



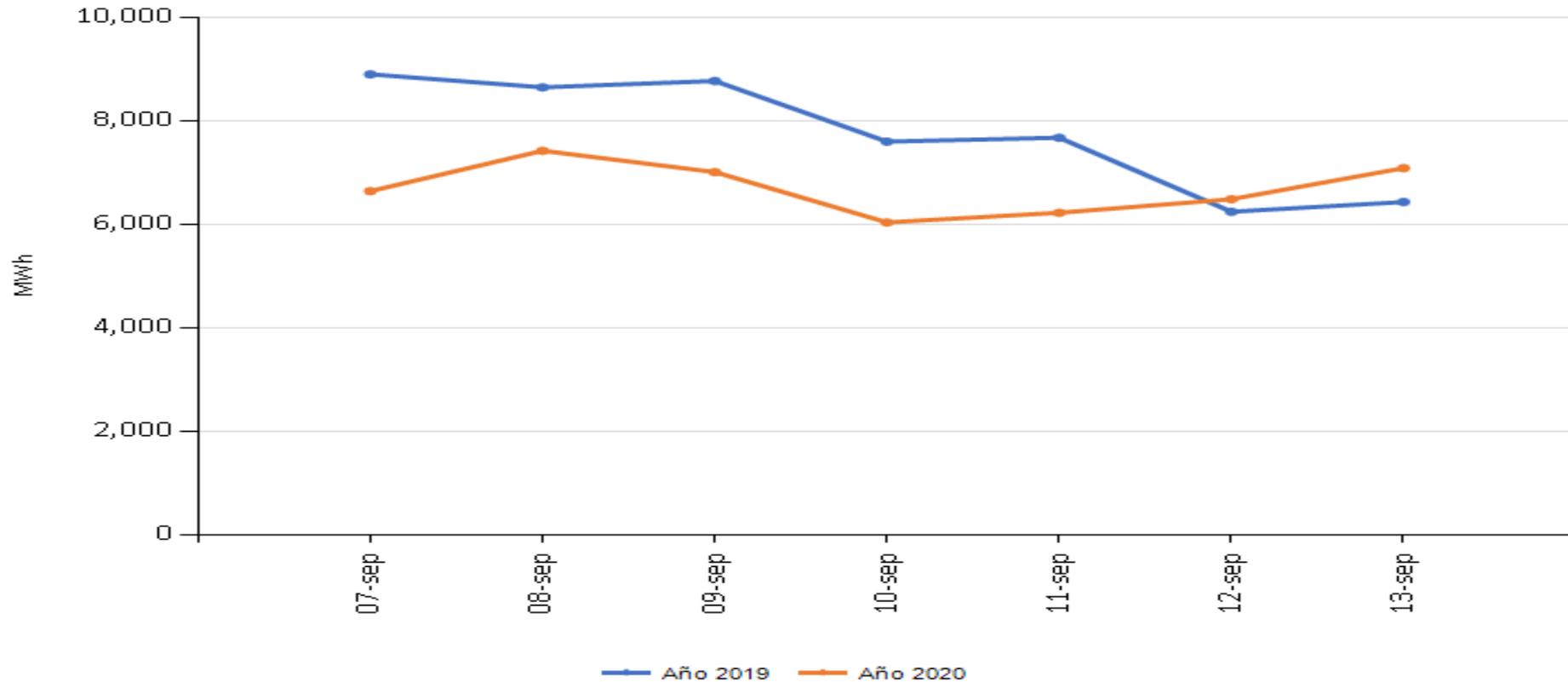
UNIDAD DE SUPERVISION Y VIGILANCIA DEL MER

