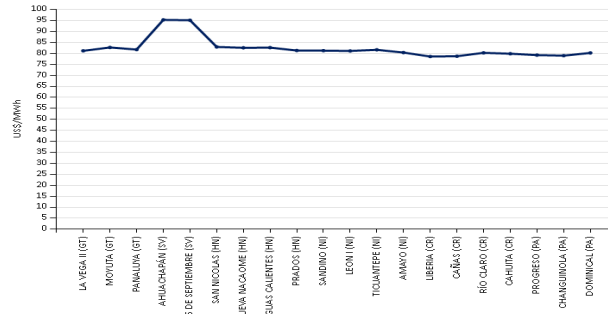
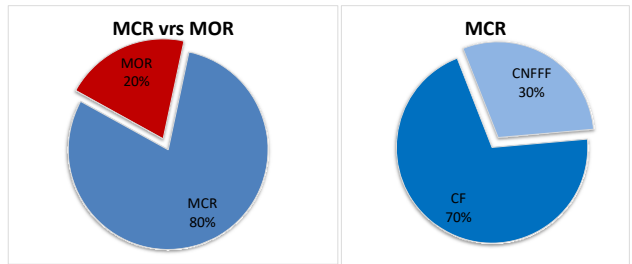
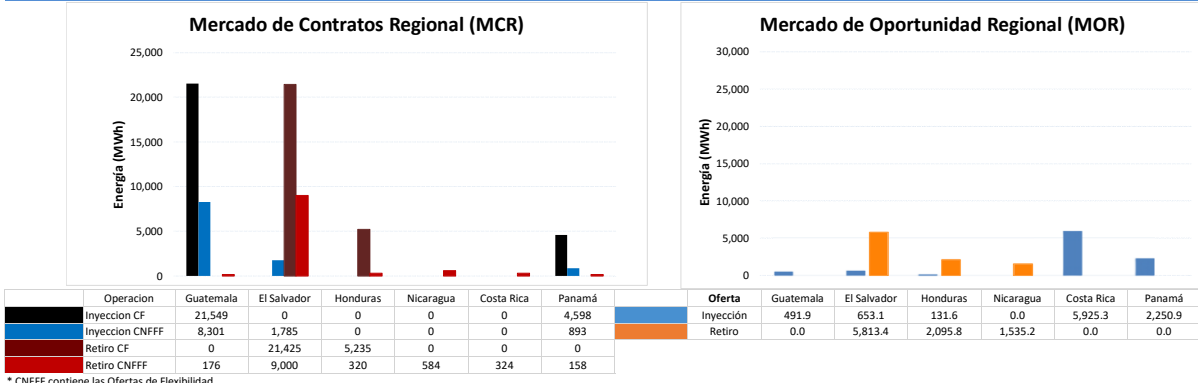




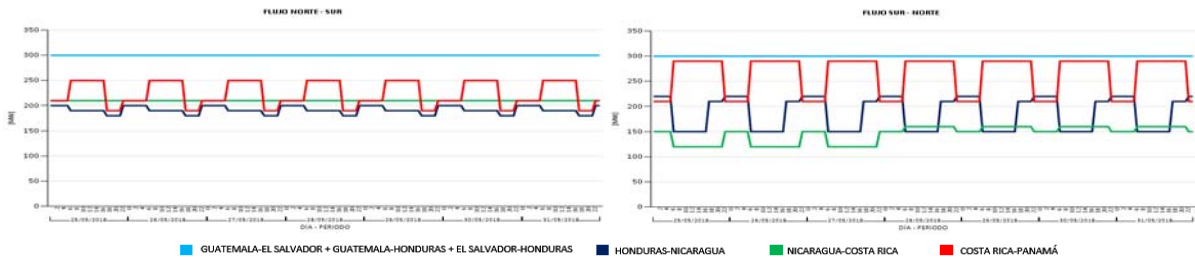
## PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE



