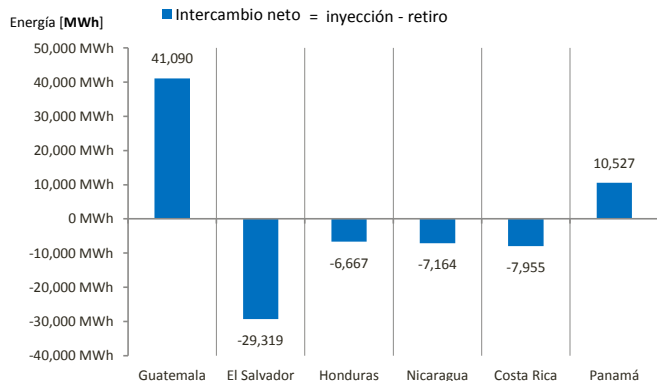
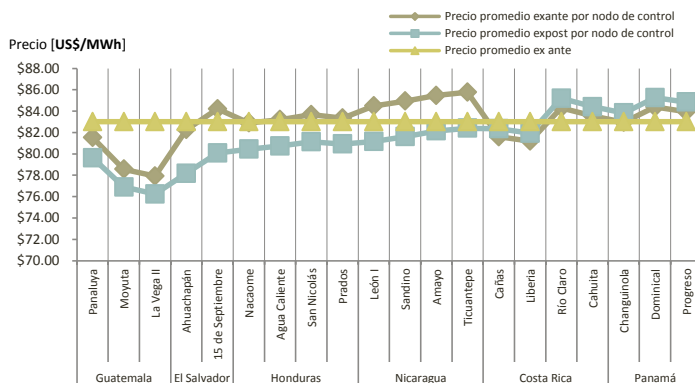


### Intercambios netos de energía por país



Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

### Precios nodales promedio ex ante y ex post



Fuente: Datos de posdespacho y predespacho de la base de datos del EOR.

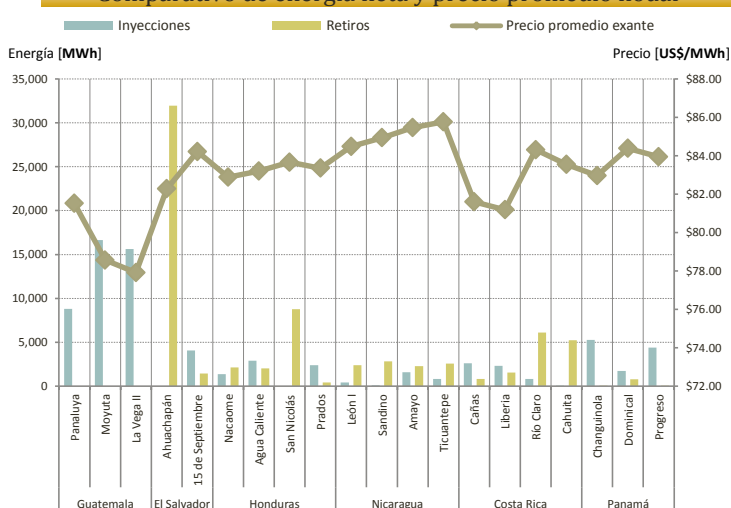
**¡Importante!** Si usted está interesado en recibir el Monitor Semanal del Mercado Eléctrico Regional a su correo electrónico, puede suscribir [sus datos aquí](#).

### Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	15,633.50	-
	Moyuta	16,640.77	-
	Panaluya	8,815.54	-
El Salvador	Ahuachapán	-	31,967.41
	15 de Septiembre	4,076.09	1,427.71
Honduras	Agua Caliente	2,877.92	2,027.57
	Nacaome	1,357.39	2,110.64
	Prados	2,386.85	401.26
	San Nicolás	-	8,749.32
Nicaragua	Amayo	1,575.69	2,290.52
	León I	411.52	2,396.00
	Sandino	90.50	2,808.22
	Ticuanatepe	822.53	2,569.76
Costa Rica	Cahuita	54.88	5,245.02
	Cañas	2,603.08	806.01
	Liberia	2,310.78	1,554.05
Panamá	Río Claro	799.69	6,117.99
	Changuinola	5,267.12	54.38
	Dominical	1,725.26	778.89
	Progreso	4,384.42	16.25
<b>Total general</b>		<b>71,833.52</b>	<b>71,321.00</b>

