



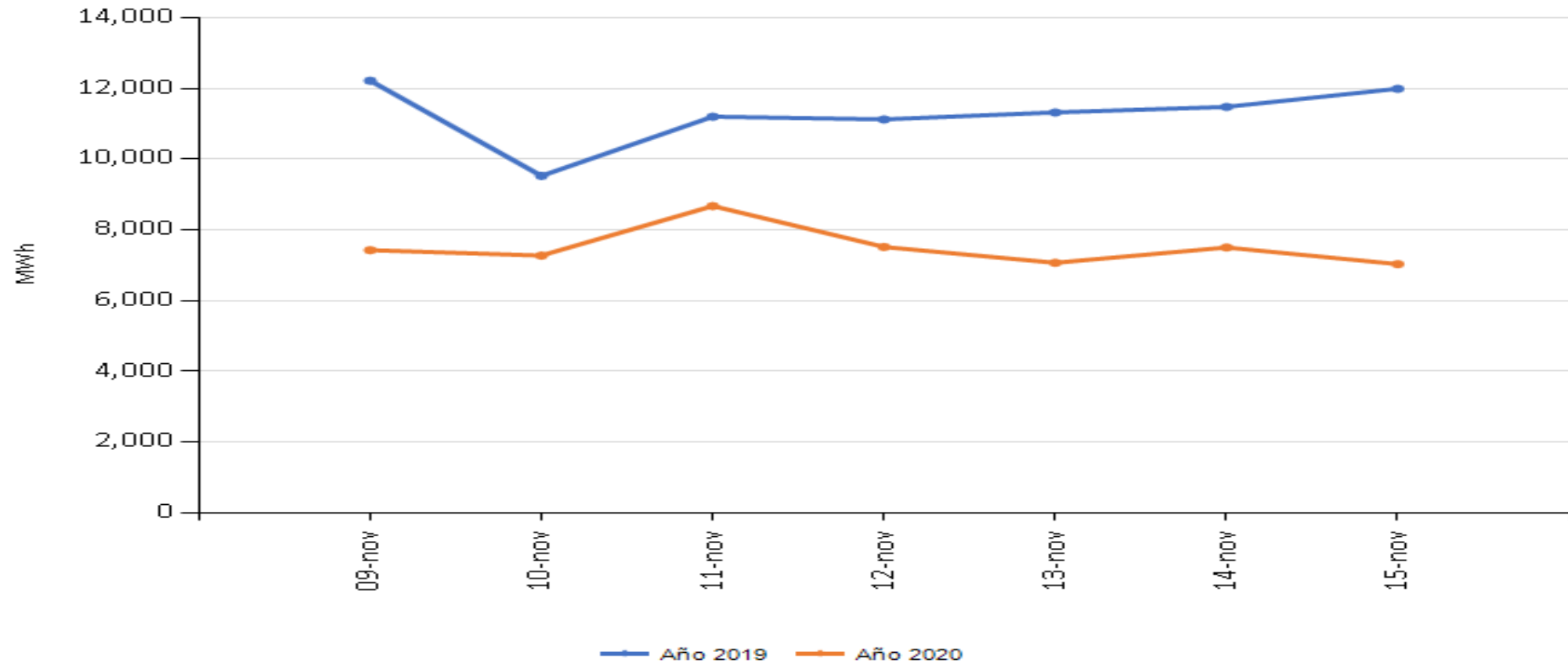
UNIDAD DE SUPERVISION Y VIGILANCIA DEL MER

