



**SUPERVISION Y VIGILANCIA DEL MER**

**INFORME MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL**

**ENERO 2019**

**Contenido**

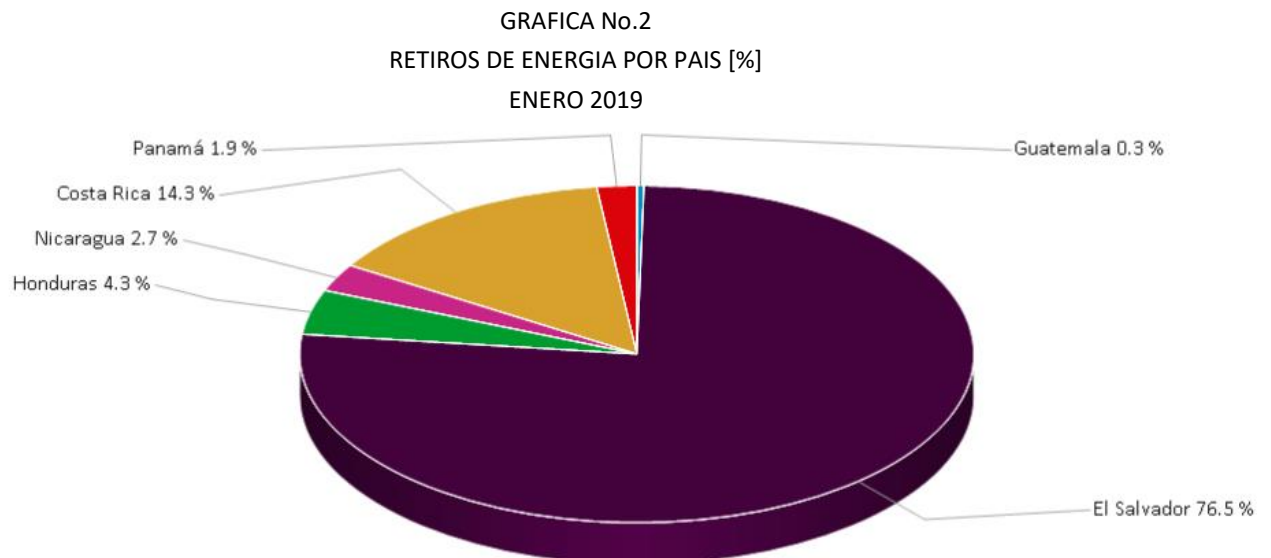
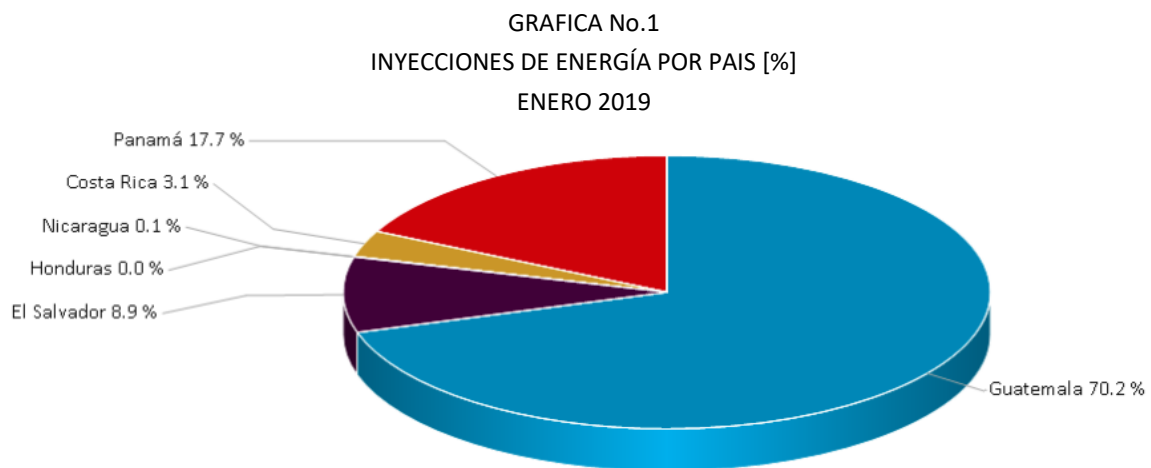
- 1. TRANSACCIONES ..... 3
- 2. PRECIOS..... 5
- 3. DEMANDA DE ENERGIA..... 6
- 4. SITUACIÓN DEL SER..... 8
- 5. MONITOREO DEL MER ..... 10
  - 5.1 TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE CONTRATOS..... 10
  - 5.2 TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE OPORTUNIDAD ..... 12
  - 5.3 COMPARACIÓN DE TRANSACCIONES 2017 - 2018..... 14
  - 5.4 COMPARACIÓN DE PRECIOS 2017 - 2018 ..... 15
  - 5.5 PRECIOS DE COMBUSTIBLE Y MOR ..... 15
  - 5.6 MONITOREO DE OFERTAS DE PRECIOS..... 16
  - 5.7 EJECUCIÓN DE MANTENIMIENTOS SEGÚN PLAN ANUAL DE LA RTR..... 17
  - 5.8 RESTRICCIONES Y EVENTOS IMPORTANTES EN EL SER..... 18

## 1. TRANSACCIONES

En el mes de enero de 2019 se realizaron inyecciones al MER por 190,424.6 MWh, El 70.2% de las inyecciones corresponden a ventas de Guatemala; 17.6% a Panamá, 8.9% a El Salvador, y 3.1% a Costa Rica.

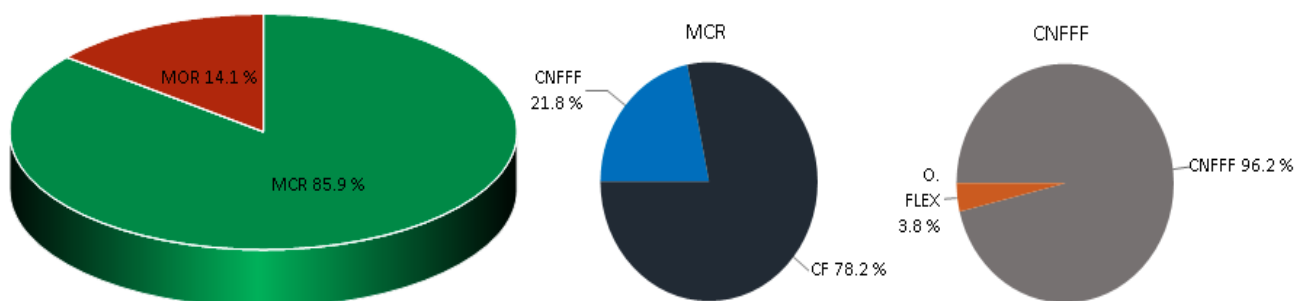
Con respecto a los retiros, El Salvador realizó 76.5%, seguido por Costa Rica, con 14.2% y 4.2% por Honduras.