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



## MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER		
FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
30/05/2018 12:15	30/05/2018 12:22	Disparo de generación en México, pérdida de 450 MW de generación en el SEP de México. Oscilaciones amortiguadas de frecuencia y flujos en todo el SER. La frecuencia del SER+MEX desciende hasta 59.865 Hz.
31/05/2018 6:25	31/05/2018 6:31	Disparo Transformadores Sub. Los Brillantes, Banco 2 y 3, operación de esquema ESIM004_OSC
31/05/2018 6:30	31/05/2018 8:11	Sobre carga línea. Se le solicita a ENATREL disminuir su generación eólica y mantener en 20 MW el flujo en la línea Amayo - Liberia, y así evitar sobrecargar la línea Ticuantepe - Cañas.
31/05/2018 8:04	31/05/2018 8:09	Oscilaciones electromecánicas amortiguadas en el SER, entre 60.004 Hz a 60.104 Hz
31/05/2018 21:45	31/05/2018 22:22	Oscilaciones electromecánicas amortiguadas en el SER frecuencia descendió a 59.203 Hz operando esquema de baja frecuencia etapa I y II, Estado de emergencia en el SER, de las 21:45 a las 22:22 horas, ocasionado por partición del SER en Bloque Norte (GUA, SAL, HON y NIC) y Bloque SUR (CRI y PAN). Disparo de líneas de transmisión: Interconexión Amayo - Liberia (21:45h - 21:58h), en el extremo de Amayo, por activación de esquema de control suplementario en Amayo al superar el flujo de 200MW San Martín- Masaya), Interconexión Cahuita - Changuinola (21:45h - 21:55h), Interconexión Ticuantepe I - Cañas (21:45h - 22:05h), Interconexión Tapachula - Los Brillantes (21:45h - 22:20 h). Desconexión de carga por EDCBF: Guatemala 36.5 MW (21:45h-22:24h), El Salvador 16.83MW (21:45h-21:53h), Honduras 122 MW y 88 MW de generación (21:45h - 22:39 h), Nicaragua 108.87 MW y 182 MW de generación (21:45h - 21:55h), Panamá 95 MW generación (21:45h - 22:04h).

**Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 25 de mayo al 31 de mayo de 2018**

Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Causa
Modificación a la importación y Porteo de El Salvador (ETESAL)	may. - 18	25,26,27,28,29,30,31	119	4.96	Reducción de la importación Norte-Sur y Sur-Norte debido a los Solmant 83, 97,98,99,100
			66	2.8	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)	may. - 18	25,26,27,28,29,30,31	192	8	Incremento a la máxima transferencia debido a incremento en el porteo e importación Sur - Norte de Nicaragua por actualización semanal según nota EOR-GPO-18-05-2018-111
Modificación a la importación de Costa Rica (ICE)	may. - 18	25,26,27,28,29,30,31	64	2.67	Incremento a la máxima transferencia a 210 MW debido a incremento en la capacidad de importación Norte - Sur de Costa Rica según nota EOR-GPO-11-05-2018-107
			64	2.67	Incremento a la máxima transferencia a 210 MW debido a incremento en la capacidad de importación Sur - Norte de Costa Rica según nota EOR-GPO-11-05-2018-107

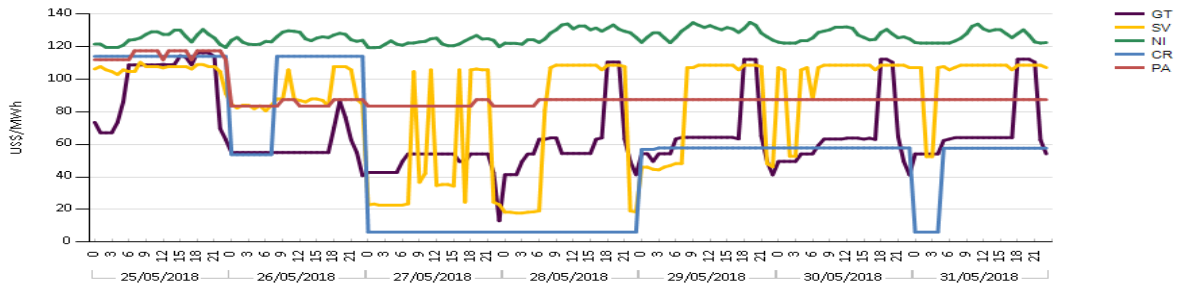
**PRECIOS NODALES**

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

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	25-may.	26-may.	27-may.	28-may.	29-may.	30-may.	31-may.
GT	\$97.61	\$57.51	\$48.50	\$61.40	\$65.86	\$64.28	\$69.33
SV	\$106.06	\$89.68	\$50.52	\$73.35	\$82.35	\$102.32	\$103.20
NI	\$124.68	\$125.00	\$122.28	\$127.94	\$129.09	\$126.53	\$125.85
CR	\$113.84	\$93.79	\$6.21	\$6.21	\$57.65	\$57.77	\$46.90
PA	\$115.00	\$84.85	\$83.86	\$86.35	\$87.34	\$87.34	\$87.34

**Predepacho**



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

TOP - TCP

No se registraron