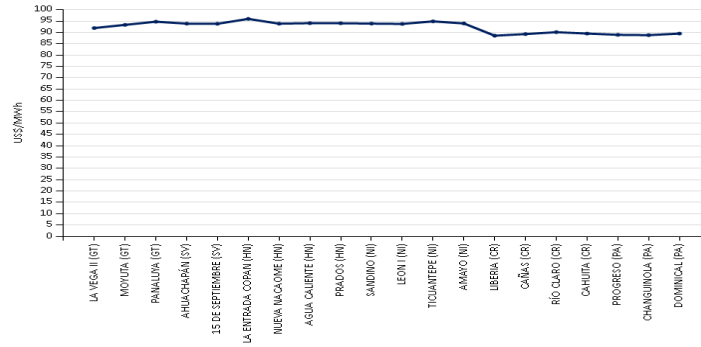


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE



Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR
No se registraron

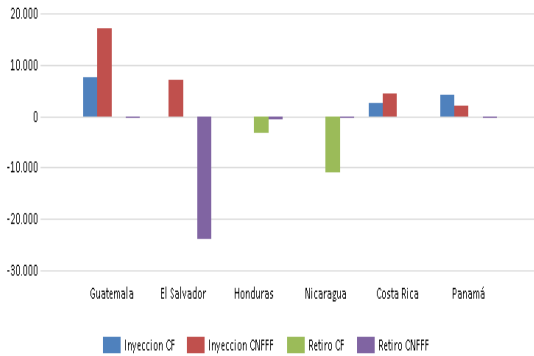
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR
No se registraron

Precios mayores de US\$ 200/MWh MCR
No se registraron

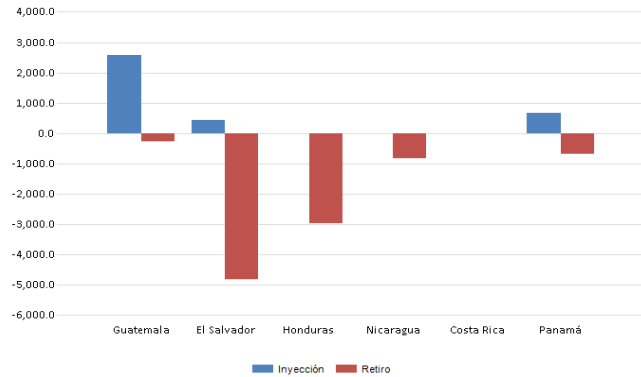
Precios mayores de US\$ 200/MWh MOR
No se registraron

INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)



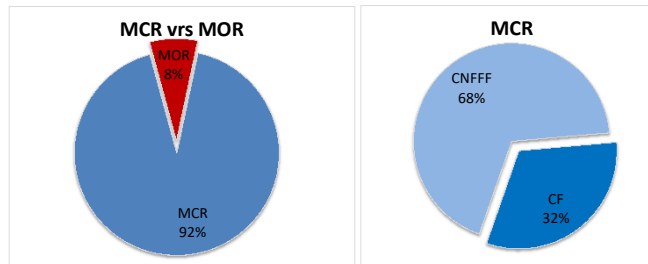
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



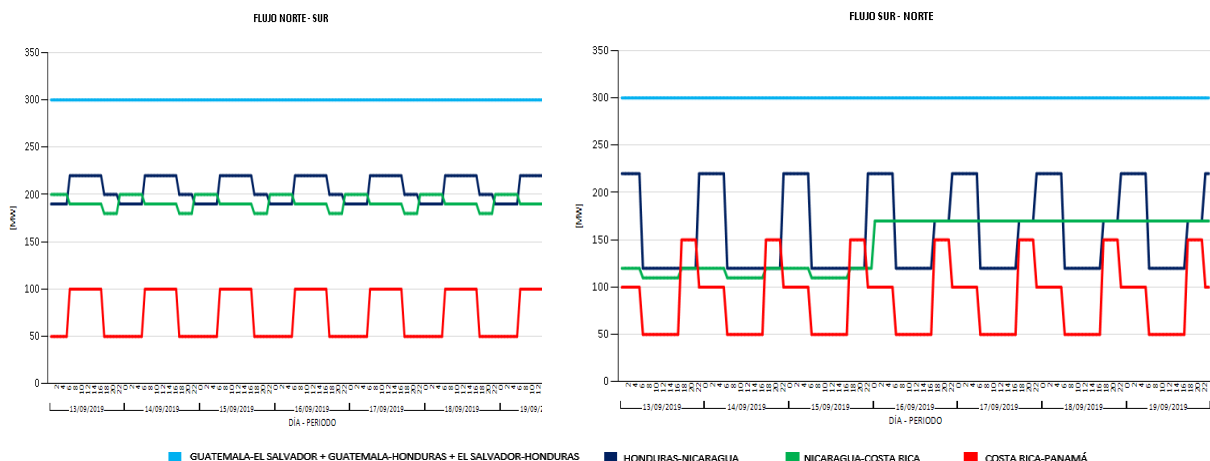
Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	7,607	0	0	0	2,520	4,056	Inyección	2,568.2	422.4	0.0	0.0	0.0	668.3
Inyección CNFFF	17,038	7,023	0	0	4,356	2,091	Retiro	264.5	4,804.6	2,966.5	814.9	0.0	688.0
Retiro CF	0	0	3,407	10,920	0	0							
Retiro CNFFF	180	23,841	545	147	0	140							

