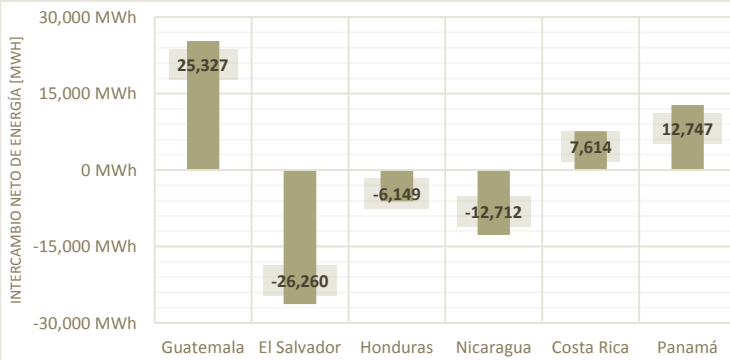
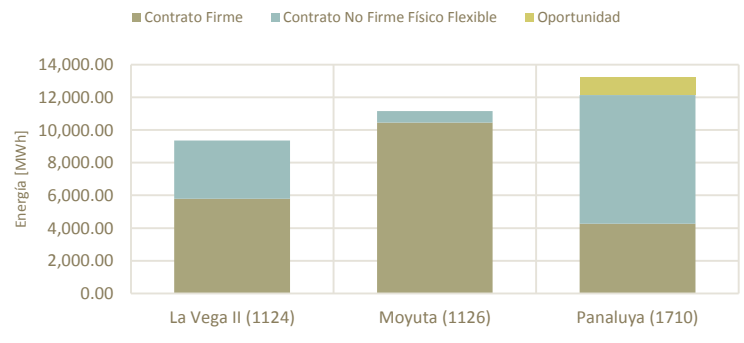


Indicadores de la Interconexión Guatemala - Mercado Eléctrico Regional (MER)

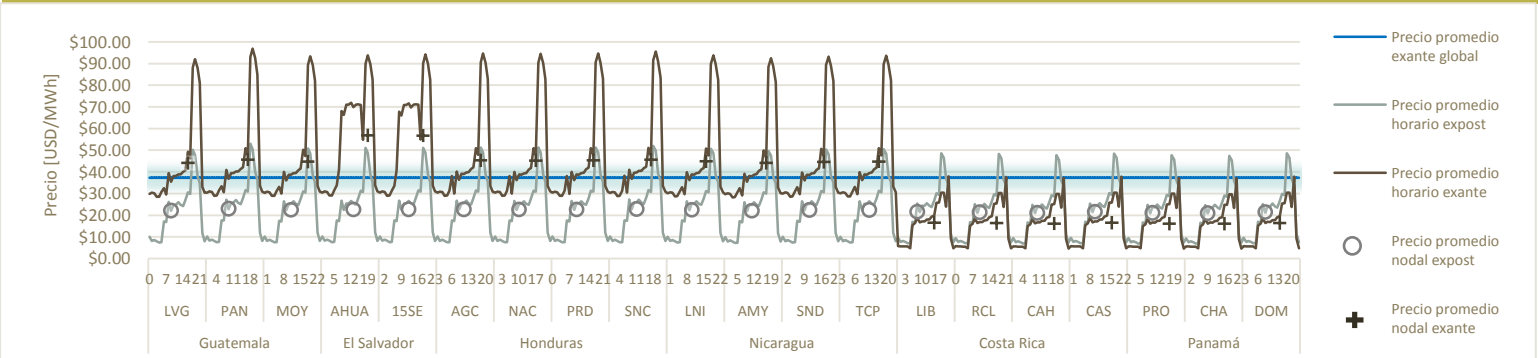
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo



Precios nodales ex ante y ex post, por Nodo de Enlace Regional Operativo

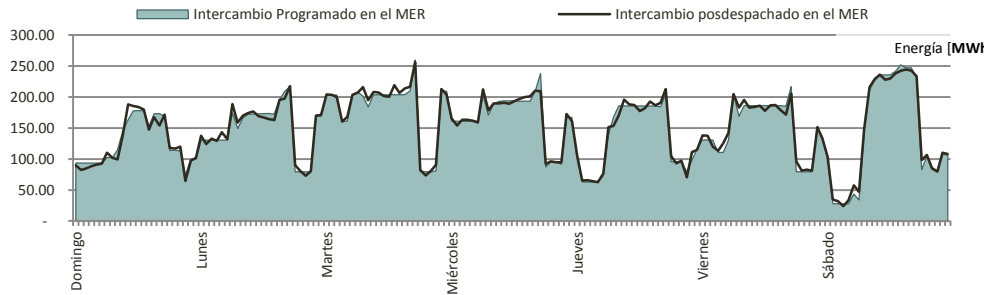


Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

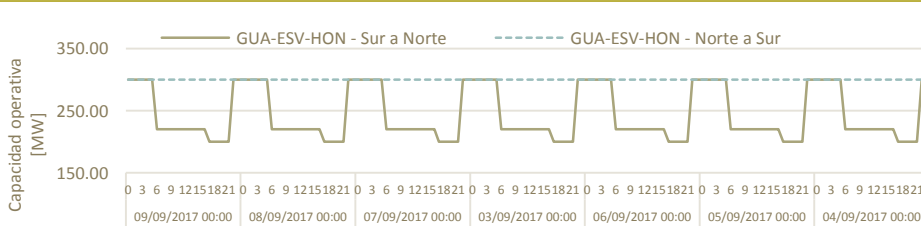
Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	Día	Hora		Intercambio neto [MWh]	Día	Hora	
25,146.00				25,326.71			
Transacción máxima [MWh]	259.76	05/09/2017	18	Transacción máxima [MWh]	256.30	05/09/2017	18
Transacción mínima [MWh]	27.76	09/09/2017	4	Transacción mínima [MWh]	23.81	09/09/2017	4

Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	9,502.82	-
	Moyuta	10,886.28	-
	Panaluya	4,946.07	8.45
El Salvador	Ahuachapán	-	20,257.63
	15 de Septiembre	190.24	6,192.20
Honduras	Agua Caliente	2,085.76	3,755.36
	Nacaome	4,166.70	74.83
	Prados	259.93	3,907.93
Nicaragua	San Nicolás	8.34	4,931.54
	Amayo	56.57	10,834.63
	León I	3,993.30	262.76
Costa Rica	Sandino	3,651.17	71.87
	Ticuanatepe	-	9,243.55
	Cahuita	149.66	3,313.25
Panamá	Cañas	9,450.69	-
	Liberia	10,964.29	55.49
	Río Claro	1,621.47	11,203.34
Panamá	Changuinola	3,302.13	147.87
	Dominical	187.61	1,605.76
	Progreso	11,010.90	-
Total general		76,433.91	75,866.46



Capacidad operativa en el Triángulo Norte (Guatemala, El Salvador y Honduras)



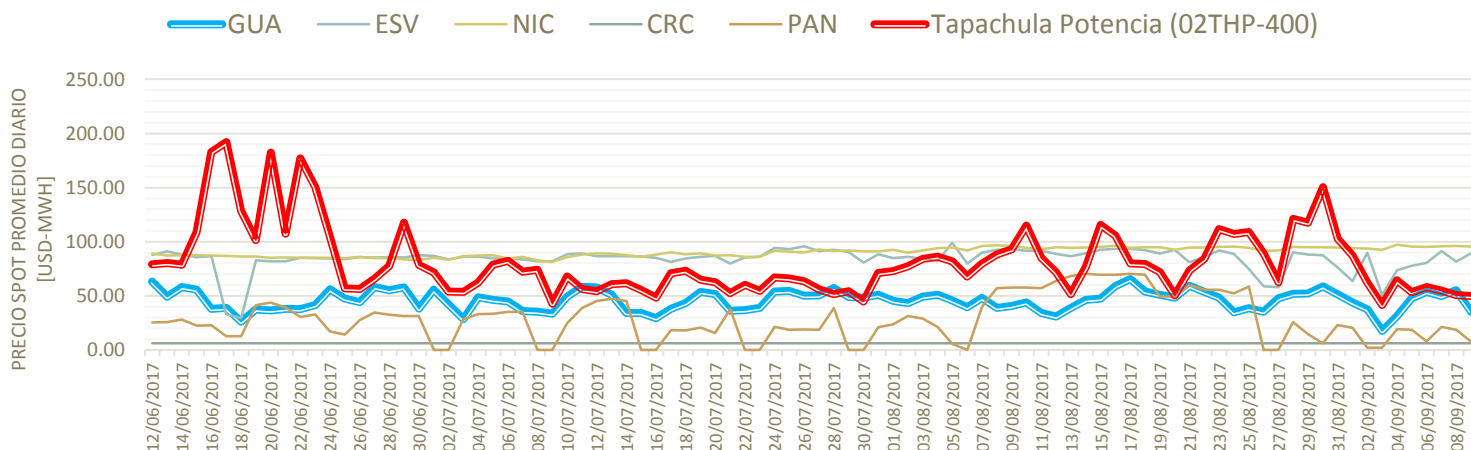
Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional [MWh]	Contratos CF [MWh]	Contratos CNFFF [MWh]	Total de las ofertas de energía [MWh]	Participación [%]
Hidro Xacbal	-	776.52	3,294.46	4,070.99	16.16%
Biomass Energy, S.A.	-	2,090.00	1,652.34	3,742.34	14.86%
Orazul Energy Guatemala y cía. S.C.A.	-	3,336.96	200.33	3,537.29	14.05%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	182.94	2,230.00	705.52	3,118.47	12.38%
San Diego, S. A.	-	-	3,038.00	3,038.00	12.06%
Hidrotama, S.A.	-	1,917.55	-	1,917.55	7.61%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	1.42	1,513.90	-	1,515.33	6.02%
Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.	-	832.73	259.81	1,092.54	4.34%
Puerto Quetzal Power Llc	-	1,029.18	-	1,029.18	4.09%
Renovables De Guatemala, S. A.	-	980.00	-	980.00	3.89%
Energías San Jose, S.A.	-	-	936.00	936.00	3.72%
Luz Y Fuerza Electrica De Guatemala Ltda.	-	-	120.00	120.00	0.48%
Comercializadora Electronova, S.A.	-	-	87.02	87.02	0.35%
Central Comercializadora De Energia Electrica, S.A.	-	-	-	-	0.00%
Merelec Guatemala, S.A.	-	-	-	-	0.00%
Ion Energy, S.A.	-	-	-	-	0.00%
Comercializadora Centroamericana De Energia La Ceiba, S. A.	-	-	-	-	0.00%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	-	-	-	-	0.00%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	-	-	-	-	0.00%
Energías del Ocosito, S.A.	-	-	-	-	0.00%
Renace, S.A.	-	-	-	-	0.00%
Total General	184.37	14,706.85	10,293.49	25,184.70	100.00%
Participación	0.73%	58.40%	40.87%	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.

Costo Marginal de Corto Plazo (SPOT) en Guatemala, El Salvador, Nicaragua, Costa Rica, Panamá y Nodo Tapachula (MEX)



¡Importante!

Si usted está interesado en recibir el Monitor Semanal de Transacciones Internacionales a su correo electrónico, puede suscribir [sus datos aquí](#).