El 85.9% de las ventas se hicieron a través del Mercado de Contrato Regional (MCR) y un 14.1% correspondió a transacciones en el Mercado de Oportunidad Regional (MOR).



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR

GRAFICA No.3  
VENTAS EN EL MCR Y EN EL MOR [%]  
ENERO 2019



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

CUADRO No.1  
INYECCIONES Y RETIROS POR PAÍS [MWh]  
ENERO 2019

PAÍS	INYECCIONES					Total
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	
Guatemala	110,320.6	11,618.2	0.0	121,938.8	11,821.0	133,759.8
El Salvador	0.0	8,596.5	1,360.3	9,956.8	7,008.7	16,965.6
Honduras	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Nicaragua	0.0	0.0	0.0	0.0	114.8	114.8
Costa Rica	4,950.5	0.0	0.0	4,950.5	1,000.3	5,950.8
Panamá	12,660.1	14,053.0	0.0	26,713.1	6,920.6	33,633.7
Total	127,931.1	34,267.7	1,360.3	163,559.2	26,865.4	190,424.7

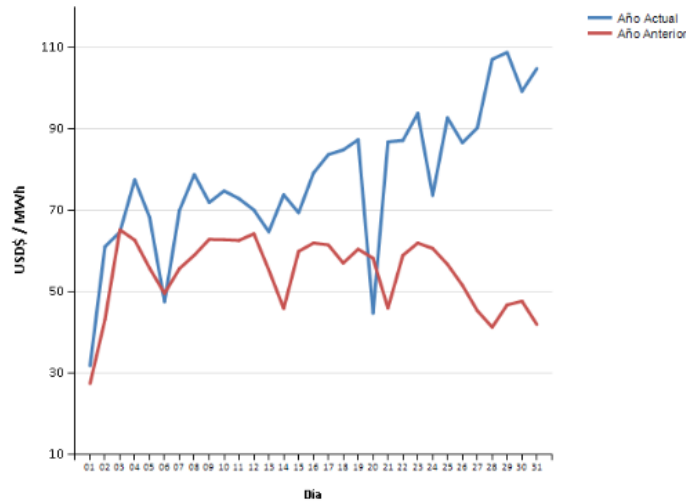
PAÍS	RETIROS					Total
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	
Guatemala	0.0	330.0	4.0	334.0	321.1	655.1
El Salvador	124,741.9	10,893.0	6,191.8	141,826.6	5,115.7	146,942.3
Honduras	7,586.6	0.0	0.0	7,586.6	640.0	8,226.6
Nicaragua	0.0	0.0	0.0	0.0	5,105.0	5,105.0
Costa Rica	0.0	19,379.3	0.0	19,379.3	8,017.6	27,396.8
Panamá	0.0	3,665.5	0.0	3,665.5	0.0	3,665.5
Total	132,328.5	34,267.7	6,195.8	172,792.0	19,199.3	191,991.2

CF: Contrato Firme; CNFFF: Contratos No Firme Físico Flexible; O FLEX: Ofertas de Flexibilidad, se consideran parte de los CNFFF.

## 2. PRECIOS

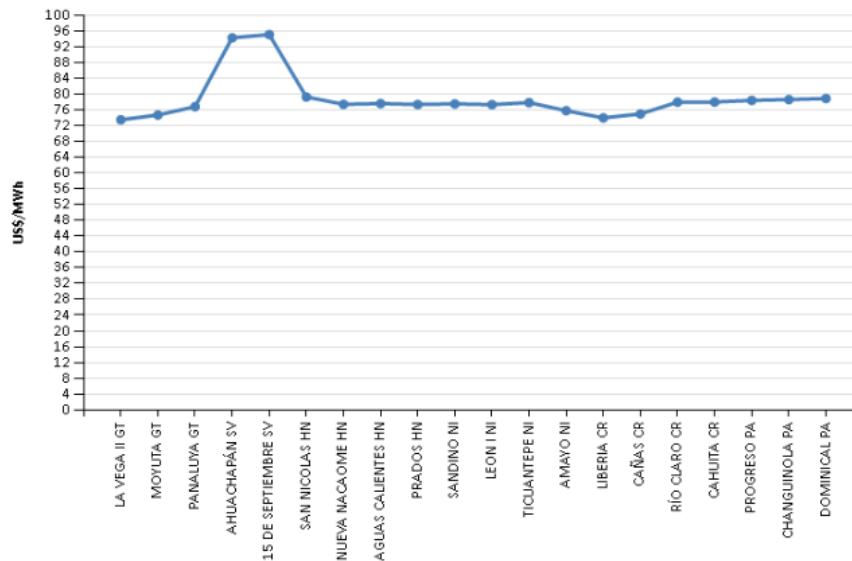
En el mes de enero del 2019 el precio promedio del MER fue de 77.54 US\$/MWh. Esto representa un aumento del 42.5% con respecto al mismo mes del año anterior, cuando se registró un precio promedio de 54.42 US\$/MWh.

GRAFICA No. 04  
PRECIO PROMEDIOS DIARIOS EN EL MOR  
ENERO 2018-2019



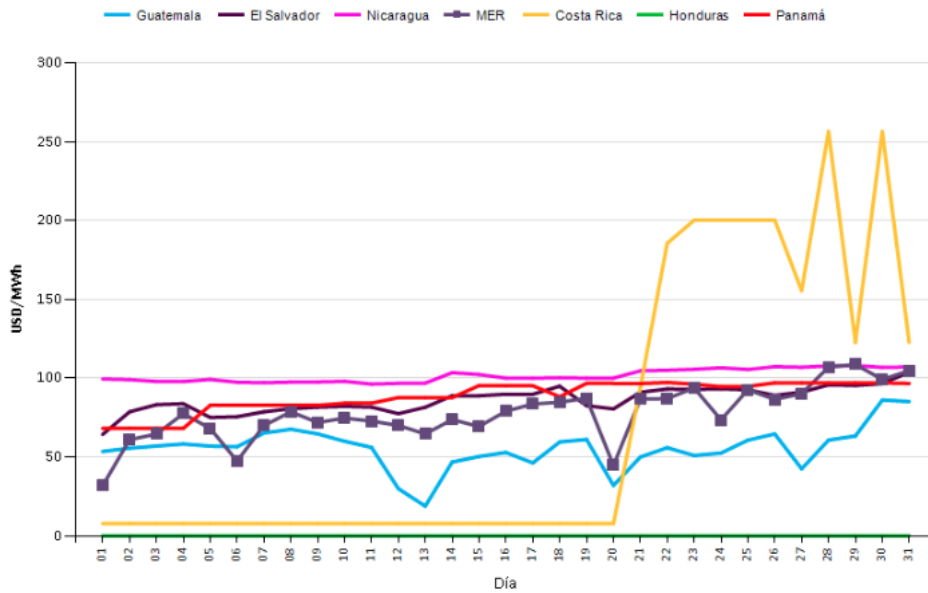
Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

