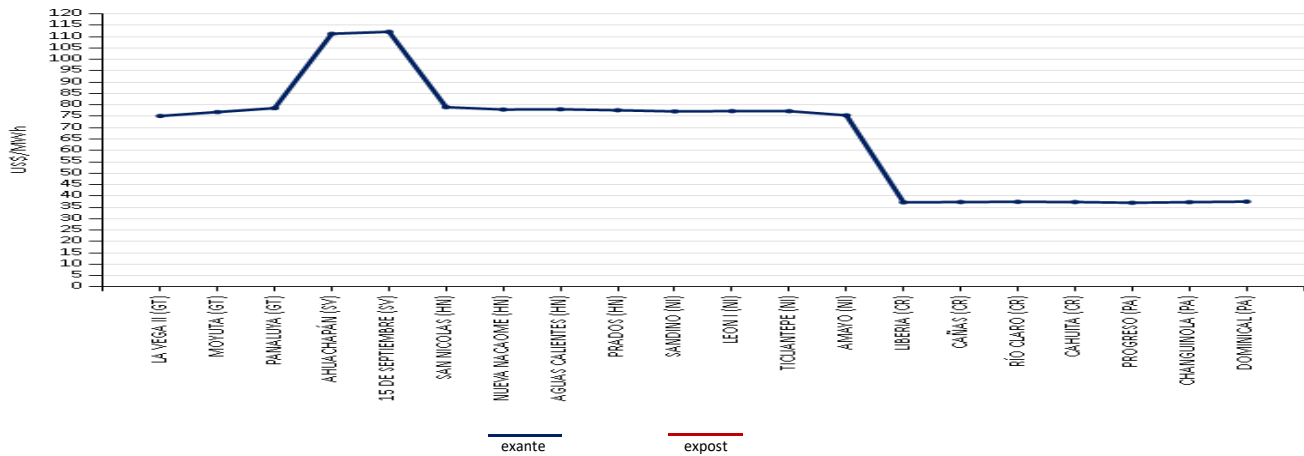


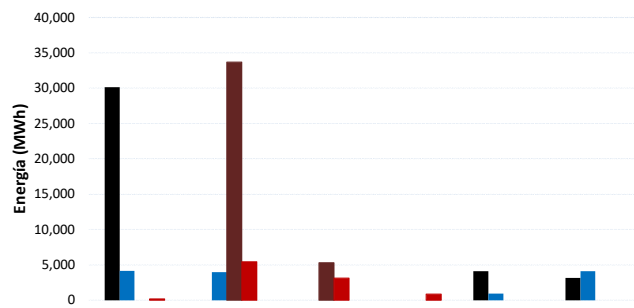


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

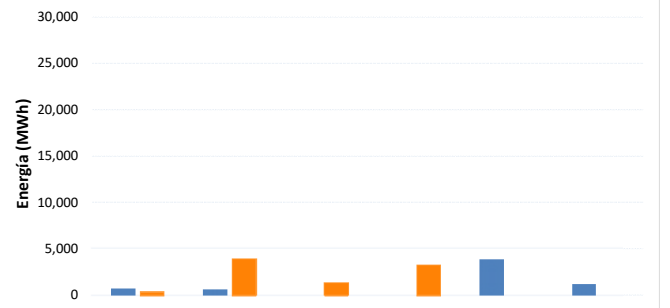


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contratos Regional (MCR)



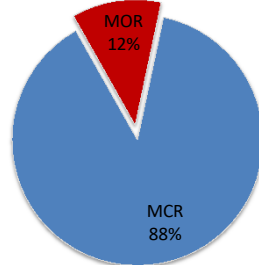
Mercado de Oportunidad Regional (MOR)



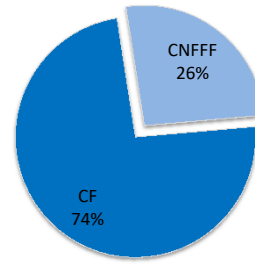
Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	30,174	0	0	0	4,116	3,192	Inyección	814.0	707.0	0.0	0.0	3,885.7	1,190.8
Inyección CNFFF	4,193	3,979	0	0	940	4,110	Retiro	392.0	3,864.6	1,337.3	3,224.2	0.0	0.0
Retiro CF	0	33,696	5,296	0	0	0							
Retiro CNFFF	210	5,447	3,112	854	0	0							

