



**SUPERVISION Y VIGILANCIA DEL MER**

**INFORME MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL**

**MES DE MAYO 2018**

## Contenido

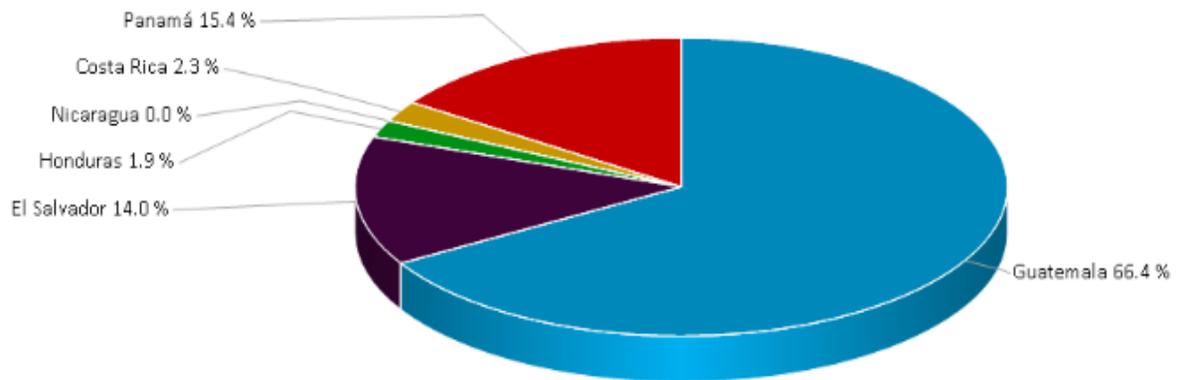
1.	TRANSACCIONES .....	3
2.	PRECIOS.....	5
3.	ASIGNACIÓN DE DERECHOS DE TRANSMISIÓN A1807 Y M1807 .....	7
4.	DEMANDA DE ENERGIA.....	8
4.1	Cubrimiento de la demanda de El Salvador .....	9
5.	SITUACIÓN DEL SER.....	10
6.	MONITOREO DEL MER .....	12
6.1	TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE CONTRATOS.....	12
6.2	TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE OPORTUNIDAD .....	14
6.3	COMPARACIÓN DE TRANSACCIONES 2017 – 2018.....	16
6.4	COMPARACIÓN DE PRECIOS 2017 – 2018 .....	17
6.5	PRECIOS DE COMBUSTIBLE Y MOR .....	17
6.6	MONITOREO DE OFERTAS DE PRECIOS.....	18
6.7	EJECUCIÓN DE MANTENIMIENTOS SEGÚN PLAN ANUAL DE LA RTR.....	19
6.8	RESTRICCIONES Y EVENTOS IMPORTANTES EN EL SER.....	20

## 1. TRANSACCIONES

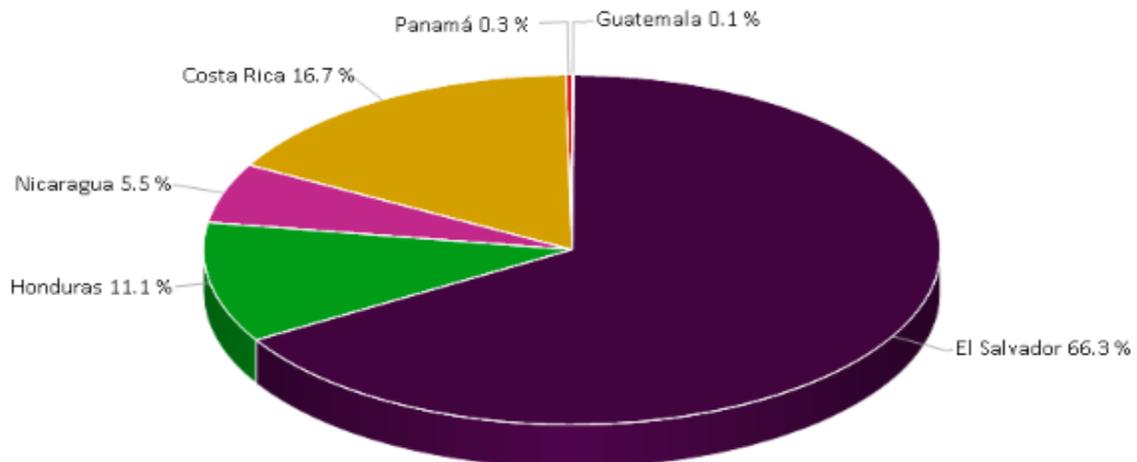
En el mes de mayo de 2018 se realizaron inyecciones al MER por 261,168.39 MWh. El 66.4% de las inyecciones corresponden a ventas de Guatemala; 15.4% a Panamá, y 14.0% El Salvador. Con respecto a los retiros, El Salvador realizó 66.3%, seguido por Costa Rica y Honduras, con 16.7% y 11.1% respectivamente.

El 82.63% de las ventas se hicieron a través del Mercado de Contrato Regional (MCR) y un 17.36% correspondió a transacciones en el Mercado de Oportunidad Regional (MOR).

