



SUPERVISION Y VIGILANCIA DEL MER

INFORME MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

NOVIEMBRE 2018

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

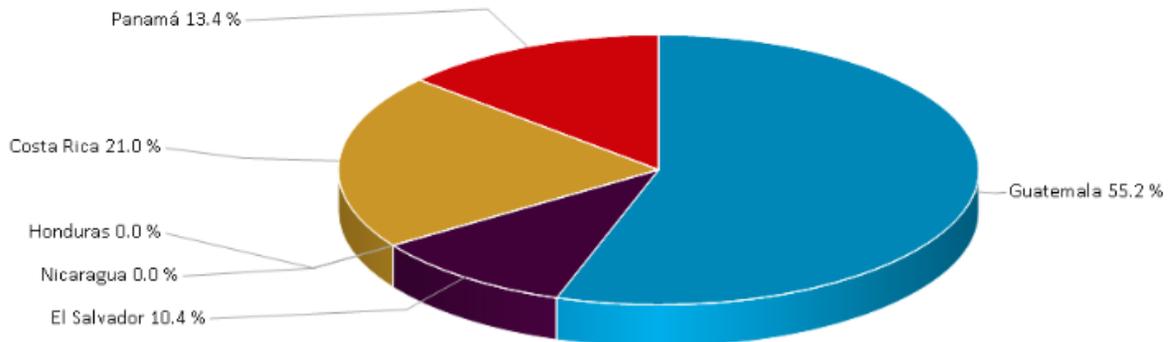
1. TRANSACCIONES

En el mes de noviembre de 2018 se realizaron inyecciones al MER por 202,259.73 MWh, El 55.15% de las inyecciones corresponden a ventas de Guatemala; 21.02% a Costa Rica, 13.43% Panamá, y 10.39% El Salvador.

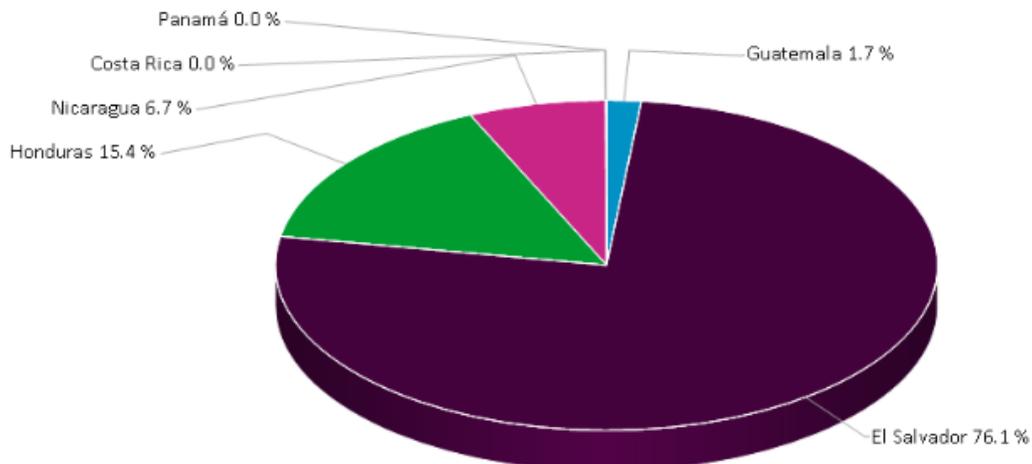
Con respecto a los retiros, El Salvador realizó 76.09%, seguido por Honduras, con 15.44% y 6.7% por Nicaragua.

El 85.18% de las ventas se hicieron a través del Mercado de Contrato Regional (MCR) y un 14.81% correspondió a transacciones en el Mercado de Oportunidad Regional (MOR).

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

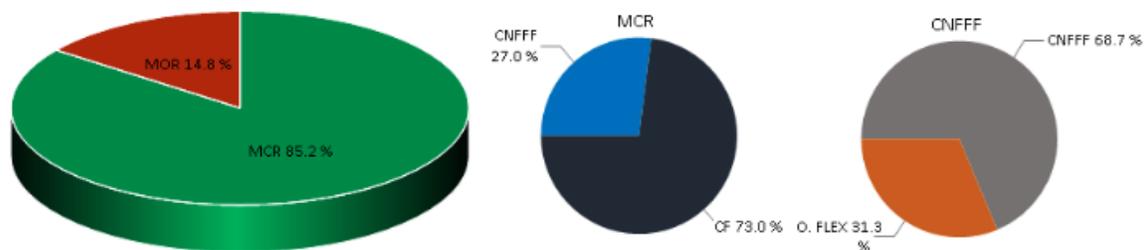


GRAFICA No.2
RETIROS DE ENERGIA POR PAIS [%]
NOVIEMBRE 2018



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

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



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

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

PAÍS	INYECCIONES					Total
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	
Guatemala	94,731.6	12,593.3	0.0	107,325.0	4,229.4	111,554.4
El Salvador	0.0	1,105.0	14,564.6	15,669.6	5,347.1	21,016.8
Honduras	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Nicaragua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Costa Rica	17,640.0	4,951.7	0.0	22,591.7	19,928.1	42,519.8
Panamá	13,392.6	13,313.3	0.0	26,705.9	462.9	27,168.8
Total	125,764.2	31,963.3	14,564.6	172,292.2	29,967.6	202,259.7

