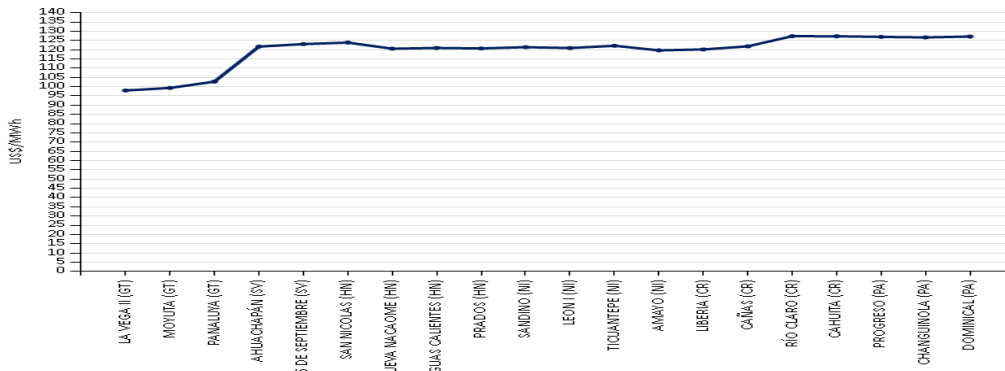




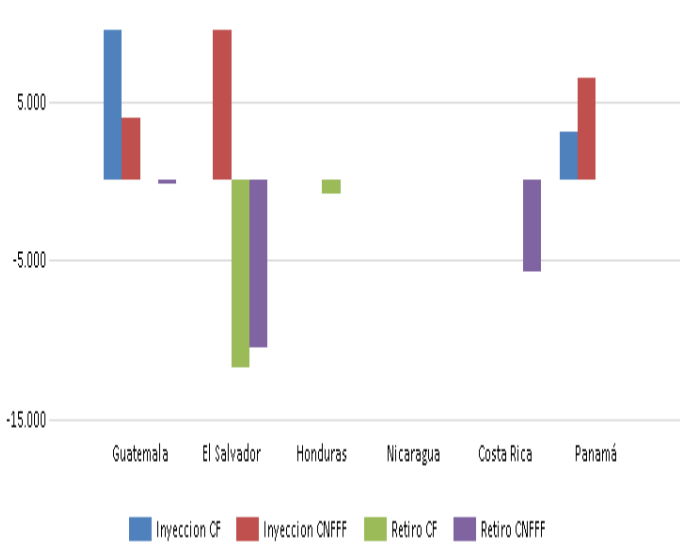
PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE



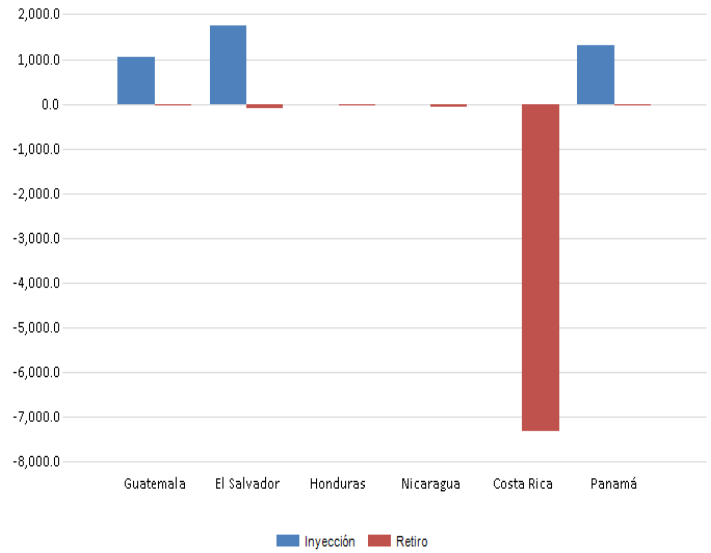
ex ante

INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)



