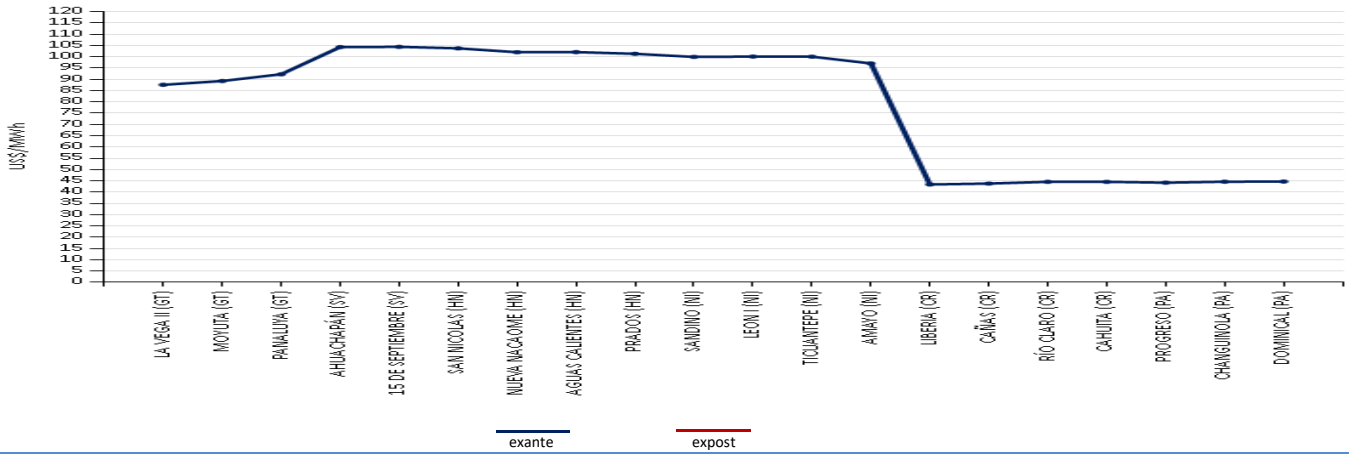


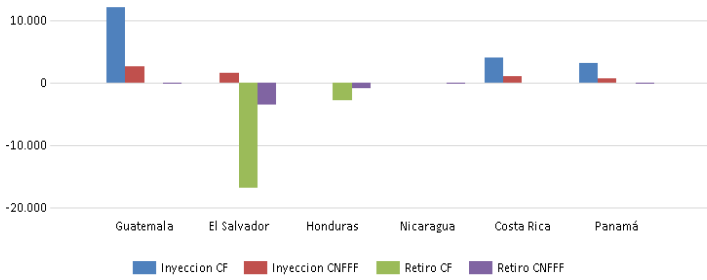


**PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE**

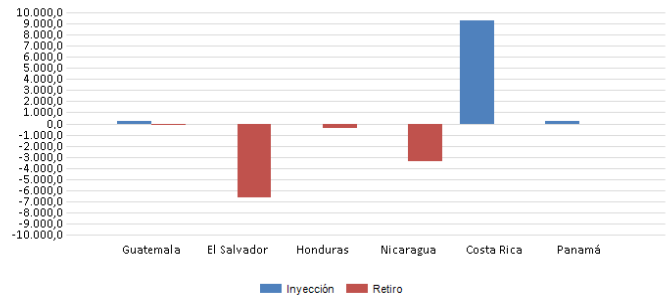


**INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER**

**Mercado de Contrato Regional (MWR)**

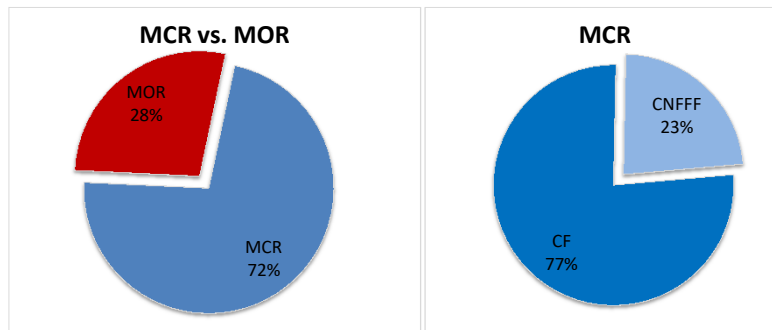