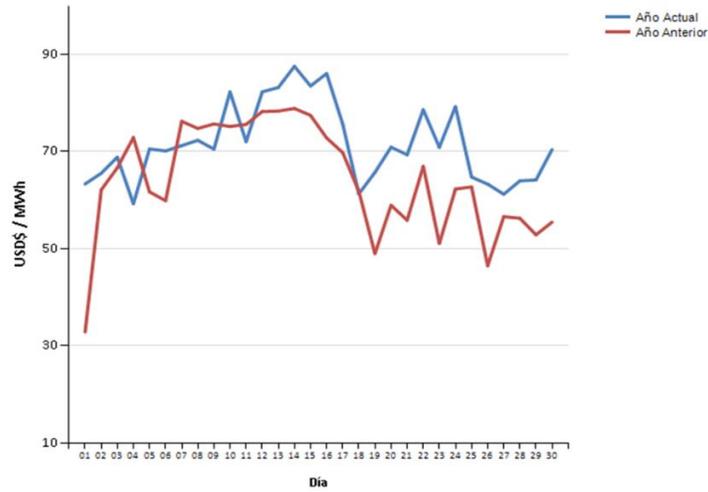
PAÍS	RETIROS					Total
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	
Guatemala	0.0	1,115.0	8.8	1,123.8	2,294.3	3,418.1
El Salvador	111,591.0	23,898.1	934.4	136,423.6	17,507.2	153,930.7
Honduras	20,406.7	5,738.7	0.0	26,145.4	5,104.4	31,249.8
Nicaragua	0.0	1,211.5	0.0	1,211.5	12,371.3	13,582.8
Costa Rica	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Panamá	0.0	0.0	95.9	95.9	0.0	95.9
Total	131,997.7	31,963.3	1,039.1	165,000.1	37,277.2	202,277.3

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

2. PRECIOS

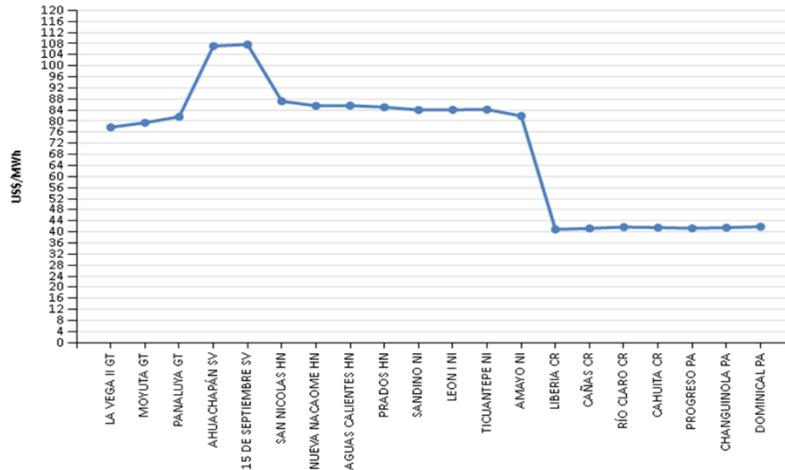
En el mes de noviembre del 2018 el precio promedio del MER fue de 71.52 US\$/MWh. Esto representa un aumento del 11.49% con respecto al mismo mes del año anterior, cuando se registró un precio de 64.15 US\$/MWh. Este incremento se explica por la baja oferta de generación hidroeléctrica y el incremento en los precios del petróleo y sus derivados.

GRAFICA No. 04
PRECIO PROMEDIOS DIARIOS EN EL MOR
NOVIEMBRE 2017-2018



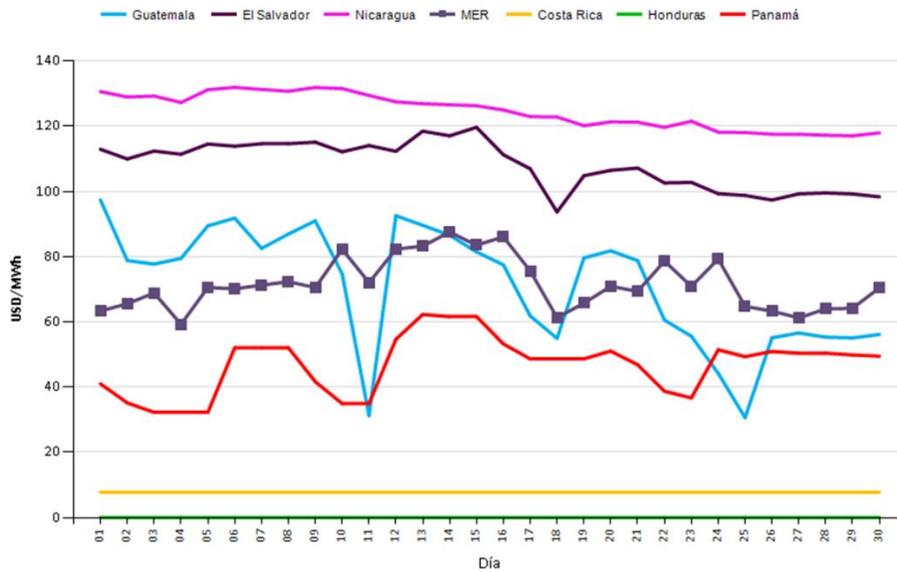
Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

GRAFICA No. 05
PRECIO EXANTE POR NODO DE ENLACE
NOVIEMBRE 2018



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

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



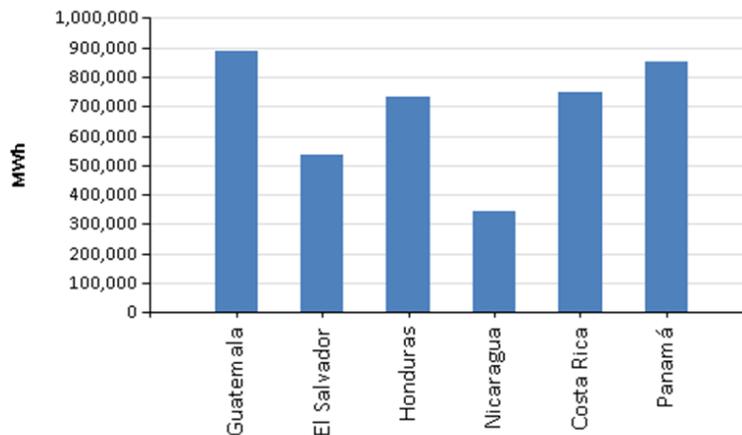
Fuente: Elaborado en base a información de la página web de cada OS/OM.