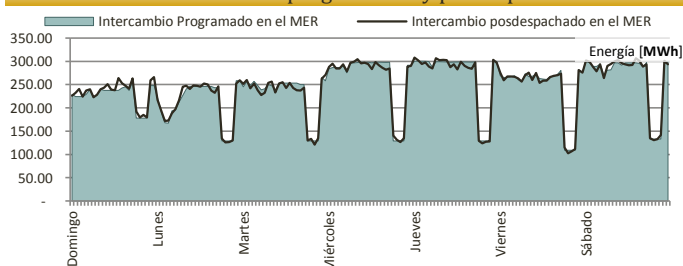
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

### Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

### Guatemala: intercambios programados y posdespachos al MER



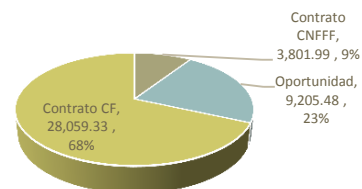
Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

### Guatemala: ofertas de inyección de energía según programación

CF: Contrato Firme

CNFFF : Contrato No Firme Físico Flexible

Oportunidad : Ofertas de Oportunidad (Excedentes)



Fuente: Programa diario AMM.

Energía [MWh]

Intercambio programado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	41,066.80	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	300.14	23/02/2017	3
Transacción mínima [MWh]	109.00	24/02/2017	19

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: 00.06%

Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	41,089.81	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	307.89	23/02/2017	1
Transacción mínima [MWh]	102.73	24/02/2017	20

**Ofertas de inyección de energía de Guatemala al MER por agente**
**Energía [MWh]**

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional [MWh]	Contratos CF [MWh]	Contratos CNFFF [MWh]	Total de las ofertas de energía [MWh]	Participación [%]
Puerto Quetzal Power Llc	-	6,885.00	-	6,885.00	16.77%
Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.	343.31	4,712.00	-	5,055.31	12.31%
Hidro Xacbal	-	4,166.54	-	4,166.54	10.15%
San Diego, S. A.	-	3,920.00	126.68	4,046.68	9.85%
Biomass Energy, S.A.	-	2,800.00	1,245.72	4,045.72	9.85%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	700.00	2,190.00	-	2,890.00	7.04%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	845.31	1,660.00	-	2,505.31	6.10%
Comercializadora Electronova, S.A.	1,667.54	-	195.06	1,862.60	4.54%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	1,845.53	-	-	1,845.53	4.49%
Renovables De Guatemala, S. A.	-	-	1,674.42	1,674.42	4.08%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	1,176.70	-	-	1,176.70	2.87%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	-	985.80	-	985.80	2.40%
Renace, S.A.	901.77	-	-	901.77	2.20%
Electro Generacion, S. A.	891.87	-	-	891.87	2.17%
Hidrotama, S.A.	-	740.00	-	740.00	1.80%
Energías del Ocosito, S.A.	711.22	-	-	711.22	1.73%
Comercia Internacional, S.A.	-	-	560.11	560.11	1.36%
Generadora De Occidente Ltda.	70.00	-	-	70.00	0.17%
Ion Energy, S.A.	52.25	-	-	52.25	0.13%
Poliwatt Limitada	-	-	-	-	0.00%
<b>Total General</b>	<b>9,205.48</b>	<b>28,059.33</b>	<b>3,801.99</b>	<b>41,066.80</b>	<b>100.00%</b>
<b>Participación</b>	<b>22.42%</b>	<b>68.33%</b>	<b>9.26%</b>	<b>100.00%</b>	

Fuente de datos: Programa diario del AMM.

El contrato tipo CRPS ha dejado de emitirse a partir de diciembre 2015 según Resolución CRIE P-26-2014 y el contrato tipo CF ha entrado en vigencia a partir del 1ero. de enero de 2016 según Resolución CRIE P-46-2015.

**Capacidades máximas de transferencia entre áreas de control en el Sistema Eléctrico Regional**
**Potencia [MW]**

Dirección	Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sabado 25 de Febrero del 2017			
	Norte a sur			
Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	200	210	270
Media	300	140	190	250
Máxima	300	150	150	230

Dirección	Sur a norte			
	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	210	50	290
Media	220	180	50	230
Máxima	200	80	50	260

Fuente: Máximas Capacidades de Transferencia publicadas por el EOR.

**Nota del EOR:** "5) Las máximas capacidades de transferencias simultáneas a través del triángulo norte son las indicadas en la tabla... Considerando que se puede dar cualquier combinación de valores de importación simultánea ya sea desde Guatemala o desde el resto del SER..."

**Noticias del subsector eléctrico en Centroamérica y extrarregiones**

**¡Importante!** Si usted está interesado en recibir el Monitor Semanal del Mercado Eléctrico Regional a su correo electrónico, puede suscribir [sus datos aquí](#).