

INFORME MENSUAL DEL MER

ENERO 2022

Una vista al Mercado Eléctrico Regional

COMISIÓN REGIONAL DE INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA

Tel.(502)2495-1777

5ª Avenida 5-55 zona 14 edificio Europlaza
Torre I PH Oficina 1903, Ciudad de
Guatemala, Guatemala

www.crie.org.gt

Contenido

1.	ACTIVIDADES RELEVANTES EN EL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL.....	3
2.	TRANSACCIONES	3
2.1	TRANSACCIONES EN MERCADO DE CONTRATO Y DE OPORTUNIDAD.....	5
3.	PRECIOS.....	6
3.1	COMPARACIÓN DE PRECIOS 2020-2021	7
3.2	PRECIOS DE COMBUSTIBLE Y PRECIO DEL MER	8
3.3	PRECIOS NACIONALES	9
4.	DEMANDA DE ENERGÍA.....	9
5.	MONITOREO DEL MER	12
5.1	TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE CONTRATOS.....	12
5.2	TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE OPORTUNIDAD	14
5.	INDICADORES TÉCNICOS	16

1. ACTIVIDADES RELEVANTES EN EL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Mediante resolución CRIE-01-2022 del 27 de enero de 2022, se estableció para el cálculo de la Compensación Mensual del Mercado Eléctrico Regional (MER) derivado de la Cuenta General de Compensación, el Porcentaje de Compensación Semestral (PC) en 0.80 (cero punto ochenta) para el semestre de enero a junio de 2022, valor que se mantendrá hasta que sea modificado mediante resolución por esta Comisión.

Mediante resolución CRIE-02-2022 del 27 de enero de 2022, se estableció la tasa de descuento regional para el año 2022, en un valor de 10.63%, de conformidad con lo establecido en el Anexo J del Libro III del RMER.

Mediante resolución CRIE-03-2022 del 27 de enero de 2022, se declaró a lugar la solicitud presentada por la entidad Energía del Pacífico, LTDA de C.V.; y en ese sentido, se modifica la aprobación contenida en el Resuelve Primero de la resolución CRIE-76-2018, correspondiente a la conexión a la Red de Transmisión Regional (RTR) de El Salvador, del proyecto denominado: "CENTRAL TÉRMICA ENERGÍA DEL PACÍFICO, 378 MW".

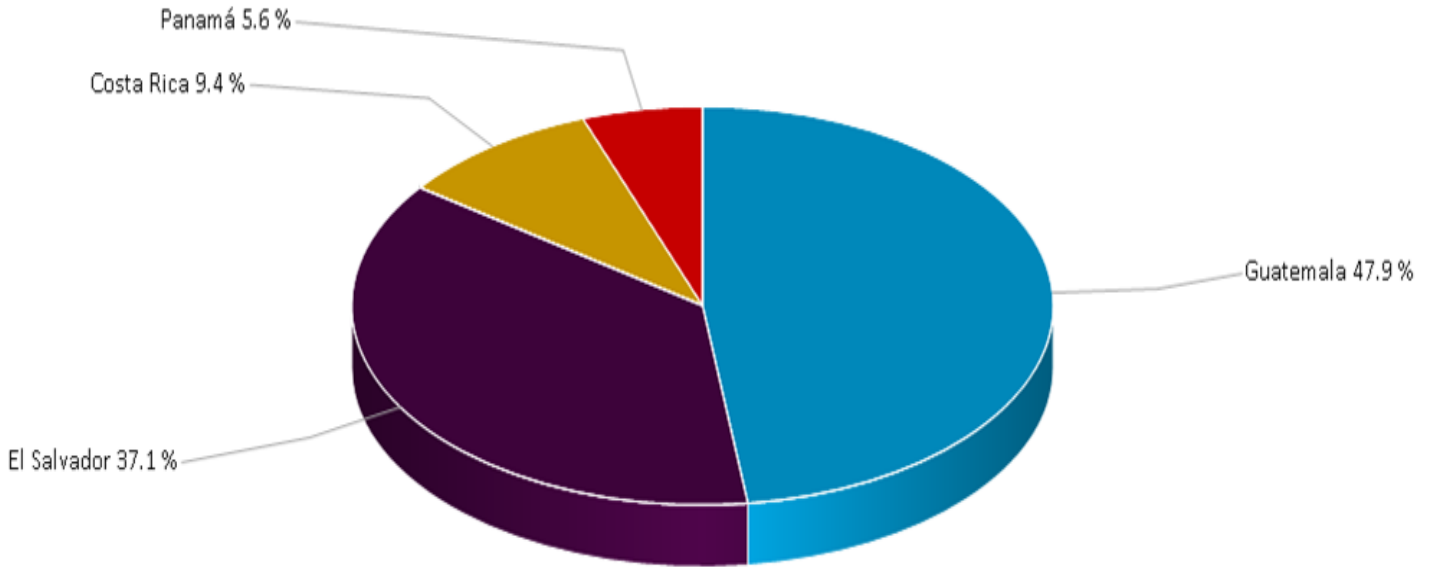
2. TRANSACCIONES

En el mes de enero de 2022 se realizaron inyecciones al MER por 345,088.9 MWh. El 47.9% de las inyecciones corresponden a ventas de Guatemala; 37.1%, a El Salvador; 9.4% a Costa Rica y 5.6% a Panamá. En enero de 2022 se inyectó al MER un 63.52% más energía eléctrica con respecto al mismo período de 2021, cuando se registraron 211,032.1 MWh.

Se observa un cambio en la composición de compra y venta se debe a la estacionalidad que presenta el sector eléctrico en la región. En época seca, Panamá y Costa Rica tienen una baja hidroelectricidad, por lo que pasan de vendedores a compradores.

