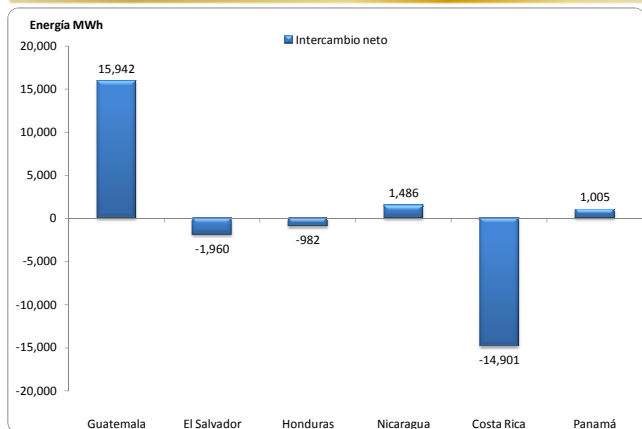


MONITOR DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL 12 al 18 de Abril 2015

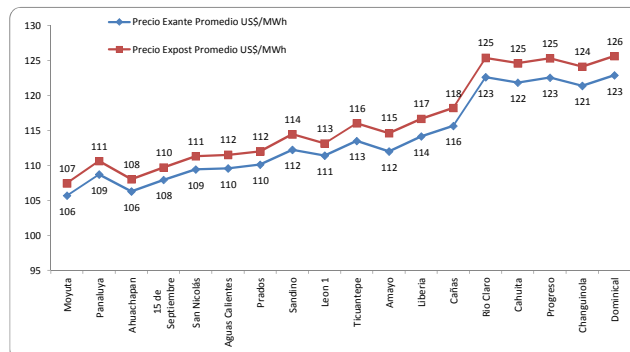
INDICADORES ESTADÍSTICOS MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

INTERCAMBIOS NETOS DE ENERGÍA POR PAÍS



Fuente: Posdespachos Regionales, Base Datos EOR
Positivo = Inyección - Exportador
Negativo = Retiro - Importador

PRECIOS NODALES PROMEDIO EXANTE Y EXPOST*



Fuente: Predespachos y posdespachos regionales, Base Datos EOR

	Precio Exante US\$/MWh	Precio Expost US\$/MWh
Máximo	163.11	278.67
Mínimo	77.80	19.76
Promedio	113.25	115.58

La diferencia promedio entre Precios Exante y Expost fue de 2.00%.

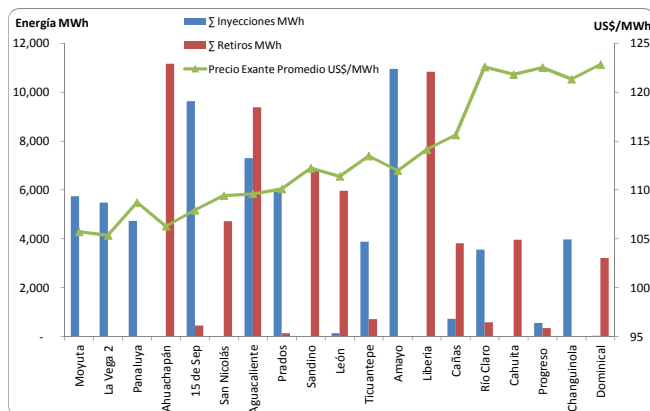
Comentario: El informe de posdespacho en la base de datos del EOR, no tiene precios expost para los siguientes periodos: día 12 a las 17:00 horas y día 14 a las 14:00 horas.

