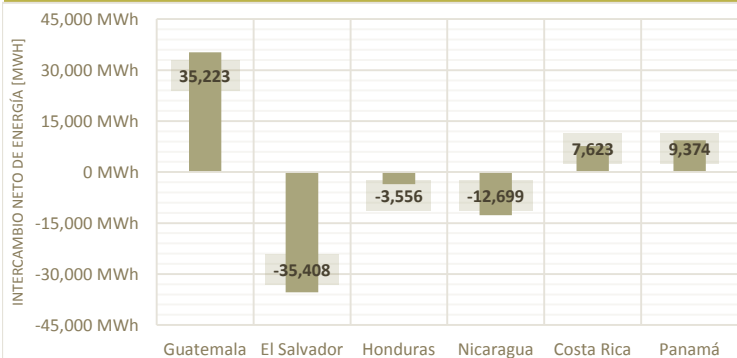
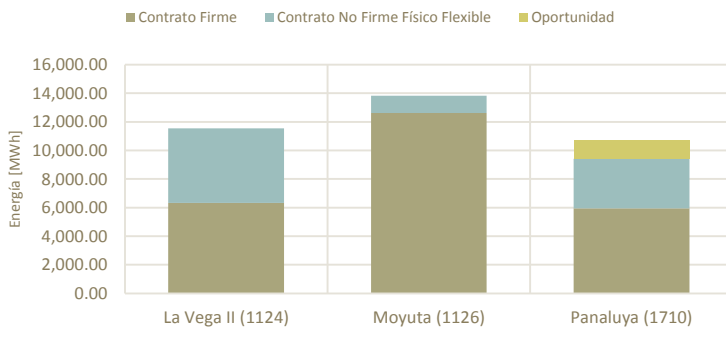


## Indicadores de la Interconexión Guatemala - Mercado Eléctrico Regional (MER)

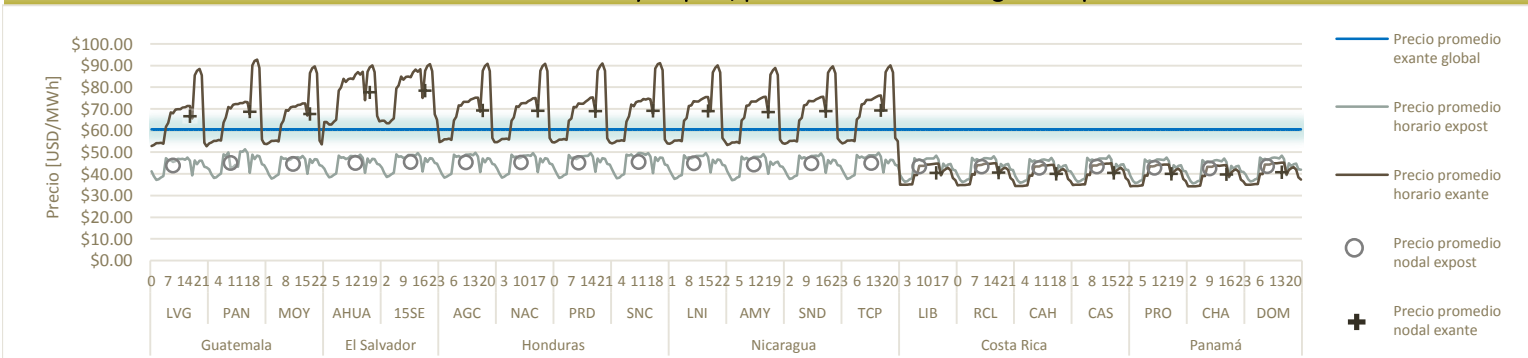
### Intercambio neto de energía por País Miembro



### Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo

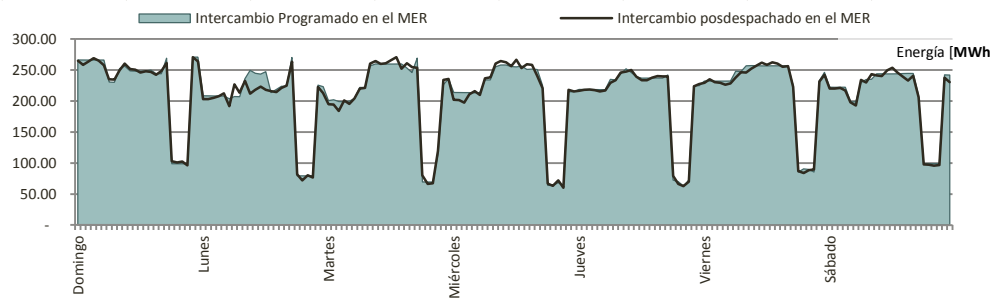


### Precios nodales ex ante y ex post, por Nodo de Enlace Regional Operativo



### Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

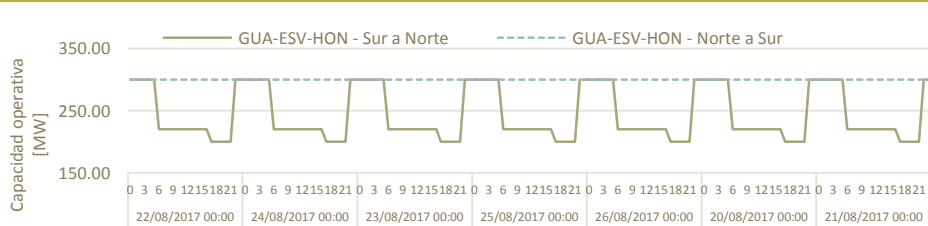
Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	35,476.07	Día	Hora	Intercambio neto [MWh]	35,223.46	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	270.87	20/08/2017	24	Transacción máxima [MWh]	270.94	20/08/2017	23
Transacción mínima [MWh]	62.80	24/08/2017	21	Transacción mínima [MWh]	60.01	23/08/2017	22



### Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	13,312.84	-
	Moyuta	16,263.12	-
	Panaluya	5,673.93	26.42
El Salvador	Ahuachapán	-	29,338.77
	15 de Septiembre	425.20	6,494.19
Honduras	Agua Caliente	2,672.25	2,871.18
	Nacaome	4,203.36	67.91
	Prados	1,306.16	3,180.00
	San Nicolás	26.27	5,644.89
Nicaragua	Amayo	0.46	9,160.38
	León I	3,231.06	1,311.25
	Sandino	2,519.33	386.94
	Ticuantepe	-	7,591.42
Costa Rica	Cahuita	401.95	865.89
	Cañas	7,749.38	-
	Liberia	9,262.08	-
Panamá	Río Claro	1,488.04	10,412.33
	Changuinola	837.68	402.48
	Dominical	143.79	1,471.71
Progreso		10,266.57	-
<b>Total general</b>		<b>79,783.48</b>	<b>79,225.77</b>

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



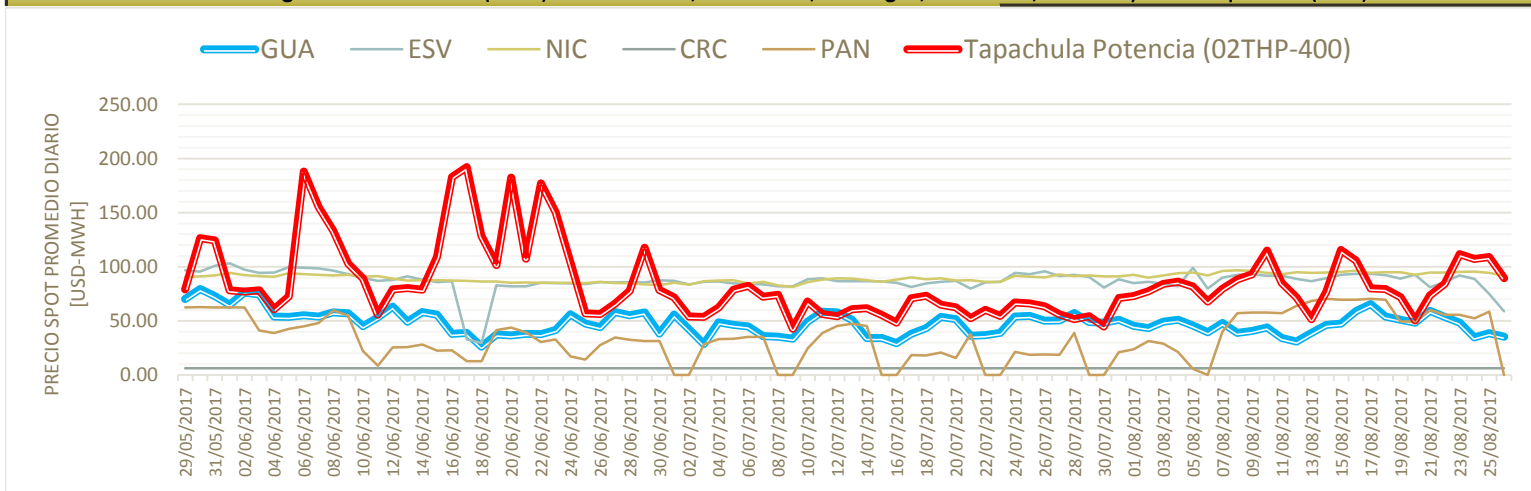
## Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional [MWh]	Contratos CF [MWh]	Contratos CNFFF [MWh]	Total de las ofertas de energía [MWh]	Participación [%]
Orazul Energy Guatemala y cía. S.C.A.	230.05	5,913.60	153.79	6,297.44	17.85%
Hidro Xacbal	-	4,304.16	-	4,304.16	12.20%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	48.91	1,500.58	2,644.39	4,193.87	11.89%
Biomass Energy, S.A.	-	2,215.00	1,342.35	3,557.35	10.08%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	289.18	1,918.49	370.17	2,577.84	7.31%
Hidrotama, S.A.	-	2,423.53	-	2,423.53	6.87%
Puerto Quetzal Power Llc	-	2,417.05	-	2,417.05	6.85%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	44.06	2,070.96	-	2,115.03	5.99%
San Diego, S. A.	-	-	1,776.57	1,776.57	5.03%
Renovables De Guatemala, S. A.	-	1,400.00	-	1,400.00	3.97%
Renace, S.A.	13.81	-	1,123.92	1,137.72	3.22%
Comercializadora Electronova, S.A.	24.55	-	829.39	853.94	2.42%
Energías San Jose, S.A.	-	-	709.86	709.86	2.01%
Luz Y Fuerza Eléctrica De Guatemala Ltda.	-	-	496.20	496.20	1.41%
Generadora Del Este, S. A.	402.50	-	-	402.50	1.14%
Comercializadora Centroamericana De Energía La Ceiba, S. A.	158.90	-	-	158.90	0.45%
Energías del Ocosito, S.A.	156.53	-	-	156.53	0.44%
Empresa De Generacion De Energia Eléctrica Del Inde	132.59	-	-	132.59	0.38%
Electro Generacion, S. A.	123.09	-	-	123.09	0.35%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	43.49	-	-	43.49	0.12%
Ion Energy, S.A.	6.79	-	-	6.79	0.02%
<b>Total General</b>	<b>1,674.45</b>	<b>24,163.37</b>	<b>9,446.62</b>	<b>35,284.44</b>	<b>100.00%</b>
<b>Participación</b>	<b>4.75%</b>	<b>68.48%</b>	<b>26.77%</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](#).