

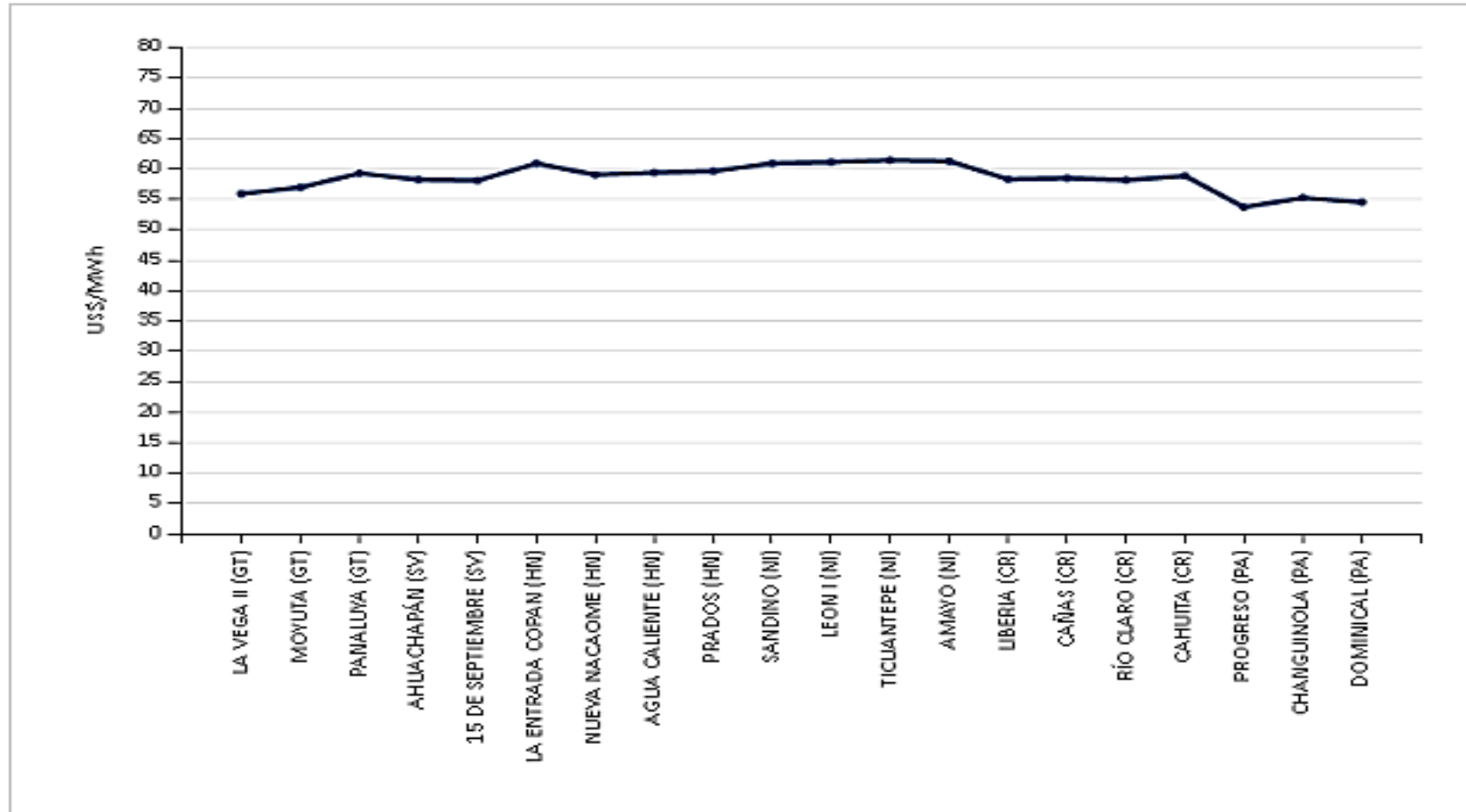


Semanario Regional

Semana del 25 al 31 de octubre de 2019



PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE



No se registraron

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

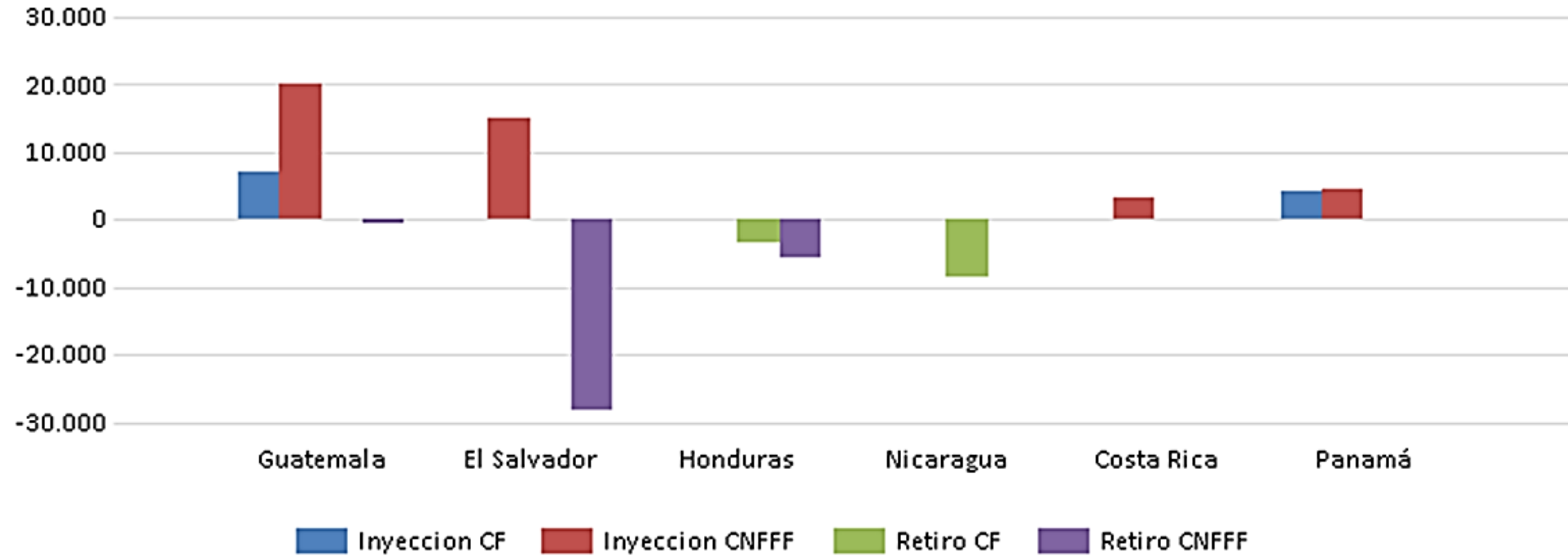
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

