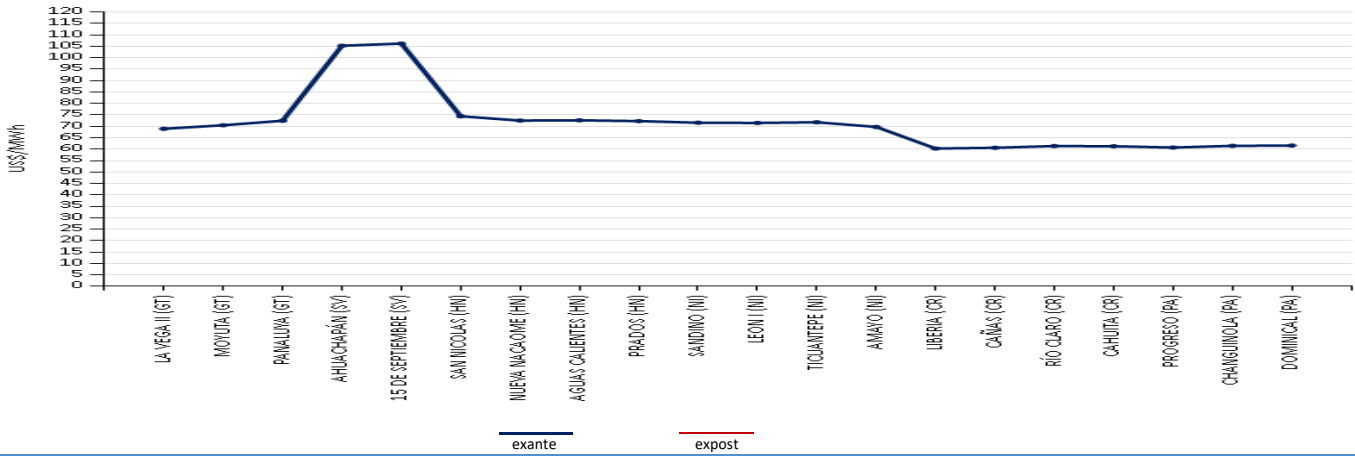




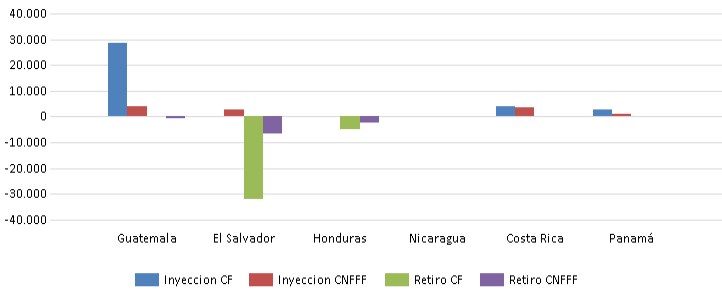
Semana del 30 de noviembre al 6 de diciembre de 2018

PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

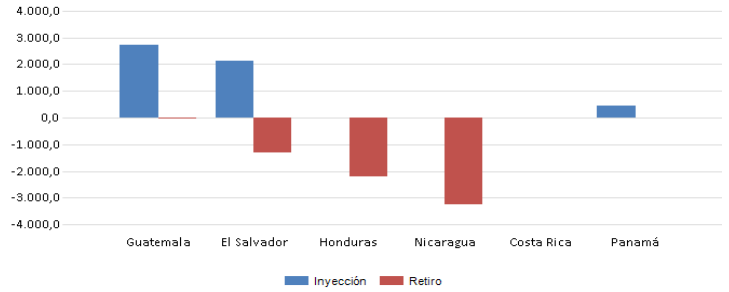


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)

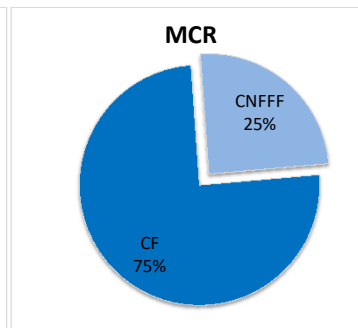
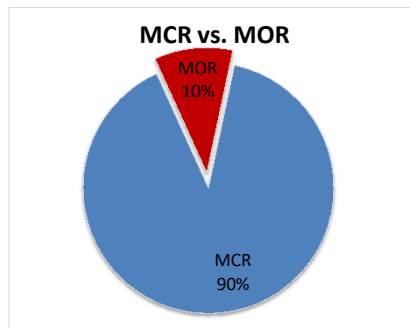


