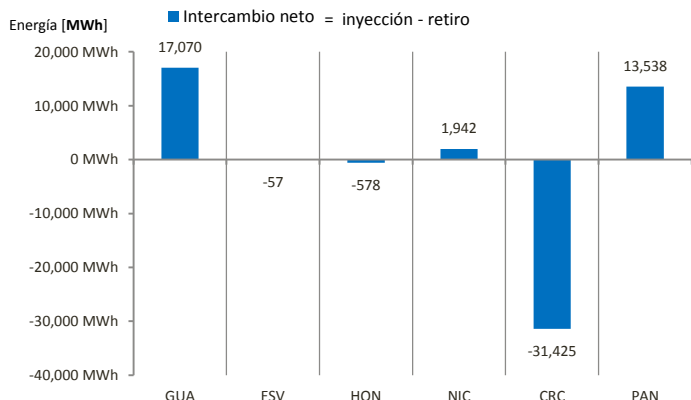
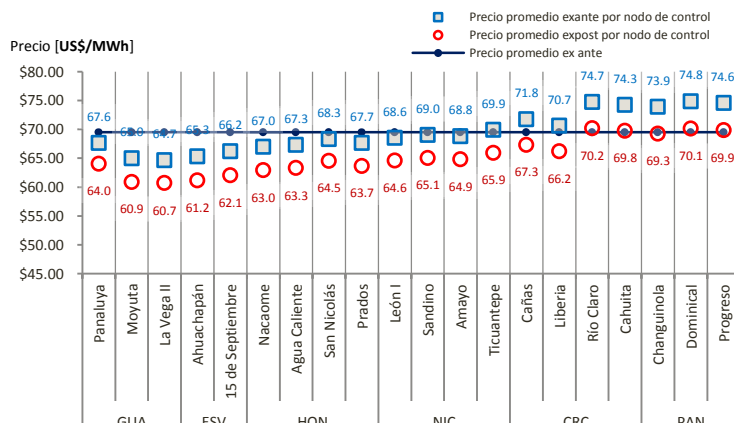


### Intercambios netos de energía por país



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.

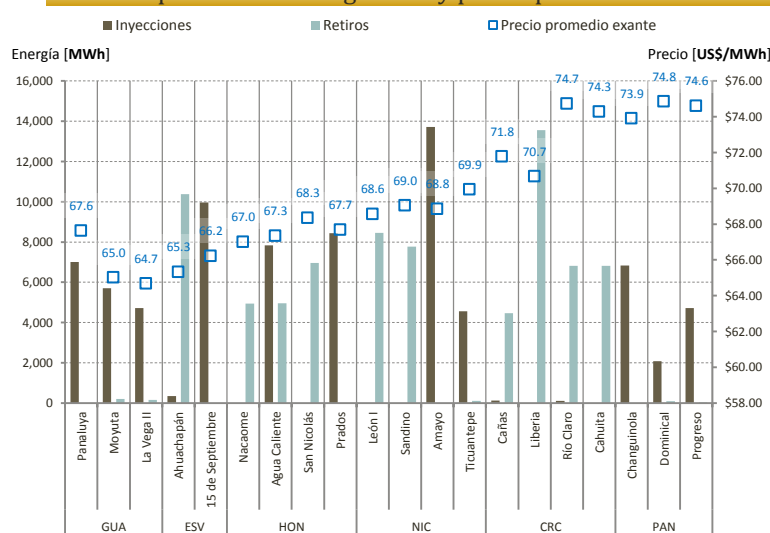
Precio [USD/MWh]	Precio ex ante	Precio ex post	Diferencia %
Promedio	69.51	65.34	-6.00%
Máximo	90.57	92.17	1.76%
Mínimo	54.18	50.80	-6.24%

### Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	4,719.13	151.97
	Moyuta	5,699.85	196.02
	Panaluya	6,999.24	-
El Salvador	Ahuachapán	347.70	10,375.86
	15 de Septiembre	9,971.19	-
	Agua Caliente	7,825.89	4,951.54
Honduras	Nacaome	-	4,946.25
	Prados	8,445.90	-
	San Nicolás	-	6,952.42
Nicaragua	Amayo	13,723.13	-
	León I	-	8,458.74
	Sandino	-	7,770.10
Costa Rica	Ticuantepe	4,561.15	113.38
	Cahuita	-	6,811.30
	Cañas	120.94	4,463.45
Panamá	Liberia	-	13,555.65
	Río Claro	103.68	6,819.35
	Changuinola	6,837.50	-
Panamá	Dominical	2,083.50	84.42
	Progreso	4,720.18	18.79
<b>Total general</b>		<b>76,159.00</b>	<b>75,669.20</b>

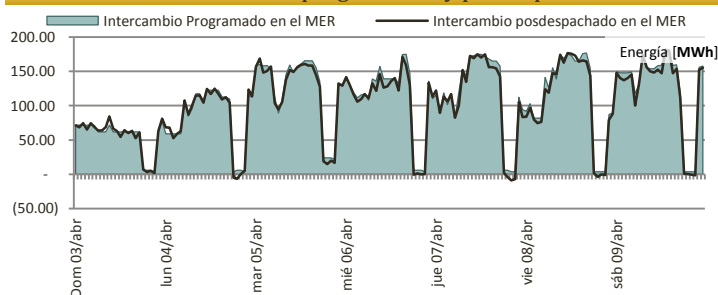
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

### Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



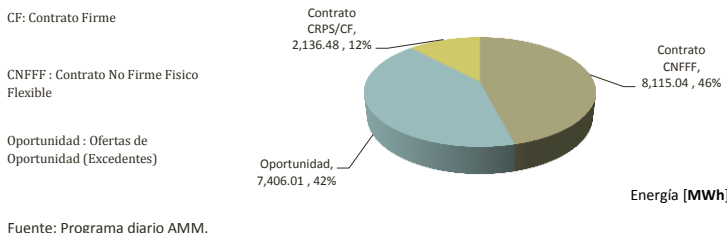
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

### Guatemala: intercambios programados y posdespachos al MER



Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

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



Fuente: Programa diario AMM.

### Intercambio programado en la semana

Intercambio neto [MWh]	17,657.53	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	183.31	09/04/2016	14
Transacción mínima [MWh]	3.61	03/04/2016	22

### Intercambio posdespachado en la semana

Intercambio neto [MWh]	17,070.24	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	180.87	09/04/2016	15
Transacción mínima [MWh]	(9.05)	07/04/2016	21

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: -03.33%



# MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 14: 03 de abril al 09 de abril 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	Contratos CRPS/CF	Contratos CNFFF	Total de las ofertas de energía	Participación
Jaguar Energy Guatemala Llc.	-	-	3,816.00	3,816.00	21.61%
Biomass Energy, S.A.	-	1,470.00	1,935.00	3,405.00	19.28%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	2,328.98	-	-	2,328.98	13.19%
Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.	1,856.77	-	-	1,856.77	10.52%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	1,648.64	-	-	1,648.64	9.34%
Energias San Jose, S.A.	-	-	855.00	855.00	4.84%
Puerto Quetzal Power Llc	139.08	-	695.64	834.71	4.73%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	-	-	700.00	700.00	3.96%
Comercializadora Electronova, S.A.	652.61	-	-	652.61	3.70%
Hidro Xacbal	-	606.48	-	606.48	3.43%
Electro Generacion, S. A.	327.36	-	-	327.36	1.85%
Ingenio La Union, S.A.	160.58	-	-	160.58	0.91%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	142.98	-	-	142.98	0.81%
Poliwatt Limitada	8.10	-	113.40	121.50	0.69%
Central Comercializadora De Energia Electrica, S.A.	80.41	-	-	80.41	0.46%
San Diego, S. A.	-	60.00	-	60.00	0.34%
Comercializadora De Electricidad Centroamericana, S.A.	30.93	-	-	30.93	0.18%
Generadora Electrica Del Norte Ltda.	29.58	-	-	29.58	0.17%
<b>Total general</b>	<b>7,406.01</b>	<b>2,136.48</b>	<b>8,115.04</b>	<b>17,657.53</b>	<b>100.00%</b>
<b>Participación</b>	<b>41.94%</b>	<b>12.10%</b>	<b>45.96%</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	Norte a sur	Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sabado 09 de abril del 2016			
Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá	
Mínima	300	200	140	300	
Media	300	170	150	200	
Máxima	300	130	120	230	

Dirección	Sur a norte	Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sabado 09 de abril del 2016			
Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá	
Mínima	300	210	80	290	
Media	220	80	80	280	
Máxima	200	210	70	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

México, 9 de abril de 2016

#### Ganan 7 empresas licitación para vender electricidad

El resultado de la primer subasta eléctrica de largo plazo traerá al menos 2.6 mil millones de dólares en inversión, tras haber ganado 18 ofertas de 11 empresas.

La CFE, como comprador y vendedor, compró el 85.3% de los 6.3 millones en certificados de energía limpia para los siguientes 15 a 20 años a 444 pesos cada uno. Enel ganó 3 ofertas obteniendo 250 GWh y 2.25 millones en certificados de energía limpia.

<http://tribumagazine.net/2016/04/ganan-7-empresas-licitaci-n-para-vender-electricidad/>

Honduras, 8 de abril de 2016

#### Hasta 7.78% se incrementa la demanda de electricidad

Las altas temperaturas han incrementado el consumo de electricidad entre un 6.64 y 7.78 por ciento, informaron ayer autoridades de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE). Los departamentos que mayor demanda registran son: Cortés y Francisco Morazán, donde se dispara el consumo eléctrico entre las 10:00 de la mañana y 1:00 de la tarde y de las 6:00 de la tarde a 8:00 de la noche. La máxima demanda eléctrica en el mes de abril durante los años 2012 fue de 1,266 megavatios, en 2013 de 1,366, en 2014 llegó a 1,374 y en abril del 2015 alcanzó los 1,455 y 1,469 megavatios hasta marzo del 2016.

<http://www.latribuna.hn/2016/04/08/7-78-se-incrementa-la-demanda-electricidad/>