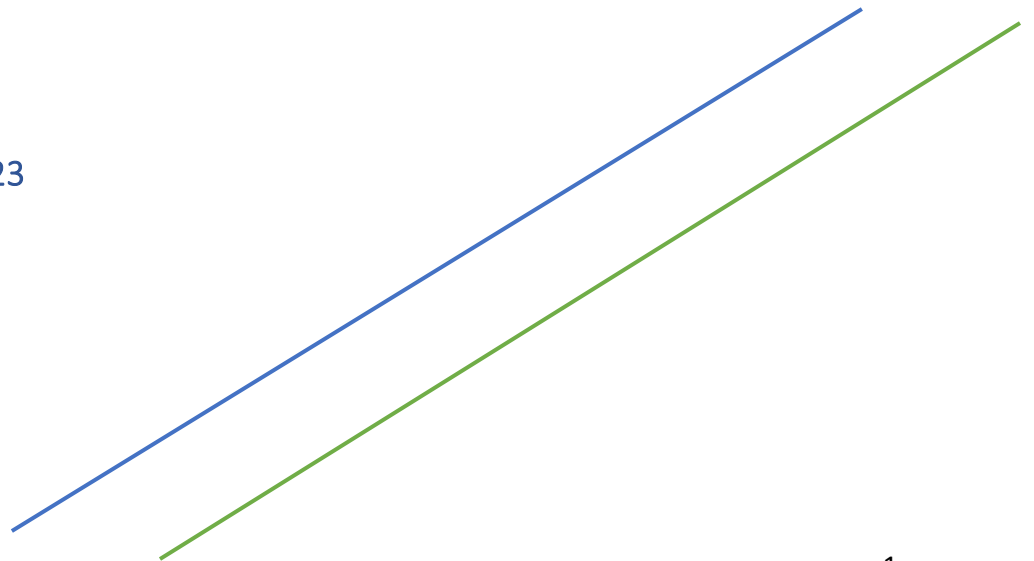


COMISION REGIONAL DE INTERCONEXIÓN ELECTRICA

INFORME DE SUPERVISIÓN
DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL – MER -

PRIMER CUATRIMESTRE DE 2023

15 de mayo de 2023



Contenido

RESUMEN	3
EVOLUCIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL	3
INYECCIONES	3
INYECCIONES Y RETIROS POR PAÍS.....	4
PRECIOS DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL.....	5
COSTOS MARGINALES DE LOS PAÍSES.....	6
AGENTES CON MÁS VENTAS AL MER.....	8
OFERTAS DE PRECIOS AL MER.....	10
CONSUMO DE ENERGÍA	15
MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA DE POTENCIA.....	17

RESUMEN

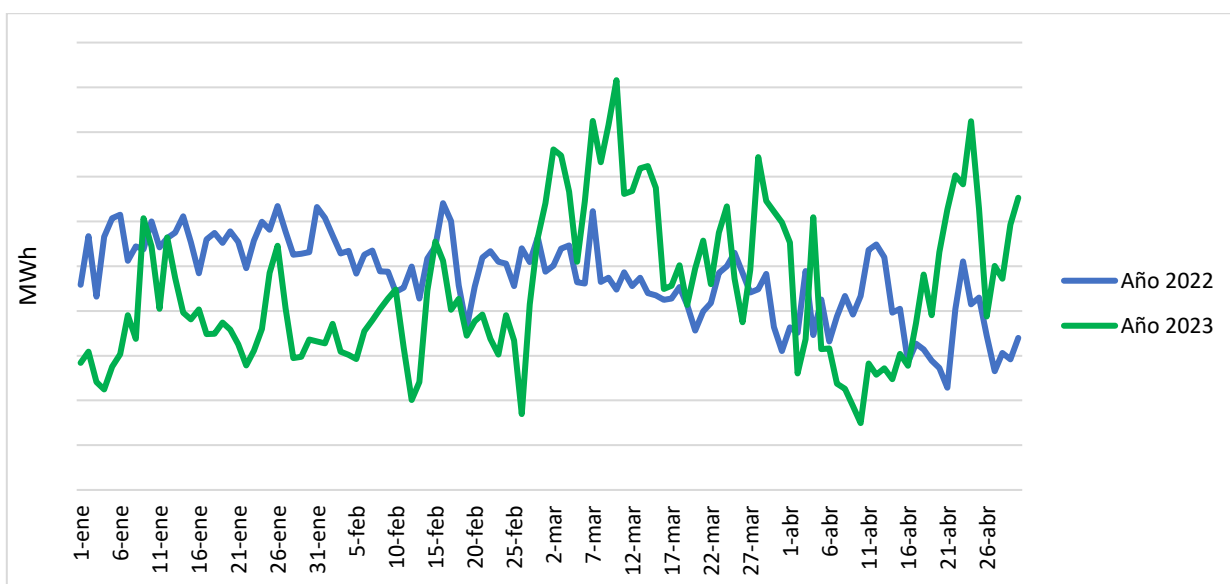
El año 2022 se caracterizó por una recuperación económica tras la crisis sanitaria iniciada en 2020 por el COVID19. Dicha recuperación provocó un aumento del consumo de los países en general y este aumento siguió durante el primer cuatrimestre de 2023.

Este aumento del consumo, aunado a la menor disponibilidad de energía hidráulica propia de la época seca, provocó aumentos de precios en la energía eléctrica, donde se registraron precios máximos diarios tanto a nivel nacional como a nivel del MER. De esta manera es importante realizar un análisis sobre la evolución de los volúmenes de energía transada, precios e indicadores de que permitan una aproximación inicial de los niveles de competencia en el MER. Todo ello, dentro del contexto energético de la región.

El alcance de este informe es analizar la evolución del mercado eléctrico regional durante el primer cuatrimestre de 2023; en particular, lo establecido en el numeral 2.2.9 del Libro IV del RMER que establece que: *“La CRIE elaborará y publicará, por lo menos una vez cada cuatro (4) meses, informes donde describa las actividades de vigilancia y evaluación del Mercado llevadas a cabo durante el período precedente y los estudios y análisis realizados sobre situaciones particulares”*.

EVOLUCIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL INYECCIONES

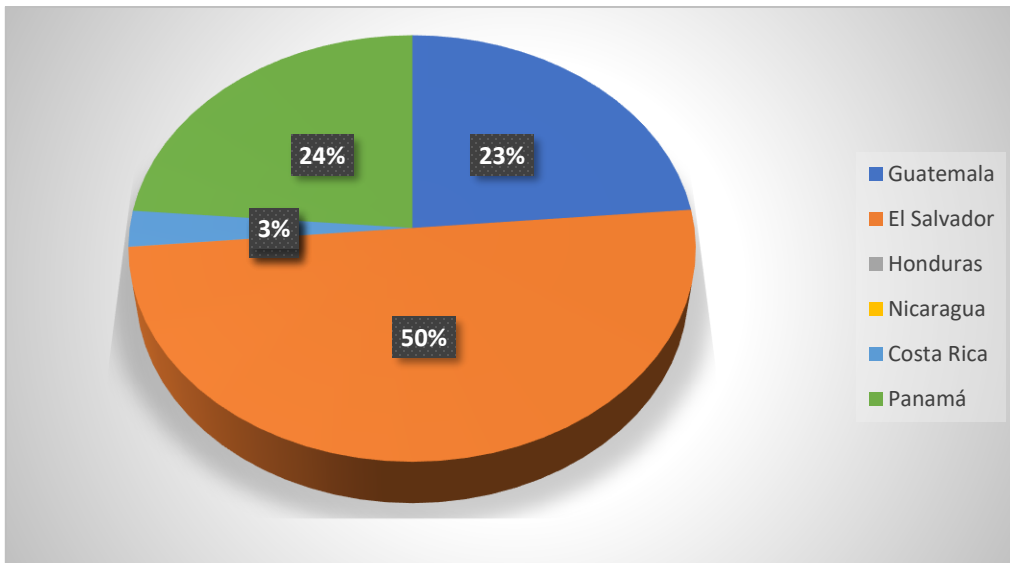
Gráfica 1. Inyecciones diarias en el MER, enero a abril, 2022 y 2023



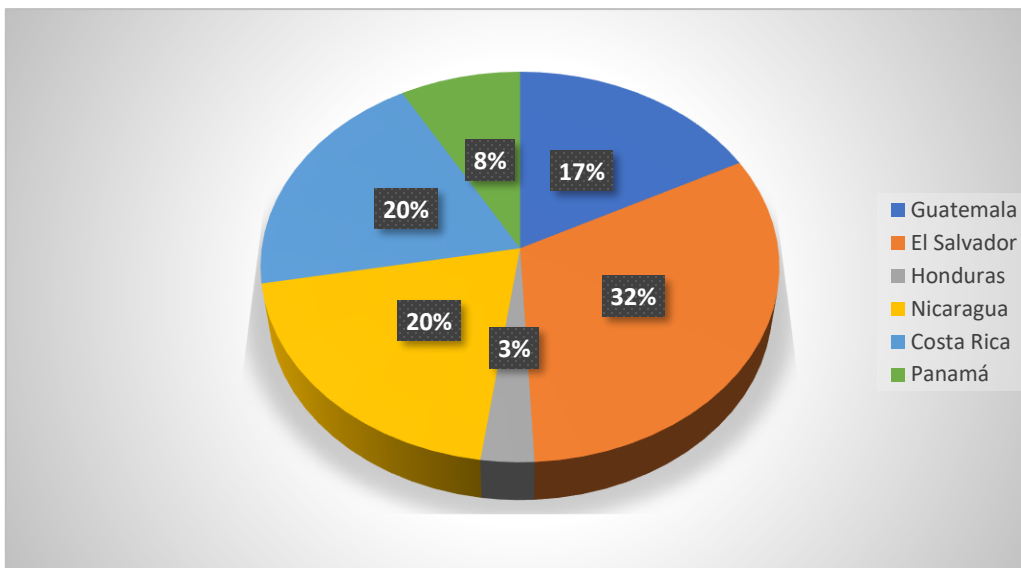
En el primer cuatrimestre de 2022 las inyecciones al MER fueron de 1,143,610 MWh
En el primer cuatrimestre de 2023 las inyecciones al MER fueron de 1,075,386 MWh

INYECCIONES Y RETIROS POR PAÍS

Gráfica 2. Inyecciones al MER, por país, primer cuatrimestre 2023 (%)



Gráfica 3. Retiros del MER, por país, primer cuatrimestre 2023 (%)



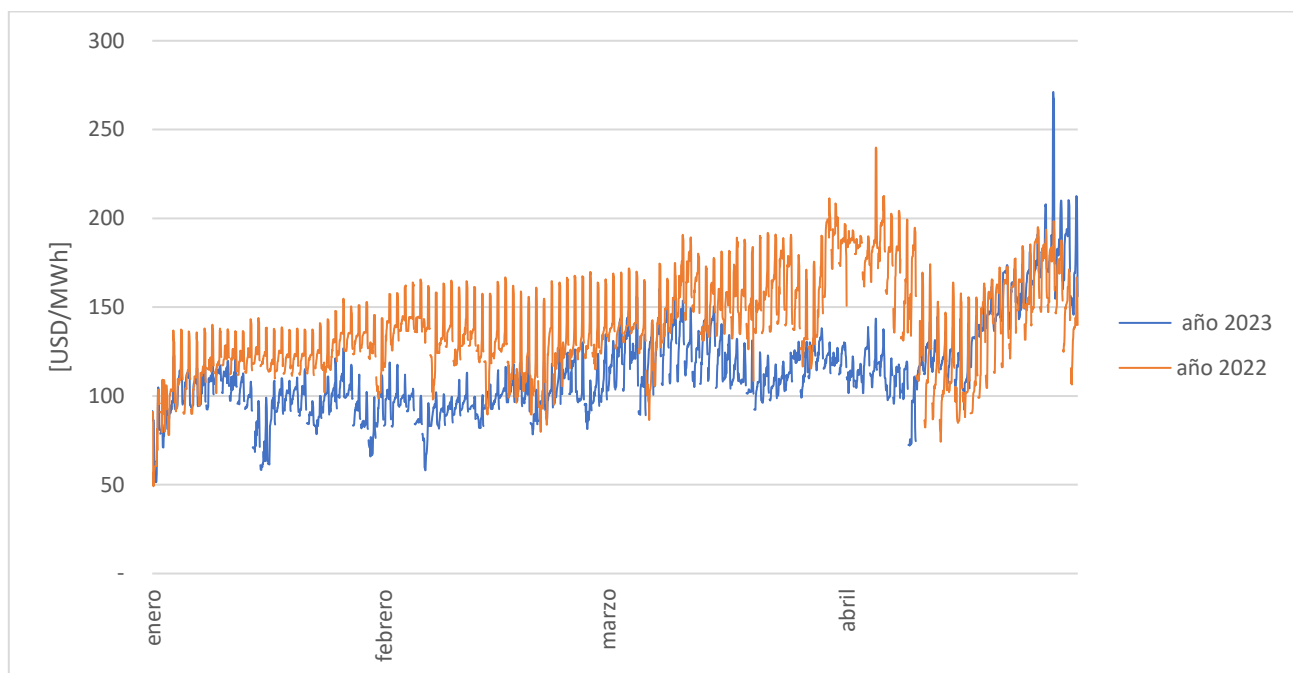
Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos Regional

