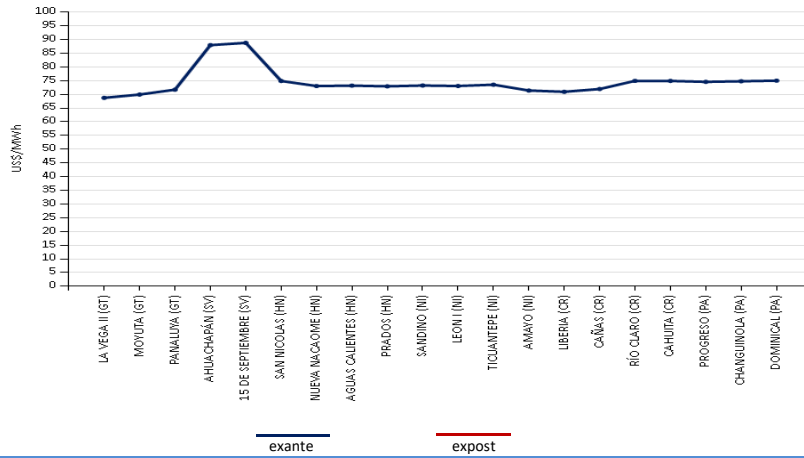


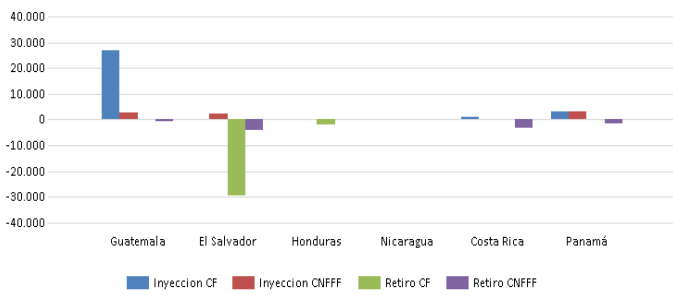


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

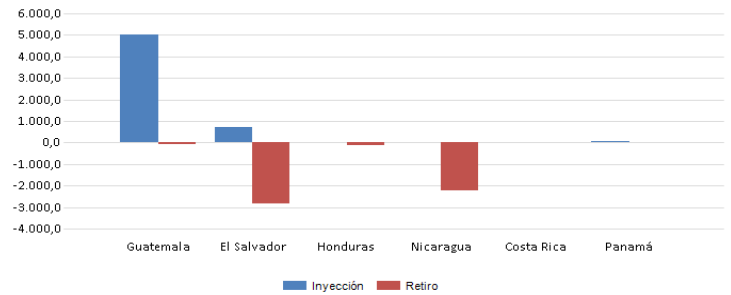


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)

