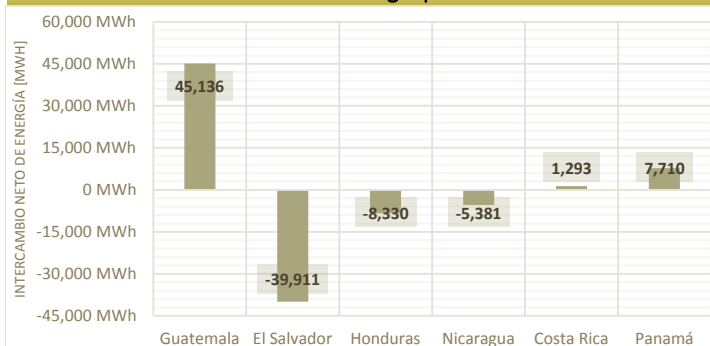


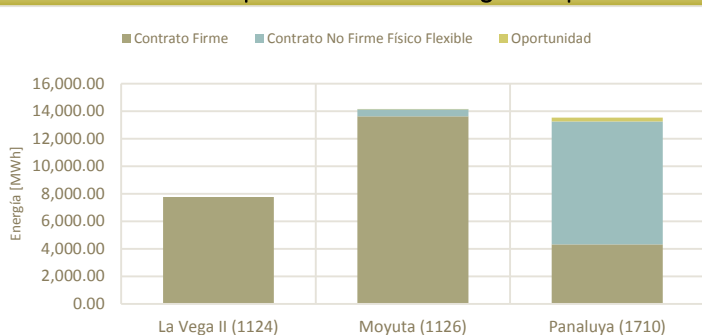
Semana 29-2017: 16 al 22 de julio 2017

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

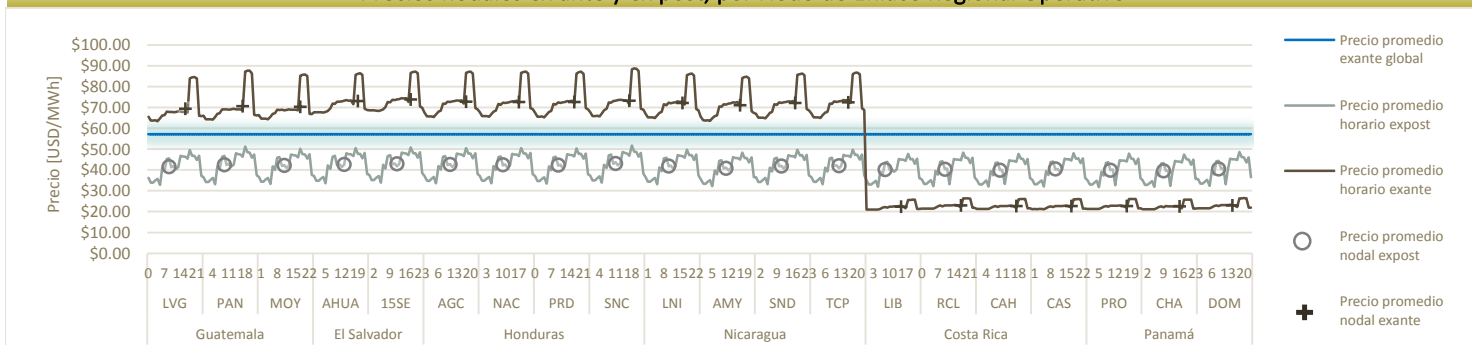
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo

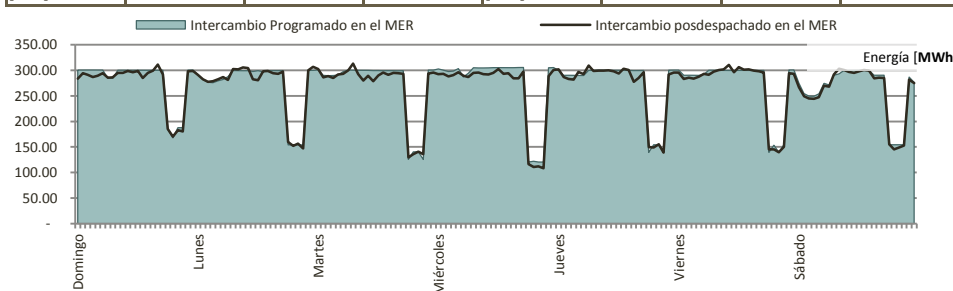


Precios nodales ex ante y ex post, por Nodo de Enlace Regional Operativo



Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

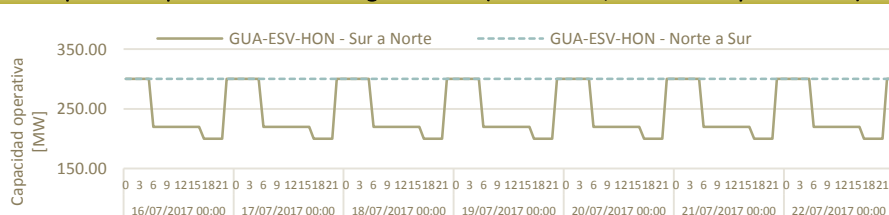
Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	45,546.43	Día	Hora	Intercambio neto [MWh]	44,927.98	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	305.63	19/07/2017	18	Transacción máxima [MWh]	313.17	18/07/2017	8
Transacción mínima [MWh]	120.49	19/07/2017	22	Transacción mínima [MWh]	108.33	19/07/2017	22



Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	15,623.22	-
	Moyuta	19,173.65	-
	Panaluya	10,339.25	-
El Salvador	Ahuachapán	-	34,483.03
	15 de Septiembre	104.07	5,531.99
Honduras	Agua Caliente	2,051.13	1,715.44
	Nacaome	3,645.27	51.05
	Prados	314.84	2,328.59
	San Nicolás	-	10,246.29
Nicaragua	Amayo	-	3,722.37
	León I	2,377.38	316.28
	Sandino	1,653.34	179.23
	Ticuantepé	-	5,193.76
Costa Rica	Cahuita	2.46	2,426.08
	Cañas	5,267.82	-
	Liberia	3,759.42	-
	Río Claro	3,109.26	8,420.04
Panamá	Changuinola	2,391.43	2.23
	Dominical	0.67	3,088.89
	Progreso	8,408.77	-
Total general		78,221.99	77,705.28

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



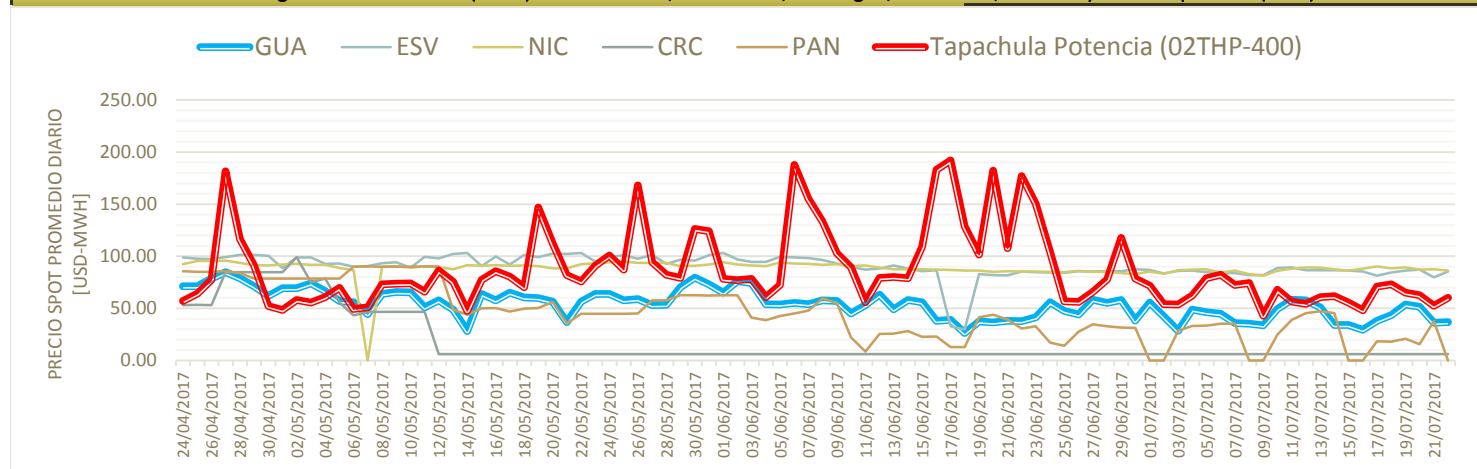
Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

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.	3,915.73	5,068.80	64.07	9,048.60	19.87%
Hidro Xacbal	-	1,142.40	3,156.73	4,299.13	9.44%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	-	4,102.32	-	4,102.32	9.01%
San Diego, S. A.	-	3,920.00	-	3,920.00	8.61%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	1,456.96	2,380.00	-	3,836.96	8.42%
Biomass Energy, S.A.	-	2,230.00	1,361.18	3,591.18	7.88%
Renace, S.A.	1,291.07	-	1,766.35	3,057.42	6.71%
Hidrotama, S.A.	-	2,481.32	-	2,481.32	5.45%
Puerto Quetzal Power Llc	-	2,124.20	276.50	2,400.70	5.27%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	17.09	2,197.94	62.66	2,277.69	5.00%
Comercializadora Electronova, S.A.	1,026.01	-	1,133.36	2,159.37	4.74%
Renovables De Guatemala, S. A.	-	1,150.00	693.16	1,843.16	4.05%
Empresa De Generacion De Energía Eléctrica Del Inde	1,074.11	-	-	1,074.11	2.36%
Comercializadora Centroamericana De Energía La Ceiba, S. A.	441.62	-	-	441.62	0.97%
Energías San Jose, S.A.	-	-	288.81	288.81	0.63%
Esi, S.A.	-	-	212.20	212.20	0.47%
Ion Energy, S.A.	181.38	-	-	181.38	0.40%
Electro Generacion, S. A.	179.40	-	-	179.40	0.39%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	151.06	-	-	151.06	0.33%
Total General	9,734.42	26,796.98	9,015.02	45,546.43	100.00%
Participación	21.37%	58.83%	19.79%	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](#).