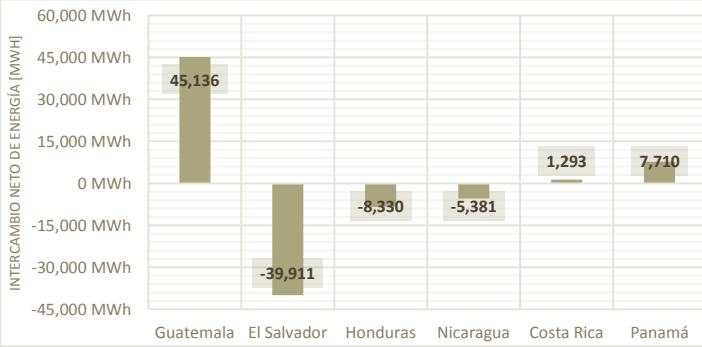


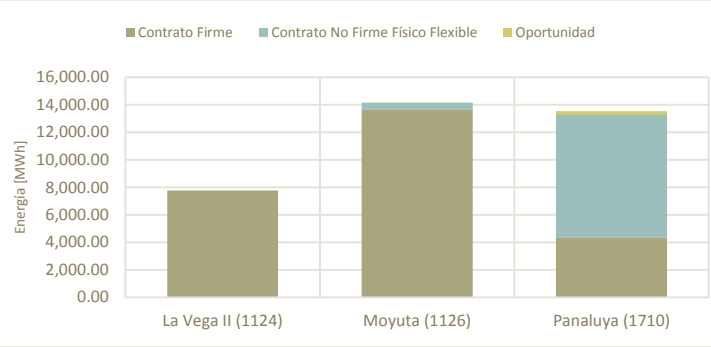
Semana 28-2017: 09 al 15 de julio 2017

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

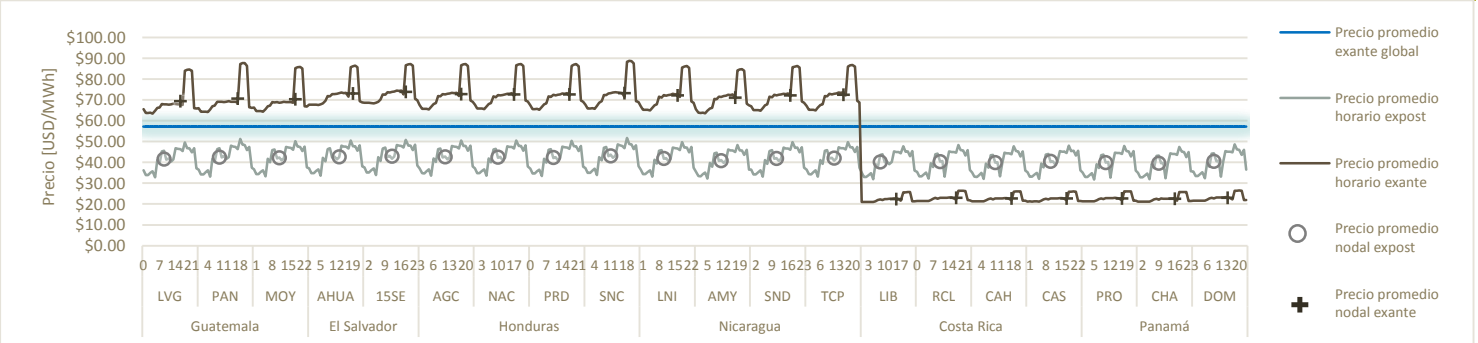
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo

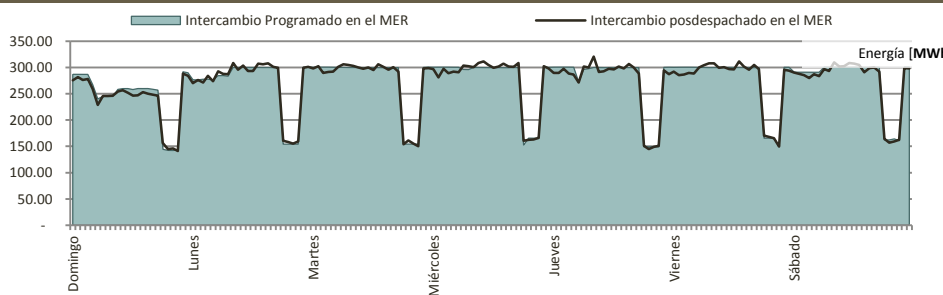


Precios nodales ex ante y ex post, por Nodo de Enlace Regional Operativo



Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

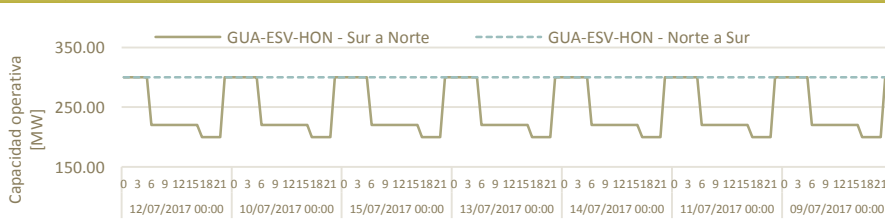
Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	45,374.89	Día	Hora	Intercambio neto [MWh]	45,136.12	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	300.69	15/07/2017	24	Transacción máxima [MWh]	320.22	13/07/2017	9
Transacción mínima [MWh]	142.10	09/07/2017	21	Transacción mínima [MWh]	141.36	09/07/2017	22



Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	14,734.50	-
	Moyuta	17,960.84	-
	Panaluya	10,330.29	-
El Salvador	Ahuachapán	-	32,410.45
	15 de Septiembre	1.59	7,975.03
Honduras	Agua Caliente	2,848.61	2,854.09
	Nacaome	5,164.24	0.64
	Prados	166.16	3,278.51
	San Nicolás	-	10,239.30
Nicaragua	Amayo	-	5,299.89
	León I	3,345.87	165.89
	Sandino	2,855.78	35.65
	Ticuantepe	-	6,644.54
Costa Rica	Cahuita	90.82	2,455.14
	Cañas	6,758.34	-
	Liberia	5,350.59	-
	Río Claro	1,811.99	9,066.58
Panamá	Changuinola	2,430.61	91.11
	Dominical	88.10	1,794.10
	Progreso	8,969.18	-
Total general		82,907.49	82,310.91

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



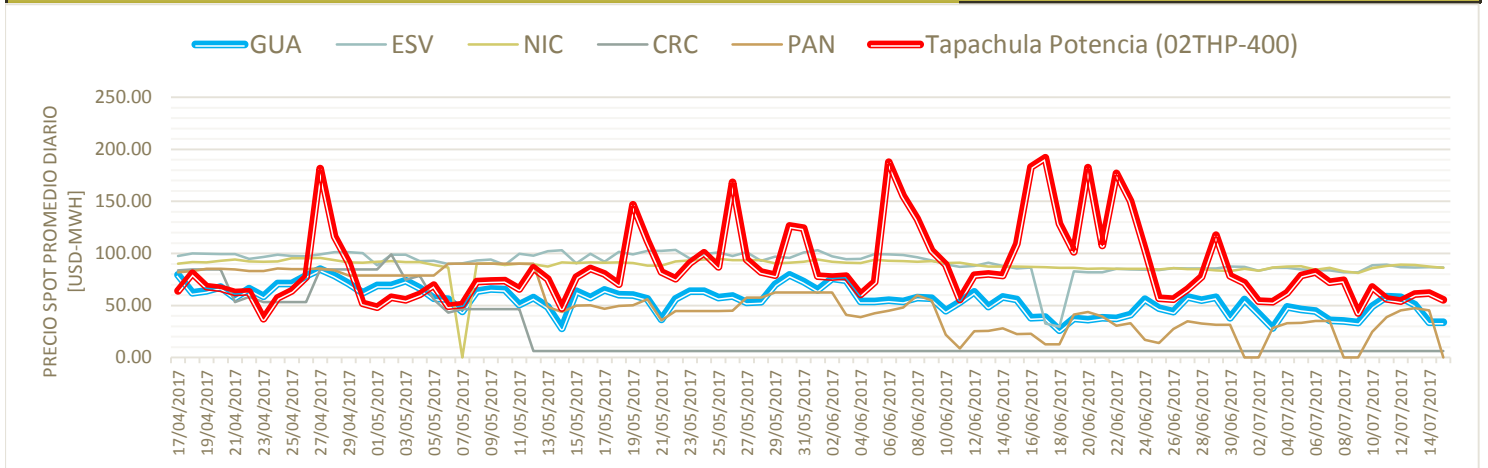
Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional [MWh]	Contratos CF [MWh]	Contratos CNFFF [MWh]	Total de las ofertas de energía [MWh]	Participación [%]
Orazul Energy Guatemala y cía. S.C.A.	2,310.84	5,913.60	534.43	8,758.87	19.30%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	-	4,847.47	-	4,847.47	10.68%
Hidro Xacbal	-	1,142.40	2,945.20	4,087.60	9.01%
San Diego, S. A.	-	3,920.00	-	3,920.00	8.64%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	828.78	2,380.00	-	3,208.78	7.07%
Biomass Energy, S.A.	-	2,141.55	931.22	3,072.78	6.77%
Empresa De Generacion De Energia Eléctrica Del Inde	3,024.92	-	-	3,024.92	6.67%
Puerto Quetzal Power Llc	-	2,455.22	196.54	2,651.76	5.84%
Comercializadora Electronova, S.A.	140.91	-	2,349.37	2,490.28	5.49%
Hidrotama, S.A.	-	2,424.05	-	2,424.05	5.34%
Renovables De Guatemala, S. A.	-	1,400.00	686.91	2,086.91	4.60%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	50.48	1,933.19	-	1,983.67	4.37%
Renace, S.A.	127.82	-	1,077.59	1,205.41	2.66%
Energías San Jose, S.A.	-	-	632.13	632.13	1.39%
Esi, S.A.	-	-	454.94	454.94	1.00%
Comercializadora Centroamericana De Energía La Ceiba, S. A.	293.25	-	-	293.25	0.65%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	120.74	-	-	120.74	0.27%
Electro Generacion, S. A.	71.51	-	-	71.51	0.16%
Ion Energy, S.A.	39.85	-	-	39.85	0.09%
Total General	7,009.08	28,557.48	9,808.33	45,374.89	100.00%
Participación	15.45%	62.94%	21.62%	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](#).