MEDICION POR NODO

País	Nodo	Σ Inyecciones MWh	Σ Retiros MWh
Guatemala	Moyuta	5,742	15
	La Vega 2	5,483	-
	Panaluya	4,732	-
El Salvador	Ahuachapán	15	11,172
	15 de Sep	9,640	443
Honduras	San Nicolás	-	4,714
	Aguacaliente	7,309	9,387
Nicaragua	Prados	5,942	133
	Sandino	7	6,822
	León	136	5,967
Costa Rica	Ticunantepe	3,878	706
	Amayo	10,960	-
	Liberia	-	10,844
Panamá	Cañas	725	3,809
	Río Claro	3,554	573
	Cahuita	-	3,954
Panamá	Progreso	548	337
	Changuinola	3,973	-
	Dominical	29	3,208

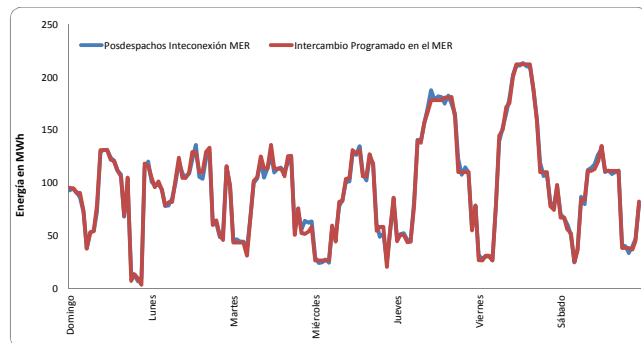
Fuente: Posdespachos diarios, Base Datos EOR

COMPARATIVO ENERGÍA Y PRECIOS EN CADA NODO



Fuente: Posdespachos diarios, Base Datos EOR

GUATEMALA: INTERCAMBIOS PROGRAMADOS CON EL MER Y POSDESPACHOS

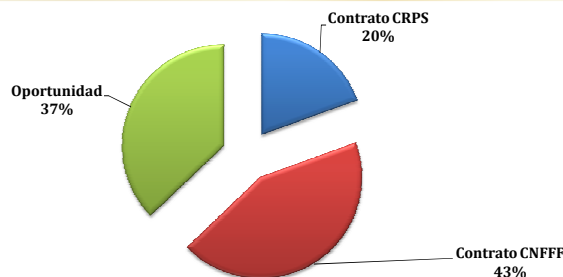


Fuente: Programas y Posdespachos diarios, AMM

Intercambio Programado Semana				Intercambio Posdespacho Semana			
Neto MWh	Día	Hora		Neto MWh	Día	Hora	
15,916	17/04/15	12		15,942	17/04/15	14	
Max (MW)	212	12/04/15		Max (MW)	213	12/04/15	21
Min (MW)	3	12/04/15		Min (MW)	6	12/04/15	21

La diferencia entre el programa y el posdespacho fue de 0.16%

GUATEMALA: OFERTAS DE INYECCIÓN DE ENERGÍA PROGRAMADAS



Contrato CRPS	Contrato CNFF	Oportunidad	Total
MWh	MWh	MWh	MWh
3,101	6,903	5,912	15,916

Fuente: Programas diarios, AMM

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

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

#	Agente Exportador	Total oferta	Participación
1	San Diego, S. A.	3,703	23.3%
2	Biomass Energy, S.A.	2,706	17.0%
3	Comercializadora Eléctrica de Guatemala, S.A.	2,673	16.8%
4	Empresa de Generación de Energía Eléctrica del INI	1,840	11.6%
5	Duke Energy Guatemala y Cia. S.C.A.	1,511	9.5%
6	Poliwatt Limitada	837	5.3%
7	Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	761	4.8%
8	Comercializadora Electronova, S.A.	674	4.2%
9	Central Comercializadora de Energía Eléctrica, S.A.	373	2.3%
10	Ingenio La Unión, S.A.	351	2.21%
11	Comercia Internacional, S.A.	342	2.15%
12	Generadora del Este, S. A.	103	0.65%
13	Pantaleón, S.A.	43	0.27%
Total		15,916	100%

Fuente: Programas diarios, AMM

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

Fecha de aplicación: Sabado 18 de Abril del 2015

Máximas Capacidades de Transferencia Norte → Sur (MW)

Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	230	210	190
Media	300	170	170	160
Máxima	300	170	170	150

Máximas Capacidades de Transferencia Sur → Norte (MW)

Banda de Demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	80	100	220
Media	220	80	80	240
Máxima	200	100	30	240

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..."

