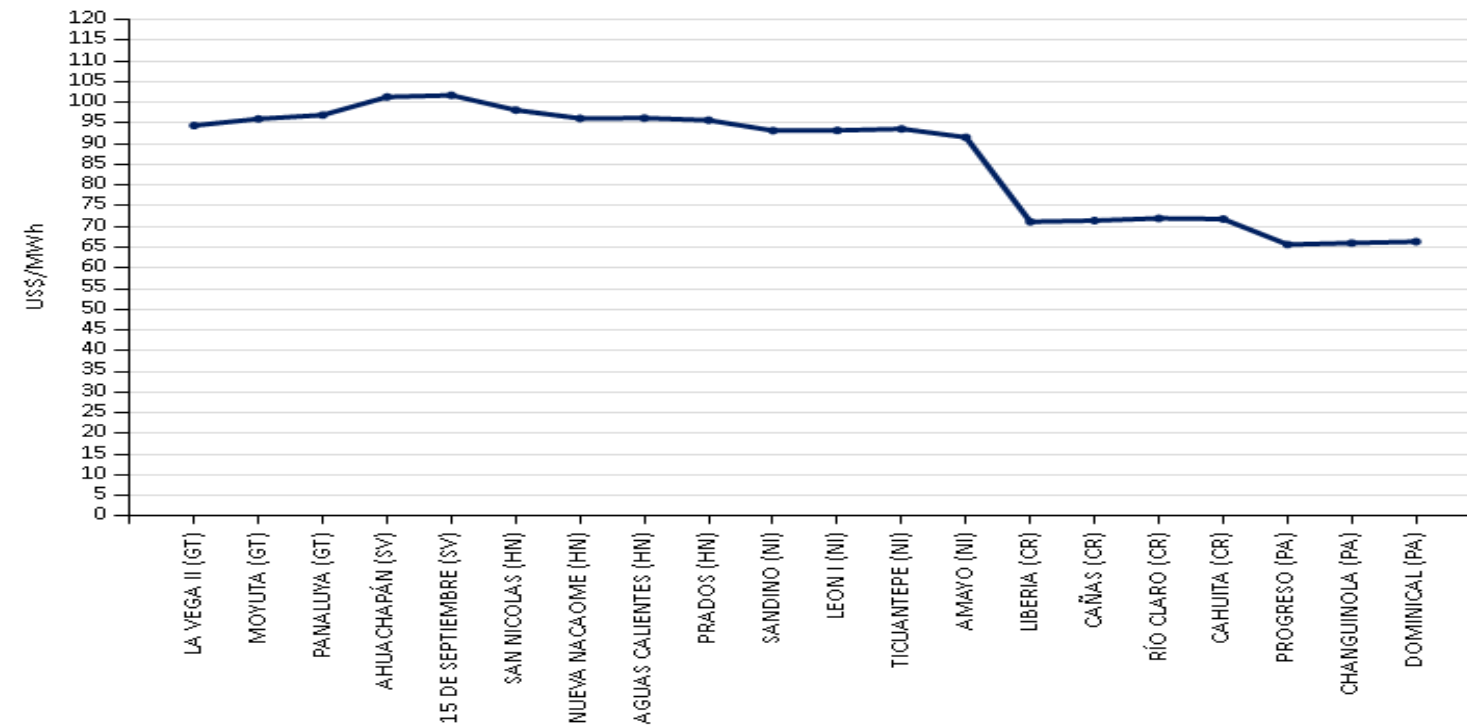


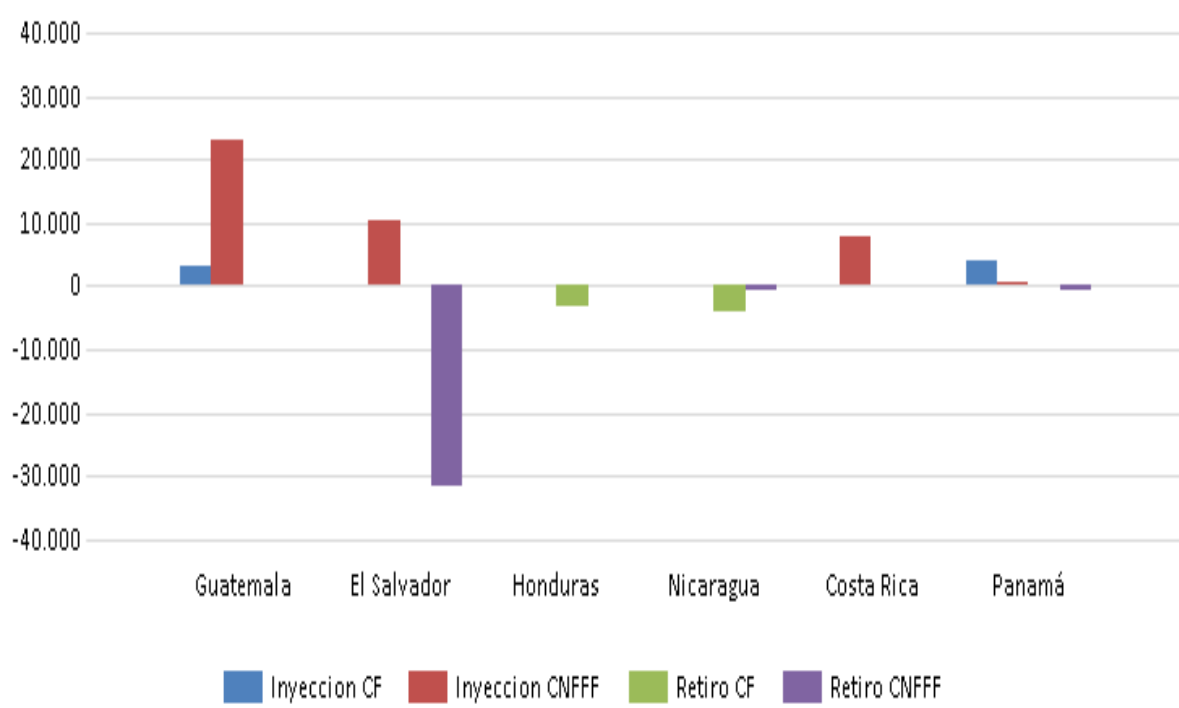


## PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

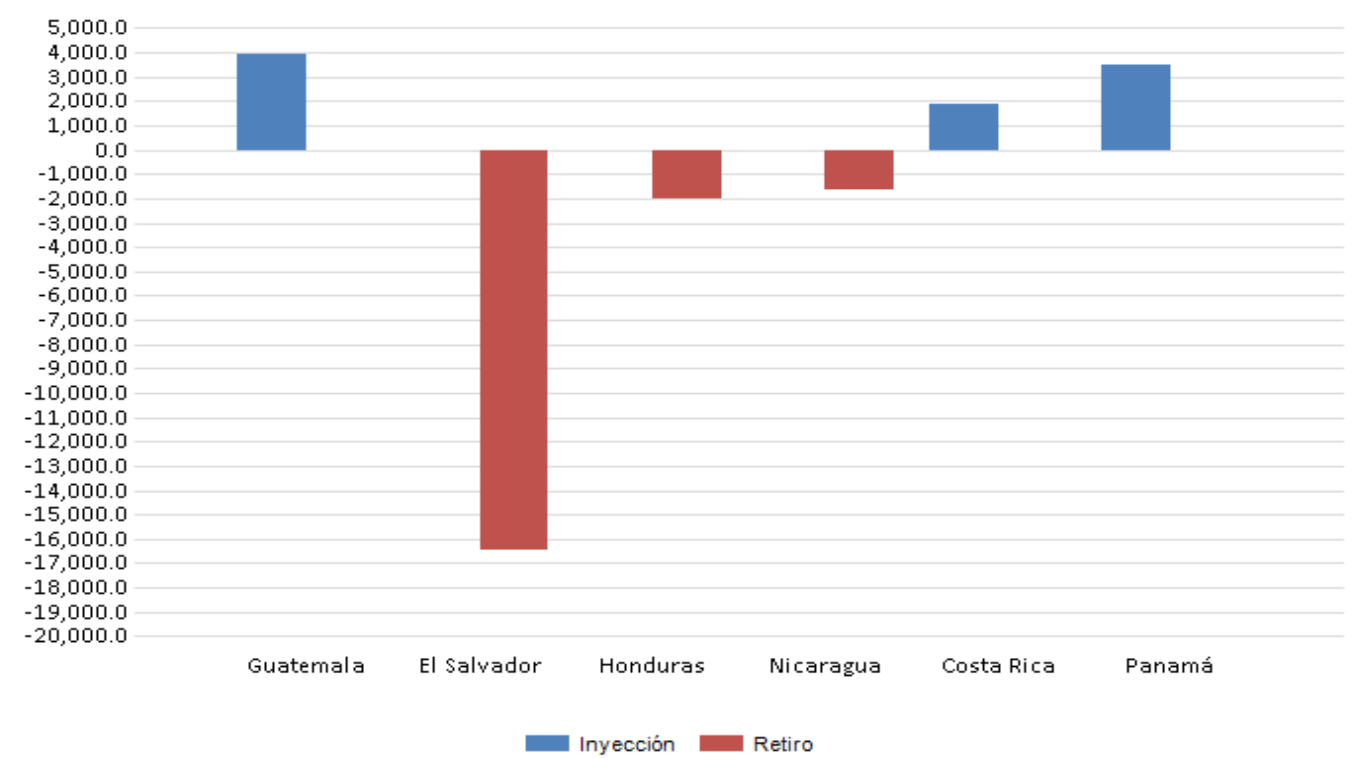


## INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)



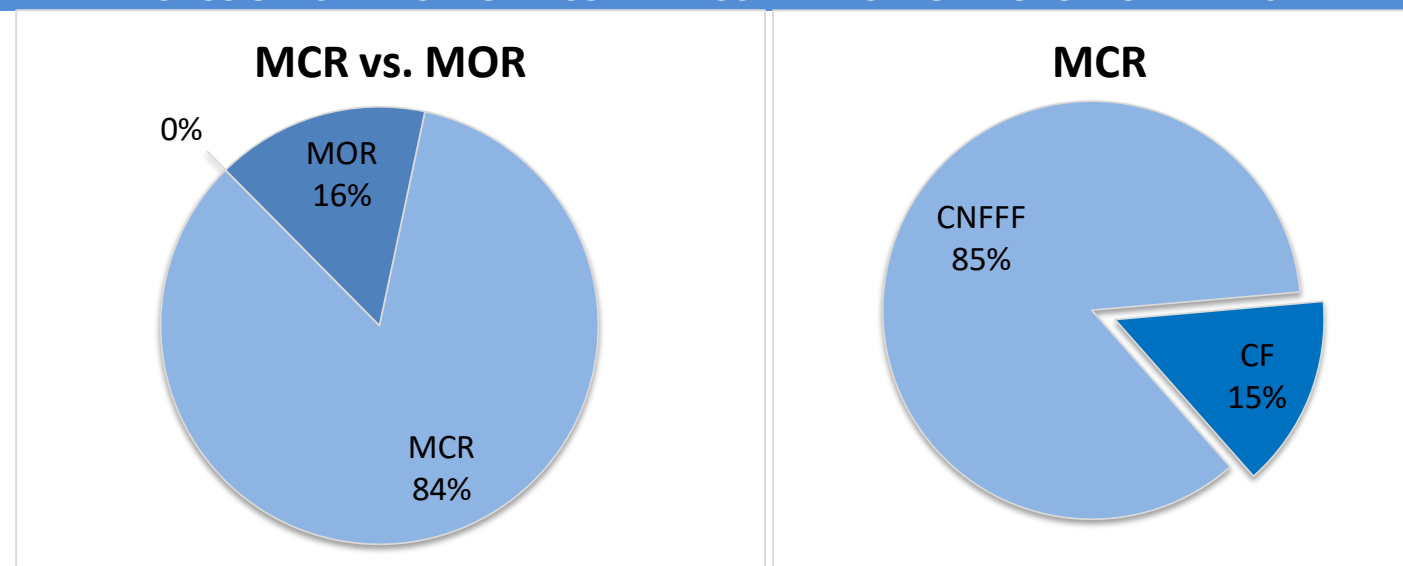
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	3,162	0	0	0	0	4,200	Inyección	3,918.1	0.0	0.0	0.0	1,849.5	3,485.2
Inyección CNFFF	23,159	10,454	0	0	7,999	521	Retiro	0.0	16,431.8	2,009.2	1,660.1	0.0	0.0
Retiro CF	0	0	3,162	4,200	0	0							
Retiro CNFFF	0	31,539	0	139	0	213							

\* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

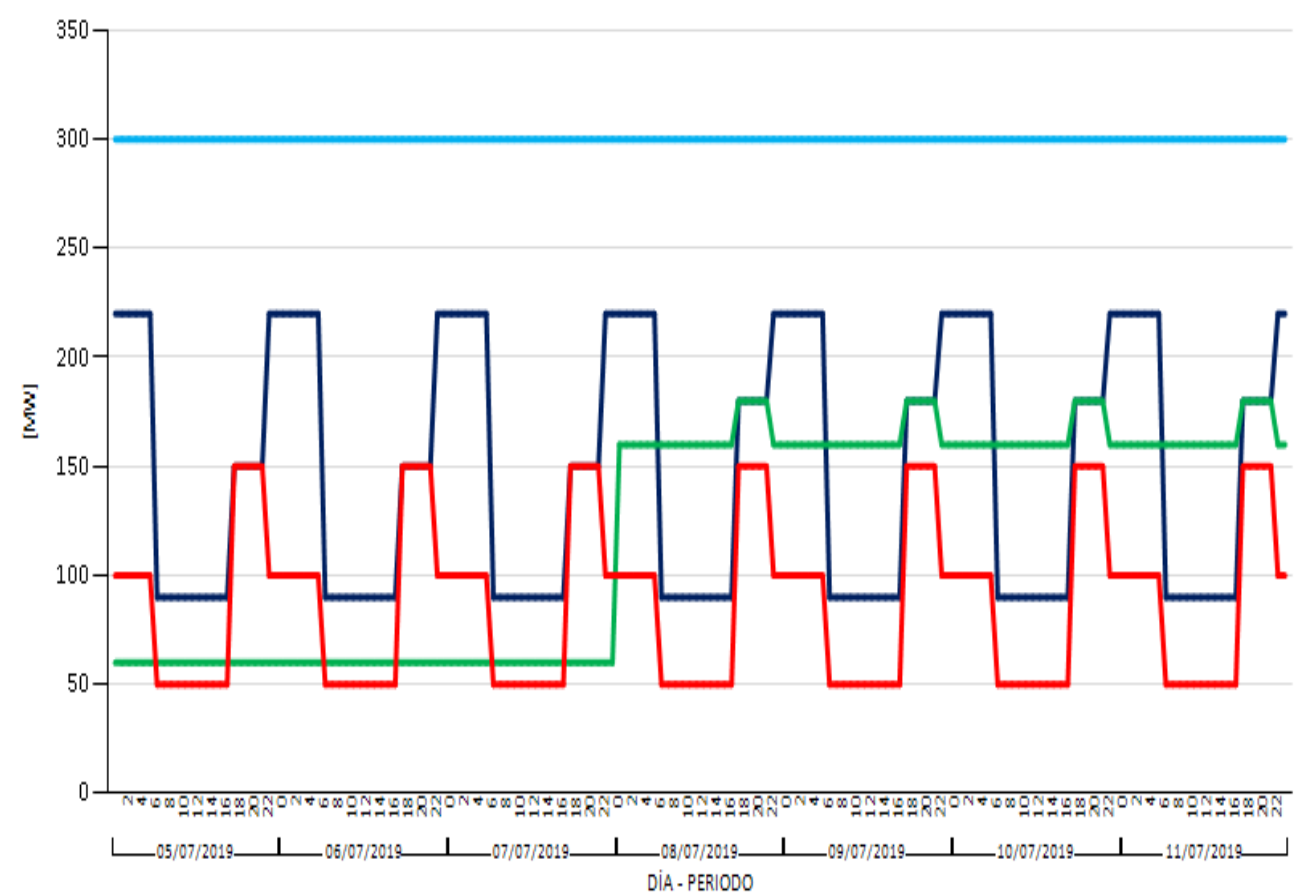
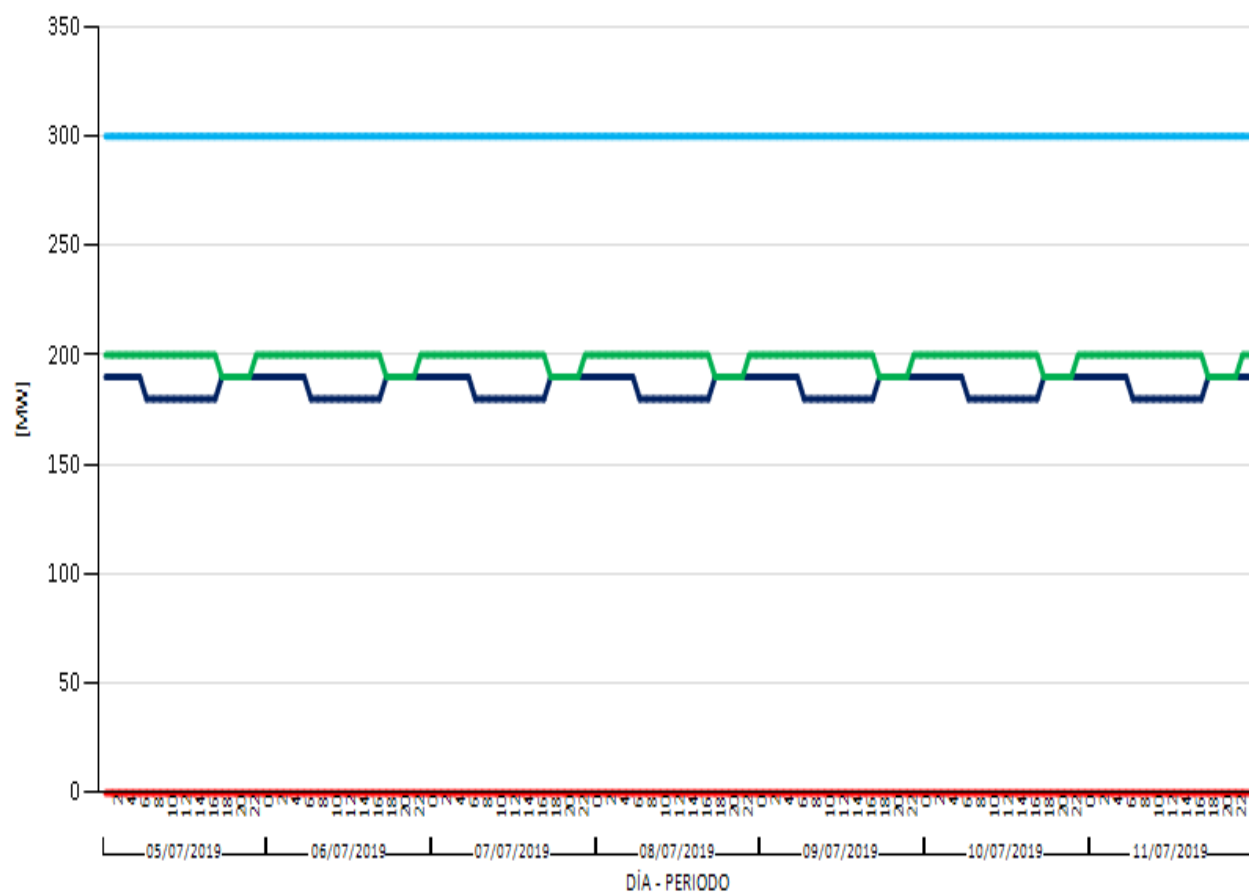
## TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

