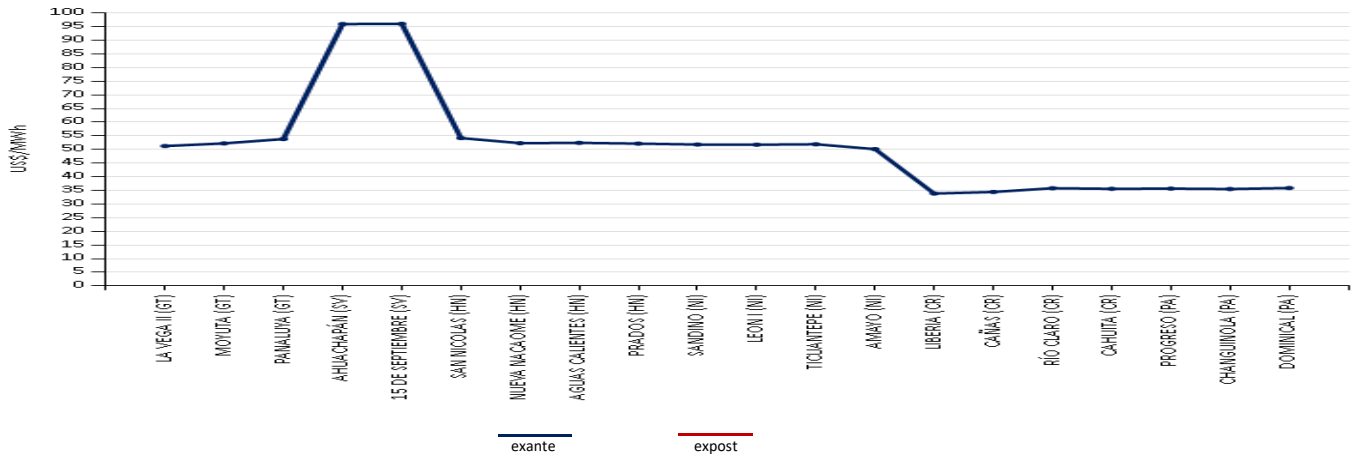




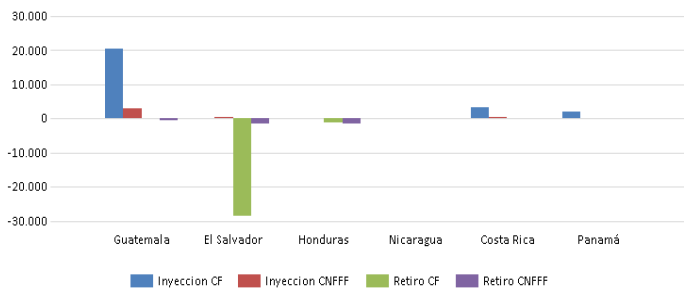
Semana del 28 de diciembre de 2018 al 3 de enero de 2019

PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

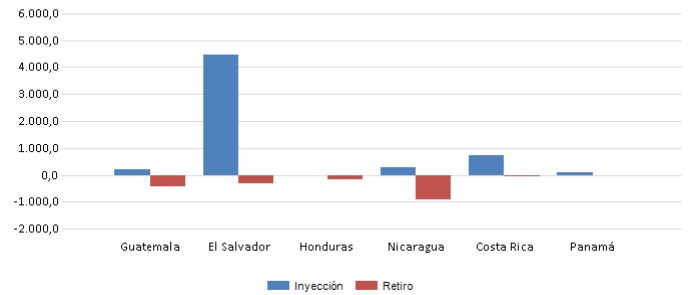


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)