Reporte Semanal del MER

Semana del 7 de septiembre al 13 de septiembre 2020



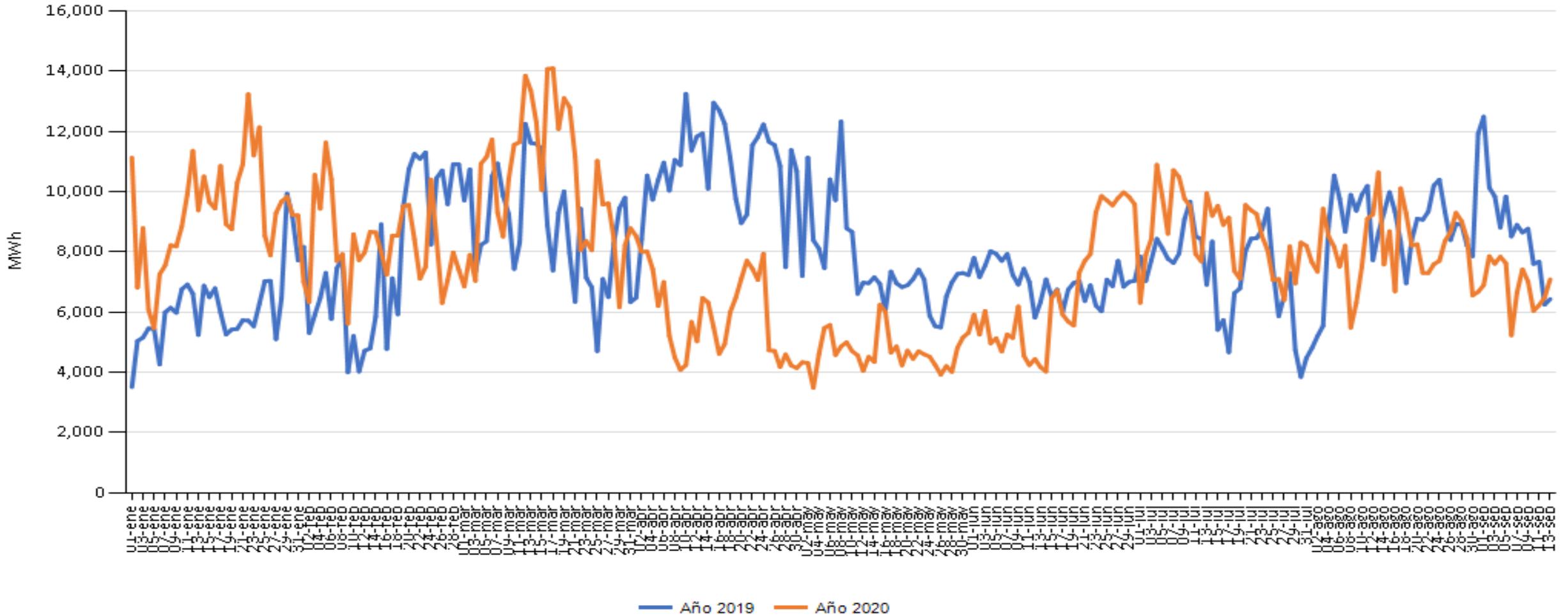
INYECCIONES AL MER SEMANA 7 DE SEPTIEMBRE AL 13 DE SEPTIEMBRE, 2019 -2020



Fuente: Base de datos Regional, EOR

Inyecciones semana de análisis: 2019 = 54,277 MWh
2020 = 46,926 MWh
Disminución de -13.5%

INYECCIONES AL MER SEMANA DEL 1 ENERO AL 13 DE SEPTIEMBRE, 2019 -2020



Fuente: Base de datos Regional, EOR

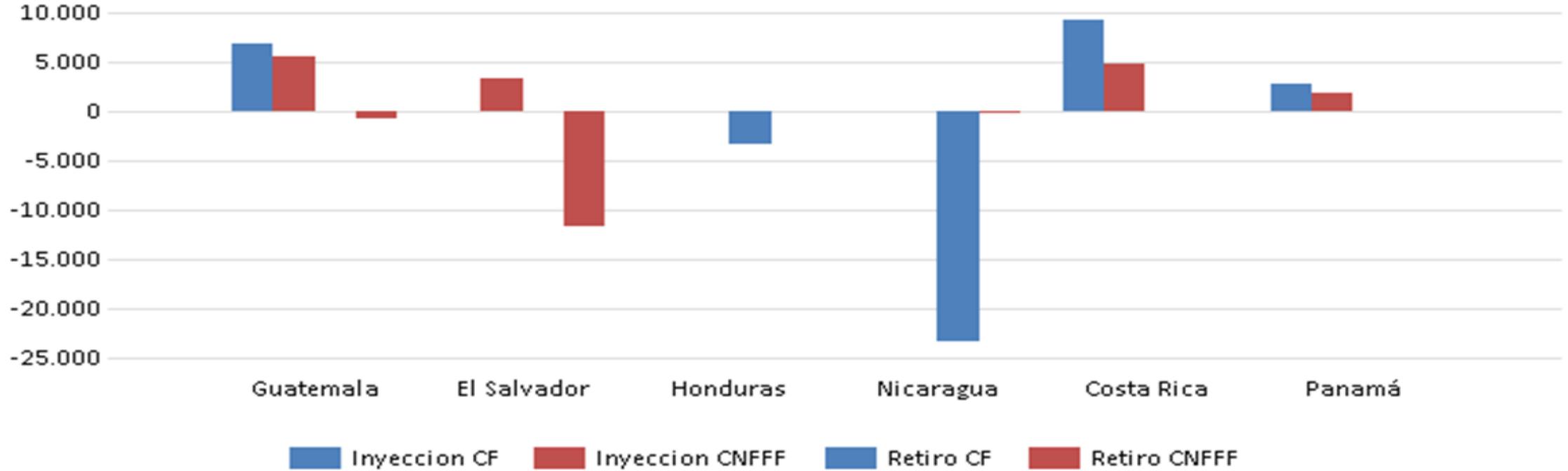
Del 1 de enero al 13 de septiembre de 2019 inyecciones por 2,057,723.62 MWh

