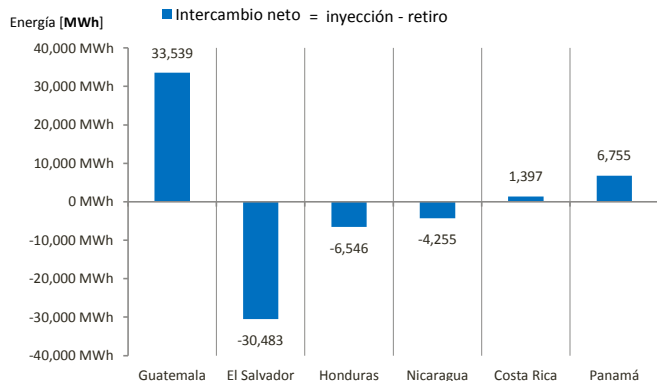
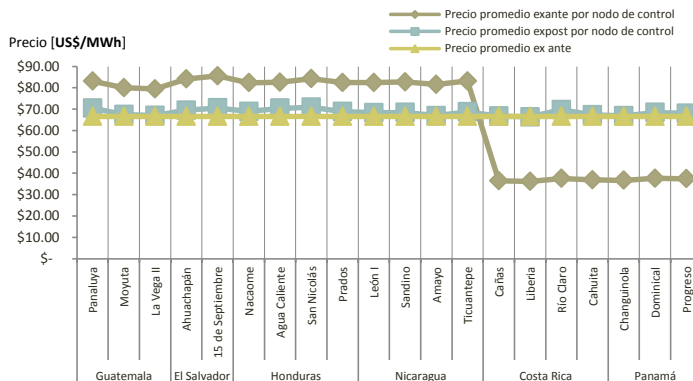


### Intercambios netos de energía por país



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.

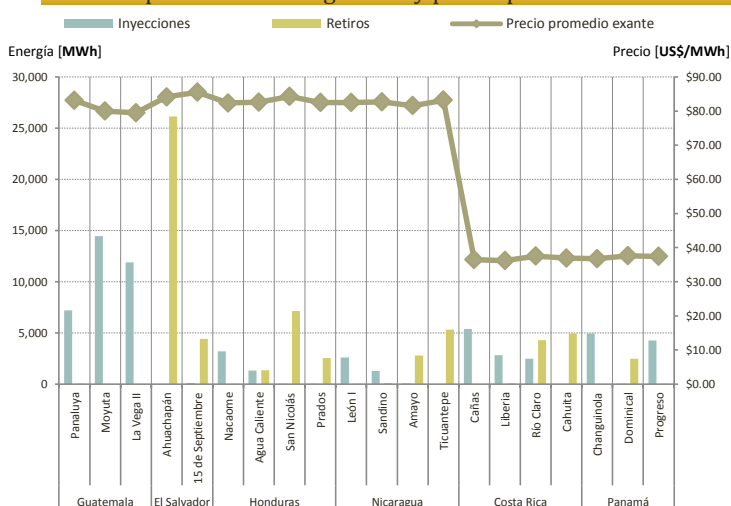
**¡Importante!** Si usted está interesado en recibir el Monitor Semanal del Mercado Eléctrico Regional a su correo electrónico, puede suscribir [sus datos aquí](#).

### Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	11,895.97	-
	Moyuta	14,457.99	-
	Panaluya	7,192.34	7.42
El Salvador	Ahuachapán	-	26,151.91
	15 de Septiembre	93.98	4,425.11
Honduras	Agua Caliente	1,313.31	1,351.50
	Nacaome	3,206.81	47.01
	Prados	17.21	2,544.38
	San Nicolás	7.20	7,148.05
Nicaragua	Amayo	78.67	2,794.36
	León I	2,602.36	16.52
	Sandino	1,295.65	108.58
	Ticuanatepe	-	5,312.48
Costa Rica	Cahuita	-	4,953.86
	Cañas	5,393.58	-
	Liberia	2,834.18	76.74
Panamá	Río Claro	2,483.33	4,283.77
	Changuinola	4,947.04	-
	Dominical	7.86	2,464.79
	Progreso	4,266.86	2.05
<b>Total general</b>		<b>62,094.32</b>	<b>61,688.52</b>

