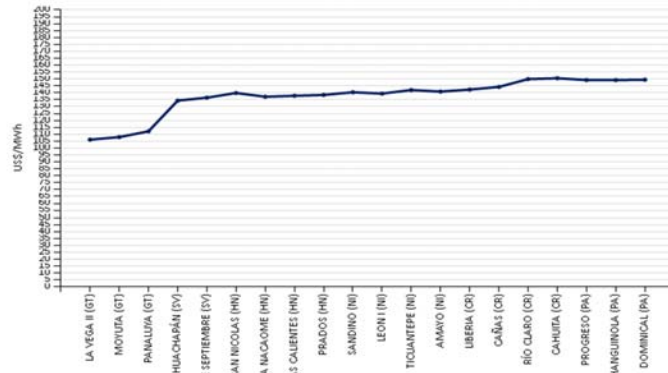


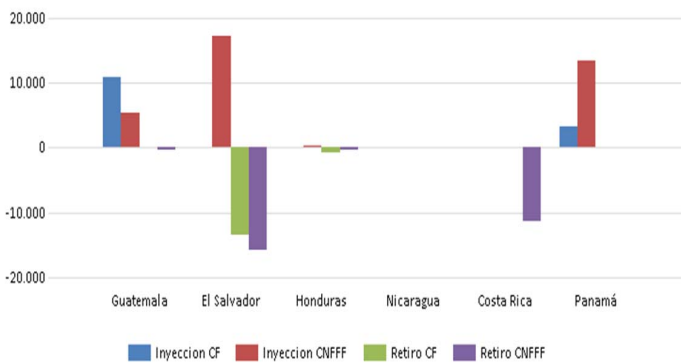


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

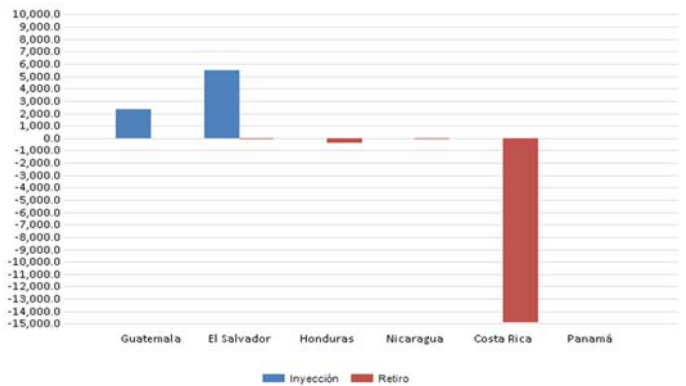


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)



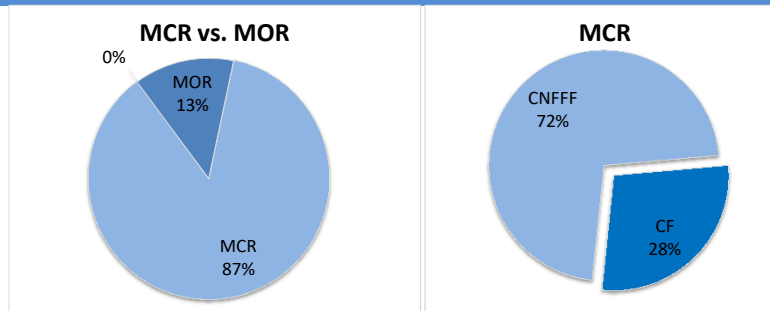
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



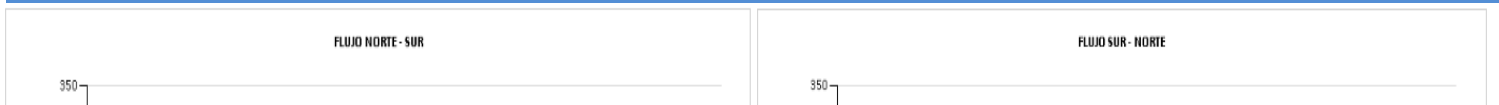
Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá		Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	10,943	0	0	0	0	3,192		Inyección	2,355.4	5,492.8	0.0	0.0	0.0	0.0
Inyección CNFFF	5,456	17,246	100	0	0	13,488		Retiro	0.0	27.6	400.0	38.1	14,867.3	0.0
Retiro CF	0	13,384	761	0	0	0								
Retiro CNFFF	138	15,786	430	0	11,289	0								

