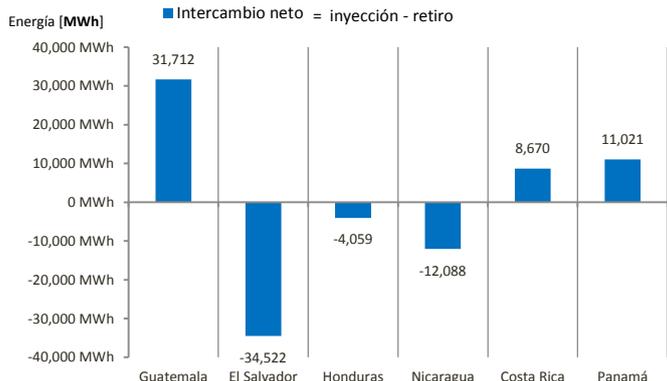


Semana 42: 16 al 22 de octubre 2016

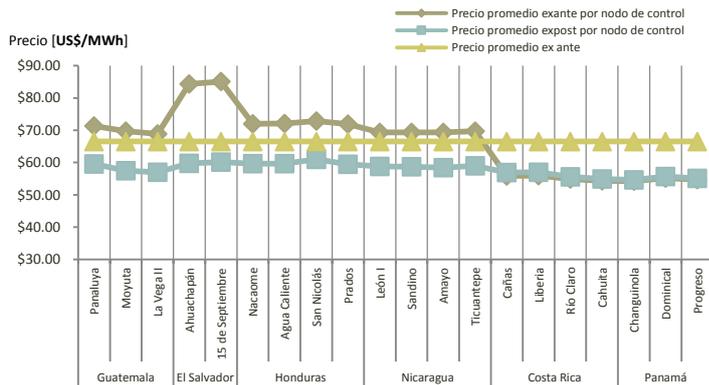
INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL - MER

Intercambios netos de energía por país



Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Precios nodales promedio ex ante y ex post



Fuente: Datos de posdespacho y predespacho de la base de datos del EOR.

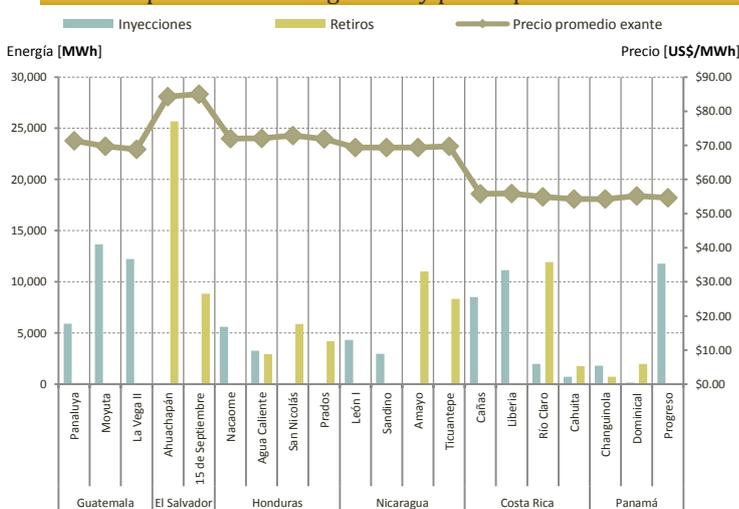
¡Importante! Si usted está interesado en recibir el Monitor Semanal del Mercado Eléctrico Regional a su correo electrónico, puede suscribir [sus datos aquí](#).

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	12,215.82	-
	Moyuta	13,676.14	-
	Panaluya	5,916.98	97.42
El Salvador	Ahuachapán	-	25,678.68
	15 de Septiembre	5.74	8,848.80
Honduras	Agua Caliente	3,267.54	2,943.54
	Nacaome	5,596.36	2.80
	Prados	3.30	4,189.49
Nicaragua	San Nicolás	96.07	5,886.86
	Amayo	-	11,011.38
	León I	4,306.39	3.07
Costa Rica	Sandino	2,973.47	10.14
	Ticuantepe	-	8,343.30
	Cahuíta	730.08	1,773.22
Panamá	Cañas	8,523.32	-
	Liberia	11,140.38	-
	Río Claro	1,975.98	11,926.20
Grand Total	Changuinola	1,785.39	718.77
	Dominical	138.62	1,965.92
	Progreso	11,781.89	-

