

INFORME MENSUAL DEL MER

SEPTIEMBRE 2021

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.....	4
3.	PRECIOS.....	5
3.1	COMPARACIÓN DE PRECIOS 2020-2021	7
3.2	PRECIOS DE COMBUSTIBLE Y PRECIO DEL MER	7
3.3	PRECIOS NACIONALES	8
4.	DEMANDA DE ENERGIA.....	9
5.	MONITOREO DEL MER	11
5.1	TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE CONTRATOS.....	11
5.2	TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE OPORTUNIDAD	13
5.	INDICADORES TÉCNICOS	15

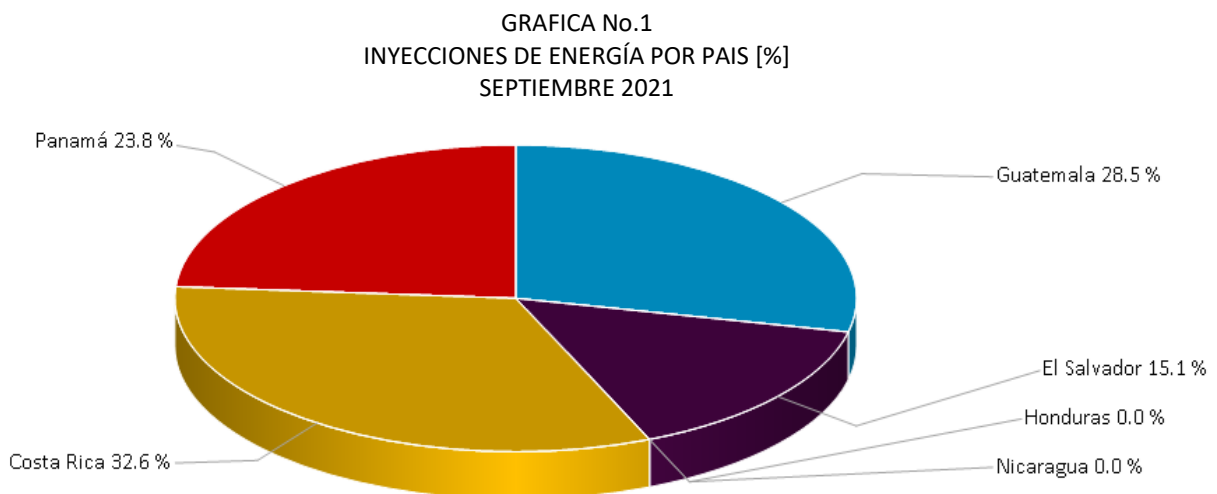
1. ACTIVIDADES RELEVANTES EN EL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Ante la decisión manifestada del gobierno de Guatemala de dejar de participar en el Mercado Eléctrico Regional (MER), el presidente de la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica (CRIE) emitió un comunicado en donde expresa que se seguirá garantizando que el mercado continúe funcionando debidamente, y que ante esta situación, la CRIE se encuentra realizando estudios técnicos para estimar los posibles impactos que podría tener para la Región, el hecho de que llegase a concretarse una eventual y lejana salida de Guatemala del MER.

La resolución CRIE-17-2021, emitida el 23 de septiembre de 2021, se ordenó el inicio del Procedimiento de Consulta Pública 02-2021, a fin de tener observaciones y comentarios a la “Propuesta de modificación a la Metodología Transitoria de Calculo, Conciliación, Facturación, y Liquidación del Peaje y del Cargo Complementario de los Cargos por Uso de la Red de Transmisión Regional, establecida en la resolución CRIE-NP-19-2012 y sus modificaciones.

