



Centro Nacional
de Despacho

INFORME DEL MERCADO ELÉCTRICO
REGIONAL FEBRERO 2024



INFORME DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL FEBRERO 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 FEBRERO 2024

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

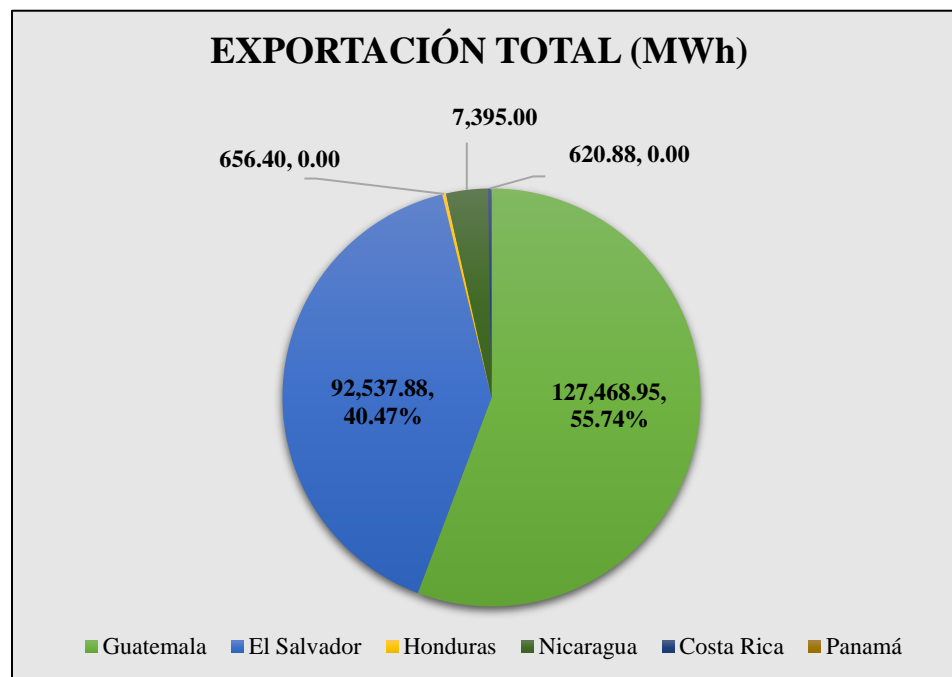
INTERCAMBIO DE ENERGÍA POR PAÍSES

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 55.74% fue el país que más energía exportó en el mes de febrero.

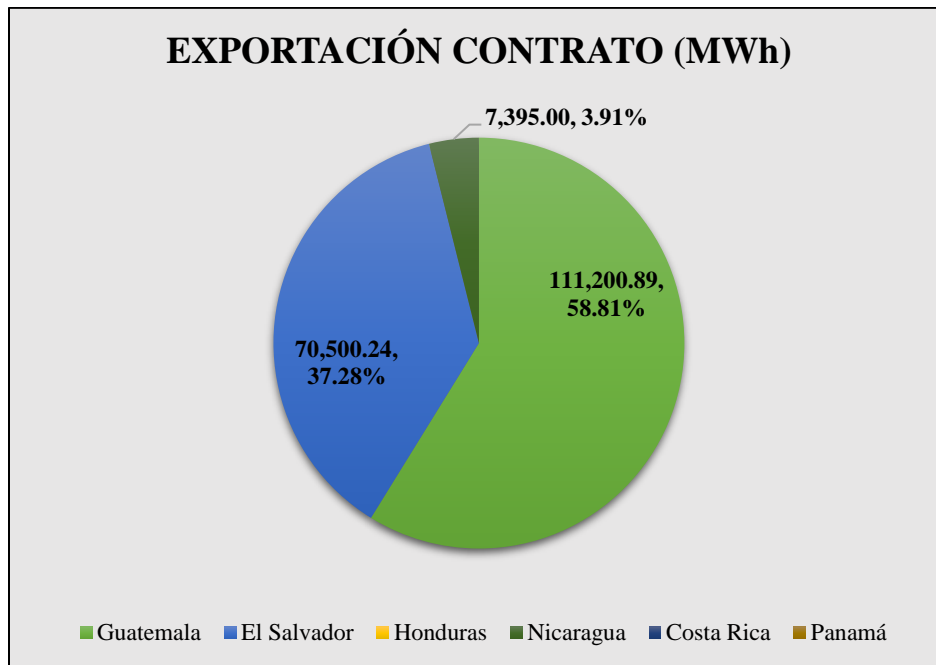
EXPORTACIÓN TOTAL	
País	MWh
Guatemala	127,468.95
El Salvador	92,537.88
Honduras	656.40
Nicaragua	7,395.000
Costa Rica	620.88
Panamá	0.0
Total	228,679.10