Reporte Semanal del MER

Semana del 9 al 15 de noviembre 2020



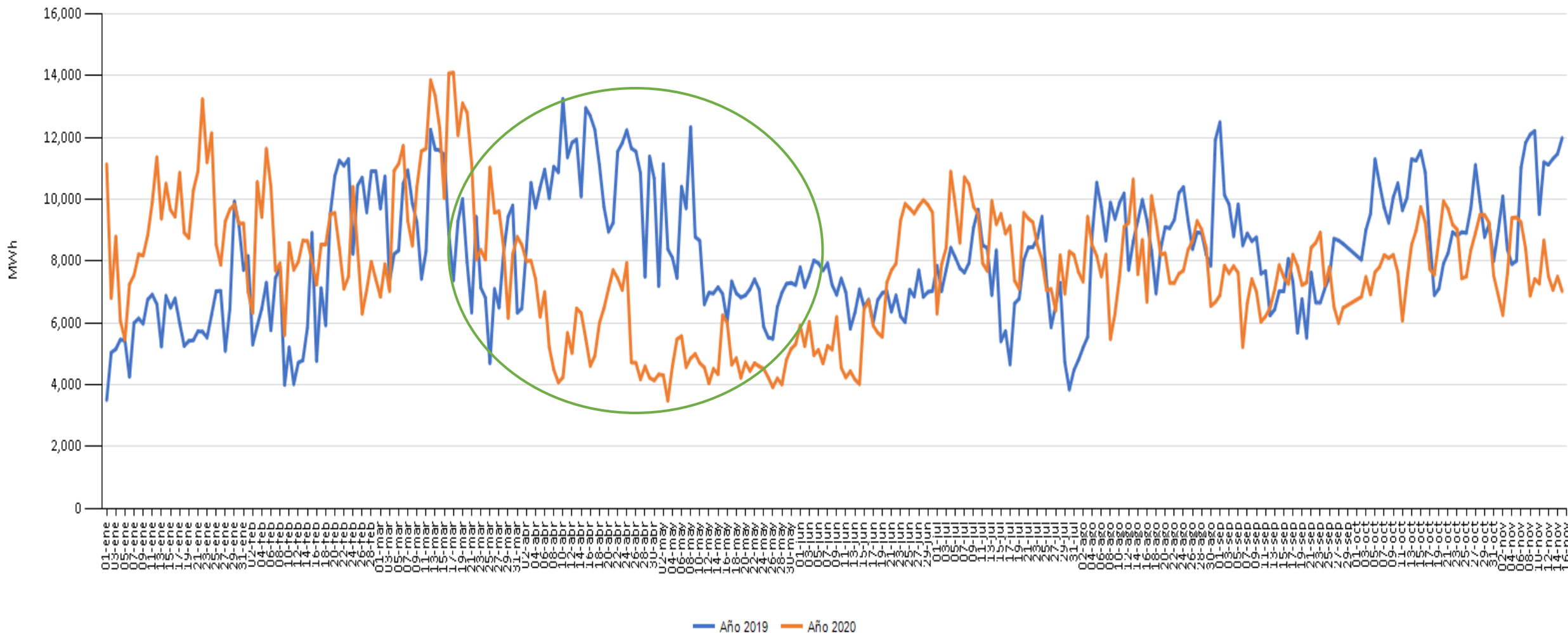
INYECCIONES AL MER SEMANA 9 AL 15 DE NOVIEMBRE, 2019 -2020



Fuente: Base de datos Region,EOR

Inyecciones semana de análisis: 2019 = 78,851 MWh
2020 = 52,483 MWh
Disminución de -33.4%

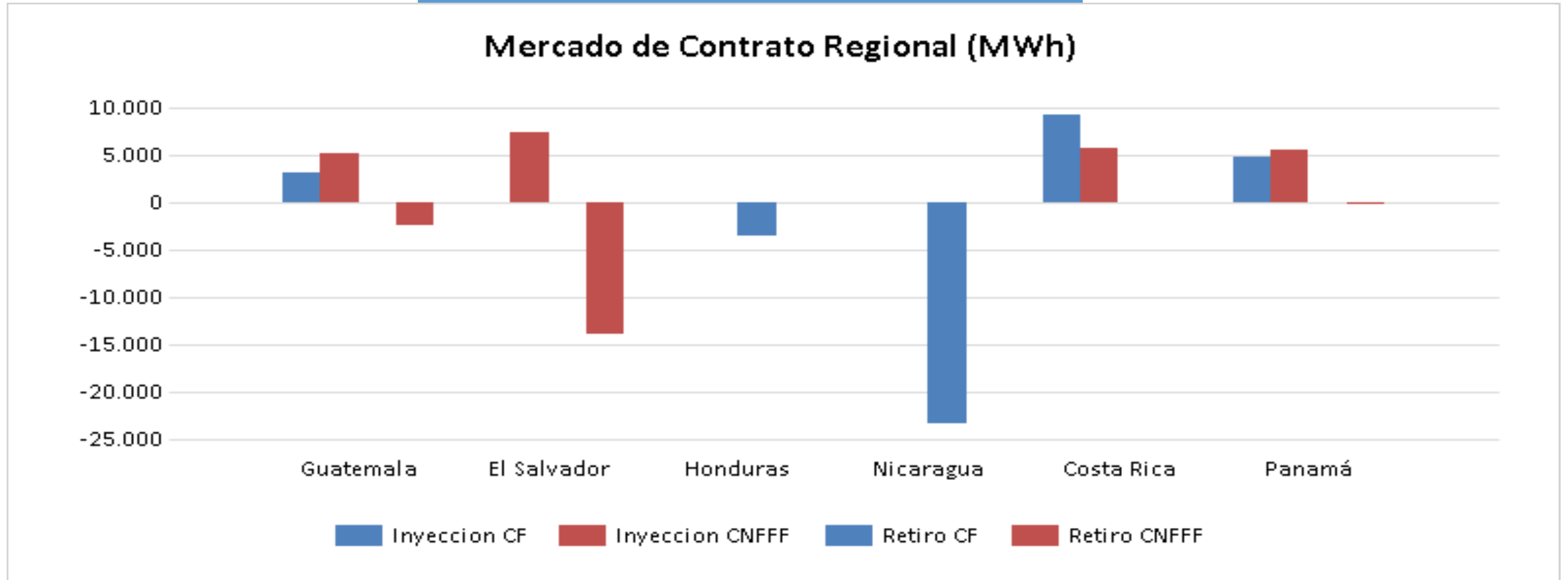
INYECCIONES AL MER SEMANA DEL 1 ENERO AL 15 DE NOVIEMBRE, 2019 -2020