GRAFICA No.1  
INYECCIONES DE ENERGÍA POR PAIS [%]  
MAYO 2018

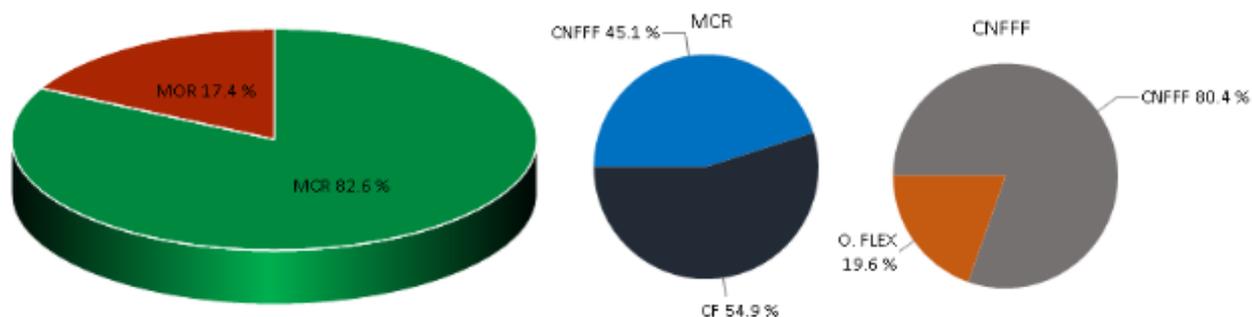


GRAFICA No.2  
RETIROS DE ENERGIA POR PAIS [%]  
MAYO 2018



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

GRAFICA No.3  
VENTAS EN EL MCR Y EN EL MOR [%]  
MAYO 2018



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

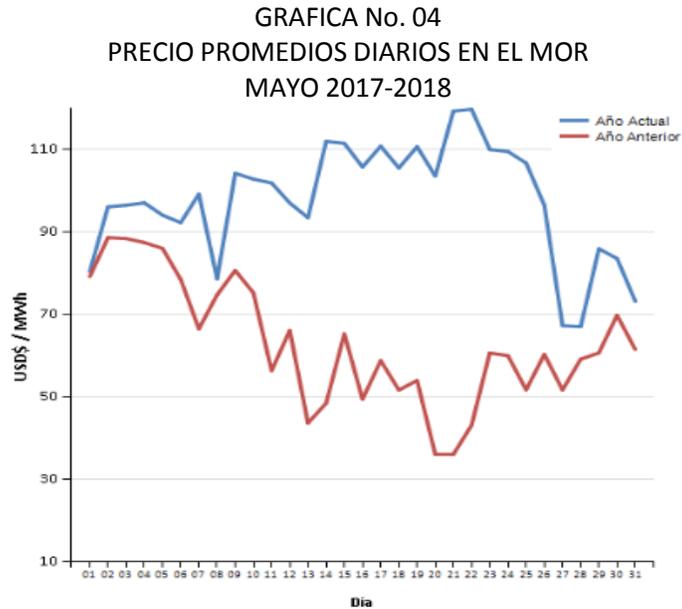
CUADRO No.1  
INYECCIONES Y RETIROS POR PAÍS [MWh]  
MAYO 2018

PAÍS	INYECCIONES					
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	Total
Guatemala	99,717.4	64,184.8	0.0	163,902.1	9,616.0	173,518.1
El Salvador	0.0	12,745.3	19,054.4	31,799.6	4,757.6	36,557.2
Honduras	0.0	0.0	0.0	0.0	4,839.5	4,839.5
Nicaragua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Costa Rica	0.0	0.0	0.0	0.0	5,925.3	5,925.3
Panamá	18,812.3	1,301.4	0.0	20,113.7	20,214.6	40,328.3
Total	118,529.6	78,231.5	19,054.4	215,815.5	45,352.9	261,168.4
PAÍS	RETIROS					
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	Total
Guatemala	0.0	0.0	246.8	246.8	0.0	246.8
El Salvador	94,049.3	60,531.3	8,576.7	163,157.3	9,306.1	172,463.4
Honduras	22,523.2	2,483.3	0.0	25,006.6	4,006.0	29,012.5
Nicaragua	3,049.3	2,302.8	0.0	5,352.1	9,041.1	14,393.1
Costa Rica	0.0	12,304.1	0.0	12,304.1	31,157.4	43,461.5
Panamá	0.0	609.9	91.0	700.9	0.0	700.9
Total	119,621.7	78,231.5	8,914.5	206,767.7	53,510.6	260,278.3

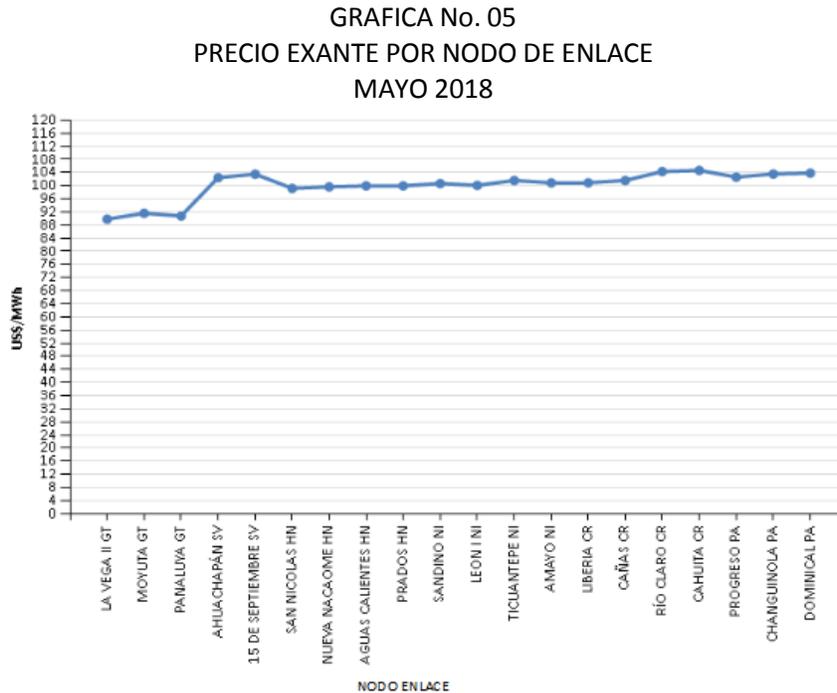
CF: Contrato Firme; CNFFF: Contratos No Firme Físico Flexible; O FLEX: Ofertas de Flexibilidad, se consideran parte de los CNFFF.

## 2. PRECIOS

En el mes de mayo 2018 el precio promedio del MER fue de 97.67 US\$/MWh. Esto representa un aumento del 55.6 % con respecto al mismo mes del año anterior, cuando se registró un precio de 62.77 US\$/MWh. Las ofertas al MER que están fijando estos precios serán analizadas con más detalle en un informe aparte.

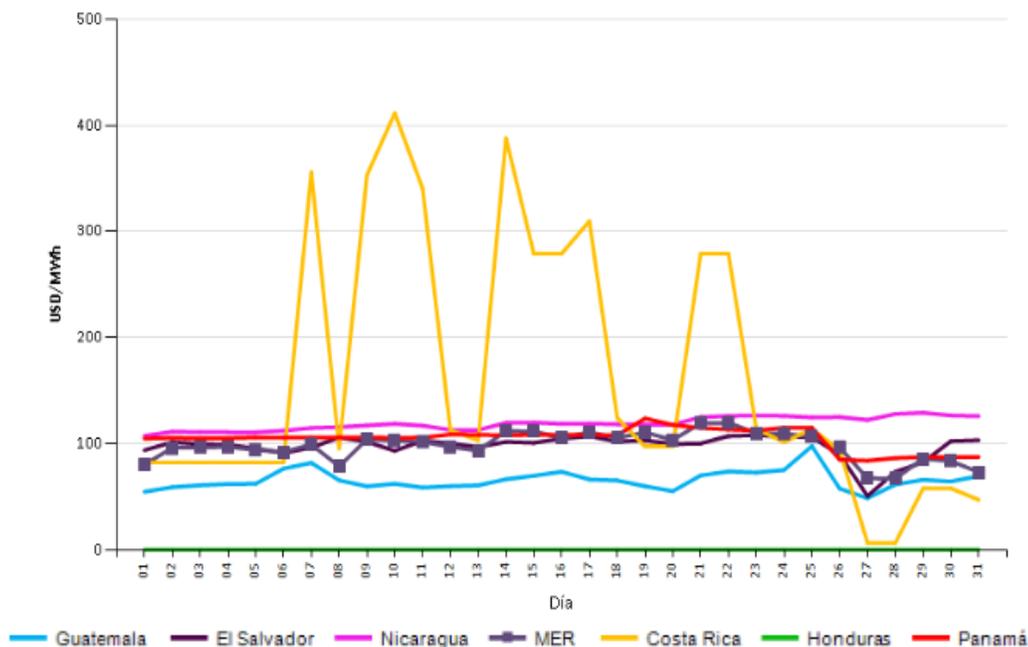


Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.



