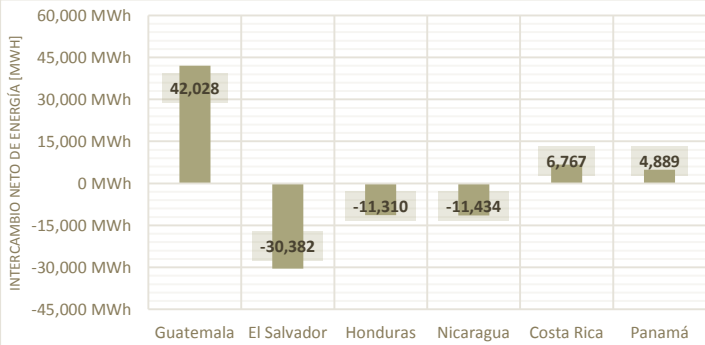


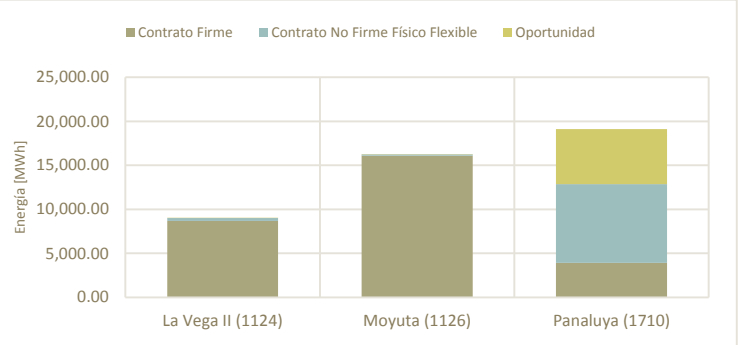
Semana 25-2017: 18 al 24 de junio 2017

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

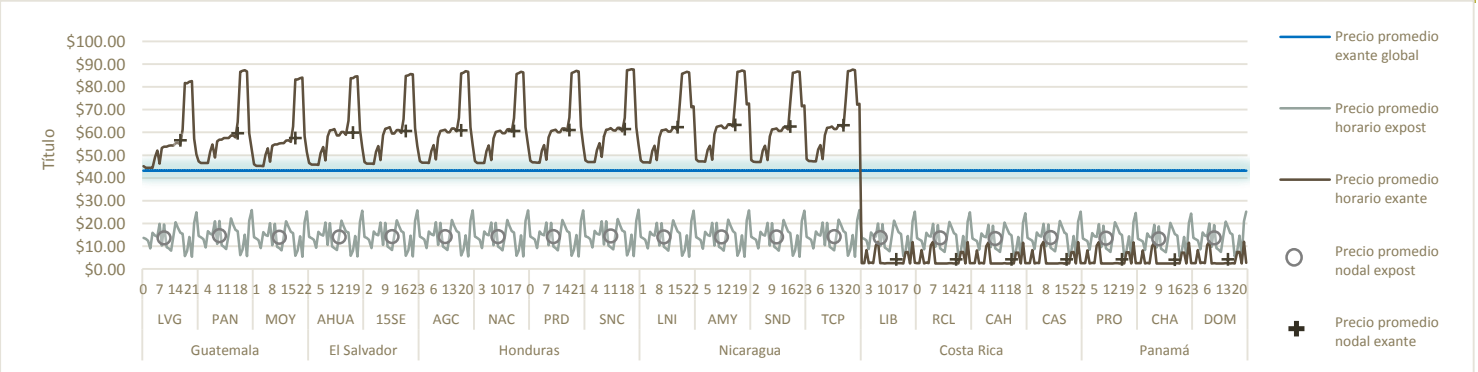
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo



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

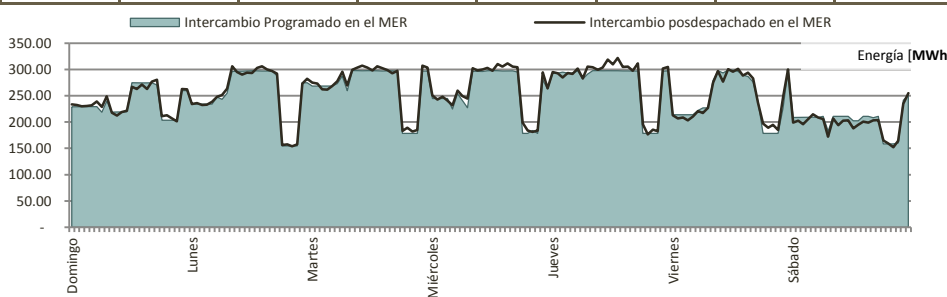


Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

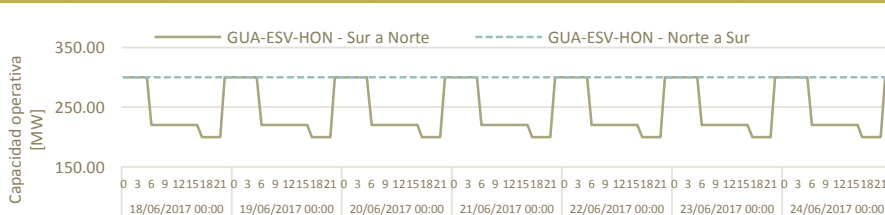
Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	41,641.19	Día	Hora	Intercambio neto [MWh]	42,028.08	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	300.07	23/06/2017	24	Transacción máxima [MWh]	321.56	22/06/2017	14
Transacción mínima [MWh]	154.57	19/06/2017	19	Transacción mínima [MWh]	151.84	24/06/2017	21

Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	14,012.00	-
	Moyuta	16,972.30	-
	Panaluya	11,043.79	-
El Salvador	Ahuachapán	-	30,725.10
	15 de Septiembre	2,039.54	1,696.48
Honduras	Agua Caliente	1,752.72	1,789.58
	Nacaome	1,232.74	957.05
	Prados	1,028.90	1,641.85
	San Nicolás	-	10,935.91
Nicaragua	Amayo	-	6,429.95
	León I	1,683.18	1,033.09
	Sandino	722.40	1,296.58
Costa Rica	Ticuantepe	-	5,080.32
	Cahuita	897.63	1,159.07
	Cañas	5,162.21	-
Panamá	Liberia	6,494.27	-
	Río Claro	3,520.60	8,148.35
	Changuinola	1,139.89	890.12
Panamá	Dominical	-	3,500.13
	Progreso	8,139.63	-
<b>Grand Total</b>		<b>75,841.79</b>	<b>75,283.57</b>



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



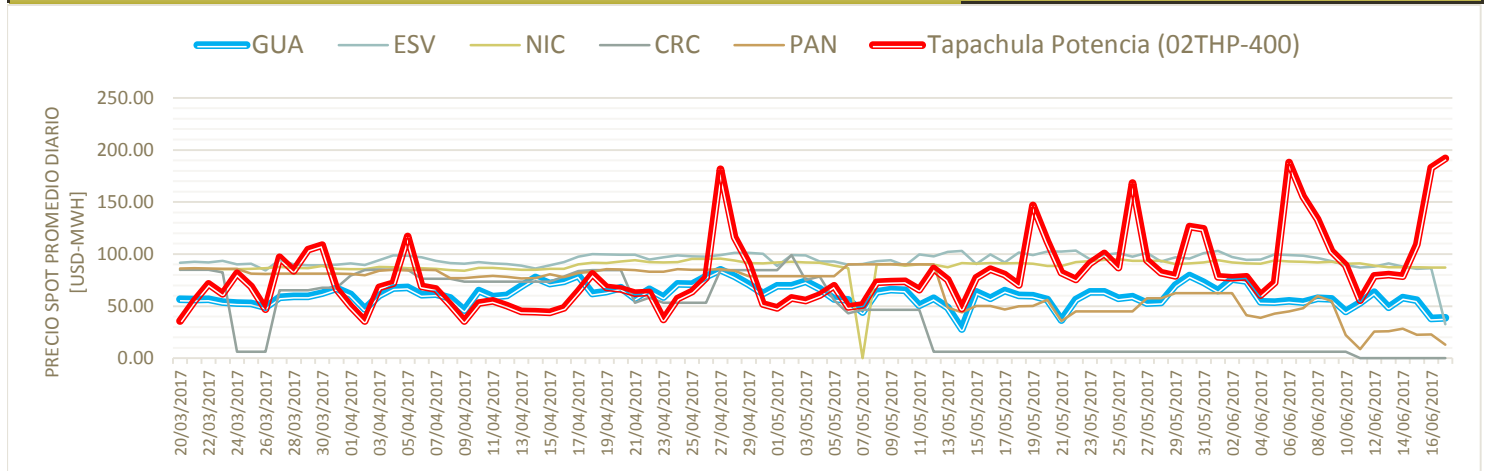
Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

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	-	6,980.00	-	6,980.00	16.78%
San Diego, S. A.	-	3,920.00	1,214.34	5,134.34	12.34%
Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.	-	4,838.57	-	4,838.57	11.63%
Biomass Energy, S.A.	1.81	2,791.89	1,630.00	4,423.70	10.63%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	1,068.72	2,990.00	-	4,058.72	9.76%
Hidro Xacbal	-	3,587.35	-	3,587.35	8.62%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	2,667.60	-	-	2,667.60	6.41%
Renovables De Guatemala, S.A.	-	-	1,986.66	1,986.66	4.78%
Renace, S. A.	1,279.13	-	540.00	1,819.13	4.37%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	49.74	1,542.34	-	1,592.08	3.83%
Orazul Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	-	646.15	702.26	1,348.41	3.24%
Hidrotama, S.A.	-	720.00	-	720.00	1.73%
Electro Generacion, S. A.	715.88	-	-	715.88	1.72%
Energías San Jose, S.A.	-	-	610.82	610.82	1.47%
Comercializadora Electronova, S.A.	300.15	-	-	300.15	0.72%
Comercializadora Centroamericana De Energía La Ceiba, S. A.	287.58	-	-	287.58	0.69%
Esi, S.A.	-	-	262.66	262.66	0.63%
Energías Del Ocosito, S.A.	151.19	-	-	151.19	0.36%
Ion Energy, S.A.	88.07	-	-	88.07	0.21%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	28.29	-	-	28.29	0.07%
<b>Total General</b>	<b>6,638.16</b>	<b>28,016.30</b>	<b>6,946.73</b>	<b>41,601.19</b>	<b>100.00%</b>
<b>Participación</b>	<b>15.96%</b>	<b>67.34%</b>	<b>16.70%</b>	<b>100.00%</b>	

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](#).