



Centro Nacional
de Despacho

INFORME DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL ABRIL 2024



INFORME DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL ABRIL 2024

ANTECEDENTES

A partir del 1 de diciembre de 2002 inició la operación del Mercado Eléctrico Regional (MER) amparados en el Reglamento Transitorio del Mercado Eléctrico Regional (RTMER) en donde se define a nivel regional todos los procedimientos para el intercambio de información entre todos los Operadores del Sistema y Administradores de Mercado para habilitar los intercambios de energía entre los países.

El 1 de agosto de 2013 se implementa en el Mercado Eléctrico Regional el Procedimiento de Desarrollo Complementario PDC, bajo el RMER.

A partir del 1 de enero de 2019 inicia la operación del Mercado Eléctrico Regional sin el Procedimiento de Desarrollo Complementario.

Las regulaciones vigentes consideran que los intercambios de energía deben ser tomados en cuenta por el Centro Nacional de Despacho (CND) para la optimización del despacho y atender al menor costo la demanda nacional.

RESULTADOS ABRIL 2024

A continuación, se muestra un resumen de las transacciones de inyección y retiro resultantes de la operación del MER para abril; así como información de relevancia a cerca de la participación de los agentes nacionales.

INTERCAMBIO DE ENERGÍA POR PAÍSES

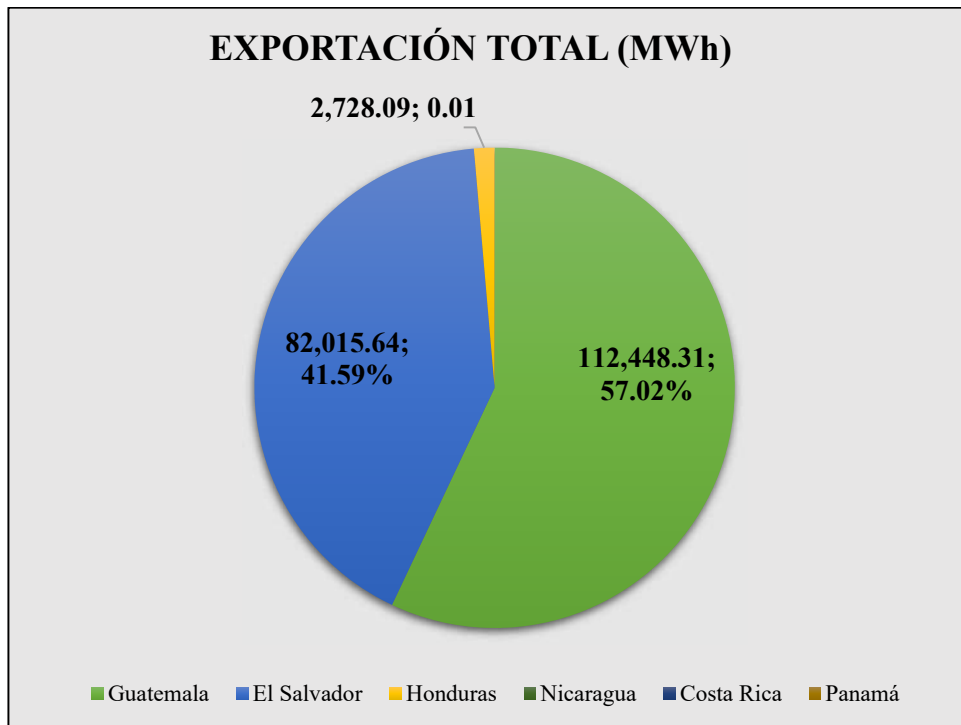
Se muestran los montos de energía comercializada por cada uno de los países miembros del MER tanto en el mercado de contratos como en el mercado de oportunidad.



Exportación total de energía

El cuadro y gráfica a continuación muestran el comportamiento de las exportaciones totales realizadas por cada uno de los países que participan en el MER. Los resultados indican que Guatemala con el 57.02% fue el país que más energía exportó en el mes de abril.