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.

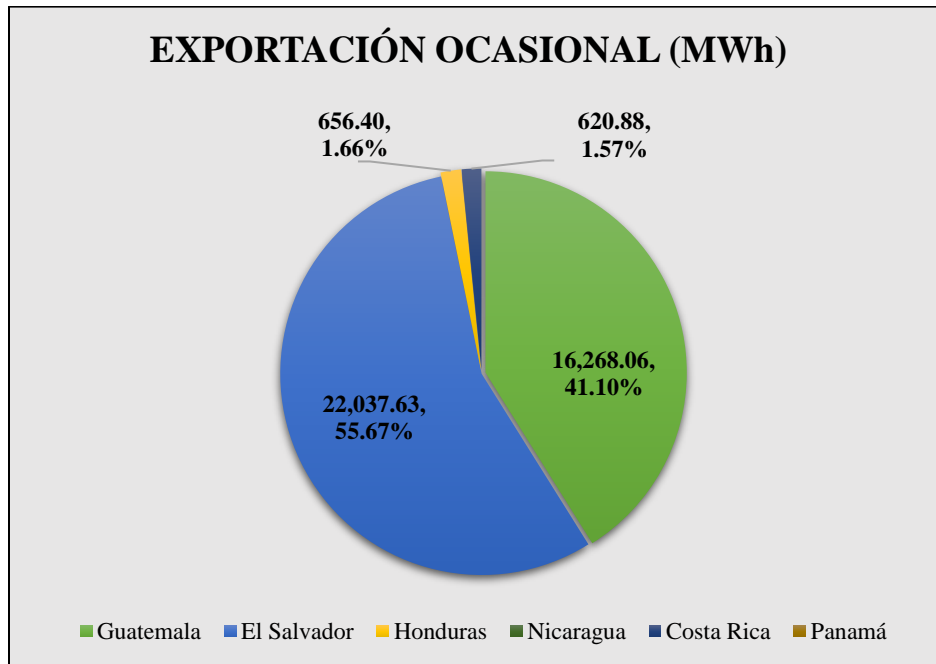
EXPORTACIÓN CONTRATO	
País	MWh
Guatemala	111,200.89
El Salvador	70,500.24
Honduras	0.000
Nicaragua	7,395.00
Costa Rica	0.00
Panamá	0.00
Total	189,096.134



Exportación en el Mercado de Oportunidad Regional (MOR)

Las exportaciones en el mercado de oportunidad representan el 17.31% del total. El Salvador y Guatemala fueron los países que más transacciones realizaron en el mes de febrero.

