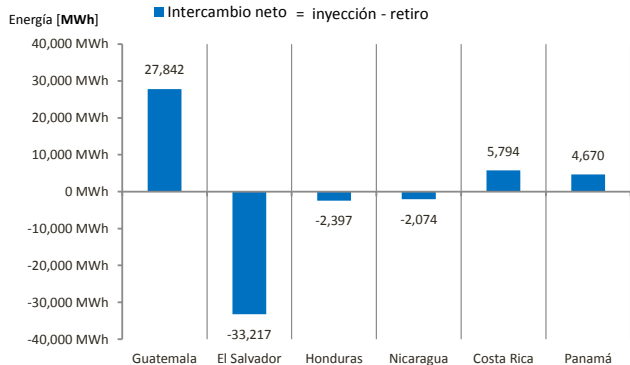


Semana 2: 08 al 14 de enero 2017

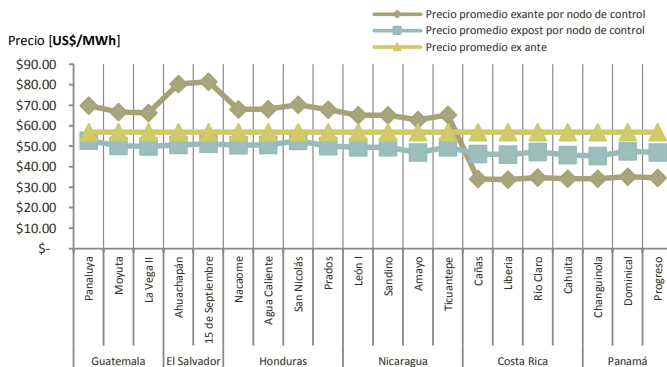
INDICADORES ESTADÍSTICOS DE TRANSACCIONES INTERNACIONALES

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.

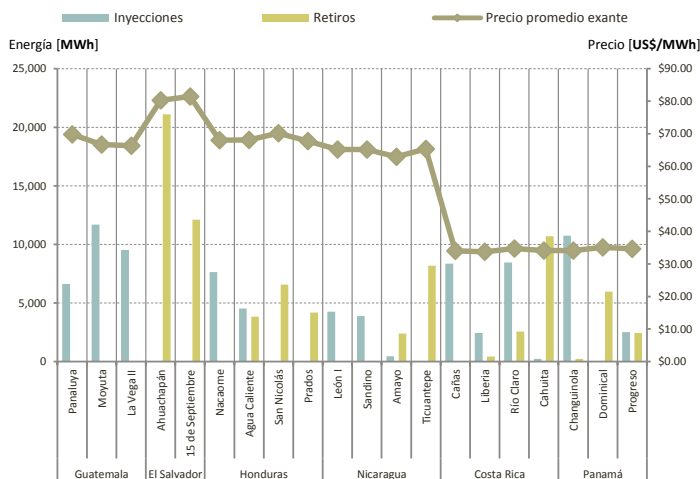
¡Importante! Si usted está interesado en recibir el Monitor Semanal del Mercado Eléctrico Regional a su correo electrónico, puede suscribir [sus datos aquí](#).

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	9,534.60	-
	Moyuta	11,695.46	-
	Panaluya	6,611.49	-
El Salvador	Ahuachapán	-	21,098.99
	15 de Septiembre	-	12,118.47
Honduras	Agua Caliente	4,525.08	3,840.52
	Nacaome	7,634.84	-
	Prados	28.26	4,170.96
Nicaragua	San Nicolás	-	6,573.86
	Amayo	442.32	2,401.61
	León I	4,259.24	26.36
Costa Rica	Sandino	3,882.21	50.43
	Ticuantepé	0.10	8,179.39
	Cahuíta	218.85	10,682.02
Panamá	Cañas	8,356.52	-
	Liberia	2,433.34	435.84
	Río Claro	8,461.90	2,558.74
Grand Total	Changuinola	10,737.50	216.75
	Dominical	33.91	5,969.79
	Progreso	2,521.90	2,436.63

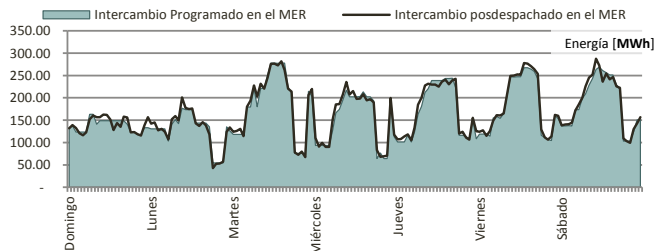
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

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



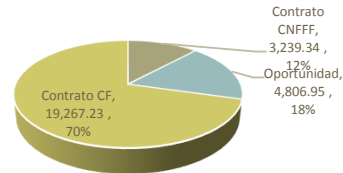
Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

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]	27,313.52	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	277.83	10/01/2017	12
Transacción mínima [MWh]	54.35	09/01/2017	19

Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	27,841.54	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	287.53	14/01/2017	11
Transacción mínima [MWh]	42.73	09/01/2017	19

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: 01.93%

Semana 2: 08 al 14 de enero 2017

INDICADORES ESTADÍSTICOS DE TRANSACCIONES INTERNACIONALES

Ofertas de inyección de energía de Guatemala al MER por agente

Energía [MWh]

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	-	7,132.00	-	7,132.00	26.11%
Biomass Energy, S.A.	-	2,958.21	2,372.64	5,330.85	19.52%
Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.	109.21	3,541.71	39.04	3,689.95	13.51%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	1,898.42	730.00	-	2,628.42	9.62%
Hidro Xacbal	-	1,738.80	-	1,738.80	6.37%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	-	1,511.19	-	1,511.19	5.53%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	1,126.02	-	-	1,126.02	4.12%
Hidrotama, S.A.	-	840.00	-	840.00	3.08%
Comercializadora Electronova, S.A.	537.89	-	160.00	697.89	2.56%
Energias San Jose, S.A.	-	-	667.66	667.66	2.44%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	-	505.32	-	505.32	1.85%
Electro Generacion, S. A.	313.12	-	-	313.12	1.15%
San Diego, S. A.	-	310.00	-	310.00	1.13%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	298.34	-	-	298.34	1.09%
Energías del Ocosito, S.A.	238.52	-	-	238.52	0.87%
Ingenio Tuluá, S. A.	170.24	-	-	170.24	0.62%
Total General	4,806.95	19,267.23	3,239.34	27,313.52	100.00%
Participación	17.60%	70.54%	11.86%	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

Potencia [MW]

Dirección	Norte a sur	Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sábado 14 de Enero del 2017		
Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	200	210	0
Media	300	140	190	0
Máxima	300	150	150	0

Dirección	Sur a norte	Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sábado 14 de Enero del 2017		
Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	210	90	290
Media	220	180	90	230
Máxima	200	90	90	260

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.