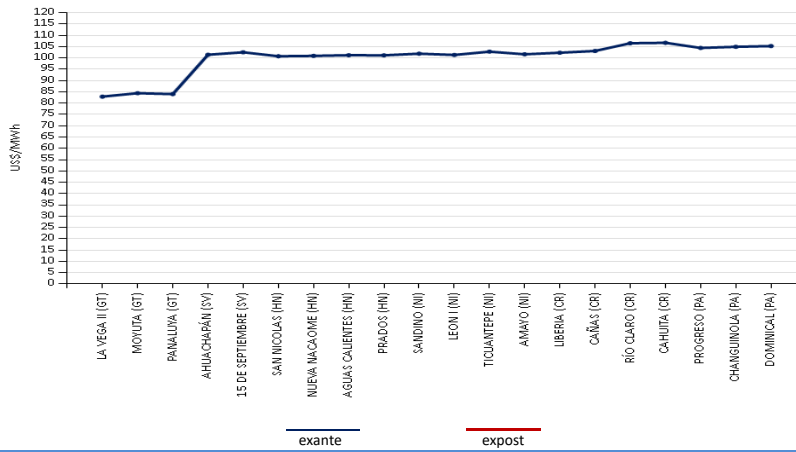


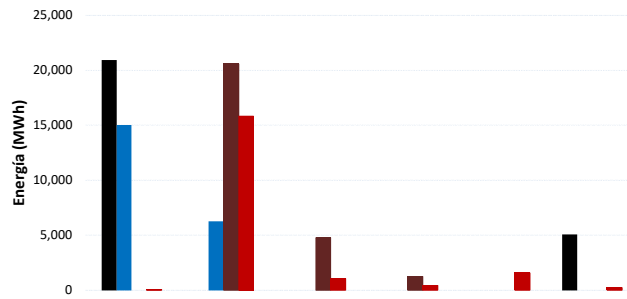


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

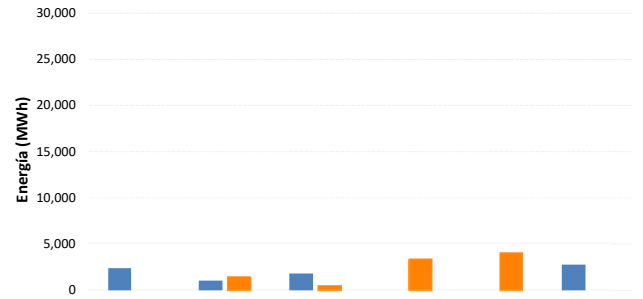


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contratos Regional (MCR)



Mercado de Oportunidad Regional (MOR)

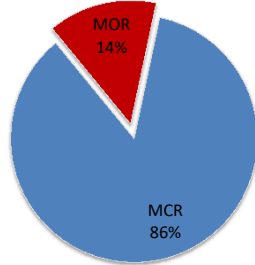


Operacion	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyeccion CF	20,941	0	0	0	0	5,077
Inyeccion CNFFF	15,021	6,276	0	0	0	0
Retiro CF	0	20,567	4,780	1,249	0	0
Retiro CNFFF	54	15,832	1,048	433	1,568	225

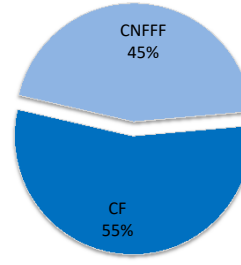
Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección	2,341.4	1,011.7	1,776.3	0.0	0.0	2,760.8
Retiro	0.0	1,424.7	551.6	3,347.3	4,046.4	0.0