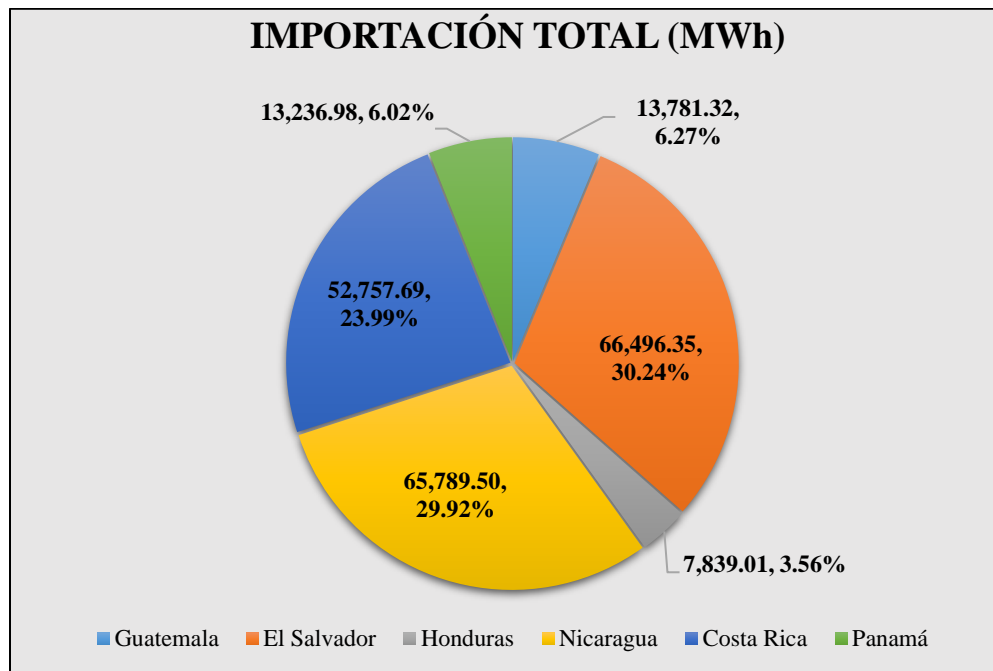
EXPORTACIÓN OCASIONAL	
País	MWh
Guatemala	16,268.06
El Salvador	22,037.63
Honduras	656.40
Nicaragua	0.00
Costa Rica	620.88
Panamá	0.00
Total	39,582.966



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 El Salvador con el 30.24% y Nicaragua con el 29.92%, fueron los países que más importaron energía en el mes de febrero.

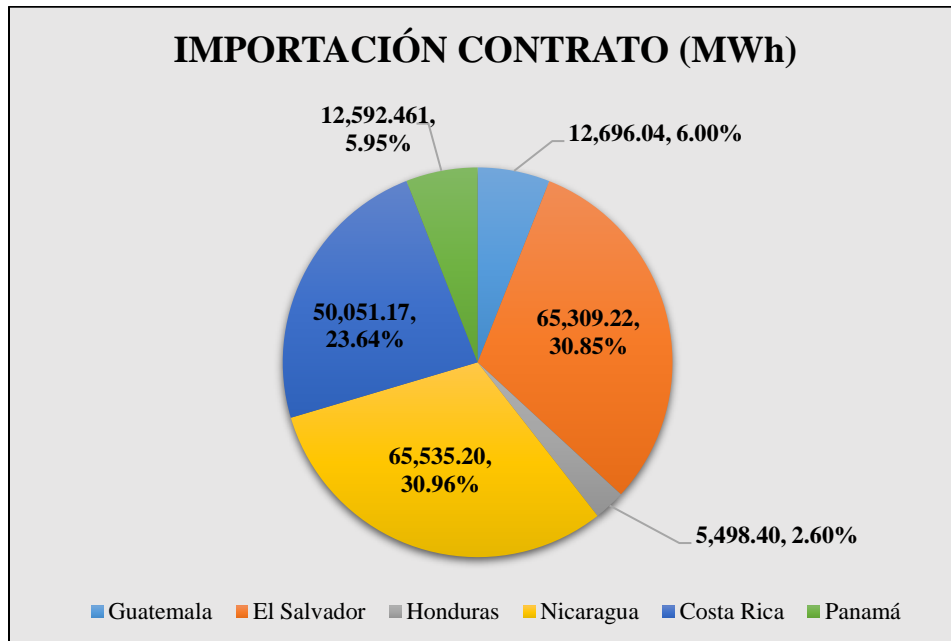
IMPORTACIÓN TOTAL	
País	MWh
Guatemala	13,781.32
El Salvador	66,496.35
Honduras	7,839.01
Nicaragua	65,789.50
Costa Rica	52,757.69
Panamá	13,236.98
Total	219,900.84



Importaciones en el Mercado de Contratos Regional (MCR)

Los resultados indican que, en el mes de febrero, 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.

