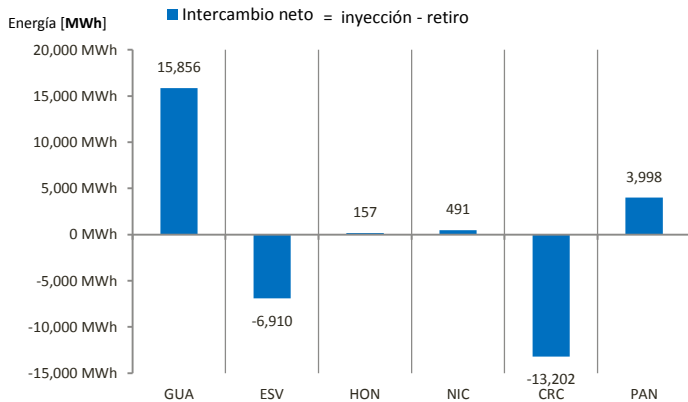
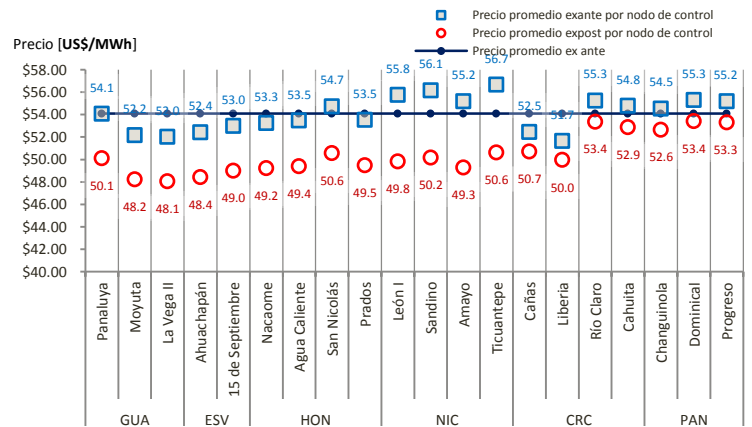


### Intercambios netos de energía por país



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.

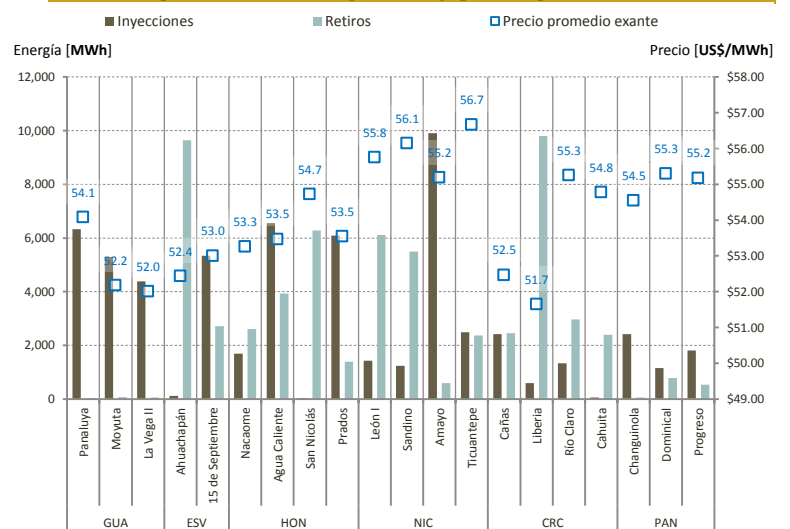
Precio [USD/MWh]	Precio ex ante	Precio ex post	Diferencia %
Promedio	54.08	50.44	-6.74%
Máximo	72.58	79.41	9.40%
Mínimo	24.01	0.00	-100.00%

### Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	4,383.09	50.03
	Moyuta	5,293.87	65.07
	Panaluya	6,330.38	36.54
El Salvador	Ahuachapán	115.43	9,646.20
	15 de Septiembre	5,337.22	2,716.06
	Agua Caliente	6,552.48	3,934.81
Honduras	Nacaome	1,694.42	2,602.76
	Prados	6,091.12	1,392.71
	San Nicolás	35.65	6,286.72
Nicaragua	Amayo	9,905.57	587.90
	León I	1,423.94	6,113.32
	Sandino	1,238.24	5,493.39
Costa Rica	Ticunantepe	2,488.64	2,370.66
	Cahuita	56.64	2,389.25
	Cañas	2,419.09	2,455.20
Panamá	Liberia	592.93	9,794.05
	Río Claro	1,328.48	2,960.47
	Changuinola	2,417.99	55.76
<b>Total general</b>		<b>60,660.58</b>	<b>60,270.92</b>

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

### Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



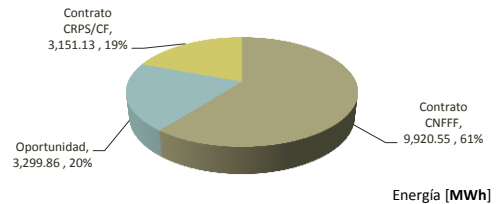
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

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

CF: Contrato Firme

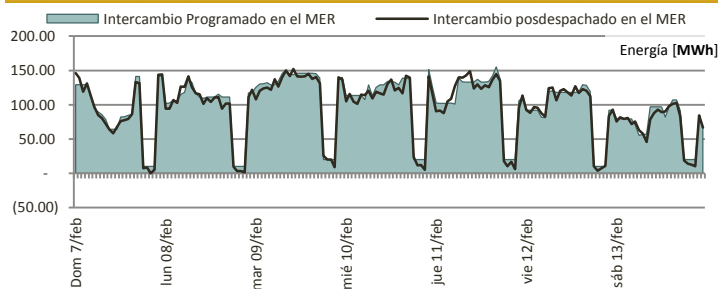
CNFFF: Contrato No Firme Físico Flexible

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]	16,371.54	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	155.11	11/02/2016	17
Transacción mínima [MWh]	10.00	07/02/2016	19

### Intercambio posdespachado en la semana

Intercambio neto [MWh]	15,855.70	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	151.99	09/02/2016	11
Transacción mínima [MWh]	(0.28)	07/02/2016	21

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: -03.15%

# MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 6: 07 al 13 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
Jaguar Energy Guatemala Llc.	1,096.58	-	3,340.00	4,436.58	27.10%
Biomass Energy, S.A.	-	445.00	2,935.00	3,380.00	20.65%
Hidro Xacbal	-	2,470.00	-	2,470.00	15.09%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	-	-	1,346.77	1,346.77	8.23%
Poliwatt Limitada	76.43	236.13	900.00	1,212.56	7.41%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	911.55	-	-	911.55	5.57%
Comercializadora De Electricidad Centroamericana, S.A.	-	-	758.94	758.94	4.64%
Ingenio La Union, S.A.	627.44	-	-	627.44	3.83%
Energías San Jose, S.A.	-	-	600.00	600.00	3.66%
Electro Generación, S. A.	388.69	-	39.84	428.53	2.62%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	101.60	-	-	101.60	0.62%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	63.42	-	-	63.42	0.39%
San Diego, S. A.	34.17	-	-	34.17	0.21%
<b>Total general</b>	<b>3,299.86</b>	<b>3,151.13</b>	<b>9,920.55</b>	<b>16,371.54</b>	<b>100.00%</b>
<b>Participación</b>	<b>20.16%</b>	<b>19.25%</b>	<b>60.60%</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 13 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	300
Media		300	170	150	200
Máxima		300	130	120	230

Dirección		Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sabado 13 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

Panamá, 14 de febrero de 2016

#### Demanda de electricidad se mantiene estable

La demanda de electricidad se ha mantenido estable en lo que va del año, ya que no se ha registrado una nueva demanda máxima desde julio del año pasado.

El año pasado la demanda máxima registrada fue de 1,612.00 megavatios (MW), sin embargo, este año ha rondado los 1,300 ó 1,400 MW.

"El consumo de los panameños ha bajado, estamos hablando de 1300, 1400 MW y el año pasado 1,600 MW. La carga se ha mantenido oscilante", dijo el subgerente de la Empresa de Transmisión Eléctrica (ETESA), Gustavo Bernal.

<http://www.panamaamerica.com.pa/economia/demanda-de-electricidad-se-mantiene-estable-1013719>