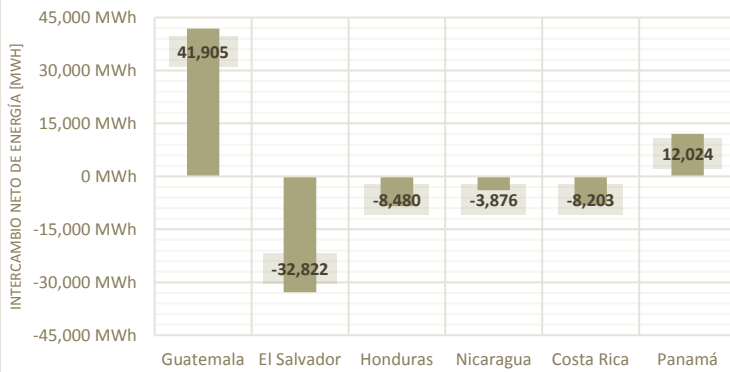
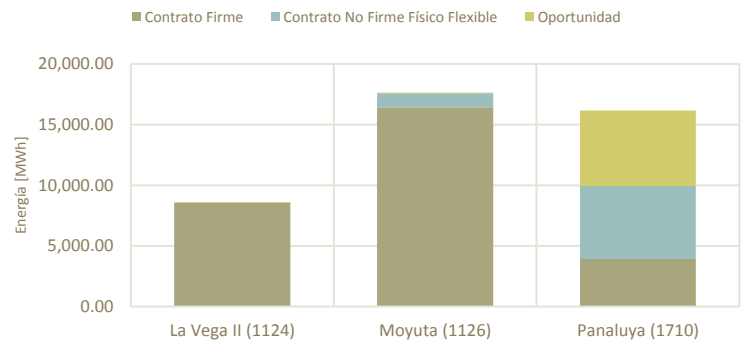


Indicadores de la Interconexión Guatemala - Mercado Eléctrico Regional (MER)

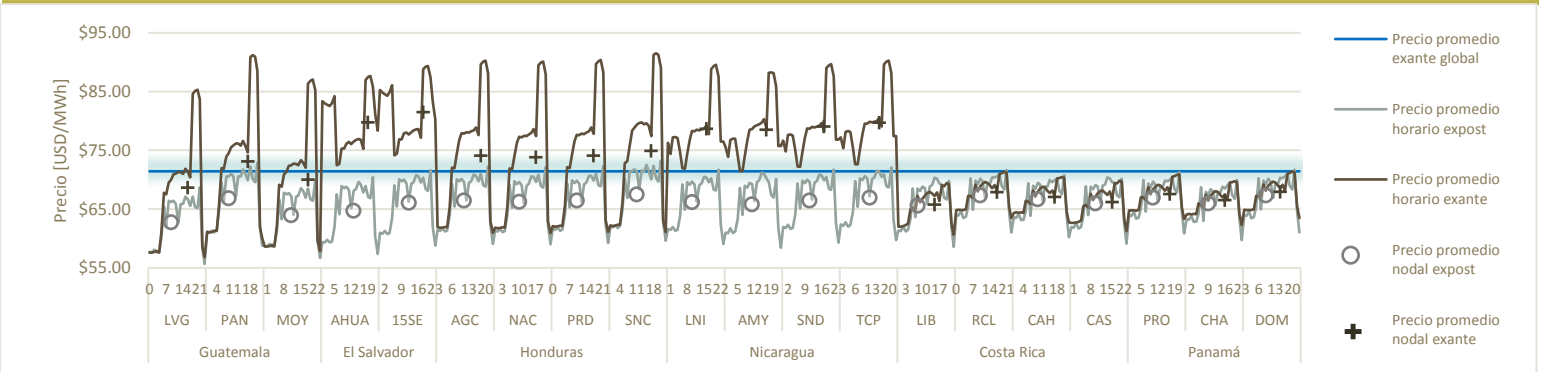
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo

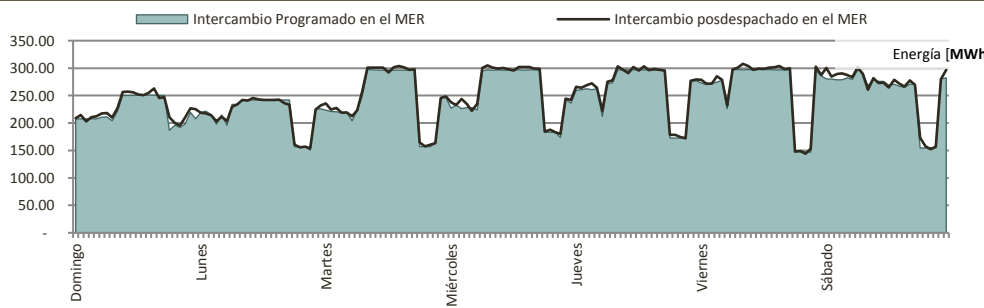


Precios nodales ex ante y ex post, por Nodo de Enlace Regional Operativo



Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

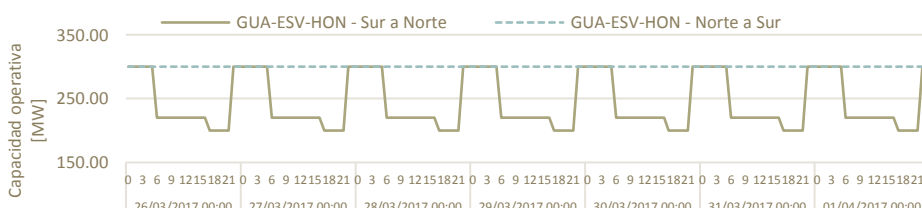
Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	41,327.89	Día	Hora	Intercambio neto [MWh]	41,905.36	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	297.39	31/03/2017	8	Transacción máxima [MWh]	307.84	31/03/2017	9
Transacción mínima [MWh]	146.86	31/03/2017	19	Transacción mínima [MWh]	144.17	31/03/2017	21



Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	14,474.99	-
	Moyuta	18,822.10	-
	Panaluya	8,608.27	-
El Salvador	Ahuachapán	-	32,992.91
	15 de Septiembre	2,468.37	2,297.33
Honduras	Agua Caliente	2,302.82	2,031.85
	Nacaome	1,858.31	1,246.61
	Prados	825.24	1,644.25
	San Nicolás	-	8,543.79
Nicaragua	Amayo	1,629.75	2,210.41
	León I	1,682.68	827.69
	Sandino	816.86	1,863.14
	Ticuantepe	428.32	3,532.61
Costa Rica	Cahuíta	376.77	7,069.09
	Cañas	3,574.18	423.23
	Liberia	2,226.69	1,613.50
	Río Claro	1,066.79	6,341.76
Panamá	Changuinola	7,108.84	374.35
	Dominical	1,008.84	1,049.46
	Progreso	5,329.96	-
Grand Total		74,609.78	74,061.96

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



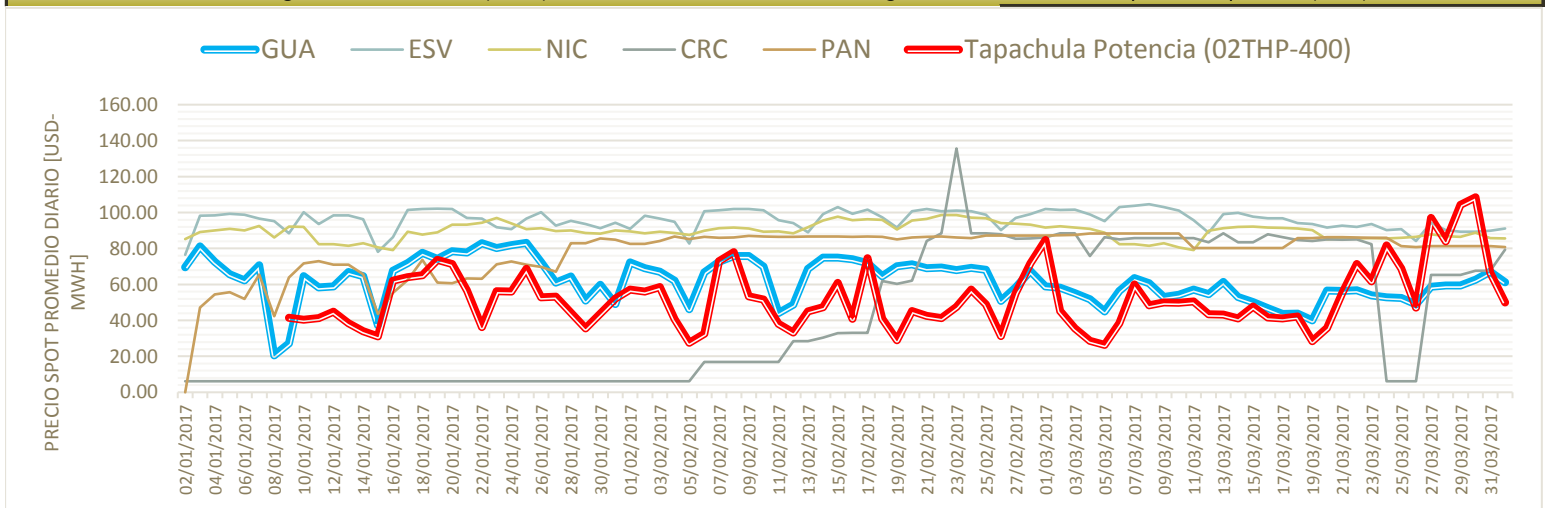
Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

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	-	6,600.00	30.00	6,630.00	16.04%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	2,478.34	3,080.00	-	5,558.34	13.45%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	259.44	4,872.00	104.10	5,235.53	12.67%
Biomass Energy, S.A.	-	2,960.00	1,456.75	4,416.75	10.69%
San Diego, S. A.	-	3,920.00	-	3,920.00	9.49%
Hidro Xacbal	-	3,765.85	-	3,765.85	9.11%
Renovables De Guatemala, S. A.	85.00	-	2,120.73	2,205.73	5.34%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	449.74	1,443.17	141.48	2,034.40	4.92%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	906.83	944.38	-	1,851.21	4.48%
Comercializadora Electronova, S.A.	627.03	-	817.98	1,445.01	3.50%
Electro Generacion, S. A.	988.65	-	-	988.65	2.39%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	887.10	-	-	887.10	2.15%
Hidrotama, S.A.	-	840.00	-	840.00	2.03%
Energías San Jose, S.A.	-	-	555.69	555.69	1.34%
Energías del Ocosito, S.A.	519.23	-	-	519.23	1.26%
Empresa De Generacion De Energia Eléctrica Del Inde	438.49	-	-	438.49	1.06%
Ion Energy, S.A.	24.12	-	-	24.12	0.06%
Renace, S.A.	11.82	-	-	11.82	0.03%
Total General	7,675.78	28,425.40	5,226.72	41,327.89	100.00%
Participación	18.57%	68.78%	12.65%	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](#).