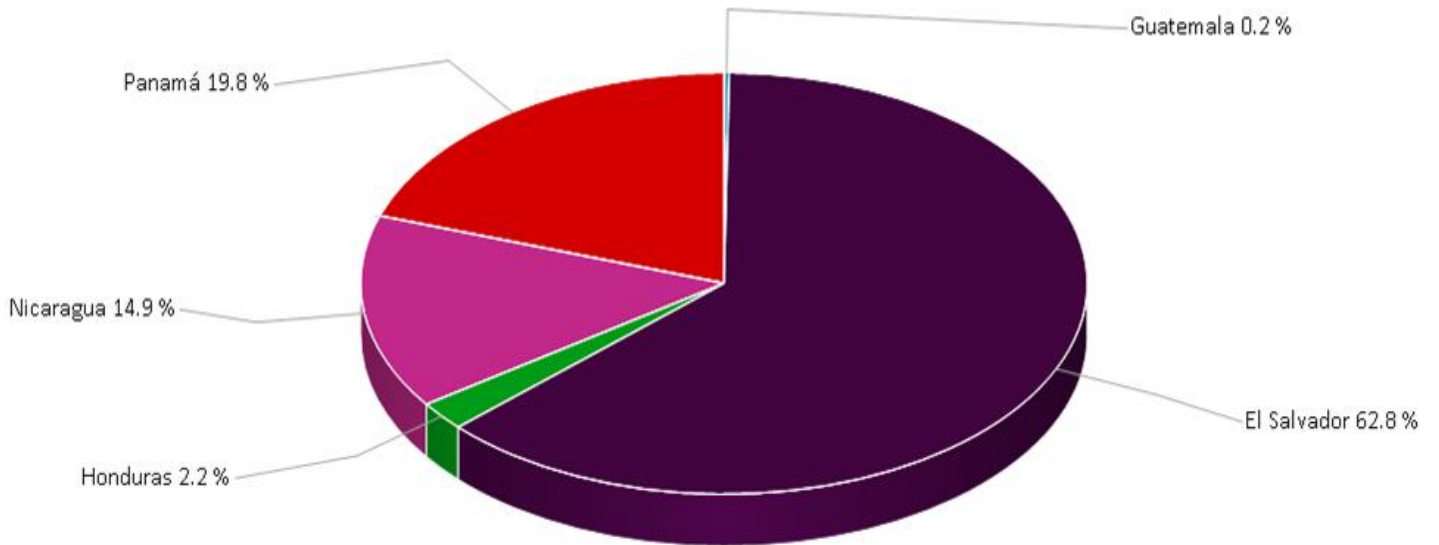
Con respecto a los retiros, El Salvador realizó el 62.8% de los retiros e inyectó el 37% de las ventas al MER.

GRÁFICA No.1
INYECCIONES DE ENERGÍA POR PAÍS [%]
ENERO 2022



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR

GRÁFICA No.2
RETIROS DE ENERGÍA POR PAÍS [%]
ENERO 2022

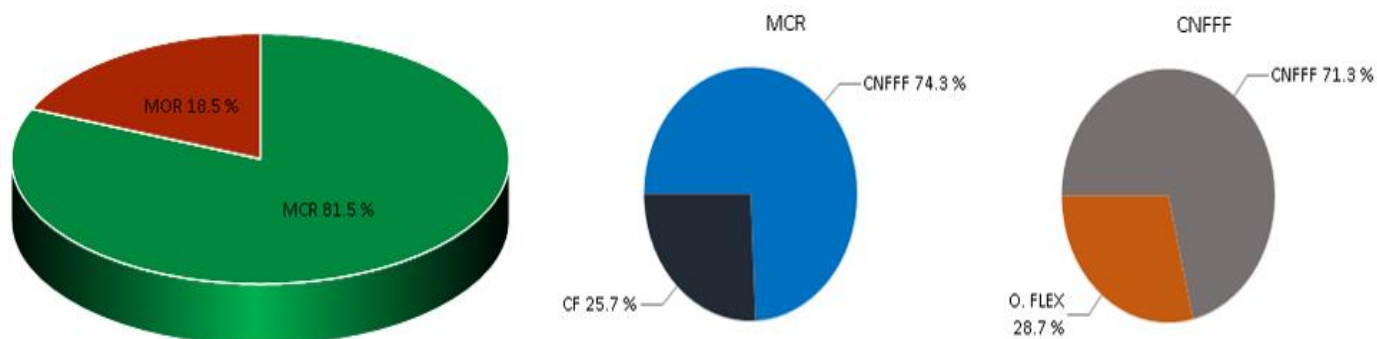


Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR

2.1 TRANSACCIONES EN MERCADO DE CONTRATO Y DE OPORTUNIDAD

El 81.5% de las ventas se hicieron a través del Mercado de Contrato Regional (MCR) y un 18.5% correspondió a transacciones en el Mercado de Oportunidad Regional (MOR).

GRÁFICA No.3
VENTAS EN EL MCR Y EN EL MOR [%]
ENERO 2022



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

El detalle de las transacciones por MCR y por el MOR se presenta a continuación:

