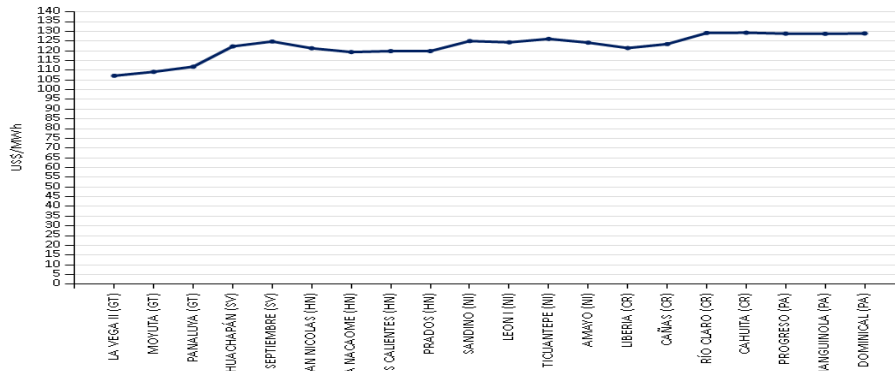


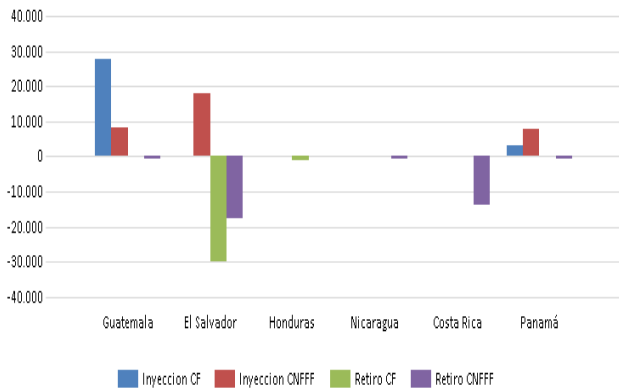


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

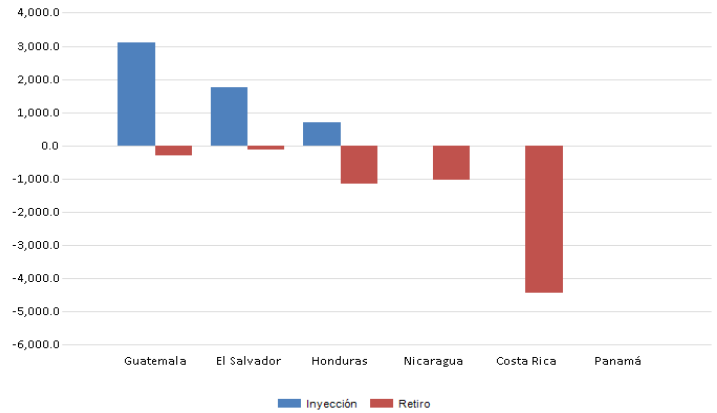


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)



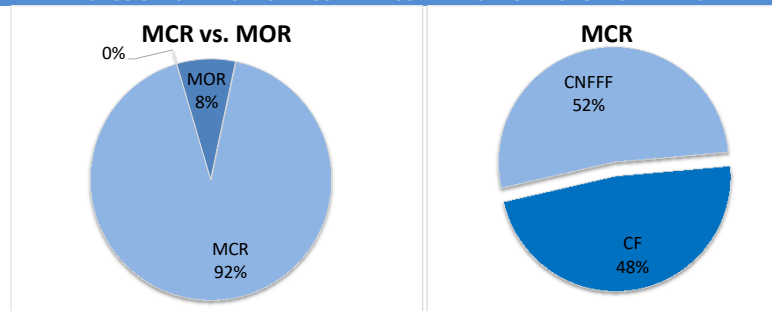
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	27,884	0	0	0	0	3,088	Inyección	3,099.4	1,751.5	695.0	0.0	0.0	0.0
Inyección CNFFF	8,100	18,135	0	0	0	7,598	Retiro	286.8	123.2	1,136.0	1,041.9	4,434.9	0.0
Retiro CF	0	30,084	1,004	0	0	0							
Retiro CNFFF	87	17,836	0	84	13,927	88							