GRAFICA No. 05  
PRECIO EXANTE POR NODO DE ENLACE  
ENERO 2019



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

GRAFICA No. 06  
 PRECIO PROMEDIO DIARIO EN EL PREDESPECHO POR SISTEMA ELECTRICO NACIONAL  
 ENERO 2019



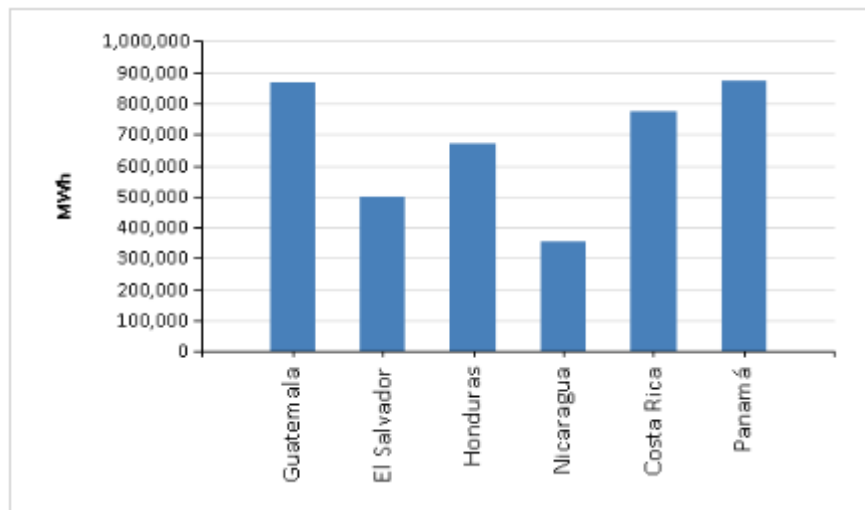
Fuente: Elaborado en base a información de la página web de cada OS/OM.

NOTA: Los precios de Costa Rica son precios regulados y no corresponden a despacho económico.

### 3. DEMANDA DE ENERGIA

En diciembre de 2018 se registró un aumento de 3.16% en el consumo de energía con respecto al mismo mes del año anterior, en donde Costa Rica tuvo un aumento de 6.62%, mientras que El Salvador disminuyó en 1.58%.

GRAFICA No. 07  
 DEMANDA DE ENERGIA EN LOS PAISES DE LA REGIÓN  
 DICIEMBRE 2018



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

CUADRO No. 02  
 DEMANDA POR PAÍS [MWh]  
 DICIEMBRE 2018 – 2017

País	Demanda	Demanda Anterior	Incremento
Guatemala	865,203	837,054	3.36%
El Salvador	499,916	507,926	-1.58%
Honduras	668,269	652,146	2.47%
Nicaragua	353,130	355,096	-0.55%
Costa Rica	774,269	726,195	6.62%
Panamá	870,716	829,759	4.94%
<b>Total</b>	<b>4,031,503</b>	<b>3,908,176</b>	<b>3.16%</b>

Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

En diciembre de 2018, el 28.0% de la demanda nacional de energía de El Salvador se cubrió con compras en el MER. El 96.5% de estas compras al MER se hicieron a través del Mercado de Contratos, mientras que el 3.5% se hicieron a través del Mercado de Oportunidad.

CUADRO No. 3  
 CUBRIMIENTO DE LA DEMANDA POR PAÍS QUE RETIRA  
 DICIEMBRE 2018

PAÍS	Retiro Neto [MWh]	Demanda [MWh]	% Cubrimiento de la Demanda
El Salvador	140,165	499,916	28.0%
Honduras	30,776	668,269	4.6%
Nicaragua	6,546	353,130	1.9%

Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

## 4. SITUACIÓN DEL SER

La capacidad de transferencia vigentes en enero 2019 son las publicadas en el informe del Estudio de Máximas Capacidades de Transferencia entre Áreas de Control del SER de diciembre 2018, donde las transferencias Norte –Sur en el área de control de Panamá, tienen valores de 0 MW.

CUADRO No. 04  
MÁXIMAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA ESTABLECIDAS POR PERÍODO DE DEMANDA VIGENTES EN ENERO 2019

Período de Demanda	GUATEMALA-EL SALVADOR + GUATEMALA-HONDURAS + EL SALVADOR-HONDURAS (MW)		HONDURAS- NICARAGUA (MW)		NICARAGUA- COSTA RICA (MW)		COSTA RICA - PANAMÁ (MW)	
	N→S	S→N	N→S	S→N	N→S	S→N	N→S	S→N
<b>Demanda Mínima</b>	300	300	180	90	180	110	0	230
<b>Demanda Media</b>	300	300	180	100	210	120	0	230
<b>Demanda Máxima</b>	300	300	200	220	210	110	0	250

\*Del último informe de seguridad operativa, publicado en diciembre 2018

Con respecto al Plan de Mantenimiento Anual de la RTR y la operación del SER.

Se declararon estados de emergencia en el SER registrados en las siguientes fechas:

- El 20/01/2019 ante contingencias múltiples con el área de control de Nicaragua y Panamá en colapso total (apagón total en: SEP Panamá 10:43h - 16:25h y SEP Nicaragua 10:43h - 13:23h) con actuación del EDACBF a nivel regional.
- El 30/01/2019 ante pérdida de generación en el SEP de Panamá; se registró disparo transferido en SE Los Brillantes y actuación del EDACBF a nivel regional.

El EOR por seguridad operativa procedió a aperturar la interconexión entre Guatemala y el SER en los siguientes períodos de mercado:

- El 28/01/2019 en los períodos de mercado de las 06:00 y 08:00 horas.
- El 29/01/2019 en el período de mercado de las 05:00 horas.
- El 30/01/2019 en los períodos de mercado de las 04:00 y 05:00 horas.
- El 31/01/2019 en el período de mercado de las 05:00 horas.



El cumplimiento del Plan Anual de Mantenimiento de la RTR presentó una ejecución del 13% en los mantenimientos programados.