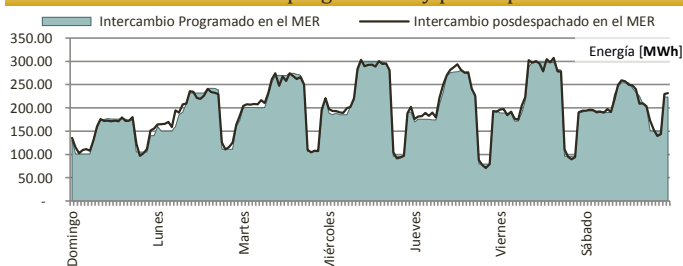
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

### Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



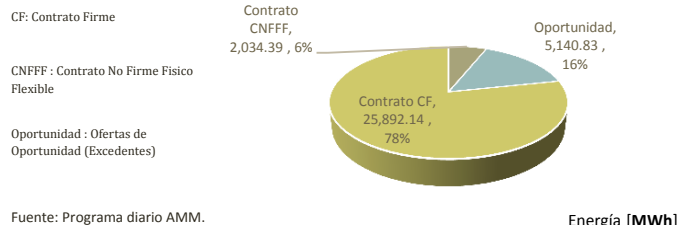
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

### 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]	33,058.35	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	298.89	25/01/2017	12
Transacción mínima [MWh]	79.35	26/01/2017	19

Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	33,538.87	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	307.40	27/01/2017	16
Transacción mínima [MWh]	70.76	26/01/2017	21

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: 01.45%

**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	-	6,532.00	-	6,532.00	19.75%
Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.	111.20	4,872.00	-	4,983.20	15.07%
San Diego, S. A.	-	4,800.00	-	4,800.00	14.52%
Biomass Energy, S.A.	-	2,670.00	1,409.48	4,079.48	12.34%
Hidro Xacbal	-	3,941.70	-	3,941.70	11.92%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	925.53	840.00	-	1,765.53	5.34%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	423.58	905.00	-	1,328.58	4.02%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	1,288.32	-	-	1,288.32	3.90%
Comercializadora Electronova, S.A.	263.31	-	497.68	760.99	2.30%
Hidrotama, S.A.	-	735.00	-	735.00	2.22%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	665.17	-	-	665.17	2.01%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	67.39	596.45	-	663.83	2.01%
Electro Generacion, S. A.	561.50	-	-	561.50	1.70%
Energías del Ocosito, S.A.	298.69	-	-	298.69	0.90%
Ingenio Tululá, S. A.	279.40	-	-	279.40	0.84%
Renace, S.A.	230.84	-	-	230.84	0.70%
Energias San Jose, S.A.	-	-	127.23	127.23	0.38%
Ion Energy, S.A.	16.91	-	-	16.91	0.05%
Poliwatt Limitada	9.00	-	-	9.00	0.03%
<b>Total General</b>	<b>5,140.83</b>	<b>25,892.14</b>	<b>2,034.39</b>	<b>33,067.36</b>	<b>100.00%</b>
<b>Participación</b>	<b>15.55%</b>	<b>78.30%</b>	<b>6.15%</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 28 de Enero del 2017			
Dirección	Norte a sur			
Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	200	210	0
Media	300	140	190	0
Máxima	300	150	150	0

Dirección	Sur a norte			
Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	210	50	290
Media	220	180	50	230
Máxima	200	90	50	260

Fuente: Máximas Capacidades de Transferencia publicadas por el EOR.

**Nota del EOR:** "5) Las máximas capacidades de transferencia 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](#).

**Avisos CNEE | El número telefónico de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica ha cambiado a PBX: 2290-8000.**