fuente: base de datos regulatoria, CEN

Del 1 de enero al 15 de noviembre de 2019 inyecciones por 2,607,890.45 MWh
Del 1 de enero al 15 de noviembre de 2020 inyecciones por 2,458,554.98 MWh
Disminución promedio de - 6 % para el período con respecto a igual período del año anterior.

INYECCIÓN Y RETIRO EN EL MER, POR PAIS

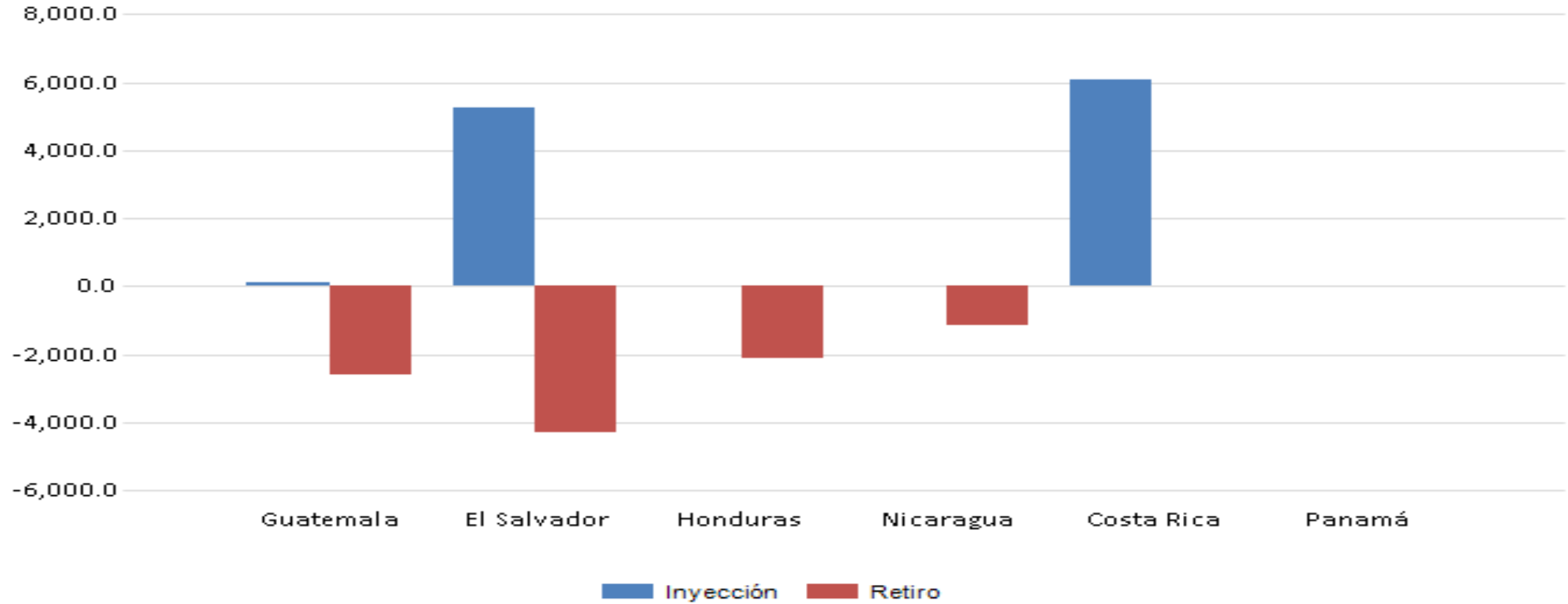


Operacion	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Total MER
Inyeccion CF	3,086	0	0	0	9,240	4,859	17,185
Inyeccion CNFFF	5,203	7,371	0	0	5,819	5,501	23,894
Retiro CF	0	0	3,454	23,352	0	0	26,806
Retiro CNFFF	2,370	13,886	0	0	0	9	16,266

Fuente: Base de datos Regional, EOR

INYECCIÓN Y RETIRO EN EL MER, POR PAIS

Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Total MER
Inyección	110.3	5,238.9	0.0	0.0	6,054.6	0.0	11,403.8
Retiro	2,582.9	4,289.6	2,120.6	1,137.3	0.0	0.0	10,130.3

