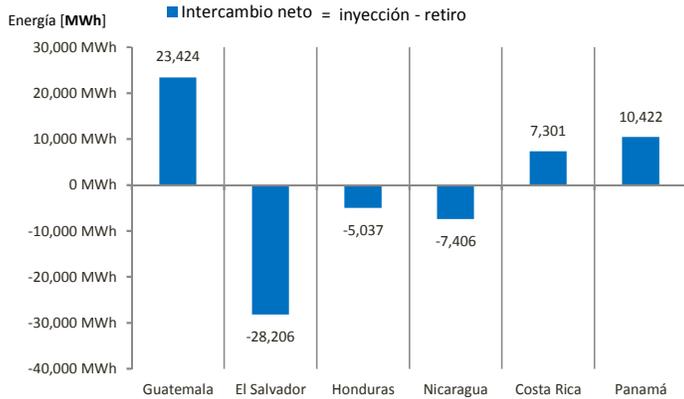


MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 31: 31 de julio al 06 de agosto 2016

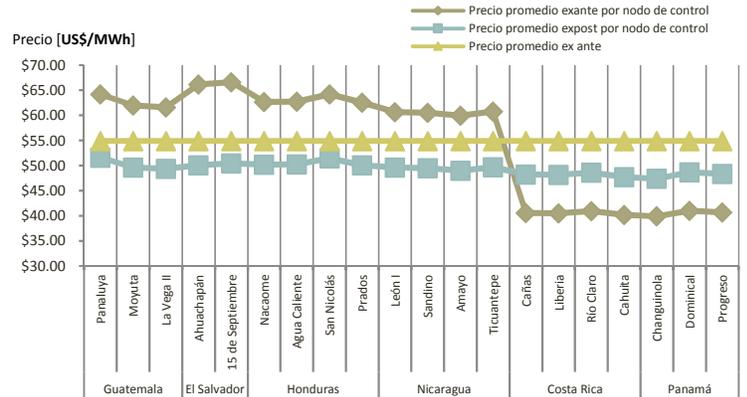
INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL - MER

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.

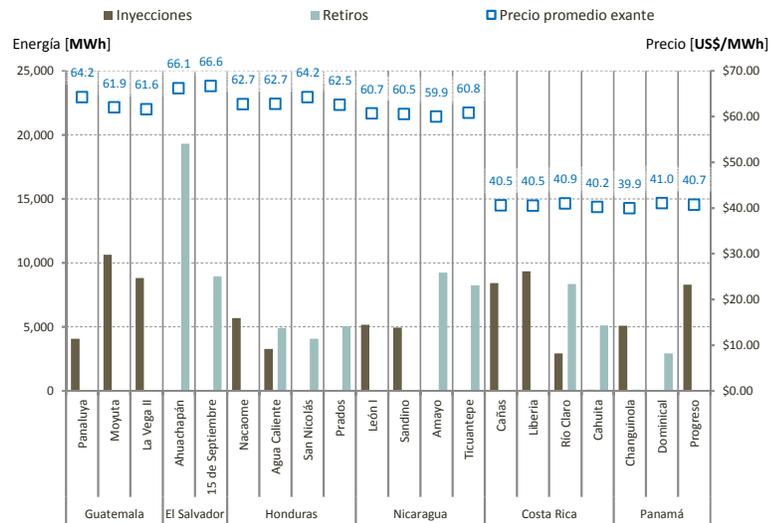
Precio [USD/MWh]	Precio ex ante	Precio ex post	Diferencia %
Promedio	54.90	49.39	-10.03%
Máximo	86.00	81.83	-4.85%
Mínimo	13.49	0.95	-92.99%

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	8,800.56	-
	Moyuta	10,615.76	-
	Panaluya	4,073.85	66.64
El Salvador	Ahuachapán	-	19,298.04
	15 de Septiembre	29.79	8,937.36
Honduras	Agua Caliente	3,262.07	4,920.06
	Nacaome	5,673.17	12.90
	Prados	0.70	5,042.70
Nicaragua	San Nicolás	65.87	4,062.96
	Amayo	-	9,239.10
	León I	5,150.33	0.79
Costa Rica	Sandino	4,934.82	-
	Ticuantepe	-	8,251.49
	Cahuita	91.52	5,100.10
Panamá	Cañas	8,405.25	-
	Liberia	9,328.38	-
	Río Claro	2,927.35	8,351.65
Grand Total	Changuinola	5,091.61	91.14
	Dominical	35.09	2,910.82
	Progreso	8,297.28	-
Grand Total		76,783.39	76,285.73

