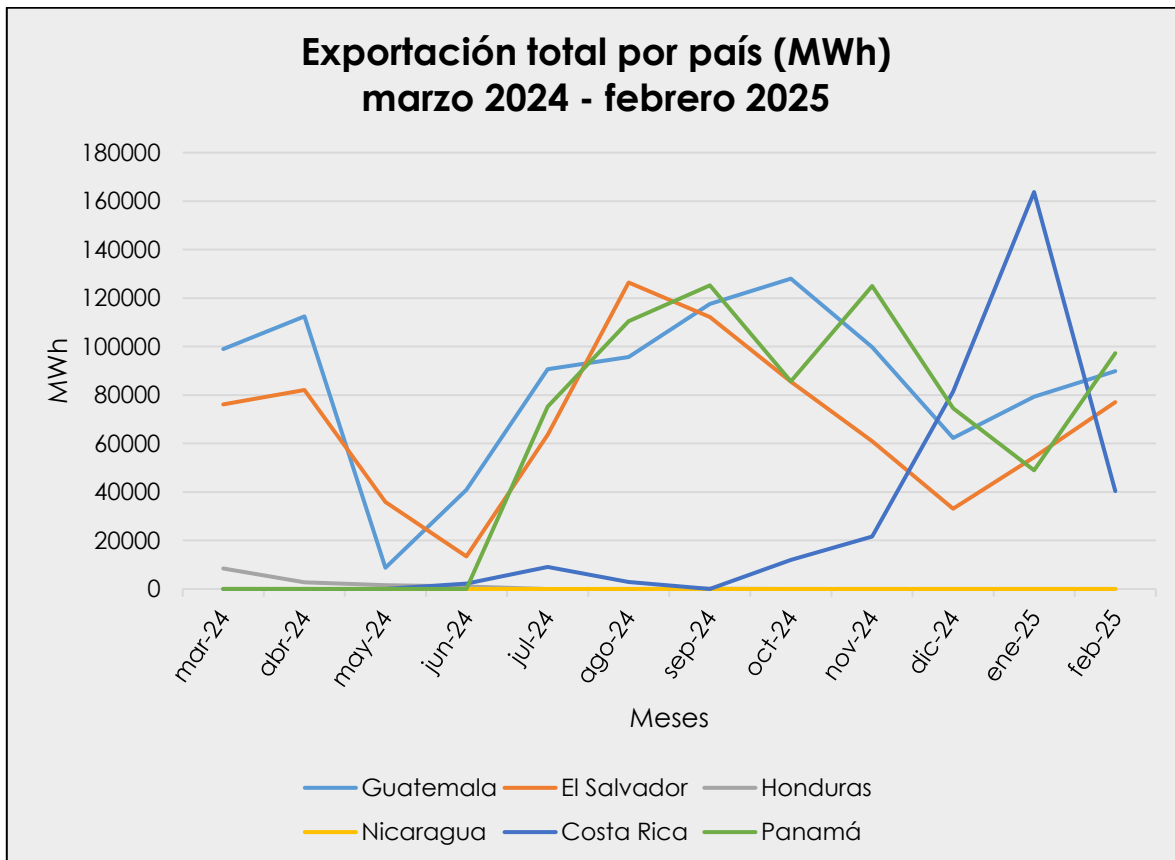
Los montos del Cargo Variable de Transmisión Neto son asignados a la Cuenta General de Compensación de acuerdo con el numeral D9 del Anexo D del Libro III del RMER, el cual ha sido modificado por Resolución CRIE-50-2020.

Cargo variable de transmisión neto (\$) - febrero 2025					
Panamá	Costa Rica	Nicaragua	Honduras	El Salvador	Guatemala
-\$46,422.00	-\$232,902.75	-\$48,738.83	-\$7,221.22	\$2,127.16	-\$12,216.59