Fuente: Base de datos Regional, EOR

INYECCIONES Y RETIROS DEL MER

INYECCIONES POR PAÍS

Los países que vendieron al MER fueron:

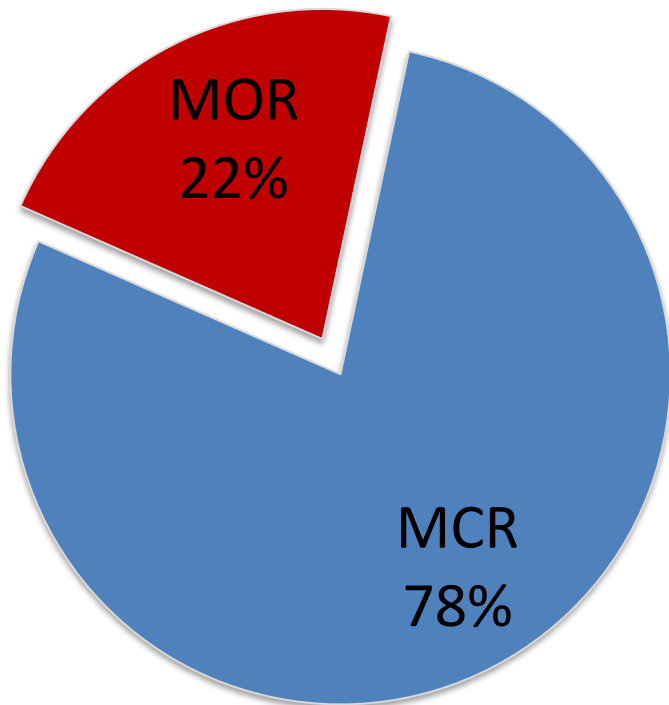
- Guatemala: **8,399.3** MWh
- El Salvador: **12,610.3** MWh
- Costa Rica: **21,113.2** MWh
- Panamá: **10,360.0** MWh

RETIROS POR PAÍS

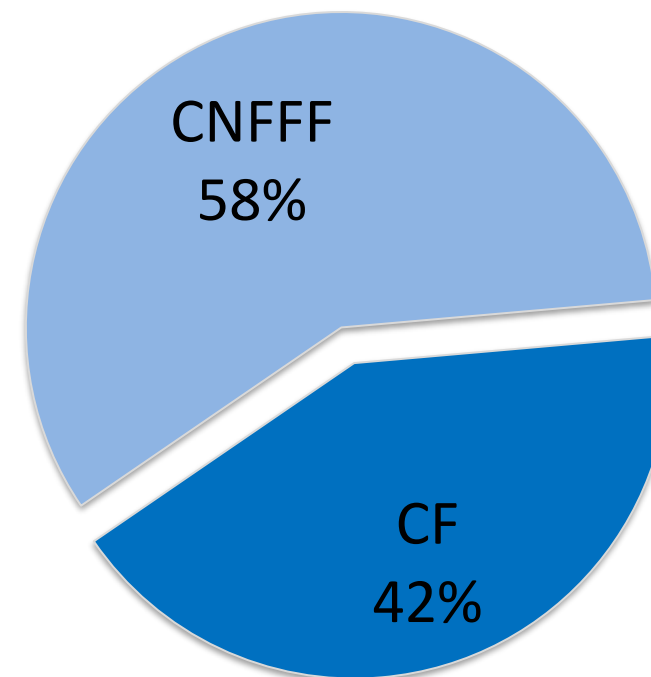
- El Salvador retiró del MER: 18,175.8 MWh, para un retiro neto de 5,565.5 MWh para cubrimiento de su demanda.
- Nicaragua hizo compras al MER por **24,489.2** MWh.
- Honduras: **5,574.6** MWh.
- Guatemala: **4,953.2** MWh.

INYECCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDAD (MWh)