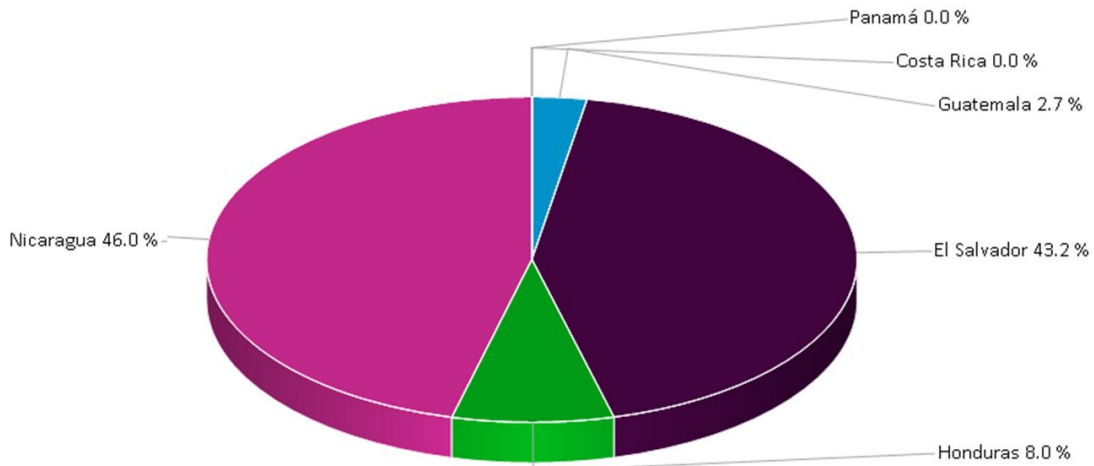
2. TRANSACCIONES

En el mes de septiembre de 2021 se realizaron inyecciones al MER por 230,559.06 MWh. El 32.6% de las inyecciones corresponden a ventas de Costa Rica; 28.5%, de Guatemala; 23.8%, de Panamá, y 15.1% a El Salvador. Con respecto a los retiros, Nicaragua realizó el 46.0%, mientras que El Salvador, el 43.2%; Honduras, con 8%, y Guatemala con 2.7%.



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

GRAFICA No.2
 RETIROS DE ENERGIA POR PAIS [%]
 SEPTIEMBRE 2021

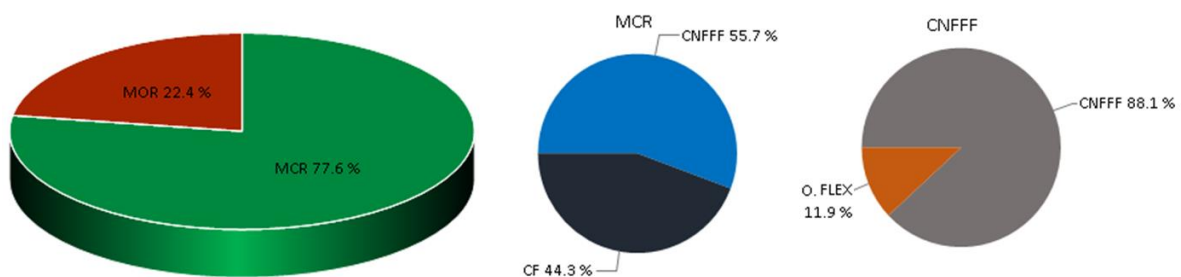


Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR

2.1 TRANSACCIONES EN MERCADO DE CONTRATO Y DE OPORTUNIDAD

El 77.6% de las ventas se hicieron a través del Mercado de Contrato Regional (MCR) y un 22.4% correspondió a transacciones en el Mercado de Oportunidad Regional (MOR).

GRAFICA No.3
 VENTAS EN EL MCR Y EN EL MOR [%]
 SEPTIEMBRE 2021



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

Guatemala y Costa Rica realizaron sus transacciones de inyección a través del Mercado de Contrato Regional (MCR), Guatemala por medio de Contratos Firmes (CF), mientras que Costa Rica lo hizo por medio de Contratos No Firme Físicos Flexible (CNFFF). Las transacciones de retiro de El Salvador se hicieron mayormente a través de CF, mientras que Nicaragua lo hizo por medio de CNFFF.

CUADRO No. 1
 INYECCIONES Y RETIROS POR PAÍS [MWh]
 SEPTIEMBRE 2021

PAÍS	INYECCIONES					
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	Total
Guatemala	42,759.8	14,551.0	500.0	57,810.8	7,492.8	65,303.6
El Salvador	0.0	4,548.2	11,318.6	15,866.8	18,607.1	34,473.9
Honduras	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Nicaragua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Costa Rica	0.0	56,961.6	0.0	56,961.6	17,705.2	74,666.9
Panamá	35,856.4	11,060.4	0.0	46,916.8	7,549.7	54,466.5
Total	78,616.2	87,121.3	11,818.6	177,556.0	51,354.9	228,910.9

PAÍS	RETIROS					
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	Total
Guatemala	0.0	980.0	504.5	1,484.5	4,816.3	6,300.8
El Salvador	62,743.2	23,700.4	4,466.1	90,909.8	9,182.4	100,092.1
Honduras	12,571.7	1,911.0	0.0	14,482.7	4,071.4	18,554.1
Nicaragua	29,879.0	60,529.8	0.0	90,408.8	16,219.7	106,628.6
Costa Rica	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Panamá	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	105,193.9	87,121.3	4,970.6	197,285.8	34,289.8	231,575.6