Precios mayores de US\$ 200/MWh MCR

Precios mayores de US\$ 200/MWh MOR

INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

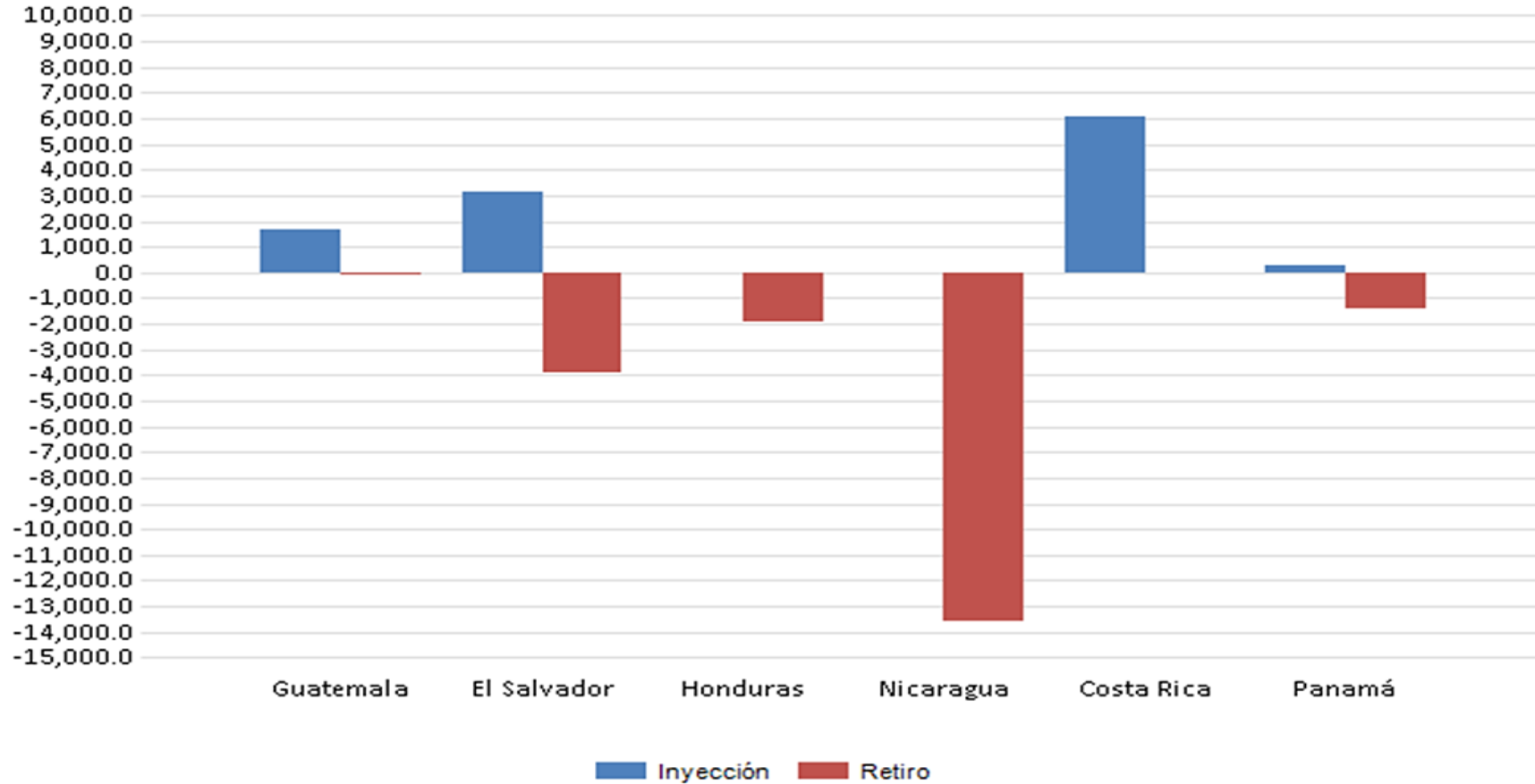
Mercado de Contrato Regional (MWh)



	Operacion	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
	Inyeccion CF	7,276	0	0	0	0	4,107
	Inyeccion CNFFF	20,040	15,074	0	0	3,337	4,648
	Retiro CF	0	0	3,342	8,400	0	0
	Retiro CNFFF	329	28,024	5,710	0	0	0

INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

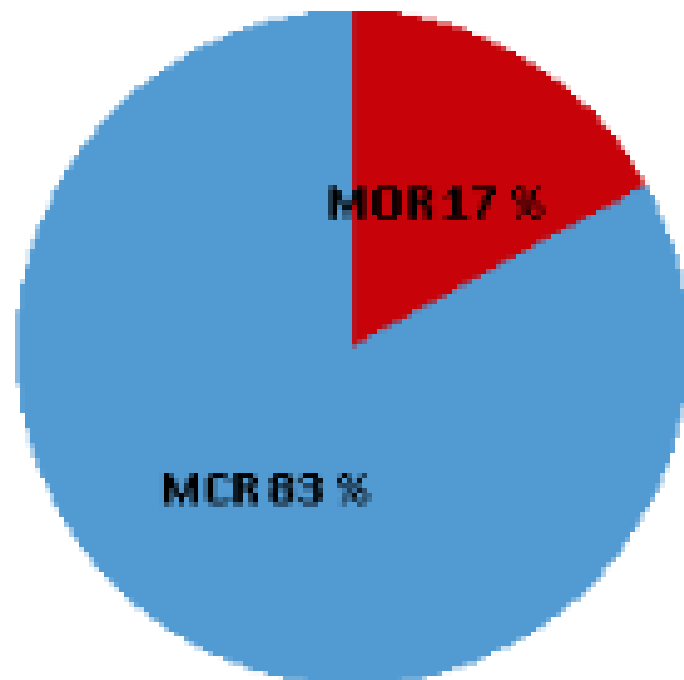
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



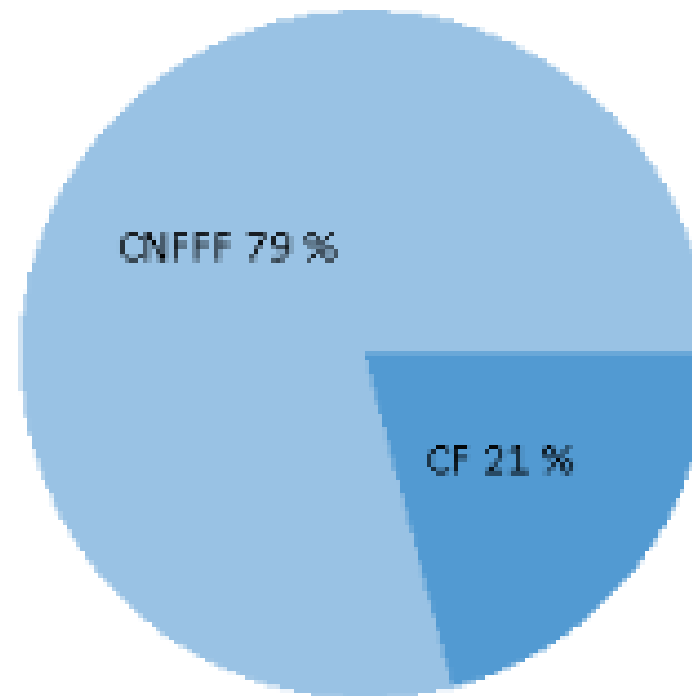
Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección	1,692.1	3,125.7	0.0	0.0	6,105.0	262.5
Retiro	67.8	3,877.4	1,917.5	13,580.8	0.0	1,415.4

TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES

MCR vs MOR

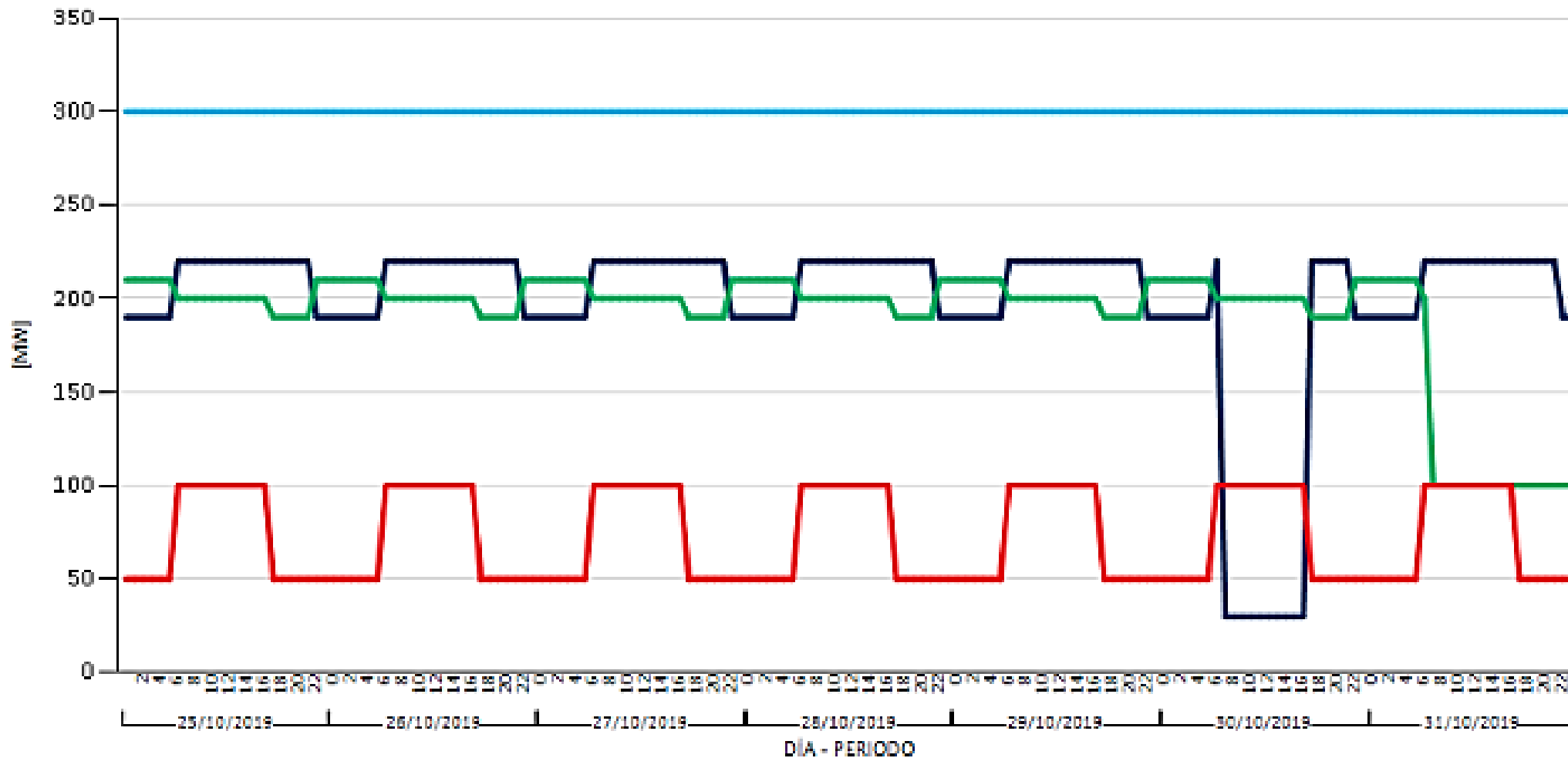


MCR



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

FLUJO NORTE - SUR



■ GUATEMALA-EL SALVADOR + GUATEMALA-HONDURAS + EL SALVADOR-HONDURAS

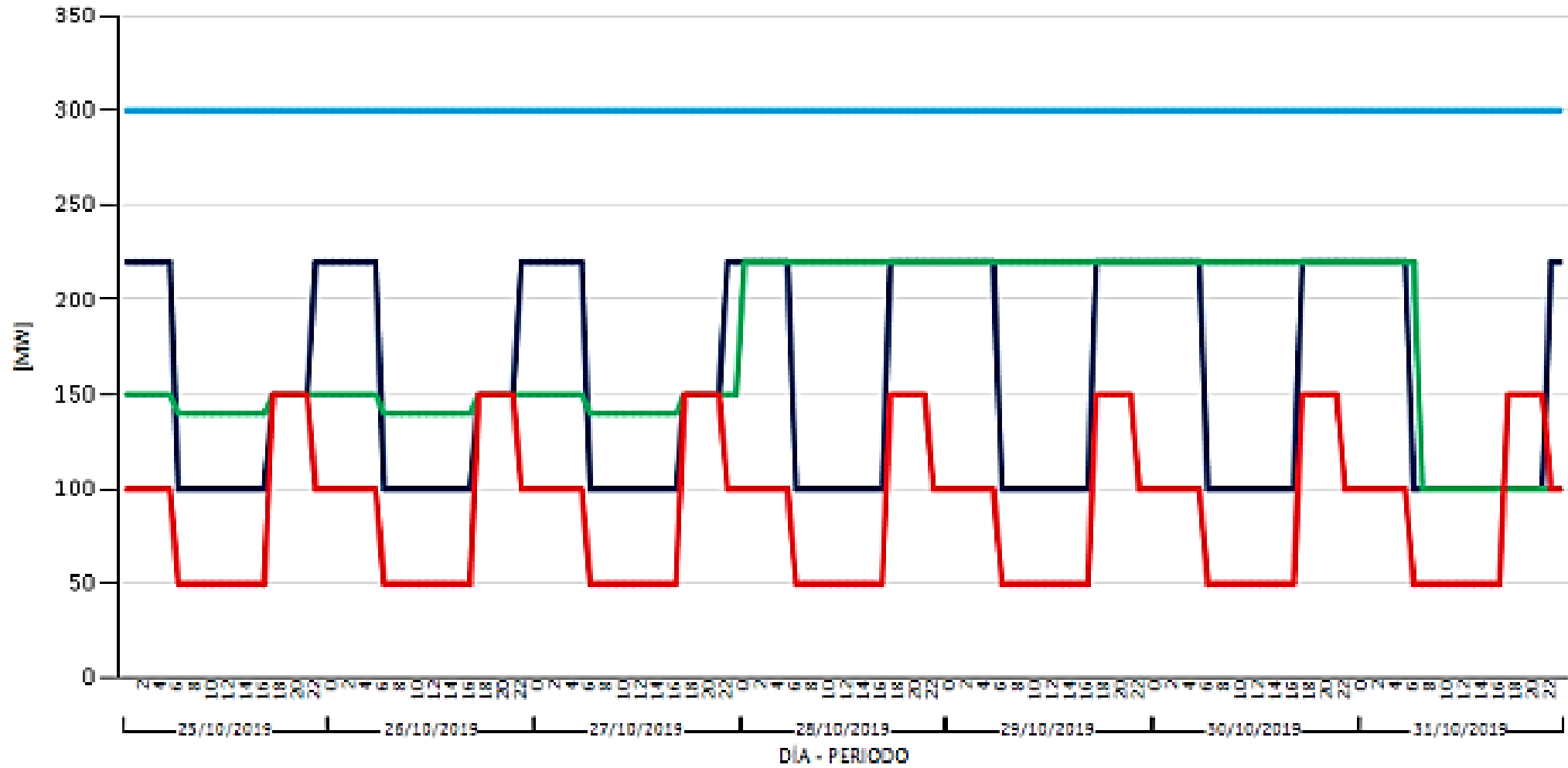
■ HONDURAS-NICARAGUA

■ NICARAGUA-COSTA RICA

■ COSTA RICA-PANAMÁ

MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

FLUJO SUR - NORTE



