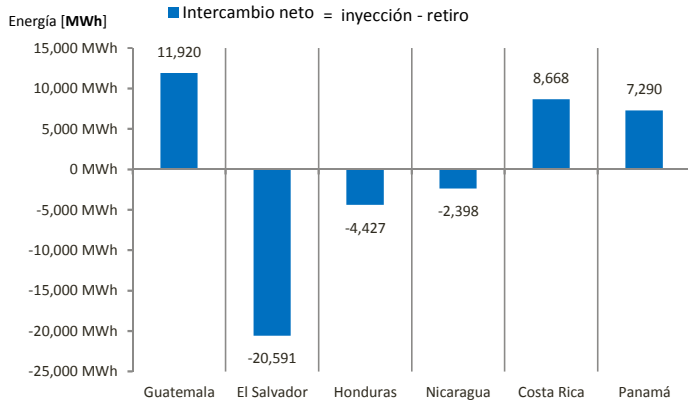
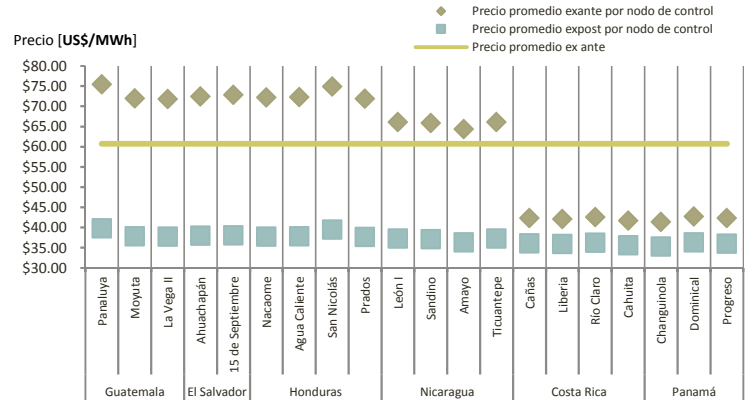


### Intercambios netos de energía por país



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.

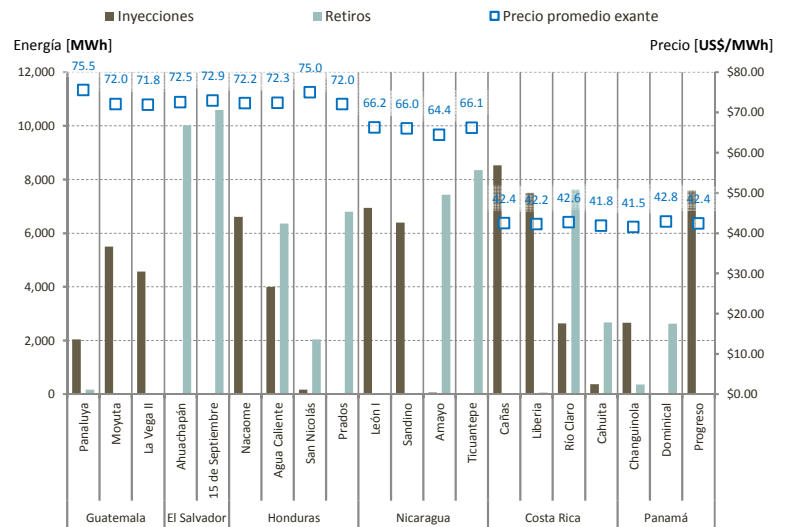
Precio [USD/MWh]	Precio ex ante	Precio ex post	Diferencia %
Promedio	60.73	37.25	-38.67%
Máximo	92.52	80.56	-12.93%
Mínimo	25.44	22.87	-10.12%

### Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	4,558.25	-
	Moyuta	5,488.80	-
	Panaluya	2,033.45	160.83
El Salvador	Ahuachapán	-	10,010.18
	15 de Septiembre	4.48	10,585.31
Honduras	Agua Caliente	3,996.27	6,346.70
	Nacaome	6,599.51	2.46
	Prados	-	6,795.70
Nicaragua	San Nicolás	159.47	2,037.46
	Amayo	59.40	7,427.79
	León I	6,930.80	-
Costa Rica	Sandino	6,388.75	-
	Ticunantepe	-	8,348.90
	Cahuita	360.64	2,666.72
Panamá	Cañas	8,522.88	-
	Liberia	7,499.87	58.14
	Río Claro	2,629.38	7,620.23
Grand Total	Changuinola	2,654.39	357.06
	Dominical	22.54	2,614.96
	Progreso	7,585.07	-

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.