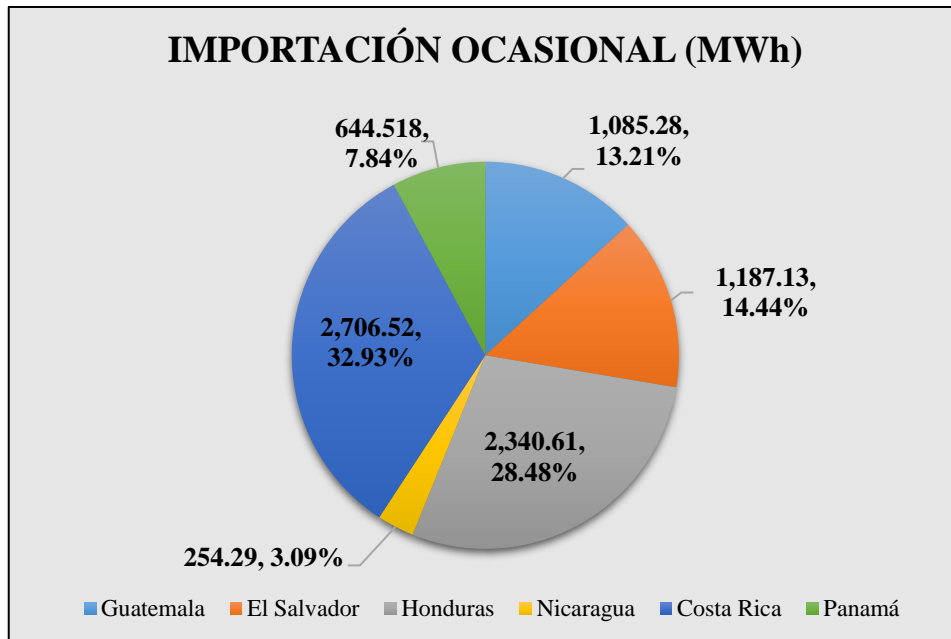
IMPORTACIÓN CONTRATO	
País	MWh
Guatemala	12,696.04
El Salvador	65,309.22
Honduras	5,498.40
Nicaragua	65,535.20
Costa Rica	50,051.17
Panamá	12,592.461
Total	211,682.49



Importaciones en el Mercado de Oportunidad Regional (MOR)

Las importaciones en el mercado de oportunidad representan el 3.74% del total. Costa Rica fue el país que más transacciones realizó en el mes de febrero.

IMPORTACIÓN OCASIONAL	
País	MWh
Guatemala	1,085.28
El Salvador	1,187.13
Honduras	2,340.61
Nicaragua	254.29
Costa Rica	2,706.52
Panamá	644.518
Total	8,218.34



