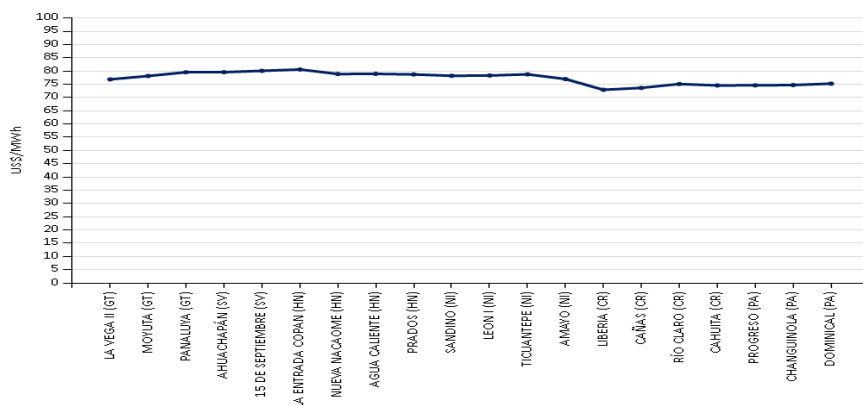




PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE



Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

No se registraron

Precios mayores de US\$ 200/MWh MCR

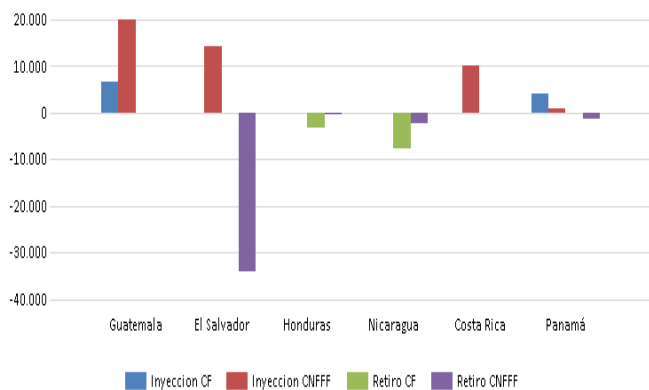
No se registraron

Precios mayores de US\$ 200/MWh MOR

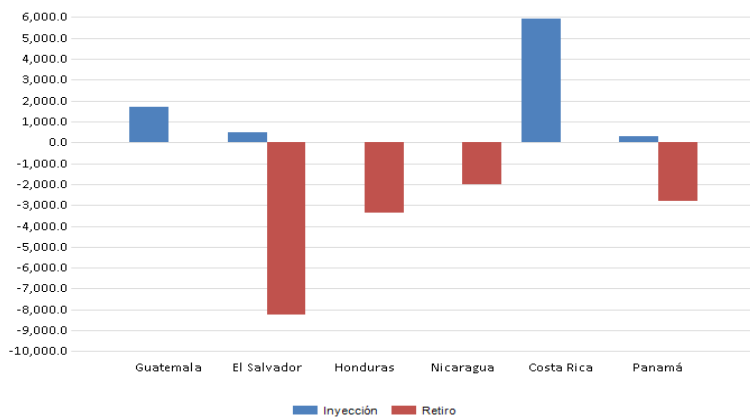
No se registraron

INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)



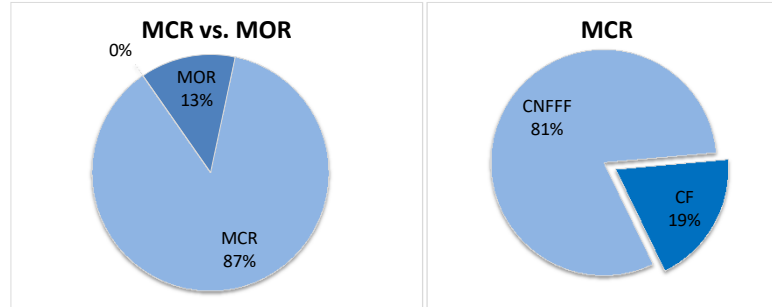
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	6,547	0	0	0	0	4,200	Inyección	1,688.6	489.8	0.0	0.0	5,905.5	309.6
Inyección CNFFF	19,976	14,226	0	0	10,080	962	Retiro	0.0	8,262.8	3,372.3	1,981.0	0.0	2,810.5
Retiro CF	0	0	3,229	7,518	0	0							
Retiro CNFFF	0	34,187	420	2,116	0	1,237							