Del 1 de enero al 13 de septiembre de 2020 inyecciones por 1,980,045.41 MWh

Disminución promedio de - 4 % para el período con respecto al año anterior.

INYECCIÓN Y RETIRO EN EL MER, POR PAIS

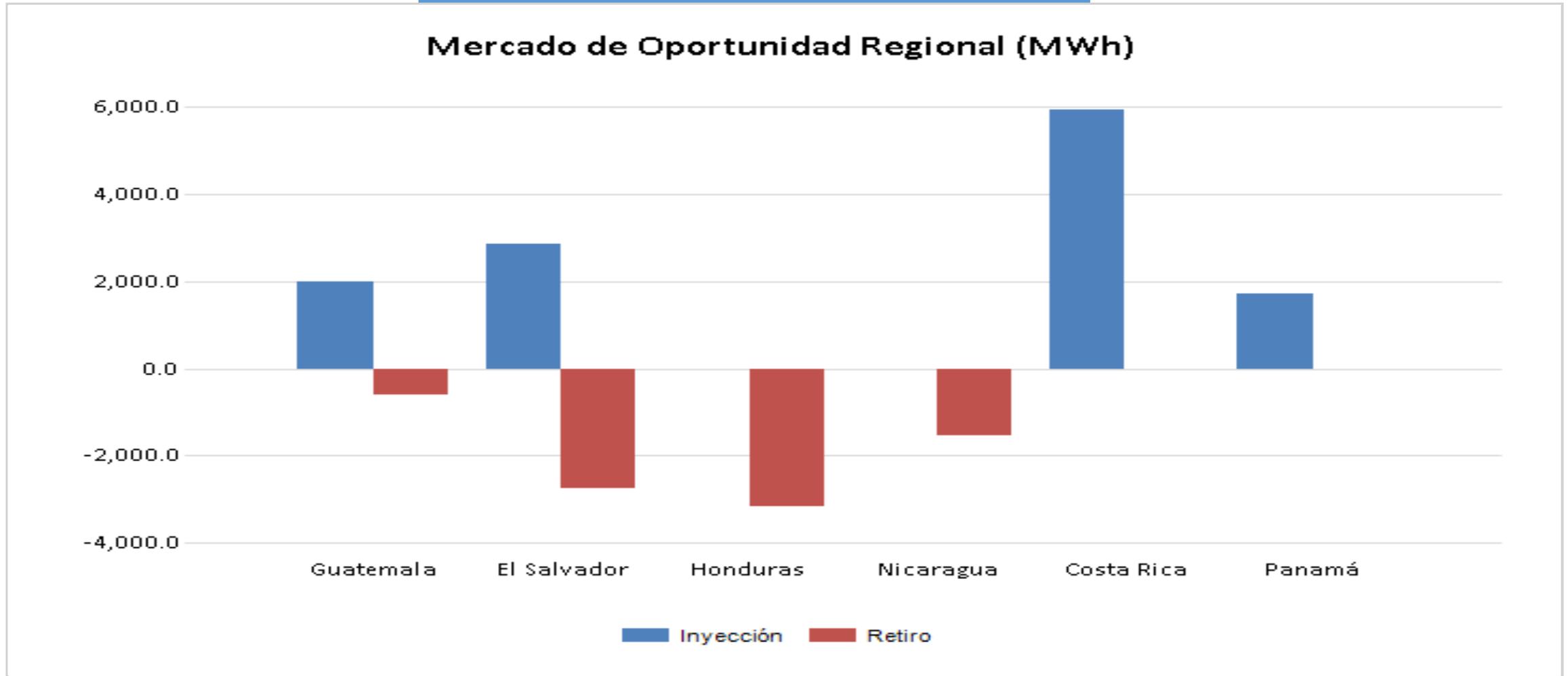
Mercado de Contrato Regional (MWh)



Operacion	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Total MER
Inyeccion CF	6,922	0	0	0	9,240	2,825	18,987
Inyeccion CNFFF	5,554	3,314	0	0	4,738	1,785	15,392
Retiro CF	0	0	3,407	23,352	0	0	26,759
Retiro CNFFF	742	11,688	0	240	0	0	12,670

Fuente: Base de datos Regional, EOR

INYECCIÓN Y RETIRO EN EL MER, POR PAIS



Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Total MER
Inyección	2,008.8	2,862.6	0.0	0.0	5,953.1	1,721.9	12,546.4
Retiro	588.3	2,761.7	3,162.2	1,530.6	0.0	0.0	8,042.8

Fuente: Base de datos Regional, EOR

INYECCIONES Y RETIROS DEL MER

INYECCIONES POR PAÍS

Los países que vendieron al MER fueron:

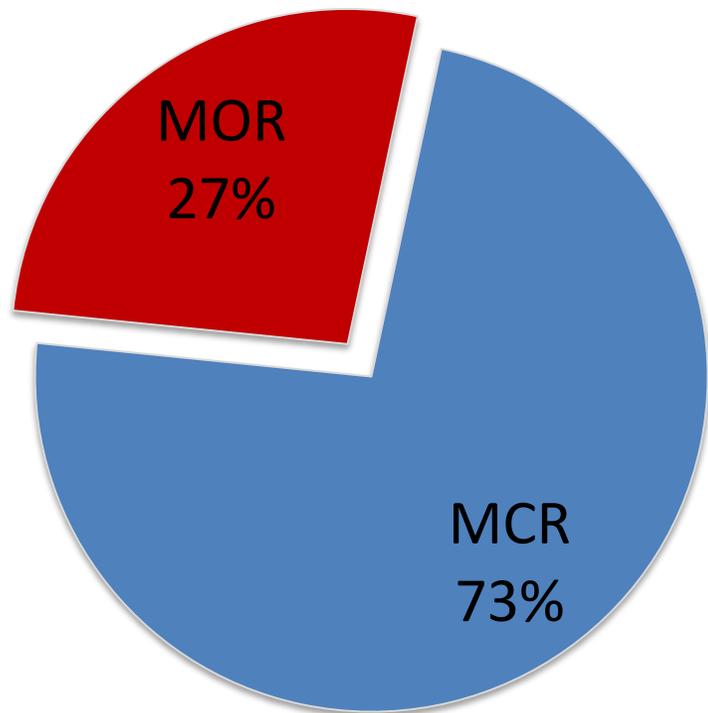
- Guatemala: **14,485.0** MWh
- El Salvador: **6,177.0** MWh
- Costa Rica: **19,931.5** MWh
- Panamá: **6,332.4** MWh

RETIROS POR PAÍS

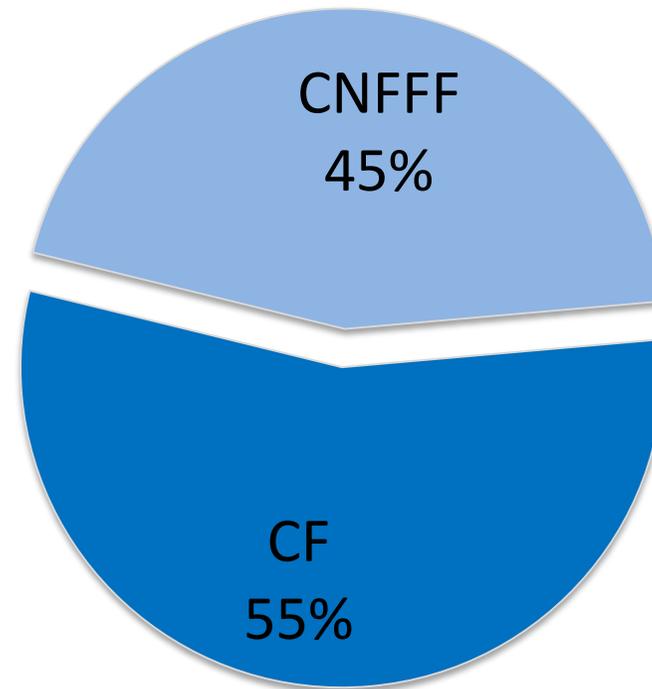
- El Salvador retiró del MER: 14,449.6 MWh, para un retiro neto de 8,272.6 MWh para cubrimiento de su demanda.
- Nicaragua hizo compras al MER por **25,122.6** MWh.
- Honduras: **6,569.3** MWh.
- Guatemala: **1,330.1** MWh.

INYECCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDAD (MWh)

MCR vrs MOR



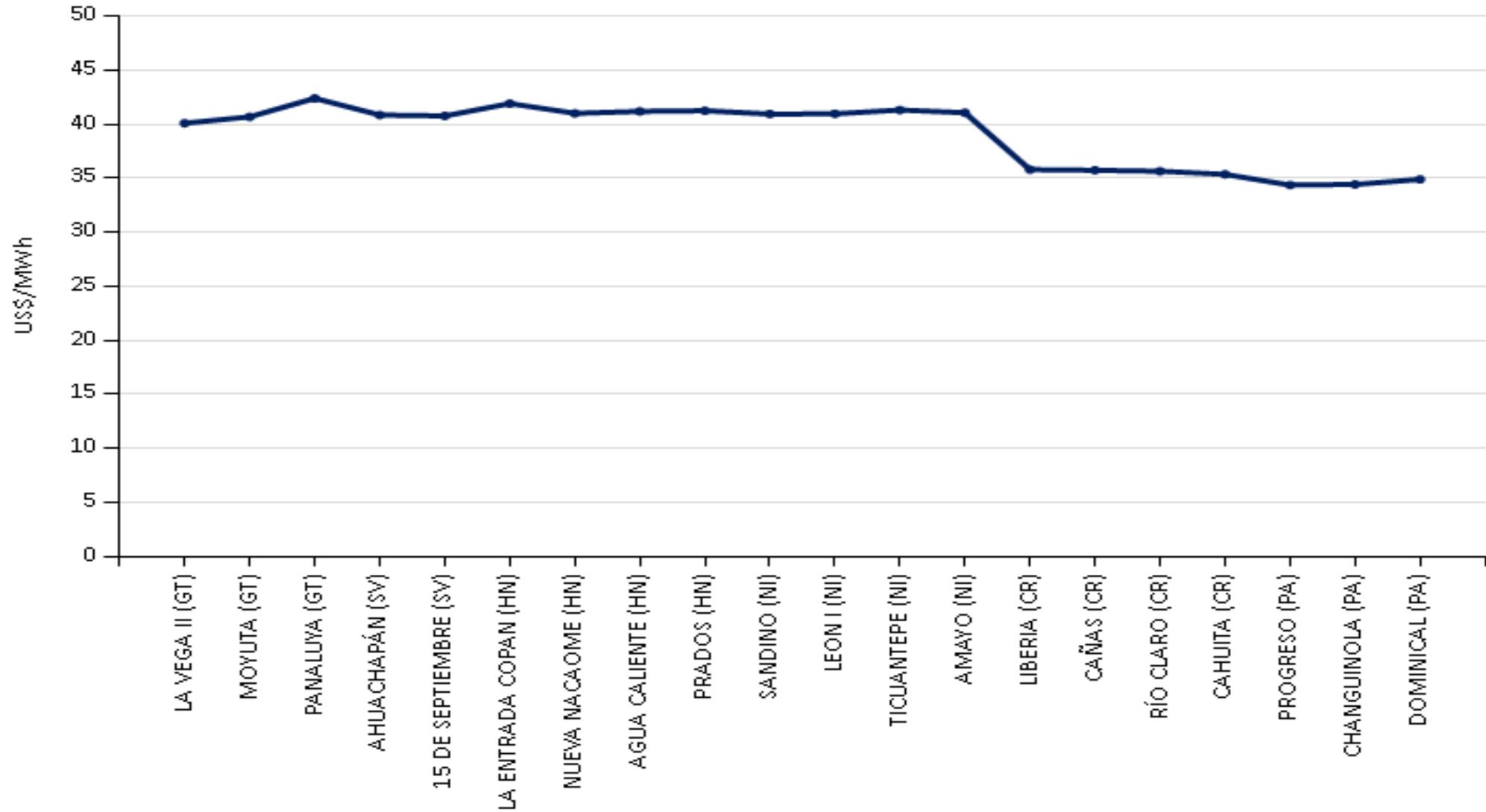
MCR



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