EXPORTACIÓN TOTAL	
País	MWh
Guatemala	112,448.31
El Salvador	82,015.64
Honduras	2,728.09
Nicaragua	0.000
Costa Rica	0.00
Panamá	0.0
Total	197,192.04

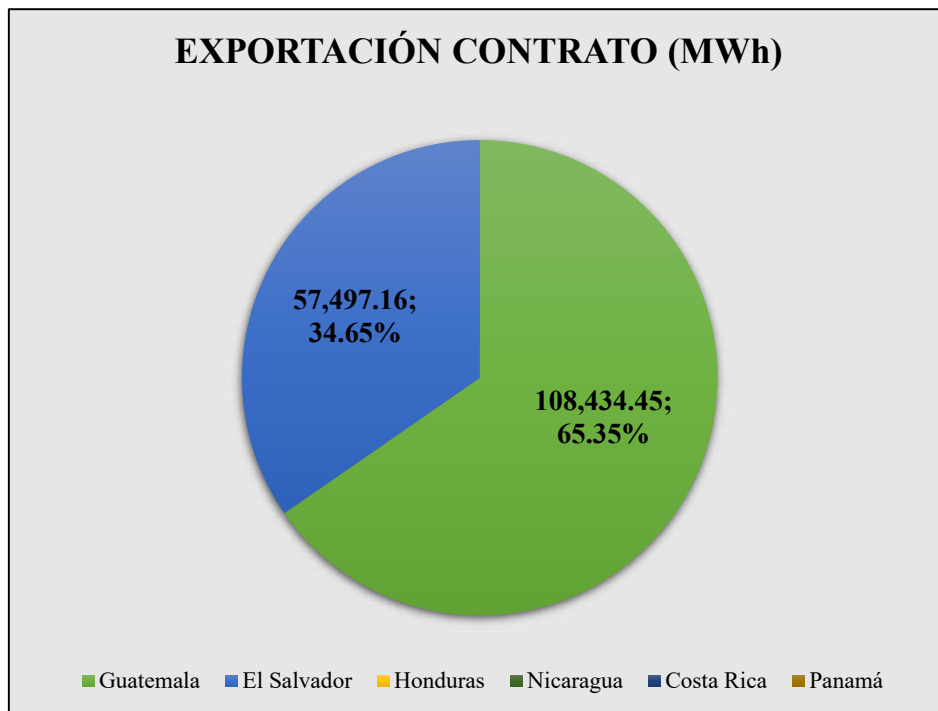




Exportaciones en el Mercado de Contratos Regional (MCR)

Los resultados indican que Guatemala y El Salvador fueron los países con mayor participación en las exportaciones del mercado de contratos, tal y como lo señalan los cuadros y gráficas siguientes.

EXPORTACIÓN CONTRATO	
País	MWh
Guatemala	108,434.45
El Salvador	57,497.16
Honduras	0.000
Nicaragua	0.00
Costa Rica	0.00
Panamá	0.00
Total	165,931.610