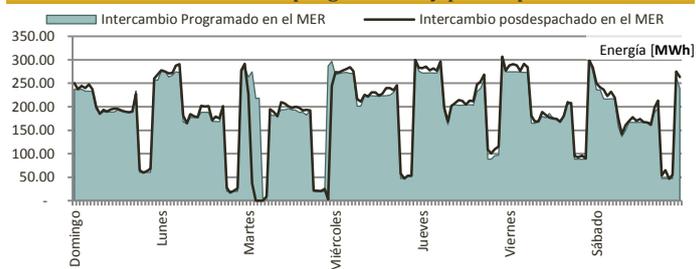
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Guatemala: intercambios programados y posdespachos al MER



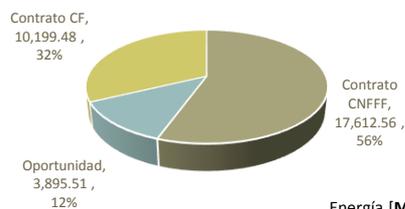
Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

Guatemala: ofertas de inyección de energía según programación

CF: Contrato Firme

CNFFF: Contrato No Firme Físico Flexible

Oportunidad: Ofertas de Oportunidad (Excedentes)



Fuente: Programa diario AMM.

Intercambio programado en la semana

Intercambio neto [MWh]	31,707.55	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	297.59	21/10/2016	23
Transacción mínima [MWh]	0.93	18/10/2016	5

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: 00.01%

Intercambio posdespachado en la semana

Intercambio neto [MWh]	31,711.52	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	306.76	20/10/2016	23
Transacción mínima [MWh]	-	18/10/2016	3

Semana 42: 16 al 22 de octubre 2016

INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL - MER

Ofertas de inyección de energía de Guatemala al MER por agente

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional [MWh]	Contratos CF [MWh]	Contratos CNFFF [MWh]	Total de las ofertas de energía [MWh]	Energía [MWh]	Participación [%]
Puerto Quetzal Power Llc	-	5,636.67	741.22	6,377.88		20.11%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	843.32	-	5,317.00	6,160.32		19.43%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	344.39	-	4,514.62	4,859.02		15.32%
Hidro Xacbal	-	3,232.81	71.16	3,303.97		10.42%
Biomass Energy, S.A.	-	1,330.00	1,610.12	2,940.12		9.27%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	-	-	1,753.31	1,753.31		5.53%
Hidrotama, S.A.	-	-	1,507.19	1,507.19		4.75%
Empresa De Generacion De Energia Eléctrica Del Inde	1,485.58	-	-	1,485.58		4.69%
Comercializadora Electronova, S.A.	60.27	-	1,413.17	1,473.44		4.65%
Alternativa De Energía Renovable, S.A.	723.71	-	-	723.71		2.28%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	0.91	-	539.70	540.61		1.70%
Electro Generacion, S. A.	423.18	-	-	423.18		1.33%
Energías San Jose, S.A.	-	-	121.86	121.86		0.38%
Energías del Ocosito	-	-	16.00	16.00		0.05%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	6.56	-	7.22	13.78		0.04%
Ion Energy, S.A.	6.69	-	-	6.69		0.02%
Central Comercializadora De Energía Eléctrica, S.A.	0.73	-	-	0.73		0.00%
Grupo Generador De Oriente, S.A.	0.18	-	-	0.18		0.00%
Total General	3,895.51	10,199.48	17,612.56	31,707.55		100.00%
Participación	12.29%	32.17%	55.55%	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.

Capacidades máximas de transferencia entre áreas de control en el Sistema Eléctrico Regional

Dirección	Norte a sur	Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sábado 22 de Octubre del 2016		
Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	170	210	0
Media	300	210	170	0
Máxima	300	140	110	0

Dirección	Sur a norte	Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sábado 22 de Octubre del 2016		
Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	220	90	280
Media	220	160	130	220
Máxima	200	70	140	250

Fuente: Máximas Capacidades de Transferencia publicadas por el EOR.

Nota del EOR: "5) Las máximas capacidades de transferencias simultáneas a través del triángulo norte son las indicadas en la tabla... Considerando que se puede dar cualquier combinación de valores de importación simultánea ya sea desde Guatemala o desde el resto del SER..."

Noticias del subsector eléctrico en Centroamérica y extrarregiones

¡Importante! Si usted está interesado en recibir el Monitor Semanal del Mercado Eléctrico Regional a su correo electrónico, puede suscribir [sus datos aquí](#).

Avisos CNEE | El número telefónico de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica ha cambiado a PBX: 2290-8000.