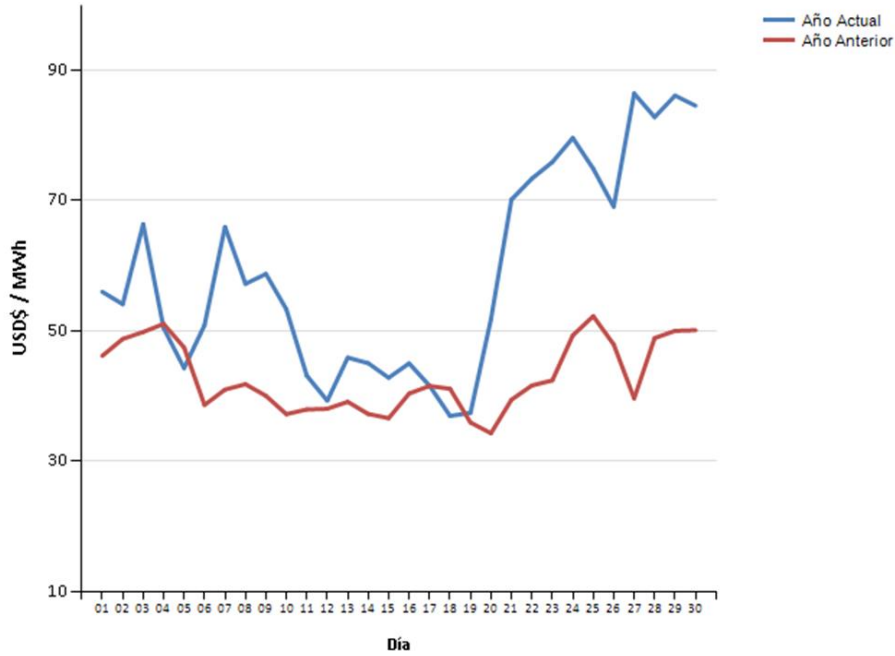
CF: Contrato Firme; CNFFF: Contratos No Firme Físico Flexible; O FLEX: Ofertas de Flexibilidad, parte de CNFFF.

3. PRECIOS

En el mes de septiembre del 2021 el precio promedio del MER fue de 58.95 US\$/MWh. Esto representa un aumento del 32.2 % con respecto al mismo mes del año anterior, cuando se registró un precio de 42.84 US\$/MWh.

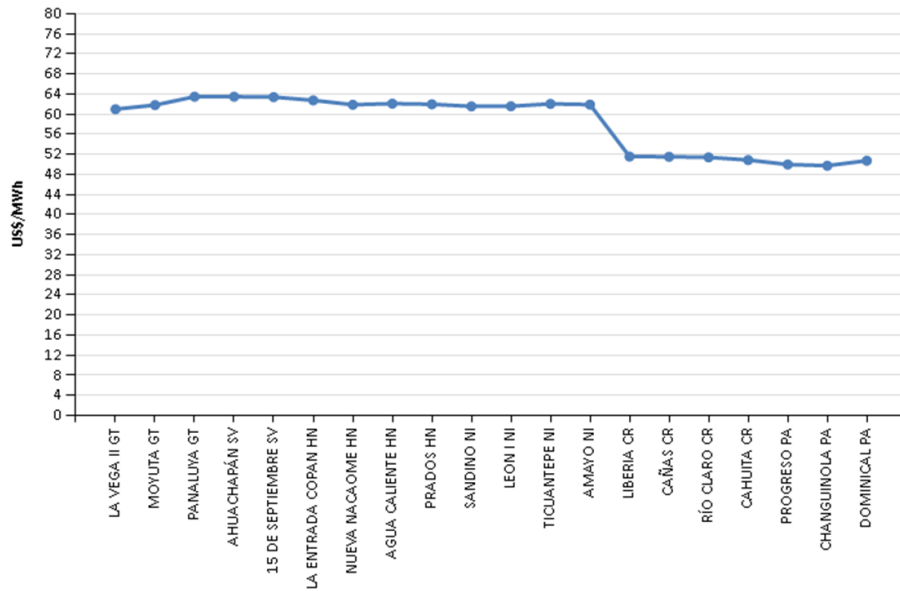
Durante el período enero-septiembre 2021 se registraron precios del MER más altos que el del mismo periodo del año anterior.

GRAFICA No. 04
 PRECIO PROMEDIOS DIARIOS EN EL MOR
 SEPTIEMBRE 2020-2021



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

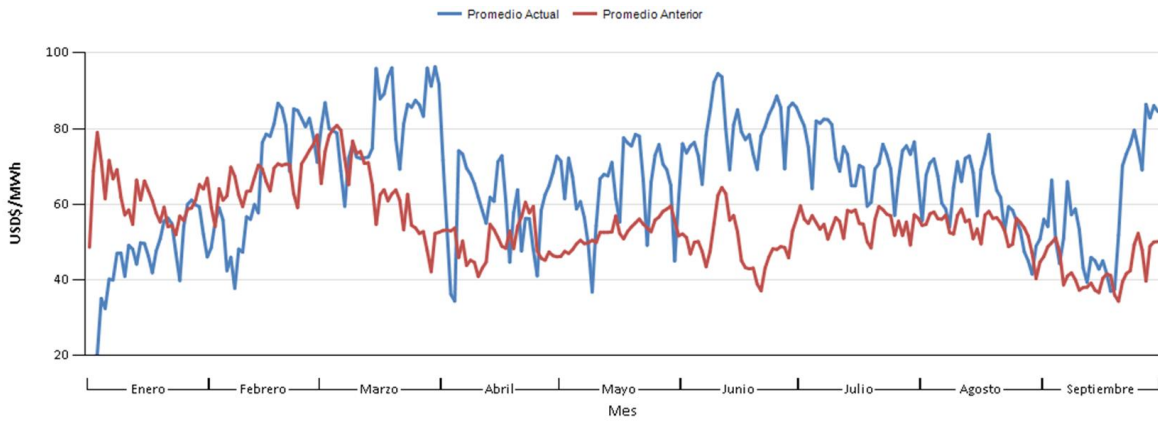
GRAFICA No. 05
 PRECIO DEL MER POR NODO DE ENLACE
 SEPTIEMBRE 2021