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

GRAFICA No. 06  
 PRECIO PROMEDIO DIARIO EN EL PREDESPACHO POR SISTEMA ELECTRICO NACIONAL  
 MAYO 2018



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.

A diferencia de los precios de Costa Rica que mantuvieron fluctuaciones dependiendo de la programación de sus plantas térmicas, los precios de los otros países mantuvieron un comportamiento similar y estable durante todo el mes.

El precio promedio de predespacho de Guatemala fue el más bajo registrado durante el mes, producto de los precios de generación de plantas geotérmicas que fijaron el precio nacional.

Un análisis de la relación de los precios nacionales con los precios de ofertas al MER será realizado en informe aparte.

### 3. ASIGNACIÓN DE DERECHOS DE TRANSMISIÓN A1807 Y M1807

CUADRO No. 2  
POTENCIA E IMPORTE ASIGNADO DE JULIO 2018 A JUNIO 2019

	MES	POTENCIA ASIGNADA	IMPORTE ASIGNADO
2018	Julio	161.4	\$2,568,420.59
	Agosto	161.4	\$2,568,420.59
	Septiembre	161.4	\$2,568,420.59
	Octubre	161.4	\$2,568,420.59
	Noviembre	161.4	\$2,568,420.59
	Diciembre	161.4	\$2,568,420.59
	2019	Enero	310.5
Febrero		310.5	\$122,911.28
Marzo		310.5	\$122,911.28
Abril		310.5	\$122,911.28
Mayo		310.5	\$122,911.28
Junio		310.5	\$122,911.28
TOTAL		2,831.6	\$16,147,991.24

\*Elaborado con información de la página web del EOR.

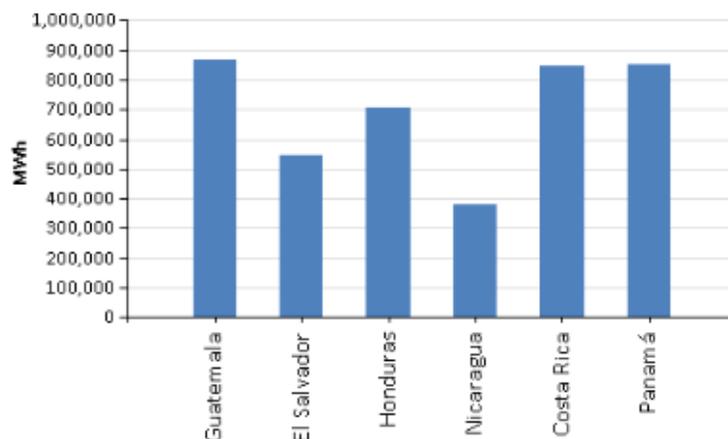
Para la asignación anual A1807, fueron asignados 2,831.6 MW de potencia, que corresponde a un importe de \$16, 147,991.24. No hubo asignaciones de DT en la subasta mensual M1807. El monto promedio por las asignaciones se estima en US\$5,702.78 / MW.

Un detalle más amplio de la Asignación se presentará en el Informe Mensual de Asignación de Derechos de Transmisión.

## 4. DEMANDA DE ENERGIA

En abril 2018 se registró un aumento de 1.97 % en el consumo de energía con respecto al mismo mes del año anterior, debido al incremento del consumo principalmente de Guatemala y Nicaragua.

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



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

CUADRO No. 3  
DEMANDA POR PAÍS [MWh]  
ABRIL 2018 – 2017

País	Demanda	Demanda Anterior	Incremento
Guatemala	865,279	826,235	4.73%
El Salvador	543,384	531,190	2.30%
Honduras	706,850	725,136	-2.52%
Nicaragua	380,509	368,701	3.20%
Costa Rica	846,946	825,785	2.56%
Panamá	852,754	837,797	1.79%
<b>Total</b>	<b>4,195,723</b>	<b>4,114,844</b>	<b>1.97%</b>

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

## 4.1 Cubrimiento de la demanda de El Salvador

Debido a la escasez de generación hidroeléctrica en El Salvador que registró solo el 18.6% de la generación total de abril de 2018, para abastecer la demanda nacional se generó 21.1% de energía geotérmica y 19.8% de energía térmica (informes de UT).

Esta situación ha ocasionado el incremento de los precios nacionales, reflejados en los precios promedios del mercado salvadoreño de enero a mayo de 2018, según información de la Unidad de Transacciones:

MES	(USD/MWh)
Enero	102.29
Febrero	104.46
Marzo	104.62
Abril	109.28
Mayo	114.71

Para el cubrimiento de la demanda nacional El Salvador ha tenido que incrementar sus importaciones del MER con la cual se cubrió el 26.4% de la demanda. El 94.6% de estas compras al MER se hicieron a través del Mercado de Contratos, mientras que el 5.4% se hicieron a través del Mercado de Oportunidad.

CUADRO No. 4  
CUBRIMIENTO DE LA DEMANDA POR PAÍS QUE RETIRA  
ABRIL 2018

PAÍS	Retiro Neto [MWh]	Demanda [MWh]	% Cubrimiento de la Demanda
El Salvador	144,116	543,384	26.4%
Honduras	23,523	706,850	3.3%
Nicaragua	32,238	380,509	8.5%

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

Con respecto a Nicaragua el 8.5% de su demanda fue cubierta con compras al MER, correspondiéndole al Mercado de Oportunidad un 62.8%, mientras que Honduras el 3.3% de su demanda se cubrió con compras de contratos en el MER en su mayoría, un 86.2%.

## 5. SITUACIÓN DEL SER

La capacidad de transferencia en mayo continúa siendo las publicadas para el mes de abril, donde las trasferencias Norte –Sur en el área de control de Panamá, paso de 300MW, a 190, 250 y 210 MW para Demanda mínima, media y máxima respectivamente. Mientras que la capacidad de Sur- Norte entre Costa Rica y Nicaragua prácticamente se mantiene.

