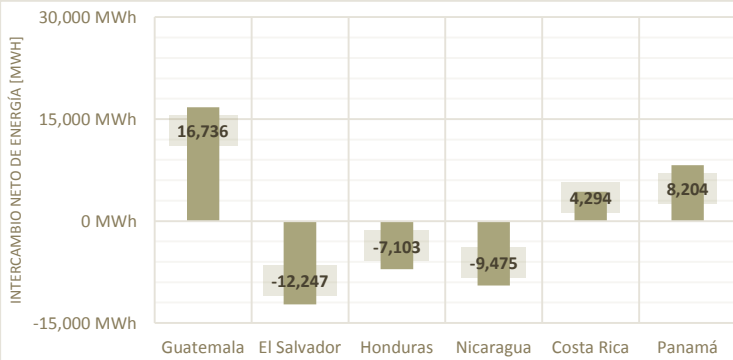
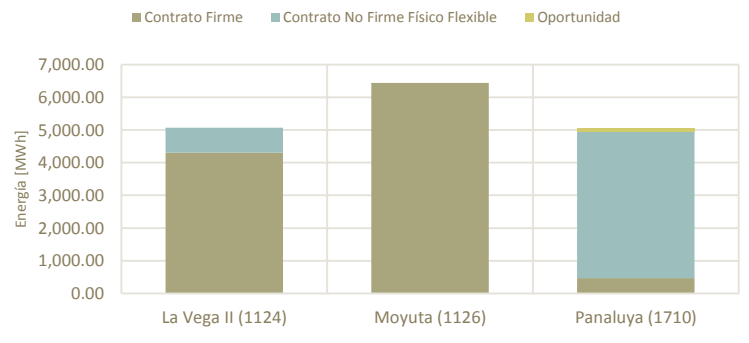


Indicadores de la Interconexión Guatemala - Mercado Eléctrico Regional (MER)

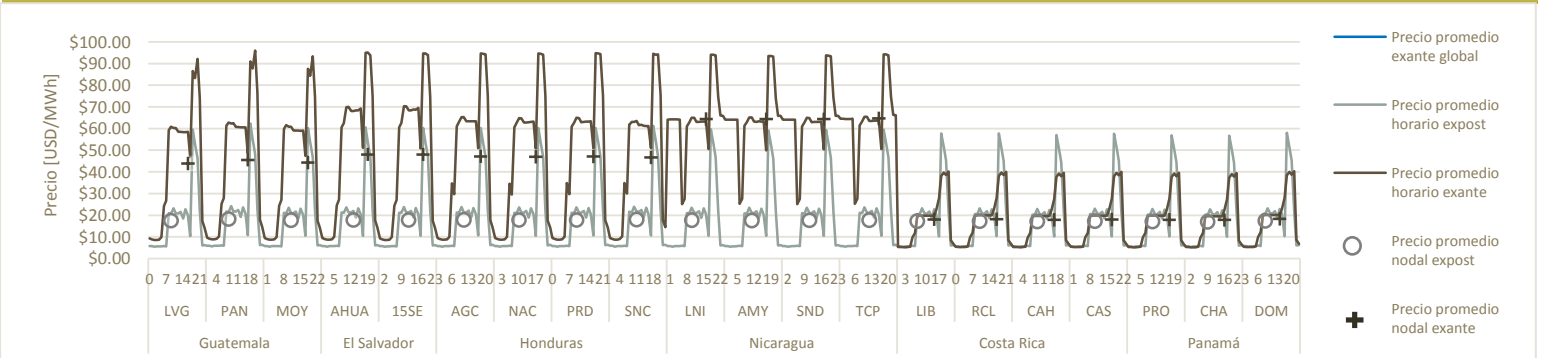
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo



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

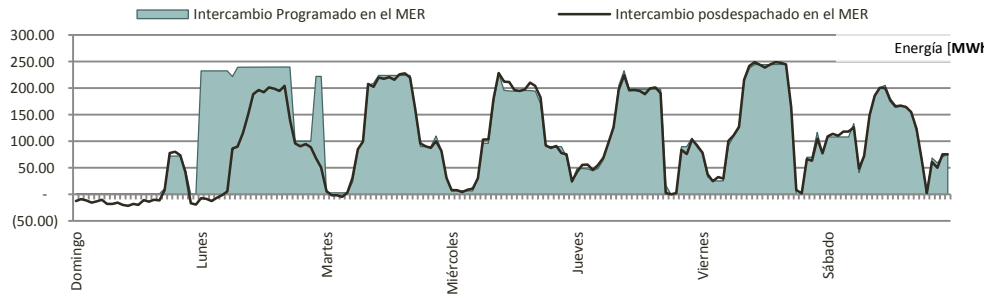


Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

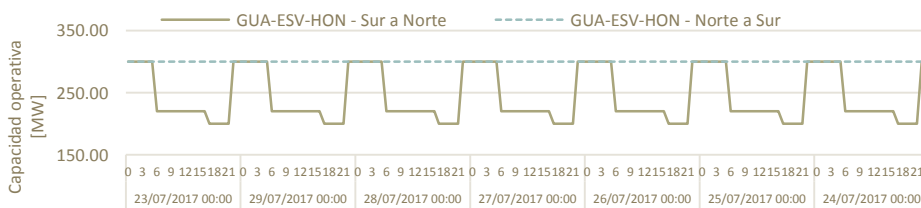
Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	Día	Hora		Intercambio neto [MWh]	Día	Hora	
19,642.03				16,736.50			
Transacción máxima [MWh]	244.65	29/09/2017	16	Transacción máxima [MWh]	249.25	29/09/2017	15
Transacción mínima [MWh]	-	28/09/2017	19	Transacción mínima [MWh]	(21.56)	24/09/2017	11

Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	6,522.61	80.12
	Moyuta	7,567.63	213.99
	Panaluya	3,090.58	150.22
El Salvador	Ahuachapán	296.14	13,986.07
	15 de Septiembre	3,490.94	2,048.33
Honduras	Agua Caliente	899.91	3,146.33
	Nacaome	1,489.81	1,732.49
	Prados	554.62	2,242.20
Nicaragua	San Nicolás	150.87	3,077.68
	Amayo	-	7,209.47
	León I	2,299.97	555.52
Costa Rica	Sandino	1,415.39	347.46
	Ticuatepe	-	5,077.70
	Cahuíta	6.94	2,627.42
Panamá	Cañas	5,174.69	-
	Liberia	7,288.77	-
	Río Claro	5,288.18	10,837.26
Panamá	Changuinola	2,635.51	6.92
	Dominical	157.54	5,266.28
	Progreso	10,684.04	-
Total general		59,014.16	58,605.45



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



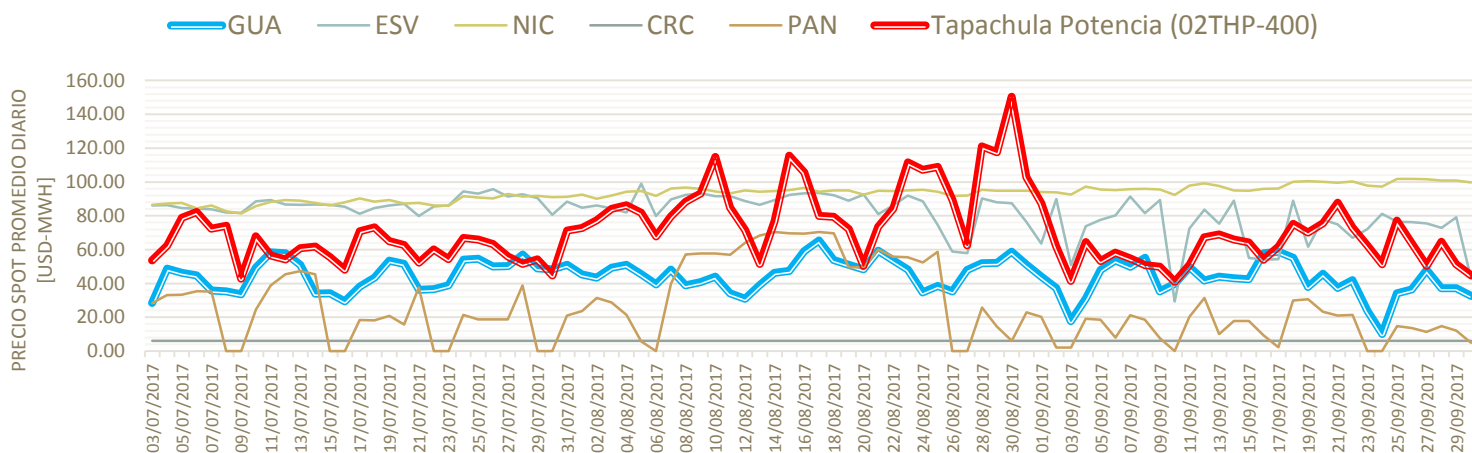
Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

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	-	1,040.00	2,314.01	3,354.01	21.46%
Biomass Energy, S.A.	-	1,360.86	1,253.30	2,614.16	16.72%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	337.45	1,181.61	225.00	1,744.06	11.16%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	-	959.47	687.86	1,647.33	10.54%
Hidrotama, S.A.	-	1,252.41	-	1,252.41	8.01%
Orazul Energy Guatemala y cia. S.C.A.	64.18	1,182.72	-	1,246.90	7.98%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	-	999.31	-	999.31	6.39%
Renovables De Guatemala, S. A.	-	670.00	-	670.00	4.29%
Comercializadora Electronova, S.A.	19.50	-	506.08	525.58	3.36%
Puerto Quetzal Power Llc	-	470.56	-	470.56	3.01%
Merelec Guatemala, S.A.	-	-	340.07	340.07	2.18%
Renace, S.A.	327.29	-	-	327.29	2.09%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	205.88	-	-	205.88	1.32%
Luz Y Fuerza Eléctrica De Guatemala Ltda.	-	-	144.41	144.41	0.92%
Energías del Ocosito, S.A.	35.11	-	-	35.11	0.22%
Comercializadora Centroamericana De Energía La Ceiba, S. A.	34.43	-	-	34.43	0.22%
Ion Energy, S.A.	19.54	-	-	19.54	0.13%
Central Comercializadora De Energía Eléctrica, S.A.	-	-	-	-	0.00%
Total General	1,043.38	9,116.94	5,470.73	15,631.04	100.00%
Participación	6.68%	58.33%	35.00%	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](#).