CUADRO No. 1
INYECCIONES Y RETIROS POR PAÍS [MWh]
ENERO 2022

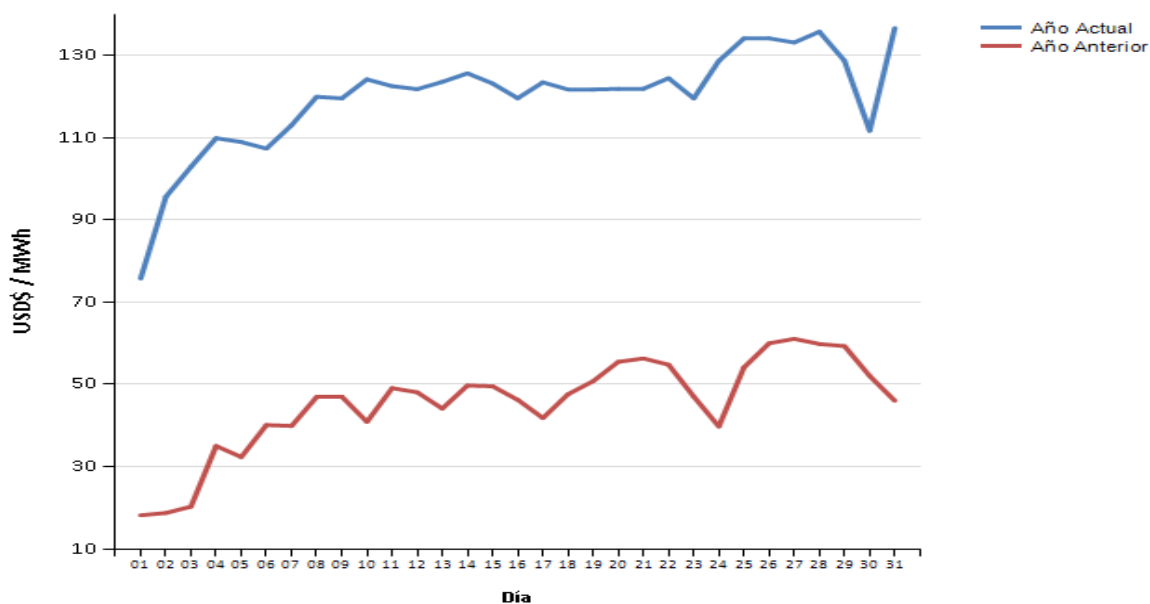
PAÍS	INYECCIONES					Total
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	
Guatemala	41,651.70	78,849.32	630.00	121,131.01	44,281.76	165,412.78
El Salvador	0	62,602.82	59,088.42	121,691.23	6,503.21	128,194.44
Honduras	0	0	0	0	0	0
Nicaragua	0	0	0	0	0	0
Costa Rica	16,474.43	7,538.44	0	24,012.87	8,292.57	32,305.44
Panamá	14,192.52	0	291.31	14,483.82	4,692.45	19,176.28
Total	72,318.64	148,990.58	60,009.72	281,318.94	63,769.99	345,088.93

PAÍS	RETIROS					
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	Total
Guatemala	0	630.00	163.27	793.27	0	793.27
El Salvador	69,814.37	69,654.35	60,019.67	199,488.39	12,610.71	212,099.11
Honduras	0	7,280.46	0	7,280.46	200.00	7,480.46
Nicaragua	18,576.00	49,391.72	0	23,847.80	26,535.75	50,383.55
Costa Rica	0	0	0	0	0	0
Panamá	0	66,153.97	0	66,153.97	708.63	66,862.60
Total	88,390.37	193,110.50	60,182.95	297,563.89	40,055.09	337,618.98

CF: Contrato Firme; CNFFF: Contratos No Firme Físico Flexible; O FLEX: Ofertas de Flexibilidad, parte de CNFFF.

3. PRECIOS

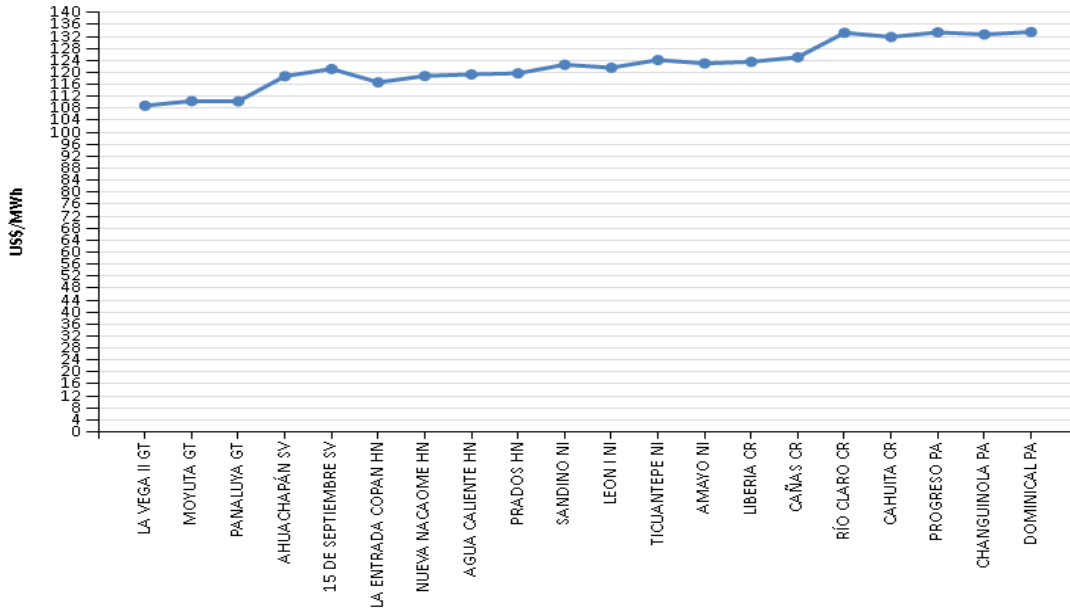
GRÁFICA No. 04
PRECIO PROMEDIOS DIARIOS EN EL MOR
ENERO 2021-2022



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

En el mes de enero del 2022 el precio promedio del MER fue de 119.66 US\$/MWh. Esto representa un aumento del 162.6 % con respecto al mismo mes del año anterior, cuando se registró un precio de 45.56 US\$/MWh.