MCR vrs MOR



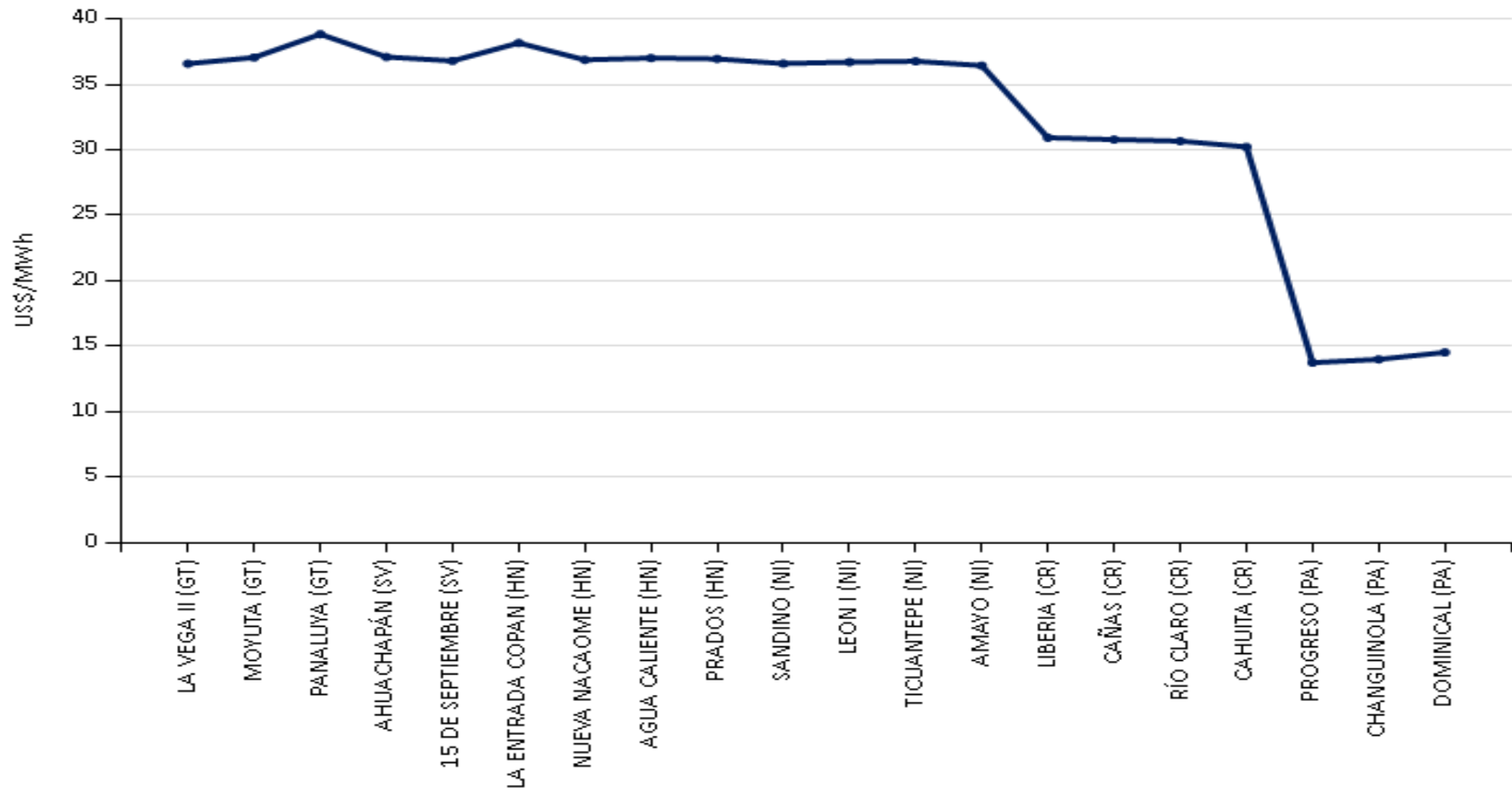
MCR



Nota: MCR, Mercado de Contratos Regional. MOR, Mercado de Oportunidad Regional. CNFFF, Contrato No Firme Físico Flexible. CF, Contrato Firme.