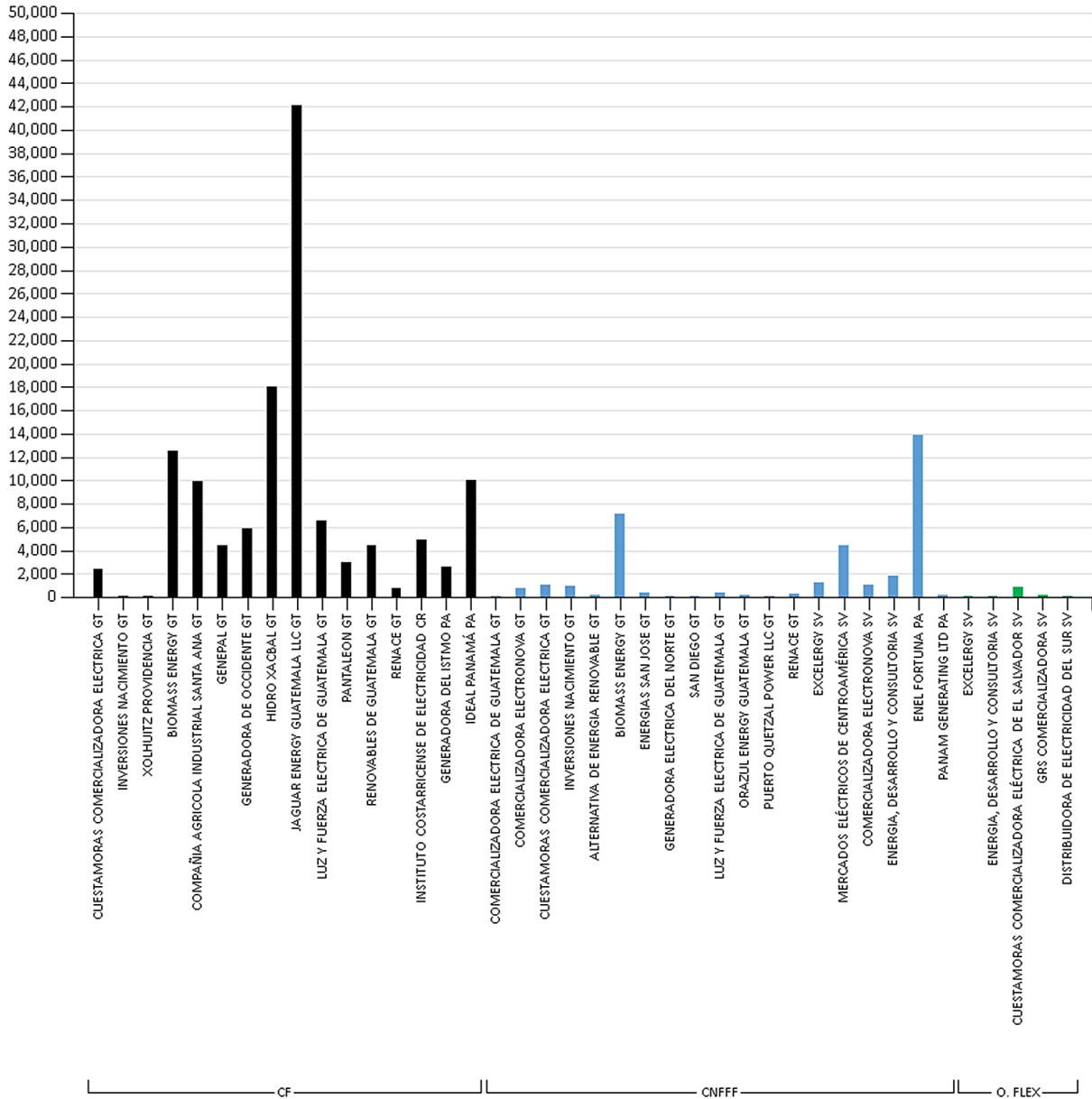
Del 1 al 31 de enero de 2019 se contabilizaron las siguientes restricciones:

- 240 horas de modificación a las capacidades de importación norte-sur y sur-norte del área de control de El Salvador en base a los informes de Máximas transferencias entre áreas de control.
- 744 horas por modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua por pronóstico del potencial eólico y mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL.
- 504 horas de modificación a las capacidades de porteo en sentido norte-sur del área de control de Costa Rica debido a SOLMANT en ejecución CRI 739/2018 y a cambios hidrológicos debido a época seca en Costa Rica.
- 432 horas de modificación (aumento) en la capacidad de Importación Norte-Sur del área de control de Panamá en Demanda máxima, media y mínima a 300 MW, debido a la disminución de generación hidrológica.

## 5. MONITOREO DEL MER

### 5.1 TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE CONTRATOS

GRAFICA No. 08  
 INYECCIONES POR AGENTE EN EL MCR [MWh]  
 ENERO 2019

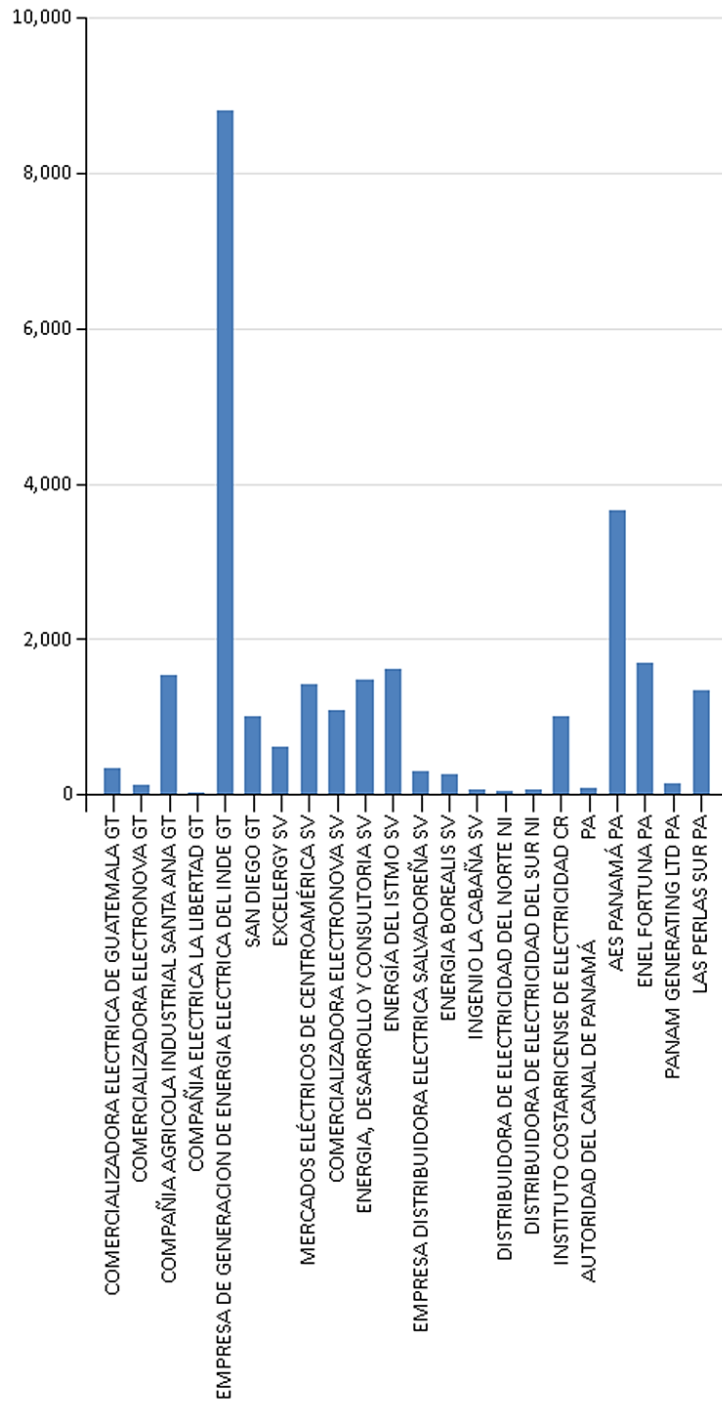


Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR. CF: Contrato Firme. CNFFF: Contratos No Firme Físico Flexible; O. FLEX: Ofertas de Flexibilidad