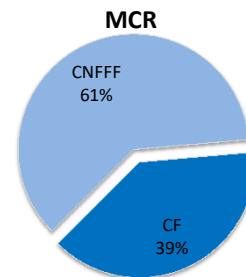
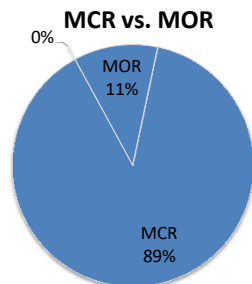
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



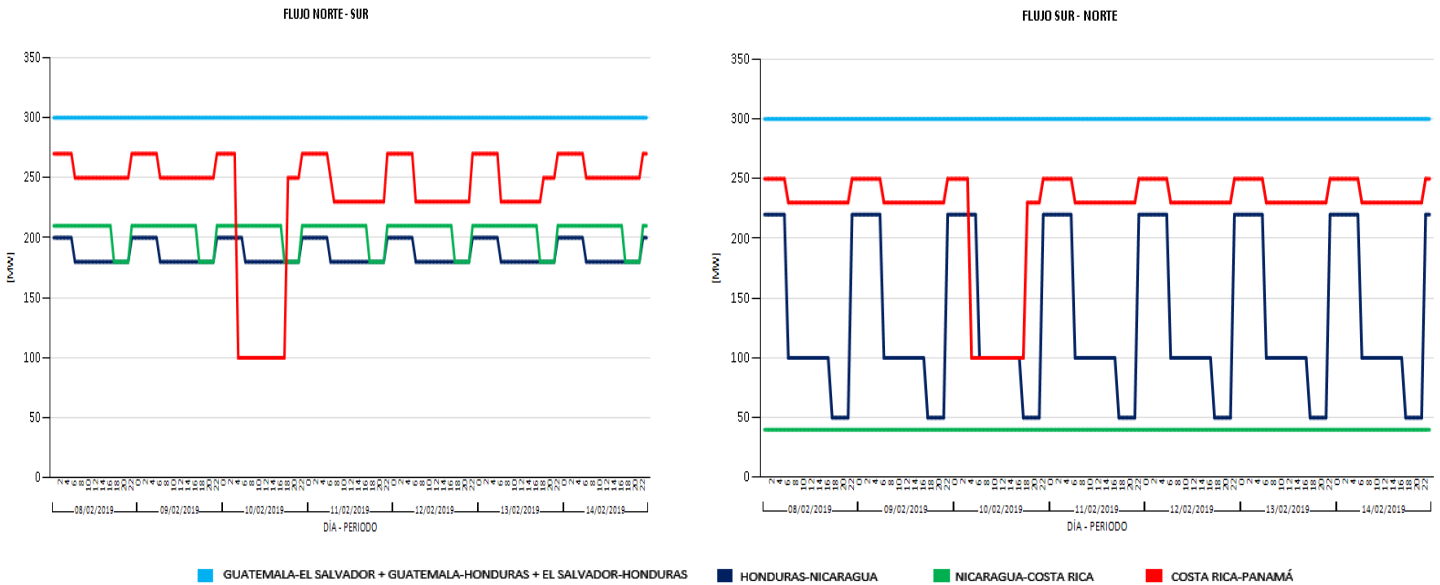
Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	9,483	0	0	0	0	3,072	Inyección	1,054.0	1,748.4	0.0	0.0	0.0	1,302.0
Inyección CNFFF	3,886	9,407	0	0	0	6,421	Retiro	51.5	112.4	31.1	79.6	7,300.9	48.4
Retiro CF	0	11,753	802	0	0	0							
Retiro CNFFF	196	10,548	0	0	5,670	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
8/02/2019 05:05	8/02/2019 05:48	Apertura 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 periodo de mercado de las 05:00 horas.
9/02/2019 múltiples horarios	9/02/2019 múltiples horarios	Apertura 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 05:00 horas (05:04 - 05:52h), de las 07:00h a las 16:00h (07:07h - 16:55h) y de las 22.00 (22:04 - 22:48h).
10/02/2019 19:04	10/02/2019 19:50	Apertura 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 periodo de mercado de las 19:00 horas.
11/02/2019 múltiples horarios	11/02/2019 múltiples horarios	Apertura 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 16:00 horas (04:07 - 17:04h) y de las 18.00 a las 23:00 horas (18:06 - 23:59h) .
12/02/2019 múltiples horarios	12/02/2019 múltiples horarios	Apertura 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 00:00 y 10:00 horas (00:00 - 10:50h), de las 12:00 a las 16:00h (12:04 - 16:48h), y de las 22.00 horas (22:02 - 22:51h) (Interconexión Moyuta - Ahachapán 1 reporta cierre hasta las 16:42h por mantenimiento de emergencia en Moyuta)
13/02/2019 múltiples horarios	13/02/2019 múltiples horarios	Apertura 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 00:00 a las 16:00 horas (00:02 - 16:48h) y de las 22:00 horas (22:04 - 22:49h)
14/02/2019 04:06	14/02/2019 05:57	Apertura 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 de las 04:00 y 5:00 horas