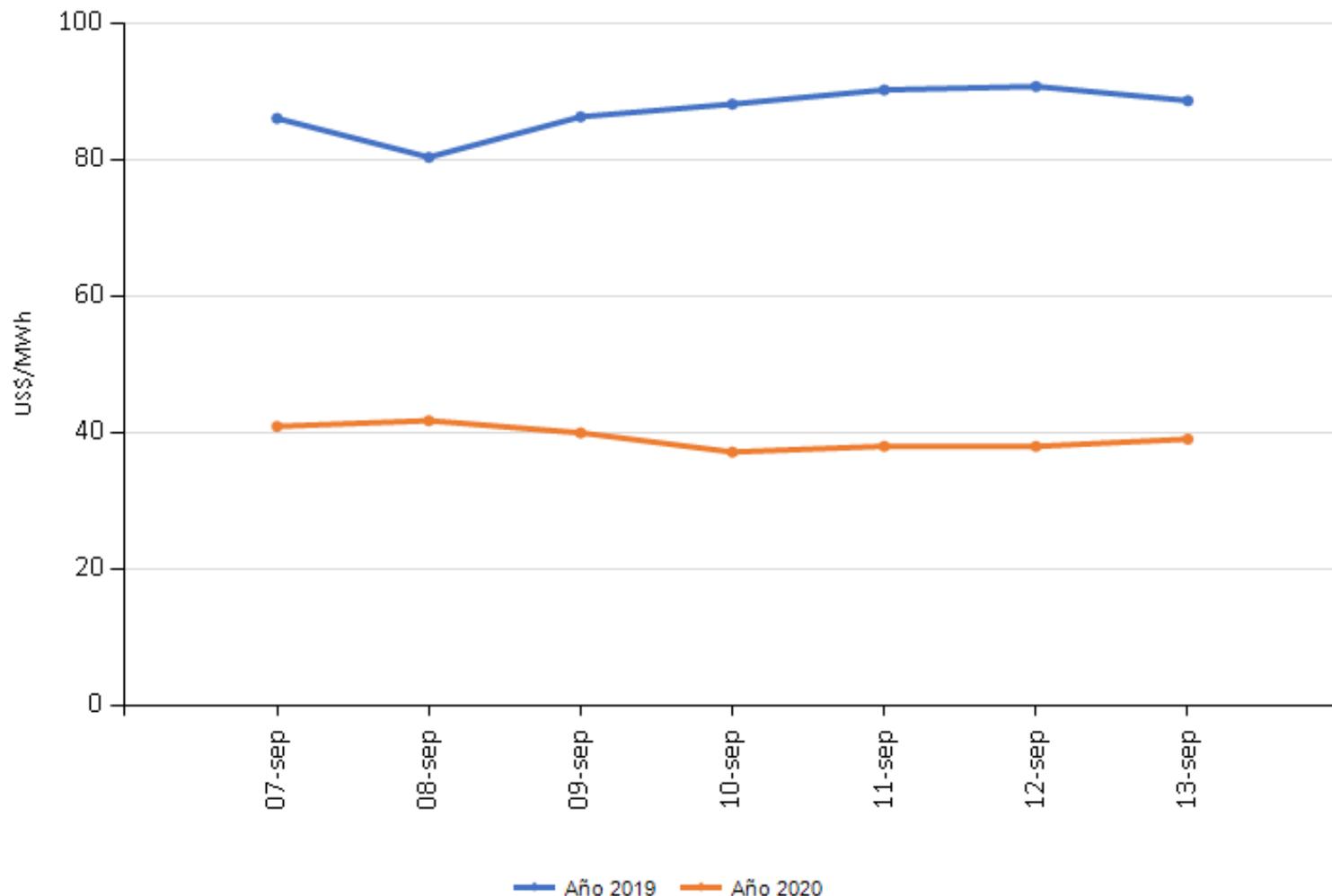
Fuente: Base de datos Regional, EOR

PRECIO POR NODO DE ENLACE PROMEDIO DEL 7 DE SEPTIEMBRE AL 13 DE SEPTIEMBRE 2020