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

3.1 COMPARACIÓN DE PRECIOS 2020-2021

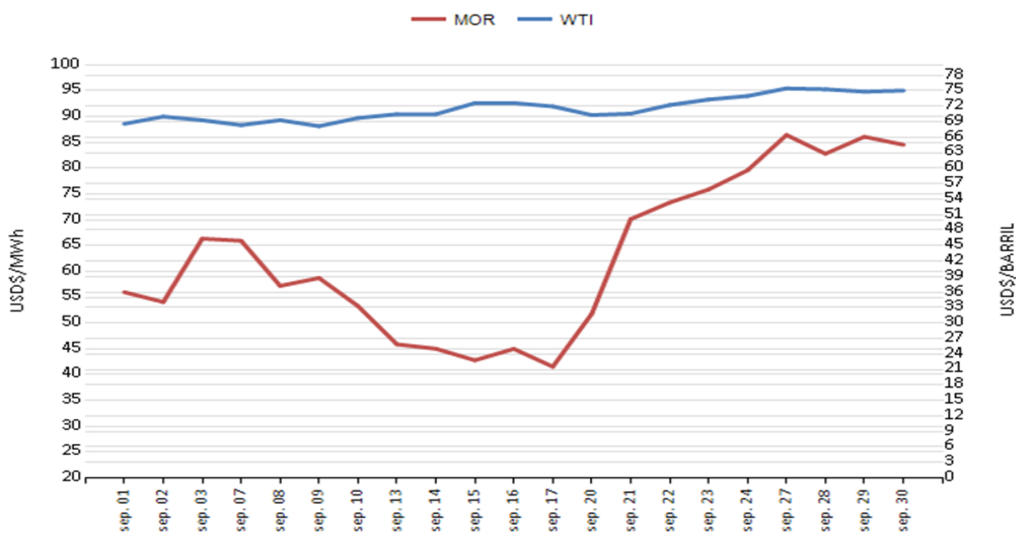
GRAFICA No. 06
PRECIO PROMEDIO DIARIO EN EL MOR
AÑOS 2020 – 2021



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

3.2 PRECIOS DE COMBUSTIBLE Y PRECIO DEL MER

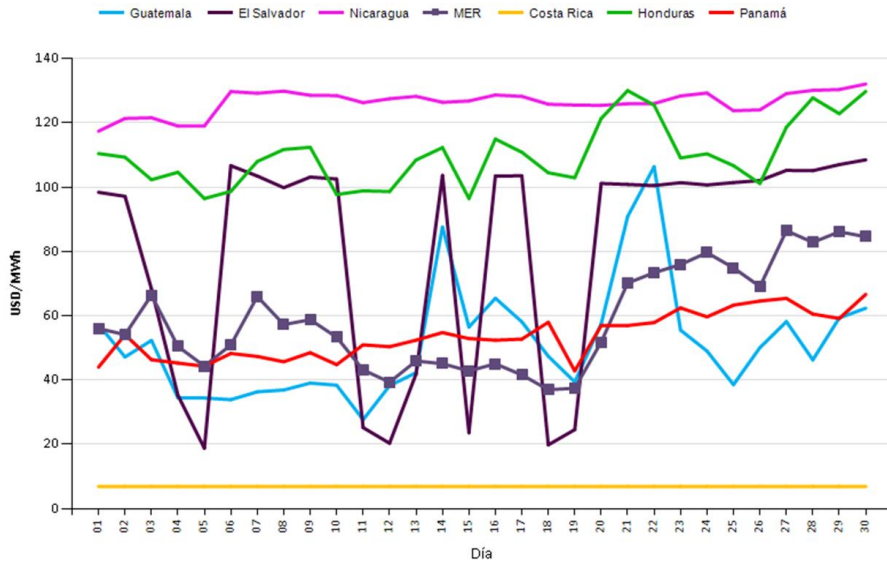
GRAFICA No. 07
RELACIÓN PRECIOS COMBUSTIBLE – PRECIOS MOR
SEPTIEMBRE 2021



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

3.3 PRECIOS NACIONALES

GRAFICA No. 08
PRECIO PROMEDIO DIARIO EN EL PREDESPACHO POR SISTEMA ELECTRICO NACIONAL
SEPTIEMBRE 2021



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

La gráfica refleja la relación de los precios nacionales con los precios del MER del mes de septiembre de 2021, los que pueden explicar las estrategias de compra y venta de los agentes.