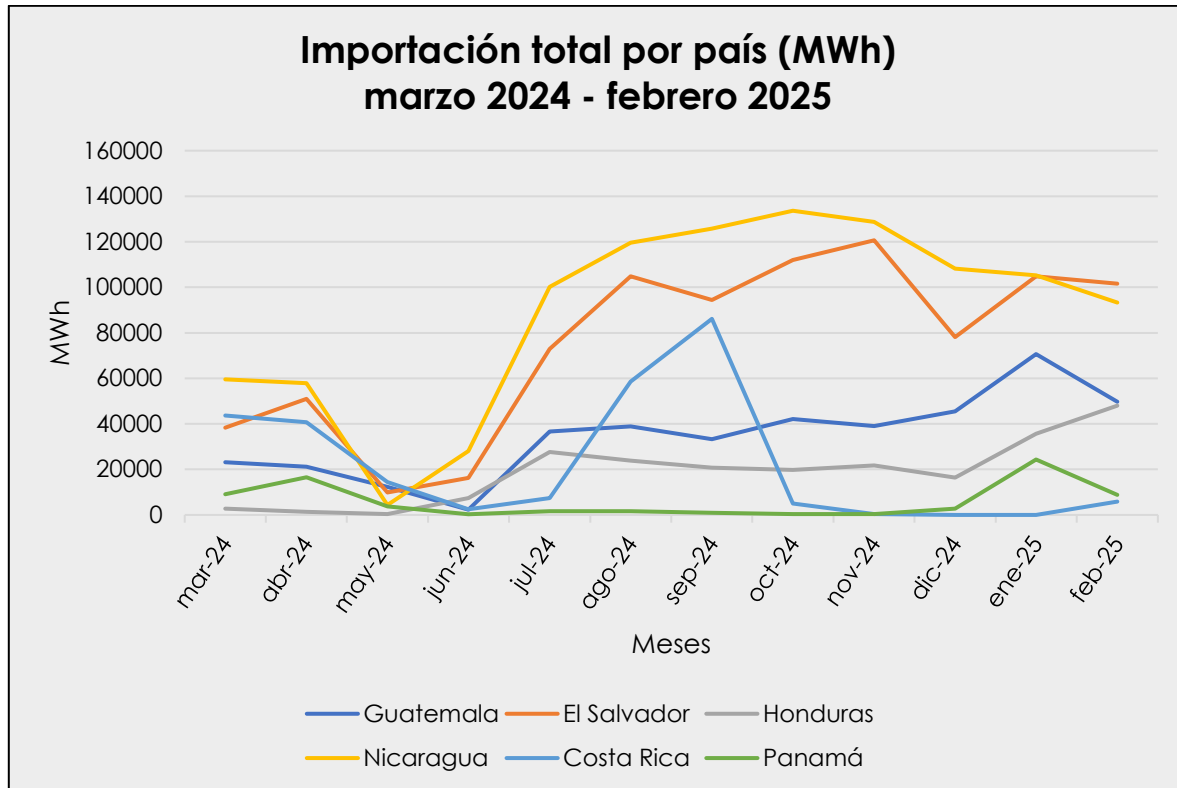
3. RESULTADOS DE LA OPERACIÓN COMERCIAL DEL MER DE LOS ÚLTIMOS 12 MESES

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

3.1 EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DEL MER



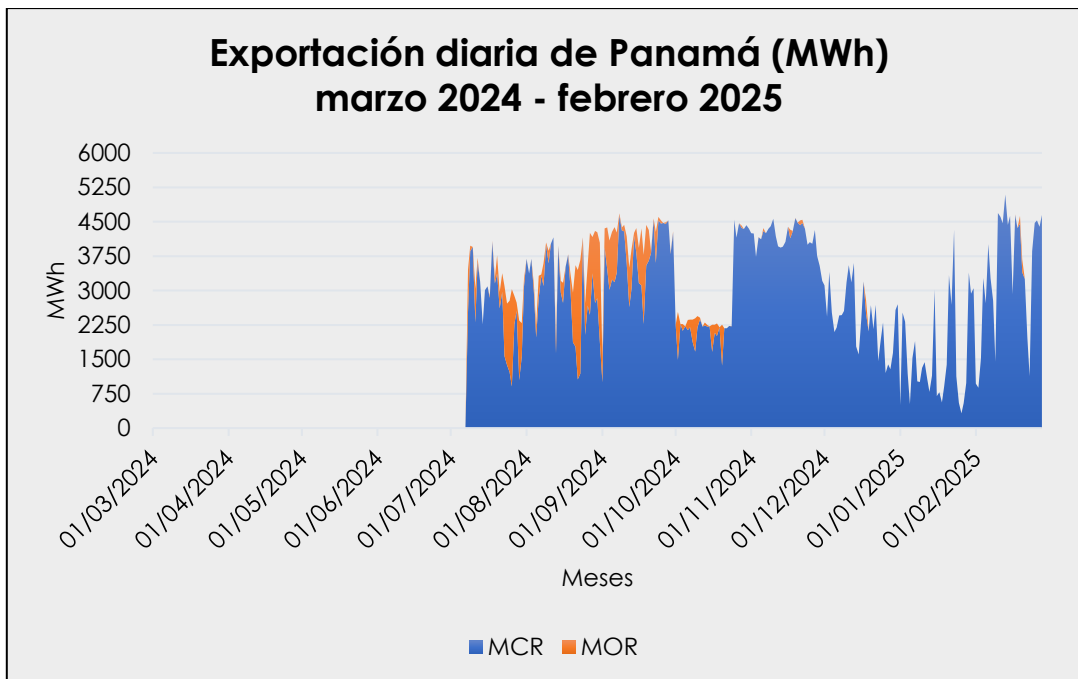
En el gráfico que antecede se observa que Guatemala y El Salvador son los países que se han mantenido exportando por el último año, en julio 2024 se le integró Panamá y por último se observa una disminución abrupta de las exportaciones por parte de Costa Rica.



