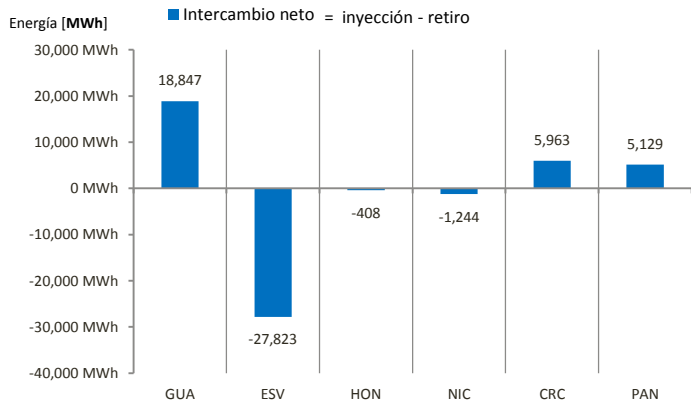


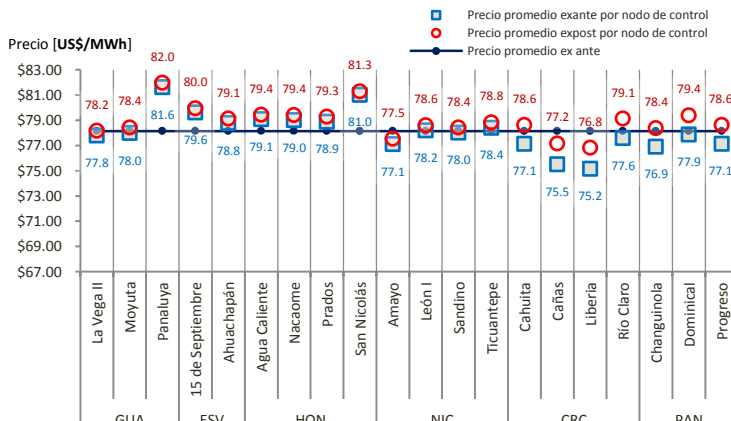
Intercambios netos de energía por país



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 11 (07:00 - 15:00 hrs. y 18:00 hrs.), día 12 (00:00 - 05:00 hrs., 08:00 hrs., 11:00 - 13:00 hrs., 15:00 y 19:00 hrs.) y día 14 (16:00 y 23:00 hrs.)

Precios nodales promedio ex ante y ex post



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

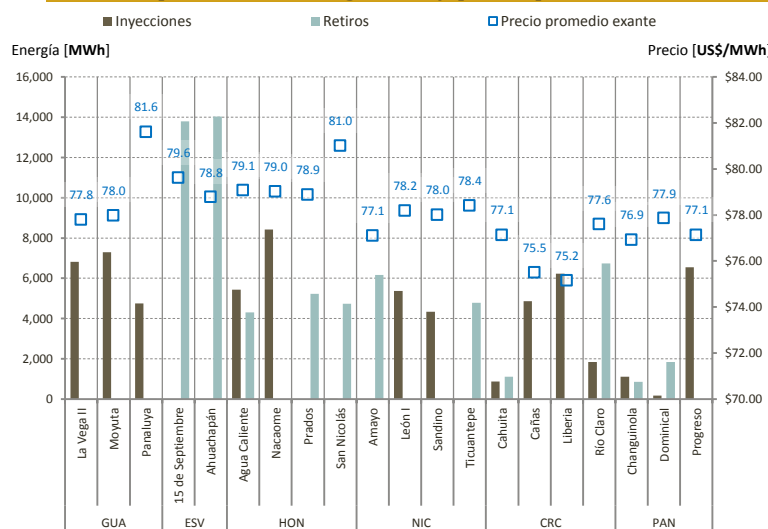
Precio [USD/MWh]	Precio ex ante	Precio ex post	Diferencia %
Promedio	78.14	78.93	1.02%
Máximo	120.00	108.33	-9.72%
Mínimo	62.55	62.72	0.27%

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	6,812.61	-
	Moyuta	7,291.53	-
	Panaluya	4,755.23	12.46
El Salvador	15 de Septiembre	-	13,794.72
	Ahuachapán	-	14,028.15
	Agua Caliente	5,433.23	4,307.43
Honduras	Nacaome	8,420.22	-
	Prados	-	5,231.57
	San Nicolás	12.08	4,734.69
Nicaragua	Amayo	-	6,163.13
	León I	5,361.79	-
	Sandino	4,337.92	6.19
Costa Rica	Ticuantepe	-	4,774.70
	Cahuíta	863.52	1,099.50
	Cañas	4,858.55	-
Panamá	Liberia	6,227.46	-
	Río Claro	1,846.62	6,733.80
	Changuinola	1,104.58	853.25
Total general	Progreso	173.15	1,844.35
	Progreso	6,548.70	-

