

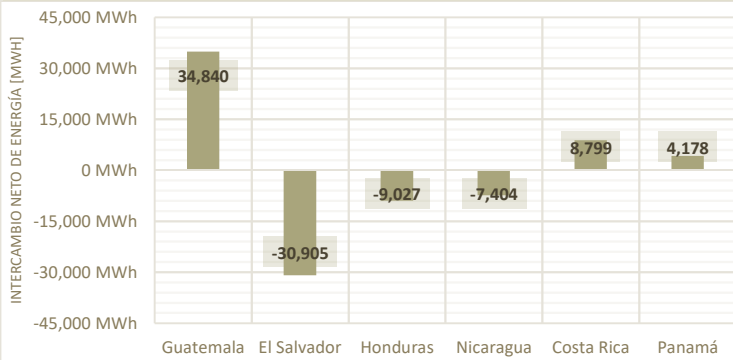


MONITOR SEMANAL DE TRANSACCIONES INTERNACIONALES

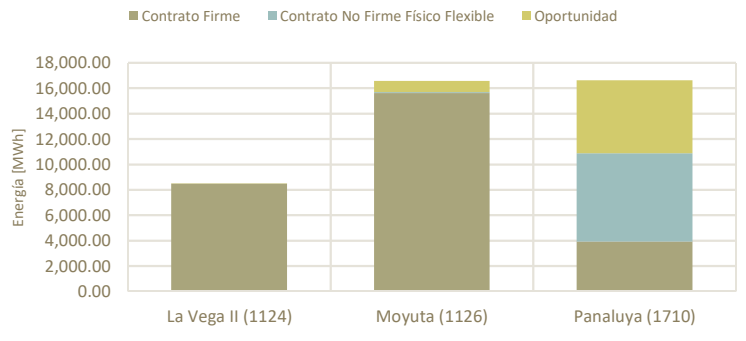
Semana 26-2017: 25 de Junio al 1 de Julio de 2017

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

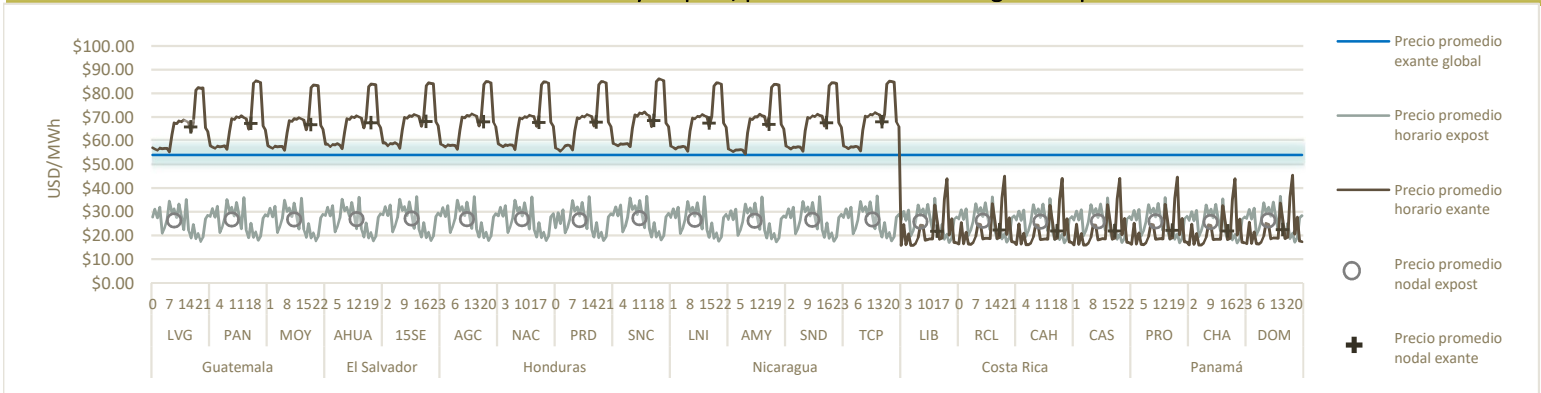
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo



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

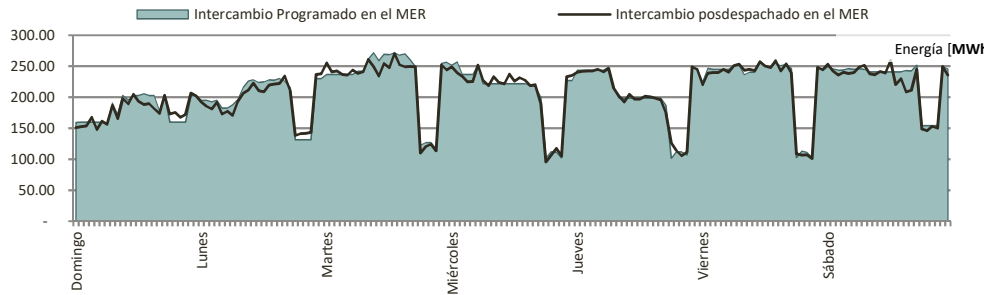


Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

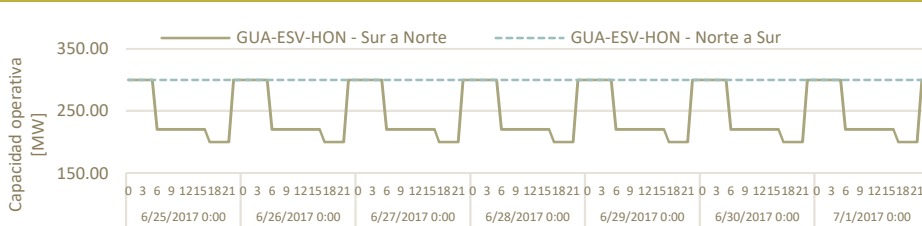
Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	36,118.25	Día	Hora	Intercambio neto [MWh]	34,840.16	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	271.67	6/27/2017	10	Transacción máxima [MWh]	270.54	6/27/2017	14
Transacción mínima [MWh]	101.57	6/28/2017	19	Transacción mínima [MWh]	95.47	6/28/2017	19

Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	11,740.15	-
	Moyuta	14,049.58	-
	Panaluya	9,050.43	-
El Salvador	Ahuachapán	-	25,600.05
	15 de Septiembre	794.95	6,100.25
Honduras	Agua Caliente	2,157.46	3,114.77
	Nacaome	4,007.60	359.01
	Prados	280.52	3,018.88
	San Nicolás	-	8,979.72
Nicaragua	Amayo	-	5,723.17
	León I	3,073.70	287.97
	Sandino	2,701.79	98.72
	Ticuantepe	-	7,069.79
Costa Rica	Cahuita	2,213.82	839.42
	Cañas	7,197.70	-
	Liberia	5,774.46	-
Panamá	Río Claro	2,997.56	8,545.48
	Changuinola	841.01	2,225.02
	Dominical	134.40	2,980.92
	Progreso	8,408.46	-
Grand Total		75,423.58	74,943.17



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	-	5,198.76	-	5,198.76	14.39%
Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.	-	4,244.85	-	4,244.85	11.75%
Biomass Energy, S.A.	-	2,570.00	1,542.14	4,112.14	11.39%
San Diego, S. A.	-	3,920.00	-	3,920.00	10.85%
Orazul Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	-	1,449.53	1,620.00	3,069.53	8.50%
Hidro Xacbal	-	2,175.22	451.68	2,626.90	7.27%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	-	2,512.80	-	2,512.80	6.96%
Comercializadora Electronova, S.A.	6.06	-	2,231.60	2,237.66	6.20%
Renovables De Guatemala, S.A.	-	200.00	1,808.95	2,008.95	5.56%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	10.29	1,523.99	-	1,534.28	4.25%
Renace, S. A.	-	-	1,440.00	1,440.00	3.99%
Hidrotama, S.A.	-	1,059.68	-	1,059.68	2.93%
Esi, S.A.	-	-	872.59	872.59	2.42%
Energias San Jose, S.A.	-	-	717.46	717.46	1.99%
Comercializadora De Electricidad Centroamericana, S.A.	-	-	304.00	304.00	0.84%
Electro Generacion, S. A.	237.11	-	-	237.11	0.66%
Comercializadora Centroamericana De Energía La Ceiba, S. A.	9.88	-	-	9.88	0.03%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	6.55	-	-	6.55	0.02%
Energías Del Ocosito, S.A.	5.11	-	-	5.11	0.01%
Total General	275.00	24,854.83	10,988.42	36,118.25	100.00%
Participación	0.76%	68.82%	30.42%	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.