El país con mayor volumen de retiro fue El Salvador con 343,276.0MWh que representa el 32% de los retiros. A su vez inyectó un volumen de 537,317.4 MWh, el 50% del total de inyecciones al MER durante el período de análisis. Esto indica que los agentes de El Salvador están vendiendo aproximadamente 194,041.46 MWh de generación de ese país.

Nicaragua y Costa Rica retiraron, cada uno, el 20% de energía del MER, mientras que Panamá y Guatemala inyectaron el 24% y 23% de la energía al MER.

PRECIOS DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Gráfica 4. Precios promedios horarios del MER, enero – abril, 2022-2023

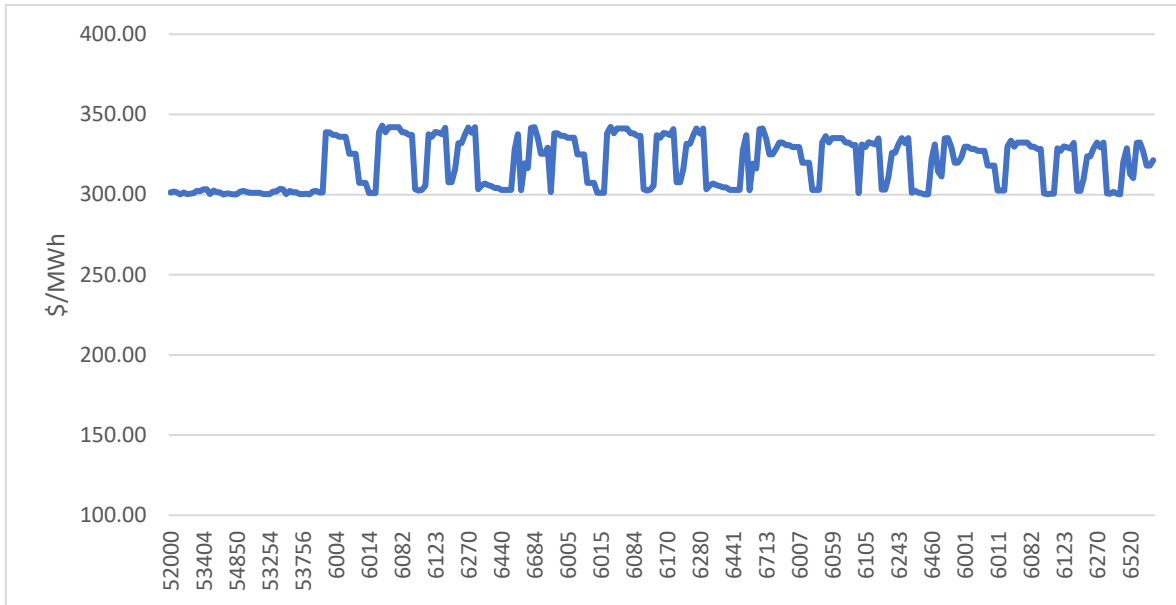


Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos Regional

El precio promedio del MER, de enero a abril de 2023 fue de 113.27USD/MWh, mientras que para el mismo periodo de 2022 fue de 138.70USD/MWh. En el mes de abril de 2023 y de 2022, se reflejaron precios muy parecidos.

El 27 de abril de 2023, en horas de demanda máxima (18 y 19 horas) se registraron precios mayores que 300USD/MWh en nodos de Costa Rica y Panamá, tal como se aprecia en la siguiente gráfica. Estos precios fueron producto de un redespacho que realizó el EOR en dichas horas que ocasionó, además, un incremento en los precios nodales en general. Se ha solicitado al EOR la explicación en detalle por la cual se dio este redespacho.