CUADRO No. 5  
MÁXIMAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA ESTABLECIDAS POR PERÍODO DE DEMANDA  
MAYO 2018

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	210	210	50	190	290
<b>Demanda Media</b>	300	300	190	150	210	60	250	290
<b>Demanda Máxima</b>	300	300	200	220	190	50	210	140

\*Del último informe de seguridad operativa, que corresponde a abril 2018

1. Con respecto a eventos importantes que se registraron, se generó un estado de emergencia con partición del SER en Bloque Norte (GUA, SAL, HON y NIC) y Bloque SUR (CRI y PAN) producto del disparo de la línea de interconexión SE Amayo– SE Liberia (Nicaragua – Costa Rica). Este evento a su vez originó el disparo de las líneas de interconexión: a) SE Cahuita – SE Changuinola (Costa Rica – Panamá), b) SE Ticuantepe I – SE Cañas (Nicaragua – Costa Rica) y c) SE Tapachula – SE Los Brillantes (México – Guatemala).

Producto de estos eventos se generó un proceso de desconexión de carga por activación del Esquema de Desconexión de Carga por Baja Frecuencia EDCBF afectando a:

PAÍS	CARGA DESCONECTADA (MW)	GENERACIÓN DESCONECTADA (MW)
GUATEMALA	36.5	
EL SALVADOR	16.83	
HONDURAS	122	88
NICARAGUA	108.9	182
PANAMÁ		95

El evento disparo de la línea de interconexión SE Amayo– SE Liberia concuerda con los problemas generados por violaciones de sobrecarga de las líneas Frontera con Costa Rica – SE Amayo y SE Masaya – SE San Martín (nueva conexión SE La Virgen) los cuales deberían resolverse al realizarse las repotenciaciones pendientes en dichas líneas.

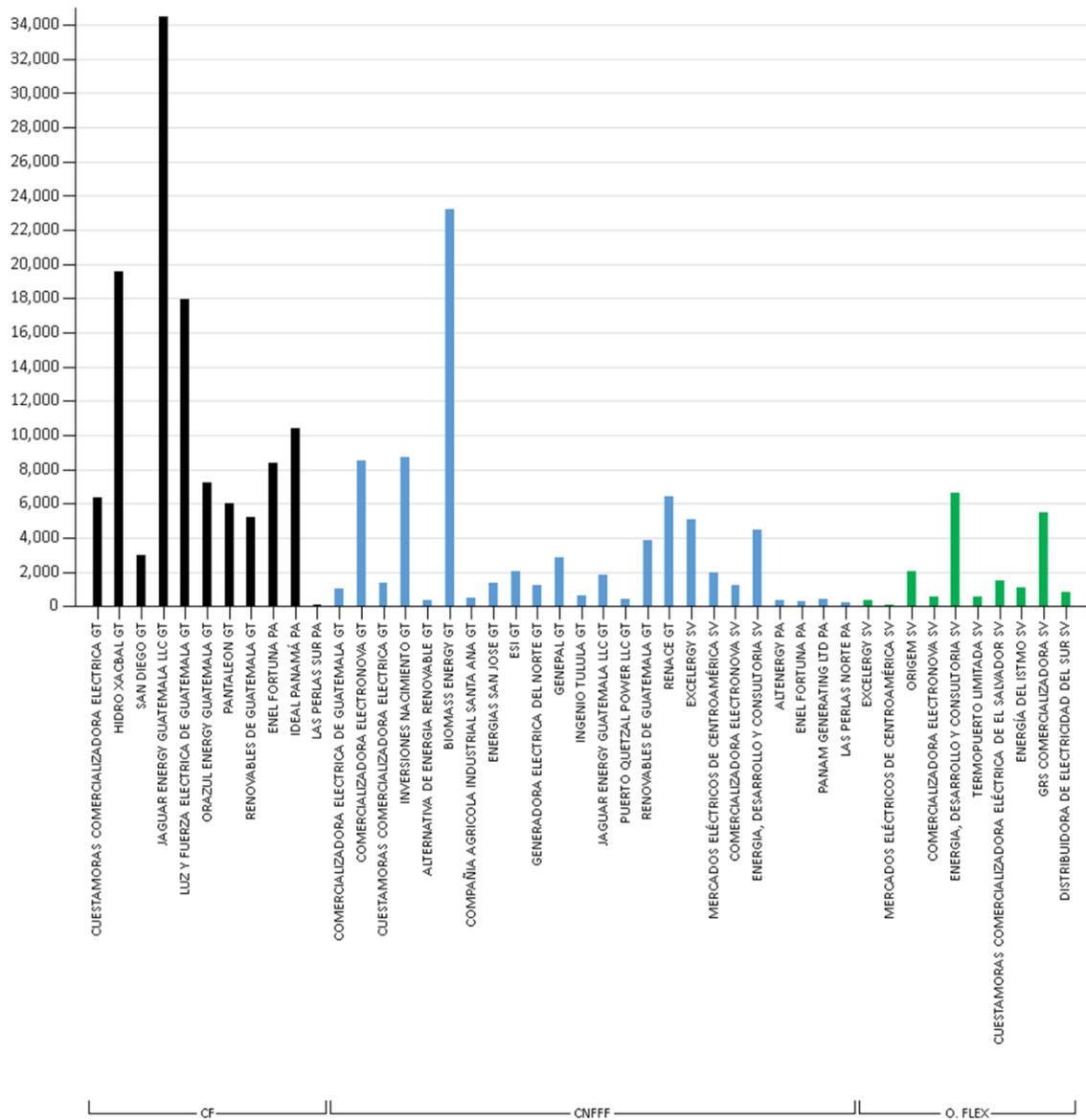
2. El 8 de mayo de 2018 se dio la apertura de la interconexión La Entrada de Copán (HON) y Ahuachapán (SAL) por seguridad operativa, debido al incremento de la transferencia del Sistema Eléctrico MEX hacia el SER superiores a los 120 MW (horarios 0:21h - 16:48h, 21:55h - 23:03h).

3. Con relación al cumplimiento del Plan de Mantenimiento de la RTR, de un total de 124 mantenimientos programados para el mes de mayo de 2017, se presentó una ejecución del 32 % de los mantenimientos.