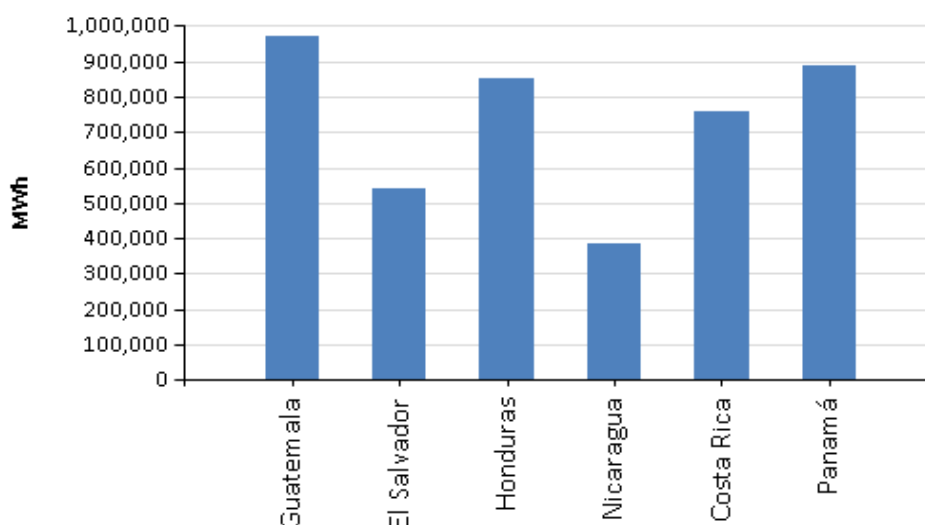
Con precios nacionales menores que el precio del MER, Panamá, Costa Rica y Guatemala son los principales países que venden al MER.

El comportamiento de precios de Costa Rica y de Nicaragua no guarda relación con el comportamiento de precios del MER ni de los otros países, así como tampoco guardan relación con la tendencia de precios internacionales de combustibles.

4. DEMANDA DE ENERGIA

En agosto de 2021 se registró un aumento del 8.7% en el consumo de energía regional con respecto al mismo mes del año anterior.

GRAFICA No. 09
DEMANDA DE ENERGIA EN LOS PAISES DE LA REGIÓN
AGOSTO 2021



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

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

País	Demanda mes Actual	Demanda del mes del año Anterior	Incremento
Guatemala	968,749	910,321	6.4%
El Salvador	541,977	494,864	9.5%
Honduras	852,442	805,788	5.8%
Nicaragua	386,646	352,087	9.8%
Costa Rica	760,189	713,128	6.6%
Panamá	889,623	772,620	15.1%
Total	4,399,625	4,048,808	8.7%

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

En agosto de 2021, el 26.28% de la demanda nacional de energía de Nicaragua, el 17.22% de la demanda nacional de energía de El Salvador, y el 2.6% correspondiente a Honduras, se cubrieron con compras en el MER.

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

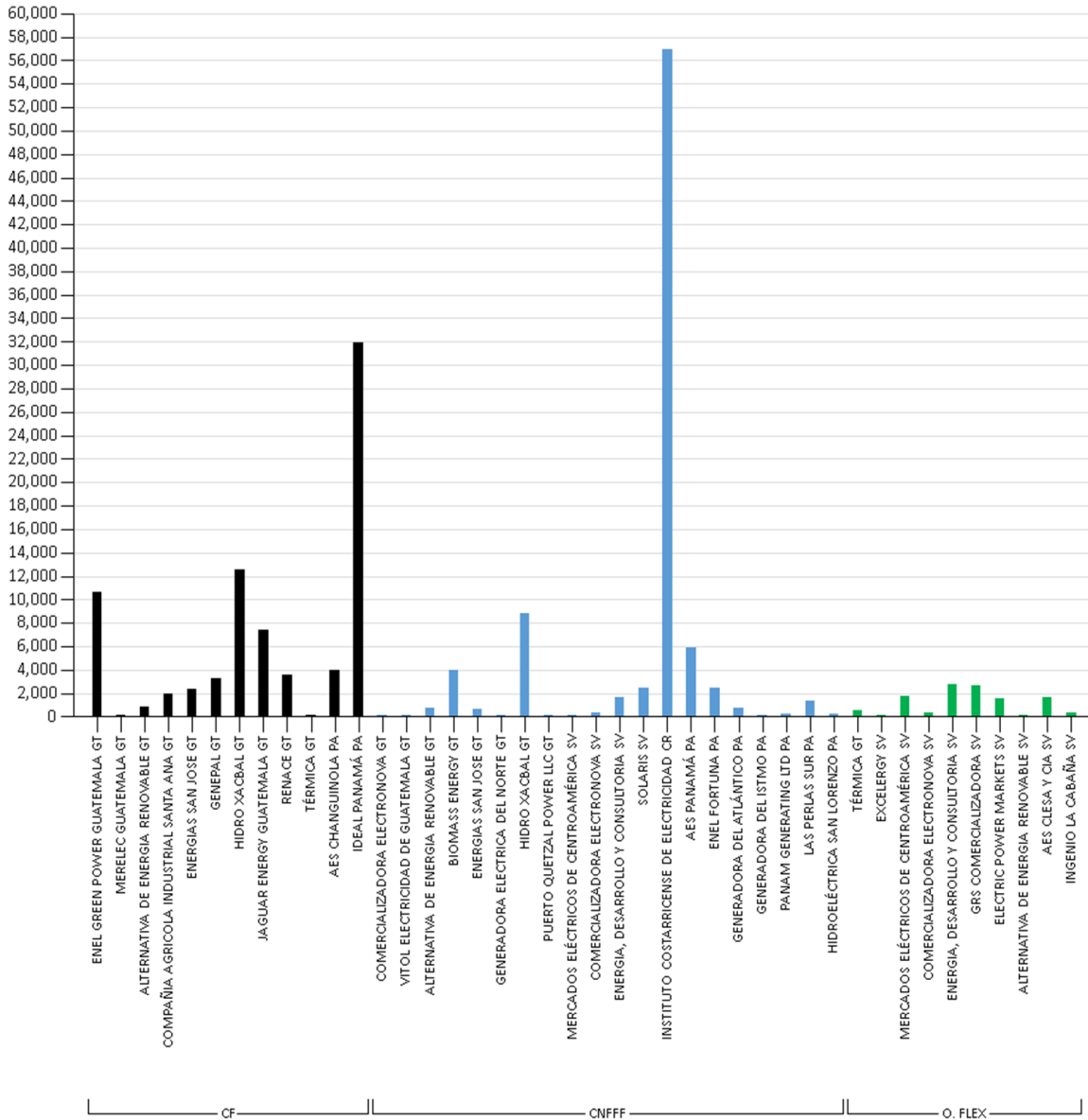
PAÍS	Retiro Neto [MWh]	Demanda [MWh]	% Cubrimiento de la Demanda
El Salvador	93,345	541,977	17.22%
Honduras	21,821	852,442	2.56%
Nicaragua	101,609	386,646	26.28%