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

3. DEMANDA DE ENERGIA

En octubre de 2018 se registró un aumento de 0.83% en el consumo de energía con respecto al mismo mes del año anterior, en donde Guatemala tuvo un aumento de 4.37%, mientras que Nicaragua disminuyó en 3.15%.

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



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

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

País	Demanda	Demanda Anterior	Incremento
Guatemala	887,061	849,887	4.37%
El Salvador	536,426	531,778	0.87%
Honduras	734,642	720,046	2.03%
Nicaragua	342,249	353,379	-3.15%
Costa Rica	748,951	757,268	-1.10%
Panamá	852,117	855,446	-0.39%
Total	4,101,447	4,067,802	0.83%

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

En septiembre de 2018, el 26.3% de la demanda nacional de energía de El Salvador se cubrió con compras en el MER. El 88.62% de estas compras al MER se hicieron a través del Mercado de Contratos, mientras que el 11.37% se hicieron a través del Mercado de Oportunidad.

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

PAÍS	Retiro Neto [MWh]	Demanda [MWh]	% Cubrimiento de la Demanda
El Salvador	140,923	536,426	26.3%
Honduras	51,062	734,642	7.0%
Nicaragua	15,849	342,249	4.6%

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

4. SITUACIÓN DEL SER

La capacidad de transferencia vigentes en noviembre 2018 son las publicadas en el informe del Estudio de Máximas Capacidades de Transferencia entre Áreas de Control del SER de octubre 2018, donde las trasferencias 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 NOVIEMBRE 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
Demanda Mínima	300	300	170	200	200	200	0	220
Demanda Media	300	300	200	130	200	190	0	240
Demanda Máxima	300	300	190	220	210	200	0	220

*Del último informe de seguridad operativa, publicado en octubre 2018

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

El EOR por seguridad operativa procedió a aperturar la interconexión entre Guatemala y el SER en el mes de noviembre bajo el siguiente esquema:

- En forma diaria del 3 al 8 y del 11 al 14.
- En las fechas 16 y 21.

Se han producido Pérdida de generación de 117.00 MW en Panamá por el disparo de la central de generación Costa Norte (25/11/18).

Se han producido Pérdida de carga 68.99 MW y Pérdida de generación 36.00 MW en el área de control de El Salvador por el disparo de la línea 15 de Septiembre – San Miguel (26/11/18).

Se han producido Pérdida de carga 43.90 MW y Pérdida de generación 21.48 MW por disparo de S/E en el área de control de Nicaragua (26/11/18).

El cumplimiento del Plan Anual de Mantenimiento de la RTR presentó una ejecución del 19.7 % de los mantenimientos programados.

Del 1 al 30 de noviembre de 2018 se contabilizaron las siguientes restricciones:

- 333 horas de reducción 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 así como el cumplimiento de mantenimientos e indisponibilidades en la red de transmisión nacional.
- 720 horas por disminución a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua así como el cumplimiento de mantenimientos e indisponibilidades en las redes de transmisión nacional e interconexiones.

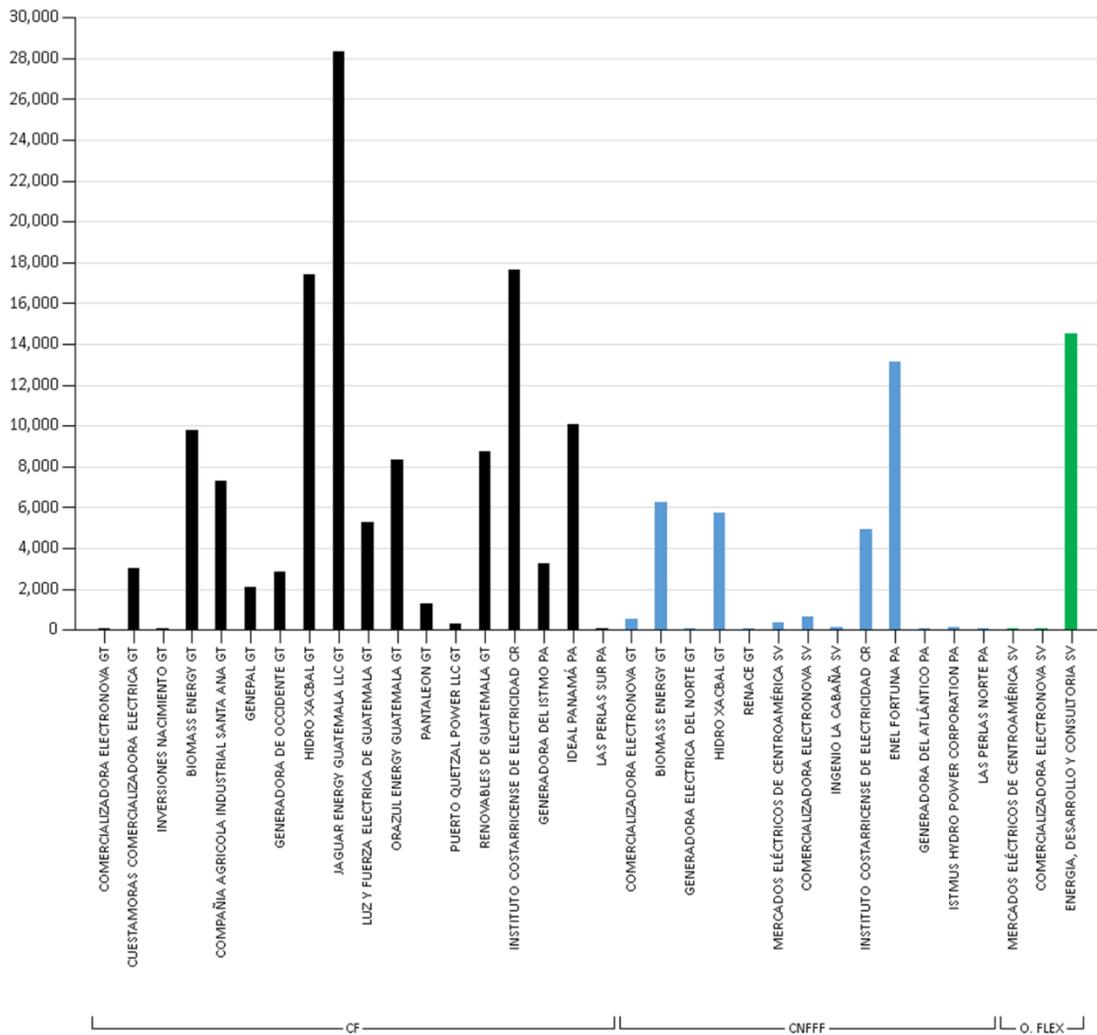
CUADRO No.6
DERECHOS FIRME MENSUAL [MW]
NOVIEMBRE 2018