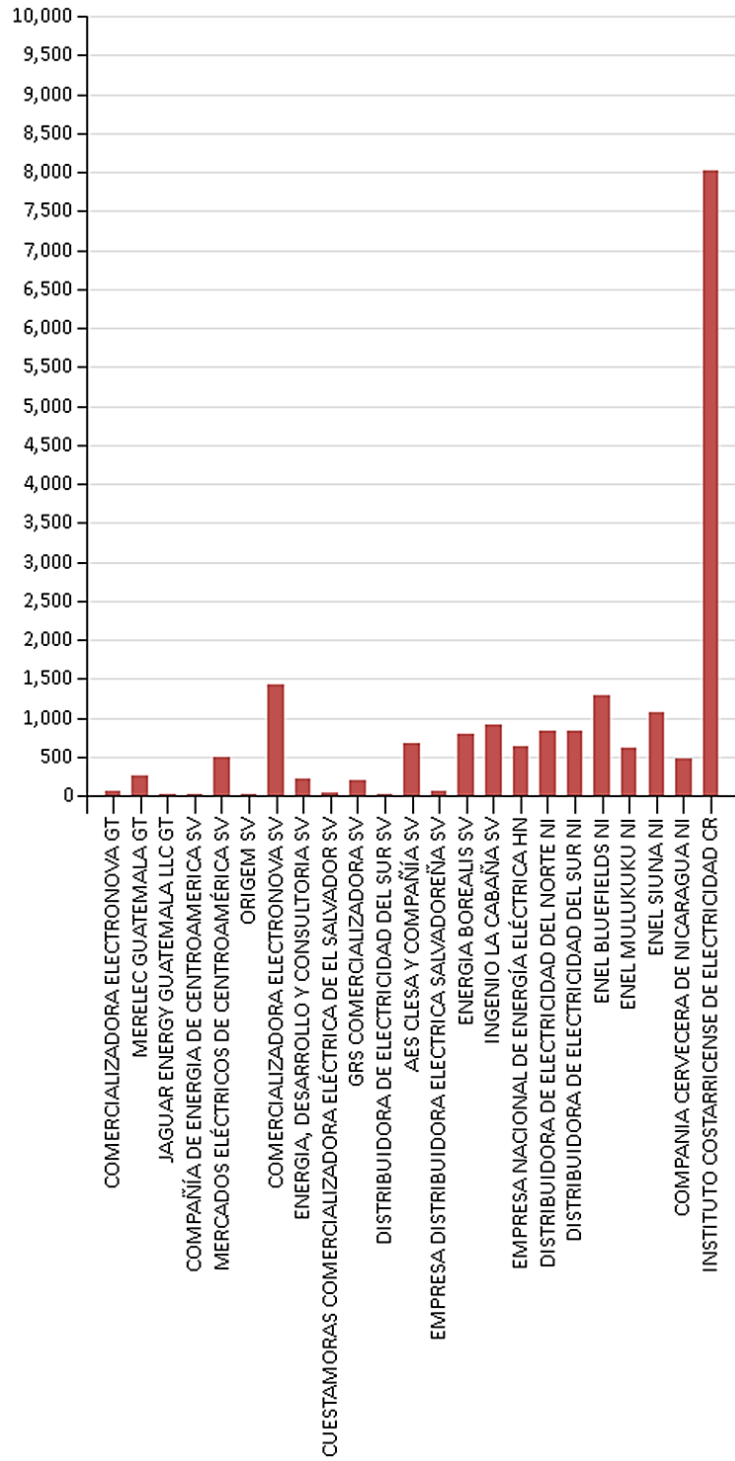
## 5.2 TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE OPORTUNIDAD

GRAFICA No. 10  
 INYECCIONES POR AGENTE EN EL MOR [MWh]  
 ENERO 2019



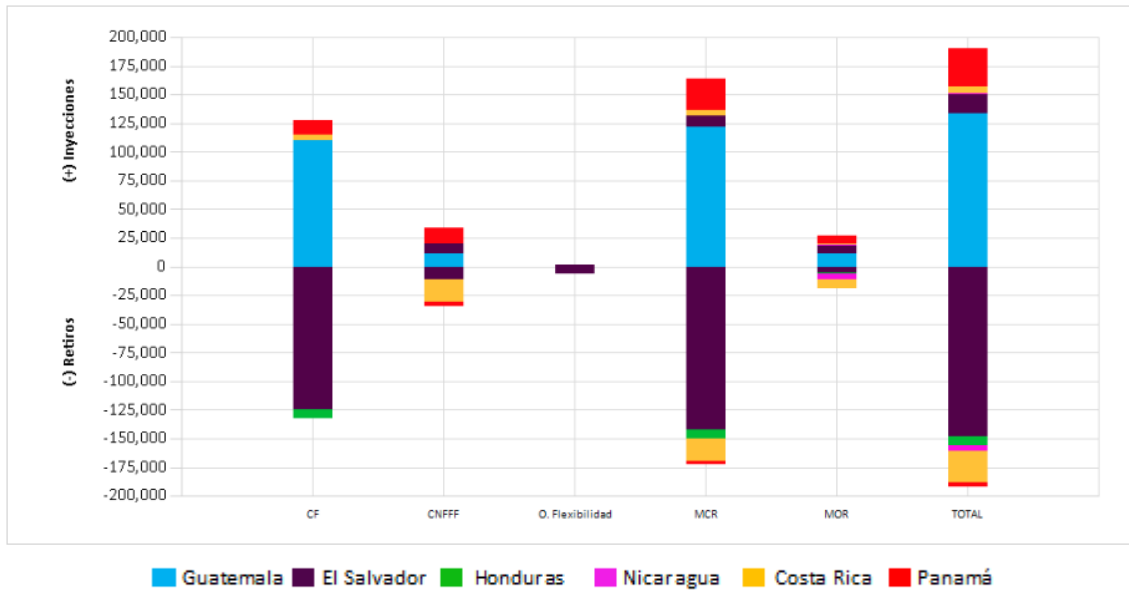
Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