GRÁFICA No. 05
 PRECIO DEL MER POR NODO DE ENLACE
 ENERO 2022

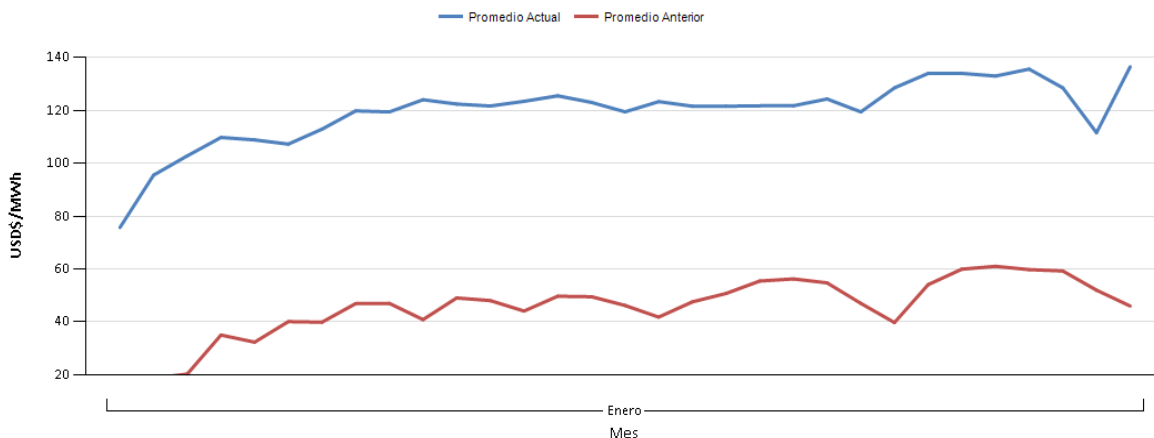


Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

Se registraron notables diferencias en los precios nodales entre Guatemala con promedio de 109.92US\$/MWh, y los de Costa Rica y Panamá con 128.44US\$/MWh y 133.21US\$/MWh, respectivamente.

3.1 COMPARACIÓN DE PRECIOS 2020-2021

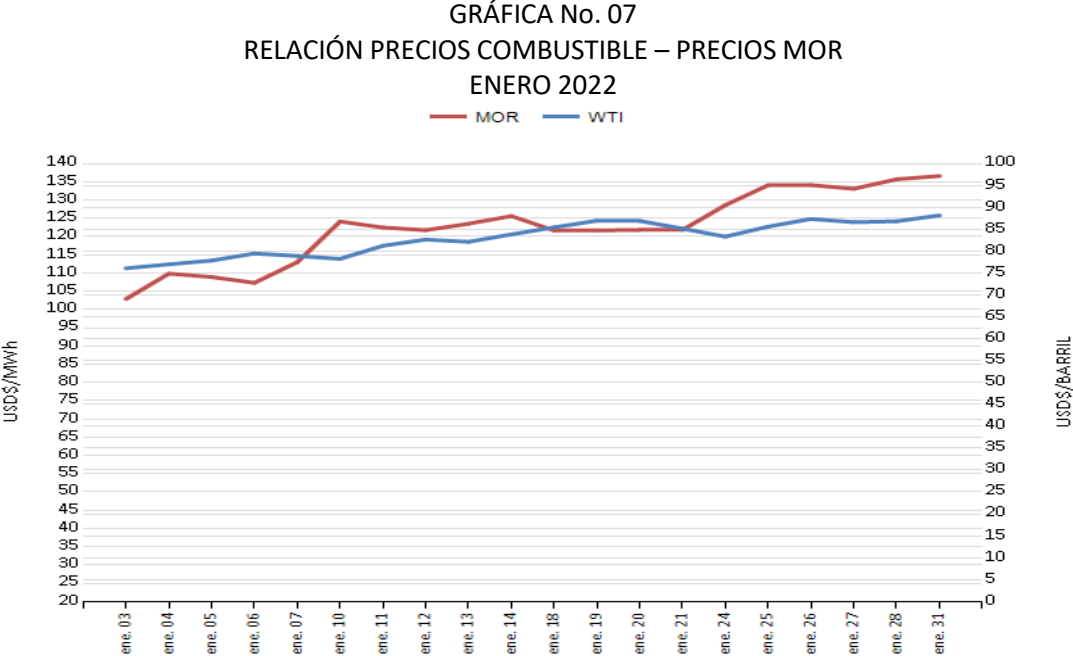
GRÁFICA No. 06
 PRECIO PROMEDIO DIARIO EN EL MOR ENERO
 AÑOS 2021 – 2022



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR

En el mes de enero de 2022 se registró un precio promedio en el MER de 119.66US\$/MWh, mientras que para el mismo período de 2021 fue de 45.56US\$/MWh. Se presenta un mayor incremento en la segunda quincena del mes con un promedio de 52.02US\$/MWh en comparación con 38.68US\$/MWh de la primera quincena del mes.