■ GUATEMALA-EL SALVADOR + GUATEMALA-HONDURAS + EL SALVADOR-HONDURAS

■ HONDURAS-NICARAGUA

■ NICARAGUA-COSTA RICA

■ COSTA RICA-PANAMÁ

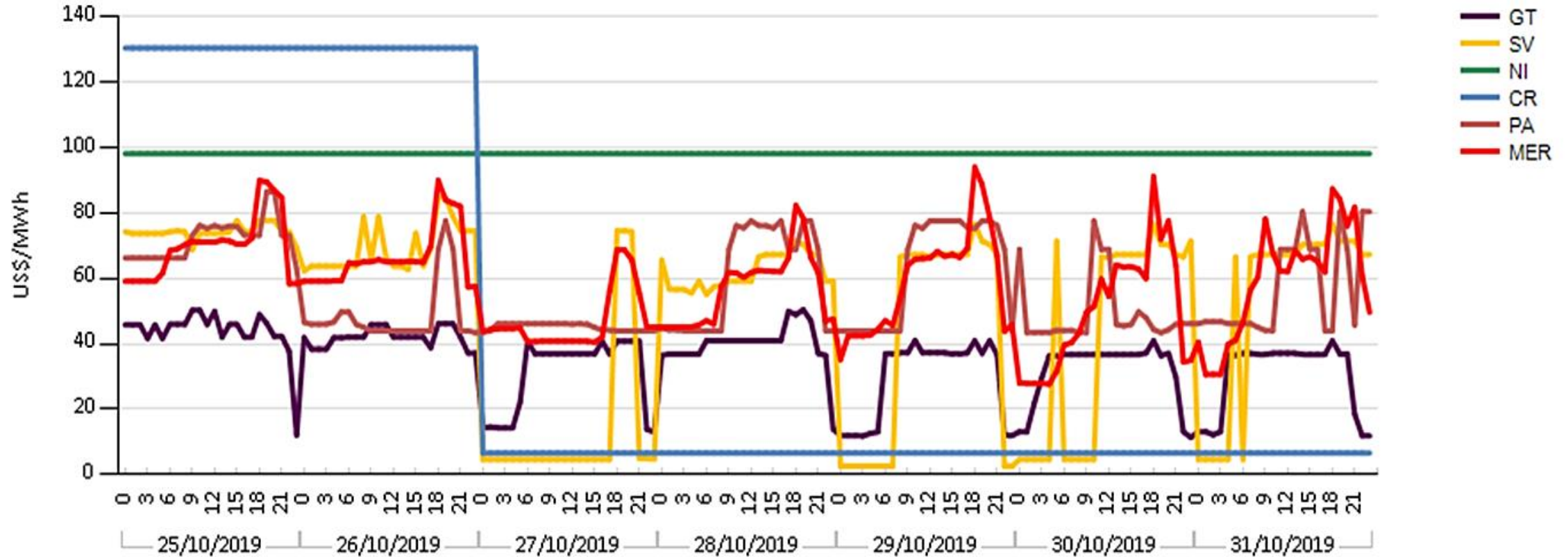
PRECIOS POR PAÍS

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	25-oct.	26-oct.	27-oct.	28-oct.	29-oct.	30-oct.	31-oct.
GT	\$43.66	\$41.99	\$30.64	\$39.80	\$29.27	\$31.69	\$30.21
SV	\$74.12	\$69.36	\$13.46	\$61.92	\$40.93	\$42.08	\$52.96
NI	\$98.00	\$98.00	\$98.00	\$98.00	\$98.00	\$98.00	\$98.00
CR	\$130.19	\$130.19	\$6.70	\$6.70	\$6.70	\$6.70	\$6.70
PA	\$71.83	\$48.49	\$45.16	\$60.37	\$62.41	\$49.25	\$57.16
MER	\$69.65	\$66.35	\$46.70	\$56.87	\$58.89	\$49.86	\$58.90

PRECIOS POR PAÍS

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



- En El Salvador, la Generación Hidroeléctrica marginal en horas de la madrugada, pasó de 62.27 US\$/MWh el día 26, a 4.73 US\$/MWh.

- - En Costa Rica, Para las mismas fechas, la Generación Marginal pasó de 130.21 US\$/MWh, a 6.7 US\$/MWh.