Mercado de Oportunidad Regional (MWh)

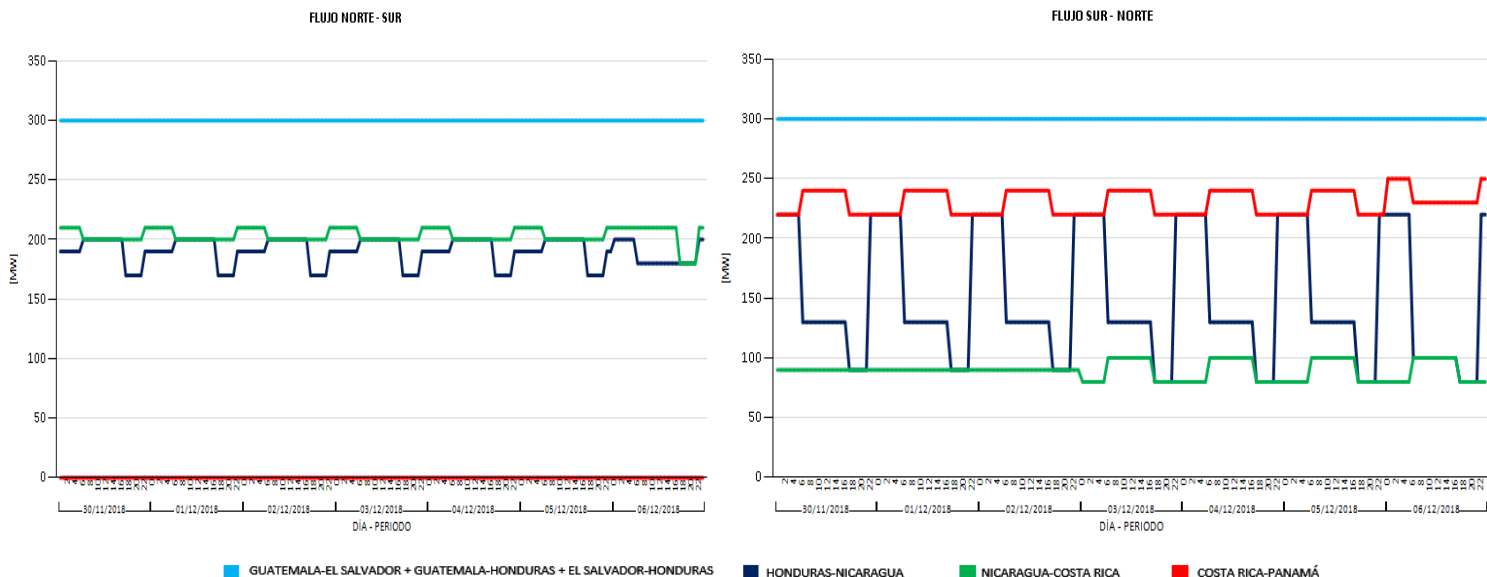


Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	28,664	0	0	0	4,116	2,747	Inyección	2,727.2	2,125.0	0.0	0.0	0.0	458.3
Inyección CNFFF	4,189	2,692	0	0	3,735	1,073	Retiro	10.6	1,288.0	2,198.1	3,227.0	0.0	0.0
Retiro CF	0	31,996	4,726	0	0	0							
Retiro CNFFF	13	6,477	2,520	0	0	0							

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
1/12/2018 08:04	1/12/2018 08:18	disparo de línea de transmisión a 138 kV Bella Vista - La Puerta (L506), Pérdida de 254.20 MW de carga y 435.60 MW de generación en el sistema eléctrico de Honduras, provocando oscilaciones amortiguadas en el SER, la frecuencia varió de 60.03 a 59.94 Hz. Causa árbol quemado entre la torre 12 a la 13 endicha línea.
3/12/2018 10:45	3/12/2018 10:57	disparo de los Transformadores #2 y #3 actúa ESIM004_OSC en S/E Los Brillantes. Causado por pérdida de 400 MW de generación en el Sistema de México.
4/12/2018 14:12	4/12/2018 14:18	disparo Desbalance carga/generación. Pérdida de generación Área de Santa Lucía, Centrales Fotovoltaicas. (Al momento del disparo se registraron 103.29 MW); L/T Prados - Santa Lucía - L637 Disparo ambos extremos.