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 8 de febrero al 14 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	9	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.
		10	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.
		10	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 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.
		8, 9, 11, 12, 13, 14	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.
		10	1	0.05	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; ver nota EOR-GPO-31-01-2019-049.
		8, 9, 11, 12, 13, 14	1	0.05	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.
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	feb. -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 y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-01-02-2019-050.
Maxima transferencia Costa Rica - Panamá Norte - Sur (ICE)	feb. -19	11, 12, 13	15	0.63	7:00h-21:59h	Modificación a la capacidad Norte-Sur CRI-PAN a 230 MW, debido a la restricción del porteo NS a 175 MW por ejecución de solmant 15 solicitado por el área de control de Costa Rica.
Modificación a la Capacidad de Importación de Panamá (ETESA)	feb. -19	8, 9, 10, 11, 12, 13, 14	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..
		10	14	0.59	4:00h-17:59h	Reducción en la capacidad de Importación y exportación de Panamá de las 04:00 a 17:59 horas a 100 MW, debido a la ejecución de solmant 178 solicitado por el área de control de Panamá.

PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

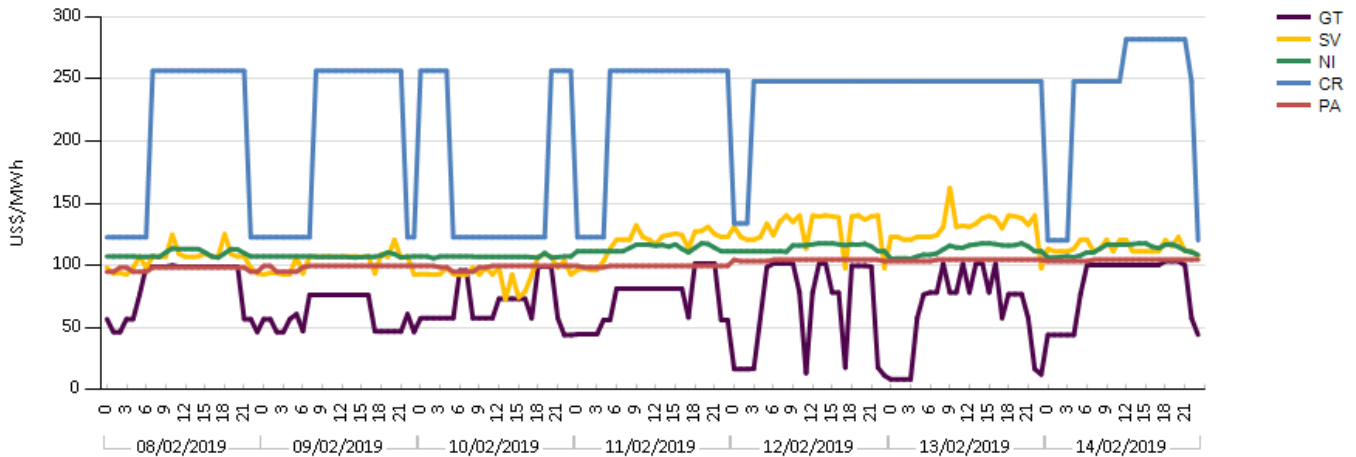
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	08-feb.	09-feb.	10-feb.	11-feb.	12-feb.	13-feb.	14-feb.
GT	\$82.92	\$61.63	\$68.23	\$73.62	\$66.98	\$63.47	\$84.05
SV	\$105.23	\$103.24	\$94.19	\$117.94	\$130.54	\$130.76	\$114.55
NI	\$109.51	\$107.44	\$107.21	\$113.88	\$114.46	\$112.80	\$112.76
CR	\$206.34	\$200.76	\$172.89	\$228.63	\$233.81	\$248.07	\$235.56
PA	\$97.43	\$98.91	\$98.77	\$99.56	\$104.40	\$104.35	\$104.35