3.2 PRECIOS DE COMBUSTIBLE Y PRECIO DEL MER

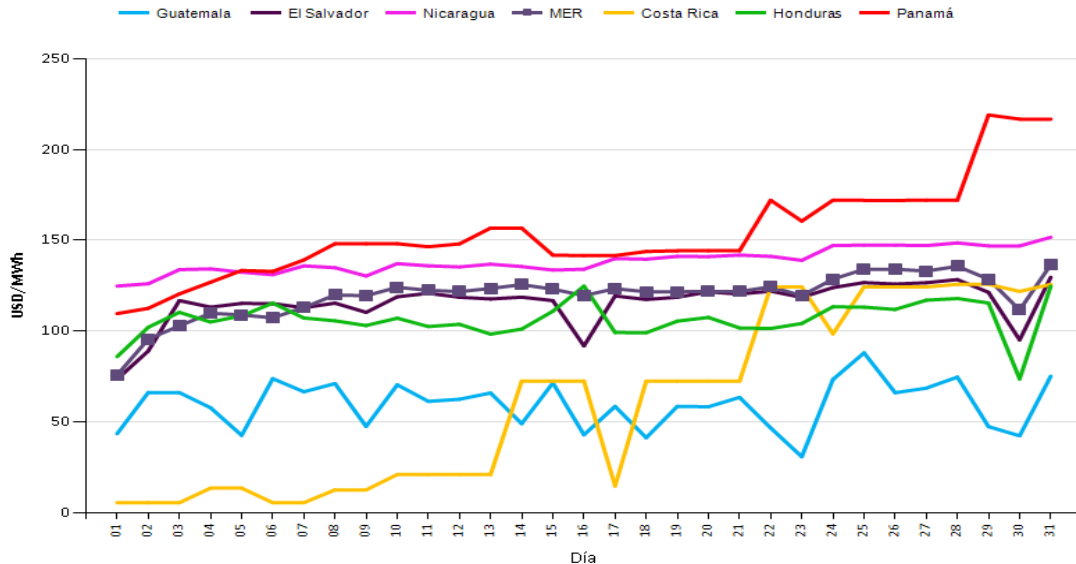


Fuente: <http://www.eia.gov> y con información de la Base de Datos del EOR.

En enero del 2022 el precio promedio de combustible de referencia (WTI) fue de 82.98US\$/barril, el precio promedio del MER en el mismo período fue 119.66US\$/MWh. El coeficiente de correlación (considerando las fechas de publicación del WTI) entre ambos precios es de 0.82.

3.3 PRECIOS NACIONALES

GRÁFICA No. 08
PRECIO PROMEDIO DIARIO EN EL PREDESPACHO POR SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL
ENERO 2022



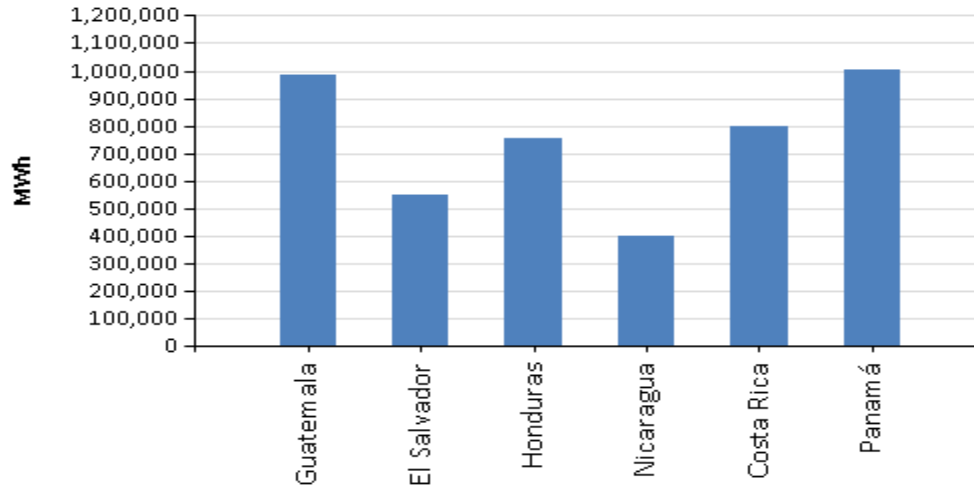
Fuente: Elaborado en base a información de la página web de cada OS/OM.

En la gráfica anterior se presenta la relación de precios nacionales con respecto a los precios del MER del mes de enero de 2022. El incremento en los precios de los nodos de Panamá y Costa Rica son consecuentes con el Costo Marginal del Sistema (CMS) de dichos países, con incrementos importantes a partir del 22 de enero de 2021. El Salvador con precios de USD115.51/MWh, Honduras con USD106.37/MWh, Nicaragua con precios de 138.70US\$/MWh y Panamá de USD154.05/MWh, todos por encima del precio promedio del MER, reflejan sus requerimientos de compra del MER.

4. DEMANDA DE ENERGÍA

En diciembre de 2021 se registró un aumento del 11.9% en el consumo de energía regional con respecto al mismo mes del año anterior, reflejando la recuperación económica de todos los países. En las siguientes gráficas y cuadros se puede observar la recuperación de la demanda en todos los países de la región:

GRÁFICA No. 09
 DEMANDA DE ENERGÍA EN LOS PAÍSES DE LA REGIÓN
 DICIEMBRE 2021



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

CUADRO No. 02
 DEMANDA POR PAÍS [MWh]
 DICIEMBRE 2021 – 2020

País	Demanda mes Actual	Demanda del mes del año Anterior	Incremento
Guatemala	982,093	917,744	7.0%
El Salvador	546,318	497,406	9.8%
Honduras	755,971	699,458	8.1%
Nicaragua	397,105	354,986	11.9%
Costa Rica	796,785	701,951	13.5%
Panamá	1,001,896	833,217	20.2%
Total	4,480,167	4,004,761	11.9%

Fuente: Elaboración propia con información de la Base de Datos del EOR.

En diciembre de 2021 se cubrieron con compras en el MER la demanda nacional de energía de: El Salvador con un 18.94%, Honduras con 2% y Nicaragua con un 22.10%.

