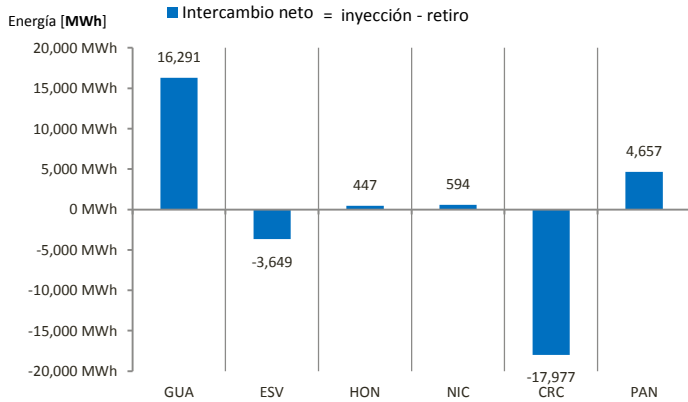
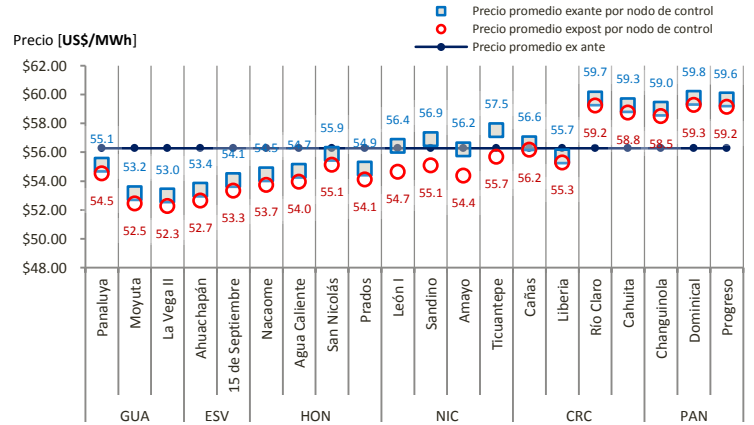


Intercambios netos de energía por país



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.

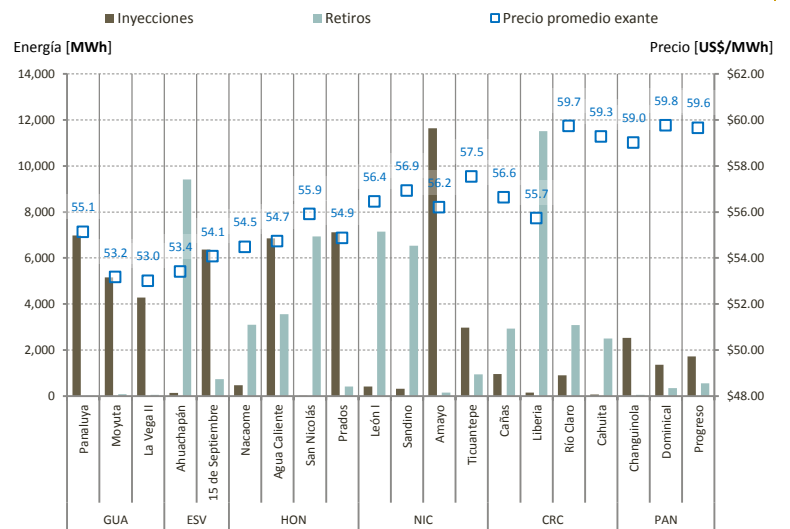
Precio [USD/MWh]	Precio ex ante	Precio ex post	Diferencia %
Promedio	56.28	55.42	-1.52%
Máximo	72.58	79.41	9.40%
Mínimo	28.88	0.00	-100.00%

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	4,276.41	55.42
	Moyuta	5,163.05	72.70
	Panaluya	6,986.50	6.95
El Salvador	Ahuachapán	128.92	9,409.63
	15 de Septiembre	6,367.13	735.87
	Agua Caliente	6,850.16	3,562.82
Honduras	Nacaome	464.48	3,091.47
	Prados	7,121.88	405.91
	San Nicolás	6.69	6,936.42
Nicaragua	Amayo	11,647.73	141.33
	León I	415.30	7,146.64
	Sandino	321.86	6,538.70
Costa Rica	Ticuantepe	2,971.55	935.26
	Cahuita	57.82	2,499.81
	Cañas	952.79	2,930.82
Panamá	Liberia	143.20	11,517.31
	Río Claro	903.53	3,086.88
	Changuinola	2,527.80	56.89
Panamá	Dominical	1,359.00	348.26
	Progreso	1,722.20	547.26
Total general		60,387.97	60,026.37

