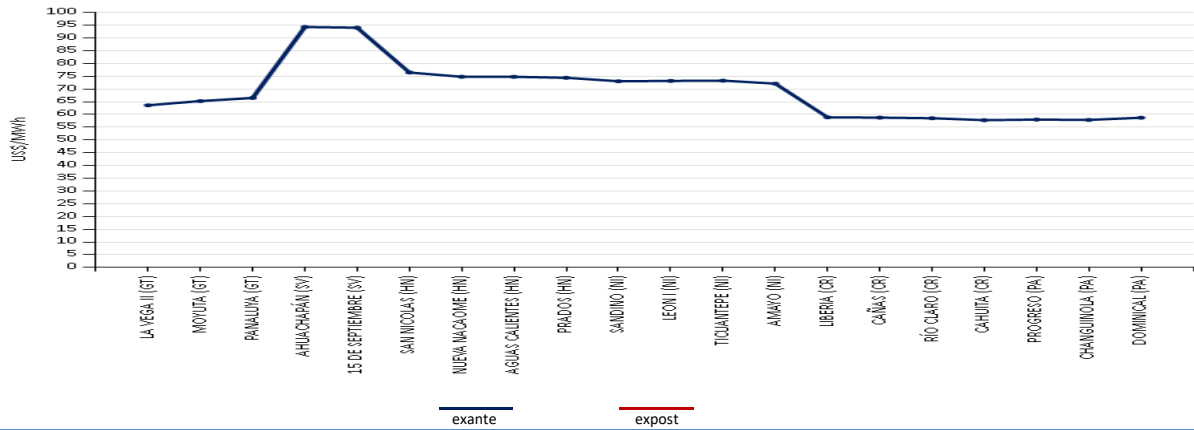


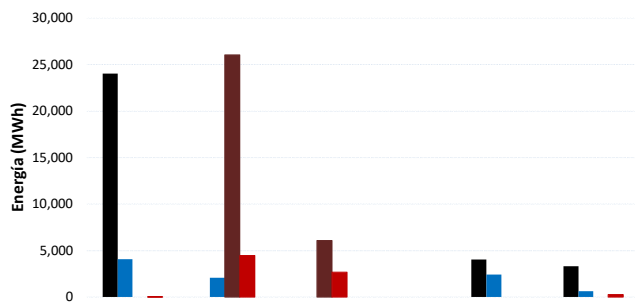


## PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

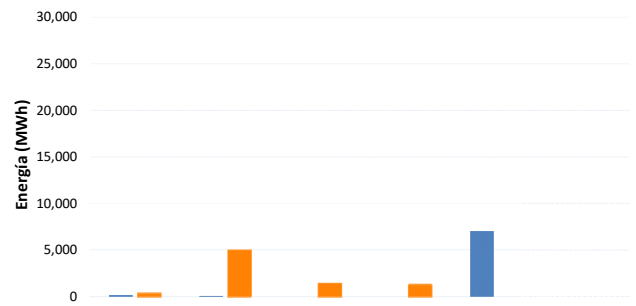


## INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

### Mercado de Contratos Regional (MCR)

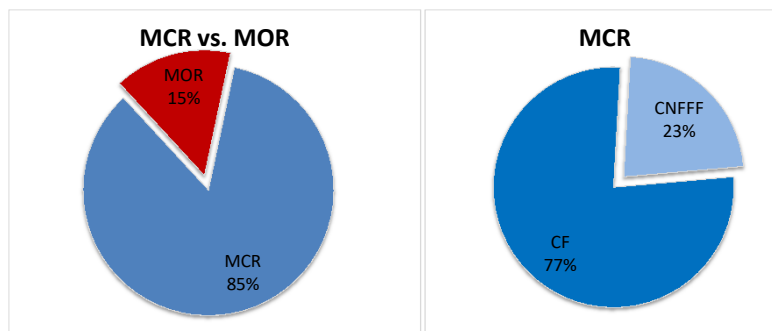


### Mercado de Oportunidad Regional (MOR)



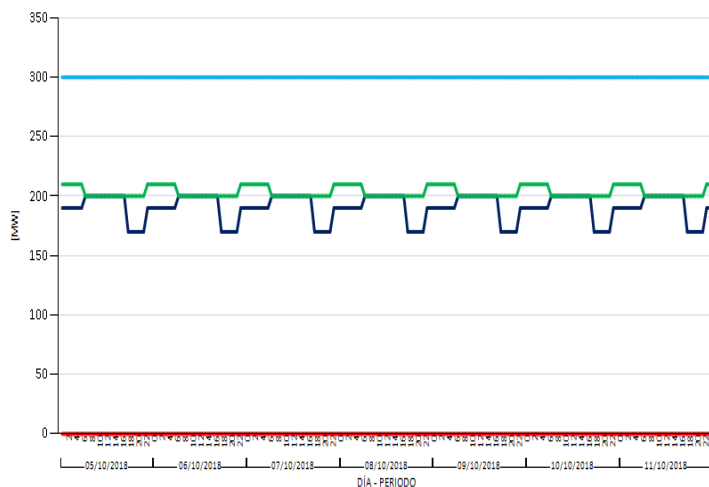
Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	24,046	0	0	0	4,046	3,348	Inyección	177.7	59.0	0.0	0.0	7,051.2	0.0
Inyección CNFFF	4,077	2,086	0	0	2,438	644	Retiro	377.4	5,017.0	1,492.1	1,325.1	0.0	0.0
Retiro CF	0	26,049	6,070	0	0	0							
Retiro CNFFF	1	4,473	2,685	0	0	256							

\* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

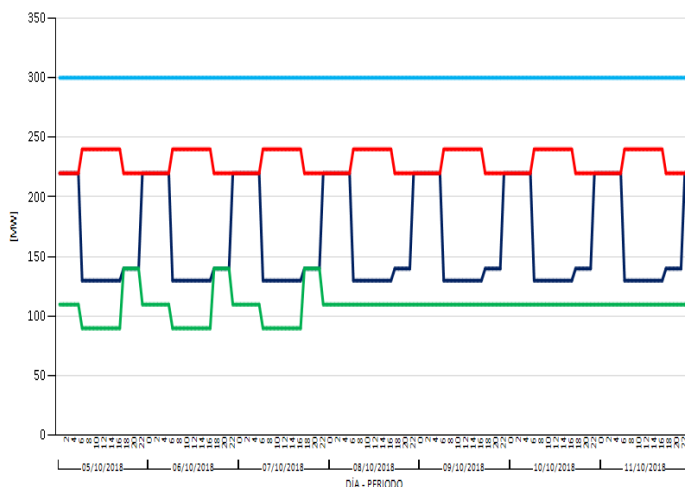


MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

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
6/10/2018 23:57	7/10/2018 05:58	Apertura en La Entrada de Copan (HON) por seguridad operativa, debido al incremento de la transferencia del Sistema Eléctrico MEX hacia el SER.
7/10/2018 17:31	8/10/2018 04:42	Oscilaciones, disparos S/E Los Brillantes: T3 se restablece a las 21:34h, T2 se restablece a las 4:42h del 8/10/18; se registró en el SER frecuencia mínima de 59.258 Hz, medido en PMU (EOR). En el SER se registró operación del EDACBF en la etapa I, pérdida total de 189.91 MW de carga. A las 18:00 horas, SER normalizado.
7/10/2018 18:00	7/10/2018 22:01	Debido al evento registrado en los bancos de transformadores de la SE Los Brillantes y que la línea de 400 kV de interconexión México - Guatemala se encuentra abierta se suspendió la maniobra programada para aislar a Guatemala del SER.
8/10/2018 18:09	8/10/2018 21:53	Apertura en La Entrada de Copan (HON) y Ahuachapán (SAL) por seguridad operativa, debido al incremento de la transferencia del Sistema Eléctrico MEX hacia el SER.