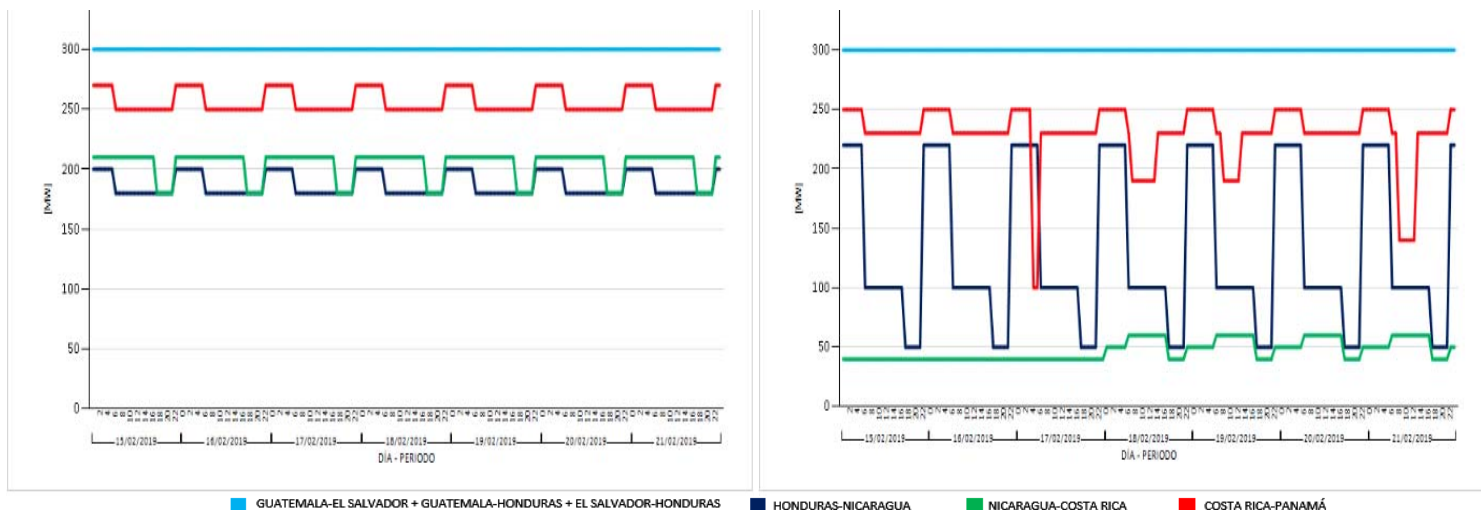
* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA





EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER		
FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
15/02/2019 00:03	21/02/2019 05:52	Se presentan aperturas diarias en diferentes periodos 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.
16/02/2019 12:19	16/02/2019 12:35	Pérdida de 167.36 MW de generación y 51.27 MW de carga en el sistema eléctrico de Honduras, disparo de plantas BECOSA (105.00 MW), GREEN POWER (43.46 MW) y Merendon (18.90 MW); pendiente informe final del evento.
18/02/2019 18:33	18/02/2019 18:38	Pérdida de 118.8 MW de generación, por disparo de plantas San Antonio (30.0 MW), Monte Rosa (24.0 MW) y Corinto (64.8 MW), ocasionado por falla en TC de SE El Viejo fase T, asociado a la línea de transmisión a 138 kV León I - El Viejo (L8060).