GRAFICA No. 11  
 RETIROS POR AGENTE EN EL MOR [MWh]  
 ENERO 2019



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

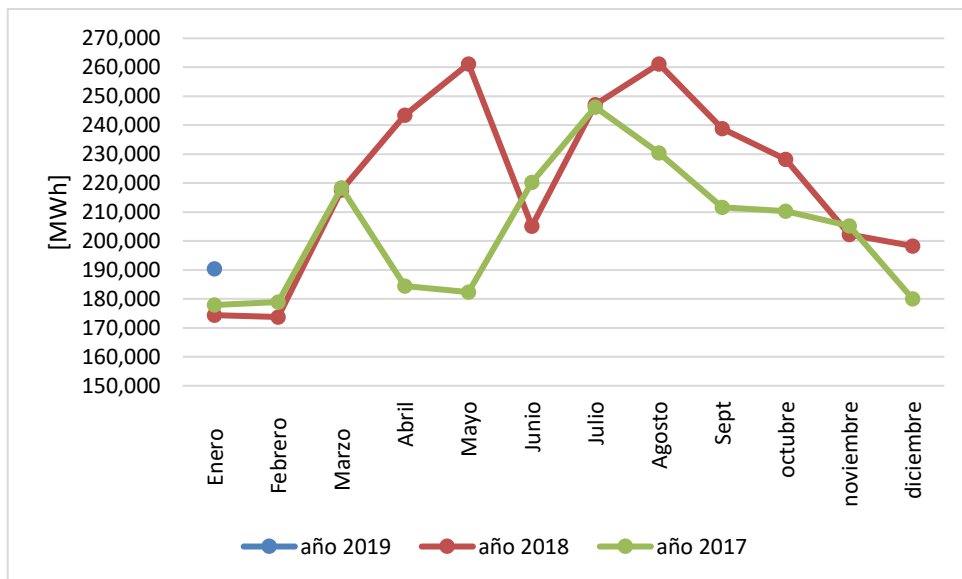
GRAFICA No.12  
 INYECCIONES Y RETIROS POR PAÍS [MWh]  
 ENERO 2019



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

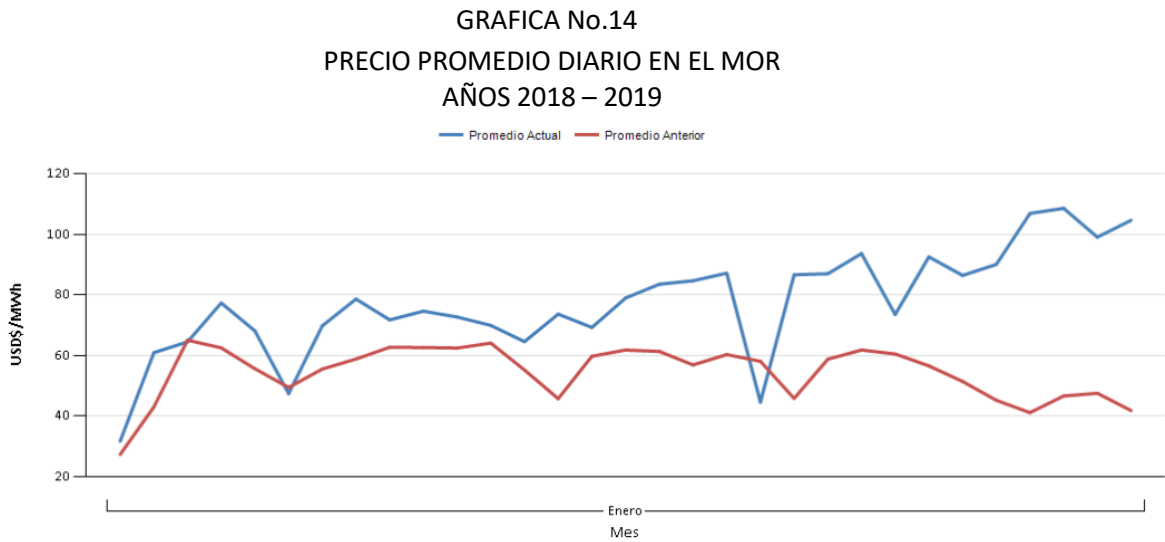
### 5.3 COMPARACIÓN DE TRANSACCIONES 2017 - 2018

GRAFICA No.13  
 INYECCIONES POR MES [MWh]  
 A ENERO 2019



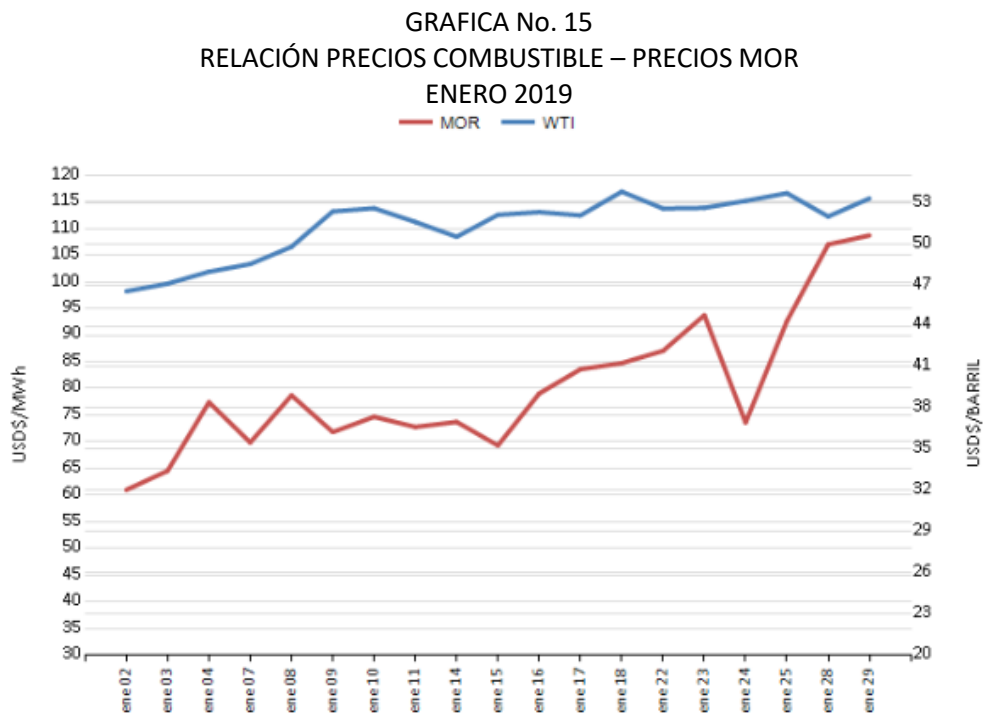
Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

## 5.4 COMPARACIÓN DE PRECIOS 2017 - 2018



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR

## 5.5 PRECIOS DE COMBUSTIBLE Y MOR



Fuente: <http://www.eia.gov> y con información de la Base de Datos del EOR.