AGENTE	POTENCIA [MW]	NODO		Pago DF [US\$]
	ASIGNADO EN OCTUBRE 2018 CON VIGENCIA EN NOVIEMBRE 2018 [M1811]	Inyección	Retiro	
6GPANAM	6	6096	1124	-\$23,166.42
1GGENJAEGL	10	6096	1710	-\$65,224.25
1GGENHIXAC	10.247	1710	3300	\$88,539.03
AGENTE	POTENCIA [MW]	NODO		Pago DF [US\$]
	ASIGNADOS EN NOVIEMBRE 2018 CON VIGENCIA EN DICIEMBRE 2018 [M1812]	Inyección	Retiro	
	No hubo asignación			

5. MONITOREO DEL MER

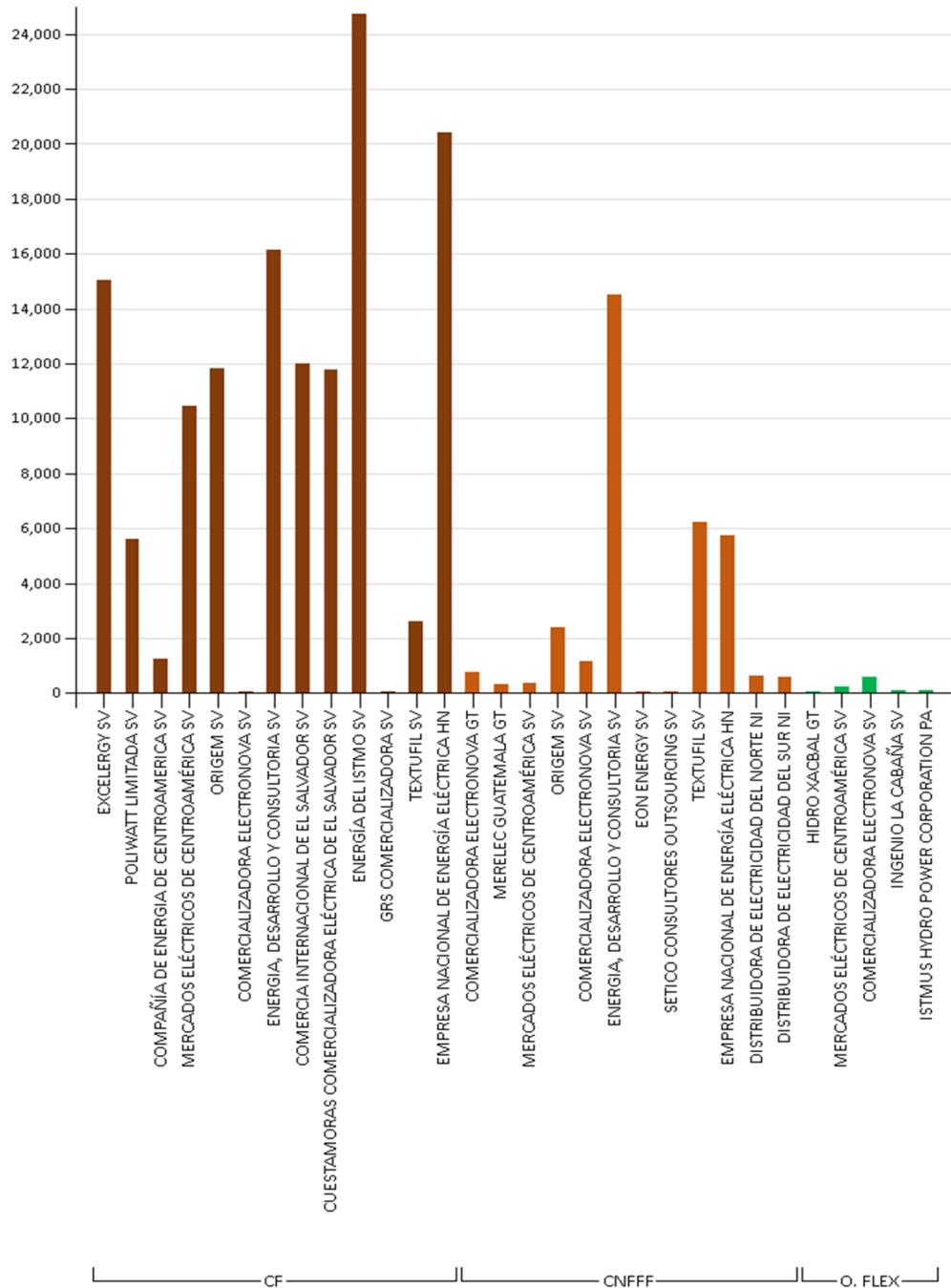
5.1 TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE CONTRATOS