Gráfica 5. Precios nodales mayores que 300USD/MWh

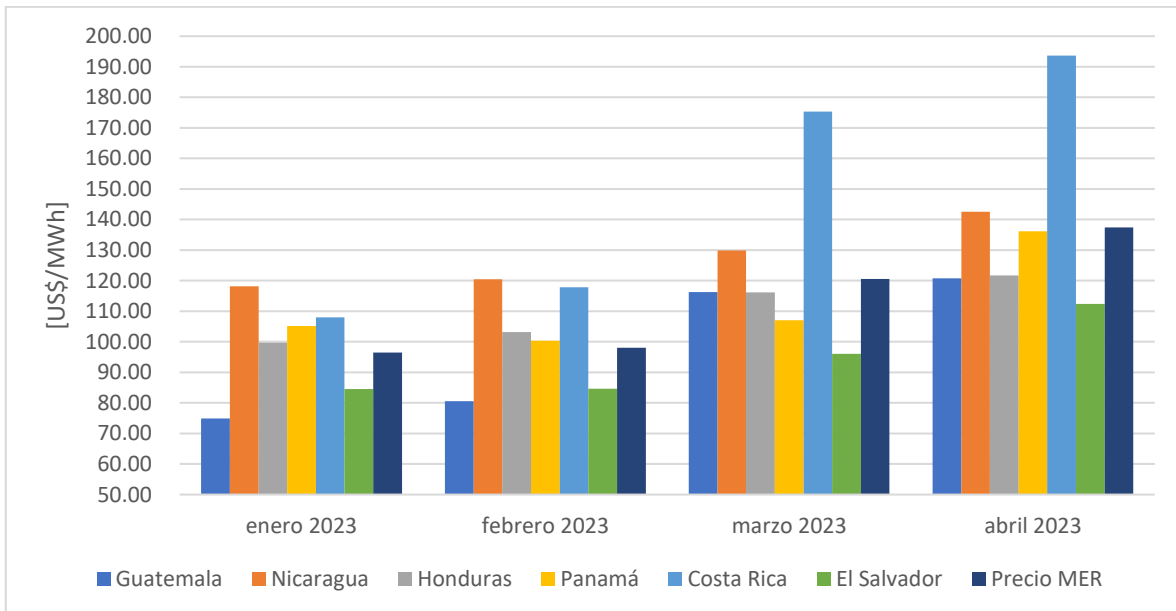


Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos Regional

COSTOS MARGINALES DE LOS PAÍSES

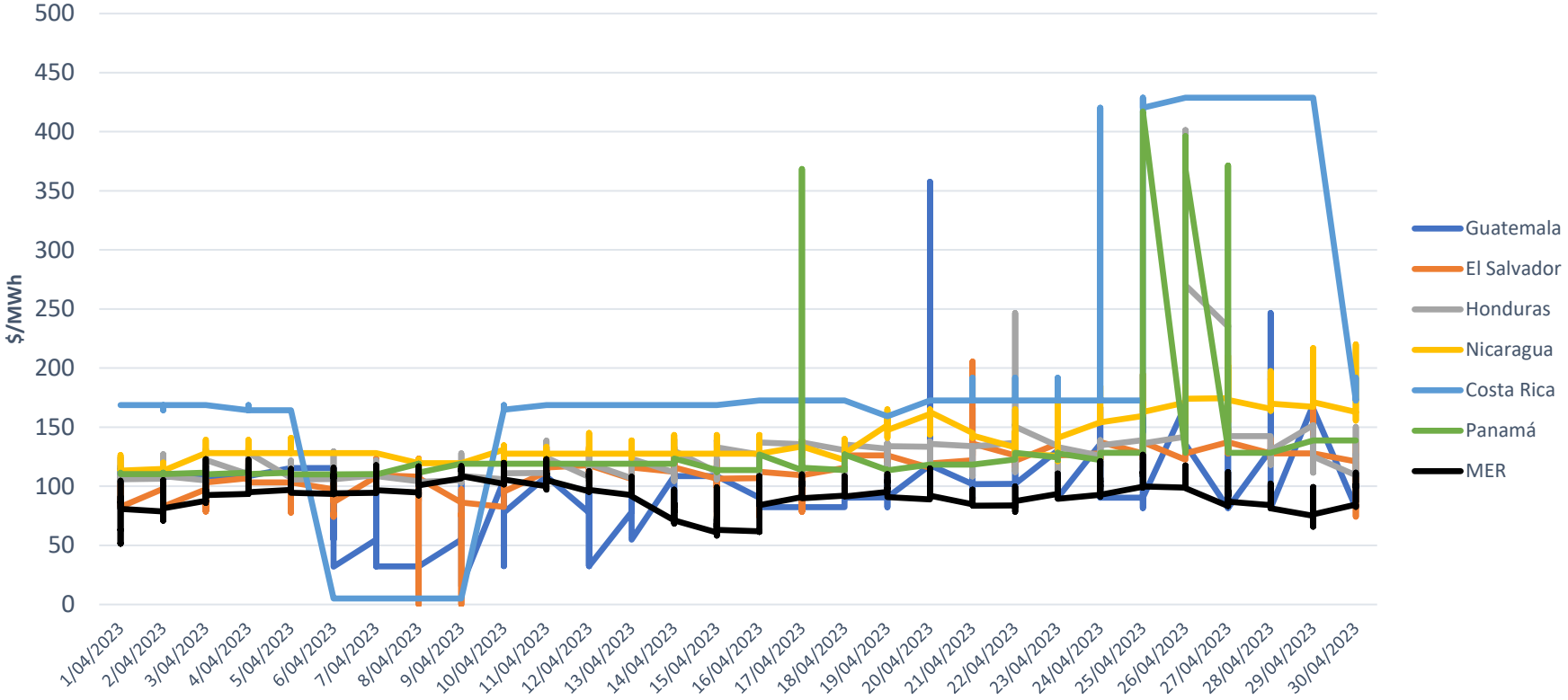
Se presentan los precios de los Predespachos Nacionales o Costos Marginales de los Sistemas (CMS), con relación al MER, de enero a abril 2023. Para dicho período se observa un crecimiento progresivo en los CMS de cada uno de los países.