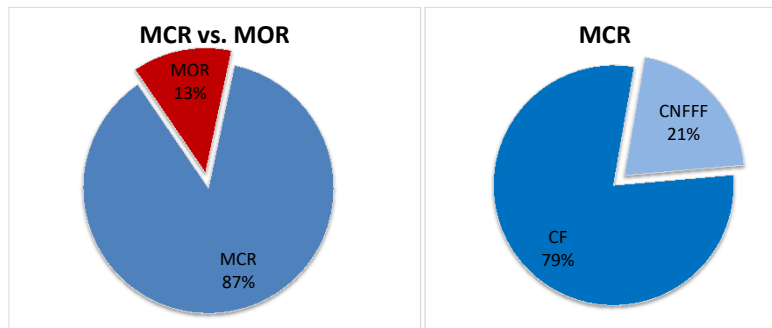


Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



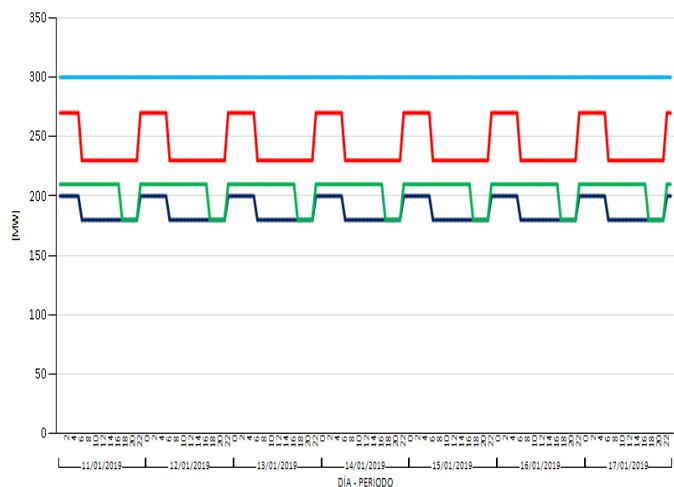
Operación	Guatemala						El Salvador						Honduras						Nicaragua						Costa Rica						Panamá					
	Inyección	Retiro	Inyección	Retiro	Inyección	Retiro	Inyección	Retiro	Inyección	Retiro	Inyección	Retiro	Inyección	Retiro	Inyección	Retiro	Inyección	Retiro	Inyección	Retiro	Inyección	Retiro														
Inyección CF	26,899	0	0	0	0	0	1,117	2,962	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0													
Inyección CNFFF	2,550	0	2,271	0	0	0	0	3,345	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0													
Retiro CF	0	0	29,657	1,739	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0													
Retiro CNFFF	30	0	3,862	0	0	0	3,225	1,553	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0													

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

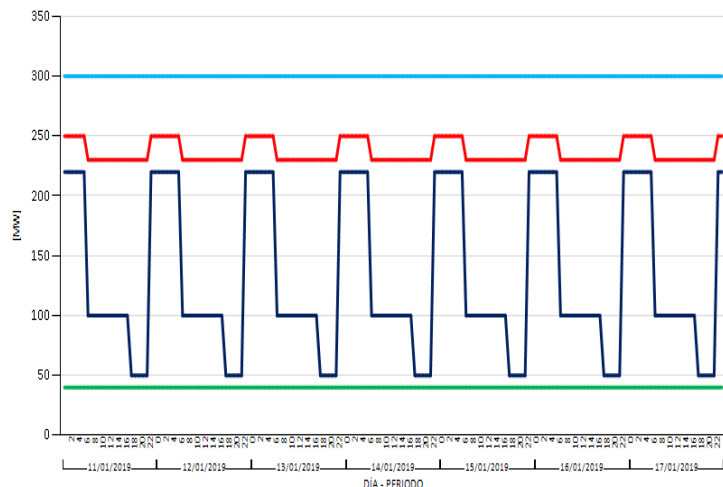


MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

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
11/01/2019 00:00	17/01/2019 23:59	No se presentaron eventos relevantes en la RTR

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 11 de enero al 17 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 (UT)	ene. -19	12	4 0.17	6:00h-9:59h	Modificación a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador 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.	
		13	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	
		11, 12	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.
			1	0.05	22:00h-23:59h	
		14, 15, 16, 17	1	0.05	0:00h-0:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima a 195 MW de (00:00-00:59 y 22:00-23:59 Hrs) y 140 MW de (01:00-05:59 Hrs), debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-09-01-2019-007.
1	0.05		22:00h-23:59h			
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	ene. -19	11, 12, 13, 14, 15, 16, 17	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.	
Modificación a la máxima transferencia de Costa Rica (ICE)	ene. -19	11, 12, 13, 14, 15, 16, 17	18 0.75	6:00h-23:59h	Modificación a las capacidades de porteo en sentido norte-sur del área de control de Costa Rica: Porteo NS: en Demanda Máxima 0 MW, en Demanda Media 0 MW y en Demanda Mínima: 50 MW, debido a SOLMANT en ejecución CRI 739/2018 y a cambios hidrológicos debido a época seca en Costa Rica.	
Modificación a la Capacidad de Importación de Panamá (ETESA)	ene. -19	14, 15, 16, 17	24 1	0:00h-23:59h	Aumento en la capacidad de Importación Norte-Sur en Demanda máxima, media y mínima a 300 MW, debido a la disminución de generación hidrológica, nota: EOR-GPO-07-01-2019-004.	

PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

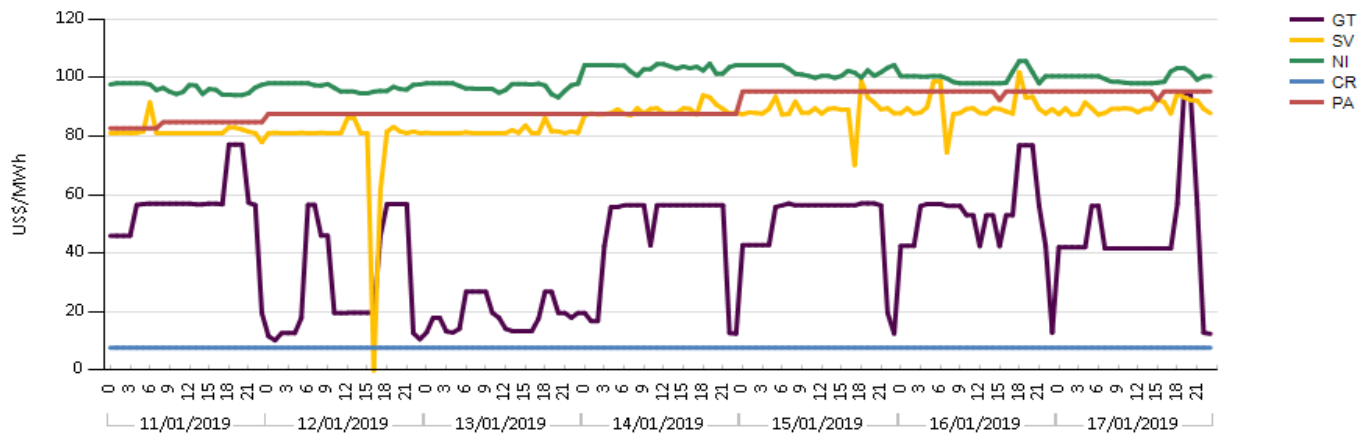
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	11-ene.	12-ene.	13-ene.	14-ene.	15-ene.	16-ene.	17-ene.
GT	\$56.06	\$29.90	\$18.78	\$46.76	\$50.29	\$52.84	\$46.22
SV	\$81.64	\$77.48	\$81.53	\$88.81	\$88.83	\$89.81	\$89.78
NI	\$96.25	\$96.73	\$96.86	\$103.49	\$102.30	\$100.05	\$99.97
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$84.11	\$87.68	\$87.68	\$87.68	\$95.28	\$95.16	\$95.16

Pre despacho



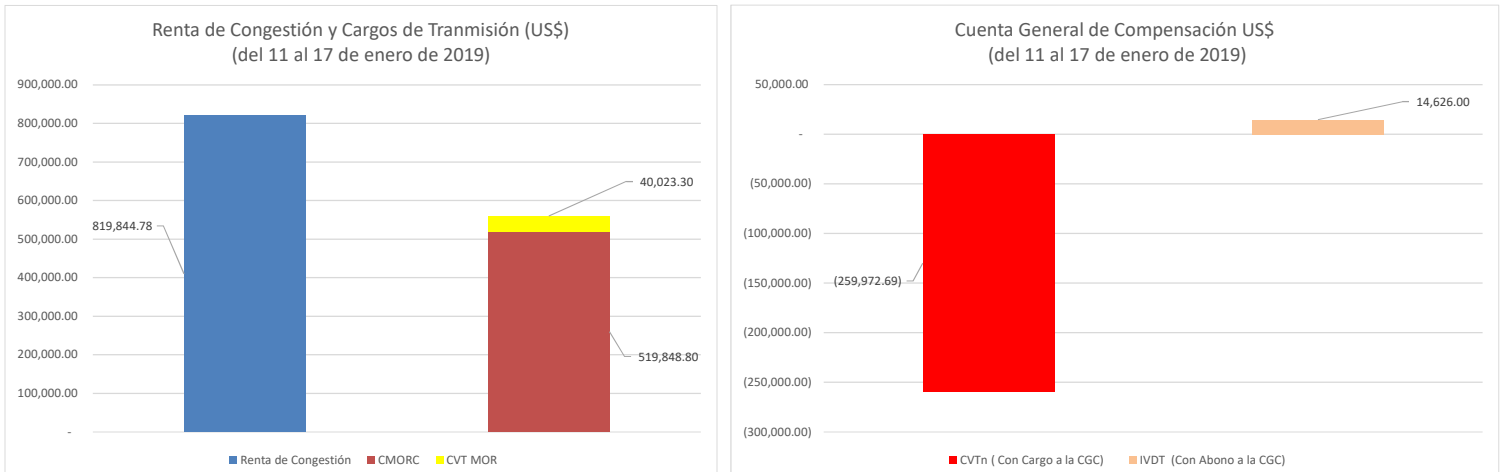
Precios mayores de US\$ 200/MWh

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	11-ene	12-ene	13-ene	14-ene	15-ene	16-ene	17-ene	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	99,817.24	113,603.22	152,651.03	133,306.96	186,675.70	95,205.27	38,585.37	819,844.78