## 6. MONITOREO DEL MER

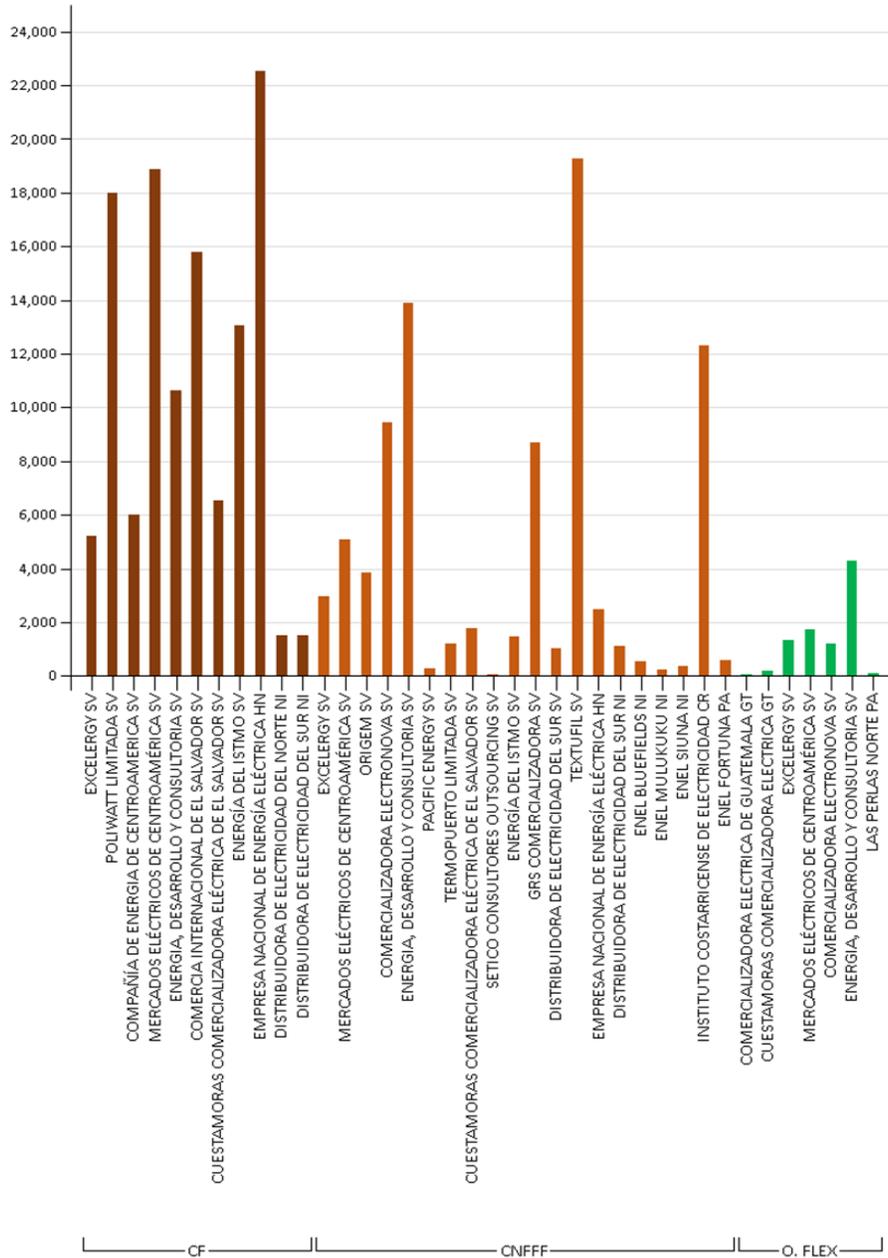
### 6.1 TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE CONTRATOS

GRAFICA No. 08  
 INYECCIONES POR AGENTE EN EL MCR [MWh]  
 MAYO 2018



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

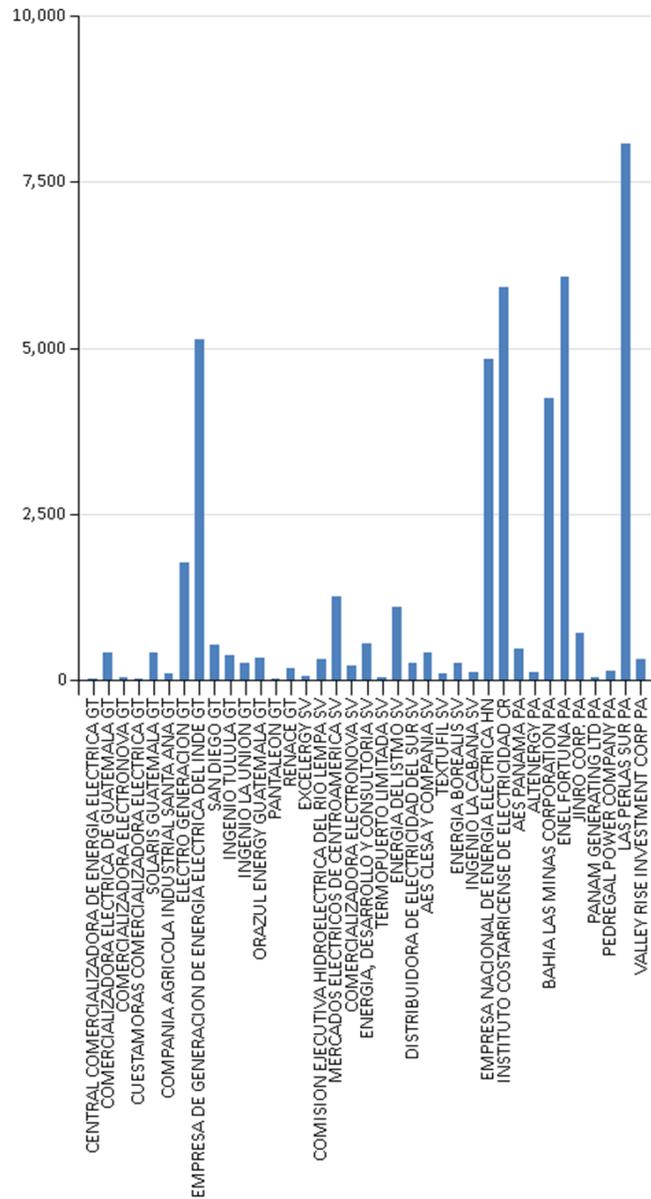
GRAFICA No. 09  
 RETIROS POR AGENTE EN EL MCR [MWh]  
 MAYO 2018



