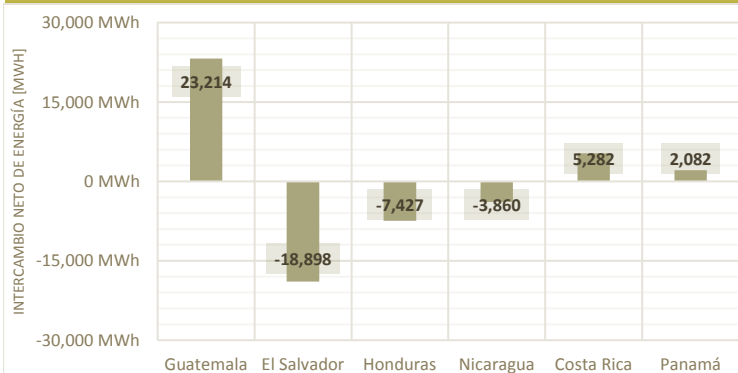
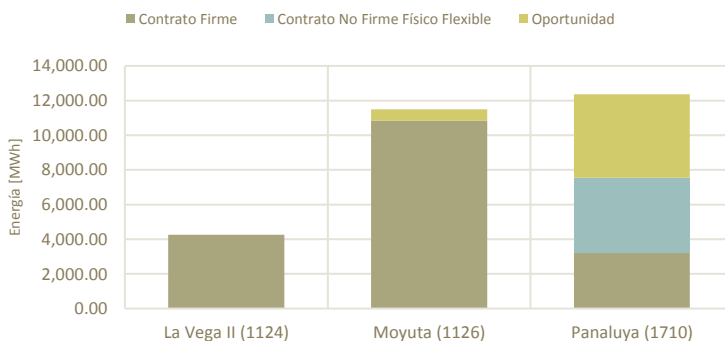


Indicadores de la Interconexión Guatemala - Mercado Eléctrico Regional (MER)

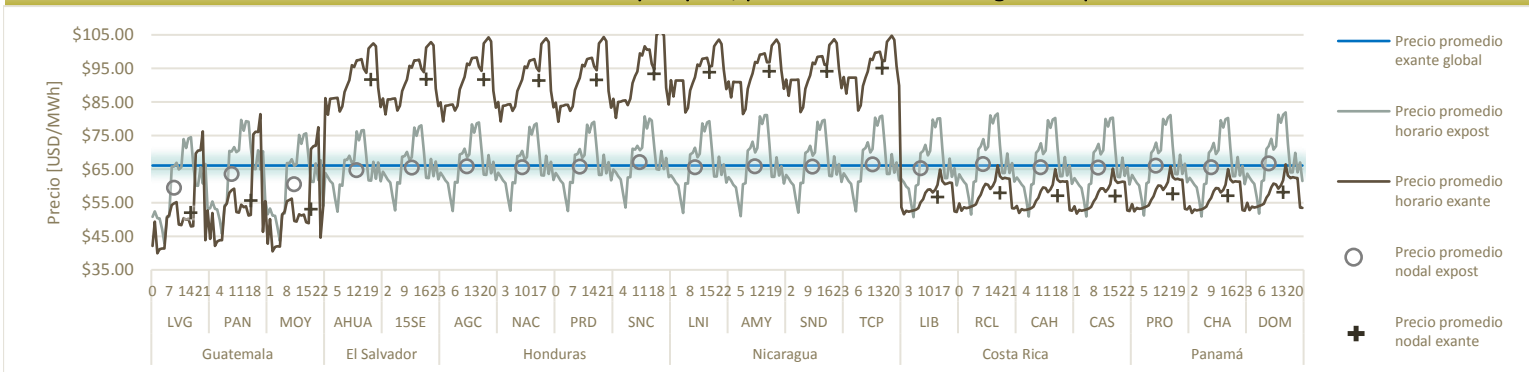
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo

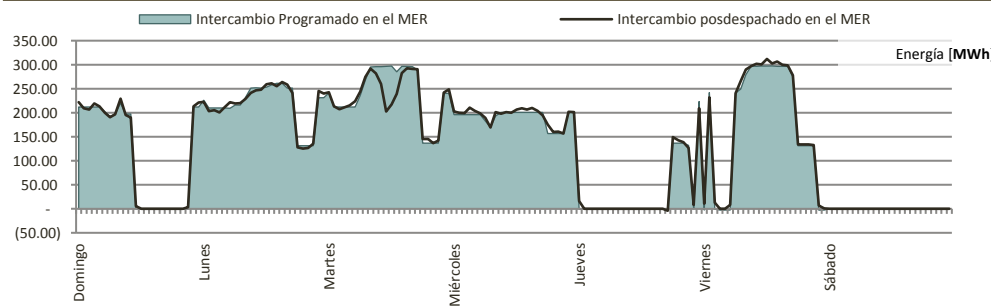


Precios nodales ex ante y ex post, por Nodo de Enlace Regional Operativo



Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

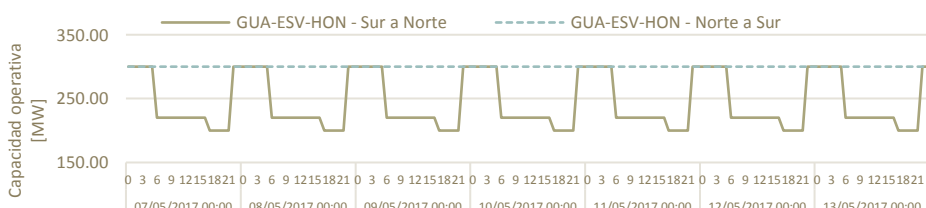
Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	Día	Hora		Intercambio neto [MWh]	Día	Hora	
23,177.26	12/05/2017	14		23,214.42	12/05/2017	13	
Transacción máxima [MWh]	297.46	12/05/2017	14	Transacción máxima [MWh]	311.92	12/05/2017	13
Transacción mínima [MWh]	(2.71)	12/05/2017	23	Transacción mínima [MWh]	(4.00)	11/05/2017	18



Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	10,070.59	-
	Moyuta	11,820.26	0.43
	Panaluya	6,405.56	0.80
El Salvador	Ahuachapán	-	21,716.04
	15 de Septiembre	2,429.37	1,618.64
Honduras	Agua Caliente	1,799.23	2,415.93
	Nacaome	1,229.18	1,052.03
	Prados	1,190.28	2,132.86
	San Nicolás	-	6,359.42
Nicaragua	Amayo	546.52	1,773.18
	León I	2,188.08	1,201.07
	Sandino	1,054.27	1,415.23
	Ticuantepe	89.25	2,862.34
Costa Rica	Cahuíta	1,198.66	1,608.19
	Cañas	2,908.54	83.85
	Liberia	1,791.81	542.14
Panamá	Río Claro	3,162.15	5,976.90
	Changuinola	1,610.37	1,188.53
	Dominical	36.43	3,139.31
	Progreso	5,932.95	-
Grand Total		55,463.48	55,086.92

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



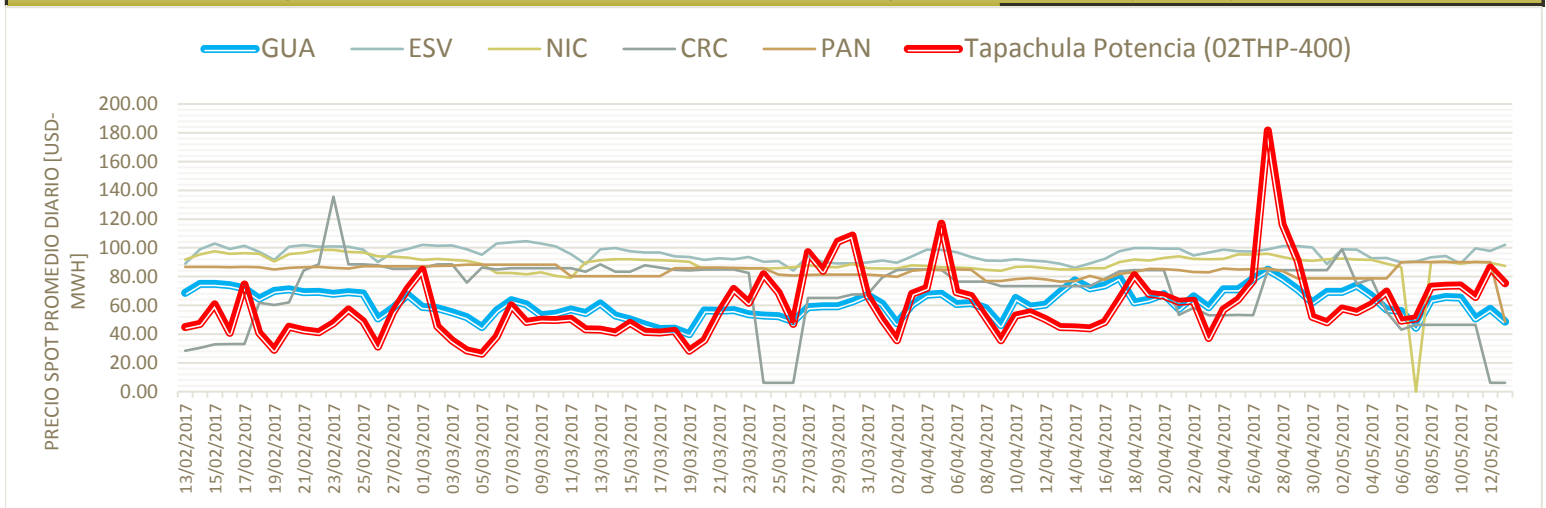
Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional [MWh]	Contratos CF [MWh]	Contratos CNFFF [MWh]	Total de las ofertas de energía [MWh]	Participación [%]
Puerto Quetzal Power Llc	-	6,254.52	-	6,254.52	23.71%
San Diego, S. A.	-	3,052.22	-	3,052.22	11.57%
Biomass Energy, S.A.	-	1,862.80	1,145.00	3,007.80	11.40%
Hidro Xacbal	-	2,905.89	-	2,905.89	11.02%
Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.	317.92	1,442.94	-	1,760.86	6.67%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	361.63	447.34	684.71	1,493.68	5.66%
Renovables De Guatemala, S. A.	-	-	1,464.31	1,464.31	5.55%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	1,311.91	-	-	1,311.91	4.97%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	-	1,014.90	-	1,014.90	3.85%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	146.12	797.73	-	943.85	3.58%
Comercializadora Electronova, S.A.	642.42	-	-	642.42	2.44%
Electro Generacion, S. A.	541.05	-	-	541.05	2.05%
Hidrotama, S.A.	-	440.00	-	440.00	1.67%
Generadora Del Este, S. A.	377.58	-	-	377.58	1.43%
Energías San Jose, S.A.	-	-	317.44	317.44	1.20%
Comercializadora Centroamericana De Energia La Ceiba, S. A.	273.97	-	-	273.97	1.04%
Esi, S.A.	-	-	246.49	246.49	0.93%
Energías del Ocosito, S.A.	197.38	-	-	197.38	0.75%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	115.24	-	-	115.24	0.44%
Ion Energy, S.A.	18.50	-	-	18.50	0.07%
Total General	4,303.71	18,218.33	3,857.96	26,380.00	100.00%
Participación	16.31%	69.06%	14.62%	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](#).