Gráfica 6. Precios de predespacho en los mercados nacionales, enero – abril 2023



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos Regional

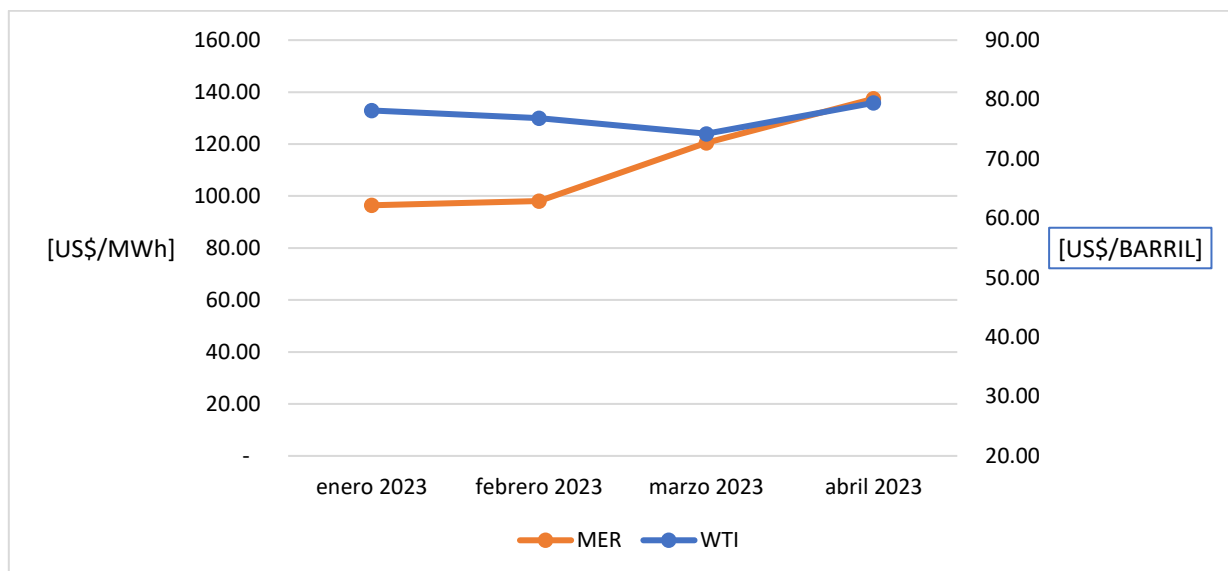
Gráfica 7. Precios de predespachos nacionales, abril 2023



Fuente: Elaborado con información de la web de los OS/OM

En la gráfica anterior se observa que, del 25 al 29 de abril de 2023, Costa Rica tiene un CMS considerablemente alto, de 428.00USD/MWh; mientras que Panamá registró CMS de entre 390USD/MWh a 417USD/MWh, durante esos días.

Gráfica 8. Precios del MER y precios de petróleo, enero – abril 2023



Fuente: Elaborado con información de BD regional y del www.eia.gov

AGENTES CON MÁS VENTAS AL MER

Los agentes con mayores ventas al MER para el período de análisis son agentes de El Salvador (36% del total), y de Panamá:

- 2C_C3 ENERGIA, DESARROLLO Y CONSULTORIA, con 87,749.25 MWh (8% del total),
- 2C_C08 MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA, con 69,573.68 MWh (6% del total)
- 2G_C18 ENERGIA BOREALIS, con 69,106.56 MWh (6% del total)

- 6GAES AES PANAMÁ, con 72,939.08 MWh (7% del total)
- 6GEISA ELECTRON LNVESTRNENT, con 58,158.81 MWh (5% del total)

El detalle de las inyecciones con mayores inyecciones al MER, por país y por agente, se presenta a continuación en el siguiente cuadro. Adicionalmente, se realiza un análisis de la relación que pueden tener estos agentes con las ofertas de precios al MER,

Cuadro 1. Principales agentes con mayores inyecciones al MER, enero-abril 2023 (MWh)

No.	Codigo	Nombre	País	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Total	%
1	1CCOMELPOM	ELECTRIC POWER MARKETS	Guatemala	4,653.63	7,166.64	13,047.73	7,159.29	32,027.28	
2	1CCOMMERGU	MERELEC GUATEMALA	Guatemala	9,819.03	4,057.82	899.31	3,788.59	18,564.75	
3	1GGENENSAJ	ENERGIAS SAN JOSE	Guatemala	7,706.49	5,803.73	1,844.58	2,248.68	17,603.49	
4	1GGENHIXAC	HIDRO XACBAL	Guatemala	16,371.79	10,248.96	8,528.50	7,777.22	42,926.47	
5	1GGENJAEGL	JAGUAR ENERGY GUATEMALA	Guatemala	13,554.19	7,768.82	3,040.00	3,670.40	28,033.41	
		sub total		52,105.14	35,045.97	27,360.11	24,644.18	139,155.41	12.0%
6	2C_C07	COMPAÑÍA DE ENERGIA DE CENTROAMERICA	El Salvador	530.55	707.86	8,267.56	8,682.01	18,187.99	
7	2C_C08	MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA	El Salvador	4,554.02	7,267.95	39,086.69	18,665.02	69,573.68	
8	2C_C17	INVERSIONES ENERGÉTICAS	El Salvador	3,445.16	3,828.98	6,962.32	3,631.36	17,867.82	
9	2C_C32	COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA	El Salvador	4,274.45	2,980.17	9,979.92	6,778.04	24,012.58	
10	2C_C34	ENERGIA, DESARROLLO Y CONSULTORIA	El Salvador	12,724.17	14,456.30	43,329.53	17,239.25	87,749.25	
11	2C_C59	GRS COMERCIALIZADORA	El Salvador	8,449.87	8,609.72	4,745.49	3,820.51	25,625.58	
12	2C_C65	ELECTRIC POWER MARKETS	El Salvador	11,780.22	13,294.66	22,880.15	8,020.30	55,975.33	
13	2G_C18	ENERGIA BOREALIS	El Salvador	14,826.42	11,246.58	26,570.82	16,462.75	69,106.56	
14	2G_C24	INGENIO LA CABAÑA	El Salvador	9,600.67	8,089.19	18,058.16	13,265.33	49,013.35	
		sub total		70,185.53	70,481.41	179,880.63	96,564.56	417,112.14	36.0%
15	5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	Costa Rica	17,768.40	673.85	0.00	10,699.90	29,142.15	2.5%
16	6GAES	AES PANAMÁ	Panamá	6,236.33	6,250.74	41,136.63	19,315.38	72,939.08	
17	6GEISA	ELECTRON LNVESTRNENT	Panamá	7,199.41	19,300.88	20,539.67	11,118.85	58,158.81	
18	6GPANAM	PANAM GENERATING LTD	Panamá	115.31	3,210.95	13,525.50	0.00	16,851.76	
19	6GSFRAN	SALTOS DEL FRANCOLI	Panamá	2,837.35	9,927.42	8,766.19	3,829.98	25,360.95	
20	6GSLORENZO	HIDROELÉCTRICA SAN LORENZO	Panamá	6,635.54	15,527.68	11,958.11	7,836.57	41,957.89	
		sub total		23,023.94	54,217.67	95,926.10	42,100.77	215,268.48	18.6%
		total						800,678.17	69%
		total, MER						1,158,276.05	

OFERTAS DE PRECIOS AL MER

Ofertas con precios mayores que 200USD/MWh

Se presenta el detalle de agentes con ofertas al MER con precios mayores que 200USD/MWh en el Mercado de Oportunidad Regional (MOR). Estas ofertas fueron de retiro y se hicieron en el mes de abril de 2023. Como se podrá observar, fueron predespachadas y fijaron precios en el MER.