EVENTOS EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
25/10/2019 03:32	25/10/2019 03:42	Panamá. Disparo Unidad No. 2 Planta Cobre Panamá. (Al momento del disparo se registraron 108 MW). Causa no registrada.
26/10/2019 13:14	26/10/2019 13:21	Panamá. Pérdida de carga en Minera Cobre Panamá, Por disparo de línea 230-43.(Al momento del disparo se registraron 102 MW). Causa no registrada.
27/10/2019 13:45	27/10/2019 13:57	Panamá. Disparo Unidad 3 Costa Norte y reducción súbita en Unidad 2, se reporta activación de sistema contra incendio. (Al momento del disparo se registraron 93 MW)
29/10/2019 13:49		Costa Rica. Colapso parcial de torre # 122 por fractura del terreno del sitio de torre provocado por las lluvias intensas de la zona. Queda una torre de emergencia instalada en el vano 120-123.
30/10/2019 múltiples horarios	30/10/2019 múltiples horarios	Panamá. 1.- Disparo Unidad 1 Costa Norte. (de las 8:17h hasta 8:26h, al momento del disparo se registraron 75 MW). 2.- Pérdida de 500 MW de carga y 243 MW de generación en el SEP de Panamá (de las 12:06h hasta las 13:33h), por disparo de planta Costa Norte y líneas: 230-48, 230-4A, 230-1C y 230-2C. ETESA reporta opera desconexión de carga automática por baja frecuencia hasta la 4ª etapa. Guatemala reporta operación de esquema de disparo transferido por bajo voltaje (EDALTBV de las 12:06h hasta 12:14h). Estado del SER: a) Panamá queda aislada del SER por disparo de líneas de interconexión con Costa Rica. Actuación de ECS en Costa Rica (de las 12:06h hasta las 12:16h). b) El SEP de Panamá en estado de emergencia debido a pérdida de carga y generación en su sistema (de las 12:06h hasta las 12:21h).

MODIFICACIONES A LAS CAPACIDADES DE TRANSMISIÓN

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 25 de octubre al 31 de octubre de 2019

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 25 de octubre al 31 de octubre de 2019						
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Máxima capacidad de transferencia de Nicaragua (ENATREL)	oct. -19	25, 26, 27	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 150 MW, Demanda Media 140 MW y Demanda Mínima 150 MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 150 MW, Demanda Media: 140 MW y en Demanda Mínima 150 MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-20-09-2019-232.
		28, 29, 30, 31	17	0.71	7:00h-23:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 220 MW, Demanda Media 220 MW y Demanda Mínima 220 MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 220 MW, Demanda Media: 220 MW y en Demanda Mínima 220 MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-25-10-2019-276.
		30	10	0.42	7:00h-16:59h	Se limitará el Porteo en sentido Norte-Sur a 30 MW y el límite de importación en sentido Norte-Sur a 30 MW en el área de control de Nicaragua, restricción solicitada por Nicaragua ante la ejecución del SOLMANT 419 solicitado por ODS-Honduras
Máxima capacidad de Importación Norte-Sur de Panamá		25, 26, 27, 28, 29, 30, 31	24	1	0:00h-23:59h	Aumento a las capacidad de Importación NS, Demanda Máxima 50 MW, Demanda Media 100 MW y Demanda Mínima 50 MW. Referencia Nota EOR-GPO-02-08-2019-199.

MODIFICACIONES A LAS CAPACIDADES DE TRANSMISIÓN

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 25 de octubre al 31 de octubre de 2019

Capacidad Modificada	Fechas	Período (Horas/días)	Período Mercado	Causa	
Máxima capacidad de Exportación Norte-Sur de Guatemala.	oct. -19	27	11 0.46	6:00h-16:59h	Máxima Capacidad de exportación NS del área de control de Guatemala, Demanda Media a 120 MW, debido al solmant 146 solicitado por la UT.
Máxima capacidad de Importación Norte-Sur de El Salvador.		27	11 0.46	6:00h-16:59h	Máxima Capacidad de Importación NS del área de control de El Salvador, Demanda Media a 120 MW, debido al solmant 146 solicitado por la UT.
Máxima transferencias Nicaragua - Costa Rica Norte - Sur y Sur-Norte		31	17 0.71	7:00h-23:59h	Se limitará el Porteo en sentido Norte-Sur a 100 MW y el limite de importación en sentido Norte-Sur a 100 MW en el área de control de Costa Rica, se limitará el Porteo en sentido Sur-Norte a 100 MW y el limite de importación en sentido Sur-Norte a 100 MW en el área de control de Nicaragua, restricción solicitada por Costa Rica ante la ejecución del SOLMANT 184 solicitado por ENATREL-Nicaragua.