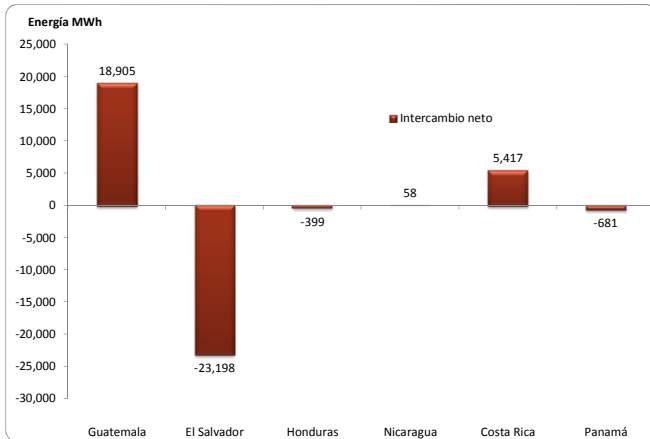


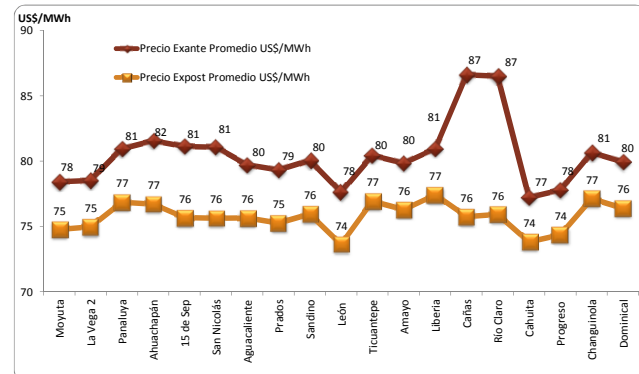
INDICADORES ESTADÍSTICOS MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

INTERCAMBIOS NETOS DE ENERGÍA POR PAÍS



Fuente: Posdespachos Regionales, Base Datos EOR

PRECIOS NODALES PROMEDIO EXANTE Y EXPOST*



Fuente: Predespachos y posdespachos regionales, EOR

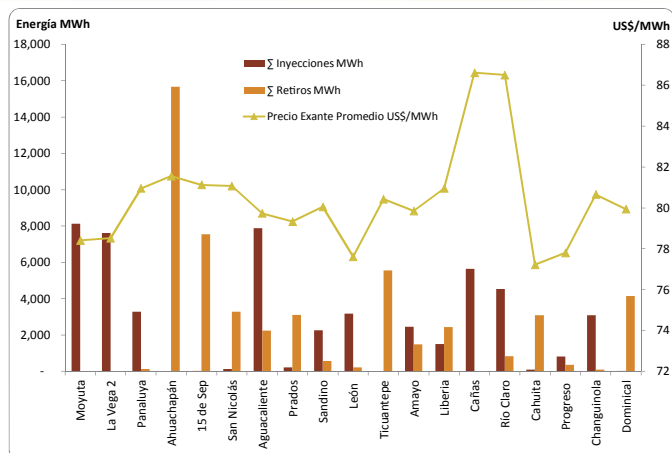
Comentarios: El día 1 entre las 5 y las 14 horas, el día 2 a las 0 y 19 horas, y el día 7 a las 5, 6 y 21 horas, los precios Expost fueron calculados como inafectados por el SHIM, por lo cual atendiendo a lo indicado en el RMR fueron sustituidos por los precios ex-ante.