CUADRO No. 3
CUBRIMIENTO DE LA DEMANDA POR PAÍS QUE RETIRA
DICIEMBRE 2021

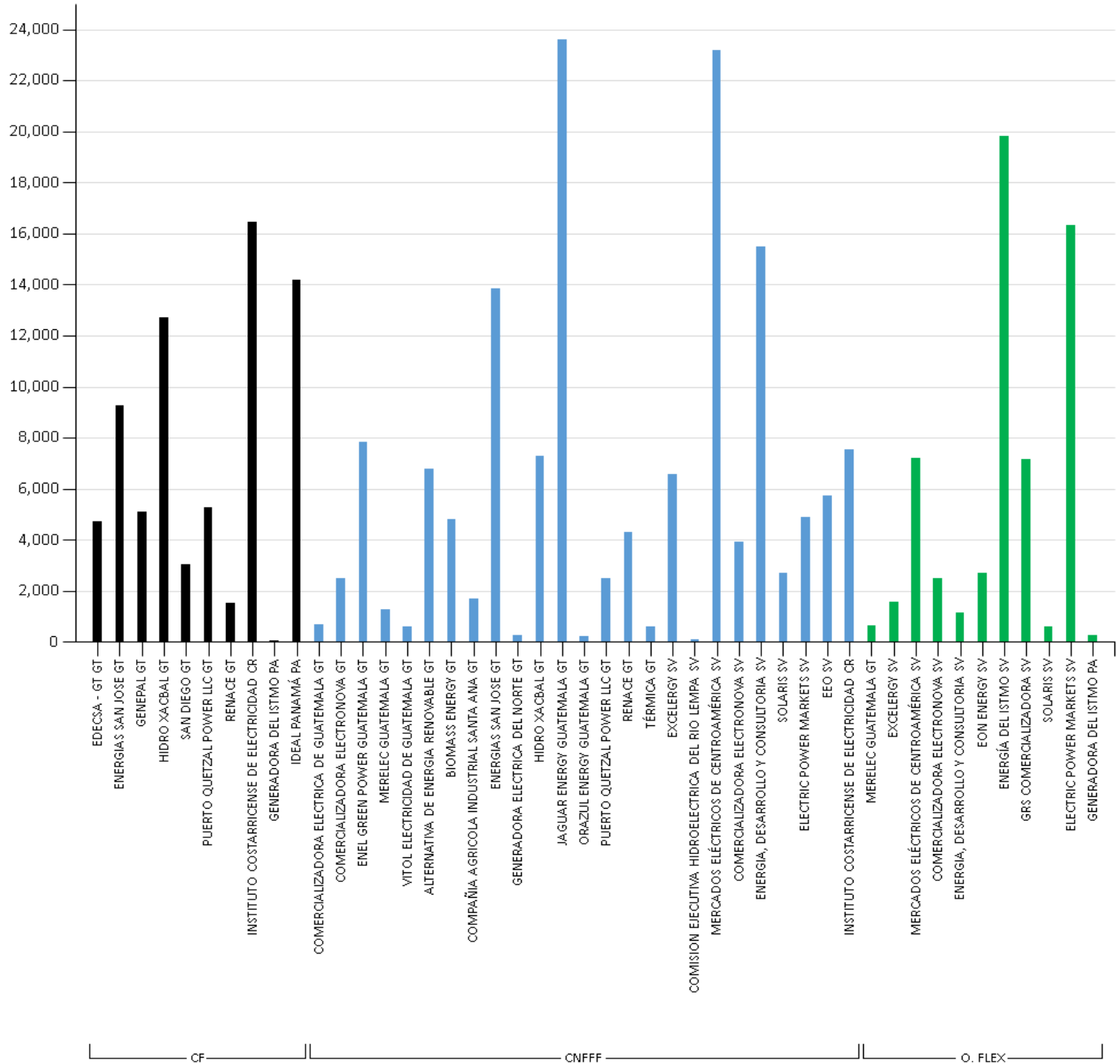
PAÍS	Retiro Neto [MWh]	Demanda [MWh]	% Cubrimiento de la Demanda
El Salvador	103,474	546,318	18.94%
Honduras	14,945	755,971	2.00%
Nicaragua	87,730	397,105	22.10%

Fuente: Elaboración propia con información de la Base de Datos del EOR.