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

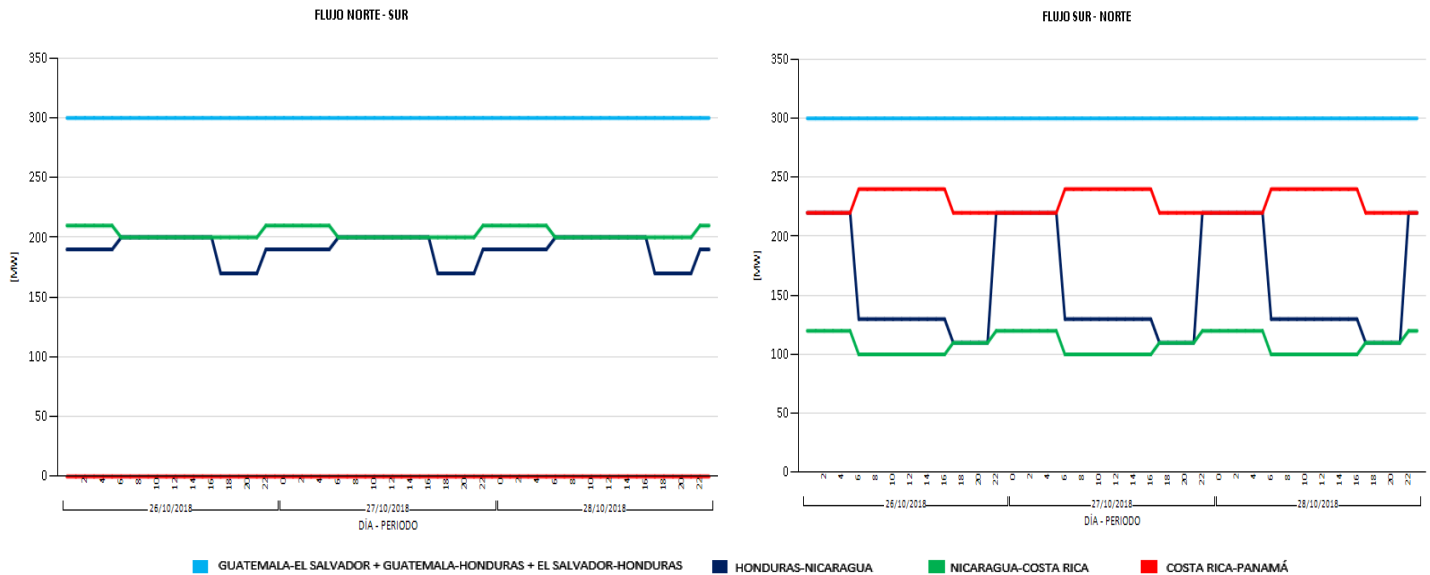
MCR vs. MOR



MCR



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
30/10/2018 12:34	30/10/2018 12:46	Disparo: Masaya - Ticuantepe 2 - L9060; Masaya - San Benito - L9190; Masaya - Sandino - L9130; Masaya - San Martín - L9080; L/T Los Brillantes - Tapachula - 1; Ticuantepe 2 - Cañas (SIEPAC) - 1. El disparo de estas líneas provoca cero voltaje en la SE Masaya, opera esquema de control suplementario, en Ticuantepe y pérdida de 288.0MW de carga y 186.92 MW de generación en el sistema de Nicaragua provocando oscilaciones amortiguadas en el SER. Operación de esquema de desconexión por bajo voltaje en el extremo de la SE Los Brillantes, opera esquema ESIM001 en el sistema de Guatemala. Queda el SER en tres islas México, Guatemala – El Salvador – Honduras – Nicaragua y Costa Rica – Panamá. Guatemala actuó EDACBF, pérdida de 154.72 MW de carga y 121.31 MW de generación (12:34h a 12:46h). El Salvador desconexión de 69.33 MW de carga por Baja Frecuencia (12:35h a 14:41h). Honduras pérdida de 155.85 MW en demanda y 238.86 MW de generación al operar desconexión por baja frecuencia 12:34h a 12:44h).

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 26 de octubre al 1 de noviembre de 2018