MEDICION POR NODO

País	Nodo	Σ Inyecciones MWh	Σ Retiros MWh
Guatemala	Moyuta	8,136	-
	La Vega 2	7,625	-
	Panaluya	3,276	132
El Salvador	Ahuachapán	-	15,665
	15 de Sep	5	7,538
Honduras	San Nicolás	130	3,281
	Aguacaliente	7,890	2,246
	Prados	210	3,101
Nicaragua	Sandino	2,253	564
	León	3,168	212
	Ticuatépe	-	5,560
	Amayo	2,462	1,490
Costa Rica	Liberia	1,505	2,445
	Cañas	5,648	-
	Río Claro	4,531	826
	Cahuita	88	3,084
Panamá	Progreso	818	366
	Changuinola	3,096	87
	Dominical	12	4,154

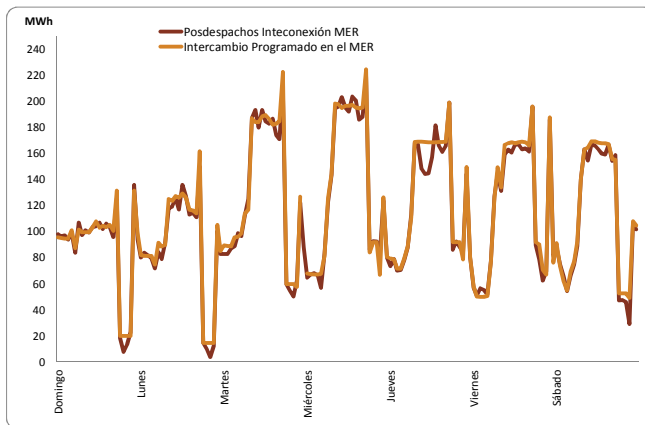
Fuente: Posdespachos diarios, Base Datos EOR

COMPARATIVO ENERGÍA Y PRECIOS EN CADA NODO



Fuente: Posdespachos diarios, Base Datos EOR

GUATEMALA: INTERCAMBIOS PROGRAMADOS CON EL MER Y POSDESPACHOS



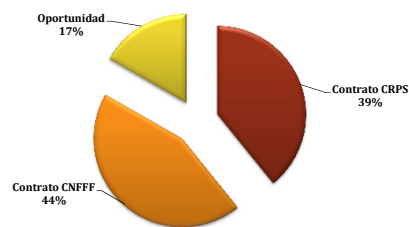
Fuente: Posdespachos diarios, AMM

Intercambio Programado Semana			
Total MWh	19,221	Día	Hora
Max (MW)	224	Miércoles	0.00
Min (MW)	14	Lunes	0.00

Flujo Real Intercambio Semana			
Total MWh	18,905	Día	Hora
Max (MW)	219	Miércoles	0.00
Min (MW)	4	Lunes	0.00

La diferencia entre el programa y el posdespacho es de -1.64%

GUATEMALA: OFERTAS DE INYECCIÓN DE ENERGÍA PROGRAMADAS (MWh)



Contrato CRPS MWh	Contrato CNFFF MWh	Oportunidad MWh	Total MWh
7,566	8,513	3,232	19,311

CRPS = Contrato Regional Prioridad Suministro
CNFF = Contrato No Firme Físico Flexible
Oportunidad = Ofertas de Oportunidad (Excedentes)

Fuente: Programas diarios, AMM

OFERTAS DE INYECCION DE ENERGIA DE GUATEMALA AL MER (MWh) POR AGENTE

#	Agente Exportador	Total Exportación Energía MWh
1	Poliwatt Limitada	3,838.50
2	Biomass Energy, S.A.	2,983.18
3	Comercializadora Eléctrica de Guatemala, S.A.	2,974.67
4	Duke Energy Guatemala y Cia. S.C.A.	2,329.77
5	Empresa de Generación de Energía Eléctrica de	1,761.39
6	San Diego, S. A.	1,459.20
7	Esi, S.A.	855.86
8	Pantaleón, S.A.	792.54
9	Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	753.11
10	Broker Energy Company, S.A.	315.00
11	Comercializadora Electronova, S.A.	283.50
12	Comercia Internacional, S.A.	241.67
13	Central Comercializadora de Energía Eléctrica, S.A.	225.00
14	Generadora del Este, S. A.	174.28
15	Central Agroindustrial Guatemalteca, S. A.	142.92
16	Energías San Jose, S.A.	122.92
17	Concepción, S.A.	57.86
Totales		19,311.36

