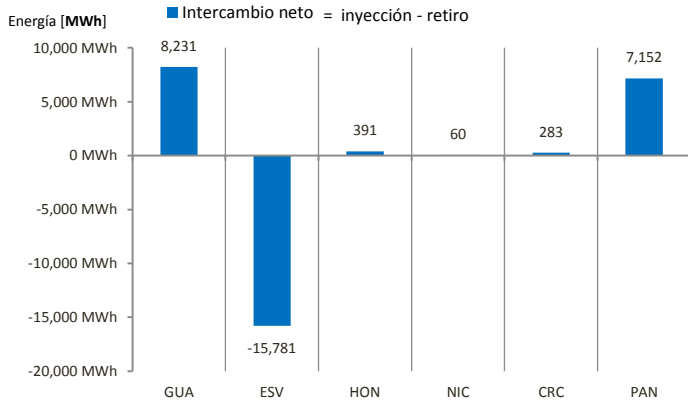
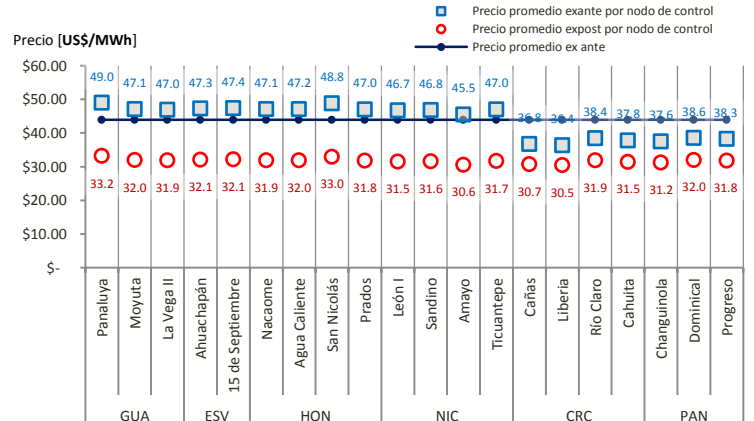


### Intercambios netos de energía por país



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.

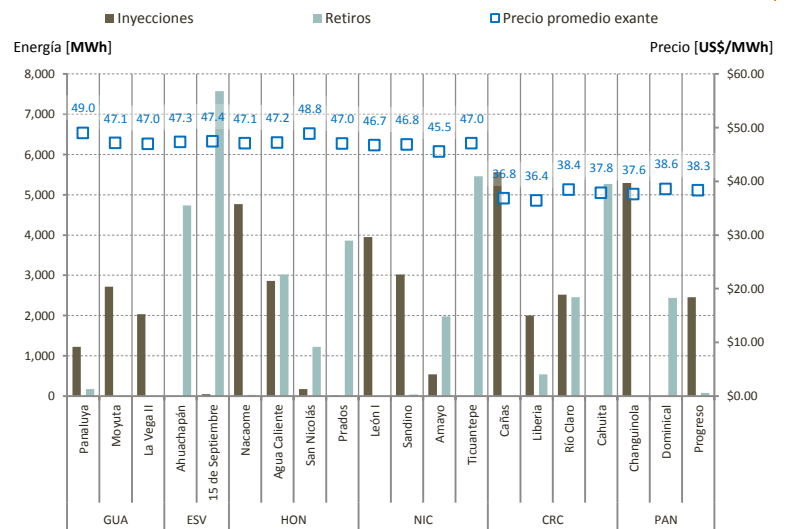
Precio [USD/MWh]	Precio ex ante	Precio ex post	Diferencia %
Promedio	43.88	36.20	-17.52%
Máximo	68.84	69.04	0.29%
Mínimo	9.58	9.63	0.53%

### Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	2,029.70	1.22
	Moyuta	2,718.76	1.51
	Panaluya	1,221.88	173.29
El Salvador	Ahuachapán	3.56	4,733.37
	15 de Septiembre	46.92	7,576.66
	Agua Caliente	2,858.96	3,018.38
Honduras	Nacaome	4,763.89	26.58
	Prados	11.30	3,861.70
	San Nicolás	169.62	1,225.19
Nicaragua	Amayo	538.78	1,979.84
	León I	3,950.14	10.33
	Sandino	3,018.58	35.55
Costa Rica	Ticuntepe	-	5,459.84
	Cahuita	-	5,267.33
	Cañas	5,563.96	-
Panamá	Liberia	1,996.96	534.30
	Río Claro	2,519.04	2,454.32
	Changuinola	5,291.77	-
<b>Total general</b>		<b>39,154.49</b>	<b>38,872.43</b>