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 30 de noviembre al 6 de diciembre de 2018

Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Modificación de la importación total del área de control de El Salvador	nov. -18	30	11	0.46	6:00h-16:59h	Aumento a la capacidad de importación del área de control de El Salvador en demanda media NS a 260 MW y SN a 290 MW, debido a la disminución de generación hidroeléctrica de dicha área, ver nota EOR-GP0-07-11-2018-256.
		1, 3, 4, 5, 6	11	0.46	6:00h-16:59h	
	dic. -18	2	11	0.46	6:00h-16:59h	Modificación a la capacidad de importación total del área de control de El Salvador en demanda media de acuerdo al siguiente horario: 06:00 a 06:59 a 115MW, 07:00 a 08:59 a 120MW, 09:00 a 09:59 a 135MW, 10:00 a 10:59 a 150MW, 11:00 a 11:59 a 165MW, 12:00 a 12:59 a 170MW, 13:00 a 13:59 a 180MW, 14:00 a 14:59 a 195MW, 15:00 a 15:59 a 210MW, 16:00 a 16:59 a 225MW, ver nota EOR-GP0-22-11-2018-267.
	nov. -18	30	6	0.25	0:00h-5:59h	Disminución a la capacidad de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima NS a 125 MW y SN a 125 MW, debido al comienzo del período de zafra 2018 -2019 de dicha área, ver nota EOR-GP0-15-11-2018-261.
			2	0.09	22:00h-23:59h	
	dic. -18	1, 2, 3, 4, 5, 6	6	0.25	0:00h-5:59h	Disminución a la capacidad de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima NS a 125 MW y SN a 125 MW, debido al comienzo del período de zafra 2018 -2019 de dicha área, ver nota EOR-GP0-15-11-2018-261.
		2	0.09	22:00h-23:59h		
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	nov. -18	30	24	1	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 50MW, Demanda Media 50 MW y Mínima 50MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 90MW, Demanda Media: 90MW, en Demanda Mínima 90MW, debido al pronóstico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GP0-16-11-2018-271.
		1, 2		1		
	dic. -18	3, 4, 5, 6		1		

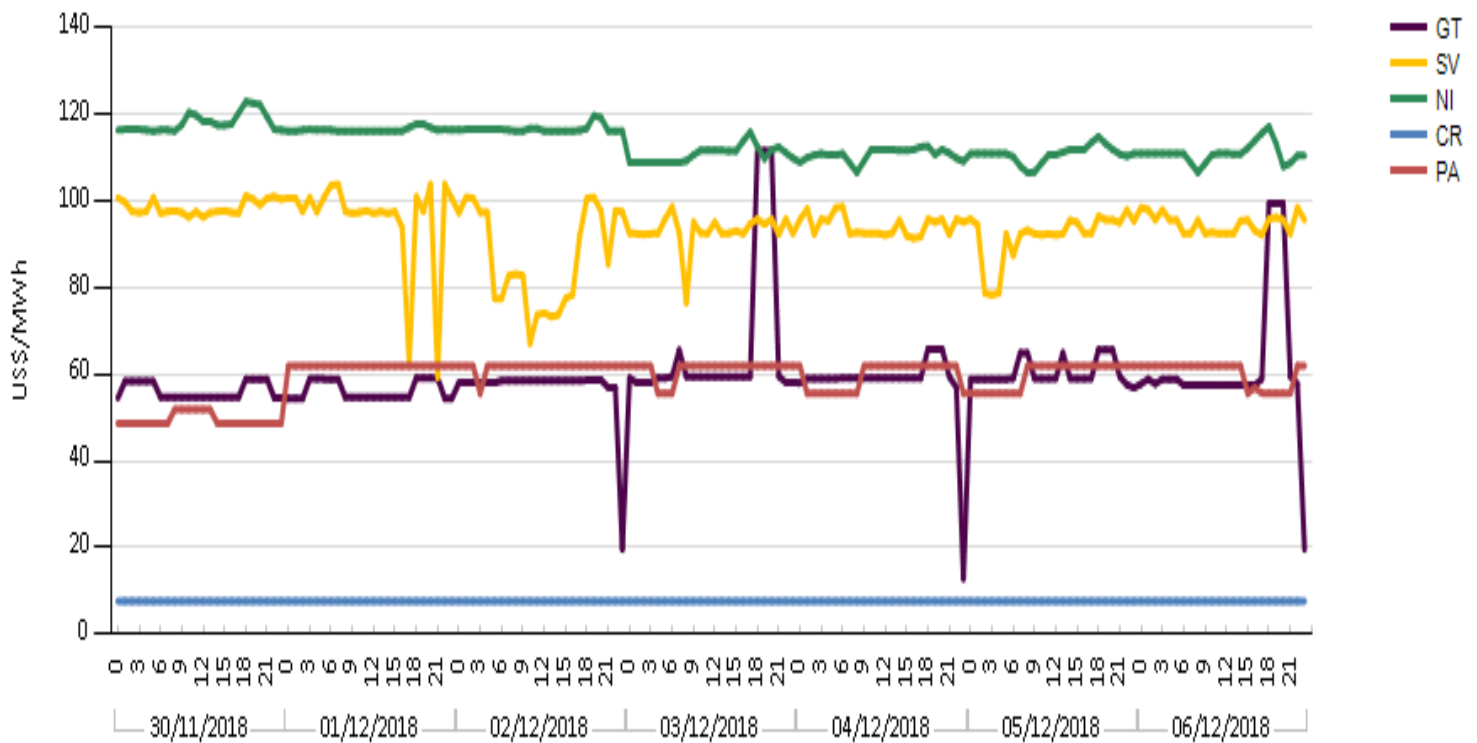
PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	30-nov.	01-dic.	02-dic.	03-dic.	04-dic.	05-dic.	06-dic.
GT	\$56.12	\$56.21	\$56.62	\$65.85	\$57.83	\$60.36	\$61.52
SV	\$98.32	\$95.97	\$86.82	\$92.91	\$94.14	\$91.73	\$94.64
NI	\$117.91	\$116.23	\$116.42	\$110.55	\$110.54	\$110.63	\$110.83
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$49.43	\$61.83	\$61.57	\$61.05	\$59.48	\$59.74	\$60.09