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

5. MONITOREO DEL MER

5.1 TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE CONTRATOS

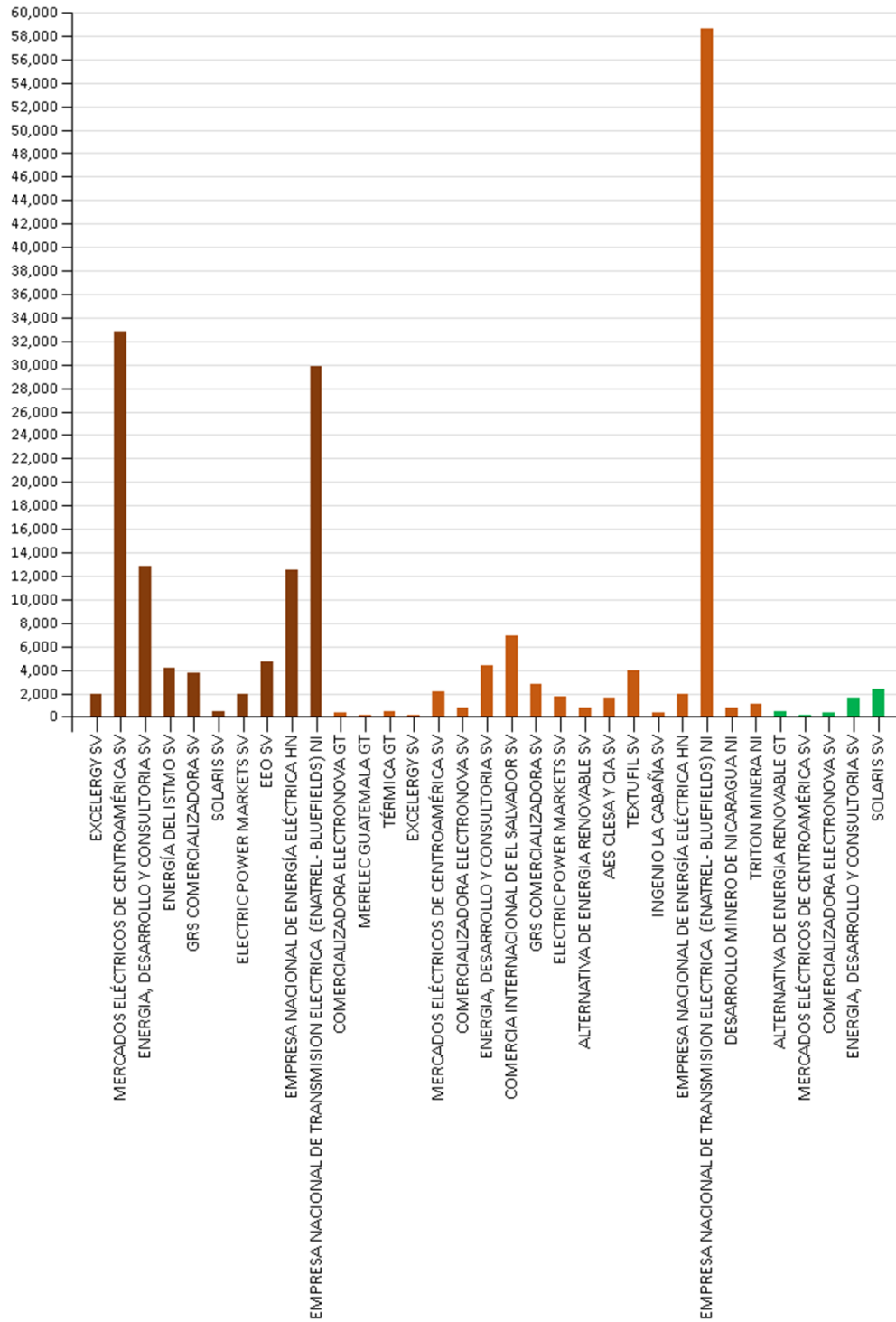
GRAFICA No. 10
 INYECCIONES POR AGENTE EN EL MCR [MWh]
 SEPTIEMBRE 2021