Fuente: Base de datos Regional, EOR

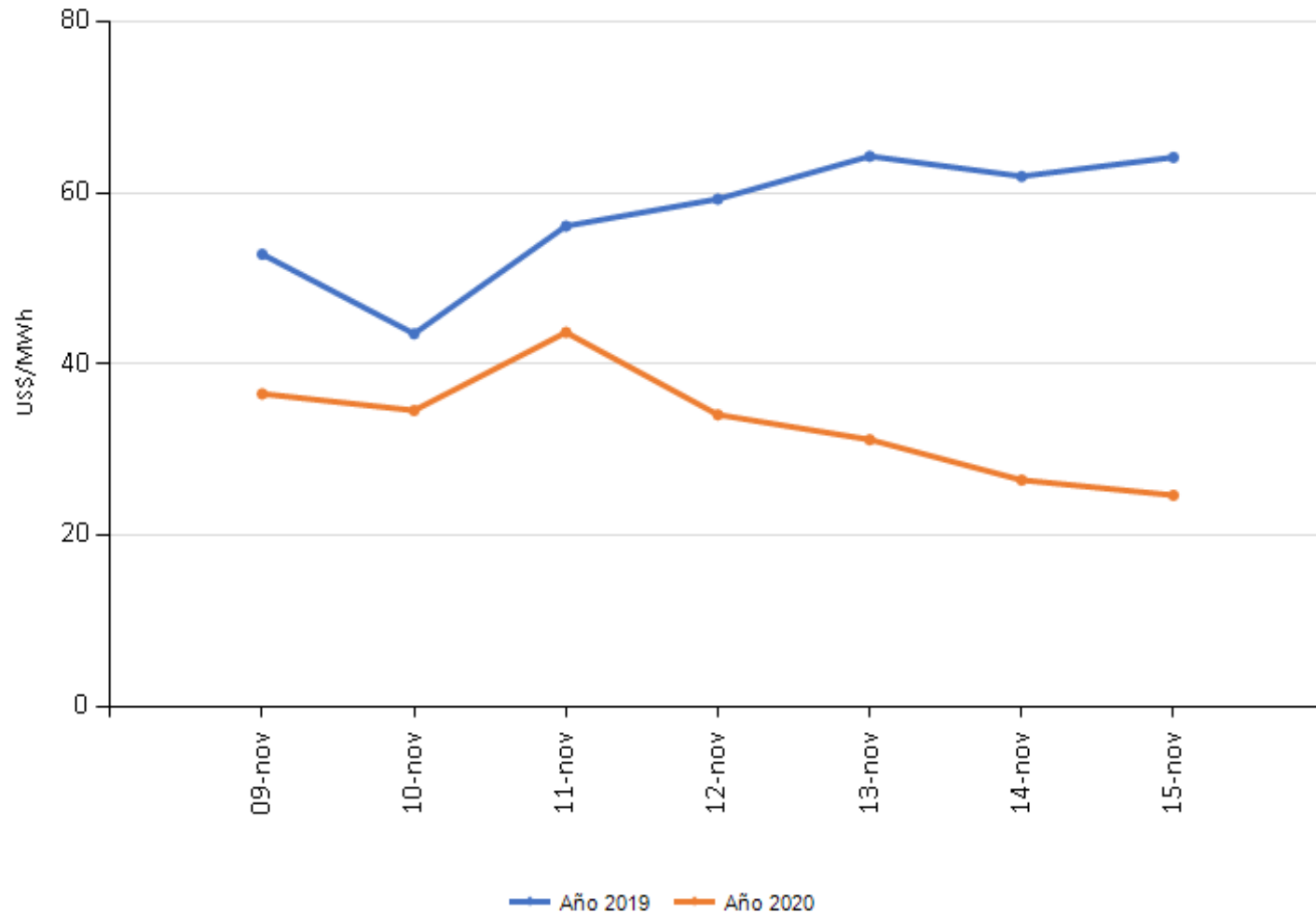
PRECIO POR NODO DE ENLACE PROMEDIO DEL 9 AL 15 DE NOVIEMBRE 2020