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 15 de febrero al 21 de febrero de 2018						
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
	Modificación de la exportación total del área de control de Guatemala (AMM)	feb. -19	17	8	0.34	
Modificación de la importación total del área de control de El Salvador (UT)	feb. -19	15, 16, 18, 19, 20, 21	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 155 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-31-01-2019-049.
		16	4	0.17	6:00h-9:59h	Disminución en demanda media 235 MW de 06:00 a 06:59, 255 MW de 07:00 a 07:59, 285 MW de 08:00 a 08:59 y 290 MW de 09:00 a 09:59, debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-31-01-2019-049.
		17	6	0.25	8:00h-15:59h	Reducción a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda media 135 MW de 08:00 a 08:59, 105 MW de 09:00 a 09:59 , 115 MW de 10:00 a 10:59 , 125 MW de 11:00 a 11:59 , 130 MW de 12:00 a 12:59 , 145 MW de 13:00 a 13:59 , 175 MW de 14:00 a 14:59 , 195 MW de 15:00 a 15:59 , debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-15-02-2019-058.
		17	2	0.09	16:00h-17:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda media en 240 MW de 16:00 a 16:59 y en demanda máxima 265 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-31-01-2019-049.
		15, 16, 18, 19, 20, 21	6	0.25	0:00h-5:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación en demanda mínima a 210 MW de (00:00-00:59 Hrs) y 155 MW de (01:00-05:59 Hrs), por cambios en su despacho de generación y demanda; nota EOR-GPO-31-01-2019-049.
		17	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 155 MW, debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-31-01-2019-049.
		15, 16, 18, 19, 20, 21	2	0.09	22:00h-23:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación en demanda mínima a 210 MW, debido al cambios en su despacho de generación y demanda; nota EOR-GPO-31-01-2019-049.
		17	2	0.09	22:00h-23:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación en demanda mínima a 155 MW, debido al cambios en su despacho de generación y demanda; nota EOR-GPO-31-01-2019-049.
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	feb. -19	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-01-02-2019-050.
		18, 19, 20, 21	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 60MW y Mínima 10MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 40MW, Demanda Media: 60MW y en Demanda Mínima 50MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-15-02-2019-056.
Maxima transferencia Costa Rica - Panamá Norte - Sur (ICE)	feb. -19	19	5	0.21	8:00h-12:59h	Modificación a la capacidad Sur-Norte CRI-PAN a 190 MW, debido a la restricción de la importación SN y del porteo SN a 190 MW por ejecución de solmant 116 solicitado por el área de control de Costa Rica.
		21	5	0.21	8:00h-12:59h	Modificación a la capacidad Sur-Norte CRI-PAN a 190 MW, debido a la restricción de la importación SN y del porteo SN a 140 MW por ejecución de solmant 117 solicitado por el área de control de Costa Rica.
Modificación a la Capacidad de Importación de Panamá (ETESA)	feb. -19	15, 16, 17, 18, 19, 20, 21	24	1	0:00h-23:59h	Aumento en la capacidad de Importación Norte-Sur en Demanda máxima, media y mínima a 300 MW, por disminución de generación hidrológica, nota: EOR-GPO-07-01-2019-004.
		18	7	0.3	7:00h-13:59h	Modificación a la capacidad Sur-Norte CRI-PAN a 190 MW, debido a la restricción de la importación SN y del porteo SN a 190 MW por ejecución de solmant 180 solicitado por el área de control de Panamá.

PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

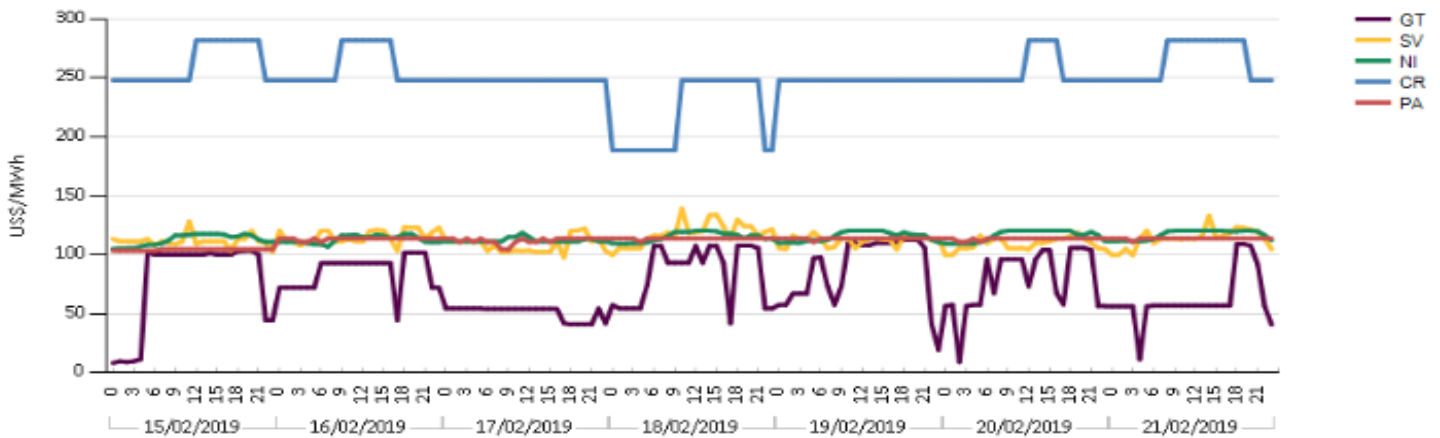
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	15-feb	16-feb	17-feb	18-feb	19-feb	20-feb	21-feb
GT	\$77.34	\$85.60	\$51.20	\$84.61	\$87.56	\$78.58	\$62.37
SV	\$111.77	\$115.86	\$108.59	\$118.49	\$112.31	\$109.36	\$114.16
NI	\$112.85	\$113.27	\$112.49	\$115.46	\$115.75	\$116.47	\$117.33
CR	\$262.17	\$259.35	\$248.07	\$218.39	\$248.07	\$255.12	\$264.99
PA	\$104.35	\$113.64	\$112.23	\$113.89	\$113.89	\$113.64	\$113.89

