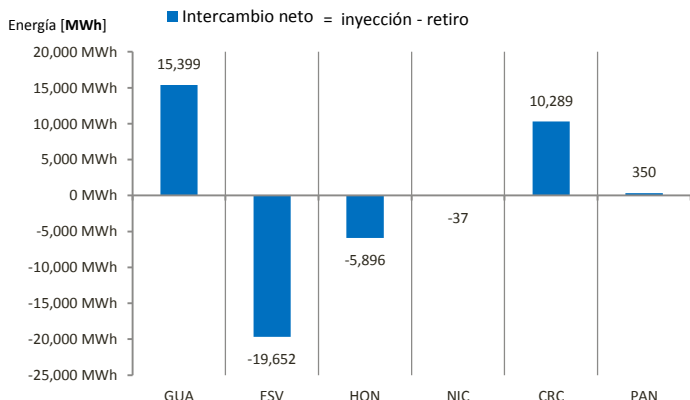
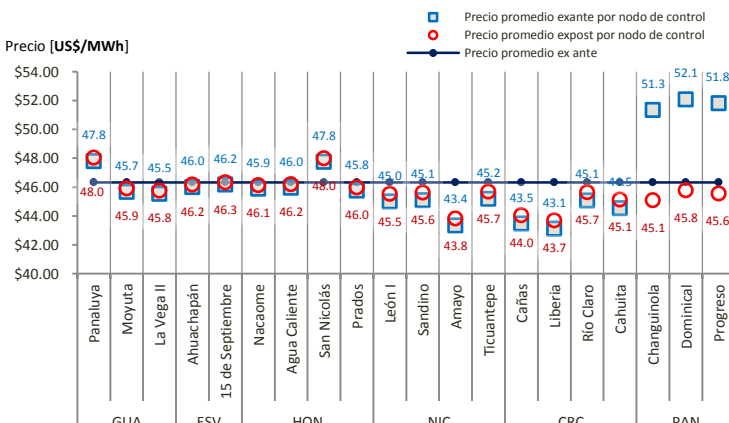


Intercambios netos de energía por país



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.

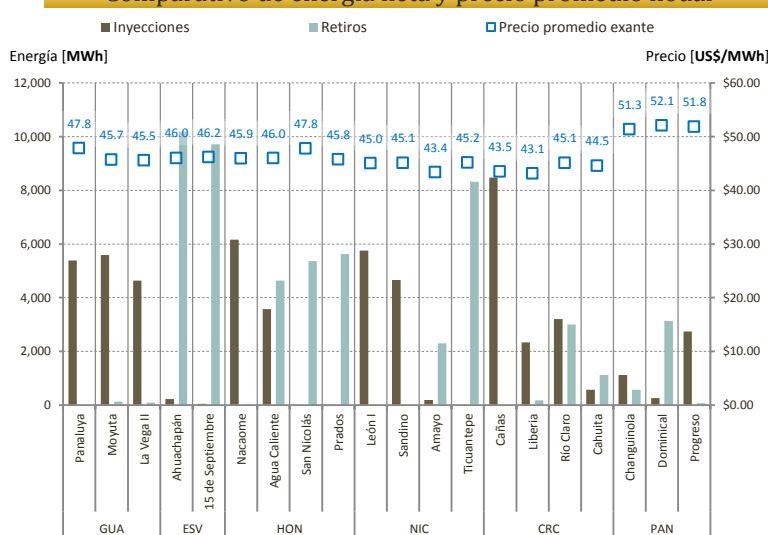
Precio [USD/MWh]	Precio ex ante	Precio ex post	Diferencia %
Promedio	46.33	45.71	-1.34%
Máximo	83.96	71.87	-14.40%
Mínimo	33.36	32.86	-1.51%

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	4,638.37	94.96
	Moyuta	5,594.54	121.52
	Panaluya	5,382.46	-
El Salvador	Ahuachapán	218.88	10,192.13
	15 de Septiembre	38.69	9,717.53
	Agua Caliente	3,570.82	4,637.55
Honduras	Nacaome	6,161.58	21.03
	Prados	12.12	5,623.78
	San Nicolás	-	5,357.90
Nicaragua	Amayo	180.60	2,299.90
	León I	5,758.99	11.68
	Sandino	4,655.86	-
Costa Rica	Ticuantepe	-	8,321.25
	Cahuita	569.92	1,113.18
	Cañas	8,477.38	-
Panamá	Liberia	2,330.14	177.57
	Río Claro	3,202.86	3,000.29
	Changuinola	1,116.93	566.41
Panamá	Dominical	259.70	3,131.92
	Progreso	2,735.98	63.86
Total general		54,905.83	54,452.44