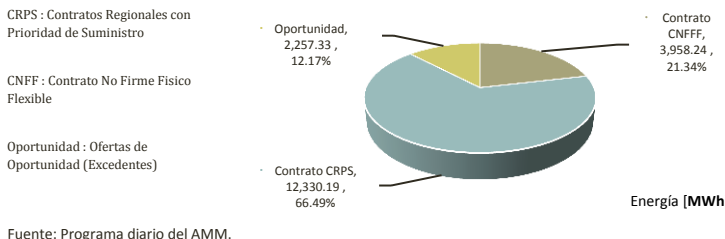
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



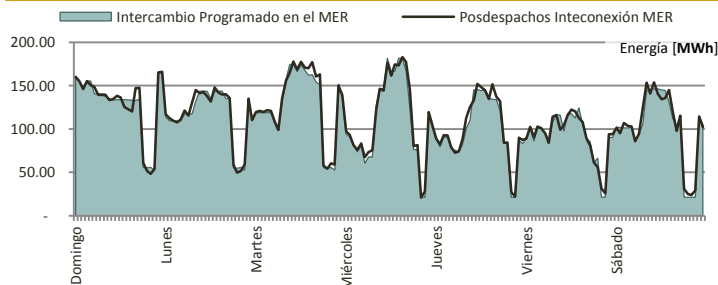
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Guatemala: ofertas de inyección de energía según programación



Fuente: Programa diario del AMM.

Guatemala: intercambios programados y posdespachos al MER



Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

Intercambio programado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	18,545.76	Día	Hora
Inyección máxima [MWh]	181.60	14/10/2015	12
Inyección mínima [MWh]	21.35	17/10/2015	19

Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	18,846.92	Día	Hora
Inyección máxima [MWh]	182.89	14/10/2015	16
Inyección mínima [MWh]	21.16	14/10/2015	21

Diferencia entre predespacho y posdespacho al MER: 01.62%

MONITOR SEMANAL DE MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 42: 11 al 17 de octubre 2015

INDICADORES ESTADÍSTICOS DE 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	Contratos CNFFF	Total de las ofertas de energía	Participación
Biomass Energy, S.A.	-	4,120.00	-	4,120.00	22.22%
Esi, S.A.	-	3,586.80	-	3,586.80	19.34%
Poliwatt Limitada	-	2,471.19	780.00	3,251.19	17.53%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	-	1,591.04	-	1,591.04	8.58%
Alternativa De Energis Renovable, S.A.	1,088.21	-	-	1,088.21	5.87%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	442.73	416.38	185.00	1,044.11	5.63%
Comercializadora De Electricidad Centroamericana, S.A.	-	-	650.52	650.52	3.51%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	-	144.78	495.00	639.78	3.45%
Comercia Internacional, S.A.	-	-	576.00	576.00	3.11%
Energías San Jose, S.A.	-	-	475.20	475.20	2.56%
Puerto Quetzal Power Llc	-	-	420.00	420.00	2.26%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	217.81	-	-	217.81	1.17%
Central Comercializadora De Energia Electrica, S.A.	207.77	-	-	207.77	1.12%
Ion Energy, S.A.	183.02	-	-	183.02	0.99%
Electro Generacion, S. A.	35.52	-	142.52	178.04	0.96%
Generadora Electrica Del Norte Ltda.	-	-	144.00	144.00	0.78%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	17.97	-	90.00	107.97	0.58%
Recursos Naturales Y Celulosas, S. A.	64.30	-	-	64.30	0.35%
Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.	-	-	-	-	0.00%
Total general	2,257.33	12,330.19	3,958.24	18,545.76	100.00%
Participación	12.17%	66.49%	21.34%	100.00%	

Fuente: 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 17 de Octubre 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 17 de Octubre 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, 10 de octubre de 2015 | Costa Rica a pasos de tener la mayor planta hidroeléctrica de Centroamérica

Proyecto Hidroeléctrico Reventazón es la segunda mayor obra de infraestructura en Centroamérica, tras el Canal de Panamá. Es una obra estatal, a cargo del Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) y su costo se eleva a US\$1,379 millones. Ésta aportará 305.5 MW de electricidad.

Fuente: <http://www.estrategiaynegocios.net/lasclavesdeldia/890478-330/costa-rica-ya-casi-termina-la-mayor-planta-hidroel%C3%A9ctrica-de-centroam%C3%A9rica/>

El Salvador, 16 de octubre de 2015 | Finlandesa Wärtsilä proveerá central eléctrica a gas

Wärtsilä ha sido contratada por Energía del Pacífico para suministrar una planta de energía Flexicycle en Acajutla, El Salvador. Ésta requerirá la construcción de una terminal para importar Gas Natural Licuado a dicha planta.

Fuente: <http://www.wartsila.com/media/news/16-10-2015-pr-wartsila-supplies-378-mw-power-plant-to-el-salvador>