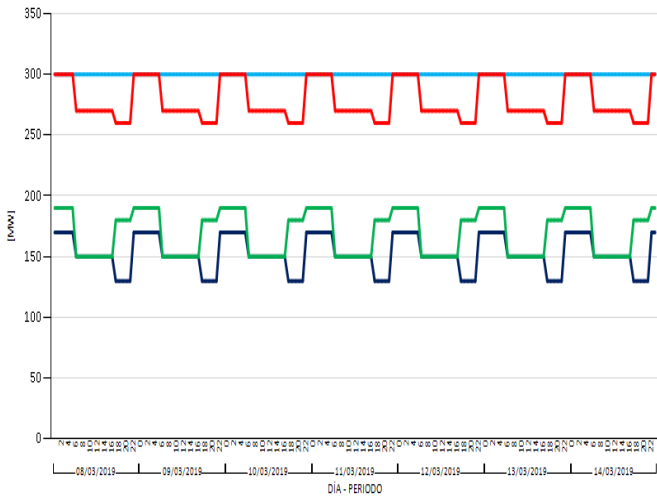
* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES

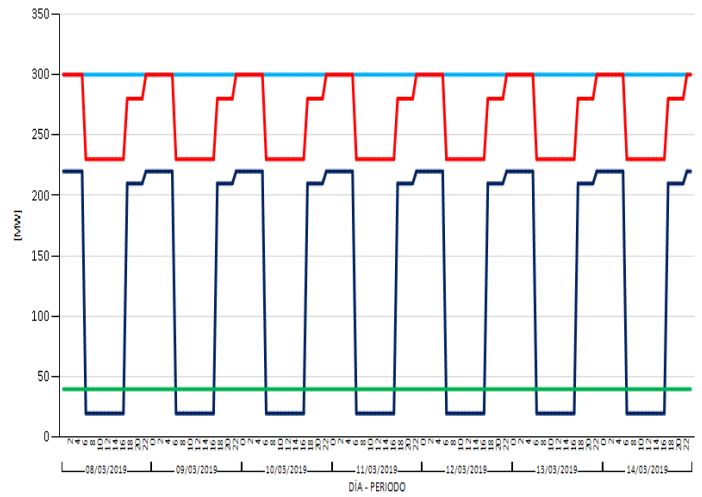


MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

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
11/03/2019 03:00	11/03/2019 03:19	Disparo Línea de Transmisión Costa Norte - Panamá II (230-55) y C.T. Costa Norte (356.19 MW) y Línea de Interconexión Los Brillantes-Tapachula. Operación etapas I y II del EDCBF Regional
11/03/2019 03:48	11/03/2019 03:51	Disparo de línea de transmisión Chorrera – Panamá. Pérdida de 177.00 MW de generación Eólica en SEP de Panama.
14/03/2019 04:02	14/03/2019 05:50	Se presentan aperturas diarias en diferentes períodos de mercado para las interconexiones Panaluya - La Entrada a Copan (SIEPAC) - 1; Moyuta - Ahuachapán - 1; La Vega II - Ahuachapán (SIEPAC) - 1 por seguridad operativa del SER debido al incumplimiento en el límite de transferencia entre México-Guatemala.

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 8 de marzo al 14 de marzo de 2018

Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Modificación a la exportación Guatemala (AMM)	mar. -19	9	10	0.42	7:00h-17:59h	Limitación de exportación total del área de control de Guatemala a 150 MW, para conservar los CCSD ante la ejecución de SOLMANT 32- Solicitado por GUATEMALA, LT Moyuta - Ahuachapán 230kV
Modificación de la importación total del área de control de El Salvador (UT)	mar. -19	9, 11	4	0.17	6:00h-9:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda media a 270 MW debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-25-02-2019-072.
		10	12	0.5	6:00h-17:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda media 180 MW de 06:00 a 07:59, 175 MW de 07:00 a 08:59, 170 MW de 09:00 a 09:59, 185 MW de 10:00 a 10:59, 195 MW de 11:00 a 11:59, 190 MW de 12:00 a 12:59, 200 MW de 13:00 a 13:59, 220 MW de 14:00 a 14:59, 230 MW de 15:00 a 15:59, 265 MW de 16:00 a 16:59 y en demanda máxima 290 MW de 17:00 a 17:59, debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-25-02-2019-072.
		8, 9, 11, 12, 13, 14	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 250 MW debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-25-02-2019-072.
		10	6	0.25	0:00h-5:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima a 210 MW debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-25-02-2019-072.
		8, 9, 11, 12, 13, 14	5	0.21	1:00h-5:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima a 210 MW de (1:00-5:59), debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-25-02-2019-072.
		10	2	0.09	22:00h-23:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima a 210 MW debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-25-02-2019-072.
		8, 9, 11, 12, 13, 14	2	0.09	22:00h-23:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima a 250 MW debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-25-02-2019-072.
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	mar. -19	8, 9, 10, 11, 12, 13, 14	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 de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-15-02-2019-069 y EOR-GPO-22-02-2019-069.

PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

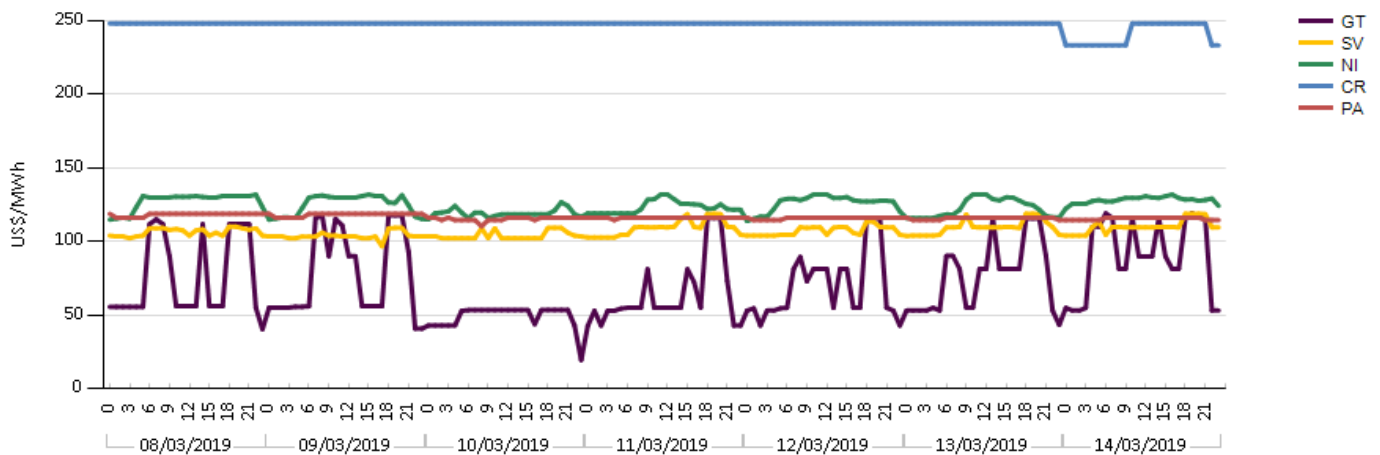
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	08-mar.	09-mar.	10-mar.	11-mar.	12-mar.	13-mar.	14-mar.
GT	\$75.57	\$78.09	\$49.20	\$64.15	\$70.23	\$76.45	\$90.23
SV	\$106.63	\$103.99	\$104.22	\$109.50	\$107.48	\$109.85	\$110.35
NI	\$127.54	\$125.50	\$119.38	\$123.49	\$126.23	\$122.87	\$128.26
CR	\$248.07	\$248.07	\$248.07	\$248.07	\$248.07	\$248.07	\$240.63
PA	\$118.42	\$118.42	\$115.47	\$116.26	\$115.99	\$115.92	\$115.71

