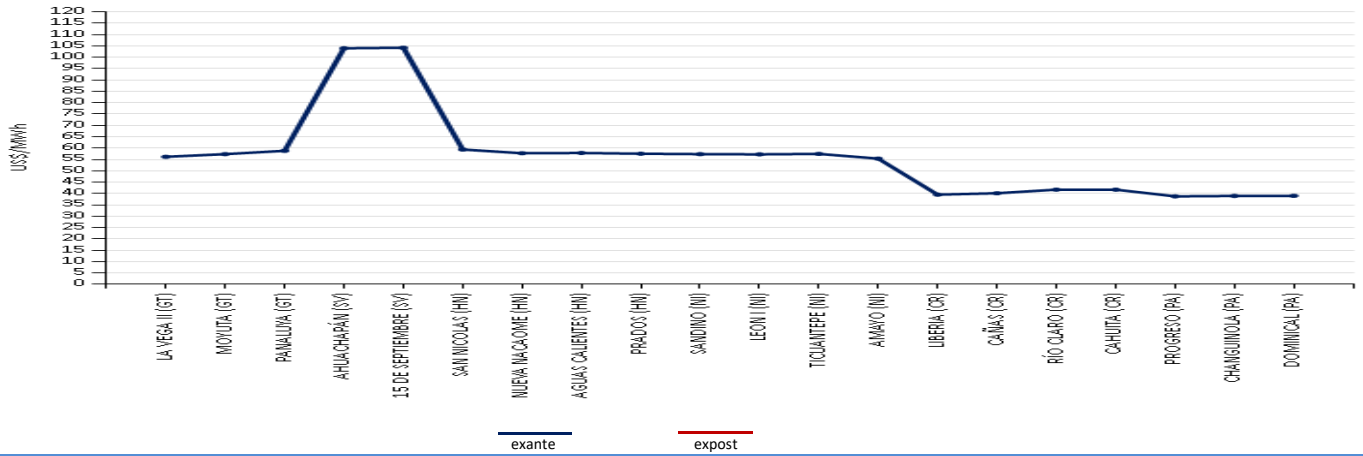




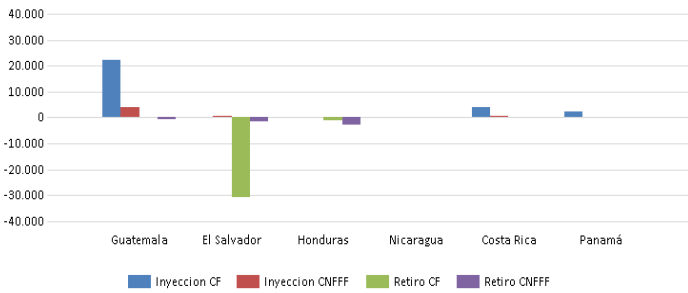
Semana del 21 de diciembre al 27 de diciembre de 2018

PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

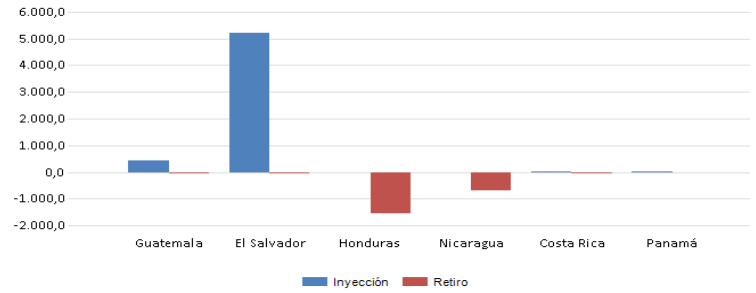


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)