5. MONITOREO DEL MER

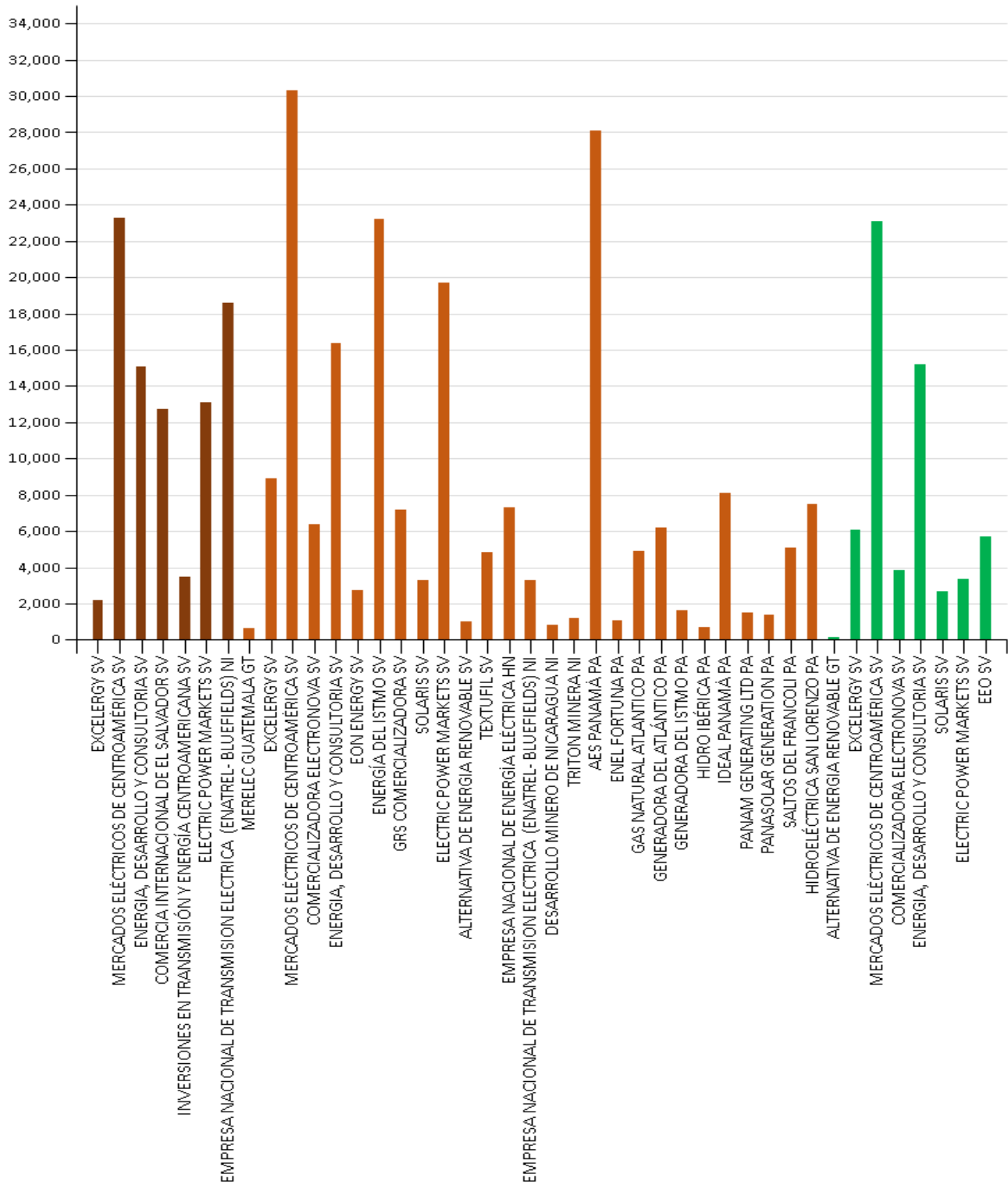
5.1 TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE CONTRATOS

GRÁFICA No. 10
 INYECCIONES POR AGENTE EN EL MCR [MWh]
 ENERO 2022



CF: Contrato Firme. CNFF: Contratos No Firme Físico Flexible; O. FLEX: Ofertas de Flexibilidad
 Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

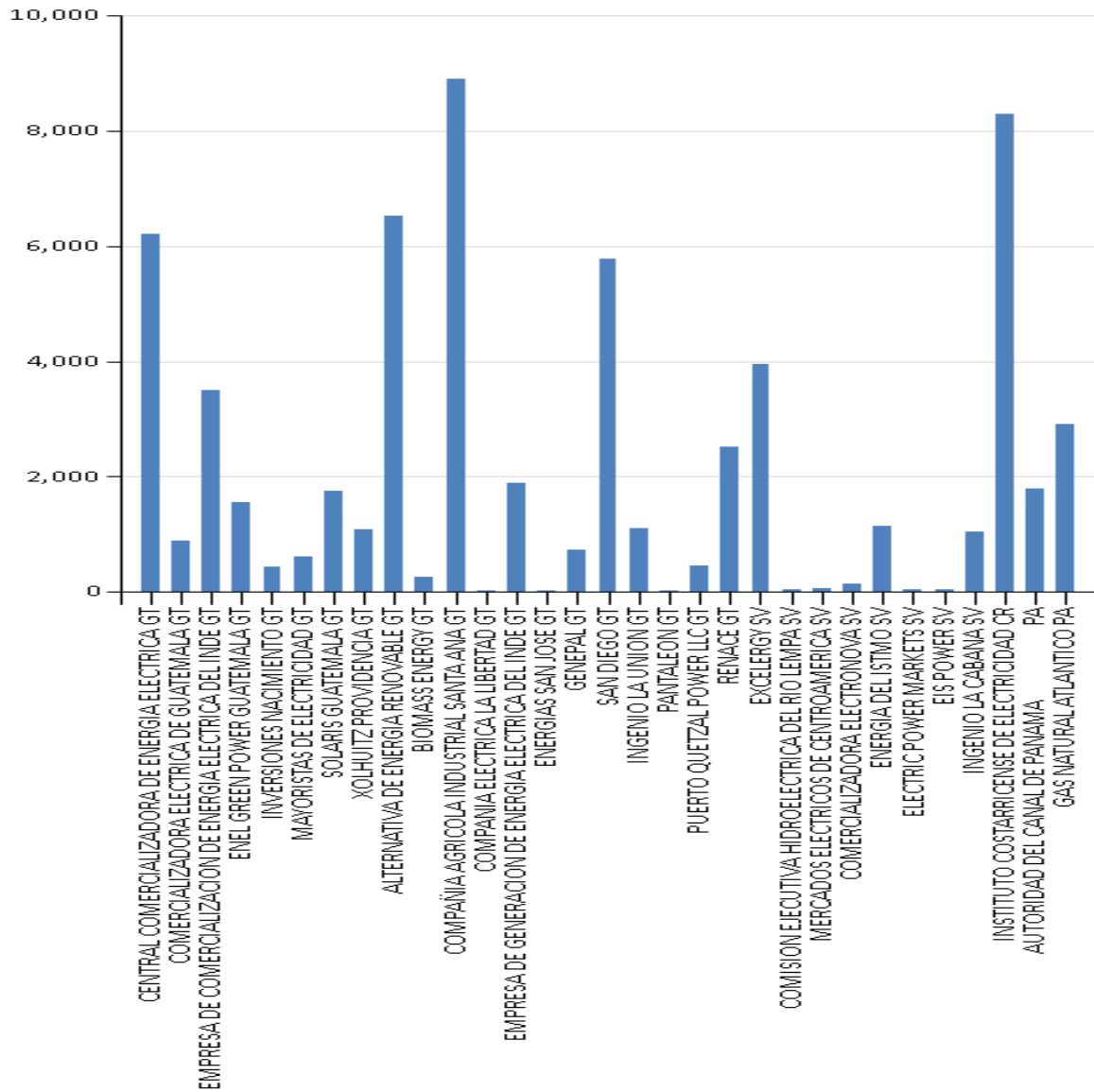
GRAFICA No. 11
 RETIROS POR AGENTE EN EL MCR [MWh]
 ENERO 2022