Fuente: Base de datos Regional, EOR

PRECIOS DEL MER SEMANA 7 DE SEPTIEMBRE AL 13 DE SEPTIEMBRE, 2019 -2020

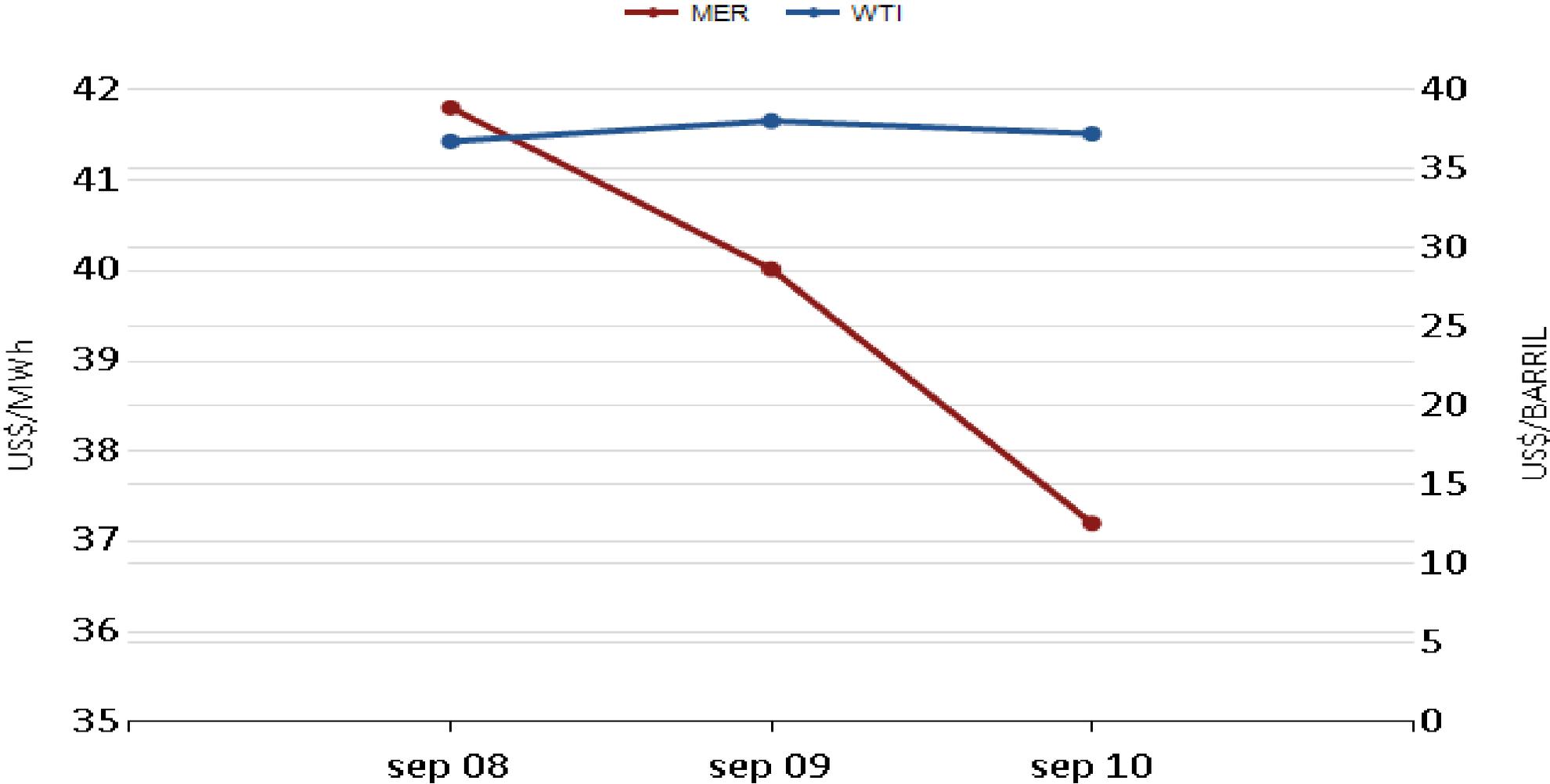


Precio Promedio del MER (US\$/MWh)

