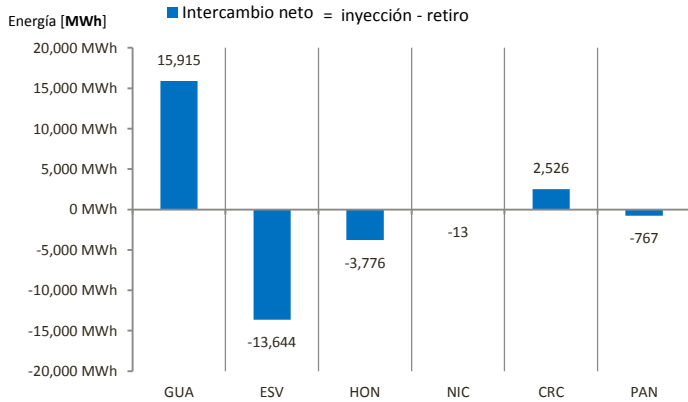


MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 1: 03 al 09 de enero 2016

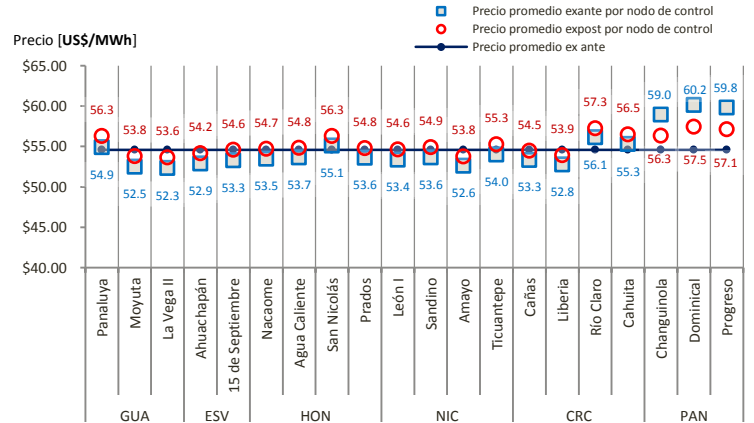
INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL - MER

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.

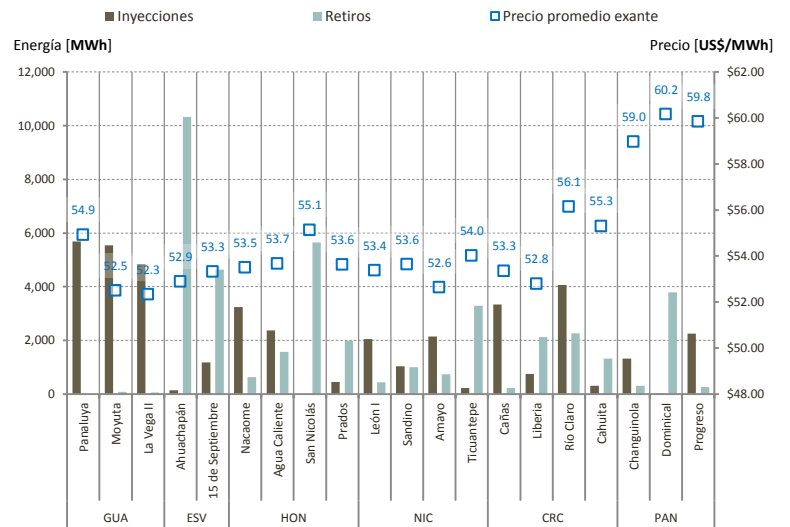
Precio [USD/MWh]	Precio ex ante	Precio ex post	Diferencia %
Promedio	54.60	55.25	1.18%
Máximo	94.94	111.41	17.35%
Mínimo	34.83	32.95	-5.41%

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	4,839.96	61.07
	Moyuta	5,538.66	83.06
	Panaluya	5,680.16	-
El Salvador	Ahuachapán	143.77	10,328.76
	15 de Septiembre	1,172.31	4,631.61
Honduras	Agua Caliente	2,374.23	1,566.66
	Nacaome	3,243.83	628.01
	Prados	445.50	1,991.42
Nicaragua	San Nicolás	-	5,653.04
	Amayo	2,137.21	740.55
	León I	2,048.78	442.95
Costa Rica	Sandino	1,034.16	994.80
	Ticuantepe	226.22	3,281.50
	Cahuita	305.89	1,317.60
Panamá	Cañas	3,333.69	226.20
	Liberia	750.27	2,116.86
	Río Claro	4,059.88	2,262.87
Total general	Changuinola	1,324.07	303.32
	Dominical	15.18	3,791.12
	Progreso	2,244.27	255.91

