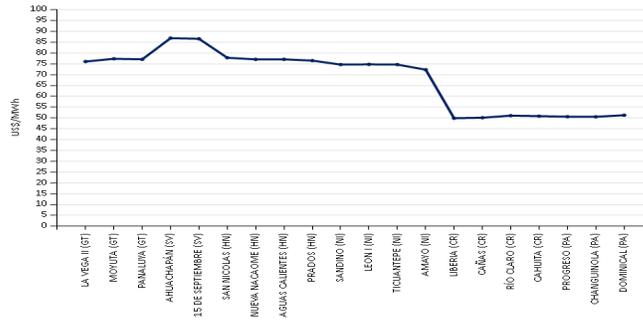


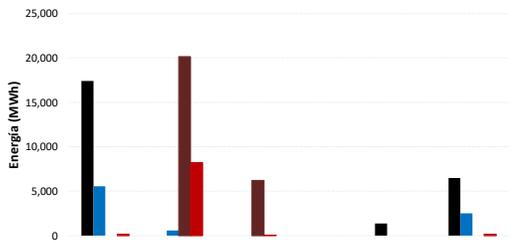


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

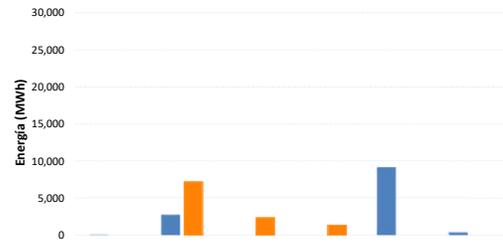


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contratos Regional (MCR)



Mercado de Oportunidad Regional (MOR)

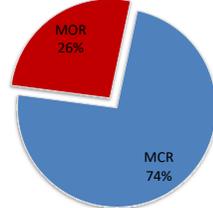


Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	17,435	0	0	0	1,400	6,491
Inyección CNFFF	5,566	591	0	0	0	2,525
Retiro CF	0	20,141	6,224	0	0	0
Retiro CNFFF	179	8,222	80	0	0	170

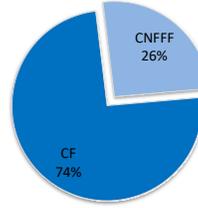
Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección	34.6	2,707.4	0.0	0.0	9,090.6	276.4
Retiro	0.0	7,164.1	2,360.5	1,307.1	0.0	0.0

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

MCR vs MOR



MCR

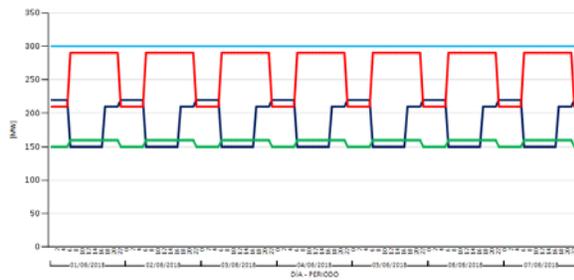


MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

FLUJO NOROCCIDENTE - SUR



FLUJO SUR - NOROCCIDENTE



■ 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
01/06/2018 6:50	01/06/2018 6:54	Oscilaciones / Disparo de Transformador Sub. Los Brillantes - Banco #2 y #3, operación ESIM004. EOR reporta Partición del SER con México. Se reporta frecuencia máxima de 60.416HZ. Se reporta Exceso de generación restableciendo el AMM el balance carga/generación hasta las 7:04h.
04/06/2018 8:55	04/06/2018 9:04	Oscilaciones / Disparo de Transformador Sub. Los Brillantes - Banco #2 y #3, operación ESIM004.EOR reporta Partición del SER con México. Se reporta frecuencia máxima de 60.179HZ. Preliminarmente se reporto a las 8:54h el disparo de la LT Santa Lucía - Pavana (HON) con pérdida de 145.15 MW de generación eólica y solar y baja en la frecuencia a 59.893h.
07/06/2018 22:28	07/06/2018 22:36	Disparo Línea de Interconexión Los Brillantes - Tapachula, operación ESIM005, frecuencia alcanza los 60.459 Hz. Se reporta pérdida de 550 MW de generación en México.

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 1 de junio al 7 de junio de 2018					
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Causa
Modificación a la importación jun.de El Salvador (ETESAL)	jun. - 18	1,2,3,4,5,6,7	70	2.92	Reducción de la importación Norte-Sur y Sur-Norte debido al solmant 83
			41	1.8	Incremento a la importación Total de El Salvador debido a aumento de capacidad de reserva rodante.
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	jun. - 18	1,2,3	66	2.75	Incremento a la maxima transferencia debido a incremento en el porteo e importacion Sur - Norte de Nicaragua por actualización semanal de su despacho de plantas Eolicas
			88	3.67	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Demanda Máxima: Import. y Porteo 120MW; Demanda Media: Importación y Porteo 100MW Demanda Mínima: Importación 60 MW y Porteo 130 MW, debido a pronóstico y actualización semanal del despacho de plantas Eolicas.
Modificación a la importación de Costa Rica (ICE)	jun. - 18	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	56	2.34	Incremento a la maxima transferencia a 210 MW debido a incremento en la capacidad de importacion Norte - Sur de Costa Rica según nota EOR-GPO-11-05-2018-107
			56	2.34	Incremento a la maxima transferencia a 210 MW debido a incremento en la capacidad de importacion Sur - Norte de Costa Rica según nota EOR-GPO-11-05-2018-107

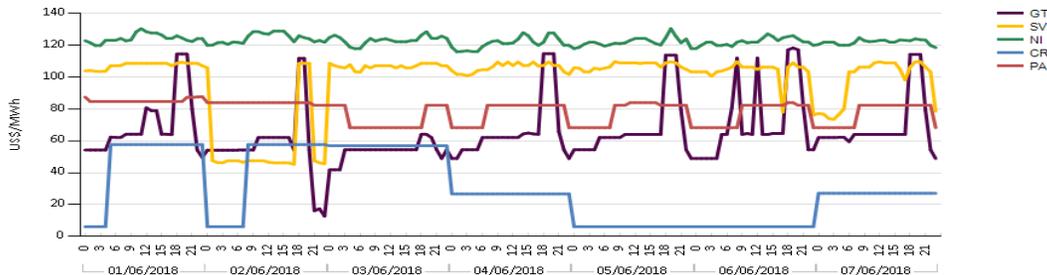
PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	01-jun.	02-jun.	03-jun.	04-jun.	05-jun.	06-jun.	07-jun.
GT	\$69.57	\$56.39	\$53.66	\$65.88	\$67.33	\$72.21	\$69.10
SV	\$107.16	\$56.89	\$106.65	\$105.63	\$106.88	\$102.78	\$97.57
NI	\$124.14	\$124.01	\$123.00	\$120.97	\$121.79	\$122.07	\$121.77
CR	\$46.90	\$40.48	\$56.83	\$26.74	\$6.21	\$6.21	\$27.12
PA	\$85.07	\$83.63	\$73.42	\$77.51	\$77.34	\$76.48	\$76.92

Predespacho



Precios mayores de US\$ 200/MWh

TOP - TCP

No se registraron