## 5.6 MONITOREO DE OFERTAS DE PRECIOS

CUADRO No. 08  
OFERTAS CON PRECIO DE 0US\$/MW PREDESPACHADAS

NODO	AGENTE	MW PREDESPACHADOS
1124	GENERADORA DE OCCIDENTE LTDA.	5,910.0
	JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC.	480.0
	RENOVABLES DE GUATEMALA, S. A.	4,410.0
1126	XOLHUITZ PROVIDENCIA, S. A.	4.0
	RENACE, S. A.	810.0
1710	LUZ Y FUERZA ELECTRICA DE GUATEMALA LTDA.	6,080.0
50100	ICE	1,707.3
50200	ICE	3,243.2

En el mes de enero 2019, fueron predespachadas ofertas con precio de 0 US\$/MWh para todos los agentes presentados en el cuadro anterior, siendo principalmente de agentes de Guatemala, pero con un volumen considerable por el Instituto Costarricense de Electricidad.

CUADRO No. 09  
OFERTAS CON PRECIO DE 0US\$/MW PREDESPACHADAS

NODO	PRECIO EXANTE [US\$/MWh]
1124	71.2
1126	74.5
1710	76.5
50100	55.4
50200	55.4

Durante este mes, aunque no se dieron precios nodales de 0\$/MWh, los precios más bajos se presentaron en los nodos de Costa Rica.



## 5.7 EJECUCIÓN DE MANTENIMIENTOS SEGÚN PLAN ANUAL DE LA RTR

CUADRO No. 10  
EJECUCIÓN PLAN ANUAL DE MANTENIMIENTOS  
ENERO 2019

DETALLE		TRANSMISOR NACIONAL												TOTAL SER	
		Guatemala		El Salvador		Honduras		Nicaragua		Costa Rica		Panamá			
Plan de Mantenimiento Anual Aprobado	Tipo de Mantenimiento	CANT.	%	CANT.	%	CANT.	%	CANT.	%	CANT.	%	CANT.	%	CANT.	%
	En programa anual y ejecutado	0	0.0%	7	58.3%	1	3.0%	0	0.0%	2	20.0%	3	20.0%	13	13.0%
	En programa anual y no ejecutado	8	100.0%	5	41.7%	32	97.0%	14	100.0%	8	80.0%	12	80.0%	87	87.0%
	<b>Total</b>	<b>8</b>	<b>100.0%</b>	<b>12</b>	<b>100.0%</b>	<b>33</b>	<b>100.0%</b>	<b>14</b>	<b>100.0%</b>	<b>10</b>	<b>100.0%</b>	<b>15</b>	<b>100.0%</b>	<b>100</b>	<b>100.0%</b>
Total de Mantenimientos ejecutados	Ejecutados en base al Plan de Mantenimiento Anual	0	0.0%	7	53.8%	1	3.6%	0	0.0%	2	25.0%	3	27.3%	13	15%
	Emergencia	0	0.0%	0	0.0%	1	3.6%	0	0.0%	1	12.5%	0	0.0%	3	3%
	Ejecutados y no en programación anual	4	100.0%	6	46.2%	26	92.9%	9	100.0%	5	62.5%	8	72.7%	71	82%
	<b>Total</b>	<b>4</b>	<b>100.0%</b>	<b>13</b>	<b>100.0%</b>	<b>28</b>	<b>100.0%</b>	<b>9</b>	<b>100.0%</b>	<b>8</b>	<b>100.0%</b>	<b>11</b>	<b>100.0%</b>	<b>87</b>	<b>100%</b>

## 5.8 RESTRICCIONES Y EVENTOS IMPORTANTES EN EL SER

CUADRO No. 11  
EVENTOS EN EL SER, ENERO 2019

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
20/01/2019 múltiples horarios	20/01/2019 múltiples horarios	Disparo. <b>Se declara estado de emergencia en el SER ante contingencias múltiples</b> (10:42h - 13:23h) con el área de control de Nicaragua y Panamá en colapso total (apagón total en: SEP Panamá 10:43h - 16:25h y SEP Nicaragua 10:43h - 13:23h. Nodos Aislados: Nicaragua (10:42h -10:49h), Costa Rica (10:42h - 13:49h), Panamá (10:42h - 11:19h, 12:25h - 12:36h). El Salvador reporta Operación de Esquema de Desconexión de Carga por Baja Frecuencia: ETAPA III (58.71 HZ), con 109.53 MW de carga perdida y 11.5 MW de generación de las 10:43h - 10:51h, ETAPA I(59.12 HZ), de las 10:54h - 11:04h con 10.97 MW. Honduras reporta Pérdida de 129.97 MW en demanda y 348.77 MW de generación al operar la cuarta etapa de desconexión por baja frecuencia. Panamá reporta pérdida de 1180 MW de carga y 1195 de generación (11:43h - 17:24h hora C.A.+1).
24/01/2019 múltiples horarios	24/01/2019 múltiples horarios	Apertura por seguridad operativa Panaluya - La Entrada a Copan (SIEPAC) - 1; Moyuta - Ahuachapán - 1; La Vega II - Ahuachapán (SIEPAC) - 1 en los periodos de mercado de las 07:00 y 08:00 horas (07:06 - 08:49h) y de las 18:00 y 19:00 horas (18:06 - 19:54h)
24/01/2019 22:28	24/01/2019 22:55	Disparo Los Brillantes - Tapachula - 1 por pérdida de generación en el sistema eléctrico de México.
25/01/2019 08:47	25/01/2019 08:56	Disparo Los Brillantes - Tapachula - 1 por pérdida de 300 MW de generación en el sistema eléctrico de México.
27/01/2019 13:35	27/01/2019 13:42	Disparo Pavana - Santa Lucía – L615 provocando Pérdida de 122.46 MW de generación solar y 7.92 MW de generación eólica. Se observa una reducción de frecuencia en el SER+México hasta 59.864 Hz. PMU-EOR.
28/01/2019 múltiples horarios	28/01/2019 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 06:00 y 08:00 horas (06:11 - 08:51h) y de las 18:00 y 19:00 horas (18:00 - 19:56h)
28/01/2019 12:58	28/01/2019 13:04	Disparo Los Brillantes - Tapachula - 1 por pérdida de generación en el sistema eléctrico de México; la frecuencia del SER desciende hasta 59.821 Hz (medido PMU-EOR).
29/01/2019 05:01	29/01/2019 05:54	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.
30/01/2019 04:00	30/01/2019 05:54	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 y 05:00 horas.
30/01/2019 múltiples horarios	30/01/2019 múltiples horarios	Disparo Los Brillantes - Tapachula - 1 Falla en SEP de México y disparo transferido a SE Los Brillantes (10:44h-10:59h), Disparo transferido de SEP de México hacia SE Los Brillantes, por alto flujo en la línea (13:55h - 14:03h).
30/01/2019 13:54	30/01/2019 14:03	Disparo. Pérdida de generación en el SEP de Panamá. Se registró disparo transferido a SE Los Brillantes y actuación del EDACBF regional. Se declaró estado de emergencia en el SER .
31/01/2019 05:07	31/01/2019 05:55	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.