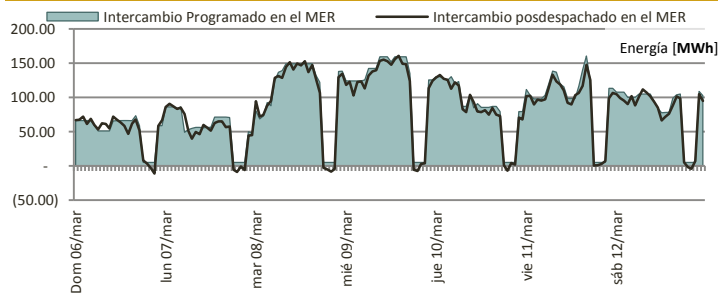
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



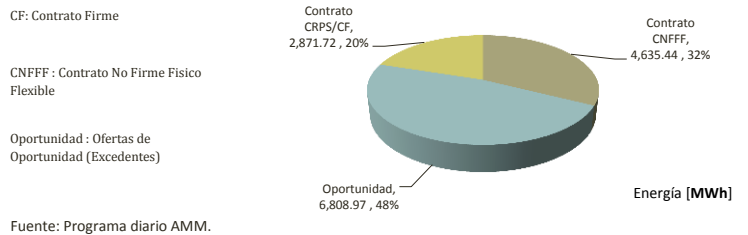
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

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]	14,316.13	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	160.29	11/03/2016	17
Transacción mínima [MWh]	5.00	06/03/2016	19

Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	13,582.66	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	160.67	09/03/2016	15
Transacción mínima [MWh]	(11.33)	06/03/2016	22

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: -05.12%

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.	-	695.00	2,261.50	2,956.50	20.65%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	2,689.27	-	-	2,689.27	18.78%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	2,495.44	-	-	2,495.44	17.43%
Poliwatt Limitada	533.92	954.22	-	1,488.14	10.39%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	-	-	1,225.00	1,225.00	8.56%
Hidro Xacbal	-	840.00	-	840.00	5.87%
Comercializadora De Electricidad Centroamericana, S.A.	-	-	758.94	758.94	5.30%
Electro Generacion, S. A.	516.24	-	-	516.24	3.61%
Comercializadora Electronova, S.A.	412.03	-	-	412.03	2.88%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	-	-	390.00	390.00	2.72%
Energías San Jose, S.A.	-	382.50	-	382.50	2.67%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	108.59	-	-	108.59	0.76%
Central Comercializadora De Energia Electrica, S.A.	48.30	-	-	48.30	0.34%
Ingenio La Union, S.A.	5.18	-	-	5.18	0.04%
Total general	6,808.97	2,871.72	4,635.44	14,316.13	100.00%
Participación	47.56%	20.06%	32.38%	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: Sábado 12 de marzo 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: Sábado 12 de marzo 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

Nicaragua, 8 de marzo de 2016

Crecimiento económico y aumento en la demanda de energía eléctrica en Nicaragua

El crecimiento económico de Nicaragua provocó que en 2015 la demanda de energía eléctrica se incrementara hasta en un 10%, indicó Cesar Zamora, gerente de país de IC Power y presidente de la Cámara de Energía de Nicaragua.

El crecimiento económico, el cual se refleja directamente en la demanda de energía eléctrica, registró una inflación de 0.93% en el mes de febrero. Para 2015 Nicaragua proyectó un crecimiento de entre 4.3 % y un 4.8 % del producto interno bruto (PIB); para el año 2016 se espera que Nicaragua crezca entre 4.5 y 5.00% con una inflación de 5% a 6%, considerando que en febrero se cerró en casi 1%. Lo cual se espera que se refleje en una cuantía similar en la demanda de energía eléctrica.

<http://www.economista.net/2016/03/08/nicaragua-registro-una-inflacion-del-093-en-febrero>