Por medio de la nota CRIE-S&V-015-2023, se le solicitó al EOR, entre otras, lo siguiente:

La aplicación de lo establecido en el resuelve tercero de la Resolución CRIE-P-21-2014, mediante la cual la CRIE instruyó al EOR aplicar los criterios contenidos en el Libro IV del RMER, numerales 2.8.9.5 y 2.8.9.6.

2.8.9.5 La CRIE empleará como umbral para identificar la posible ocurrencia de retención económica en el Mercado un porcentaje de aumento del 150% sobre el nivel de referencia de las ofertas de precios.

2.8.9.6 El nivel de referencia para una oferta de inyección o retiro de energía señalado en el numeral 2.8.9.5 se calculará, en orden de prioridad, considerando lo siguiente:

a) el promedio de las ofertas aceptadas del agente durante los 90 días anteriores, para periodos de mercado similares y ajustadas por cambios en los precios de combustible, el valor del agua u otros costos;

b) el promedio, durante los 90 días anteriores, del precio nodal del mercado en el nodo de inyección o retiro correspondiente para las horas en que la oferta fue aceptada, ajustado por cambios en los precios de combustible, el valor del agua u otros costos;

Agentes de Guatemala, ofertas abril 2023

Agente	Nombre	Precio Ofertado bloque 1	Precio Exante	MW Predespachados
1CCOMSOLGU	BORAX	201.90	195.69	1.050
1CCOMBORAX	BORAX	201.65	196.57	3.250
1CCOMBORAX	BORAX	201.65	201.65	2.860
1CCOMMERGU	BORAX	201.65	201.02	3.250
1CCOMELPOM	BORAX	201.90	195.68	1.050
1CCOMMERGU	ELECTRIC POWER MARKETS	201.90	195.68	4.242
1CCOMBORAX	ELECTRIC POWER MARKETS	201.90	195.69	4.242
1CCOMBORAX	ION ENERGY	201.90	195.68	1.008
1CCOMMERGU	ION ENERGY	201.90	195.69	1.008
1CCOMSOLGU	MERELEC GUATEMALA	201.65	196.57	3.200
1CCOMMERGU	MERELEC GUATEMALA	201.90	195.68	2.646
1CCOMIONEN	MERELEC GUATEMALA	201.90	195.69	2.646
1CCOMIONEN	MERELEC GUATEMALA	201.65	201.02	3.200
1CCOMMERGU	MERELEC GUATEMALA	201.65	201.65	2.816
1CCOMBORAX	SOLARIS GUATEMALA	201.90	195.68	0.966
1CCOMELPOM	SOLARIS GUATEMALA	201.90	195.69	0.966

Agentes de El Salvador, ofertas abril 2023

Agente	Nombre	Precio Ofertado bloque 1	Precio Exante	MW Predespachados
2C_C03	EXCELERGY	210.00	199.06	5
2C_C03	EXCELERGY	210.00	199.09	5
2C_C63	SOLARIS	230.00	199.06	10
2C_C63	SOLARIS	230.00	198.08	10
2C_C63	SOLARIS	230.00	197.94	10
2C_C63	SOLARIS	230.00	197.82	10
2C_C63	SOLARIS	230.00	199.09	10

Agentes de Honduras, ofertas abril 2023

Agente	Nombre	Precio Ofertado	Precio Exante	MW Predespachados
3GENEE	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCT	265	262.57	50
3DNEEE	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCT	260	200.56	25
3DNEEE	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCT	260	200.47	10
3GENEE	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCT	260	197.73	25
3GENEE	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCT	250	198.88	40
3GENEE	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCT	260	197.78	25
3DNEEE	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCT	265	259.87	50
3GENEE	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCT	265	262.4	30
3DNEEE	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCT	265	197.23	20
3DNEEE	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCT	265	202.23	30
3DNEEE	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCT	250	201.37	30
3DNEEE	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCT	265	259.04	30
3DNEEE	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCT	265	263.41	40
3GENEE	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCT	265	200.41	25
3DNEEE	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCT	260	200.49	25

Agentes de Nicaragua, ofertas abril 2023

Agente	Nombre	Precio Ofertado bloque 1	Precio Exante	MW Predespachados
4DDISSUR	DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR	215	215	30.527
4DENATRELBLU	EMPRESA NACIONAL DE TRANSMISION ELECTRICA	215	215	41.568
4DDISNORTE	DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL NORTE	217	217	145.535
4DENATRELBLU	EMPRESA NACIONAL DE TRANSMISION ELECTRICA	217	217	195.131
4DDISNORTE	DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL NORTE	220	220	137.567
4DDISSUR	DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR	220	220	137.567
4DDISNORTE	DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL NORTE	215	215	30.527
4DDISSUR	DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR	217	217	145.535
4DENATRELBLU	EMPRESA NACIONAL DE TRANSMISION ELECTRICA	220	220	178.483

Agentes de Costa Rica, ofertas abril 2023

Agente	Nombre	Precio Ofertado	Precio Exante	MW Predespachados
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	220.2	198.07	10.00
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	229.38	229.38	39.24
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	295.81	230.02	48.00
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	254.83	216.63	30.00
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	230.48	230.48	44.03
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	226.12	224.64	30.00
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	230	226.75	50.00
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	250	230.96	30.00
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	254.79	215.98	30.00
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	219.84	200.25	30.00
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	229.81	229.81	43.47
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	293.18	229.92	48.00
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	252.95	217.21	30.00
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	252.47	219.26	30.00
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	267.62	236.39	30.00
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	268.64	238.27	73.00
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	294.13	228.65	48.00
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	268.48	238.2	73.00
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	230	227.35	70.00
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	295.74	230.22	48.00
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	230.01	228.56	55.00
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	223.33	197.74	33.00
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	230	230	24.52
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	224.24	222.45	29.00
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	267.5	237.05	73.00
5GICE	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	268.03	237.56	63.00

