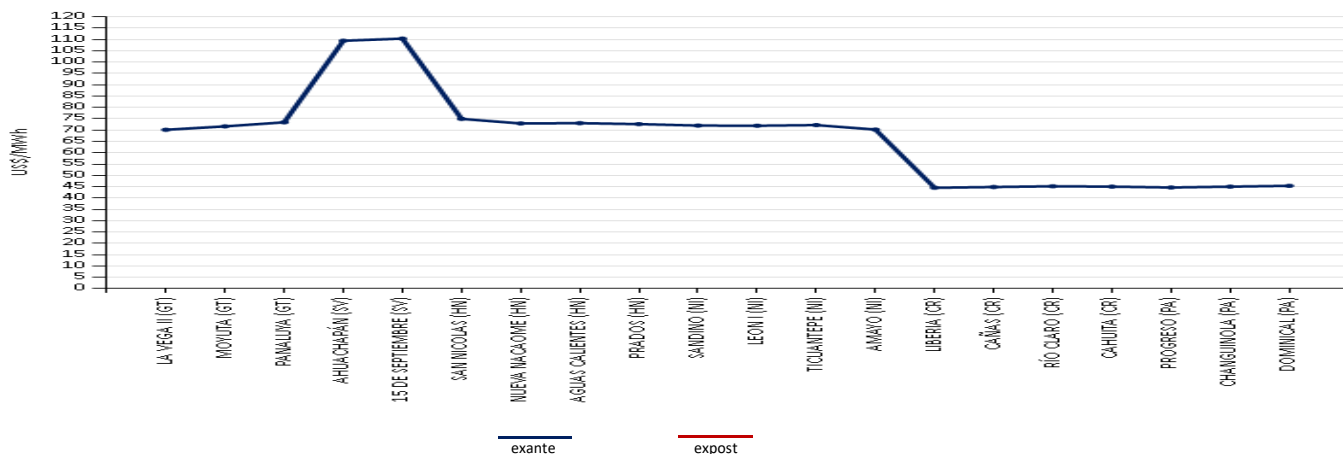
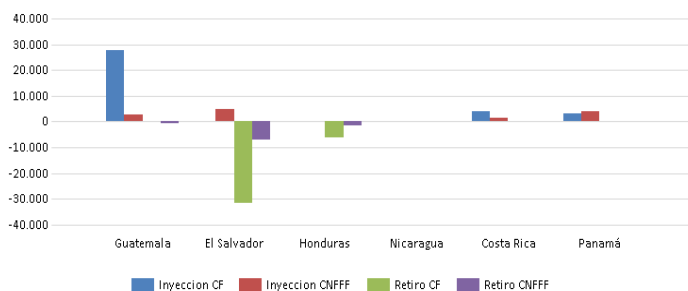


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

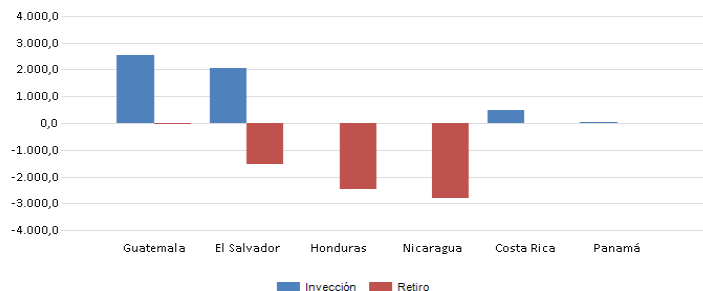


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)



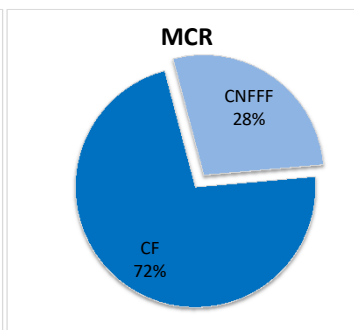
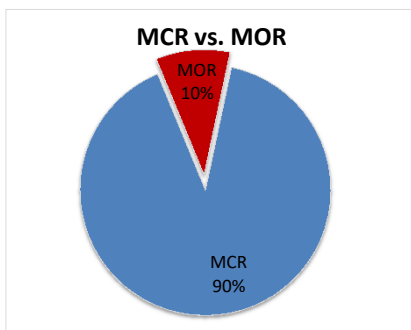
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