INTERCAMBIO DE ENERGÍA DE LOS PARTICIPANTES NACIONALES

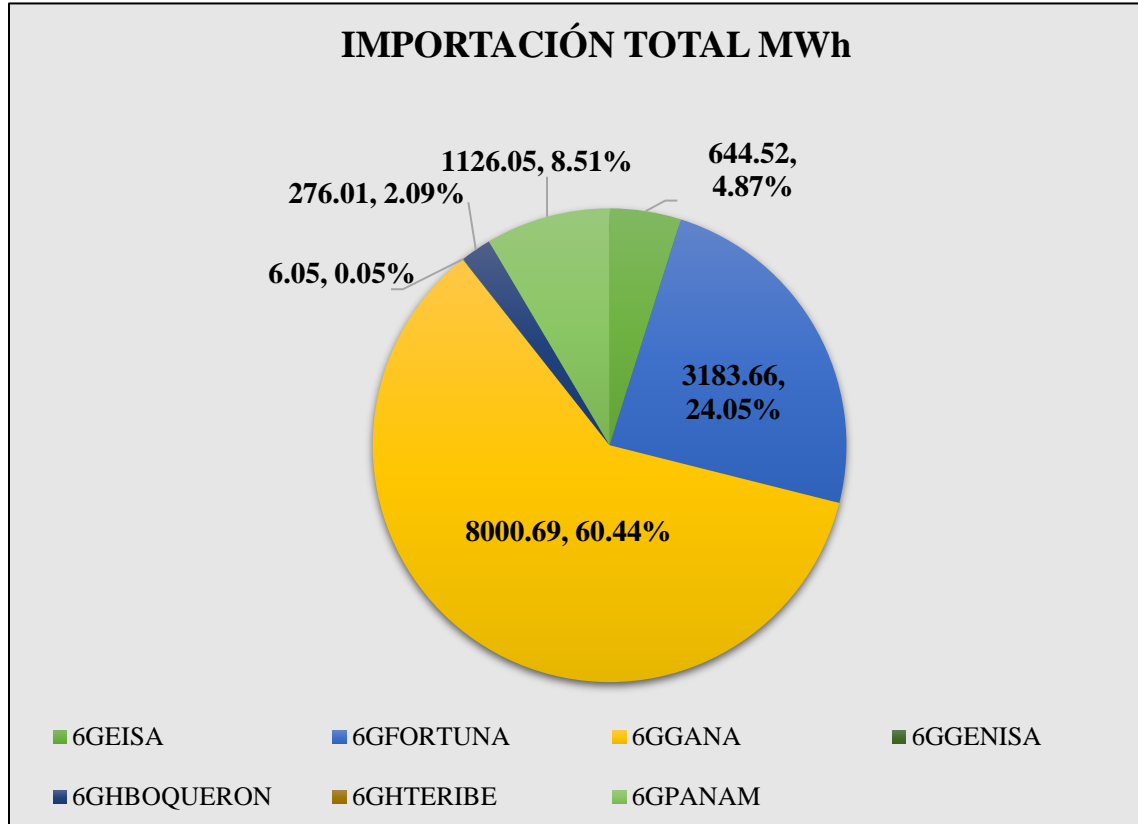
Exportación total de energía

Para el mes de febrero 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 febrero.