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



Precios mayores de US\$ 200/MWh

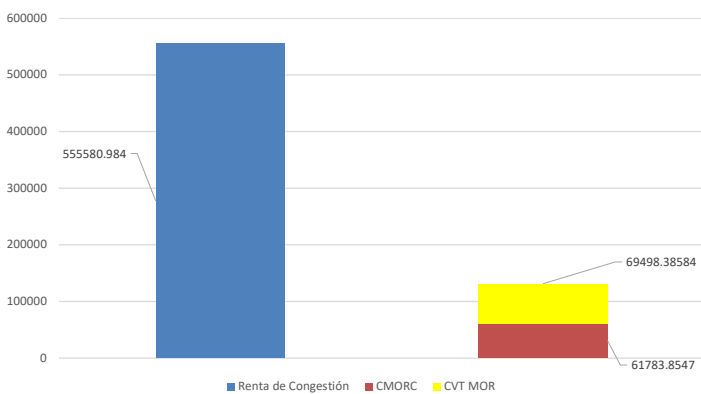
TOP - TCP

No se registraron

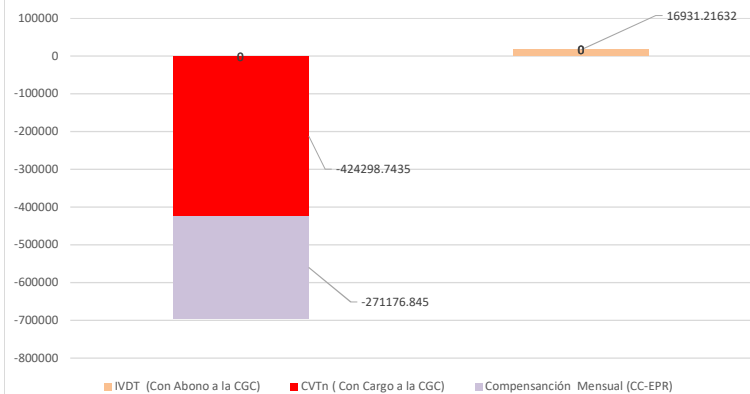
Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.

INFORMACIÓN FINANCIERA SOBRE RENTA DE CONGESTIÓN Y CARGOS DE TRANSMISIÓN EN EL MER

Renta de Congestión y Cargos de Trasnmisión (US\$) (del 08 al 14 de febrero de 2019)



Ingresos - Egresos Cuenta General de Compensación (US\$) (del 08 al 14 de febrero de 2019)



RC asociada a DF	08-feb	09-feb	10-feb	11-feb	12-feb	13-feb	14-feb	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	5,038.60	99,247.59	103,476.52	79,883.24	117,686.40	124,877.27	25,371.37	555,580.98

ASIGNACIONES DT Y CAPACIDADES OPERATIVAS PARA DERECHOS FIRMES

ID de Asignación
M1903

(+) cargo (-) abono

SOLICITUDES DE DT MENSUALES ACEPTADAS

ID Solicitante	Código Agente	Código Agente Contraparte	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Oferta	Tipo DT	Potencia Inyección	Potencia Retiro	Importe Ofertado
ODTM190301000001	1GGENJAEGL	5GICE	1710	50900	Compra DT Mensual	Derecho Firme	21.000	20.000	\$10,000.00

SOLICITUDES DE DT MENSUALES RECHAZADAS

ID Solicitante	Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Oferta	Tipo DT	Potencia Solicitada	Importe Ofertado
NO EXISTIERON SOLICITUDES RECHAZADAS							

SOLICITUDES DE DT MENSUALES ACEPTADAS

ID Solicitante	ID DT	Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Oferta	Tipo DT	Potencia Inyección	Potencia Retiro	Importe Ofertado
ODTM190301000001	M0319DF00000001	1GGENJAEGL	1710	50900	Compra DT Mensual	Derecho Firme	5.905	5.905	\$2,952.59

CAPACIDADES OPERATIVAS PARA DERECHOS FIRMES (MW)
VALIDAS PARA EL PERIODO FEBRERO 2019

GUATEMALA - EL SALVADOR		GUATEMALA - HONDURAS		EL SALVADOR - HONDURAS		HONDURAS - NICARAGUA		NICARAGUA - COSTA RICA		COSTA RICA - PANAMÁ	
MAX TRANSF N-S	MAX TRANSF S-N	MAX TRANSF N-S	MAX TRANSF S-N	MAX TRANSF N-S	MAX TRANSF S-N	MAX TRANSF N-S	MAX TRANSF S-N	MAX TRANSF N-S	MAX TRANSF S-N	MAX TRANSF N-S	MAX TRANSF S-N
230	160	70	90	50	90	50	50	50	50	0	210