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 5 de octubre al 11 de octubre de 2018

Capacidad Modificada	Fechas	Período (Horas/días)	Período Mercado	Causa		
Modificación a la importación de El Salvador (ETESAL)	oct. -18	6	10	0.42	7:00h-16:59h	Restricción a la capacidad de importación norte-sur del área de control de El Salvador a 130 MW debido a mantenimiento de líneas 230 kV Ahuachapán - Nejapa 1 y 2 solicitado por El Salvador, restricción solicitada por El Salvador.
					Restricción a la capacidad de importación total del área de control de El Salvador a 190 MW debido a mantenimiento de líneas 230 kV Ahuachapán - Nejapa 1 y 2 solicitado por El Salvador, restricción solicitada por El Salvador.	
		7	10	0.42	7:00h-16:59h	Restricción a la capacidad de importación norte-sur del área de control de El Salvador a 130 MW debido a mantenimiento de líneas 230 kV Ahuachapán - Nejapa 1 y 2 solicitado por El Salvador, restricción solicitada por El Salvador.
					Restricción a la capacidad de importación total del área de control de El Salvador a 190 MW debido a mantenimiento de líneas 230 kV Ahuachapán - Nejapa 1 y 2 solicitado por El Salvador, restricción solicitada por El Salvador.	
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	oct. -18	5, 6, 7	24	3	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 140MW, Demanda Media 90 MW y Mínima 60MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 140MW, Demanda Media: 90MW, en Demanda Mínima 110MW, debido a mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL ver nota EOR-GP0-04-10-2018-336.
		8, 9, 10, 11			4	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 50MW, Demanda Media 80 MW y Mínima 60MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 110MW, Demanda Media: 110MW, en Demanda Mínima 110MW, debido al pronóstico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GP0-05-10-2018-237.

PRECIOS NODALES

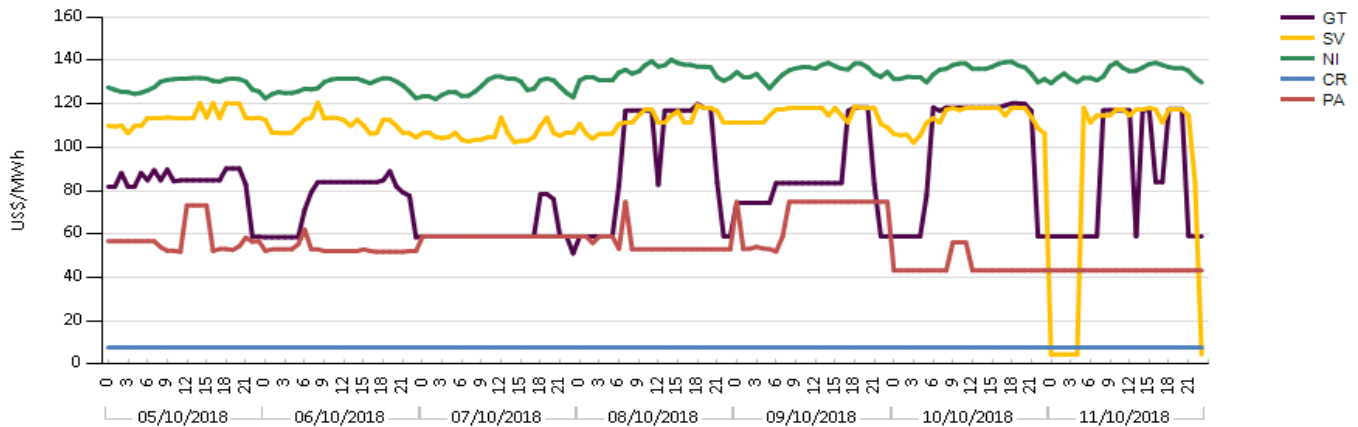
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	05-oct.	06-oct.	07-oct.	08-oct.	09-oct.	10-oct.	11-oct.
GT	\$83.42	\$75.55	\$60.94	\$93.60	\$84.92	\$99.51	\$85.36
SV	\$113.90	\$110.32	\$105.81	\$112.30	\$115.34	\$113.41	\$86.80
NI	\$129.13	\$128.32	\$127.46	\$135.08	\$134.97	\$135.16	\$134.51
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$58.13	\$52.91	\$58.89	\$55.28	\$68.78	\$44.87	\$43.25

Predepacho



Precios mayores de US\$ 200/MWh

TOP - TCP

Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.

No se registraron

INFORMACIÓN FINANCIERA SOBRE RENTA DE CONGESTIÓN Y CARGOS DE TRANSMISIÓN EN EL MER