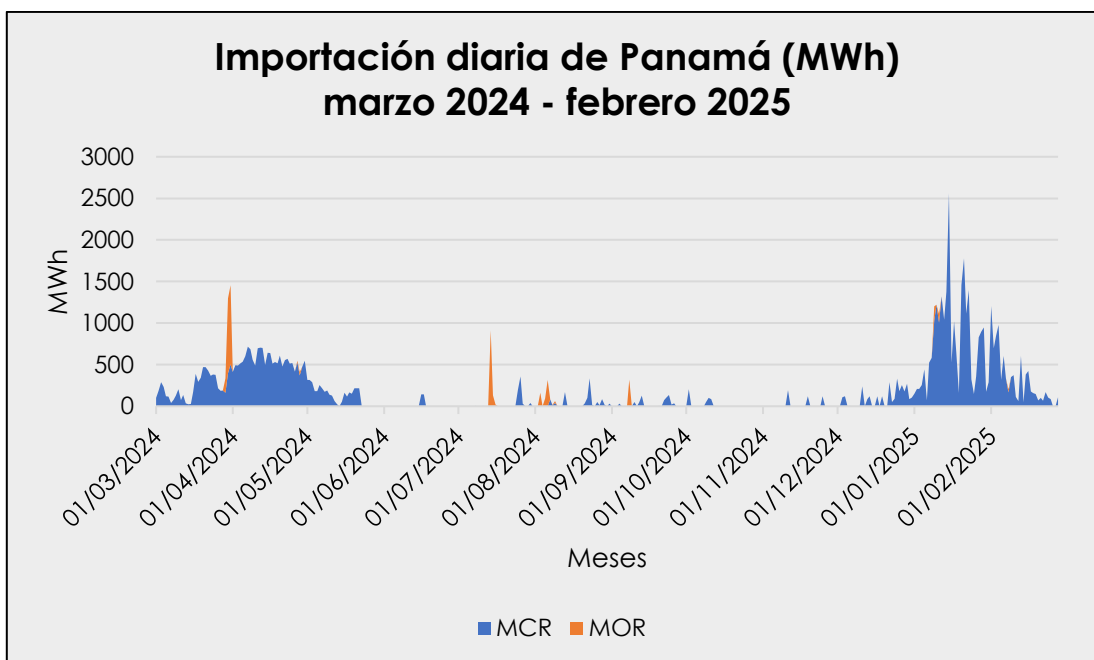
Con el 36 % de los retiros, Nicaragua ha sido el mayor importador del último año, seguidamente El Salvador con el 31%.

3.2 EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE PANAMÁ

El 92.67% de la energía exportada por Panamá en el último año ha sido mediante el MCR.



El 93.80 % de la energía importación en el último año ha sido mediante el MCR.