**Mercado de Oportunidad Regional (MOR)**

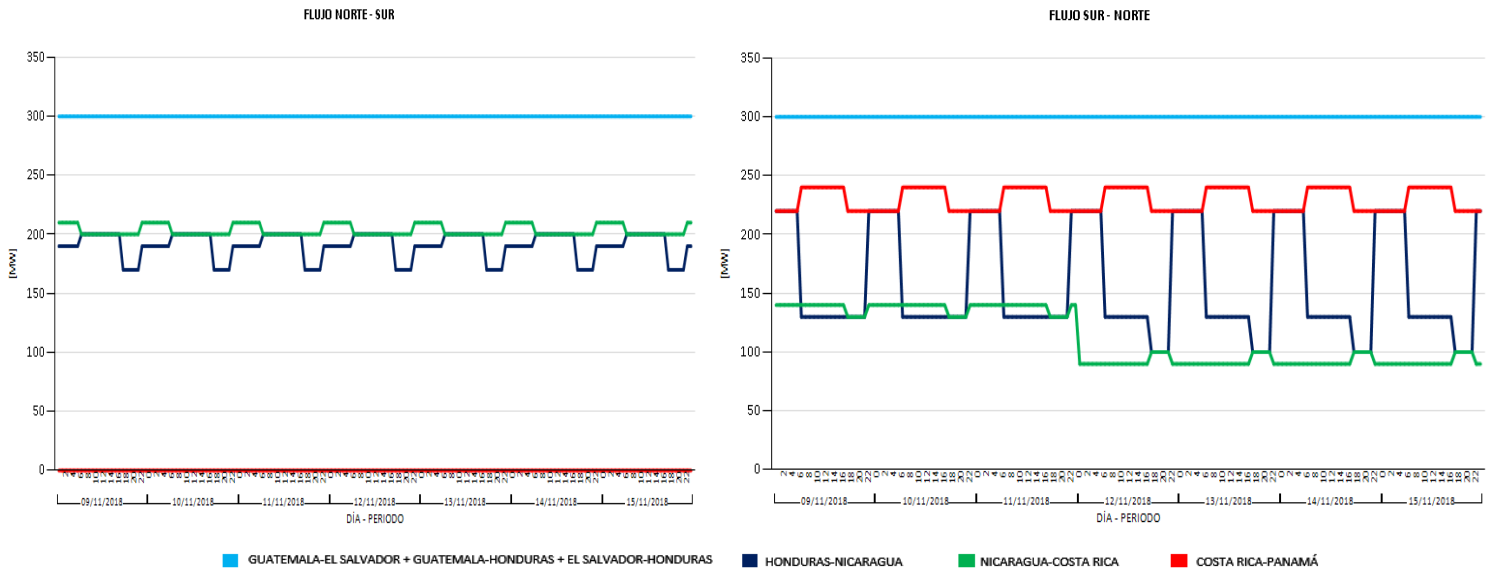


Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	12,213	0	0	0	4,116	3,235	Inyección	187.2	0.0	0.0	0.0	9,317.4	211.4
Inyección CNFFF	2,629	1,583	0	0	1,062	663	Retiro	43.3	6,667.0	393.0	3,437.4	0.0	0.0
Retiro CF	0	16,952	2,876	0	0	0							
Retiro CNFFF	155	3,556	866	88	0	96							

\* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
8/11/2018 22:03	10/11/2018 05:51	Apertura en La Entrada de Copan (HON) y Ahuachapán (SAL) por seguridad operativa, debido al incremento de la transferencia del Sistema Eléctrico MEX hacia el SER .
11/11/2018 00:05	11/11/2018 16:53	Apertura en La Entrada de Copan (HON) y Ahuachapán (SAL) por seguridad operativa, debido al incremento de la transferencia del Sistema Eléctrico MEX hacia el SER .
12/11/2018 00:00	12/11/2018 05:50	Apertura en La Entrada de Copan (HON) y Ahuachapán (SAL) por seguridad operativa, debido al incremento de la transferencia del Sistema Eléctrico MEX hacia el SER .
13/11/2018 múltiples	13/11/2018 múltiples	Apertura en La Entrada de Copan (HON) y Ahuachapán (SAL) por seguridad operativa, debido al incremento de la transferencia del Sistema Eléctrico MEX hacia el SER. (0:00h a 5:48h ; 22:04h a 22.46h)
14/11/2018 múltiples	15/11/2018 múltiples	Apertura en La Entrada de Copan (HON) y Ahuachapán (SAL) por seguridad operativa, debido al incremento de la transferencia del Sistema Eléctrico MEX hacia el SER. (0:01h a 6:55h ; 22:06h a 15:50h del 15/11/18)

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 9 de noviembre al 15 de noviembre de 2018

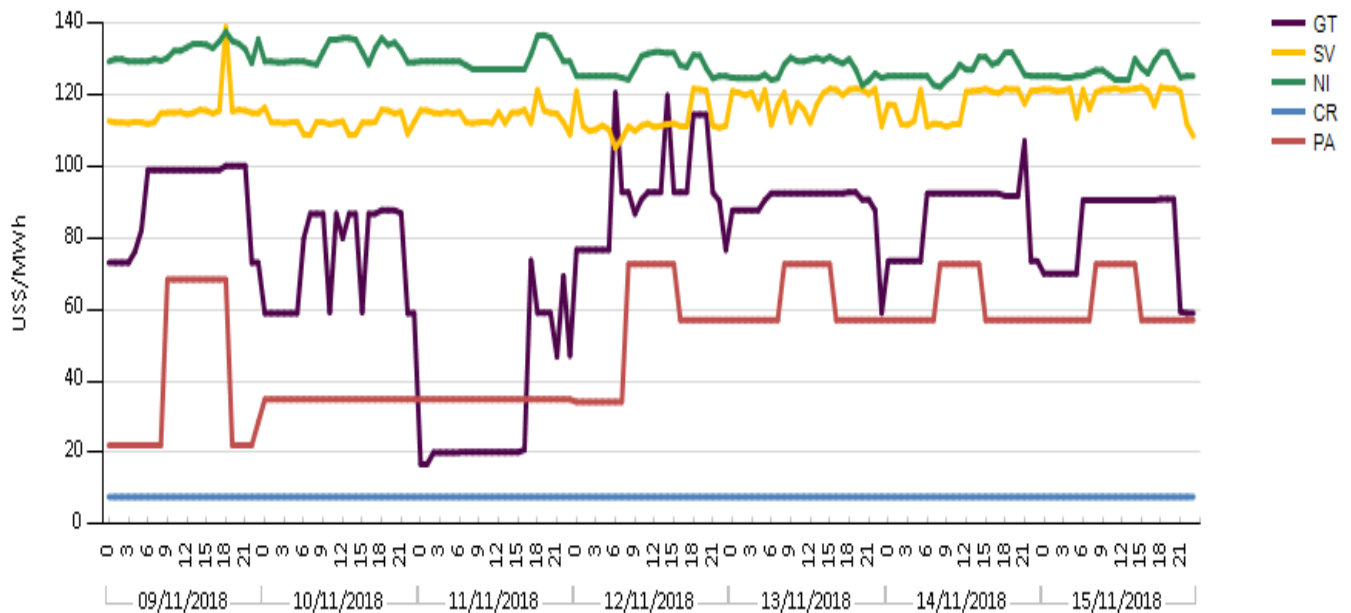
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Aumento de la importación total del área de control de El Salvador	nov. -18	12, 13, 14, 15	11	0.46	6:00h-16:59h	Aumento a la capacidad de importación del área de control de El Salvador en demanda media NS a 260 MW y SN a 290 MW, debido a la disminución de generación hidroeléctrica de dicha área, ver nota EOR-GPO-07-11-2018-256.
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	nov. -18	9	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 60MW, Demanda Media 60 MW y Mínima 50MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 100MW, Demanda Media: 100MW, en Demanda Mínima 90MW , debido al pronóstico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-30-10-2018-253.
		10, 11		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 80 MW y Mínima 60MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 130MW, Demanda Media: 140MW, en Demanda Mínima 140MW , debido al pronóstico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-02-11-2018-255
		12, 13, 14, 15		1		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 40MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 100MW, 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-GPO-02-11-2018-255

PRECIOS NODALES

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

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	09-nov.	10-nov.	11-nov.	12-nov.	13-nov.	14-nov.	15-nov.
GT	\$90.95	\$74.69	\$31.27	\$92.54	\$89.59	\$86.55	\$81.43
SV	\$115.07	\$112.13	\$114.04	\$112.28	\$118.43	\$117.03	\$119.63
NI	\$131.84	\$131.51	\$129.40	\$127.46	\$126.87	\$126.55	\$126.25
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$41.63	\$34.89	\$34.89	\$54.62	\$62.22	\$61.57	\$61.57

Pre despacho



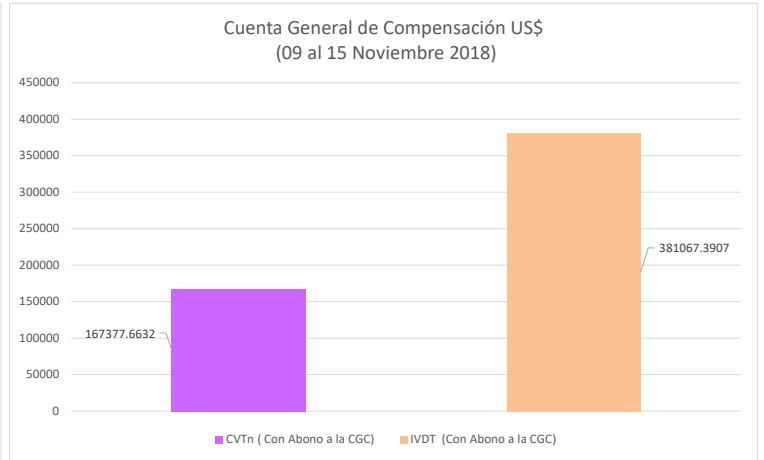
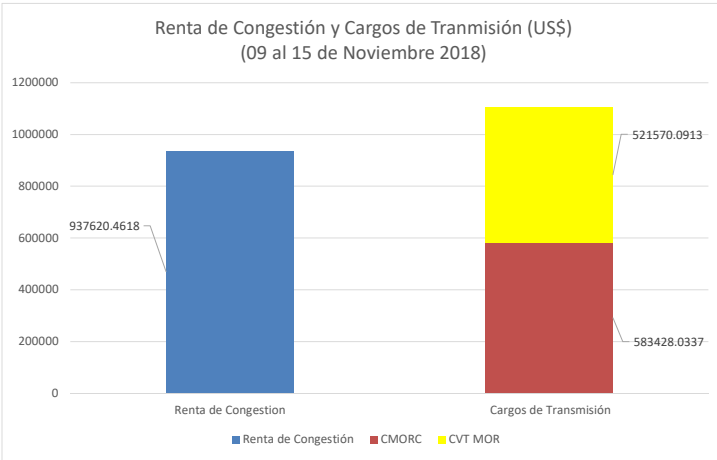
Precios mayores de US\$ 200/MWh

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	09-nov	10-nov	11-nov	12-nov	13-nov	14-nov	15-nov	Acumulado
<b>Renta de Congestión (US\$)</b>	162,549.47	101,118.14	145,478.40	109,986.10	123,979.31	129,842.40	164,666.64	937,620.46