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

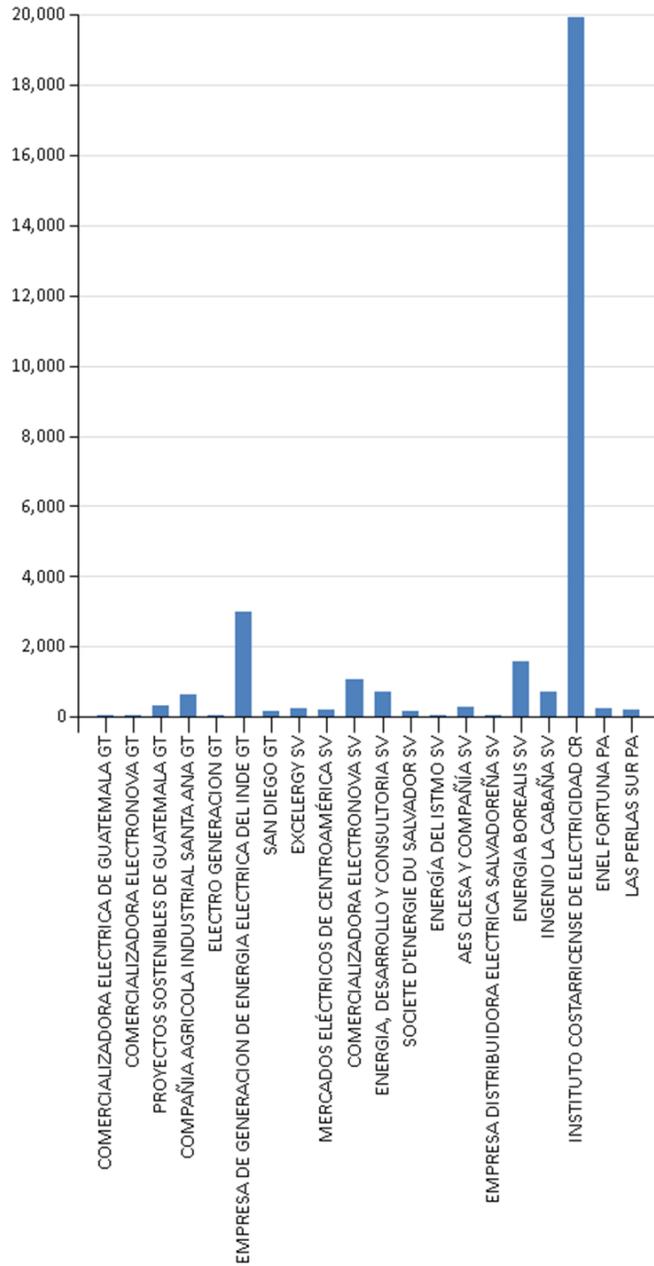
GRAFICA No. 09
 RETIROS POR AGENTE EN EL MCR [MWh]
 NOVIEMBRE 2018



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

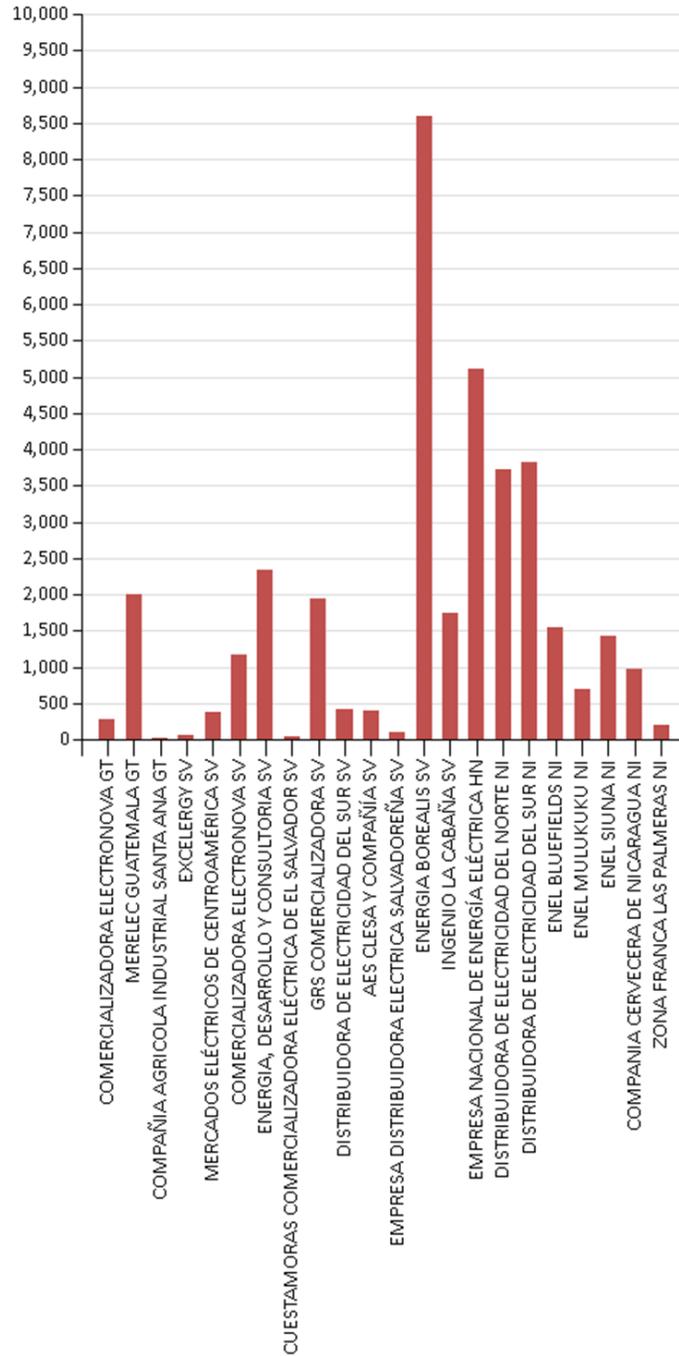
5.2 TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE OPORTUNIDAD