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
sep,13	89.57	42.85

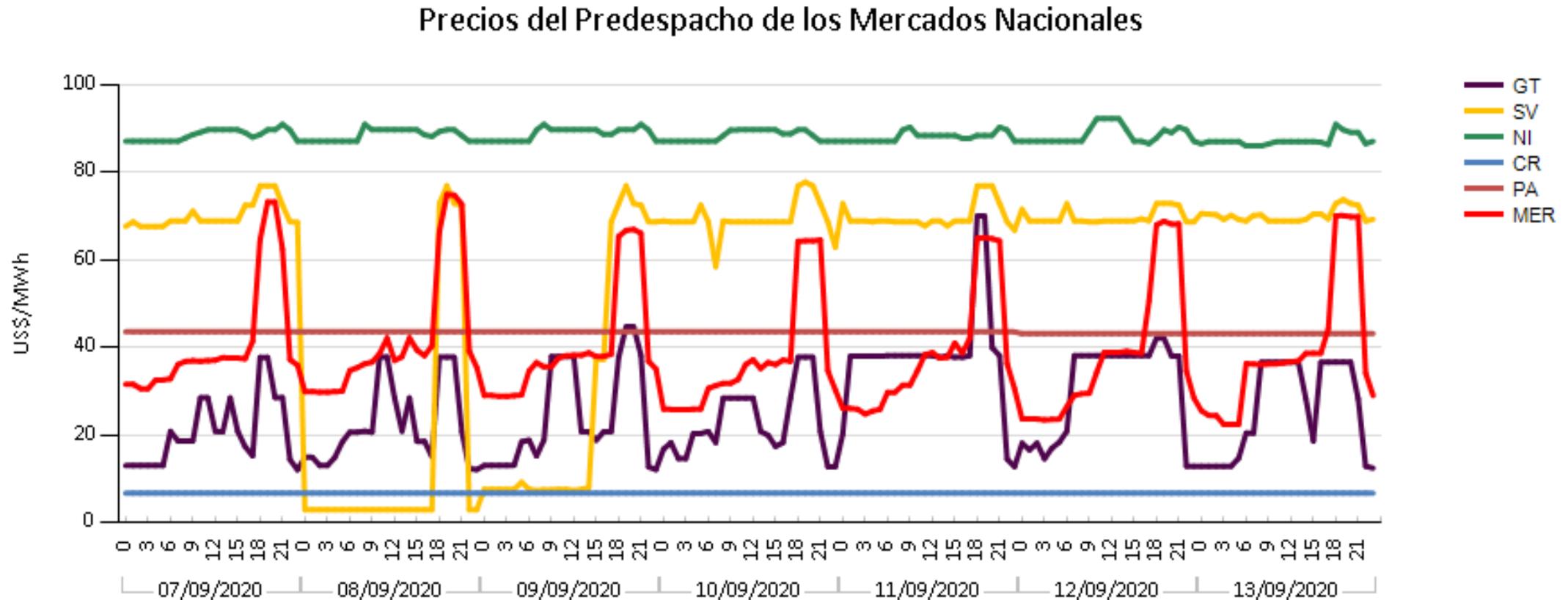
Fuente: Base de datos Regional, EOR

PRECIOS DEL MER Y PRECIOS WTI, SEMANA 7 DE SEPTIEMBRE AL 13 DE SEPTIEMBRE 2020



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

PRECIOS NACIONALES Y DEL MER, DEL 7 DE SEPTIEMBRE AL 13 DE SEPTIEMBRE 2020



- En El Salvador, la generación hidroeléctrica marginó el 8 de septiembre de 2020 de las 0:00h a las 17:00h con un valor de 3.05 US\$/MWh y el 9 de septiembre de 2020 de las 0:00h a las 15:00h con un valor de 7.81 US\$/MWh.

Fuente: Páginas Web Operadores Nacionales

PRECIOS NACIONALES Y DEL MER, DEL 7 DE SEPTIEMBRE AL 13 DE SEPTIEMBRE 2020 (US\$/MWh)

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	07-sep.	08-sep.	09-sep.	10-sep.	11-sep.	12-sep.	13-sep.
GT	\$20.70	\$22.45	\$24.28	\$23.06	\$38.08	\$30.48	\$26.07
SV	\$70.17	\$14.84	\$28.88	\$69.46	\$70.02	\$69.83	\$70.18
NI	\$88.49	\$88.49	\$88.85	\$88.32	\$88.13	\$88.61	\$87.26
CR	\$6.84	\$6.84	\$6.84	\$6.84	\$6.84	\$6.82	\$6.84
PA	\$43.63	\$43.63	\$43.63	\$43.63	\$43.63	\$43.23	\$43.23
MER	\$40.97	\$41.81	\$40.02	\$37.20	\$38.06	\$38.03	\$39.10

Fuente: Páginas Web Operadores Nacionales

EVENTOS EN EL SER 7 DE SEPTIEMBRE AL 13 DE SEPTIEMBRE 2020

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
8/09/2020 12:29	8/09/2020 12:37	Disparo L/T Aguacaliente - Sandino, falla en Nicaragua. Pérdida de generación solar en la zona Sur de Honduras 126.83 MW
8/09/2020 22:29	8/09/2020 22:45	Disparo L/T Ticuantepe - Cañas. Fuerte explosión en subestación TCPI Nicaragua. Pérdida de carga aproximadamente 120 MW en Nicaragua (Anillo de Managua). Se produjo una falla de aislamiento en las líneas de ENATREL en la S/ETicuantepe. Se ordenó reducir a ENATREL importaciones de -143 MW a 65 MW, CENCE/ICE reducir exportación de 165 MW a 100 MW, CND/ETESA reducir exportación de 13 MW a 0 MW

Para el Período del 9 al 13 de Septiembre el EOR no hizo publicaciones del informe diario del CRCT.

Fuente: Base de datos Regional, EOR