CUADRO No. 12  
RESTRICCIONES EN EL SER, ENERO 2019

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 1 al 31 de enero de 2019							
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa	
Modificación a la importación de El Salvador (UT)	ene. -19	1	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demandas maxima, media y minima:170, 125, 90, 75, 65, 60, 25, 10, 20, 30, 50, 65, 65, 70, 80, 95, 135, 190, 290, 300, 270, 220, 160, 115. Debido al comportamiento tipico de la demanda en El Salvador para esta epoca del año, ver nota EOR-GPO-27-12-2018-303. Los valores son para cada periodo de mercado.	
		2	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demandas maxima, media y minima:95,80, 70, 65, 80, 105, 130, 160, 230, 265, 290, 290, 290, 290, 290, 300, 300, 300, 300, 300, 170, 165. Debido al comportamiento tipico de la demanda en El Salvador para esta epoca del año, ver nota EOR-GPO-27-12-2018-303. Los valores son para cada periodo de mercado.	
		3, 4, 5, 7, 8, 9, 10, 11, 12	1	0.05	0:00h-0:59h	22:00h-23:59h	Modificación a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima a 170 MW, debido al comportamiento tipico de la demanda en El Salvador para esta epoca del año, ver nota EOR-GPO-06-12-2018-283.
			1	0.05			
		5, 12	4	0.17	6:00h-9:59h	06:00 a 09:59 respectivamente debido al comportamiento tipico de la demanda en El Salvador para esta epoca del año, ver nota EOR-GPO-06-12-2018-283.	
		6, 13	11	0.46	6:00h-16:59h	Modificación a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda media 115, 120, 135, 150, 165, 170, 180, 195, 210, 225 debido al comportamiento tipico de la demanda en El Salvador para esta epoca del año, ver nota EOR-GPO-22-11-2018-267. El valor de 120 incluye dos horas de 07:00 - 08:59	
		14, 15, 16, 17	1	0.05	0:00h-0:59h	22:00h-23:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima a 195 MW de (00:00-00:59 y 22:00-23:59 Hrs) y 140 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-09-01-2019-007.
1	0.05						

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 1 al 31 de enero de 2019						
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Modificación a la importación de El Salvador (ETESAL)	ene. -19	18, 21, 22, 23, 24	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 195 MW de (00:00-00:59 Hrs) y 140 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-09-01-2019-007.
		19	10	0.42	0:00h-9:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima a 195 MW de (00:00-00:59 y 140 MW de (01:00-05:59), y en demanda media 200 MW de 06:00 a 06:59, 235 MW de 07:00 a 07:59, 260 MW de 08:00 a 08:59 y 275 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-09-01-2019-007.
		20	18	0.75	0:00h-17:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima a 140 MW de (00:00-05:59 ) y en demanda media 135 MW de 06:00 a 06:59, 140 MW de 07:00 a 07:59, 150 MW de 08:00 a 08:59, 155 MW de 09:00 a 09:59 , 165 MW de 10:00 a 10:59 , 175 MW de 11:00 a 11:59 , 185 MW de 12:00 a 12:59 , 195 MW de 13:00 a 13:59 , 210 MW de 14:00 a 14:59 , 220 MW de 15:00 a 15:59 y 230 MW de 16:00 a 16:59 y en demanda máxima 250 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-09-01-2019-007.
		18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31	1	0.05	22:00h-23:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima a 195 MW, debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-09-01-2019-007.
		26	4	0.17	6:00h-9:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación en demanda media 200 MW de 06:00 a 06:59, 235 MW de 07:00 a 07:59, 260 MW de 08:00 a 08:59 y 275 MW de 09:00 a 09:59, por cambios en su despacho de generación y demanda.

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 1 al 31 de enero de 2019						
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Modificación a la importación de El Salvador (ETESAL)	ene. -18	27	18	0.75	6:00h-17:59h	Disminución en la capacidad máxima de importación en demanda media 135 MW de 06:00 a 06:59, 140 MW de 07:00 a 07:59, 150 MW de 08:00 a 08:59, 155 MW de 09:00 a 09:59, 165 MW de 10:00 a 10:59, 175 MW de 11:00 a 11:59, 185 MW de 12:00 a 12:59, 195 MW de 13:00 a 13:59, 210 MW de 14:00 a 14:59, 220 MW de 15:00 a 15:59 y 230 MW de 16:00 a 16:59 y en demanda máxima 250 MW de 17:00 a 17:59, por cambios en su despacho de generación y demanda.
		25, 26, 28, 29, 30, 31	6	0.25	0:00h-5:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación en demanda mínima a 195 MW de (00:00-00:59 Hrs) y 140 MW de (01:00-05:59 Hrs), por cambios en su despacho de generación y demanda.
		27	6	0.25	0:00h-5:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación en demanda mínima a 140 MW, debido al cambios en su despacho de generación y demanda.
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	ene. -19	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27	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-21-12-2018-299.
		28, 29, 30, 31		1		Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte: Importación SN: en Demanda Máxima 60MW, Demanda Media 80MW y Mínima 20MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 60MW, Demanda Media: 80MW y en Demanda Mínima 60MW, por pronóstico del potencial eólico y mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-25-01-2019-038.

**Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 1 al 31 de enero de 2019**

Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Modificación a la máxima transferencia de Costa Rica (ICE)	ene. -19	5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a las capacidades de porteo en sentido norte-sur del área de control de Costa Rica: Porteo NS: en Demanda Maxima 0 MW, en Demanda Media 0 MW y en Demanda Minima: 50 MW, debido a SOLMANT en ejecución CRI 739/2018 y a cambios hidrológicos debido a época seca en Costa Rica.
		21, 22, 23, 24, 25, 26, 27	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a las capacidades de porteo en sentido norte-sur: Porteo NS: en Demanda Maxima 0 MW, en Demanda Media 0 MW y en Demanda Minima: 0 MW, debido a SOLMANT CRI 739/2018 y a cambios hidrológicos por época seca.
Modificación a la Capacidad de Importación de Panamá (ETESA)	ene. -19	14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31	24	1	0:00h-23:59h	Aumento en la capacidad de Importación Norte-Sur en Demanda máxima, media y mínima a 300 MW, debido a la disminución de generación hidrológica, nota: EOR-GPO-07-01-2019-004.