CF: Contrato Firme. CNFFF: Contratos No Firme Físico Flexible; O. FLEX: Ofertas de Flexibilidad
 Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

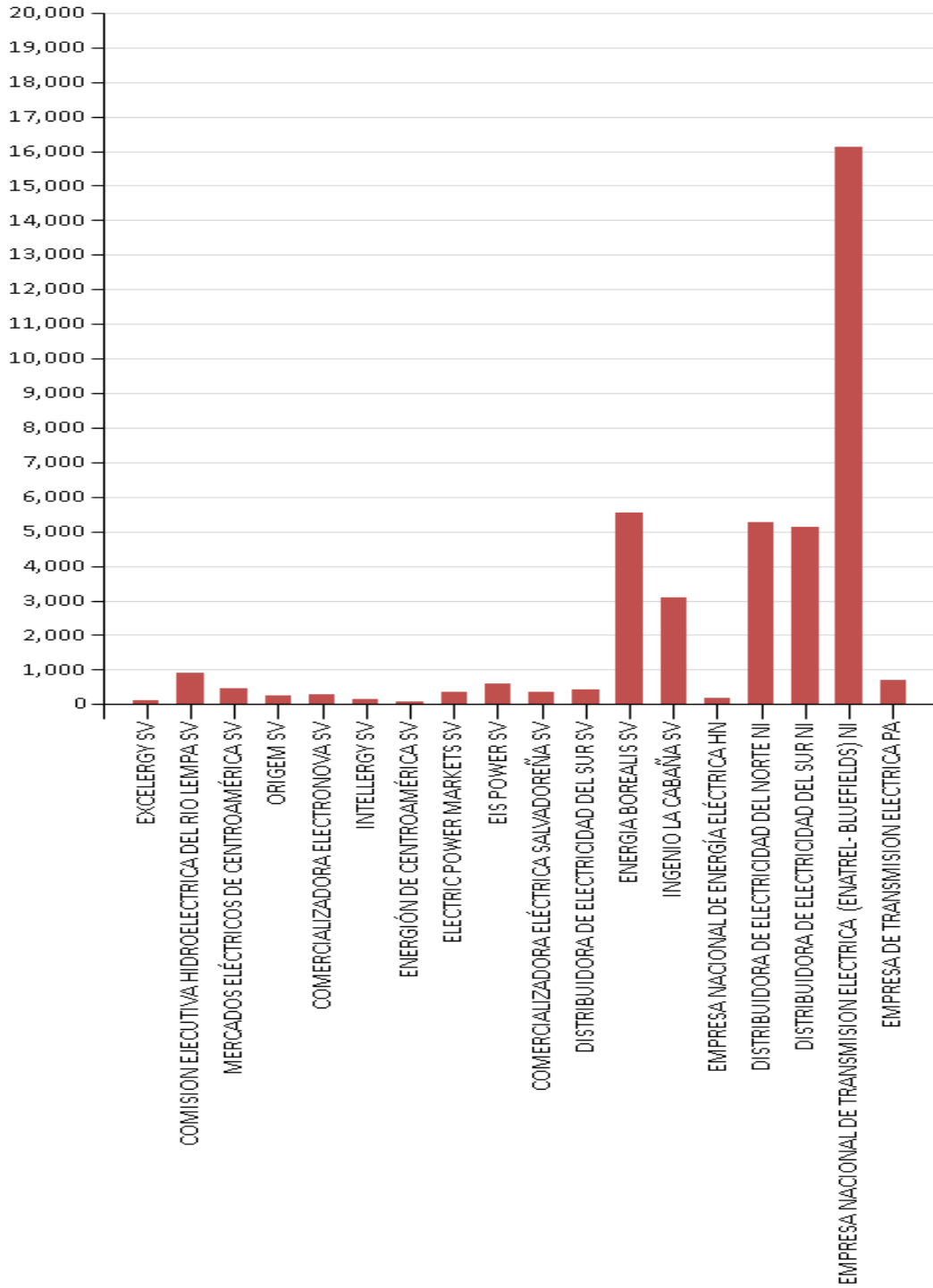
5.2 TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE OPORTUNIDAD

GRÁFICA No. 12
 INYECCIONES POR AGENTE EN EL MOR [MWh]
 ENERO 2022



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

GRÁFICA No. 13
 RETIROS POR AGENTE EN EL MOR [MWh]
 ENERO 2022



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

5. INDICADORES TÉCNICOS

CUADRO No. 04

MÁXIMAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA ESTABLECIDAS POR PERÍODO DE DEMANDA VIGENTES EN ENERO 2022

Período de Demanda	GUATEMALA-EL SALVADOR + GUATEMALA-HONDURAS + EL SALVADOR-HONDURAS (MW)		HONDURAS-NICARAGUA (MW)		NICARAGUA-COSTA RICA (MW)		COSTA RICA - PANAMÁ (MW)	
	N→S	S→N	N→S	S→N	N→S	S→N	N→S	S→N
Demanda Mínima	300	300	210	220	150	220	150	200
Demanda Media	300	300	200	220	170	220	150	200
Demanda Máxima	300	300	180	220	160	220	150	200

Fuente: EOR-Estudio de MCTP, enero de 2022.