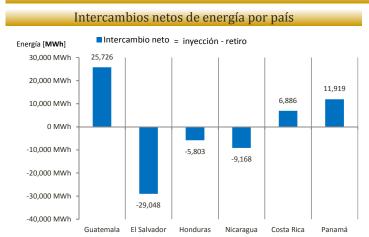


MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 38: 18 de septiembre al 24 de septiembre 2016

INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL - MER



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

Medición por nodo Energía [MWh] 10,855.02 La Vega II 13.143.82 Moyuta 101.11 5.071.09 Panaluya 23,822.91 Ahuachapán 114.35 7,102.23 15 de Septiembre 2,355.17 3,745.05 Agua Caliente 4,865.19 80.86 Nacaome 4.408.00 Prados 34.90 San Nicolás 100.16 5.046.46 10.143.82 Amayo 4,504.58 34.16 León I 120.64 3.742.37 Sandino 7,112.38 Ticuantepe 771.46 1.748.35 Cahuita 7,258.10 Cañas 10.258.14 Liberia 13,968.05 Río Claro 2.027.65

Grand Total

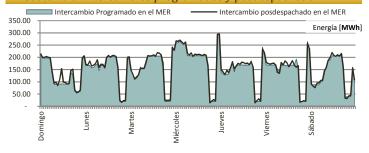
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Guatemala: intercambios programados y posdespachos al MER

Changuinola

Dominical

Progreso



Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

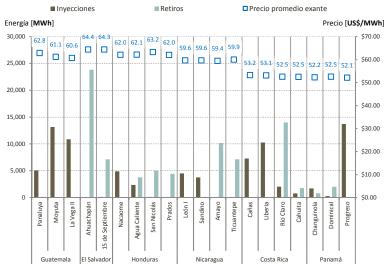
Intercambio programado en la semana						
Intercambio neto						
Transacción máxima [MWh]	293.91	21/09/2016	23			
Transacción mínima [MWh]	20.28	19/09/2016	19			
		5.4				

Precios nodales promedio ex ante y ex post Precio promedio exante por nodo de control Precio promedio expost por nodo de control Precio [US\$/MWh] Precio promedio ex ante \$70.00 \$65.00 \$60.00 \$55.00 \$50.00 \$45.00 \$40.00 Moyuta La Vega II Cañas Liberia Claro Cahuita Changuinola Dominical

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

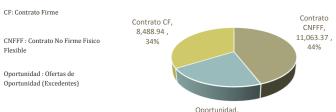
Precio [USD/MWh]	Precio exante	Precio expost	Diferencia %
Promedio	56.89	56.00	-1.56%
Máximo	93.67	83.01	-11.38%
Mínimo	28.91	8.94	-69.07%

Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



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

Guatemala: ofertas de invección de energía según programación



Fuente: Programa diario AMM. 5,511.19 , Energía [MWh]

intercambio posdespachado em la semana						
Intercambio neto [MWh]	25,725.96	Día	Hora			
Transacción máxima [MWh]	295.59	21/09/2016	24			
Transacción mínima [MWh]	14.52	21/09/2016	19			

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: 02.64%

1.690.86

13,704.97

80,749.31

251.50

806.37

1.986.47

80,226.86



MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 38: 18 de septiembre al 24 de septiembre 2016

INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL - MER

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	-	5,893.46	-	5,893.46	23.51%	
Compañia Agricola Industrial Santa Ana, S. A.	1,271.82	-	3,047.99	4,319.81	17.24%	
Comercializadora Electronova, S.A.	1,638.57	-	2,336.09	3,974.66	15.86%	
Hidro Xacbal	-	1,195.49	2,069.15	3,264.64	13.03%	
Biomass Energy, S.A.	-	1,400.00	1,431.85	2,831.85	11.30%	
Renace, S.A.	691.17	-	1,128.00	1,819.17	7.26%	
Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.	1,062.51	-	229.73	1,292.24	5.16%	
Jaguar Energy Guatemala Llc.	-	-	536.51	536.51	2.14%	
Alternativa De Energia Renovable, S.A.	428.92	-	-	428.92	1.71%	
Electro Generacion, S. A.	360.37	-	-	360.37	1.44%	
Energias San Jose, S.A.	-	-	272.37	272.37	1.09%	
Ion Energy, S.A.	31.25	-	-	31.25	0.12%	
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	26.58	-	-	26.58	0.11%	
Comercia Internacional, S.A.	-	-	11.68	11.68	0.05%	
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	-	-	-	-	0.00%	
San Diego, S. A.	-	-	-	-	0.00%	
Total General	5,511.19	8,488.94	11,063.37	25,063.51	100.00%	
Participación	21.99%	33.87%	44.14%	100.00%		

Fuente de datos: Programa diario del AMM.

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: Sabado 24 de Septiembre 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	

Direction	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..."

Noticias del subsector eléctrico en Centroamérica y extrarregiones

Colombia, 22 de septiembre de 2016

Fitch Ratings ratifica el grado de inversión a la colombiana EPM

La agencia de calificación de riesgo Fitch Ratings ratificó el grado de inversión internacional "BBB+" y "AAA" al conglomerado Empresas Públicas de Medellín (EPM), informó hoy la compañía. Las empresas industriales y comerciales del Estado que hacen parte de EPM mantuvieron por tercer año consecutivo la calificación de su grado de inversión por el sólido desempeño financiero y el bajo perfil de riesgo de negocio, indicó EPM en un comunicado.

http://www.eleconomista.net/2016/09/22/fitch-ratings-ratifica-el-grado-de-inversion-a-la-colombiana-epm

Panamá, 23 de septiembre de 2016

ASEP reactiva licencia a planta de gas de NG Power

El pleno de la Corte Suprema de Justicia concedió un amparo de garantías constitucionales a la empresa Panamá NG Power que obligó a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) a declarar vigente la licencia para construir una planta de generación eléctrica a base de gas natural en Cristóbal, provincia de Colón.

 $http://www.prensa.com/economia/NG-Power-retoma-licencia-generacion_0_4581291879.html$

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.