FLUJO NORTE - SUR

FLUJO SUR - NORTE



■ GUATEMALA-EL SALVADOR + GUATEMALA-HONDURAS + EL SALVADOR-HONDURAS ■ HONDURAS-NICARAGUA ■ NICARAGUA-COSTA RICA ■ COSTA RICA-PANAMÁ

EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
5/07/2019 13:02	5/07/2019 13:16	Disparo L/T El Bijagual - Santa Lucia - L635. Se declara estado de emergencia. Pérdida de generación SEP Honduras 239 MW. Disparo Los Brillantes - Tapachula. Disparo Amayo - Liberia. Activación del EDACBF regional, Guatemala 45 MW, Salvador 27.7 MW, Honduras 53.7 MW, Nicaragua 17.3 MW, Costa Rica 43.3 MW, Panamá 44 MW. Pérdida de 12 MW generación Nicaragua. Se instruye a ODS que de emergencia desconectar carga debido al abatimiento de la frecuencia en SER por la pérdida de generación y disparo de la línea de interconexión de 400 kV México - Guatemala.
8/07/2019 09:00	8/07/2019 09:10	Disparo Planta Cobre, Panamá. Se declara estado de emergencia. Pérdida de generación SEP Panamá 145 MW. Disparo Los Brillantes - Tapachula (por bajo voltaje). Activación del EDACBF regional, Guatemala 35.93 MW, Salvador 36.52 MW, Honduras 46.56 MW, Nicaragua 10.6 MW, Costa Rica 37.4 MW, Panamá 45 MW. Pérdida de 12 MW generación Nicaragua.
9/07/2019 14:22	9/07/2019 14:26	Disparo Planta Cobre, Panamá. Pérdida de 177 MW de carga y 98 MW de generación en el SEP de Panamá.
9/07/2019 17:03	9/07/2019 17:20	Disparo L/T Chixoy - Chixoy II - 1. Pérdida de 249 MW de generación en el SEP de Guatemala.
9/07/2019 21:47	9/07/2019 21:55	Disparo Unidad No 2 de la Central Hidroeléctrica 15 de Septiembre. Pérdida de 65 MW de generación en El Salvador.

