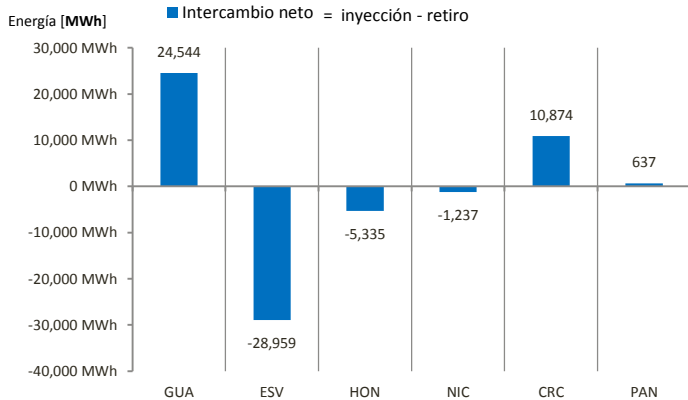


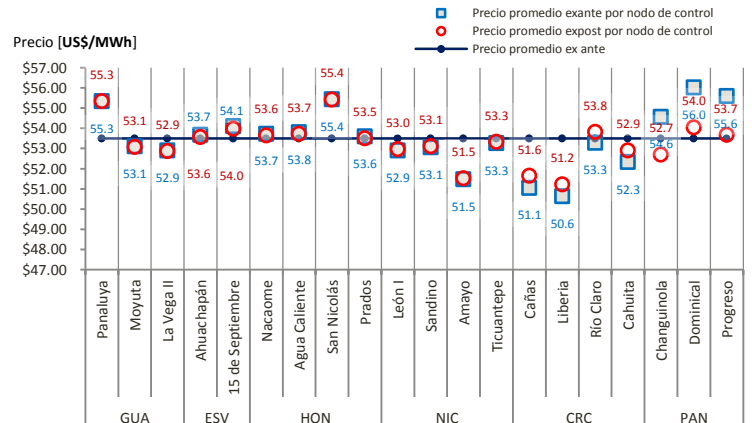
Intercambios netos de energía por país



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

Nota: El informe de posdespacho en la base de datos del EOR, no cuenta con los precios ex post para los siguientes periodos: día 8 (13:00 hrs. y 22:00 a 23:00 hrs.) y día 11 de diciembre (23:00).

Precios nodales promedio ex ante y ex post



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

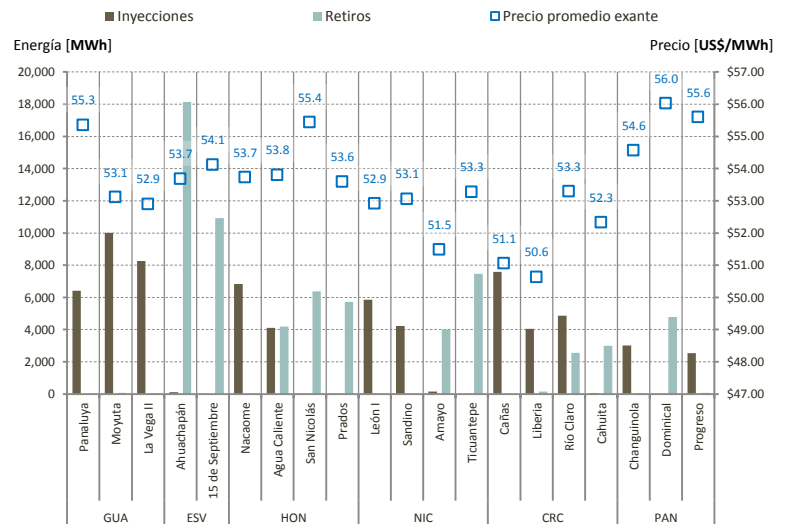
Precio [USD/MWh]	Precio ex ante	Precio ex post	Diferencia %
Promedio	53.50	53.30	-0.36%
Máximo	91.36	72.67	-20.46%
Mínimo	37.85	42.50	12.29%

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	8,254.56	46.83
	Moyuta	10,001.21	64.08
	Panaluya	6,414.33	15.21
El Salvador	Ahuachapán	111.15	18,141.65
	15 de Septiembre	-	10,928.23
	Agua Caliente	4,106.42	4,193.96
Honduras	Nacaome	6,836.03	-
	Prados	4.28	5,720.95
	San Nicolás	14.94	6,381.85
Nicaragua	Amayo	148.83	4,008.34
	León I	5,861.23	4.03
	Sandino	4,226.37	0.22
Costa Rica	Ticuanatepe	-	7,461.10
	Cahuíta	61.50	2,996.78
	Cañas	7,592.89	-
Panamá	Liberia	4,043.84	146.82
	Río Claro	4,868.36	2,548.60
	Changuinola	3,010.63	60.34
Total general	Progreso	2,543.68	69.99
		68,100.26	67,575.67