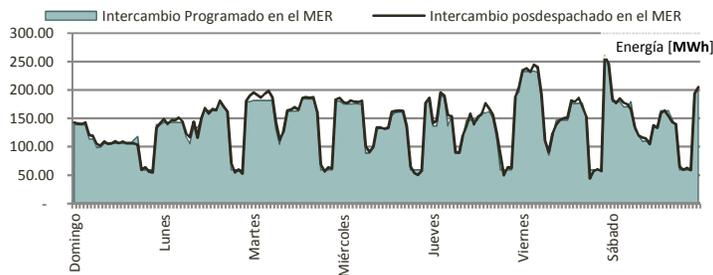
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



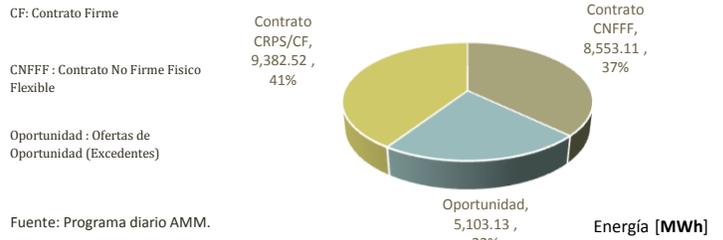
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Guatemala: intercambios programados y posdespachos al MER



Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

Guatemala: ofertas de inyección de energía según programación



Fuente: Programa diario AMM.

Intercambio programado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	23,024.24	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	262.58	05/08/2016	23
Transacción mínima [MWh]	59.22	31/07/2016	19

Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	23,423.53	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	259.03	05/08/2016	23
Transacción mínima [MWh]	44.06	05/08/2016	19

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: 01.73%

MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 31: 31 de julio al 06 de agosto 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 CRPS/CF [MWh]	Contratos CNFFF [MWh]	Total de las ofertas de energía [MWh]	Energía [MWh]
					Participación [%]
Puerto Quetzal Power Llc	-	6,787.03	-	6,787.03	29.46%
Comercializadora Electronova, S.A.	2,854.77	-	1,253.96	4,108.73	17.83%
Hidro Xacbal	-	1,195.49	2,022.58	3,218.07	13.97%
Biomass Energy, S.A.	-	1,400.00	1,641.53	3,041.53	13.20%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	421.69	-	1,029.45	1,451.14	6.30%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	802.89	-	516.65	1,319.54	5.73%
Esi, S.A.	-	-	1,273.43	1,273.43	5.53%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	-	-	723.47	723.47	3.14%
Electro Generación, S. A.	443.13	-	-	443.13	1.92%
Empresa De Generacion De Energia Eléctrica Del Inde	423.47	-	-	423.47	1.84%
Energías San Jose, S.A.	-	-	92.05	92.05	0.40%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	79.93	-	-	79.93	0.35%
Alternativa De Energía Renovable, S.A.	34.00	-	-	34.00	0.15%
Generadora Eléctrica Del Norte Ltda.	31.26	-	-	31.26	0.14%
Ion Energy, S.A.	12.00	-	-	12.00	0.05%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	-	-	-	-	0.00%
#N/A	-	-	-	-	0.00%
Total General	5,103.13	9,382.52	8,553.11	23,038.76	100.00%
Participación	22.15%	40.72%	37.12%	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.

Ofertas de retiro de energía de Guatemala al MER por agente

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional	Contratos CRPS	Contratos CNFFF	Total de las ofertas de energía	Energía [MWh]
					Participación
Comercializadora Electronova, S.A.	14.53	-	-	14.53	100.00%
Total General	14.53	-	-	14.53	
Participación	14.53	-	-	100.00%	

Fuente de datos: Programa diario del AMM.

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

Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sabado 06 de Agosto del 2016					Potencia [MW]
Dirección	Norte a sur				
Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá	
Mínima	300	170	190	0	
Media	300	210	170	0	
Máxima	300	140	110	0	
Dirección	Sur a norte				
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..."