Fuente: Base de datos Regional, EOR

PRECIOS DEL MER SEMANA 9 AL 15 DE NOVIEMBRE, 2019 -2020

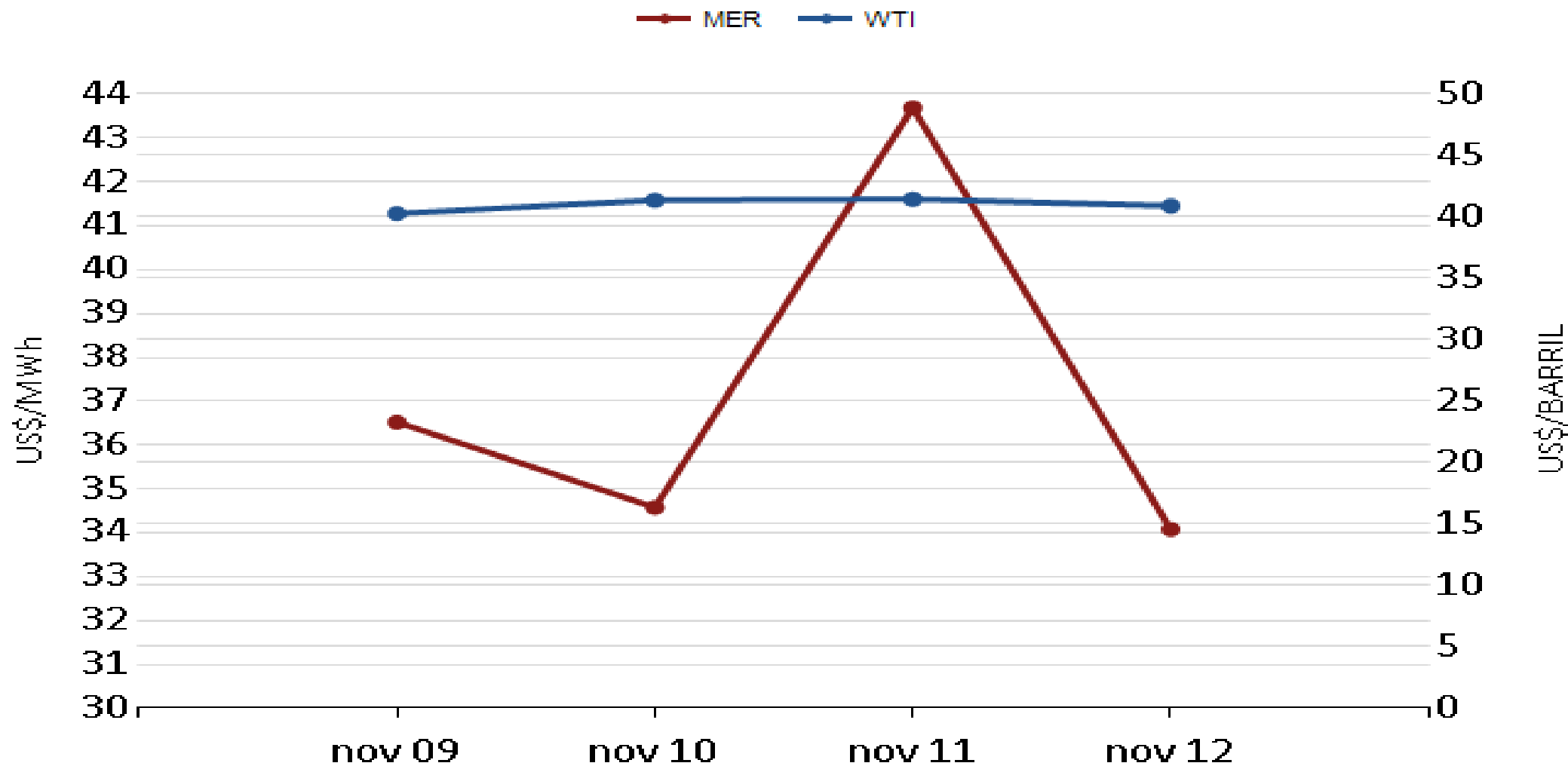
Precio Promedio del MER
(US\$/MWh)



Mes	Año 2019	Año 2020
enero	77.59	61.50
febrero	115.88	66.92
marzo	116.21	63.83
abril	122.16	49.83
mayo	109.80	52.67
junio	84.47	49.51
julio	89.39	55.02
agosto	86.11	53.59
septiembre	89.14	42.84
octubre	71.68	46.72
Nov. 15	56.66	35.49

Fuente: Base de datos Regional, EOR

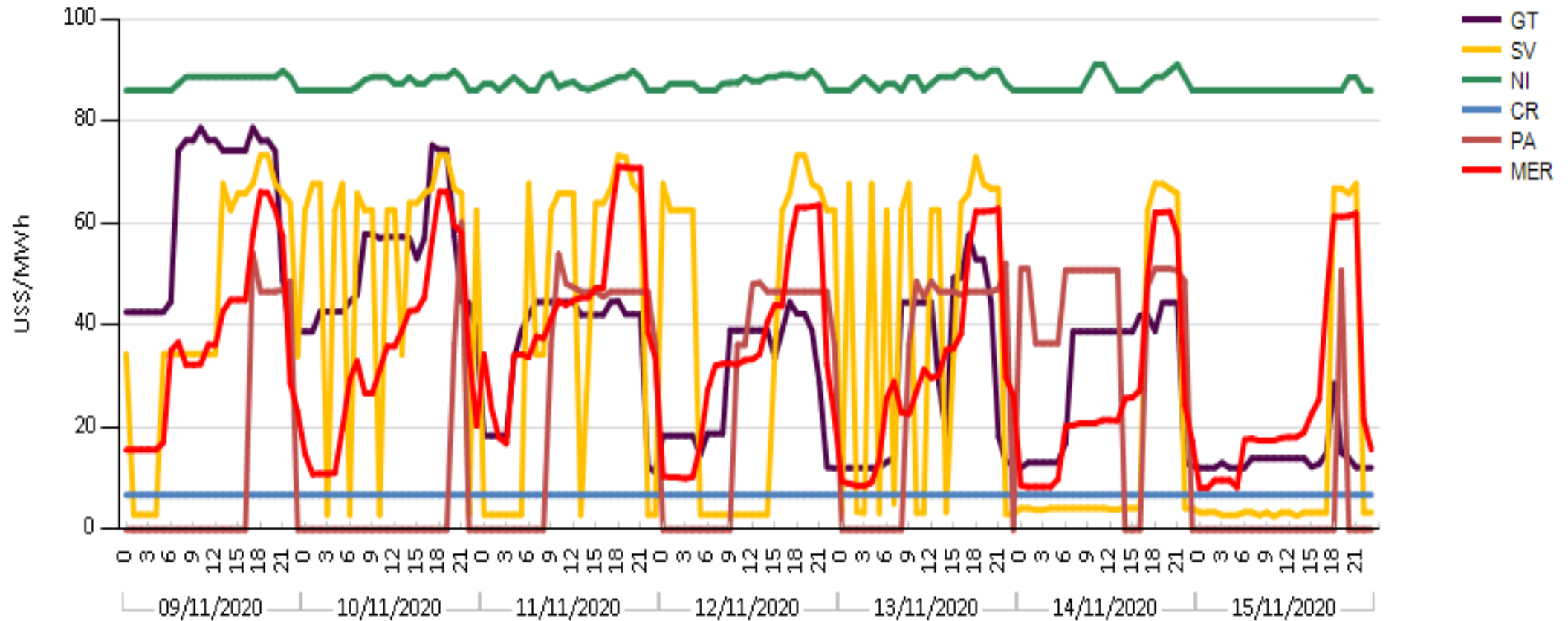
PRECIOS DEL MER Y PRECIOS WTI, SEMANA 9 AL 15 DE NOVIEMBRE 2020



