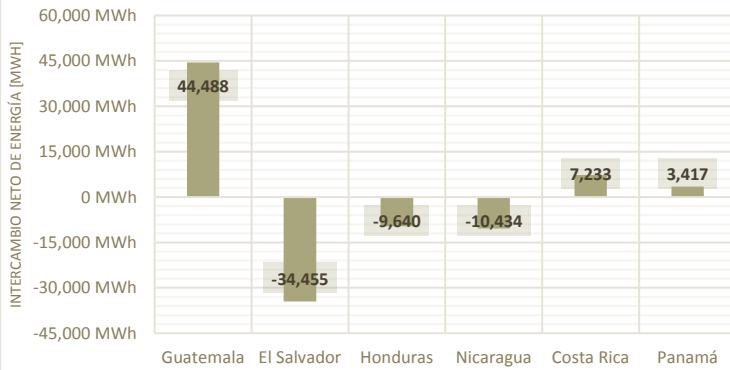
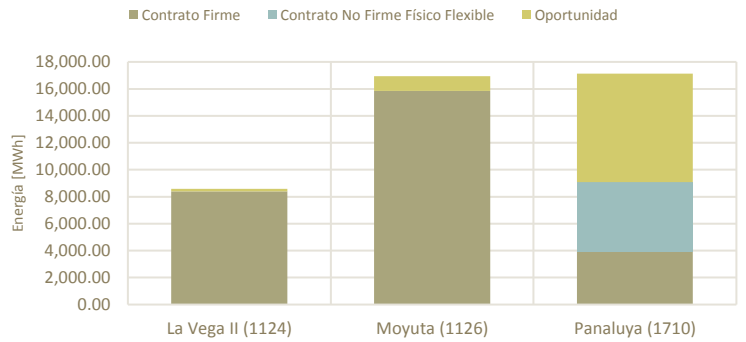


Indicadores de la Interconexión Guatemala - Mercado Eléctrico Regional (MER)

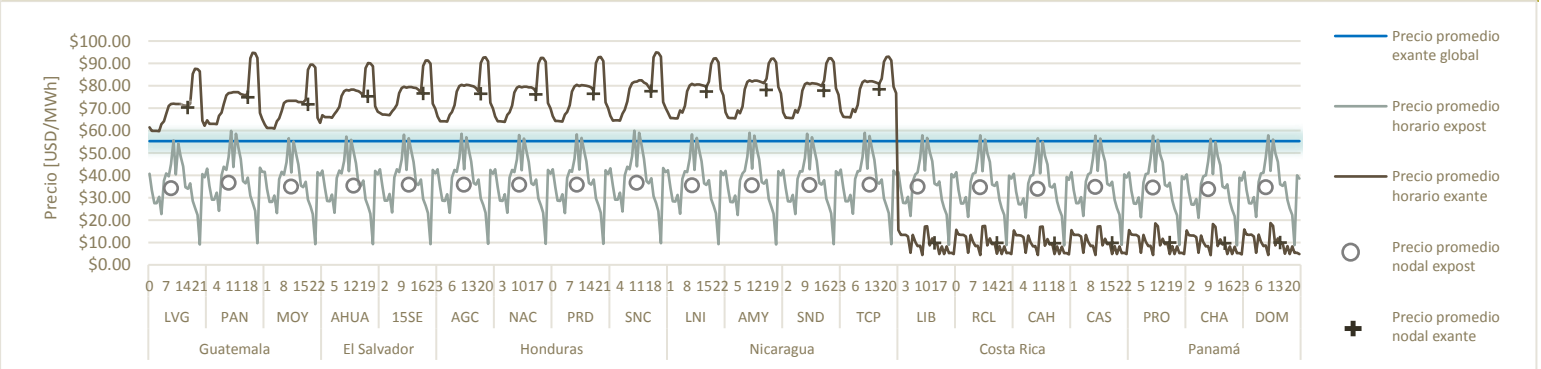
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo

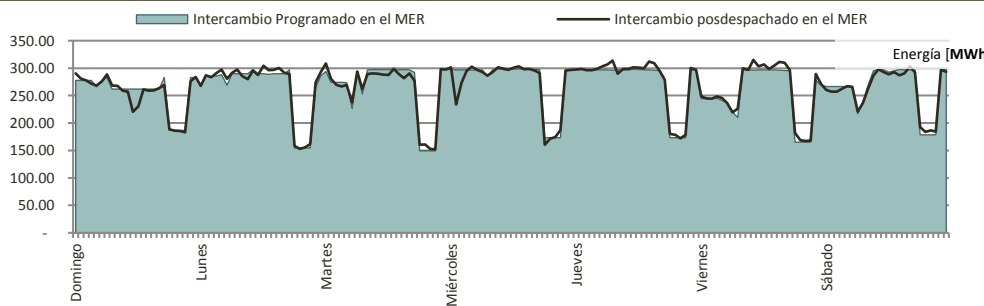


Precios nodales ex ante y ex post, por Nodo de Enlace Regional Operativo



Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

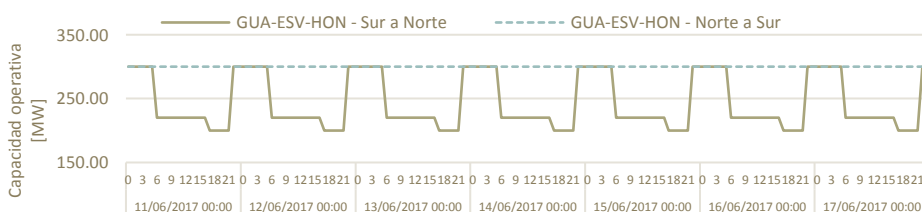
Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	44,407.95	Día	Hora	Intercambio neto [MWh]	44,487.23	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	298.46	13/06/2017	24	Transacción máxima [MWh]	315.10	16/06/2017	11
Transacción mínima [MWh]	149.57	13/06/2017	19	Transacción mínima [MWh]	152.02	13/06/2017	22



Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	15,126.67	-
	Moyuta	18,722.61	-
	Panaluya	10,639.10	-
El Salvador	Ahuachapán	-	33,544.19
	15 de Septiembre	1,729.16	2,640.22
Honduras	Agua Caliente	1,919.10	1,649.46
	Nacaome	1,799.53	729.43
	Prados	1,192.29	1,638.10
	San Nicolás	-	10,534.05
Nicaragua	Amayo	-	5,785.07
	León I	1,676.45	1,201.06
	Sandino	658.59	1,089.63
	Ticuantepe	-	4,693.22
Costa Rica	Cahuíta	1,109.95	507.07
	Cañas	4,780.06	-
	Liberia	5,850.88	-
Panamá	Río Claro	3,508.43	7,509.12
	Changuinola	511.48	1,101.79
	Dominical	-	3,495.62
	Progreso	7,503.28	-
Grand Total		76,727.57	76,118.03

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



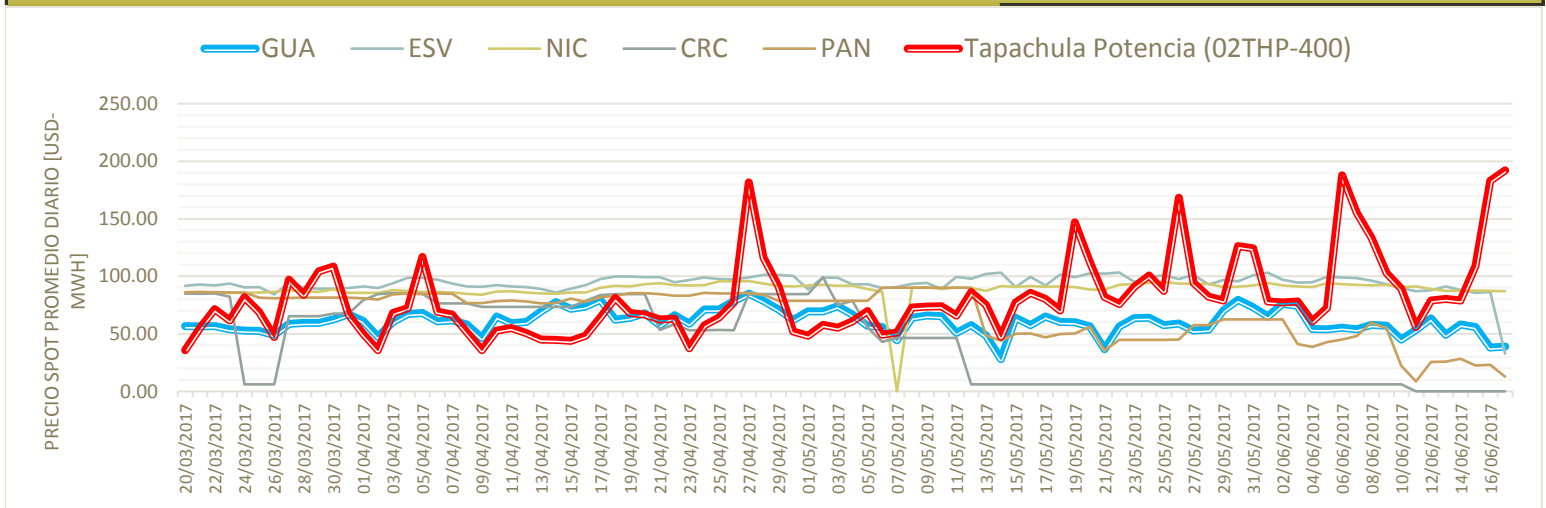
Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

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	15.72%
San Diego, S. A.	-	3,920.00	1,244.05	5,164.05	11.63%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	-	4,860.58	-	4,860.58	10.94%
Biomass Energy, S.A.	-	2,700.00	1,710.00	4,410.00	9.93%
Hidro Xacbal	-	3,995.35	-	3,995.35	9.00%
Orazul Energy Guatemala y cía. S.C.A.	382.49	1,159.76	2,199.21	3,741.46	8.42%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	917.05	2,646.40	-	3,563.45	8.02%
Renace, S.A.	1,348.22	-	898.75	2,246.96	5.06%
Renovables De Guatemala, S. A.	-	-	1,812.82	1,812.82	4.08%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	67.88	1,640.00	-	1,707.88	3.85%
Comercializadora Electronova, S.A.	969.61	-	144.27	1,113.88	2.51%
Empresa De Generacion De Energia Eléctrica Del Inde	1,095.37	-	-	1,095.37	2.47%
Energías San Jose, S.A.	-	-	840.32	840.32	1.89%
Hidrotama, S.A.	-	785.00	-	785.00	1.77%
Electro Generacion, S. A.	623.20	-	-	623.20	1.40%
Esi, S.A.	-	-	532.82	532.82	1.20%
Generadora Del Este, S. A.	421.52	-	-	421.52	0.95%
Comercializadora Centroamericana De Energía La Ceiba, S. A.	236.77	-	-	236.77	0.53%
Energías del Ocosito, S.A.	122.25	-	-	122.25	0.28%
Ion Energy, S.A.	118.41	-	-	118.41	0.27%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	43.61	-	-	43.61	0.10%
Total General	6,346.36	28,687.09	9,382.23	44,415.68	100.00%
Participación	14.29%	64.59%	21.12%	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](#).