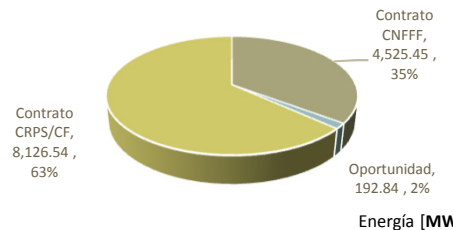
### Guatemala: ofertas de inyección de energía según programación

CF: Contrato Firme

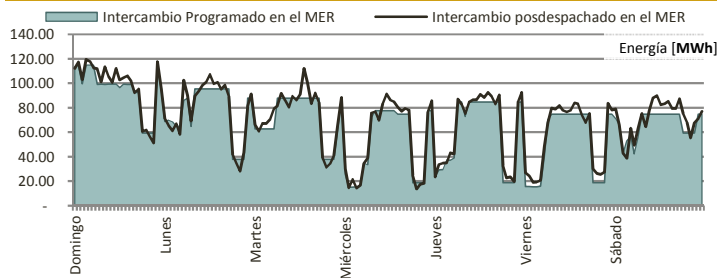
CNFFF : Contrato No Firme Físico Flexible

Oportunidad: Ofertas de Oportunidad (Excedentes)

Fuente: Programa diario AMM.



### Guatemala: intercambios programados y posdespachos al MER



Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

Intercambio programado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	11,379.27	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	114.81	17/07/2016	2
Transacción mínima [MWh]	15.24	20/07/2016	3

Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	11,919.66	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	119.56	17/07/2016	4
Transacción mínima [MWh]	13.60	20/07/2016	20

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: 04.75%

# MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 29: 17 de julio al 23 de julio 2016

## INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL - MER

### Ofertas de inyección de energía de Guatemala al MER por agente

Energía [MWh]

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional [MWh]	Contratos CRPS/CF [MWh]	Contratos CNFFF [MWh]	Total de las ofertas de energía [MWh]	Participación [%]
Puerto Quetzal Power Llc	-	6,131.05	-	6,131.05	47.73%
Hidro Xacbal	-	1,195.49	1,965.77	3,161.26	24.61%
Biomass Energy, S.A.	-	800.00	2,325.68	3,125.68	24.33%
Esi, S.A.	-	-	234.00	234.00	1.82%
Comercializadora Electronova, S.A.	119.64	-	-	119.64	0.93%
Electro Generacion, S. A.	68.00	-	-	68.00	0.53%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	5.20	-	-	5.20	0.04%
Renace, S.A.	-	-	-	-	0.00%
Ion Energy, S.A.	-	-	-	-	0.00%
<b>Total General</b>	<b>192.84</b>	<b>8,126.54</b>	<b>4,525.45</b>	<b>12,844.83</b>	<b>100.00%</b>
<b>Participación</b>	<b>1.50%</b>	<b>63.27%</b>	<b>35.23%</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.

### Ofertas de retiro de energía de Guatemala al MER por agente

Energía [MWh]

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional	Contratos CRPS	Contratos CNFFF	Total de las ofertas de energía	Participación
Comercializadora Electronova, S.A.	(1,465.55)	-	-	(1,465.55)	100.00%
<b>Total General</b>	<b>(2,931.10)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(2,931.10)</b>	
<b>Participación</b>	<b>100.00%</b>	<b>0.00%</b>	<b>0.00%</b>	<b>100.00%</b>	

Fuente de datos: Programa diario del AMM.

### 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 23 de julio del 2016			
Dirección	Norte a sur			
Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	190	190	0
Media	300	110	180	0
Máxima	300	120	190	0

Dirección	Sur a norte			
Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	180	90	260
Media	220	140	100	270
Máxima	200	210	100	290

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

Nicaragua, 25 de julio de 2016

ENEL y Disnorte compran acciones de Tumarín

Centrales Eléctricas Brasileñas (Eletrobras), anunció este lunes en Río de Janeiro, que vendió en U\$44.2 millones, sus acciones en Centrales Hidroeléctricas de Nicaragua (CHN), dueña de la concesión para construir la represa Tumarín, con lo que oficialmente está fuera del proyecto.

<http://confidencial.com.ni/eletrobras-se-retira-tumarin/>