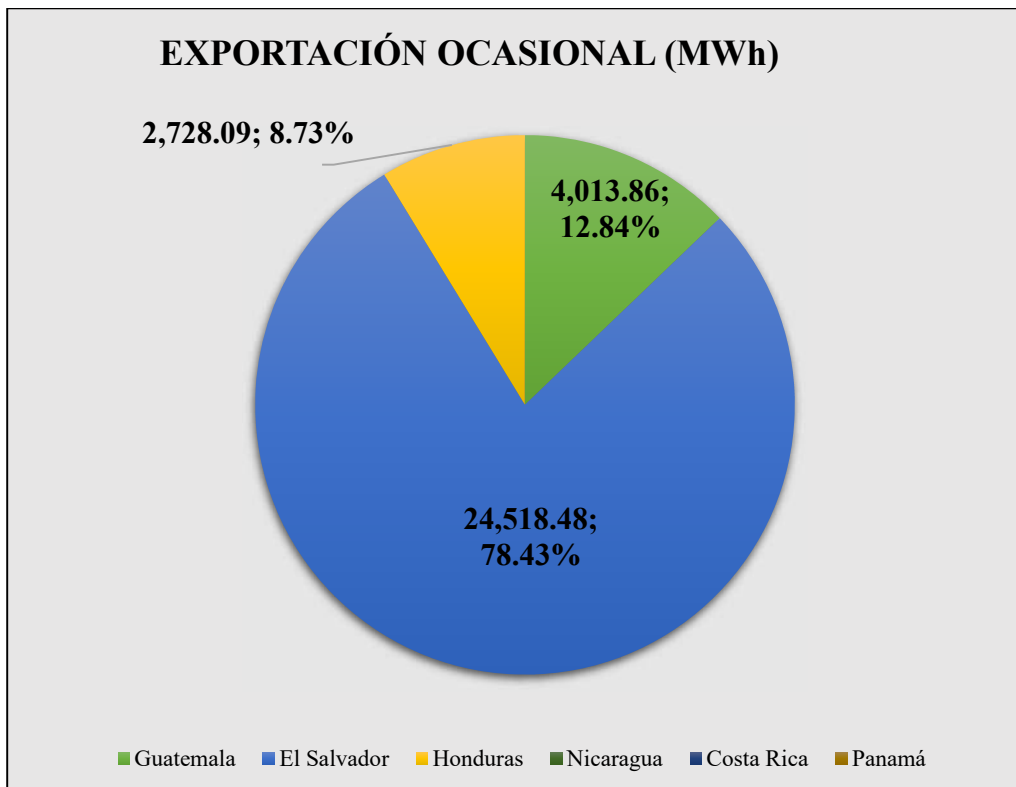




Exportación en el Mercado de Oportunidad Regional (MOR)

Las exportaciones en el mercado de oportunidad representan el 15.85% del total. El Salvador y Guatemala fueron los países que más transacciones realizaron en el mes de abril.

EXPORTACIÓN OCASIONAL	
País	MWh
Guatemala	4,013.86
El Salvador	24,518.48
Honduras	2,728.09
Nicaragua	0.00
Costa Rica	0.00
Panamá	0.00
Total	31,260.426

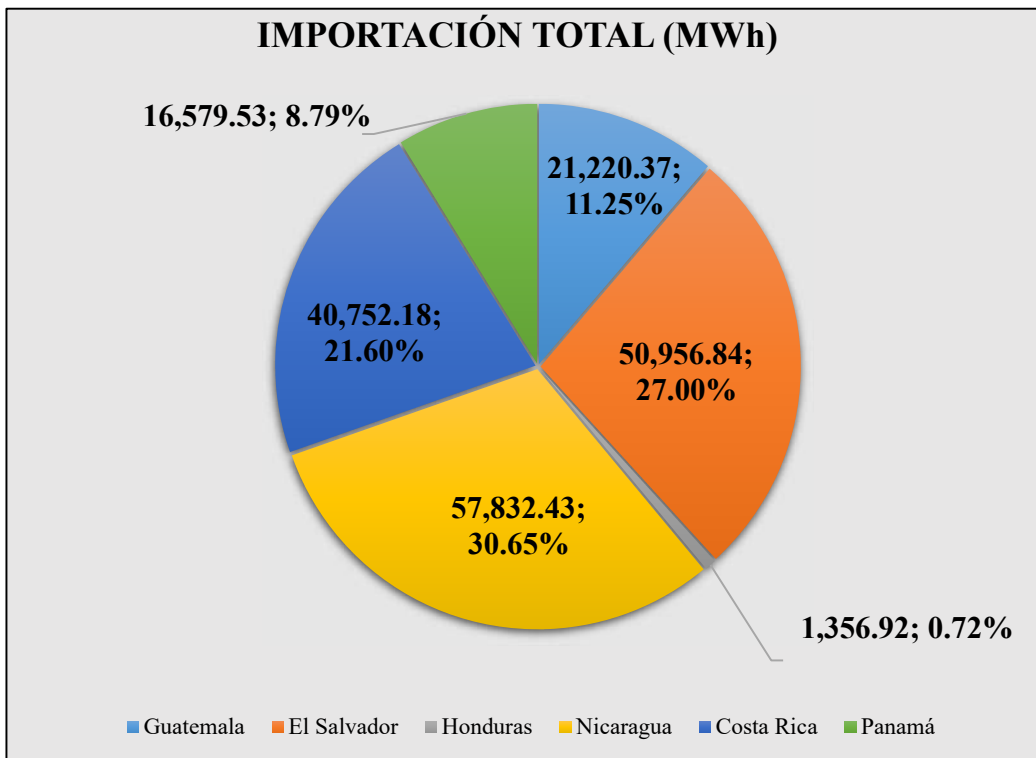




Importación total de energía

El cuadro y gráfica siguientes muestran el comportamiento de los totales de importación de energía realizada por cada uno de los países que participan en el MER. La información señala que Nicaragua con el 30.65 % y El Salvador con el 27 %, fueron los países que más importaron energía en el mes de abril.