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



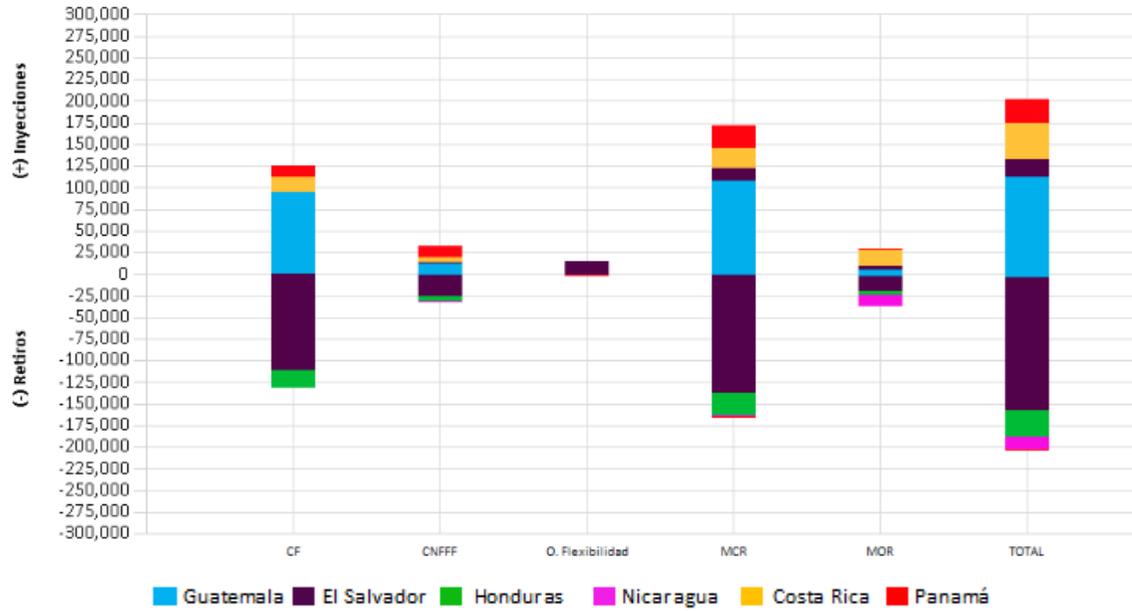
Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

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



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

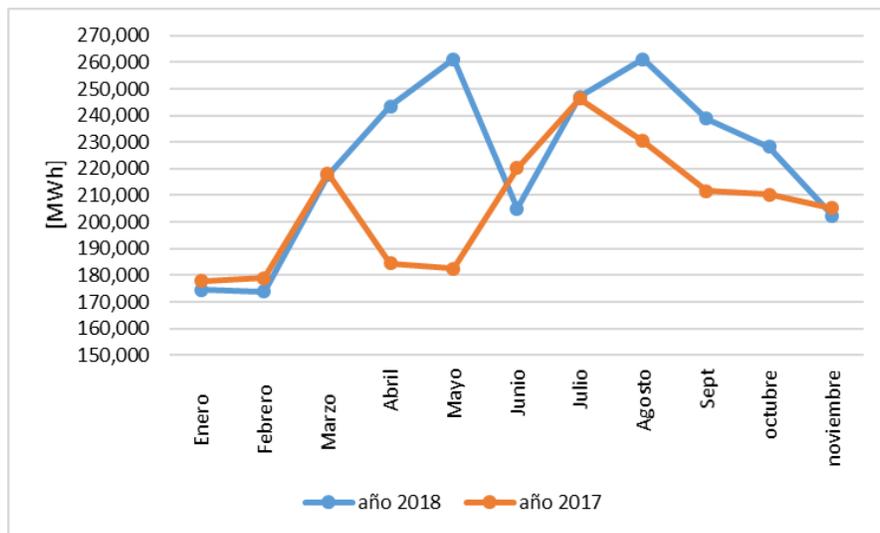
GRAFICA No.12
 INYECCIONES Y RETIROS POR PAÍS [MWh]
 NOVIEMBRE 2018



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

5.3 COMPARACIÓN DE TRANSACCIONES 2017 - 2018

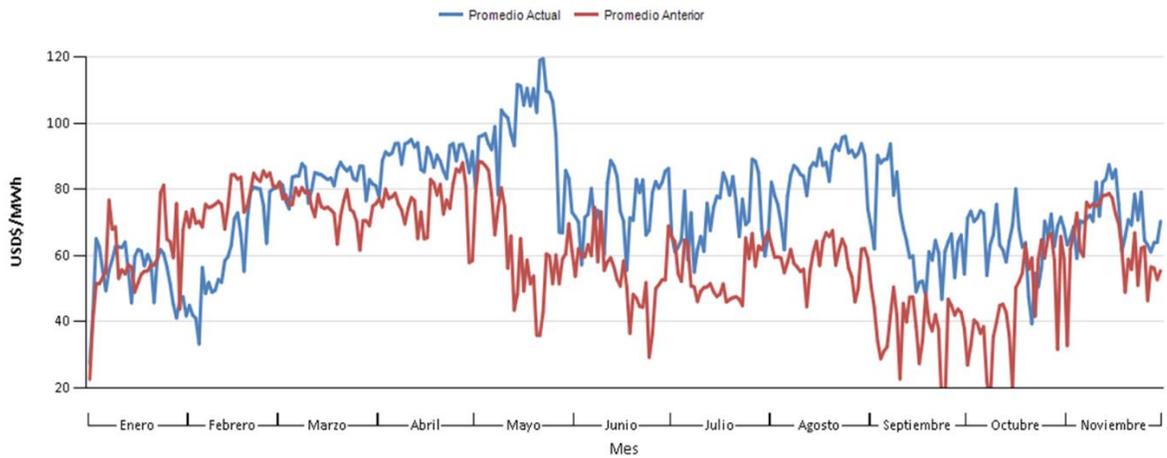
GRAFICA No.13
 INYECCIONES POR MES [MWh]
 A NOVIEMBRE 2017 – 2018