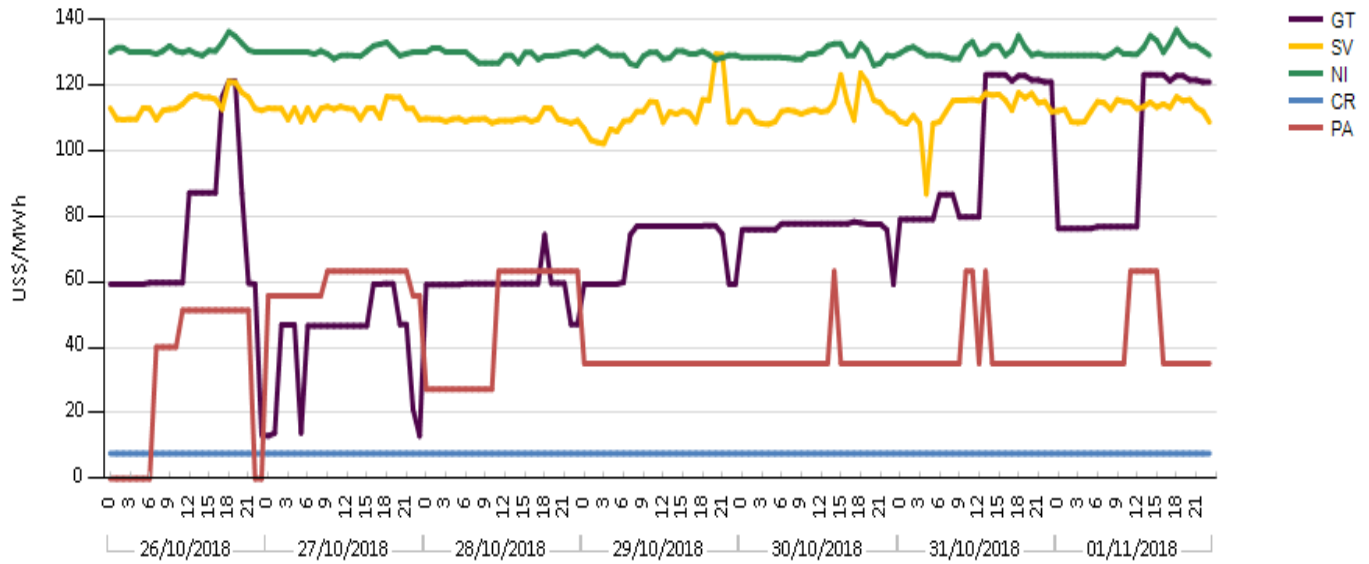
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Reducción de la importación total del área de control de El Salvador	oct. -18	28	8	0.33	8:00h-15:59h	Importación NS: en Demanda media a 145MW e Importación SN: en Demanda media a 160MW, debido a la ejecución de SOLMANT-226.
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	oct. -18	26, 27, 28, 29, 30, 31	24	6	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 60MW, Demanda Media 50 MW y Mínima 50MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 110MW, Demanda Media: 100MW, en Demanda Mínima 120MW, debido al pronóstico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GP0-05-10-2018-237.
	nov. -18	1		1		Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 60MW, Demanda Media 50 MW y Mínima 50MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 110MW, Demanda Media: 100MW, en Demanda Mínima 120MW, debido al pronóstico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GP0-05-10-2018-237.

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

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	26-oct.	27-oct.	28-oct.	29-oct.	30-oct.	31-oct.	01-nov.
GT	\$71.91	\$42.21	\$58.94	\$70.10	\$76.35	\$99.79	\$97.37
SV	\$113.76	\$112.36	\$109.49	\$111.12	\$112.93	\$112.39	\$112.90
NI	\$130.78	\$129.87	\$128.87	\$129.00	\$129.04	\$130.08	\$130.59
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$30.21	\$59.78	\$46.72	\$35.12	\$36.29	\$38.63	\$40.97

Pre despacho



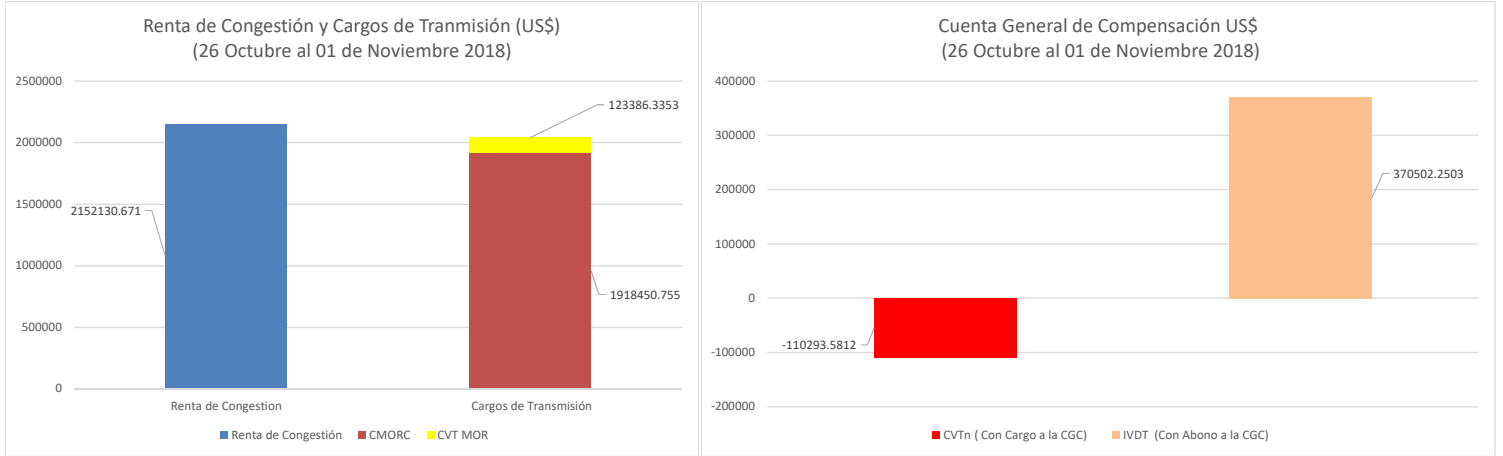
Precios mayores de US\$ 200/MWh

TOP - TCP

No se registraron

Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.

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



RC asociada a DF	26-oct	27-oct	28-oct	29-oct	30-oct	31-oct	01-nov	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	321,356.70	320,833.85	341,612.50	227,895.64	217,255.26	301,419.94	421,756.77	2,152,130.67