IMPORTACIÓN TOTAL	
País	MWh
Guatemala	21,220.37
El Salvador	50,956.84
Honduras	1,356.92
Nicaragua	57,832.43
Costa Rica	40,752.18
Panamá	16,579.53
Total	188,698.27

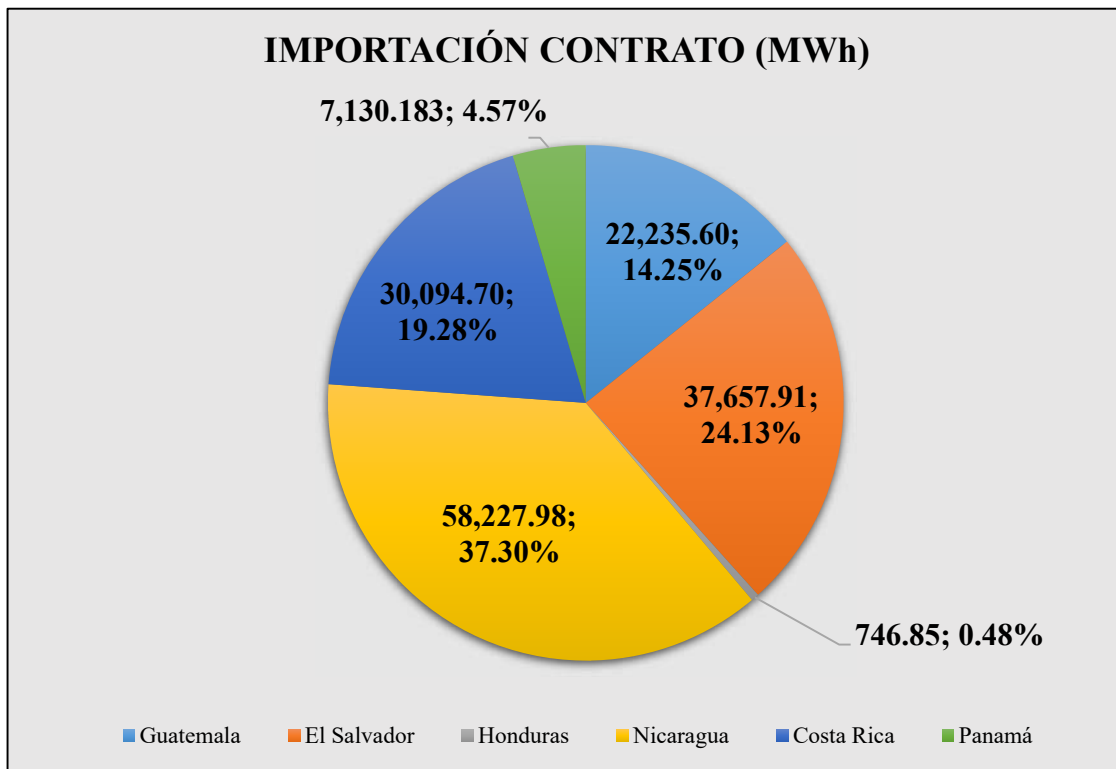




Importaciones en el Mercado de Contratos Regional (MCR)

Los resultados indican que, en el mes de abril, Nicaragua y El Salvador, fueron los países que más transacciones realizaron en importaciones en el mercado de contratos, tal y como se muestran en los cuadros y gráficas siguientes.

IMPORTACIÓN CONTRATO	
País	MWh
Guatemala	20,364.53
El Salvador	50,631.43
Honduras	558.77
Nicaragua	57,832.43
Costa Rica	38,600.94
Panamá	16,515.700
Total	184,503.80