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

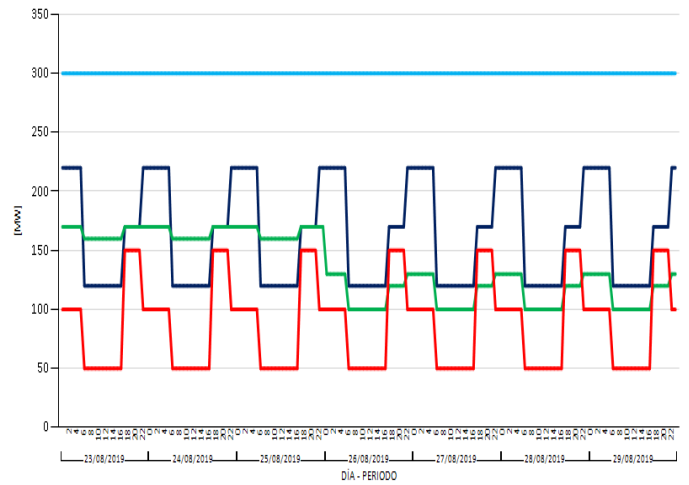
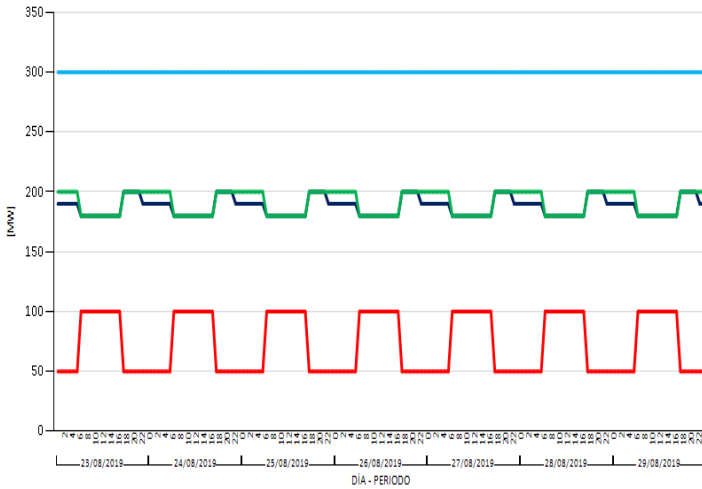
TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES



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
27/08/2019 13:26	27/08/2019 13:39	Disparo de L/T Los Brillante Tapachula y S/E Los Brillantes T2 y T3. opera protección ESIM004 debido a pérdida de generación en el SIN de México. Pérdida de 41.8 MW de generación.
27/08/2019 20:28	27/08/2019 20:29	Disparo de línea Sub estación Botija - Punta Rincón, pérdida de generación planta Cobre Panamá, Panamá, se reporta lluvia y tormenta eléctrica en la zona. Pérdida de 300 MW de generación.
29/08/2019 17:25	29/08/2019 17:37	Disparo de L.T. 230kV Los Brillantes-Palo Gordo, Los Brillantes-La Esperanza y varias líneas de 69kV en occidente de Guatemala, Guatemala. se reportan tormentas eléctricas en la zona. Pérdida de 60 MW de carga y 213.40 MW de generación

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 23 de agosto al 29 de agosto de 2019						
Capacidad Modificada	Fechas	Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa	
Máxima capacidad de importación de El Salvador	ago. -19	23, 24, 26, 27, 28, 29	11	0.46	6:00h-16:59h	Disminución de la máxima Capacidad de Importación NS y SN de El Salvador a 230 MW NS y 260 MW SN. Referencia Nota EOR-GPO-23-07-2019-188
		25	22	0.92	6:00h-7:59h	Disminución de la máxima Capacidad de Importación NS y SN de El Salvador a 230 MW NS y 260 MW SN. Referencia Nota EOR-GPO-23-07-2019-188
		25	1	0.05	6:00h-16:59h	Disminución de la máxima Capacidad de Importación NS y SN de El Salvador a 230 MW NS y 260 MW SN. Referencia Nota EOR-GPO-23-07-2019-188
		25	8	0.34	8:00h-15:59h	Máxima Capacidad de Importación NS y SN de El Salvador a 150 MW, debido a solmamt 101 y 102 solicitado por la UT (ver programa semanal).
		25	9	0.38	7:00h-15:59h	Máxima Capacidad de Importación NS y SN de El Salvador a 150 MW, debido a solmamt de emergencia #103,solicitado por la UT.
Máxima capacidad de transferencia de Nicaragua (ENATREL)	ago. -19	23, 24, 25	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 170 MW, Demanda Media 160 MW y Mínima 170 MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 170 MW, Demanda Media: 160 MW y en Demanda Mínima 170 MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-16-08-2019-206.
		26, 27, 28, 29	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 120 MW, Demanda Media 100 MW y Mínima 130 MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 120 MW, Demanda Media: 100 MW y en Demanda Mínima 130 MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-23-08-2019-213.
Máxima capacidad importación de Panamá	ago. -19	23, 24, 25, 26, 27, 28, 29	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.

PRECIOS NODALES

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	23-ago.	24-ago.	25-ago.	26-ago.	27-ago.	28-ago.	29-ago.
GT	\$55.34	\$47.88	\$41.64	\$51.46	\$59.14	\$61.51	\$65.22
SV	\$77.62	\$78.42	\$78.00	\$83.66	\$82.76	\$83.11	\$84.34
NI	\$98.00	\$98.00	\$98.00	\$95.82	\$98.00	\$98.00	\$98.00
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$75.60	\$74.92	\$74.92	\$74.92	\$74.92	\$91.52	\$115.26
MER	\$73.44	\$73.28	\$67.35	\$81.29	\$82.30	\$79.22	\$85.85

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales