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



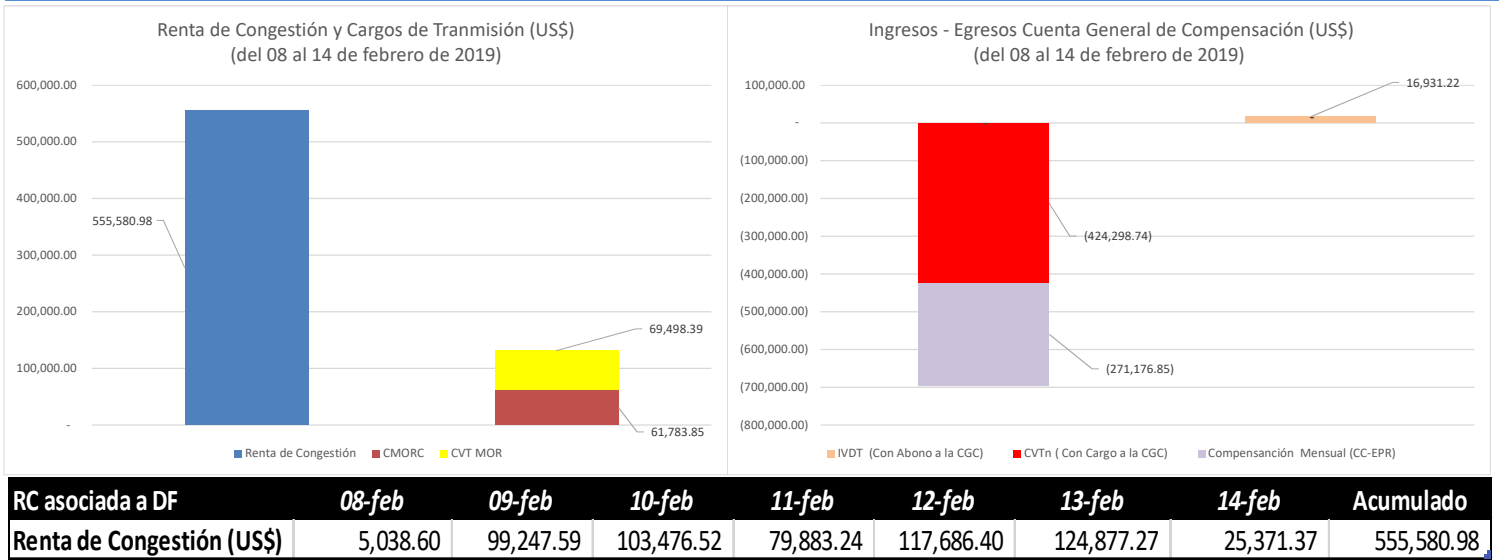
Precios mayores de US\$ 200/MWh

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



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