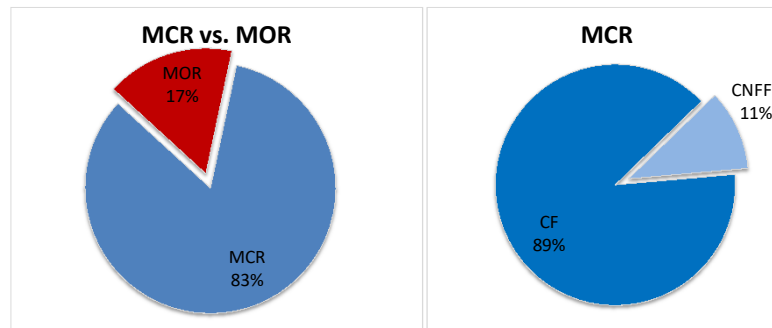


Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



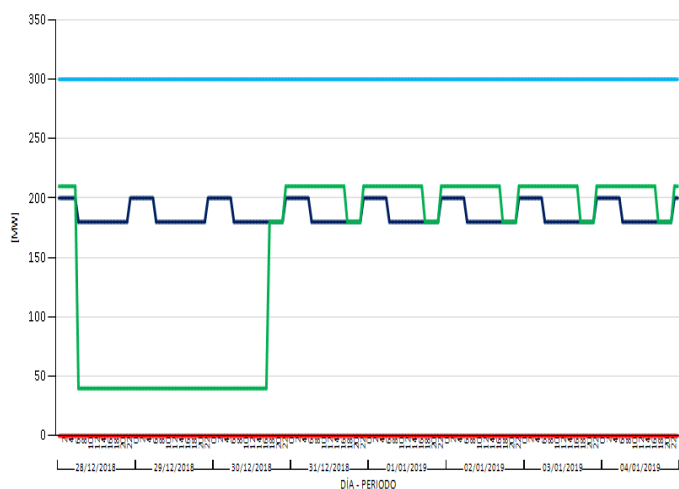
	Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá		Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
	Inyección CF	20,545	0	0	0	3,387	2,019		Inyección	192.2	4,444.3	0.0	300.3	723.0	108.0
	Inyección CNFFF	2,993	136	0	0	22	0		Retiro	440.8	320.6	153.9	899.5	0.1	0.0
	Retiro CF	0	28,617	1,260	0	0	0								
	Retiro CNFFF	4	1,441	1,574	0	0	0								

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

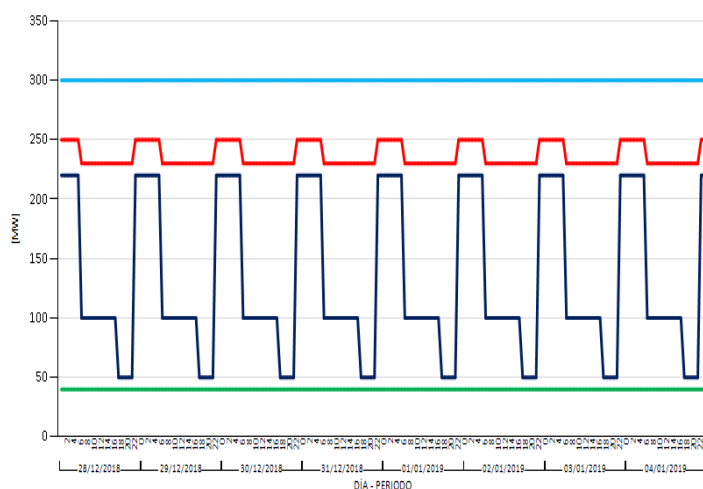


MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

FLUJO NORTE-SUR



FLUJO SUR-NORTE



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

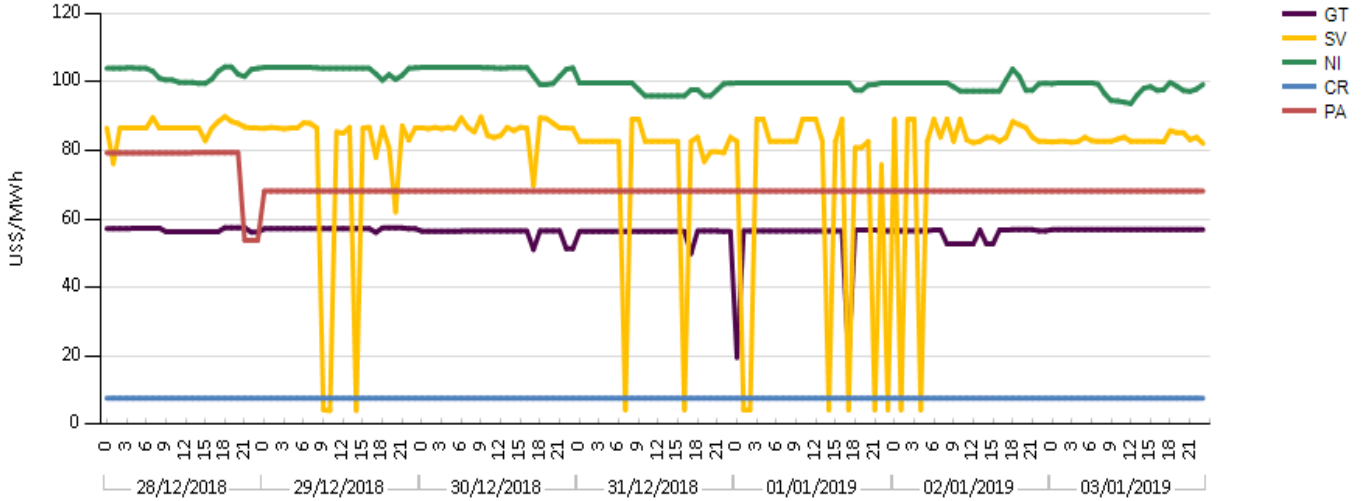
EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
28/12/2018 13:45	28/12/2018 13:53	Disparo El Cajón, Honduras, Pérdida de Generación, provocada por disparo de Unidades de C. H. El Cajón (CJN - U1 y CJN-U4), operó "Falla Sellos de Agua". ENEE restableció el balance carga/generación de Honduras, aproximadamente a los ocho minutos de iniciado el evento.(Al momento del disparo se registraron 142 MW)