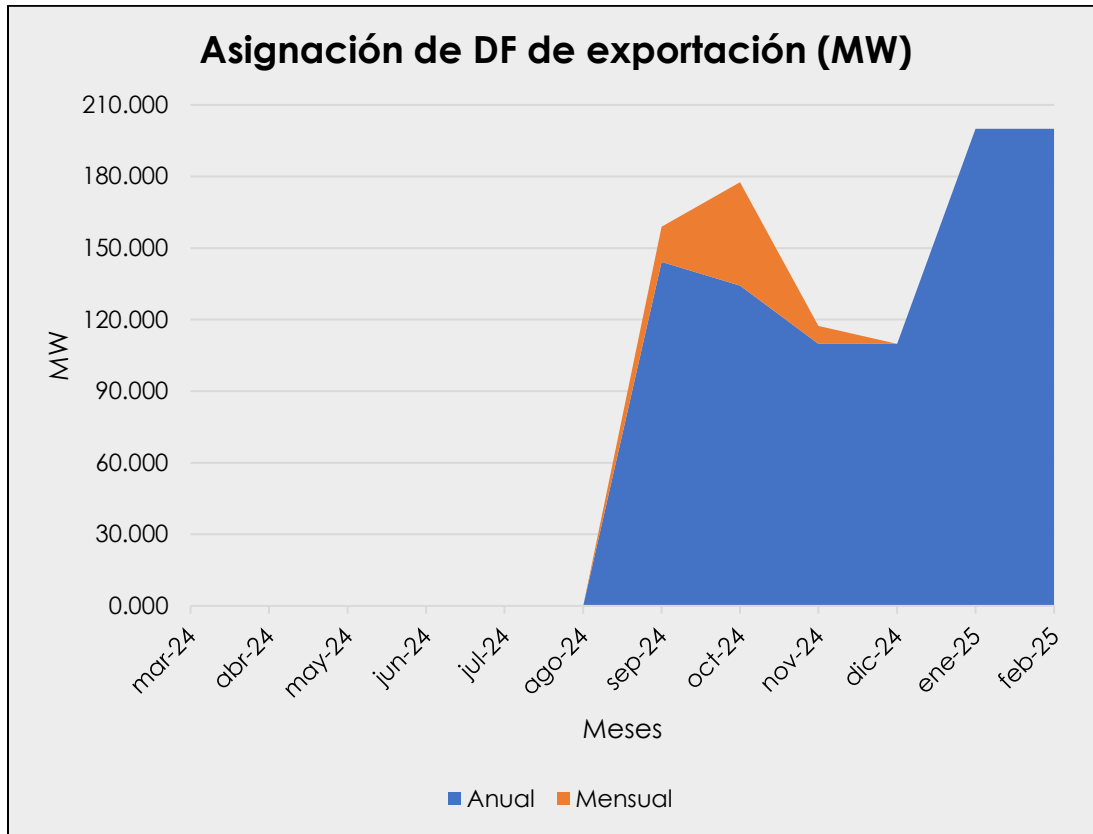


3.3 DERECHOS DE TRANSMISIÓN ASIGNADOS

Debido a las condiciones de hidrología, la Capacidad Operativa de Transmisión para Derechos de Transmisión (COTDT) de los primeros ocho (8) meses del 2024 fue nula.

Asignación de Derechos Firmes de exportación (MW)			
Mes	Anual	Mensual	Total
mar-24	0.000	0.000	0.000
abr-24	0.000	0.000	0.000
may-24	0.000	0.000	0.000
jun-24	0.000	0.000	0.000
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

Han pasado más de seis (6) meses desde que se reactivaron las exportaciones luego del levantamiento de la Alerta Temprana por Baja Disponibilidad de Energía (ATBDE), tiempo durante el cual ha sido posible la instrumentación de estos Derechos Firmes de exportación. Para febrero 2025 se mantiene la cantidad de inyección de los derechos firmes de exportación anuales.



El promedio mensual del volumen asignado en Derechos Firmes de importación durante el último año es de 35.73 MW.

Asignación de Derechos Firmes de importación (MW)			
Mes	Anual	Mensual	Total
mar-24	49.360	0.000	49.360
abr-24	49.360	0.000	49.360
may-24	70.100	0.000	70.100
jun-24	70.100	0.000	70.100
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

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

El 99.02% de la energía asignada proviene de los procesos de subasta anual A2401.