Ofertas con precios de 0USD/MWh

De enero a abril de 2023 aproximadamente el 20% de las ofertas de inyección al MER se hicieron a 0USD/MWh en el Mercado de Contratos Regional (MCR), según lo siguiente:

PAIS	MWh
GUATEMALA	46,435.2
EL SALVADOR	138,128.1
COSTA RICA	1,140.0
PANAMA	53,427.0
SUB TOTAL	239,130.4
TOTAL MER	1,158,276.05

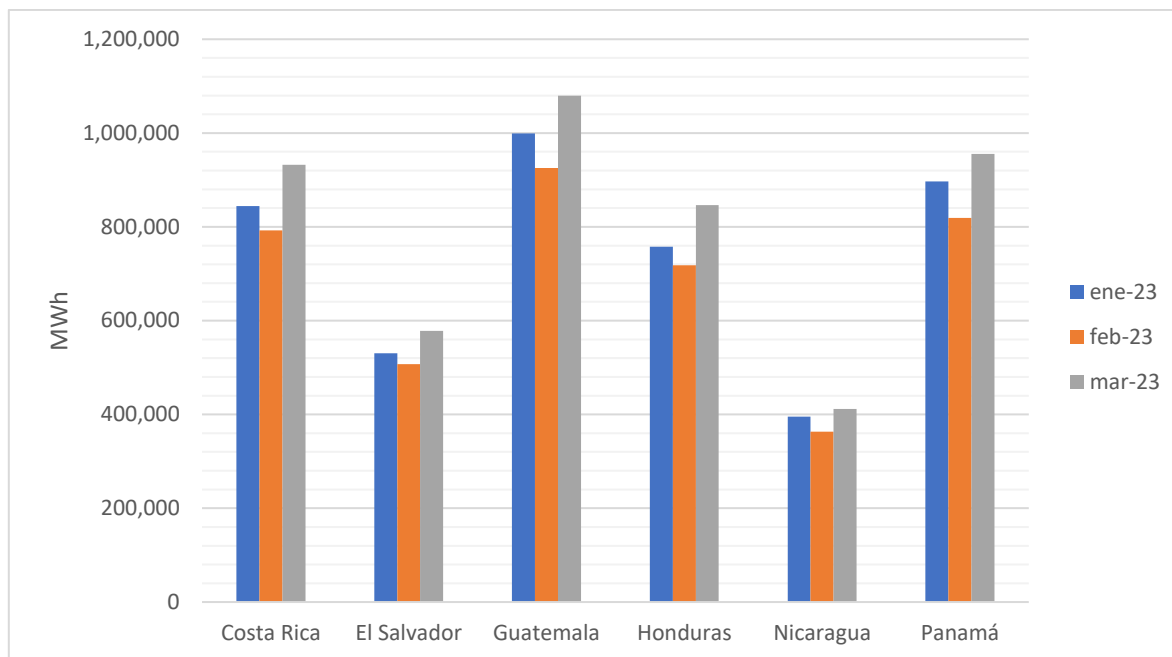
Cuadro 2. Precios de ofertas de inyección en el MCR y en el MOR, enero- abril 20223

Agente	Nombre	Mes	MERCADO	Transacción	Precio Ofertado bloque 1	MERCADO	Agente	Precio Ofertado bloque 1
1GGENBIOEN	BIOMASS ENERGY	Enero	MCR	i	0	MOR	1GGENBIOEN	119.00
1GGENBIOEN	BIOMASS ENERGY	Enero	MCR	i	0	MOR	1GGENBIOEN	226.00
1GGENBIOEN	BIOMASS ENERGY	Enero	MCR	i	0	MOR	1GGENBIOEN	226.00
1GGENBIOEN	BIOMASS ENERGY	Enero	MCR	i	0	MOR	1GGENBIOEN	226.00
1GGENBIOEN	BIOMASS ENERGY	Enero	MCR	i	0	MOR	1GGENBIOEN	226.00
1GGENBIOEN	BIOMASS ENERGY	Enero	MCR	i	0	MOR	1GGENBIOEN	388.00
1GGENBIOEN	BIOMASS ENERGY	Enero	MCR	i	0	MOR	1GGENBIOEN	388.00
1GGENBIOEN	BIOMASS ENERGY	Enero	MCR	i	0	MOR	1GGENBIOEN	388.00
1GGENBIOEN	BIOMASS ENERGY	Enero	MCR	i	0	MOR	1GGENBIOEN	388.00
1GGENBIOEN	BIOMASS ENERGY	Enero	MCR	i	0	MOR	1GGENBIOEN	226.00
1GGENBIOEN	BIOMASS ENERGY	Enero	MCR	i	0	MOR	1GGENBIOEN	226.00
1CCOMBORAX	BORAX	Abril	MCR	i	0	MOR	1CCOMBORAX	100.00
1CCOMBORAX	BORAX	Abril	MCR	i	0	MOR	1CCOMBORAX	100.00
1CCOMBORAX	BORAX	Abril	MCR	i	0	MOR	1CCOMBORAX	100.00
1CCOMBORAX	BORAX	Abril	MCR	i	0	MOR	1CCOMBORAX	100.00
1CCOMBORAX	BORAX	Abril	MCR	i	0	MOR	1CCOMBORAX	100.00
1GGENENSAJ	ENERGIAS SAN JOSE	Enero	MCR	i	0	MOR	1GGENENSAJ	140.00
1GGENENSAJ	ENERGIAS SAN JOSE	Febrero	MCR	i	0	MOR	1GGENENSAJ	140.00
1GGENENSAJ	ENERGIAS SAN JOSE	Marzo	MCR	i	0	MOR	1GGENENSAJ	230.00
1GGENENSAJ	ENERGIAS SAN JOSE	Abril	MCR	i	0	MOR	1GGENENSAJ	230.00