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 28 de diciembre al 3 de enero de 2018

Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Modificación de la importación total del área de control de El Salvador	dic. -18	28	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, 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.
		29	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: 125, 105, 95, 90, 95, 125, 115, 140, 185, 215, 235, 235, 220, 215, 230, 230, 225, 260, 300, 300, 300, 280, 170, 155. 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.
		30	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: 120, 110, 100, 95, 95, 110, 95, 100, 135, 145, 165, 175, 180, 185, 190, 190, 195, 235, 300, 300, 300, 255, 125, 125. 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.
		31	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: 125, 105, 90, 90, 90, 115, 110, 105, 135, 150, 165, 170, 160, 160, 165, 175, 200, 235, 300, 300, 290, 260, 170, 170. Debido al comportamiento típico de la demanda en El Salvador para esta época del año, ver nota EOR-GPO-27-12-2018-303. Los valores son para cada periodo de mercado.
	ene. -19	1	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: 170, 125, 90, 75, 65, 60, 25, 10, 20, 30, 50, 65, 65, 70, 80, 95, 135, 190, 290, 300, 270, 220, 160, 115. Debido al comportamiento típico de la demanda en El Salvador para esta época del año, ver nota EOR-GPO-27-12-2018-303. Los valores son para cada periodo de mercado.
		2	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: 95, 80, 70, 65, 80, 105, 130, 160, 230, 265, 290, 290, 290, 290, 290, 290, 300, 300, 300, 300, 300, 170, 165. Debido al comportamiento típico de la demanda en El Salvador para esta época del año, ver nota EOR-GPO-27-12-2018-303. Los valores son para cada periodo de mercado.
		3	1	0.05	0:00h-0:59h	Modificación a la capacidad máxima 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 las capacidades de importación y porteo de Nicaragua (ENATREL)	dic. -18	28, 29, 30, 31	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 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.
	ene. -19	1, 2, 3	24			
Modificación a la máxima transferencia de Costa Rica (ICE)	dic. -18	28	6	0.25	6:00h-11:59h	Restricción a la máxima transferencia Norte Sur Nicaragua-Costa Rica a 40MW debido a solmnet 929 de Costa Rica que incluye la indisponibilidad de la línea Amayo-Liberia 230kV. Restricción solicitada por Costa Rica.
		29	24	1	0:00h-23:59h	
		30	18	0.75	0:00h-17:59h	

Pre despacho



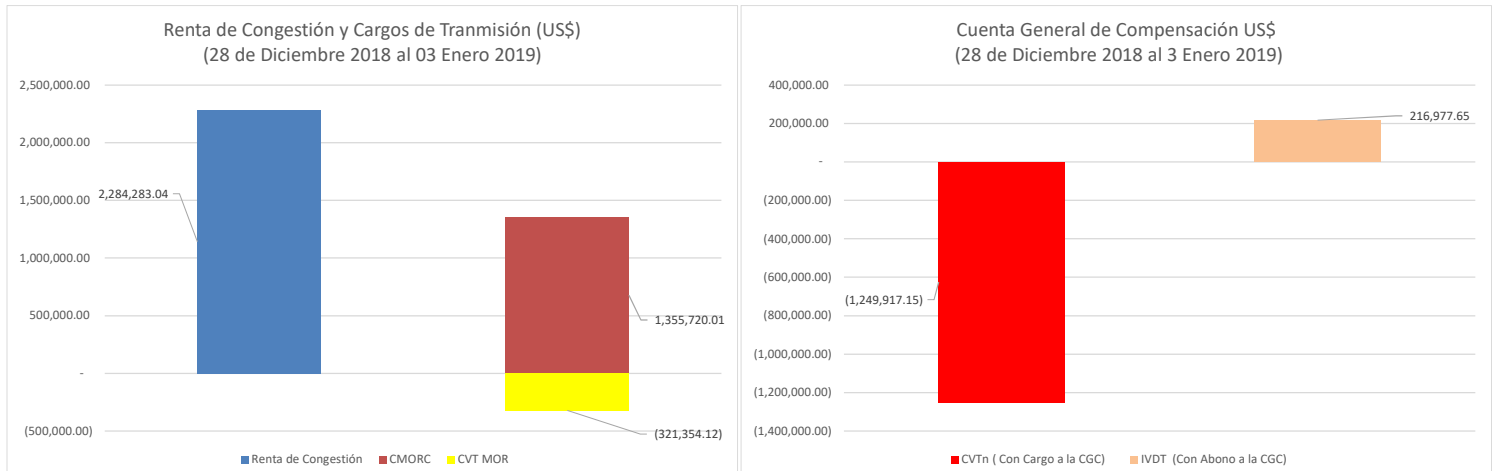
Precios mayores de US\$ 200/MWh

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	28-dic	29-dic	30-dic	31-dic	01-ene	02-ene	03-ene	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	251,664.09	428,767.65	467,636.60	424,631.86	416,476.72	207,409.64	87,696.48	2,284,283.04