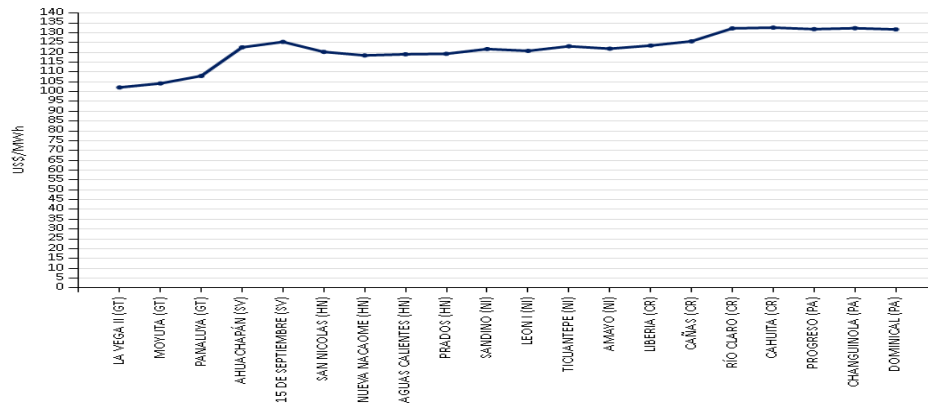


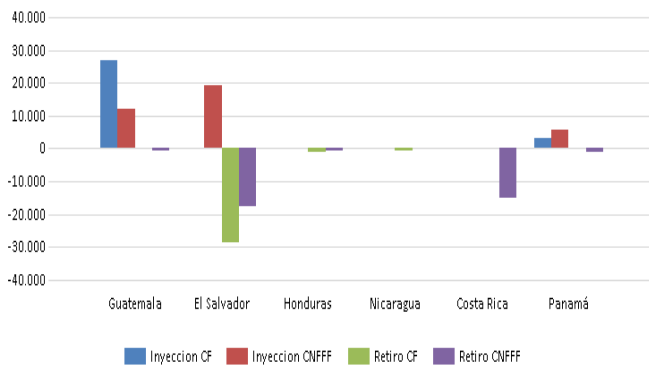


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

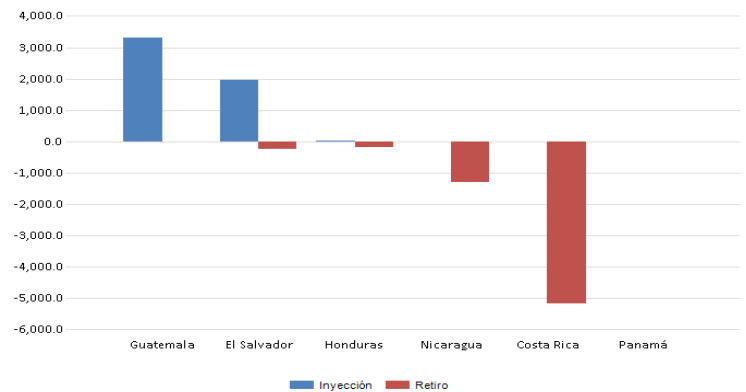


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)



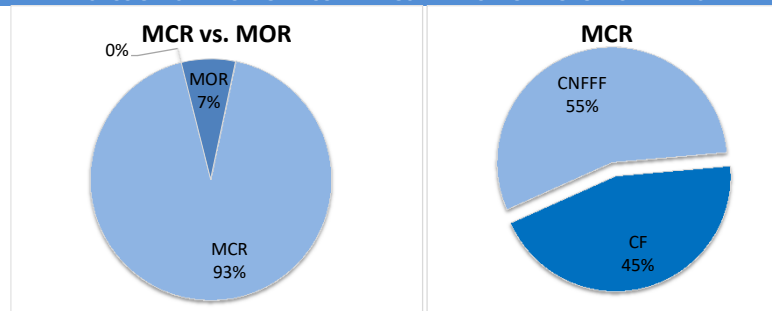
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