Pre despacho



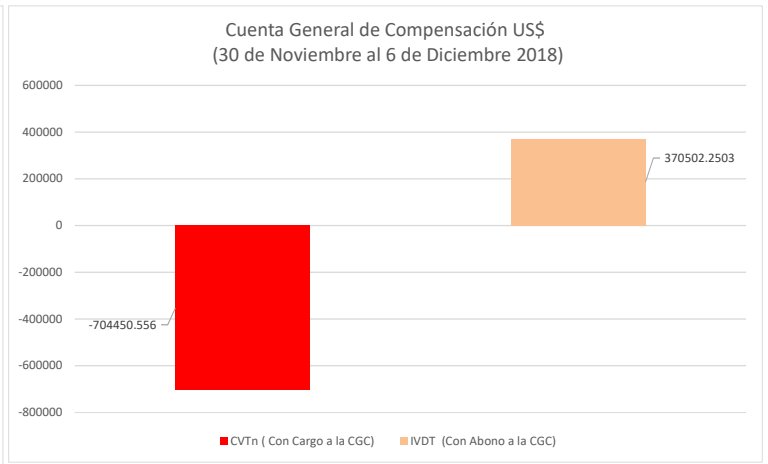
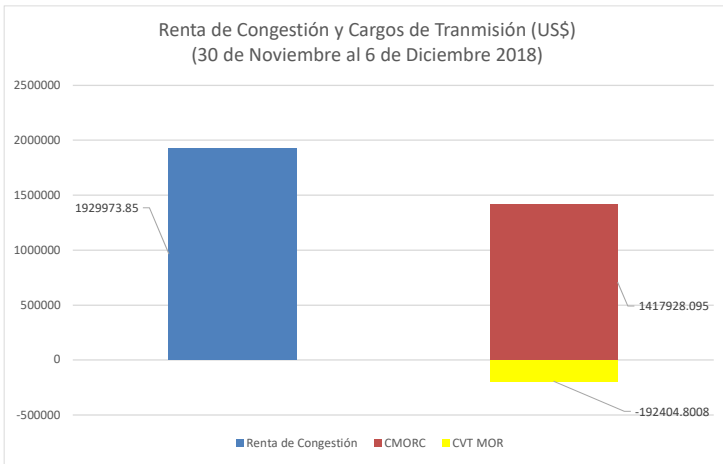
Precios mayores de US\$ 200/MWh

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	30-nov	01-dic	02-dic	03-dic	04-dic	05-dic	06-dic	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	252,860.94	298,290.93	448,069.04	234,983.46	232,523.42	234,988.71	228,257.36	1,929,973.85