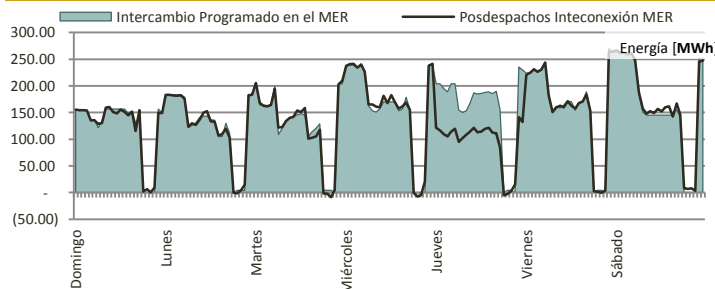
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



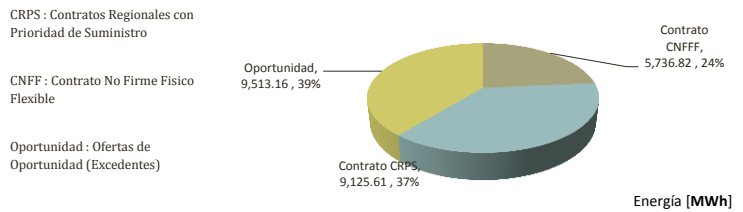
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

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]	24,375.59	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	270.43	11/12/2015	23
Transacción mínima [MWh]	-	06/12/2015	19

Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	23,013.93	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	266.79	12/12/2015	1
Transacción mínima [MWh]	(8.78)	08/12/2015	21

Diferencia entre predespacho y posdespacho al MER: -05.59%

Ofertas de inyección de energía de Guatemala al MER por agente

Energía [MWh]

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional	Contratos CRPS	Contratos CNFFF	Total de las ofertas de energía	Participación
Biomass Energy, S.A.	-	3,515.00	830.80	4,345.80	17.83%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	2,512.46	-	-	2,512.46	10.31%
Comercializadora Electronova, S.A.	1,487.22	-	750.00	2,237.22	9.18%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	2,236.03	-	-	2,236.03	9.17%
Esi, S.A.	43.09	1,588.86	584.80	2,216.75	9.09%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	-	2,034.20	-	2,034.20	8.35%
Ingenio La Union, S.A.	1,844.61	-	-	1,844.61	7.57%
Energías San Jose, S.A.	-	-	1,680.00	1,680.00	6.89%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	1,129.76	-	-	1,129.76	4.63%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	-	879.48	-	879.48	3.61%
Comercializadora De Electricidad Centroamericana, S.A.	-	-	758.94	758.94	3.11%
Comercia Internacional, S.A.	-	621.00	-	621.00	2.55%
Electro Generacion, S. A.	-	-	594.36	594.36	2.44%
Poliwatt Limitada	-	487.07	-	487.07	2.00%
Generadora Electrica Del Norte Ltda.	-	-	280.00	280.00	1.15%
Puerto Quetzal Power Llc	-	-	257.92	257.92	1.06%
San Diego, S. A.	176.00	-	-	176.00	0.72%
Central Comercializadora De Energia Electrica, S.A.	84.00	-	-	84.00	0.34%
Total general	9,513.16	9,125.61	5,736.82	24,375.59	100.00%
Participación	39.03%	37.44%	23.54%	100.00%	

Fuente de datos: Programa diario del AMM.

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 12 de Diciembre del 2015			
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 12 de Diciembre del 2015			
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

Costa Rica, 12 de diciembre de 2015

ICE triplicó compra de electricidad a generadores privados en los últimos 10 años

El ICE ha triplicado la compra de energía eléctrica a generadores privados. La cifra para este año totaliza 103,525 millones de colones mientras que en el año 2005 la cifra totalizaba 38,786 millones de colones. El aumento se debe a la normativa legal (leyes 7200 y 7580) que comprometen al ICE la adquisición de energía eléctrica a generadores privados.

Fuentes de medios de comunicación:

<http://www.elmundo.cr/costarica/ice-triplico-compra-electricidad-generadores-privados-los-ultimos-10-anos/>

Panamá, 23 de noviembre de 2015

Aprobación de la ruta tendría que darse este año

La ruta para la interconexión eléctrica entre Panamá y Colombia aún no ha sido aprobada por el Ministerio de Ambiente, por lo que se espera que en diciembre se dé el anuncio para proseguir con el cronograma establecido.

Fuentes de medios de comunicación:

<http://www.panamaamerica.com.pa/economia/aprobacion-de-la-ruta-tendria-que-darse-este-ano-1001599>