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



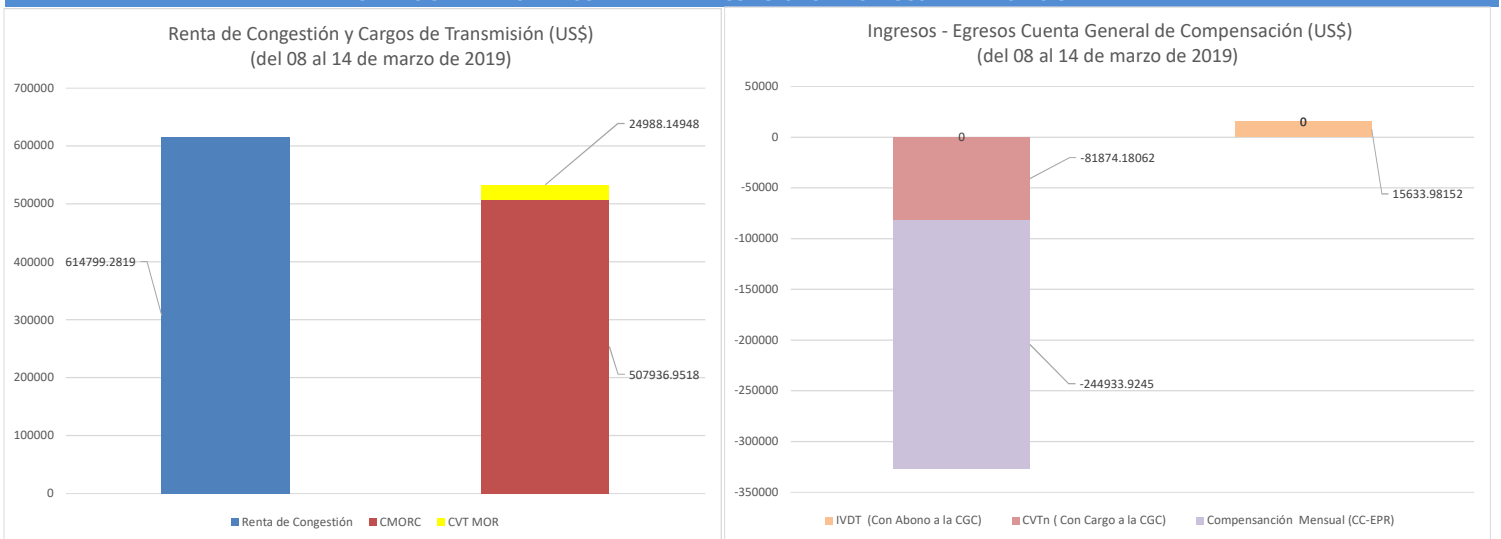
Precios mayores de US\$ 200/MWh

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	08-mar	09-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	39,932.42	225,950.64	174,098.18	6,211.07	19,600.95	67,858.17	81,147.84	614,799.28

ASIGNACIONES DT Y CAPACIDADES OPERATIVAS PARA DERECHOS FIRMES

SOLICITUDES DE DT MENSUALES ACEPTADAS

ID Solicitud	Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Solicitud	Tipo Transacción	Potencia Inyección	Potencia Retiro	Importe Ofertado
ODTM190401000001	1GGENJAEGL	1710	6018	Compra DT Mensual	Derecho Firme	21.000	20.000	\$15,000.00
ODTM190401000002	1CCOMCUCOE	1710	6018	Compra DT Mensual	Derecho Firme	5.250	5.000	\$14,400.00

SOLICITUDES DE DT MENSUALES ASIGNADAS

ID Solicitud	ID DT	Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Solicitud	Tipo DT	Potencia Inyección	Potencia Retiro	Importe Asignado
ODTM190401000002	M0419DF00000002	1CCOMCUCOE	1710	6018	Compra DT Mensual	Derecho Firme	5.000	5.000	\$3,750.00
ODTM190401000001	M0419DF00000001	1GGENJAEGL	1710	6018	Compra DT Mensual	Derecho Firme	0.952	0.952	\$713.92

SOLICITUDES DE DT MENSUALES NO ASIGNADAS

ID Solicitud	Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Solicitud	Tipo Transacción	Potencia Inyección	Potencia Retiro	Importe Ofertado
NO EXISTIERON SOLICITUDES NO ASIGNADAS								

**CAPACIDADES OPERATIVAS PARA DERECHOS FIRMES (MW)
VALIDAS PARA EL PERÍODO MARZO 2019**

GUATEMALA – EL SALVADOR		GUATEMALA - HONDURAS		EL SALVADOR - HONDURAS		HONDURAS - NICARAGUA		NICARAGUA - COSTA RICA		COSTA RICA - PANAMÁ	
N-S	S-N	N-S	S-N	N-S	S-N	N-S	S-N	N-S	S-N	N-S	S-N
210	120	20	20	20	20	0	10	80	10	260	110

Información de las Bases de Datos del EOR.