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

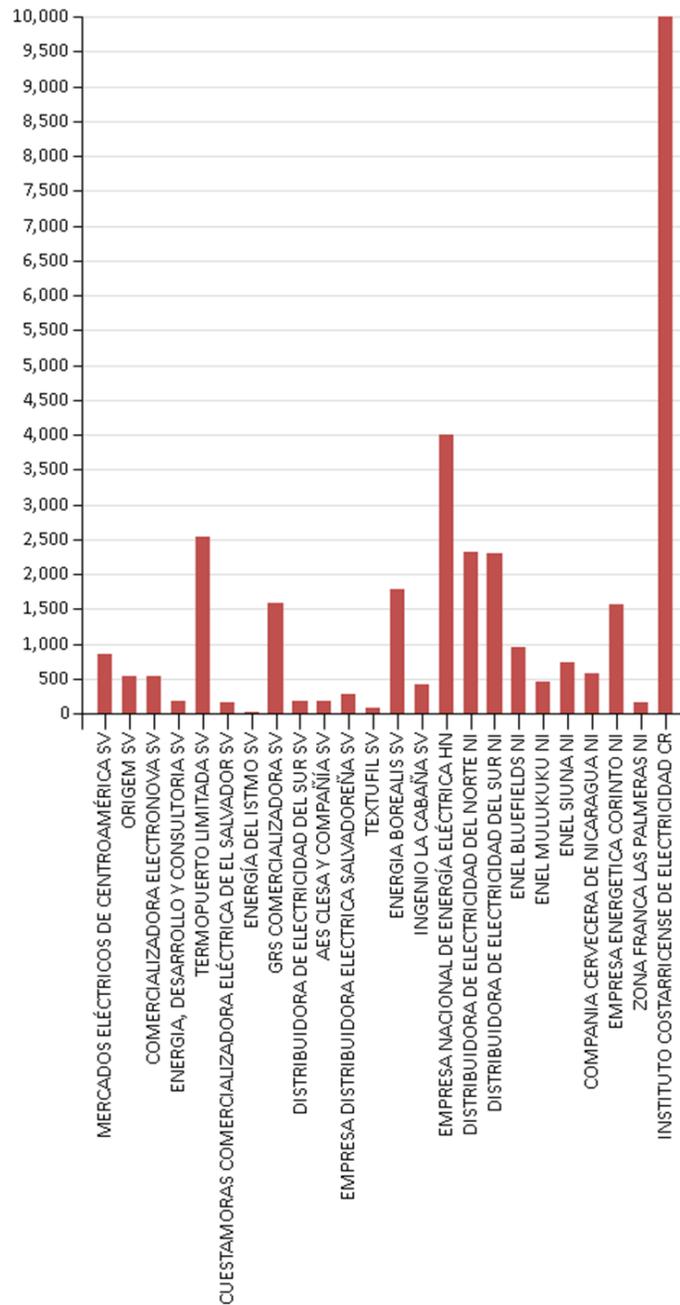
## 6.2 TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE OPORTUNIDAD

GRAFICA No. 10  
 INYECCIONES POR AGENTE EN EL MOR [MWh]  
 MAYO 2018



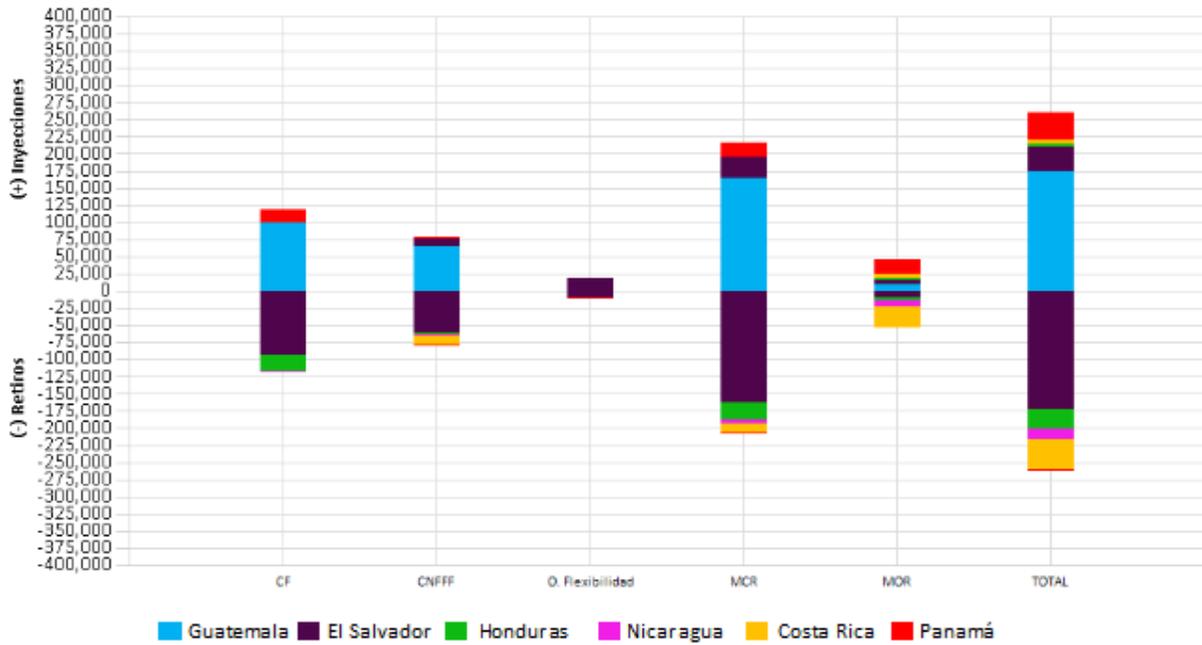
Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

GRAFICA No. 11  
 RETIROS POR AGENTE EN EL MOR [MWh]  
 MAYO 2018



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

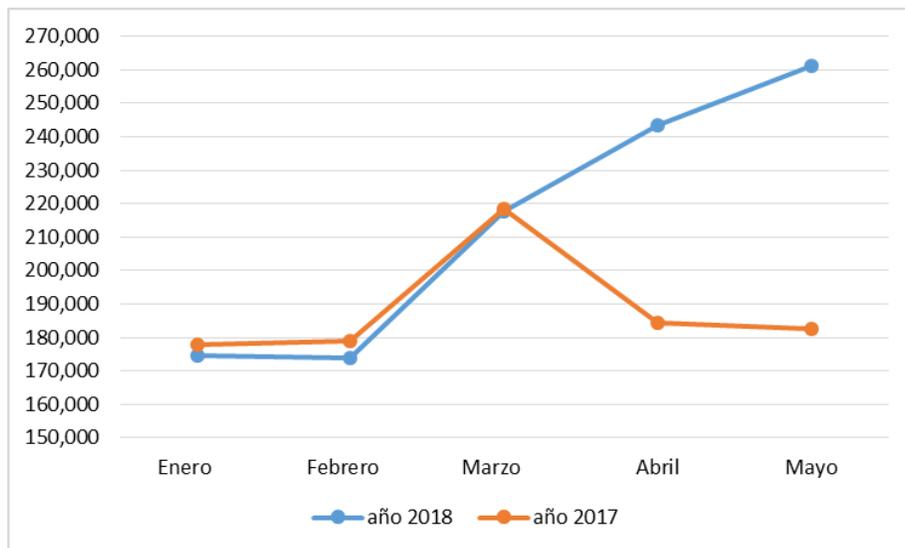
GRAFICA No.12  
 INYECCIONES Y RETIROS POR PAÍS [MWh]  
 MAYO 2018