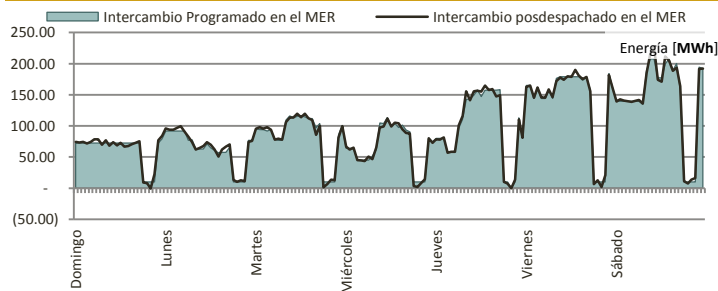
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



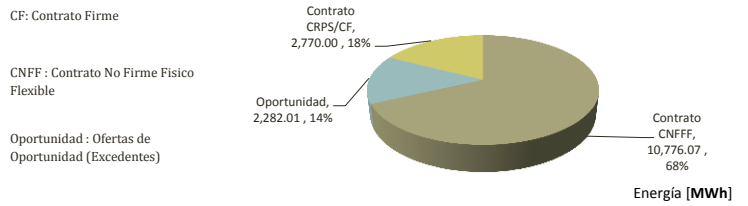
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

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]	15,828.07	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	207.70	09/01/2016	15
Transacción mínima [MWh]	-	07/01/2016	21

Intercambio posdespachado en la semana

Intercambio neto [MWh]	15,914.65	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	227.26	09/01/2016	11
Transacción mínima [MWh]	(0.66)	03/01/2016	21

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: 00.55%

MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 1: 03 al 09 de enero 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.	-	1,300.00	1,914.07	3,214.07	20.31%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	658.38	-	1,354.29	2,012.67	12.72%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	-	-	1,777.62	1,777.62	11.23%
Hidro Xacbal	-	-	1,641.08	1,641.08	10.37%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	1,483.79	-	-	1,483.79	9.37%
Esi, S.A.	-	690.00	410.03	1,100.03	6.95%
Puerto Quetzal Power Llc	-	-	1,055.00	1,055.00	6.67%
Energías San Jose, S.A.	-	-	802.86	802.86	5.07%
San Diego, S. A.	-	780.00	-	780.00	4.93%
Comercializadora De Electricidad Centroamericana, S.A.	-	-	758.94	758.94	4.79%
Comercia Internacional, S.A.	-	-	437.35	437.35	2.76%
Ingenio La Union, S.A.	69.61	-	300.00	369.61	2.34%
Generadora Electrica Del Norte Ltda.	-	-	280.00	280.00	1.77%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	55.23	-	-	55.23	0.35%
Electro Generacion, S. A.	-	-	44.82	44.82	0.28%
Central Comercializadora De Energia Electrica, S.A.	15.00	-	-	15.00	0.09%
Total general	2,282.01	2,770.00	10,776.07	15,828.07	100.00%
Participación	14.42%	17.50%	68.08%	100.00%	

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 09 de Enero del 2016			
Norte a sur	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Banda de demanda				
Mínima	300	210	190	0
Media	260	160	200	0
Máxima	250	160	160	0

Dirección	Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sabado 09 de Enero del 2016			
Sur a norte	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Banda de demanda				
Mínima	300	210	80	300
Media	220	220	110	280
Máxima	200	140	80	300

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, 11 de enero de 2015

Energía eólica sopla fuerte

Según la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (Etesa), el parque eólico de Penonomé, en la provincia de Coclé, rompió récord de producción de energía el primer día del año, tras alcanzar una capacidad de operación de 197,5 megavatios (MW), un 21,7% del requerimiento nacional.

http://www.centralamericadata.com/es/article/home/Panam_Energia_elica_sopla_fuerte