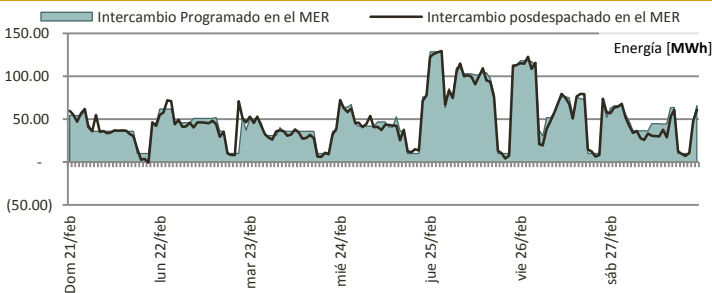
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

### Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



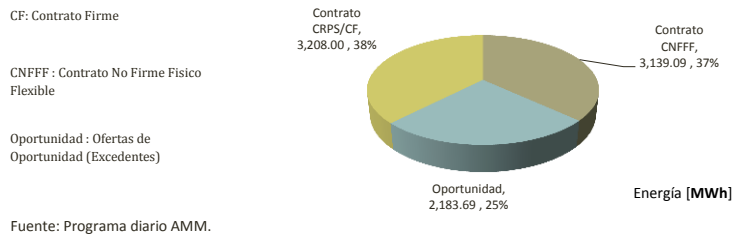
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

### 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]	8,530.78	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	128.67	25/02/2016	1
Transacción mínima [MWh]	10.00	21/02/2016	19

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: -03.17%

### Intercambio posdespachado en la semana

Intercambio neto [MWh]	8,231.04	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	129.67	25/02/2016	4
Transacción mínima [MWh]	(0.62)	21/02/2016	22



# MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 8: 21 al 27 de febrero 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
Biomass Energy, S.A.	-	730.00	2,170.00	2,900.00	33.99%
Hidro Xacbal	-	1,680.00	-	1,680.00	19.69%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	1,567.27	-	-	1,567.27	18.37%
Poliwatt Limitada	-	588.00	-	588.00	6.89%
Comercializadora De Electricidad Centroamericana, S.A.	-	-	542.10	542.10	6.35%
Ingenio La Union, S.A.	462.49	-	-	462.49	5.42%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	-	-	300.00	300.00	3.52%
Energías San Jose, S.A.	-	210.00	-	210.00	2.46%
Electro Generación, S. A.	57.55	-	126.99	184.54	2.16%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	57.58	-	-	57.58	0.68%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	38.80	-	-	38.80	0.45%
San Diego, S. A.	-	-	-	-	0.00%
Central Comercializadora De Energia Electrica, S.A.	-	-	-	-	0.00%
<b>Total general</b>	<b>2,183.69</b>	<b>3,208.00</b>	<b>3,139.09</b>	<b>8,530.78</b>	<b>100.00%</b>
<b>Participación</b>	<b>25.60%</b>	<b>37.60%</b>	<b>36.80%</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: Sábado 27 de febrero del 2016			
Norte a sur		Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Banda de demanda					
Mínima		300	200	140	0
Media		300	170	150	0
Máxima		300	130	120	0

Dirección		Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sábado 27 de febrero del 2016			
Sur a norte		Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Banda de demanda					
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

**Honduras, 28 de febrero de 2016**

#### El 51% de la energía usada en Honduras es de fuentes renovables

El informe más reciente elaborado por la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (Enee) revela que en promedio el 51% de la energía generada en el país es limpia, y el 49% es térmica.

Hasta julio de 2015, las plantas térmicas eran las que más energía aportaban a la Enee, con 52.1%, 978.6 megavatios de capacidad instalada, mayor que el 47.9% (945.6 MW) de las fuentes renovables.

<http://www.laprensa.hn/honduras/934416-410/el-51-de-la-energ%C3%ADa-usada-en-honduras-es-de-fuentes-renovables>

**Costa Rica, 26 de febrero de 2016**

#### Reventazón está cerca de empezar a dar electricidad a medio millón de hogares

El Proyecto Hidroeléctrico Reventazón, la obra de infraestructura más grande en la historia de Costa Rica está próximo a empezar a dar electricidad a medio millón de hogares.

Las obras de construcción alcanzaron ayer el 97%, según un comunicado de la estatal Instituto Costarricense de Electricidad (ICE).

<http://www.elmundo.cr/reventazon-esta-cerca-empezar-dar-electricidad-medio-millon-hogares/>