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

5.4 COMPARACIÓN DE PRECIOS 2017 - 2018

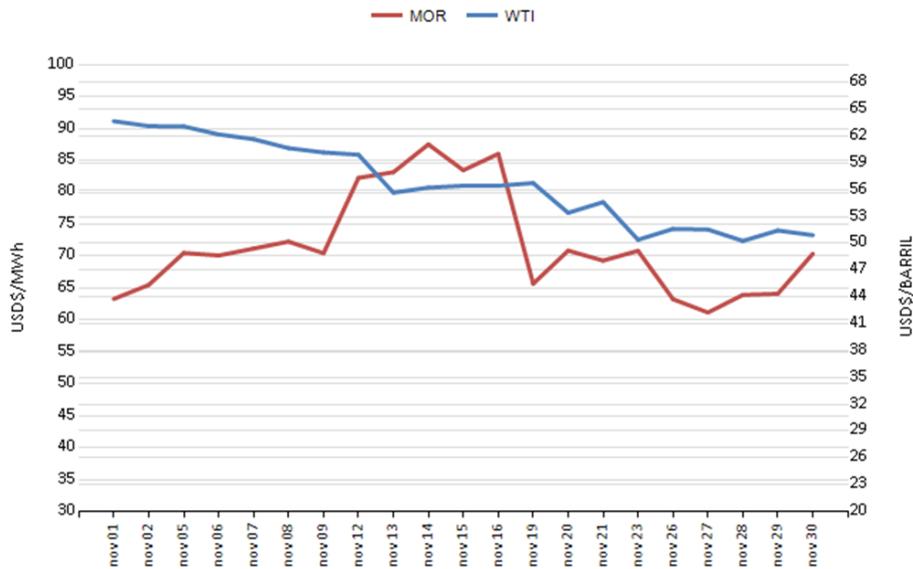
GRAFICA No.14
PRECIO PROMEDIO DIARIO EN EL MOR
AÑOS 2017 – 2018



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

5.5 PRECIOS DE COMBUSTIBLE Y MOR

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



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

5.6 MONITOREO DE OFERTAS DE PRECIOS

CUADRO No. 07
OFERTAS CON PRECIO DE 0US\$/MW PREDESPACHADAS

NODO	AGENTE	MW PREDESPACHADOS
1124	COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA, S.A.	85.33
	GENERADORA DE OCCIDENTE LTDA.	2,833.00
	RENOVABLES DE GUATEMALA, S. A.	8,740.00
1710	JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC.	4,590.00
	LUZ Y FUERZA ELECTRICA DE GUATEMALA LTDA.	5,294.02
	ORAZUL ENERGY GUATEMALA Y CIA. S.C.A.	8,335.00
	PUERTO QUETZAL POWER LLC	290.00
6008	IDEAL PALMA	1,344.00
6096	IDEAL PALMA	3,360.00
50100	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	3,600.00
50200	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	14,040.00

En el mes de noviembre 2018, 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. 08
OFERTAS CON PRECIO DE 0US\$/MW PREDESPACHADAS

NODO	PRECIO EXANTE [US\$/MWh]
1124	71.8
1710	82.0
6008	41.8
6096	39.0
50100	41.1
50200	41.0

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

5.7 EJECUCIÓN DE MANTENIMIENTOS SEGÚN PLAN ANUAL DE LA RTR

CUADRO No. 9
EJECUCIÓN PLAN ANUAL DE MANTENIMIENTOS
NOVIEMBRE 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	0.0%	8	50.0%	1	4.8%	0	0.0%	4	0.0%	0	0.0%	15	19.7%
	En programa anual y no ejecutado	3	0.0%	8	50.0%	20	95.2%	5	100.0%	16	0.0%	1	100.0%	61	80.3%
	Total	5	0.0%	16	100.0%	21	100.0%	5	100.0%	20	0.0%	1	100.0%	76	100.0%
Total de Mantenimientos ejecutados	Ejecutados en base al Plan de Mantenimiento Anual	2	14.3%	8	33.3%	1	4.3%	0	0.0%	4	12.5%	0	0.0%	15	10%
	Emergencia	1	7.1%	2	8.3%	0	0.0%	3	42.9%	2	6.3%	6	19.4%	15	10%
	Ejecutados y no en programación anual	11	78.6%	14	58.3%	22	95.7%	4	57.1%	26	81.3%	25	80.6%	115	79%
	Total	14	100.0%	24	100.0%	23	100.0%	7	100.0%	32	100.0%	31	100.0%	145	100%