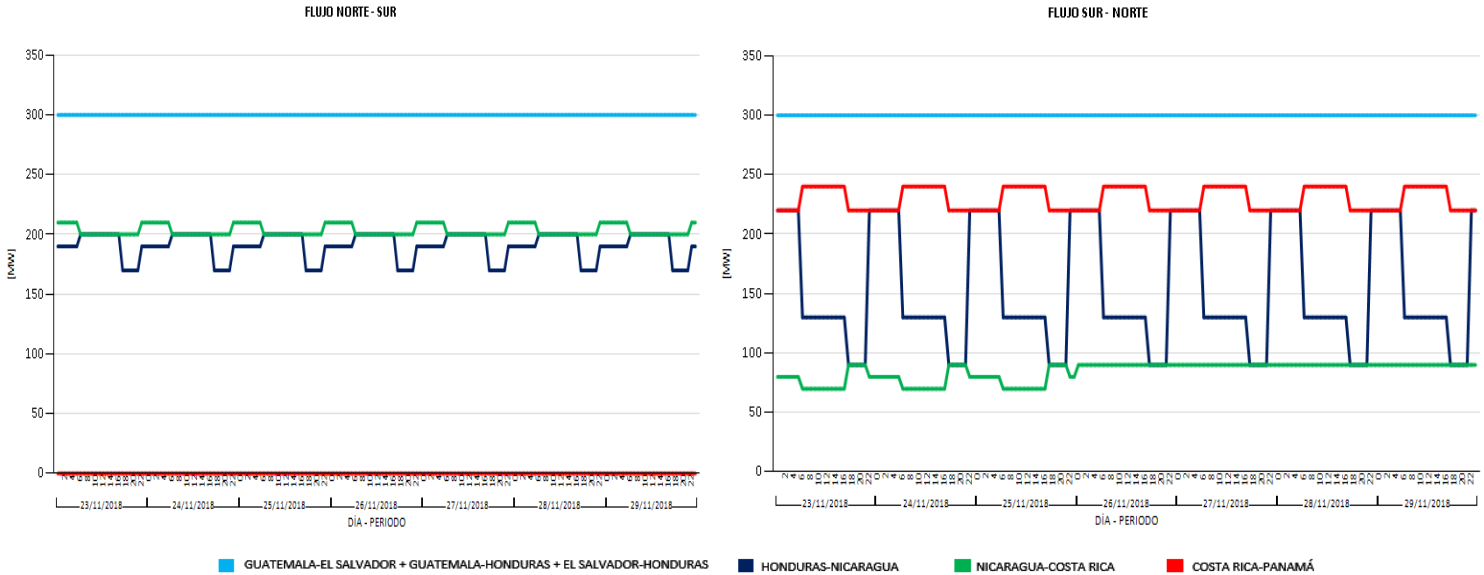
Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	27,687	0	0	0	4,116	2,952
Inyección CNFFF	2,782	4,827	0	0	1,609	4,117
Retiro CF	0	31,511	6,386	0	0	0
Retiro CNFFF	9	7,017	1,491	0	0	0

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección	2,546.2	2,050.7	0.0	0.0	470.4	15.8
Retiro	7.1	1,514.8	2,461.3	2,809.1	0.0	0.0



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
25/11/2018 01:06	25/11/2018 01:09	disparo. GEN Costa Norte - G1. Pérdida de generación SEP Panamá, 117 MW.
26/11/2018 14:45	26/11/2018 15:00	disparo S/E 15 de Septiembre - San Miguel - 1; Cero Voltaje Subestaciones San Miguel, La Unión, Havilla y Chaparrastique; SEP El Salvador. Pérdida de carga 68.99 MW y Pérdida de generación 36.00 MW (Desbalance Neto / Pérdida de carga, 32.99 MW).
26/11/2018 18:21	26/11/2018 18:29	disparo y perdidas de carga en Subestaciones Batahola - Los Brasiles - L8170; Nagarote; Acahualinca; El Periodista. SEP Nicaragua. Pérdida de carga 43.90 MW y Pérdida de generación 21.48 MW.
29/11/2018 13:03	29/11/2018 14:06	disparo SEP Nicaragua. L/T Alba Rivas - San Martín - L9160 (Disparo solo en el extremo de San Martín por sobrecorriente fases T y N. de las 13:03h a las 13:06h (Al momento del disparo se registraron 31.77 MW)); L/T Masaya - San Martín - L9080 (Disparo en extremo de SE San Martín por mínima impedancia a 54.2 km, fase R. de las 13:03h a las 14:06h (Al momento del disparo se registraron 120 MW))

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 23 de noviembre al 29 de noviembre 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	23, 24, 25*, 26, 27, 28, 29	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.
		25*	8	0.34	8:00h-15:59h	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-GPO-22-11-2018-267.
		23, 24, 25, 26, 27, 28, 29	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-GPO-15-11-2018-261.
			2	0.09	22:00h-23:59h	
	La nota nota EOR-GPO-22-11-2018-267 publicada el 22 de noviembre de 2018 contempla una Fe de erratas para la nota EOR-GPO-22-11-2018-265, cuyo asunto se refiere a actualización de valores de máxima capacidad de importación en días domingo a partir del 25 de noviembre de 2018, para el área de control de El Salvador					
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	nov. -18	23, 24, 25	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 Minima 40MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 90MW, Demanda Media: 70MW, en Demanda Mínima 80MW , debido al pronostico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-16-11-2018-264.
		26, 27, 28, 29		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 Minima 50MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 90MW, Demanda Media: 90MW, en Demanda Mínima 90MW , debido al pronostico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-16-11-2018-271.