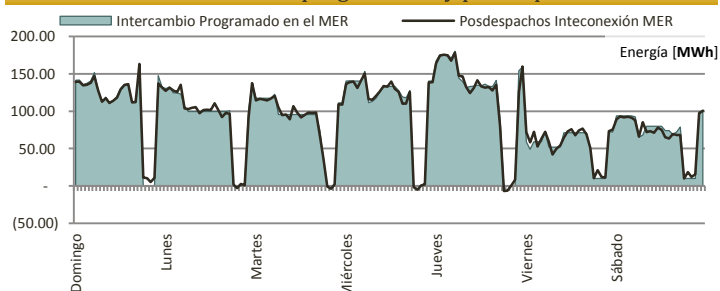
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



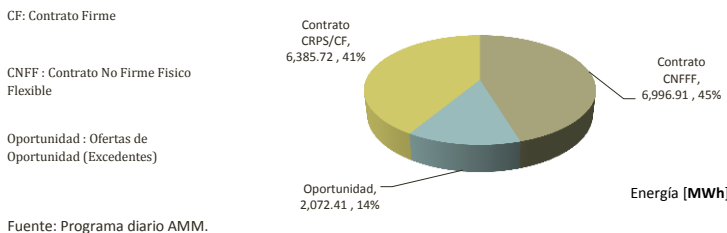
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

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]	15,455.04	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	180.33	31/12/2015	6
Transacción mínima [MWh]	-	27/12/2015	19

Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	15,398.90	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	178.32	31/12/2015	6
Transacción mínima [MWh]	(6.60)	31/12/2015	19

Diferencia entre predespacho y posdespacho al MER: -00.36%

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.	-	2,835.00	720.60	3,555.60	23.01%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	300.11	-	1,772.59	2,072.70	13.41%
Esi, S.A.	-	1,134.90	509.24	1,644.14	10.64%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	-	1,365.82	181.63	1,547.45	10.01%
Energías San Jose, S.A.	-	-	1,056.00	1,056.00	6.83%
Ingenio La Union, S.A.	869.21	-	-	869.21	5.62%
Poliwatt Limitada	-	-	805.62	805.62	5.21%
Comercializadora De Electricidad Centroamericana, S.A.	-	-	758.94	758.94	4.91%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	735.31	-	-	735.31	4.76%
Comercia Internacional, S.A.	-	450.00	157.50	607.50	3.93%
San Diego, S. A.	-	600.00	-	600.00	3.88%
Hidro Xacbal	-	-	480.00	480.00	3.11%
Generadora Electrica Del Norte Ltda.	-	-	280.00	280.00	1.81%
Electro Generacion, S. A.	-	-	274.80	274.80	1.78%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	115.27	-	-	115.27	0.75%
Central Comercializadora De Energia Electrica, S.A.	52.50	-	-	52.50	0.34%
Pantaleon, S.A.	0.01	-	-	0.01	0.00%
Total general	2,072.41	6,385.72	6,996.91	15,455.04	100.00%
Participación	13.41%	41.32%	45.27%	100.00%	

Fuente de datos: Programa diario del AMM.

El contrato tipo CRPS ha finalizado su validez en diciembre 2015 según Resolución CRIE P-26-2014 y el contrato tipo CF entra 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 02 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 02 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

El Salvador, 4 de enero de 2015

Contrato directo para supervisar hidroeléctrica

La Comisión Ejecutiva Autónoma del Río Lempa de El Salvador contrató a la estatal eléctrica costarricense (ICE) para supervisar las obras de ampliación de la hidroeléctrica 5 de noviembre.

El contrato es por \$3.4 millones y consiste en la supervisión, durante 14 meses, de la ampliación de la hidroeléctrica 5 de noviembre.

Fuente: www.elsalvador.com/articulo/expansion/costarricenses-supervisoran-ampliacion-presa-noviembre-96383

Costa Rica, 29 de diciembre de 2015

Empresas españolas construirán cuatro parques eólicos en Costa Rica

Las compañías españolas Gamesa e Iberdrola Ingeniería construirán cuatro parques eólicos en Costa Rica que generarán 80 megavatios (MW) de electricidad.

El proyecto, también denominado Alisios, ha firmado un contrato con la firma local Globelec Mesoamerica Energy (GME). Iberdrola se encargará de la ingeniería, los aprovisionamientos y la construcción de esta instalación renovable. Y Gamesa suministrará 19 turbinas que se entregarán durante el segundo trimestre del 2016 y se pondrán en marcha a finales del próximo año.

Fuente: www.elsalvador.com/articulo/expansion/costarricenses-supervisoran-ampliacion-presa-noviembre-96383