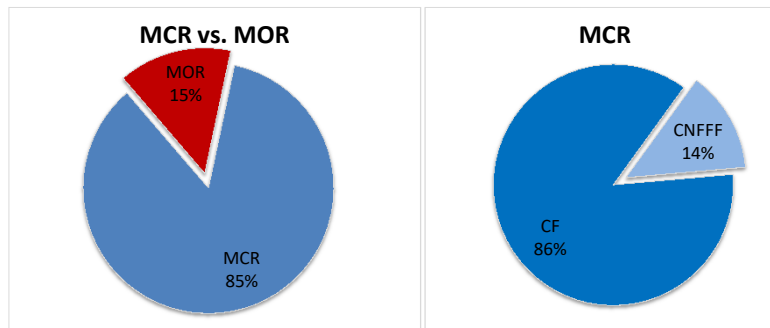


Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



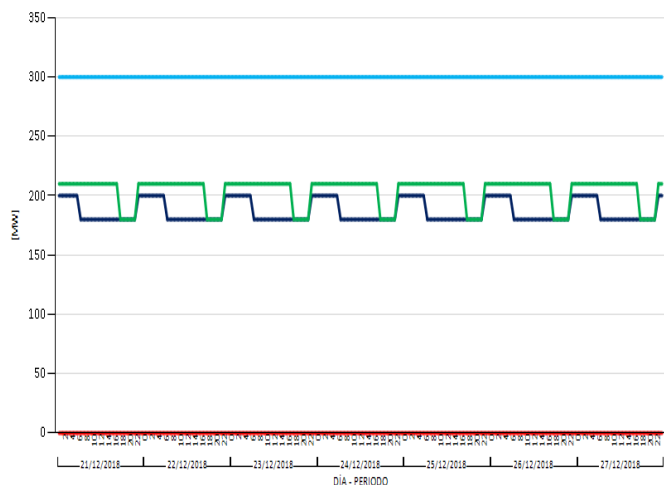
Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	22,285	0	0	0	4,112	2,215	Inyección	428.4	5,190.6	0.0	0.0	28.6	21.8
Inyección CNFFF	3,910	370	0	0	225	0	Retiro	9.1	40.1	1,525.4	696.9	0.1	0.0
Retiro CF	0	30,836	1,030	0	0	0							
Retiro CNFFF	280	1,487	2,755	0	0	0							

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

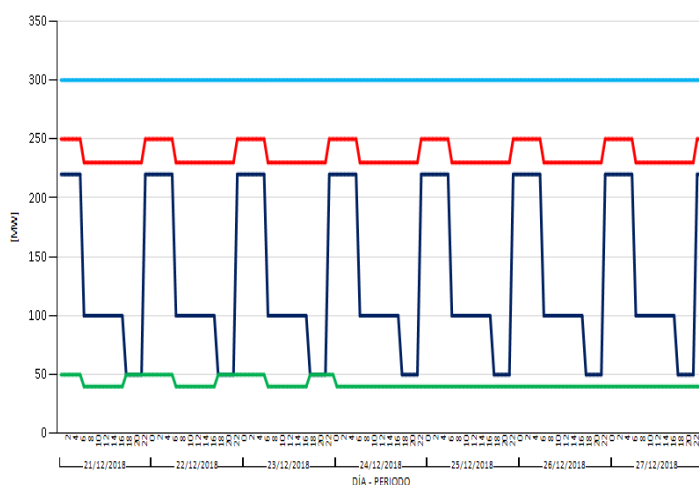


MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

FLUJO NORTE - SUR



FLUJO SUR - NORTE



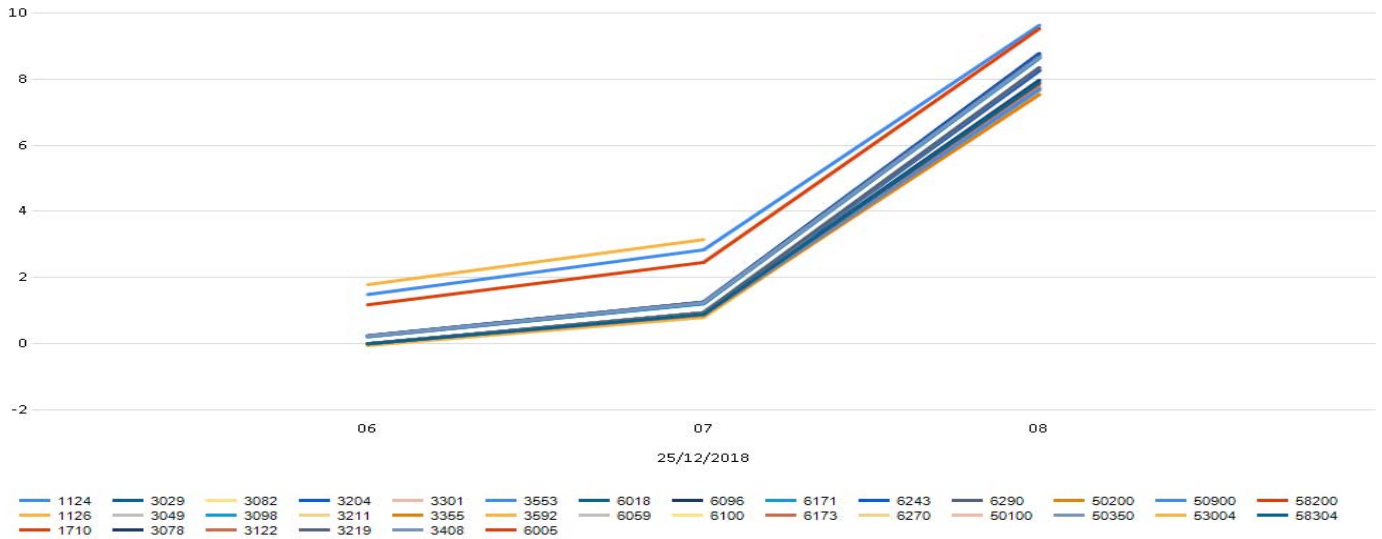
■ GUATEMALA-EL SALVADOR + GUATEMALA-HONDURAS + EL SALVADOR-HONDURAS ■ HONDURAS-NICARAGUA ■ NICARAGUA-COSTA RICA ■ COSTA RICA-PANAMÁ

EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER

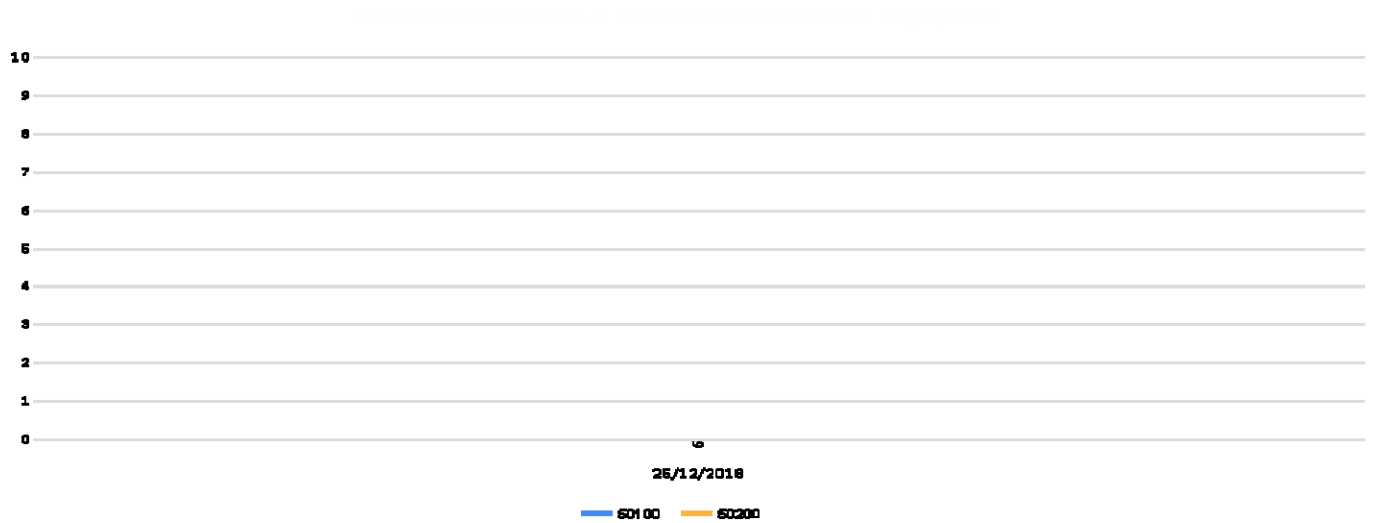
FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO			
21/12/2018 14:28	21/12/2018 14:36	Disparo de S/E Santa Lucía, pérdida de 84MW de generación (64MW fotovoltaicos y 20MW biomasa) y 45MW de carga, por apertura por sobrecarga de transformador 230/34.5kV T634 de subestación Santa Lucía.			
Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 21 de diciembre al 27 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	22	12	0.5	6:00h-23:59h	Modificación a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima a 170 MW, y en demanda media 180, 210, 240, 260 de 06:00 a 09:59 respectivamente debido al comportamiento típico de la demanda en El Salvador para esta época del año, ver nota EOR-GPO-06-12-2018-283.
	23	11	0.46	6:00h-16:59h	Modificación a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda media 115, 120, 135, 150, 165, 170, 180, 195, 210, 225 debido al comportamiento típico de la demanda en El Salvador para esta época del año, ver nota EOR-GPO-22-11-2018-267. El valor de 120 incluye dos horas de 07:00 - 08:59
	24	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demandas máxima, media y mínima: 135, 125, 110, 105, 110, 125, 125, 140, 160, 175, 195, 180, 170, 175, 185, 190, 240, 300, 300, 295, 265, 170, 170. Debido al comportamiento típico de la demanda en El Salvador para esta época del año, ver nota EOR-GPO-18-12-2018-295. Los valores son para cada periodo de mercado.
	25	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demandas máxima, media y mínima: 155, 110, 70, 60, 50, 50, 25, 20, 35, 50, 70, 70, 85, 90, 95, 100, 105, 165, 295, 300, 265, 190, 125, 85. Debido al comportamiento típico de la demanda en El Salvador para esta época del año, ver nota EOR-GPO-18-12-2018-295. Los valores son para cada periodo de mercado.
	26	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demandas máxima, media y mínima: 55, 35, 30, 30, 45, 70, 85, 130, 195, 225, 255, 270, 265, 285, 290, 290, 290, 300, 300, 300, 280, 170, 140. Debido al comportamiento típico de la demanda en El Salvador para esta época del año, ver nota EOR-GPO-18-12-2018-295. Los valores son para cada periodo de mercado.
	27	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demandas máxima, media y mínima: 135, 125, 115, 110, 120, 125, 135, 160, 220, 240, 265, 285, 280, 290, 290, 290, 300, 300, 300, 300, 295, 170, 165. Debido al comportamiento típico de la demanda en El Salvador para esta época del año, ver nota EOR-GPO-18-12-2018-295. Los valores son para cada periodo de mercado.
	21, 22	6	0.25	0:00h-5:59h	Modificación a la capacidad de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima a 170 MW, debido al comportamiento típico de la demanda en El Salvador para esta época del año, ver nota EOR-GPO-06-12-2018-283.
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	21, 22, 23		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 40MW y Mínima 10MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 50MW, Demanda Media: 40MW y en Demanda Mínima 50MW, debido al pronóstico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-07-09-2018-206.
	24, 25, 26, 27		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 40MW, Demanda Media 40MW y Mínima 10MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 40MW, Demanda Media: 40MW y en Demanda Mínima 40MW, debido al pronóstico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-21-12-2018-299.
Modificación a la máxima transferencia de Costa Rica (ICE)	26	5	0.21	7:00h-11:59h	Restricción del porteo Sur-Norte de Costa Rica a 0MW debido a solmant 984 de Costa Rica, restricción solicitada por Costa Rica.
	27	5	0.21	7:00h-11:59h	Restricción del porteo Sur-Norte de Costa Rica a 0MW debido a solmant 930 de Costa Rica, restricción solicitada por Costa Rica.

PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR



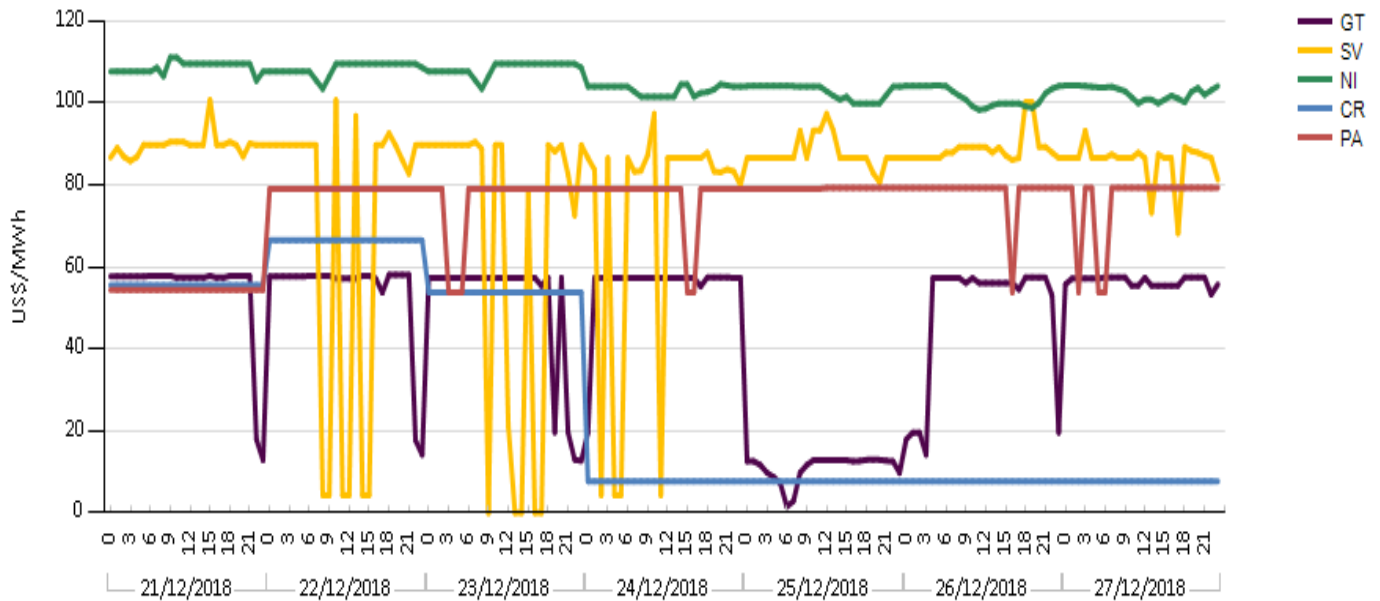
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR



COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	21-dic.	22-dic.	23-dic.	24-dic.	25-dic.	26-dic.	27-dic.
GT	\$54.15	\$54.05	\$50.42	\$55.71	\$11.07	\$48.55	\$56.50
SV	\$89.68	\$68.82	\$66.64	\$72.21	\$87.74	\$88.85	\$85.71
NI	\$108.72	\$108.42	\$108.42	\$103.16	\$102.75	\$101.59	\$102.55
CR	\$55.58	\$66.49	\$53.82	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$54.37	\$79.08	\$75.92	\$76.98	\$79.18	\$78.23	\$76.13

Predespacho



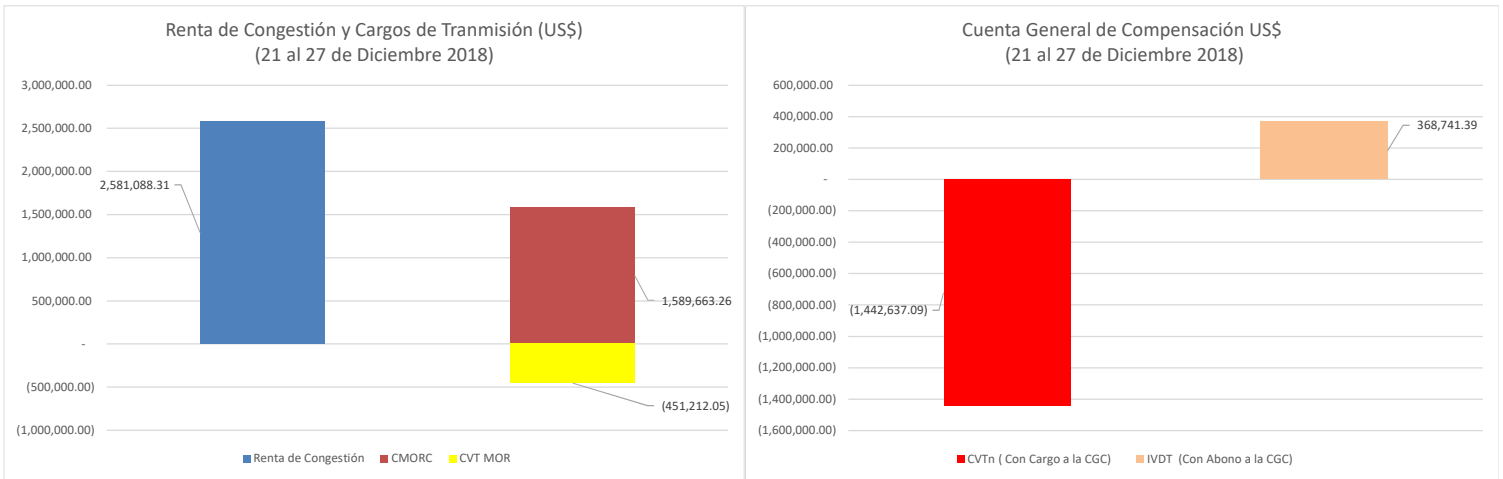
Precios mayores de US\$ 200/MWh

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	21-dic	22-dic	23-dic	24-nov	25-dic	26-dic	27-dic	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	283,827.15	307,018.52	434,673.10	422,449.88	645,043.66	258,261.54	229,814.45	2,581,088.31