Fuente: Base de datos Regional, EOR. Precio Petróleo WEST TEXAS INTERMEDIATE. EIA

PRECIOS NACIONALES Y DEL MER, DEL 9 AL 15 DE OCTUBRE 2020

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



Fuente: Páginas Web Operadores Nacionales

PRECIOS NACIONALES Y DEL MER, DEL 9 AL 15 DE NOVIEMBRE 2020 (US\$/MWh)

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	09-nov.	10-nov.	11-nov.	12-nov.	13-nov.	14-nov.	15-nov.
GT	\$61.98	\$52.55	\$36.01	\$28.83	\$30.07	\$30.27	\$13.87
SV	\$42.91	\$53.87	\$38.84	\$38.19	\$38.64	\$17.11	\$13.84
NI	\$87.77	\$87.40	\$87.43	\$87.65	\$87.87	\$87.42	\$86.23
CR	\$6.84	\$6.84	\$6.84	\$6.84	\$6.84	\$6.84	\$6.84
PA	\$12.07	\$4.02	\$28.65	\$26.04	\$27.12	\$39.79	\$2.12
MER	\$36.52	\$34.58	\$43.69	\$34.08	\$31.17	\$26.45	\$24.68

Fuente: Páginas Web Operadores Nacionales

EVENTOS EN EL SER 9 AL 15 DE NOVIEMBRE 2020

FECHA INICIO	FECHA FINAL	COMENTARIOS/OBSERVACIONES
9/11/2020 16:16	9/11/2020 17:24	Honduras. Se reporta Pérdida de 269 MW de carga y 94 MW de generación en el SEP de Honduras por falla en SE San Pedro Sula Sur. Se reporta la apertura de varios circuitos en 138 KV en el área norte por inundación provocada por la tormenta Eta.
10/11/2020 múltiples	10/11/2020 múltiples	Guatemala. Los Brillantes - T2 y T3. Disparo, opera ESIM004 ante oscilaciones electromecánicas no amortiguadas, AMM reporta pérdida de 792 MW de generación en el SEP de México (15:22h - 15:24h). Disparo, Operación de esquema ESIM004_OSC, ante oscilaciones electromecánicas no amortiguadas (17:05h - 17:07h)
11/11/2020 03:43	11/11/2020 03:50	Honduras. Disparo de líneas radiales de transmisión de 138 kV, L515 (SE El Progreso - SE Guaymas) y L516 (SE Ceiba Térmica - SE Tela) disparando 78.44 MW de carga y 47.69 MW de generación hidráulica en la zona litoral desconectando 10 subestaciones radiales.
12/11/2020 múltiples	12/11/2020 múltiples	Guatemala. Los Brillantes - T2 y T3. Disparo, opera ESIM004 ante oscilaciones electromecánicas no amortiguadas (15:382h - 15:41h). Disparo, Operación de esquema ESIM004_OSC, ante oscilaciones electromecánicas no amortiguadas (15:44h - 15:50h)
13/11/2020 15:24	13/11/2020 15:40	Guatemala. Los Brillantes - T2 y T3. Disparo, opera ESIM004 ante oscilaciones electromecánicas no amortiguadas (15:24h - 15:40h); Apertura automática de interconexiones GUA-SER, Por oscilaciones. Abierta en el extremo de La Vega II (15:24h-15:47h) y Moyuta (15:24h-15:40h). Disparo, Operación de esquema ESIM004_OSC, ante oscilaciones electromecánicas no amortiguadas (15:44h - 15:50h)