5.8 RESTRICCIONES Y EVENTOS IMPORTANTES EN EL SER

CUADRO No. 10
EVENTOS EN EL SER, NOVIEMBRE 2018

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
3/11/2018 00:01	3/11/2018 05:50	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 .
4/11/2018 múltiples	4/11/2018 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 .
5/11/2018 múltiples	6/11/2018 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 .
6/11/2018 23:06	7/11/2018 05:55	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 .
7/11/2018 22:08	8/11/2018 05:49	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 .
8/11/2018 22:03	10/11/2018 05:51	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 .
11/11/2018 00:05	11/11/2018 16:53	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 .
12/11/2018 00:00	12/11/2018 05:50	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 .
13/11/2018 múltiples	13/11/2018 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. (0:00h a 5:48h ; 22:04h a 22.46h)
14/11/2018 múltiples	15/11/2018 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. (0:01h a 6:55h ; 22:06h a 15:50h del 15/11/18)
16/11/2018 05:06	16/11/2018 05:49	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.
21/11/2018 04:03	21/11/2018 16:47	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.
25/11/2018 01:06	25/11/2018 01:09	disparo. GEN Costa Norte - G1. Pérdida de generación SEP Panamá, 117 MW.
26/11/2018 14:45	26/11/2018 15:00	disparo S/E 15 de Septiembre - San Miguel - 1; Cero Voltaje Subestaciones San Miguel, La Unión, Havillal y Chaparrastique; SEP El Salvador. Pérdida de carga 68.99 MW y Pérdida de generación 36.00 MW (Desbalance Neto / Pérdida de carga, 32.99 MW).
26/11/2018 18:21	26/11/2018 18:29	disparo y perdidas de carga en Subestaciones Batahola - Los Brasiles - L8170; Nagarote; Acahualinca; El Periodista. SEP Nicaragua. Pérdida de carga 43.90 MW y Pérdida de generación 21.48 MW.
29/11/2018 13:03	29/11/2018 14:06	disparo SEP Nicaragua. L/T Alba Rivas - San Martín - L9160 (Disparo solo en el extremo de San Martín por sobrecorriente fases T y N.de las 13:03h a las 13:06h (Al momento del disparo se registraron 31.77 MW)); L/T Masaya - San Martín - L9080 (Disparo en extremo de SE San Martín por minima impedancia a 54.2 km, fase R. de las 13:03h a las 14:06h (Al momento del disparo se registraron 120 MW)

CUADRO No. 11
RESTRICCIONES EN EL SER, SEPTIEMBRE 2018

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 1 de noviembre al 30 de noviembre de 2018						
Capacidad Modificada	Fechas	Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa	
Modificación a la importación de El Salvador (ETESAL)	nov. -18	4	12	0.5	5:00h-16:59h	Reducción de la importación total del área de control de El Salvador: Importación total a 105MW de 05:00 a 05:59 y a 125MW de 06:00 a 16:59 debido a la ejecución de SOLMANT 229 y 230 de El Salvador.
		12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25*, 26, 27, 28, 29, 30	11	0.46	6:00h-16:59h	Aumento a la capacidad de importación del área de control de El Salvador en demanda media NS a 260 MW y SN a 290 MW, debido a la disminución de generación hidroeléctrica de dicha área, ver nota EOR-GPO-07-11-2018-256.
		25*	8	0.34	8:00h-15:59h	Modificación a la capacidad de importación total del área de control de El Salvador en demanda media de acuerdo al siguiente horario: 06:00 a 06.59 a 115MW, 07:00 a 08.59 a 120MW, 09:00 a 09:59 a 135MW, 10:00 a 10.59 a 150MW, 11:00 a 11:59 a 165MW, 12:00 a 12:59 a 170MW, 13:00 a 13:59 a 180MW, 14:00 a 14:59 a 195MW, 15:00 a 15:59 a 210MW, 16:00 a 16:59 a 225MW, ver nota EOR-GPO-22-11-2018-267.
		18	8	0.34	8:00h-15:59h	Disminución a la capacidad de importación NS y SN del área de control de El Salvador a 230 MW y 240 MW, respectivamente, Así mismo por seguridad operativa se limitara la Exp NS de Guatemala a 270MW; motivo ejecución de SOLMANT 230 y 231, indisponibilidad de las líneas: Línea 115 kV: Ahuachapán-Sonsonate, Línea 230 kV: 15Se-Neja-01 Refuerzos Internos. SOLMANT Solicitado por El Salvador
		19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30	6	0.25	0:00h-5:59h	Disminución a la capacidad de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima NS a 125 MW y SN a 125 MW, debido al comienzo del período de zafra 2018 -2019 de dicha área, ver nota EOR-GPO-15-11-2018-261.
			2	0.09	22:00h-23:59h	
La nota nota EOR-GPO-22-11-2018-267 publicada el 22 de noviembre de 2018 contempla una Fe de erratas para la nota EOR-GPO-22-11-2018-265, cuyo asunto se refiere a actualización de valores de máxima capacidad de importación en días domingo a partir del 25 de noviembre de 2018, para el área de control de El Salvador						

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 1 de noviembre al 30 de noviembre de 2018						
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	nov. -18	1, 2, 3, 4	24	4	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 60MW, Demanda Media 50 MW y Mínima 50MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 110MW, Demanda Media: 100MW, en Demanda Mínima 120MW , debido al pronóstico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GP0-05-10-2018-237.
		5, 6, 7, 8, 10, 11		6		Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 60MW, Demanda Media 80 MW y Mínima 60MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 130MW, Demanda Media: 140MW, en Demanda Mínima 140MW , debido al pronóstico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GP0-02-11-2018-255
		9		1		Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 60MW, Demanda Media 60 MW y Mínima 50MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 100MW, Demanda Media: 100MW, en Demanda Mínima 90MW , debido al pronóstico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GP0-30-10-2018-253.
		12, 13, 14, 15, 16, 17, 18		7		Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 50MW, Demanda Media 50 MW y Mínima 40MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 100MW, Demanda Media: 90MW, en Demanda Mínima 90MW , debido al pronóstico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GP0-02-11-2018-255
		19, 20, 21, 22, 23, 24, 25		7		Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 50MW, Demanda Media 50 MW y Mínima 40MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 90MW, Demanda Media: 70MW, en Demanda Mínima 80MW , debido al pronóstico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GP0-16-11-2018-264.
		26, 27, 28, 29, 30		5		Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 50MW, Demanda Media 50 MW y Mínima 50MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 90MW, Demanda Media: 90MW, en Demanda Mínima 90MW , debido al pronóstico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GP0-16-11-2018-271.