CAPACIDADES MÁXIMAS DE TRANSFERENCIA ENTRE ÁREAS DE CONTROL DEL SER (MW)

Fecha de aplicación: Sabado 7 de Febrero del 2015

Máximas Capacidades de Transferencia Norte → Sur (MW)

Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Minima	300	230	210	100
Media	300	170	190	100
Máxima	300	170	190	100

Máximas Capacidades de Transferencia Sur → Norte (MW)

Banda de Demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Minima	300	80	100	220
Media	220	100	100	240
Máxima	200	180	70	240

Fuente: Máximas Capacidades de Transferencia publicadas por el EOR.

*Restricción a la importación Norte - Sur de Panamá por restricciones en la red de transporte. La restricción estará vigente desde las 00:00 hasta las 23:59 del 05/02/2015.

NOTICIAS

Enero 27, 2015 - EE.UU. debate planes energéticos con 17 países del Caribe

Buscan acuerdos para impulsar la diversidad energética y el uso de fuentes renovables en la región, en la llamada Cumbre de Seguridad Energética para el Caribe. 'Los líderes del Caribe acordaron llevar a cabo programas para diversificar sus fuentes de energía, incluyendo la introducción de energías limpias, indicó la Casa Blanca en un comunicado. 'A la Cumbre, presidida por el vicepresidente estadounidense, asistieron los primeros ministros de Antigua y Barbuda, Aruba, Bahamas, Curazao, Dominica, Granada, Guyana, Jamaica, Santa Lucía y Trinidad y Tobago, y la vicepresidenta de República Dominicana.

Fuente: <http://www.elespectador.com/noticias/economia/eeuu-debate-planes-energeticos-17-paises-del-caribe-articulo-540064>

El Salvador, 2 febrero 2015 - Lanzamiento de AMI, red que facilitará conectividad en la región.

La AMI es una red de fibra óptica de alta capacidad instalada sobre el SIEPAC. Su lanzamiento regional se realizó en el marco de la XXIII reunión del Foro Mesoamericano de Autoridades de Telecomunicaciones (FMAT). El acto fue presidido por el viceministro de Relaciones Exteriores salvadoreño, la superintendente de Electricidad y Telecomunicaciones salvadoreña, Blanca Coto. También, participaron los delegados en telecomunicaciones de los países que conforman el Proyecto Mesoamérica.

Fuente:

<http://www.redcasiepac.com/index.php/es/noticias/item/40%C2%ADpaises%C2%ADMesoamericanos%C2%ADlanzan%C2%ADred%C2%ADque%C2%ADfacilitara%C2%ADconectividad%C2%ADen%C2%ADla%C2%ADregion?tmpl=component&pr=E2%80%A6>

Colombia, 5 febrero 2015 - Interconexión Eléctrica (ISA) ganó la convocatoria pública abierta por la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme), para la construcción de una línea de alta tensión de aproximadamente 332 kilómetros, entre las subestaciones Cerromatoso, Chinú y Copey y las obras asociadas. El proyecto deberá estar en operación en agosto de 2018.

Fuente: <http://www.elcolombiano.com/isa-construira-linea-de-transmision-en-la-costa-atlantica-YG1228331>

España, 6 febrero 2015 - El próximo 20 de febrero, viernes, inaugurarán la nueva interconexión eléctrica entre España y Francia.

La interconexión tiene un trazado de 64,5 kilómetros (33 en territorio francés y 31,5 en español). España y Francia tienen en marcha otros proyectos, de los que únicamente uno ya está en desarrollo. Se trata de la conexión submarina a través del golfo de Vizcaya, que tendrá una distancia de 400 kilómetros y una potencia de otros 2.000 MW. La inversión estimada está entre 1.600 y 1.900 millones de euros y solo esos estudios citados cuestan 10 millones. El objetivo es comenzar en 2016 y que sea viable en 2020.

Fuente: (El País) http://economia.elpais.com/economia/2015/02/06/actualidad/1423255623_131343.html