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



EVENTOS EN EL SER		
FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
16/09/2019 múltiples horarios	16/09/2019 múltiples horarios	Disparo de interconexión México - Guatemala: Por oscilaciones (ESIM004_OSC) (8:24h-8:33h); Por oscilaciones (ESIM004_OSC 11:50h - 12:03h), falla originada en L.T. Honduras - Nicaragua (Pavana - Santa Lucía - Prados - León)
17/09/2019 16:24	17/09/2019 16:41	Disparo de la Central Térmica LUFUSSA III por falla interna no explicada, pérdida de generación 107 MW, Honduras.
17/09/2019 múltiples horarios	17/09/2019 múltiples horarios	Honduras, Disparos de transformador de 230 KV / 34.5 kV de 50 MVA, SLU T634: Pérdida de 36.17 MW en demanda, 51.38 MW de generación solar y 9.39 MW de generación biomasa (9:11h - 9:16h), Pérdida de 33.81 MW en demanda, 15.89 MW de generación solar y 13.31 MW de generación biomasa (9:23h - 9:27h), Pérdida de 22.92 MW en demanda, 45.58 MW de generación solar (9:36h - 9:40h) . Disparo L.T. Pavana - Santa Lucía, causa desconocida. ODS reporta falla a 13.32 km visto desde Pavana.(Al momento del disparo se registraron 32.2 MW, 21:38h - 21:56h)
18/09/2019 14:57	18/09/2019 15:10	Disparo de la C. H. Renace II, III y IV no se indica la causa, pérdida de generación 179.4 MW, Guatemala
18/09/2019 17:53	18/09/2019 18:01	Disparo de interconexión México - Guatemala. No se indica las causas del disparo ni protecciones que operaron

EVENTOS CON ESTADO DE EMERGENCIA EN EL SER		
FECHA INICIO	FECHA FINAL	ESTADO DE EMERGENCIA
16/09/2019 11:48	16/09/2019 16:45	Por evento de cero tensión en los sistemas de Honduras y Nicaragua, causo variaciones de flujos de intercambio en las interconexiones y disparos. Abierta las interconexiones: 230 kV Guatemala (Panaluya) – Honduras (11:51h-14:11h), Guatemala (Moyuta) - El Salvador (11:51h-16:24h), Guatemala (La Vega II) - El Salvador (11:51h - 12:42h), 230 kV, Honduras - Nicaragua, L617 (SE Los Prados - SE Frontera - León, 11:51h - 16:37h), Honduras - Nicaragua, L627 (SE Agua Caliente - SE Frontera - Sandino 11:51h - 15:28h), Honduras - El Salvador, L628 (SE Agua Caliente - SE Frontera 15 de Septiembre, 11:51h - 13:15h), Honduras - El Salvador, L640 (SE Nueva Nacaome - SE Frontera 15 de Septiembre, 11:51h - 13:57h), Nicaragua - Costa Rica L.T. Ticuantepe - Cañas (11:51h - 16:26h), Nicaragua - Costa Rica L.T. Amayo - Liberia (11:51h - 12:09h); El Salvador opera Etapa IV del EDCBF (245.5 MW, 11:51h - 12:54h); Honduras : Disparo de línea de transmisión de 230 kV L615 (SE Pavana - SE Santa Lucía), falla acusada por caída de ramas sobre la línea, Pérdida de 171.70 MW de generación fotovoltaica y 34.65 en demanda (11:49h - 17:35h), Disparo de planta térmica ENERSA con 234.70 MW, planta biomasa BECOSA con 98.48 MW, disparo de Central hidroeléctrica Francisco Morazán "El Cajón" con 205.78 MW. Se registra apagón nacional con pérdida de 1468.05 MW en demanda y 1244.81 MW de generación (11:51h - 14:30h), Nicaragua : Pérdida de 424.76 MW de generación y 481.45 MW de carga (11:50 h - no definido recierre). Costa Rica : Pérdida de 29 MW de generación y 63.85 MW de carga (11:51h - diferentes horarios). Panamá : Pérdida de 404 MW de generación y 44.5 MW de carga (11:51h - diferentes horarios). El evento esta bajo estudio de la G.T. de la CRIE (24/09/19)

RESTRICCIONES EN EL SER						
Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 13 de septiembre al 19 de septiembre de 2019						
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Máxima capacidad de importación de El Salvador	sep. -19	13, 14, 15, 16, 17, 18, 19	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
Máxima capacidad de transferencia de Nicaragua (ENATREL)	sep. -19	13, 14, 15	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 110 MW y Demanda Mínima 120 MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 120 MW, Demanda Media: 110 MW y en Demanda Mínima 120 MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-06-09-2019-222.
	sep. -19	16, 17, 18, 19	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 170 MW y Demanda Mínima 170 MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 170 MW, Demanda Media: 170 MW y en Demanda Mínima 170 MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-13-09-2019-223.
Máxima capacidad importación de Panamá	sep. -19	13, 14, 15, 16, 17, 18, 19	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\$)							
	13-sep.	14-sep.	15-sep.	16-sep.	17-sep.	18-sep.	19-sep.
GT	\$86.47	\$82.82	\$58.47	\$59.01	\$81.29	\$40.44	\$47.06
SV	\$104.14	\$102.27	\$91.46	\$99.26	\$80.09	\$112.91	\$89.06
NI	\$98.31	\$98.18	\$98.27	\$99.32	\$99.89	\$100.84	\$100.81
CR	\$7.73	\$7.73	\$77.69	\$60.20	\$102.10	\$102.10	\$102.10
PA	\$91.16	\$93.20	\$93.20	\$93.20	\$93.20	\$93.20	\$93.20
MER	\$88.68	\$96.40	\$93.80	\$95.67	\$93.14	\$90.04	\$89.74

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales