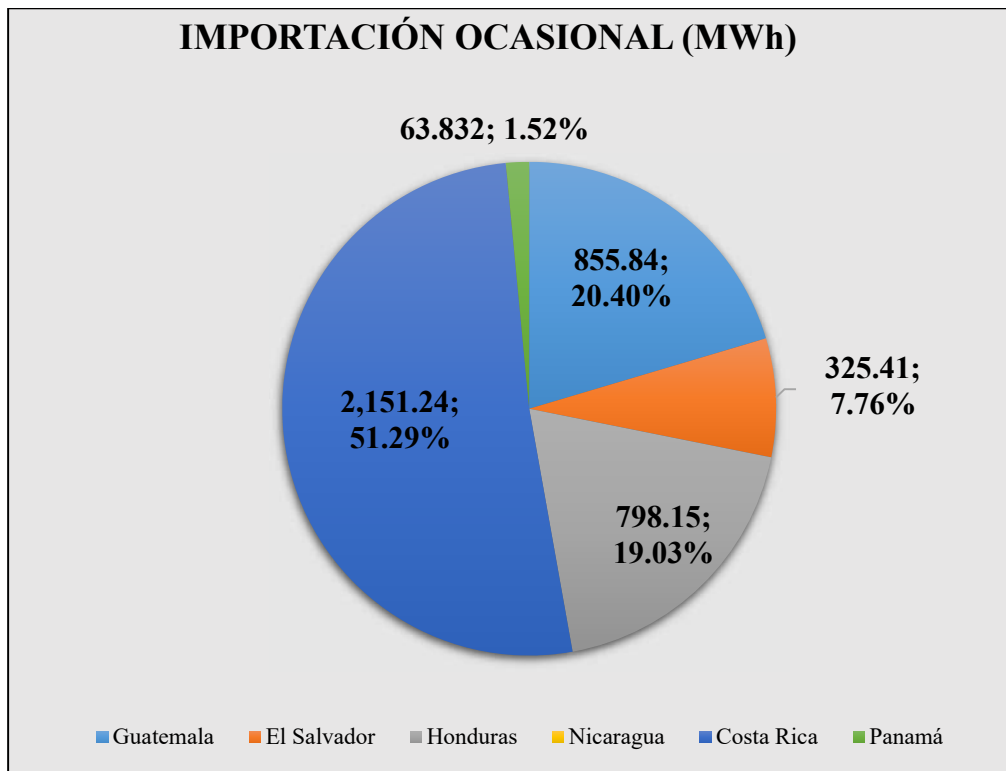




Importaciones en el Mercado de Oportunidad Regional (MOR)

Las importaciones en el mercado de oportunidad representan el 2.22% del total. Costa Rica fue el país que más transacciones realizó en el mes de abril.

IMPORTACIÓN OCASIONAL	
País	MWh
Guatemala	855.84
El Salvador	325.41
Honduras	798.15
Nicaragua	0.00
Costa Rica	2,151.24
Panamá	63.832
Total	4,194.47





INTERCAMBIO DE ENERGÍA DE LOS PARTICIPANTES NACIONALES

Exportación total de energía

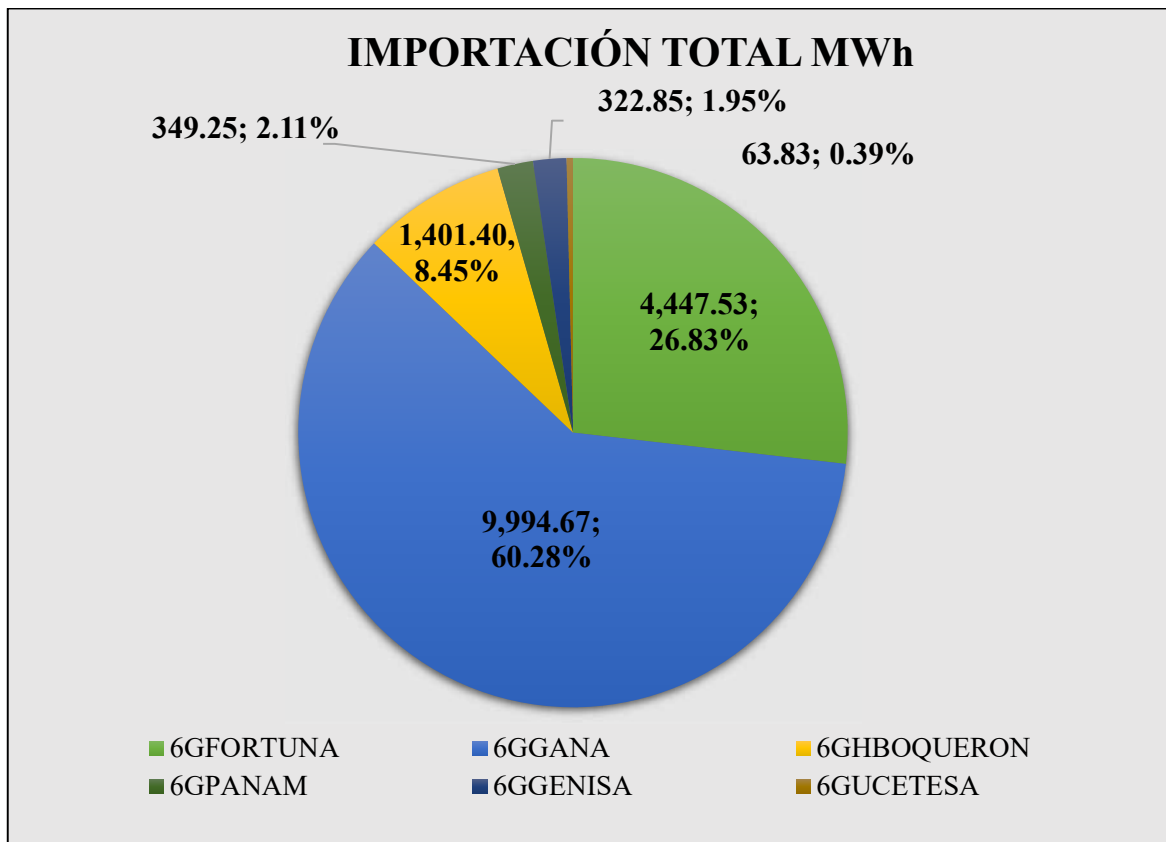
Para el mes de abril de 2024 no se registraron exportaciones en el mercado de contrato y oportunidad, esto según lo dispuesto en el artículo MIII.4.1.1.1 de la Metodología para la interrumpibilidad de intercambios internacionales de energía ante la condición de Alerta Temprana por Baja Disponibilidad de Energía, comunicada a los agentes del mercado mediante nota ETE-DCND-GOP-382-2023 del 23 de mayo de 2023.



Importación total de energía

A continuación, se muestra el comportamiento de las importaciones totales realizadas por cada una de las empresas que participan en el MER. Los resultados indican que GANA y FORTUNA fueron las empresas que más importaron energía en el mes de abril.

IMPORTACIÓN TOTAL	
Agente	MWh
6GFORTUNA	4,447.53
6GGANA	9,994.67
6GHBOQUERON	1,401.40
6GPANAM	349.25
6GGENISA	322.85
6GUCETESA	63.83
Total	16,579.532