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 5 de julio al 11 de julio de 2019

Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Modificación a la importación de El Salvador	jul. -19	5, 6, 7, 8, 9, 10, 11	11	0.46	6:00h-16:59h	Máxima Capacidad de Importación NS y SN de El Salvador a 220 MW NS y 230 MW SN. Referencia Nota EOR-GPO-28-06-2019-129-165
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	jul. -19	5, 6, 7	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 60MW, Demanda Media 60MW y Mínima 40MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 60MW, Demanda Media: 60MW y en Demanda Mínima 60MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-28-06-2019-164.
		8, 9, 10, 11	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 180 MW, Demanda Media 160 MW y Mínima 140 MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 180 MW, Demanda Media: 160 MW y en Demanda Mínima 160 MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-05-07-2019-167.

PRECIOS NODALES

**Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR**

No se registraron

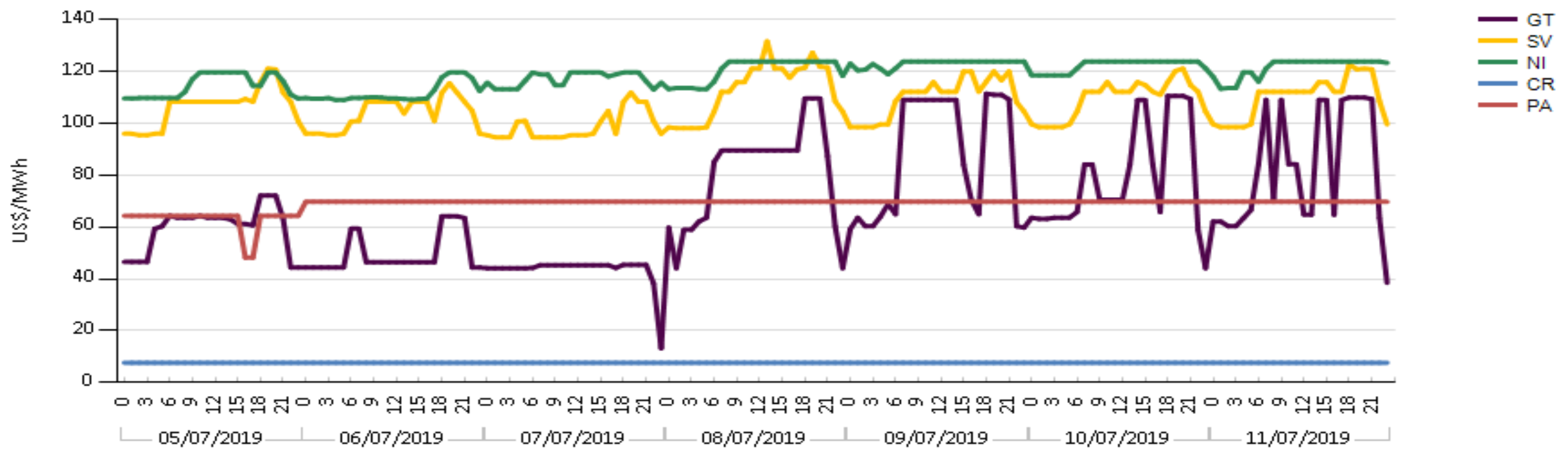
**Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR**

No se registraron

**COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)**

	05-jul.	06-jul.	07-jul.	08-jul.	09-jul.	10-jul.	11-jul.
GT	\$59.54	\$49.72	\$43.30	\$80.62	\$87.19	\$78.76	\$82.32
SV	\$106.24	\$103.81	\$98.65	\$112.71	\$109.84	\$109.36	\$109.83
NI	\$114.35	\$111.55	\$116.90	\$120.34	\$122.82	\$122.06	\$121.27
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$62.91	\$69.61	\$69.61	\$69.61	\$69.61	\$69.61	\$69.61

**Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales**



**Precios mayores de US\$ 200/MWh**

MCR

No se registraron

Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.