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

### 6.3 COMPARACIÓN DE TRANSACCIONES 2017 - 2018

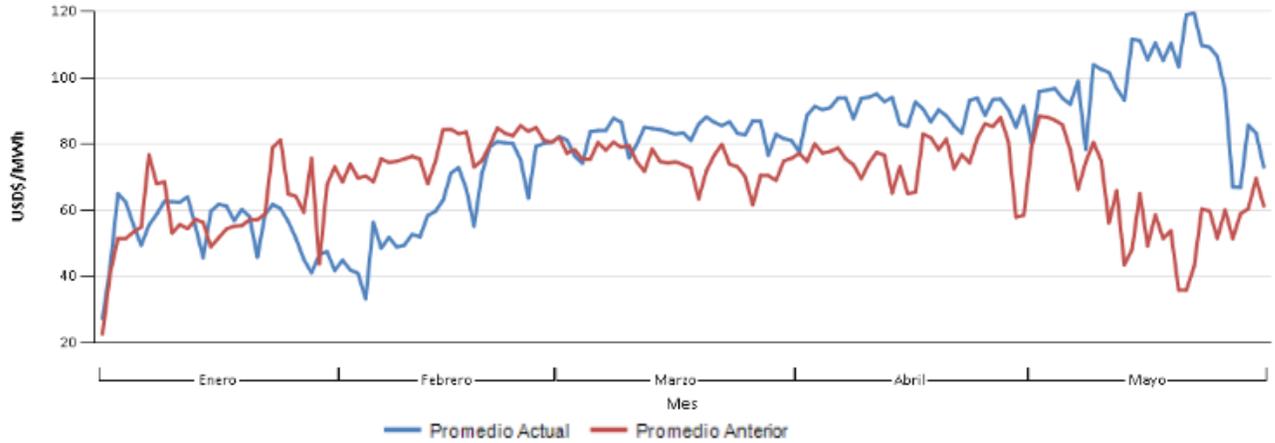
GRAFICA No.13  
 INYECCIONES POR MES [MWh]  
 A MAYO 2017 - 2018



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

## 6.4 COMPARACIÓN DE PRECIOS 2017 – 2018

GRAFICA No.14  
PRECIO PROMEDIO DIARIO EN EL MOR  
AÑOS 2017 – 2018

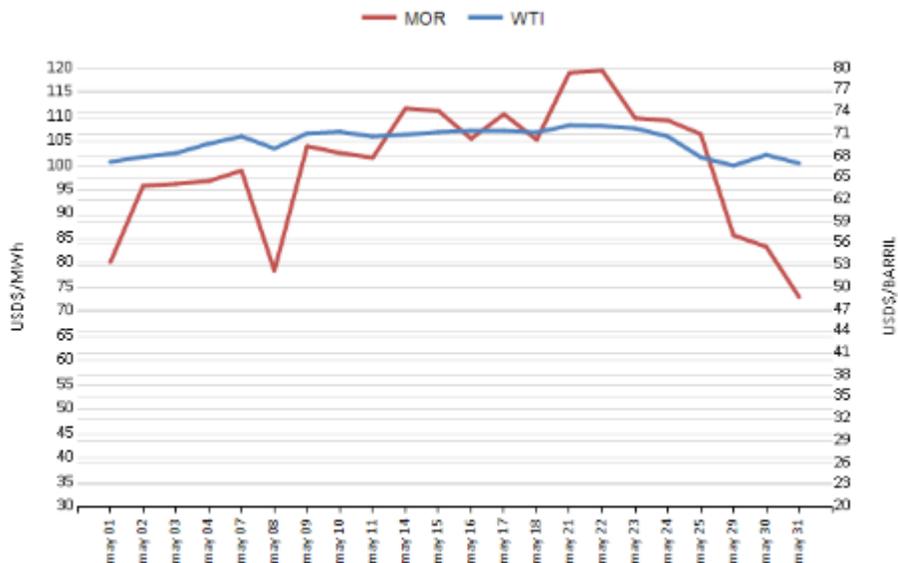


Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR

En esta gráfica se muestra la tendencia del incremento de precios de mayo 2018 en relación con el comportamiento de los precios del mismo mes del año anterior.

## 6.5 PRECIOS DE COMBUSTIBLE Y MOR

GRAFICA No. 15  
RELACIÓN PRECIOS COMBUSTIBLE – PRECIOS MOR  
ABRIL 2018



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

## 6.6 MONITOREO DE OFERTAS DE PRECIOS

CUADRO No. 6  
OFERTAS CON PRECIO DE 0US\$/MW PREDESPACHADAS

AGENTE	JAGUAR ENERGY (GUA)	ORAZUL (GUA)	ENEL FORTUNA (PA)	RENOVABLES (GUA)
MW PREDESPACHADOS	5,100.00	1,625.52	19,430.06	5,222.20
NODO	50,200	1,710	6,096	1,124

En el mes de mayo 2018, fueron predespachadas ofertas con precio de 0 US\$/MWh para todos los agentes presentados en el cuadro anterior, sin embargo, debido al volumen de ofertas realizadas, no se fijaron precios nodales de 0US\$/MWh.

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

CUADRO No. 7  
EJECUCIÓN PLAN ANUAL DE MANTENIMIENTOS  
MAYO 2018

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	2	50.0%	15	48.4%	7	21.2%	7	31.8%	8	0.0%	1	6.3%	40	32.3%
	En programa anual y no ejecutado	2	50.0%	16	51.6%	26	78.8%	15	68.2%	10	0.0%	15	93.8%	84	67.7%
	<b>Total</b>	<b>4</b>	<b>100.0%</b>	<b>31</b>	<b>100.0%</b>	<b>33</b>	<b>100.0%</b>	<b>22</b>	<b>100.0%</b>	<b>18</b>	<b>0.0%</b>	<b>16</b>	<b>100.0%</b>	<b>124</b>	<b>100.0%</b>
Total de Mantenimientos ejecutados	Ejecutados en base al Plan de Mantenimiento Anual	2	22.2%	15	51.7%	7	43.8%	7	38.9%	8	57.1%	1	2.2%	40	30%
	Emergencia	0	0.0%	1	3.4%	2	12.5%	3	16.7%	1	7.1%	1	2.2%	8	6%
	Ejecutados y no en programación anual	7	77.8%	13	44.8%	7	43.8%	8	44.4%	5	35.7%	44	95.7%	85	64%
	<b>Total</b>	<b>9</b>	<b>100.0%</b>	<b>29</b>	<b>100.0%</b>	<b>16</b>	<b>100.0%</b>	<b>18</b>	<b>100.0%</b>	<b>14</b>	<b>100.0%</b>	<b>46</b>	<b>100.0%</b>	<b>133</b>	<b>100%</b>