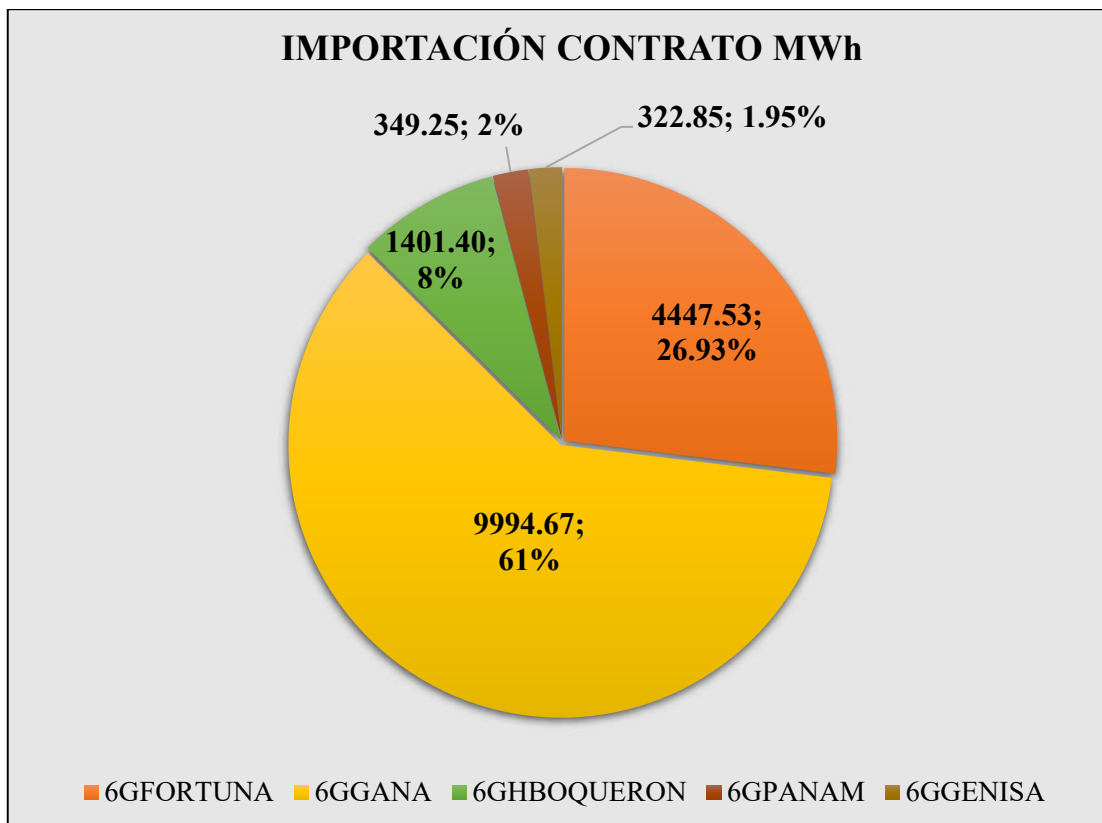




Importaciones en el Mercado de Contratos Regional (MCR)

Los resultados indican que, para el período analizado, el agente GANA fue el que realizó más transacciones de importación en el mercado de contratos tal como se muestra en los cuadros y gráficas siguientes.

IMPORTACIÓN CONTRATO	
Agente	MWh
6GFORTUNA	4447.53
6GGANA	9994.67
6GHBOQUERON	1401.40
6GPANAM	349.25
6GGENISA	322.85
6GUCETESA	0.00
Total	16,515.700





Importaciones en el Mercado de Oportunidad Regional (MOR)

Los resultados indican que, para el mes de abril, ETESA fue el único agente que realizó transacciones de importación en el mercado de oportunidad tal como se muestra el siguiente cuadro.

IMPORTACIÓN OCASIONAL	
Agente	MWh
6GUCETESA	63.83
Total	63.832

Programas de los participantes nacionales a través de Contratos No Firmes Físicos Flexibles con contrapartes de Centroamérica.

Importaciones

Para el mes de abril no se registraron programas de importación mediante contrato no firme físico flexible.

Agentes con Asignación de Derecho Firme

AGENTE PANAMÁ	GUATEMALA				EL SALVADOR									TOTAL
	1CCOMELPOM	1CCOMVIELG	1GGENALENR	1GGENRNACE	2C_C03	2C_C07	2C_C08	2C_C58	2C_C63	2C_C65	2D_D04	2G_G02	2G_G03_A	
6GFORTUNA					0.56	2.66	0.67			0.83		1.9	0.49	7.11
6GGANA	10	5	10	6					0.83		1.89			31.83
6GGANA					0.55			3.33						5.77
6GGENISA					0.55									0.55
6GHBOQUERON									2.2					2.2
6GPANAM					0.55									0.55
TOTAL AGENTE	10	5	10	6	2.21	2.66	0.67	3.33	2.2	1.66	1.89	1.9	0.49	48.01
TOTAL PAÍS	31				17.01									

Arriba se pueden observar los montos máximos de energía horaria asignadas en Derecho Firme de importación para abril 2024.



Comportamiento de los Precios promedios por Nodos de Enlace Regionales.