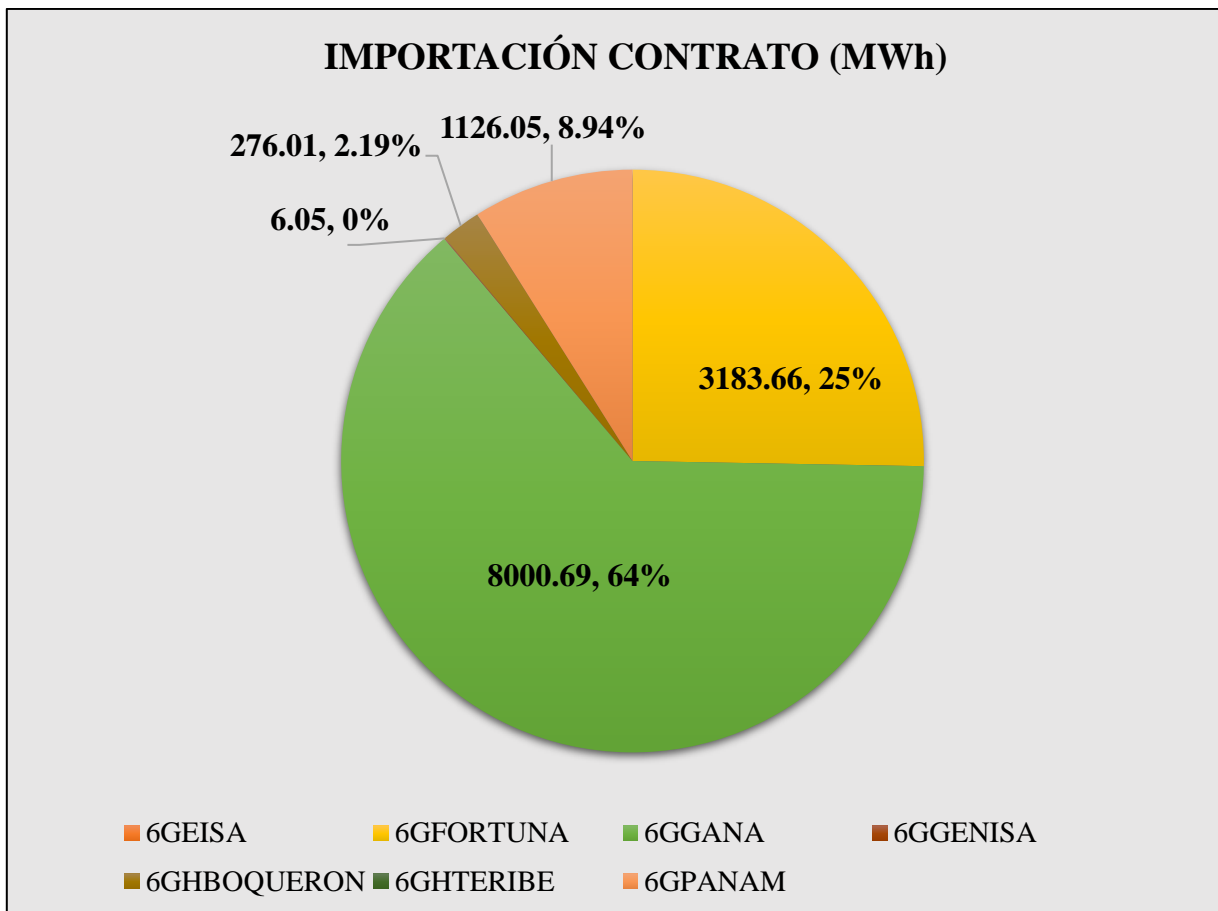
IMPORTACIÓN TOTAL	
Agente	MWh
6GEISA	644.52
6GFORTUNA	3183.66
6GGANA	8000.69
6GGENISA	6.05
6GHBOQUERON	276.01
6GHTERIBE	0.00
6GPANAM	1126.05
Total	13,236.979



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
6GEISA	0.00
6GFORTUNA	3183.66
6GGANA	8000.69
6GGENISA	6.05
6GHBOQUERON	276.01
6GHTERIBE	0.00
6GPANAM	1126.05
Total	12,592.461



Importaciones en el Mercado de Oportunidad Regional (MOR)

Los resultados indican que, para el mes de febrero, EISA 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
6GEISA	644.52
Total	644.518

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

Importaciones

A continuación, se detalla la cantidad de programas de importación mediante contrato no firme físico flexible que realizaron los agentes del área de control de Panamá con las contrapartes de Guatemala durante el mes de febrero 2024.

AGENTES DE PANAMÁ	GUATEMALA	TOTAL
	1CCOMCOELG	
HTERIBE	12	12

Agentes con Asignación de Derecho Firme

AGENTE PANAMÁ	DERECHOS FIRMES DE IMPORTACIÓN (MW)															TOTAL
	GUATEMALA						EL SALVADOR									
	1CCOMCE CEE	1CCOMELP OM	1CCOMM ERGU	1CCOMVIE LG	1GGENALE NR	1GGENR NACE	2C_C03	2C_C07	2C_C08	2C_C58	2C_C63	2C_C65	2D_D04	2G_G02	2G_G03_A	
6GFORTUNA								2.66	0.67			0.83		1.9	0.49	6.55
6GGANA		10		5	10	6	0.55			3.33		0.83	1.89			37.6
6GGENISA							0.55									0.55
6GHBOQUERON										2.2						2.2
6GIDEALPMA			1.32						1.33							2.65
6GPANAM	10						0.55									10.55
TOTAL AGENTE	10	10	1.32	5	10	6	1.65	2.66	2	3.33	2.2	1.66	1.89	1.9	0.49	60.1
TOTAL PAÍS	42.32						17.78									