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.

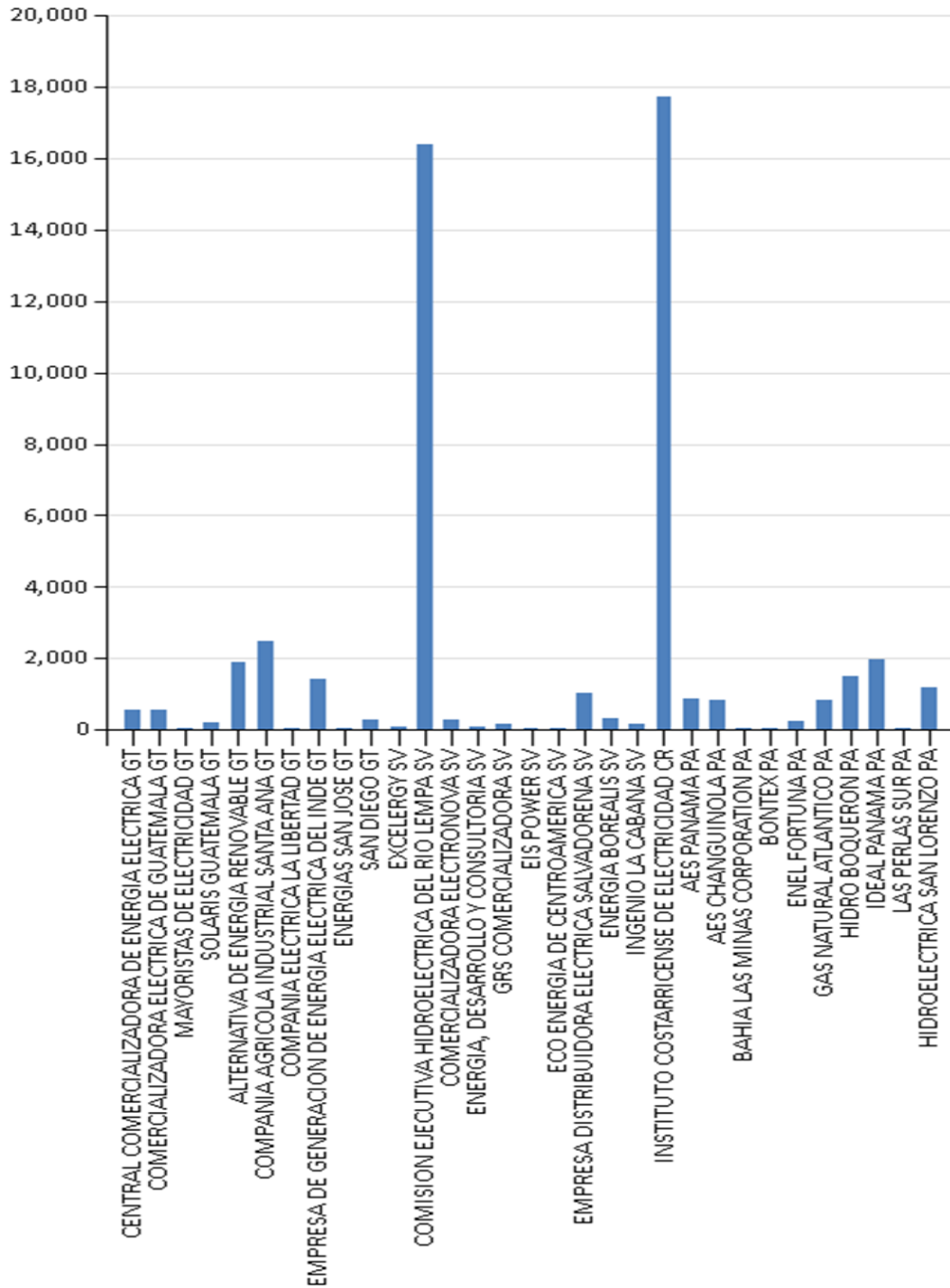
GRAFICA No. 11
 RETIROS POR AGENTE EN EL MCR [MWh]
 SEPTIEMBRE 2021



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.