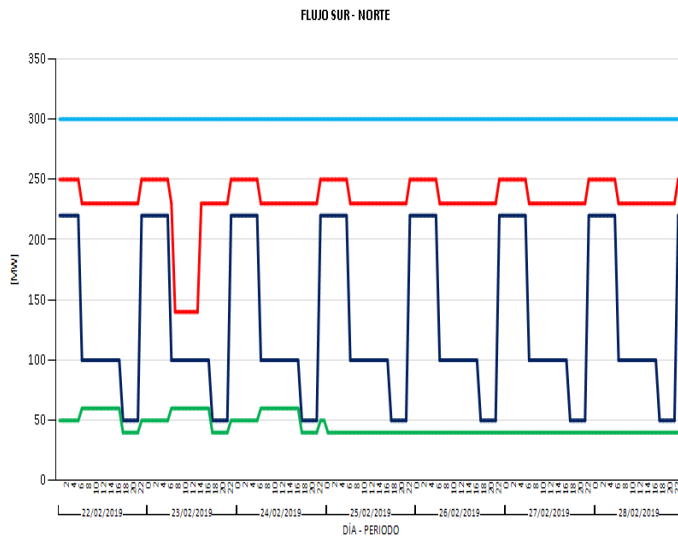
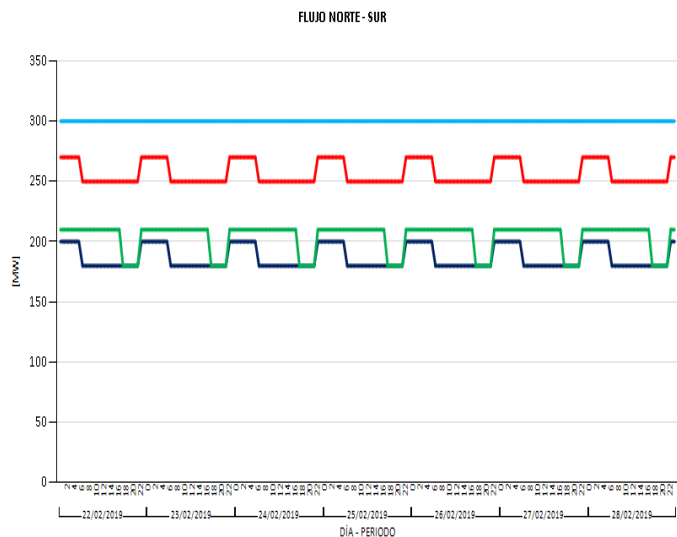
Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	27,031	0	0	0	0	2,942	Inyección	3,303.3	1,958.2	0.8	0.0	0.0	0.0
Inyección CNFFF	11,973	19,449	0	0	0	5,650	Retiro	0.0	235.1	171.7	1,295.8	5,170.6	0.0
Retiro CF	0	28,655	1,292	160	0	0							
Retiro CNFFF	73	17,528	525	0	15,020	1,260							

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



■ 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
22/02/2019 múltiples horarios	22/02/2019 múltiples horarios	Se presentan aperturas 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 en los periodos de mercado de las 03:00 a las 4:00 horas (03:06 - 4:49h) y de las 18:00 y 20:00 horas (18:06 - 20:03h)
27/02/2019 múltiples horarios	27/02/2019 múltiples horarios	Se presentan aperturas 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 en los periodos de mercado de las 04:00 a las 5:00 horas (04:11 - 5:44h) y de las 18:00 y 20:00 horas (18:05 - 20:49h)
28/02/2019 05:06	28/02/2019 06:07	Se presentan aperturas 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 en el período de mercado de las 5:00 horas
23/02/2019 08:18	23/02/2019 08:34	Pérdida de 556.93MW de carga y 595.04 MW de generación en el SEP de Honduras, quedando en cero voltaje la Zona Norte, Litoral y Occidental de Honduras.
25/02/2019 03:31	25/02/2019 03:42	Perdida de 89.42 MW en demanda y 24.31 MW de generación en el SEP de Honduras, apertura de línea de transmisión de 138 kV, L515 (SE El Progreso - SE Guaimas - SE Tela).
27/02/2019 04:31	27/02/2019 04:40	Perdida de 96.35 MW de generación y 14.60 MW de carga en el SEP de Honduras, Debido a disparo de la líneas de transmisión a 138 kV Río Nance - Bijao (L563) y Térmica Sulzer - Bijao (L564).

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 22 de febrero al 28 de febrero de 2018

Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Modificación de la importación total del área de control de El Salvador (UT)	feb. -19	23	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.
		24	12	0.5	6:00h-17:59h	Aumento en demanda media 165 MW de 06:00 a 07:59, 175 MW de 08:00 a 08:59, 170 MW de 09:00 a 09:59, 185 MW de 10:00 a 10:59, 180 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 y 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.
		22, 23, 25, 26, 28	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.
		24	6	0.25	0:00h-5:59h	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.
		27	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 250 MW de (00:00-00:59 Hrs) y 210 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-25-02-2019-072.
		22, 23, 25, 26, 28	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.
		24	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.
		27	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)	feb. -19	22, 23, 24	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.
		25, 26, 27, 28	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.
Modificación a la Capacidad de Importación de Panamá (ETESA)	feb. -19	22, 23, 24, 25, 26, 27, 28	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.
		23	7	0.3	7:00h-13:59h	Modificación a la capacidad Sur-Norte CRI-PAN a 140 MW, debido a la restricción de la importación SN y del porteo SN a 140 MW por ejecución de solmant 181 solicitado por el área de control de Panamá.

PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

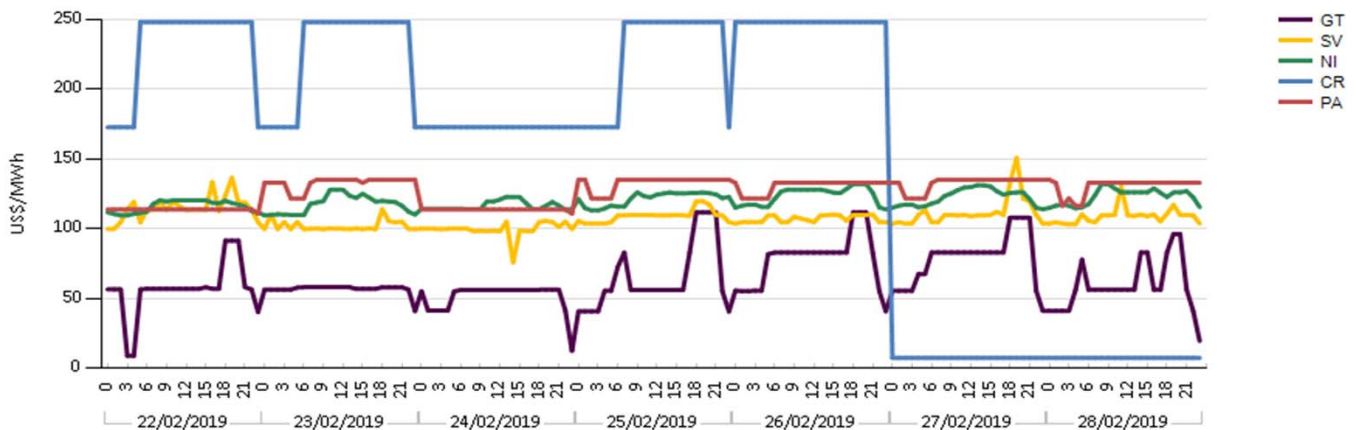
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	22-feb.	23-feb.	24-feb.	25-feb.	26-feb.	27-feb.	28-feb.
GT	\$56.79	\$56.97	\$51.38	\$65.26	\$78.06	\$78.59	\$59.37
SV	\$114.94	\$102.13	\$99.71	\$109.41	\$107.31	\$112.07	\$109.00
NI	\$116.32	\$117.63	\$116.64	\$121.66	\$123.92	\$122.76	\$123.23
CR	\$229.22	\$226.08	\$172.68	\$222.94	\$248.07	\$7.73	\$7.73
PA	\$113.89	\$133.05	\$113.89	\$133.04	\$130.74	\$132.77	\$130.62

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



Precios mayores de US\$ 200/MWh

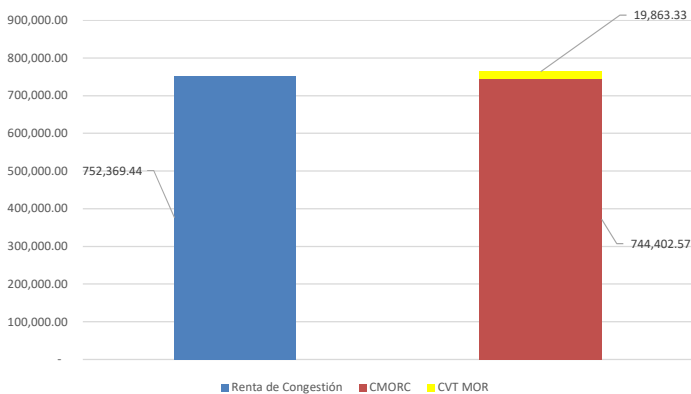
TOP - TCP

No se registraron

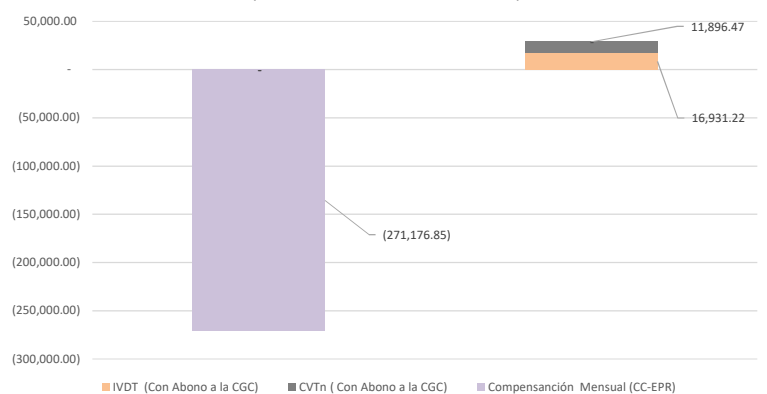
Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.

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

Renta de Congestión y Cargos de Transmisión (US\$) (del 22 al 28 de febrero de 2019)



Ingresos - Egresos Cuenta General de Compensación (US\$) (del 22 al 28 de febrero de 2019)



RC asociada a DF	22-feb	23-feb	24-feb	25-feb	26-feb	27-feb	28-feb	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	84,243.06	117,958.27	126,949.22	82,522.80	127,480.92	137,608.67	75,606.51	752,369.44

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