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

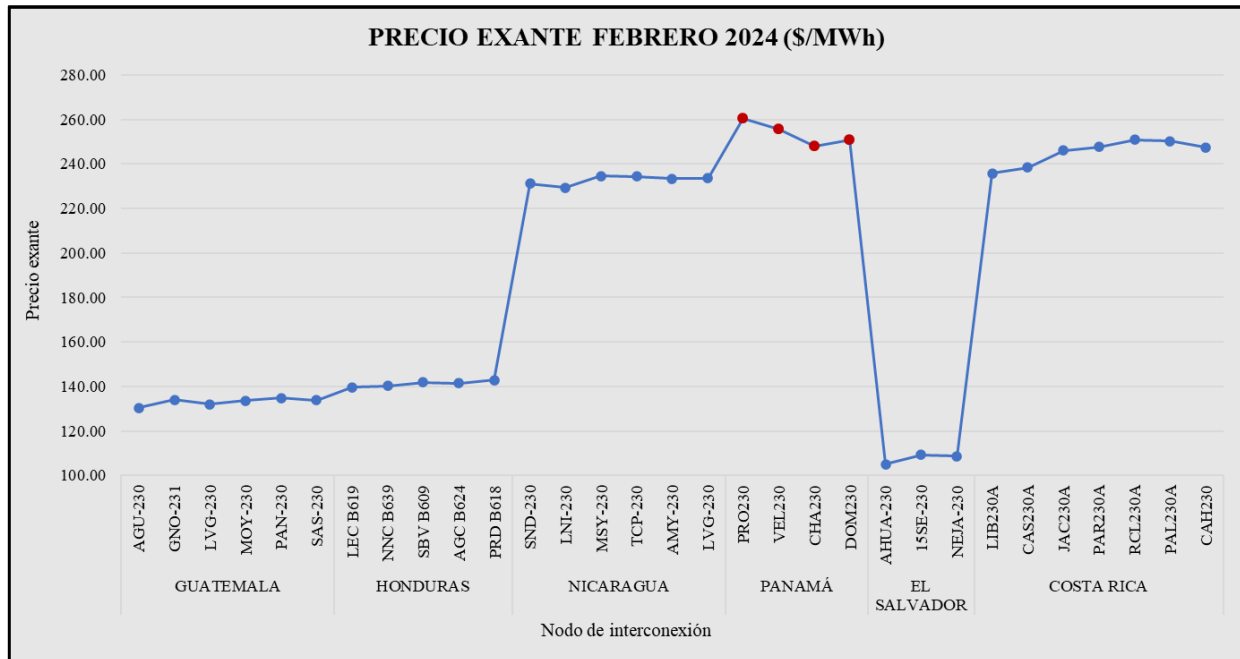
Comportamiento de los Precios promedios por Nodos de Enlace Regionales.

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

PAÍS	NODOS DE INTERCONEXIÓN	PRECIO PROMEDIO (\$/MWh)
GUATEMALA	AGU-230	130.41
	GNO-231	133.95
	LVG-230	131.89
	MOY-230	133.54
	PAN-230	134.74
	SAS-230	133.79
HONDURAS	LEC B619	139.72
	NNC B639	140.24
	SBV B609	141.80
	AGC B624	141.53
	PRD B618	142.78
NICARAGUA	SND-230	231.20
	LNI-230	229.42
	MSY-230	234.66
	TCP-230	234.42
	AMY-230	233.47
	LVG-230	233.62
PANAMÁ	PRO230	260.29
	VEL230	255.67
	CHA230	247.80
	DOM230	250.97
EL SALVADOR	AHUA-230	105.10
	15SE-230	109.19
	NEJA-230	108.56
COSTA RICA	LIB230A	235.78
	CAS230A	238.35
	JAC230A	245.99
	PAR230A	247.65
	RCL230A	250.82
	PAL230A	250.28
	CAH230	247.44
PROMEDIO:		192.10

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 (\$) - Febrero 2024					
Panama	Costa Rica	Nicaragua	Honduras	El Salvador	Guatemala
\$7,385.13	-\$26,055.48	-\$1,057,306.15	-\$612,171.90	-\$356,211.55	\$979,204.05