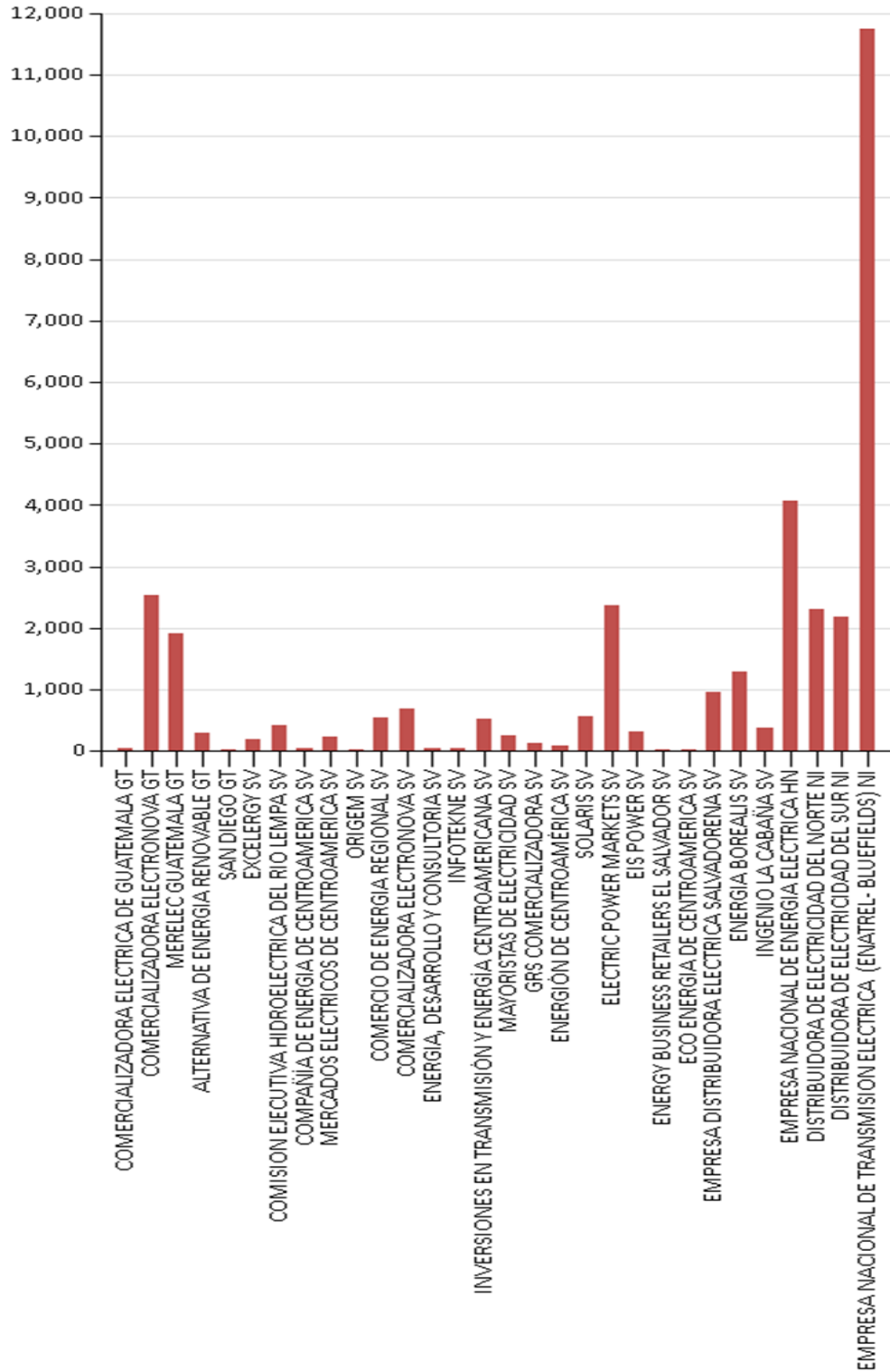
5.2 TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE OPORTUNIDAD

GRAFICA No. 12
 INYECCIONES POR AGENTE EN EL MOR [MWh]
 SEPTIEMBRE 2021



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

GRAFICA No. 13
 RETIROS POR AGENTE EN EL MOR [MWh]
 SEPTIEMBRE 2021



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

5. INDICADORES TÉCNICOS

CUADRO No. 05

MÁXIMAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA ESTABLECIDAS POR PERÍODO DE DEMANDA VIGENTES EN SEPTIEMBRE 2021

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	220	220	190	220	0	200
Demanda Media	300	300	220	210	200	220	0	200
Demanda Máxima	300	300	200	220	190	220	0	200

Fuente: EOR-Estudio de MCTP, septiembre de 2021