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

MCR vrs MOR

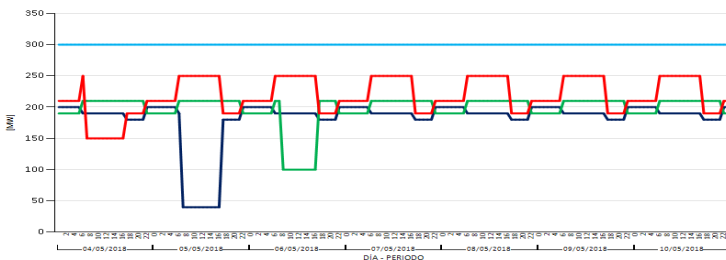


MCR

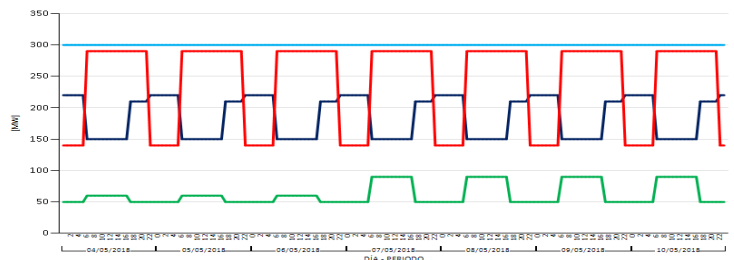


MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

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
4/05/2018 04:23	4/05/2018 05:57	Disparo de 65.10 MW de generación de planta térmica ENERSA y disparo de 15.84 MW de generación de planta Río Lindo. Apertura por disparo transferido de Subestaciones zonas Norte, Litoral y Occidental Honduras al existir limitación de transferencia de energía Sur Norte vía transformación en S/E Progreso. Pérdida total de 725.20 MW de carga y 430.60 MW de generación en el sistema eléctrico de Honduras. Se declaro estado de emergencia en el sistema electrico de Honduras
5/05/2018 08:36	5/05/2018 08:39	Disparo de la línea Transmisión Progreso Río Lindo y apertura por disparo transferido de Subestaciones zonas Norte al existir limitación de transferencia de energía Sur Norte vía transformación en S/E Progreso. Perdida de 127 MW de carga y 100 MW de generación en el Sistema Electrico de Honduras.
08/05/2018 múltiples	08/05/2018 múltiples	Apertura en La Entrada de Copan (HON) y Ahuachapán (SAL) por seguridad operativa, debido a sobrepasar el límite establecido de la línea de interconexión de 400 kV México - Guatemala (horarios 0:21h - 16:48h, 21:55h - 23:03h)

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 4 de mayo al 10 de mayo de 2018

Capacidad Modificada	Fechas	Período (Horas)	Causa
Restricción a la Exportación NS Guatemala (AMM)	may. - 18	6	Mantenimiento línea de interconexión Moyuta - Ahuachapán
Modificación a la importación Total de El Salvador (ETESAL)	may. - 18	4,5,6,7,8,9,10	Aumento de la capacidad de la reserva rodante.
		5, 6, 7, 8, 9, 10	Mantenimiento Línea 15 de Septiembre-Nejapa 01 e indisponibilidad de Autotransformador 2 S/E 15 de Septiembre

PRECIOS NODALES

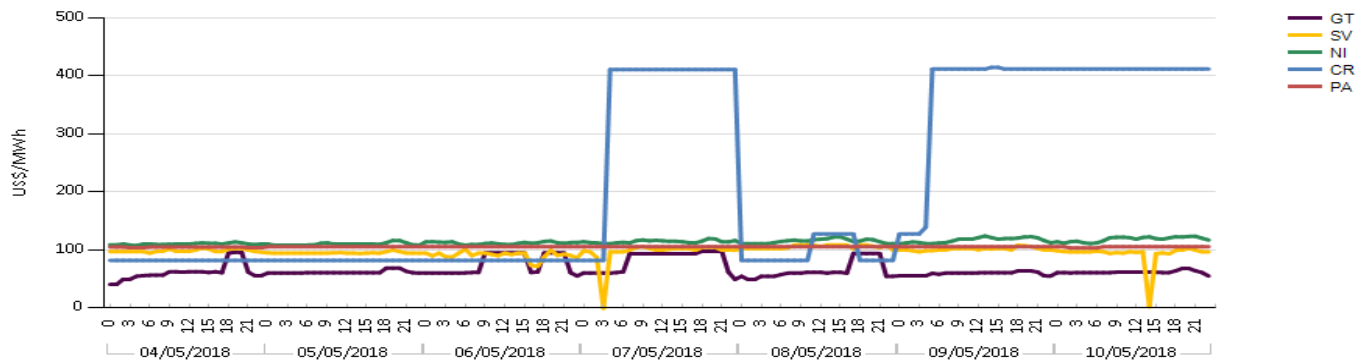
Precios menores de US\$ 10.00/MWh

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	04-may.	05-may.	06-may.	07-may.	08-may.	09-may.	10-may.
GT	\$61.87	\$62.08	\$76.38	\$81.85	\$65.33	\$59.65	\$62.09
SV	\$98.88	\$95.34	\$91.18	\$96.27	\$105.74	\$101.69	\$93.19
NI	\$110.64	\$110.59	\$112.16	\$114.68	\$115.56	\$117.17	\$118.69
CR	\$82.30	\$82.30	\$82.30	\$356.05	\$95.54	\$353.26	\$411.70
PA	\$105.06	\$105.82	\$105.82	\$105.82	\$105.82	\$105.82	\$105.38

Pre despacho



Precios mayores de US\$ 200/MWh

TOP - TCP

No se registraron