PRECIOS NODALES

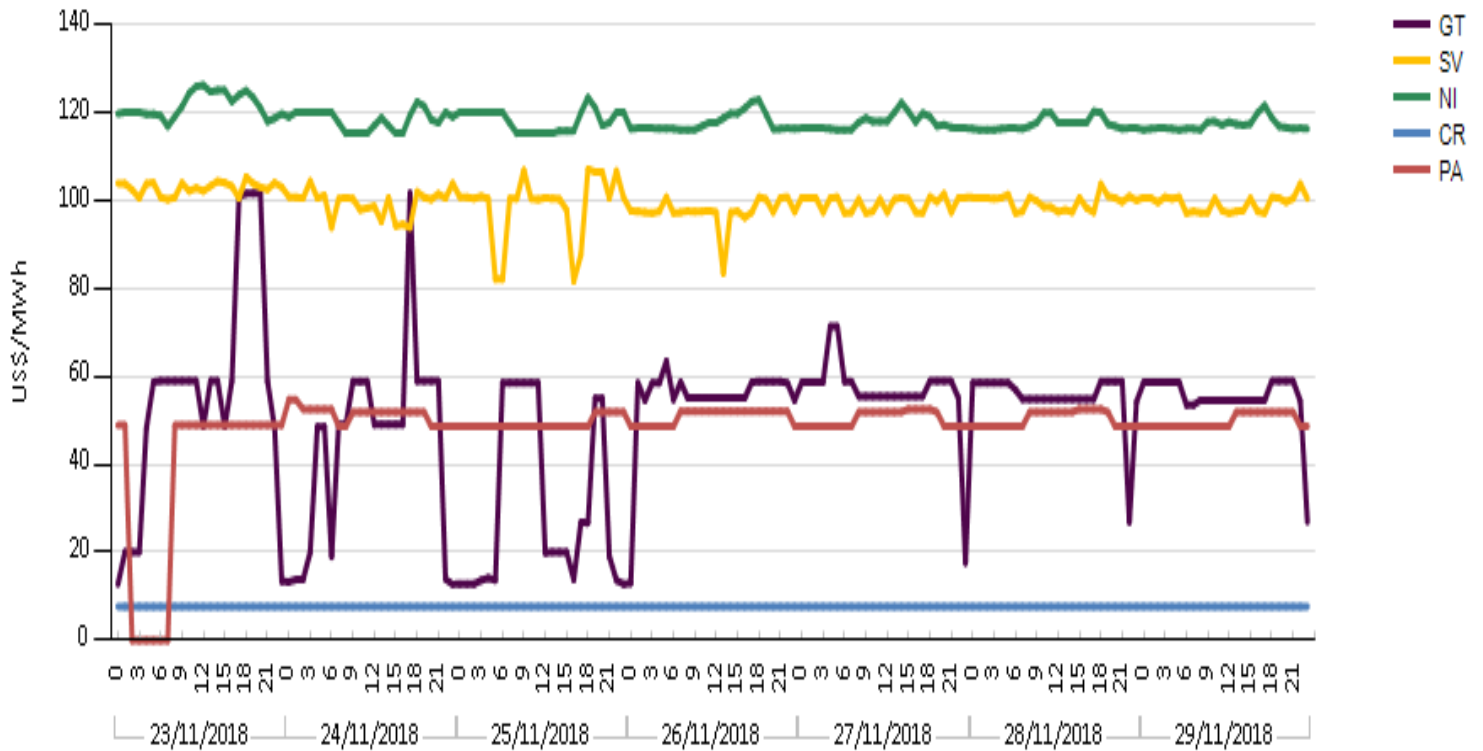
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	23-nov.	24-nov.	25-nov.	26-nov.	27-nov.	28-nov.	29-nov.
GT	\$55.56	\$44.18	\$30.61	\$55.08	\$56.56	\$55.29	\$55.04
SV	\$102.74	\$99.28	\$98.73	\$97.34	\$99.21	\$99.52	\$99.19
NI	\$121.49	\$118.17	\$118.03	\$117.55	\$117.51	\$117.21	\$117.02
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$36.65	\$51.41	\$49.29	\$50.89	\$50.35	\$50.35	\$49.83

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