## 6.8 RESTRICCIONES Y EVENTOS IMPORTANTES EN EL SER

CUADRO No. 8  
EVENTOS EN EL SER, MAYO 2018

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
02/05/2018 múltiples	02/05/2018 múltiples	Disparo Línea de Interconexión Ahuachapán - Moyuta; Línea de Transmisión Ahuachapán - Sonsonate en los períodos horarios de horario 8:08h a 8:13h, 8:18h a 8:48h, 8:56h a 9:12h, 9:24h a 10:11h. No se acusa falla . UT informa suspender mantenimiento en línea 230 KV Ahuachapán - Nejapa 01 al termino del período 8:56h a 9:12h,
04/05/2018 4:23	04/05/2018 5:57	Disparo de 65.10 MW de generación de planta térmica ENERSA y disparo de 15.84 MW de generación de planta Río Lindo. Apertura por disparo transferido de Subestaciones zonas Norte, Litoral y Occidental Honduras al existir limitación de transferencia de energía Sur Norte vía transformación en S/E Progreso. Pérdida total de 725.20 MW de carga y 430.60 MW de generación en el sistema eléctrico de Honduras. Se declaro estado de emergencia en el sistema electrico de Honduras
05/05/2018 8:36	05/05/2018 8:39	Disparo de la línea Transmisión Progreso Rio Lindo y apertura por disparo transferido de Subestaciones zonas Norte al existir limitación de transferencia de energía Sur Norte vía transformación en S/E Progreso. Perdida de 127 MW de carga y 100 MW de generación en el Sistema Electrico de Honduras.
08/05/2018 múltiples	08/05/2018 múltiples	Apertura en La Entrada de Copan (HON) y Ahuachapán (SAL) por seguridad operativa, debido al incremento de la transferencia del Sistema Eléctrico MEX hacia el SER superiores a los 120 MW (horarios 0:21h - 16:48h, 21:55h - 23:03h)
14/05/2018 múltiples	14/05/2018 múltiples	Línea de Interconexión Los Brillantes - Tapachula. Disparo protección ESIM005, se registró frecuencia mínima de 59.841 Hz, y máxima de 60.242 Hz (15:17h - 15:26h). Operó protección disparo transferido, se registró máxima de 60.118 Hz (15:42h - 15:51h)
30/05/2018 12:15	30/05/2018 12:22	Disparo de generación en México, pérdida de 450 MW de generación en el SEP de México. Oscilaciones amortiguadas de frecuencia y flujos en todo el SER. La frecuencia del SER+MEX desciende hasta 59.865 Hz.
31/05/2018 6:25	31/05/2018 6:31	Disparo Transformadores Sub. Los Brillantes, Banco 2 y 3, operación de esquema ESIM004_OSC
31/05/2018 6:30	31/05/2018 8:11	Sobre carga línea. Se le solicita a ENATREL disminuir su generación eólica y mantener en 20 MW el flujo en la línea Amayo - Liberia, y así evitar sobrecargar la línea Ticuantepe - Cañas.
31/05/2018 8:04	31/05/2018 8:09	Oscilaciones electromecánicas amortiguadas en el SER, entre 60.004 Hz a 60.104 Hz
31/05/2018 21:45	31/05/2018 22:22	Oscilaciones electromecánicas amortiguadas en el SER frecuencia descendió a 59.203 Hz operando esquema de baja frecuencia etapa I y II, Estado de emergencia en el SER, de las 21:45 a las 22:22 horas horas, ocasionado por partición del SER en Bloque Norte (GUA, SAL, HON y NIC) y Bloque SUR (CRI y PAN). Disparo de líneas de transmisión: Interconexión Amayo - Liberia (21:45h - 21:58h, en el extremo de Amayo, por activación de esquema de control suplementario en Amayo al superar el flujo de 200MW San Martin- Masaya), Interconexión Cahuita - Changuinola (21:45h - 21:55h), Interconexión Ticuantepe I - Cañas (21:45h - 22:05h), Interconexión Tapachula - Los Brillantes (21:45h - 22:20 h). Desconexión de carga por EDCBF: Guatemala 36.5 MW (21:45h-22:24h), El Salvador 16:83MW (21:45h-21:53h), Honduras 122 MW y 88 MW de generación (21:45h - 22:39 h), Nicaragua 108.87 MW y 182 MW de generación (21:45h - 21:55h), Panamá 95 MW generación (21:45h - 22:04h).

CUADRO No. 9  
RESTRICCIONES EN EL SER, MAYO 2018

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 1 al 31 de mayo de 2018					
Capacidad Modificada	Fechas		Período		Causa
			Horas	Días	
Restricción a la Exportación Norte - Sur Guatemala (AMM)	may. - 18	6	5	0.21	Mantenimiento línea de interconexión Moyuta - Ahuachapán
Modificación a la importación y Porteo de El Salvador (ETESAL)	may. - 18	1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31	258	10.75	Incremento a la importación Total de El Salvador debido a aumento de capacidad de reserva rodante.
		5, 6, 7, 8, 9, 10	51	2.13	Mantenimiento Línea 15 de Septiembre-Nejapa 01 e indisponibilidad de Autotransformador 2 S/E 15 de Septiembre
		11, 12	22	0.92	Limitación a la Importación NS y SN El Salvador. Mantenimiento Autotransformador 2 S/E 15 sep. Limitación a la importación SN y Porteo NS, indisponibilidad de los siguientes elementos: Línea 115 kV: Ateos-Talnique, Línea 230 kV: 15Se-Neja-02 SIEPAC, Línea 230 kV: 15Se-Neja-01.
		21,22,23,24	96	4	Reducción de la importación Norte-Sur y Sur-Norte debido al Solmant 83
		25,26,27,28,29,30,31	119	4.96	Reducción de la importación Norte-Sur y Sur-Norte debido a los Solmant 83, 97,98,99,100
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	may. - 18	14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31	421	17.55	Incremento a la maxima transferencia debido a incremento en el porteo e importacion Sur - Norte de Nicaragua por actualizacion semanal según nota EOR-GPO-11-05-2018-108 y EOR-GPO-11-05-2018-111
Modificación a la máxima transferencia de Costa Rica (ICE)	may. - 18	14,15,16	30	1.25	Reducción a la maxima transferencia debido a mantenimiento L. T. 230 KV Parrita - Palmar.
	may. - 18	11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31	296	12.34	Incremento a la maxima transferencia a 210 MW debido a incremento en la capacidad de importacion Norte - Sur de Costa Rica según nota EOR-GPO-11-05-2018-107
		11,12,13,14,15,16,17,25,26,27,28,29,30,31	128	5.34	Incremento a la maxima transferencia a 210 MW debido a incremento en la capacidad de importacion Sur - Norte de Costa Rica según nota EOR-GPO-11-05-2018-107