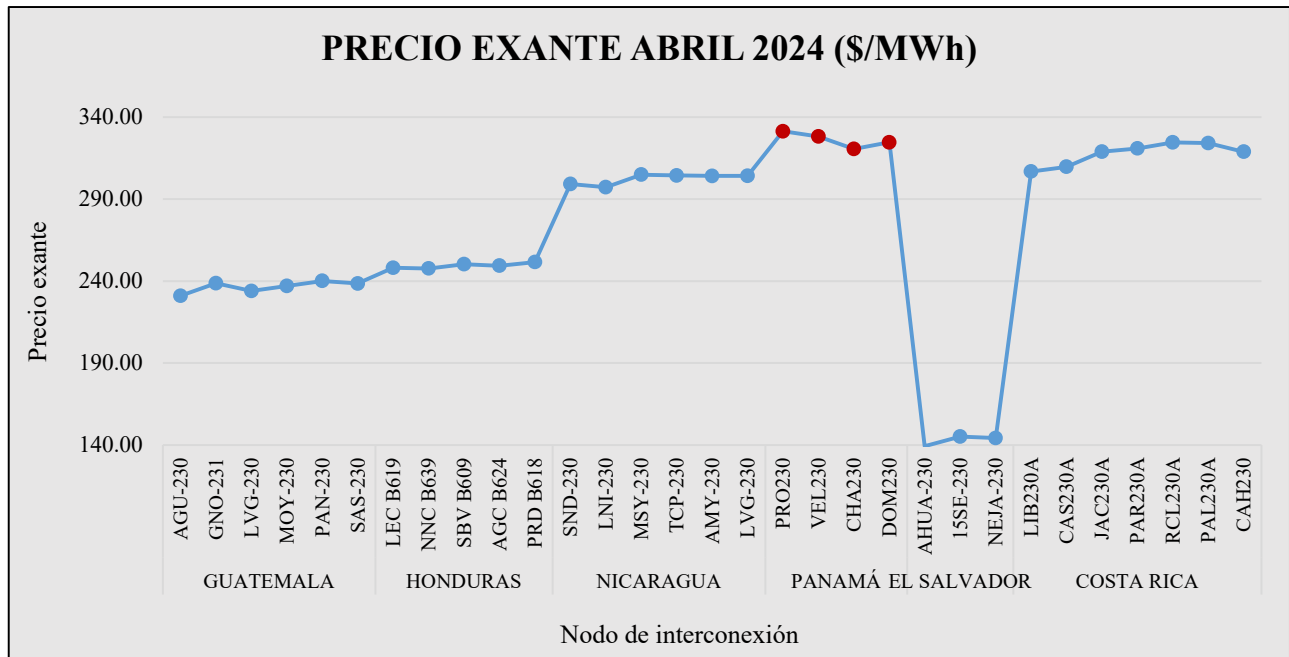
Para el mes de abril 2024 resultaron los siguientes precios ex antes promedio en los nodos de enlace regionales.

PAÍS	NODOS DE INTERCONEXIÓN	PRECIO PROMEDIO (\$/MWh)
GUATEMALA	AGU-230	231.01
	GNO-231	238.64
	LVG-230	233.96
	MOY-230	236.99
	PAN-230	240.10
	SAS-230	238.49
HONDURAS	LEC B619	248.08
	NNC B639	247.66
	SBV B609	250.29
	AGC B624	249.40
	PRD B618	251.58
NICARAGUA	SND-230	299.14
	LNI-230	297.21
	MSY-230	304.88
	TCP-230	304.36
	AMY-230	304.07
	LVG-230	304.15
PANAMÁ	PRO230	331.34
	VEL230	328.16
	CHA230	320.57
	DOM230	324.60
EL SALVADOR	AHUA-230	139.30
	15SE-230	145.18
	NEJA-230	144.27
COSTA RICA	LIB230A	306.78
	CAS230A	309.63
	JAC230A	318.89
	PAR230A	320.83
	RCL230A	324.56
	PAL230A	324.09
	CAH230	318.84
PROMEDIO:		272.16



Para el mes analizado, solamente se reflejó precio ex ante, no se reflejaron precios ex post.

En la siguiente gráfica podemos observar los precios ex ante promedios de cada nodo de interconexión por área de control y enmarcados en rojo los que corresponden a Panamá.



Conciliación mensual de servicios de transmisión regional por instalación.

Los montos del Cargo Variable de Transmisión MER por elemento, Cargo Variable de Transmisión DT por elemento y Cargo Variable de Transmisión Neto, han sido calculados conforme lo establecido en las Resoluciones CRIE-7-2017, CRIE-18-2017 y CRIE-31-2018.

Cargo variable de transmisión neto (\$) - Abril 2024					
Panama	Costa Rica	Nicaragua	Honduras	El Salvador	Guatemala
\$3,165.49	-\$29,256.77	-\$1,171,911.49	-\$904,642.34	-\$855,141.15	\$1,667,264.48