1GGENENSAJ	ENERGIAS SAN JOSE	Marzo	MCR	i	0	MOR	1CCOMCOELG	89.00
1GGENENSAJ	ENERGIAS SAN JOSE	Marzo	MCR	i	0	MOR	1CCOMCOELG	89.00
1GGENENSAJ	ENERGIAS SAN JOSE	Abril	MCR	i	0	MOR	1CCOMCOELG	100.00
1GGENENSAJ	ENERGIAS SAN JOSE	Abril	MCR	i	0	MOR	1CCOMCOELG	100.00
1GGENENSAJ	ENERGIAS SAN JOSE	Abril	MCR	i	0	MOR	1CCOMCOELG	100.00
1CCOMENEGU	ENEL GUATEMALA	Marzo	MCR	i	0	MOR	1CCOMENEGU	97.00
1CCOMENEGU	ENEL GUATEMALA	Marzo	MCR	i	0	MOR	1CCOMENEGU	97.00
1CCOMENEGU	ENEL GUATEMALA	Marzo	MCR	i	0	MOR	1CCOMENEGU	97.00
1CCOMENEGU	ENEL GUATEMALA	Marzo	MCR	i	0	MOR	1CCOMENEGU	97.00
1CCOMENEGU	ENEL GUATEMALA	Abril	MCR	i	0	MOR	1CCOMENEGU	130.00
1CCOMENEGU	ENEL GUATEMALA	Abril	MCR	i	0	MOR	1CCOMENEGU	130.00
1CCOMENEGU	ENEL GUATEMALA	Abril	MCR	i	0	MOR	1CCOMENEGU	130.00
1CCOMENEGU	ENEL GUATEMALA	Abril	MCR	i	0	MOR	1CCOMENEGU	130.00
1CCOMSOLGU	SOLARIS GUATEMALA	Enero	MCR	i	0	MOR	1CCOMSOLGU	85
1CCOMSOLGU	SOLARIS GUATEMALA	Febrero	MCR	i	0	MOR	1CCOMSOLGU	105
1CCOMSOLGU	SOLARIS GUATEMALA	Abril	MCR	i	0	MOR	1CCOMSOLGU	145
1GGENALENR	ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE	Enero	MCR	i	0	MOR	1GGENALENR	100
1GGENALENR	ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE	Enero	MCR	i	0	MOR	1GGENALENR	100
1GGENALENR	ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE	Febrero	MCR	i	0	MOR	1GGENALENR	100
1GGENALENR	ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE	Febrero	MCR	i	0	MOR	1GGENALENR	125
1GGENALENR	ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE	Febrero	MCR	i	0	MOR	1GGENALENR	125

CONSUMO DE ENERGÍA

Gráfica 9. Consumo de energía eléctrica en los países de la región. Enero-marzo 2023

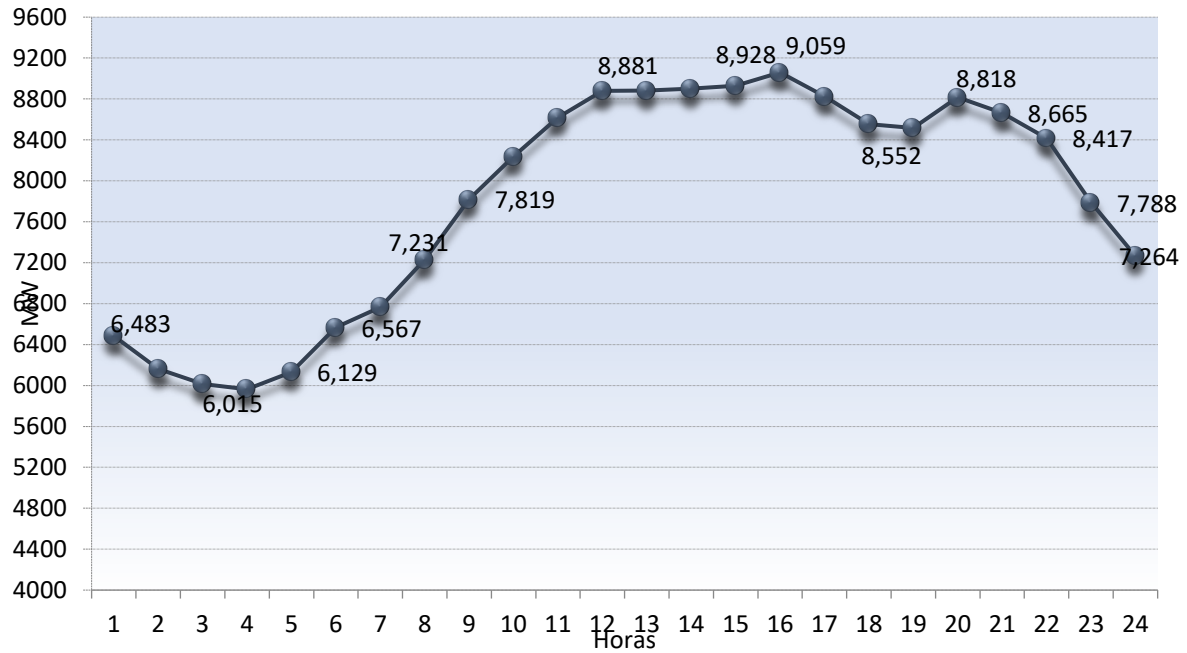


Cuadro 3. Consumo de energía en los países de la región- enero- marzo 2023.

País	ene-23	feb-23	mar-23	total
Costa Rica	844,640.0	792,177.6	932,466.8	2,569,284.4
El Salvador	530,516.0	507,270.6	578,409.4	1,616,196.0
Guatemala	999,437.0	925,248.4	1,079,416.0	3,004,101.4
Honduras	757,637.9	718,129.9	846,392.5	2,322,160.3
Nicaragua	395,517.1	363,583.7	411,686.4	1,170,787.2
Panamá	897,117.7	818,992.6	955,351.6	2,671,461.9

Fuente: elaborado con información de la Base de Datos Regional

Gráfica 10. Demanda Máxima del SER, 24 de abril 2023



Fuente: EOR

La demanda máxima en el Sistema Eléctrico Regional (SER) se dio a las 15 horas del 24 de abril 2023, de 9,059.4 MW.

MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA DE POTENCIA

Conforme los Estudios de Máximas Capacidades de Transferencias de Potencia elaborados por el EOR para los meses de enero a abril de 2023, se presentan las siguientes gráficas.