Fuente: Máximas Capacidades de Transferencia publicadas por el EOR.

NOTICIAS

Honduras, 13 Abril 2015 Generadores térmicos dispuestos a sumarse a revolución energética

Las plantas generadoras privadas ya han cotizado los costos en la transformación de sus equipos para producir con gas. Los generadores térmicos que producen energía a base de búnker dicen estar listos para transformar sus plantas y adecuar los equipos para producir a base de gas natural y sumarse así a la revolución energética que se avizora en el país. La construcción de un gasoducto negociado recientemente con México y la posible inversión de los institutos de previsión en proyectos de energía a base de gas serán el punto de partida de la diversificación energética que esperan ayude a reducir la factura eléctrica. "Es una revolución, ni Honduras ni ningún otro país de Centroamérica tiene producción de energía utilizando gas natural. Se espera que el gas sea el combustible del futuro", explicó Salomón Ordóñez, gerente general de Electricidad de Cortés S.A. (Elcosa). Se prevé que una vez llegue al país el gas natural, desplazará rápidamente al búnker, por ser más barato y más amigable con el ambiente. Es por eso, que las térmicas han comenzado a informarse sobre las posibilidades de transformar sus plantas a la producción con gas.

Fuente: <http://www.laprensa.hn/economia/laeconomia/830654-410/generadores-t%C3%A9rmicos-dispuestos-a-sumarse-a-revoluci%C3%B3n-energ%C3%A9tica>

21 abril 2015 - Reporte Global Wind Power Outlook: Plantas eólicas latinoamericanas comienzan a marcar diferencia en el mundo

Según datos del Consejo Mundial de Energía Eólica –GWEC-, la capacidad eólica instalada en Brasil se ubicó en 10° lugar a nivel mundial en el 2014 al aproximarse a los 6GW y poner a América Latina en el mapa mundial de la energía renovable. Brasil, México y Sudáfrica -en ese orden- han demostrado ser los tres mercados emergentes más importantes para esta tecnología, de acuerdo con el presidente ejecutivo de GWEC. América Latina "está comenzando a marcar la diferencia" en la matriz eólica mundial, indicó Sawyer en la presentación Global Wind Power Outlook de GWEC para 2015 y los años siguientes. En el reporte se indica que la generación eólica en Latinoamérica incrementarán con Brasil liderando pero con Chile, Uruguay, Perú y los mercados de Centroamérica estimulando esta tecnología. En el mismo documento destaca por Centroamérica, Costa Rica, Nicaragua y Honduras teniendo capacidades instaladas a finales de 2014 de 198 MW, 186 MW y 152 MW respectivamente.

Fuente: http://web6.bnamericas.com/news/energiaeolica/plantas-eolicas-latinoamericanas-comienzan-a-marcar-diferencia-en-el-mundo-gwec/481685101/?utm_source=free&utm_medium=newsletter&utm_campaign=recursos
Reporte: http://www.gwec.net/wp-content/uploads/2015/03/GWEC_Global_Wind_2014_Report_LR.pdf

Nicaragua, 24 de abril 2015 Tumarín estará lista en el 2019

Tumarín, una nueva hidroeléctrica será construida por Centrales Hidroeléctricas de Nicaragua -CHN-. Se tiene proyectado que genere el 27% de energía consumida en el país con sus 253 MW de potencia instalada generando 1,184 GWh promedios al año. Este proyecto estará ubicado en el municipio de La Cruz de Río Grande, Región Autónoma del Atlántico Sur al este de Nicaragua. Con este proyecto se espera reducir la dependencia del petróleo, ahorrar de divisas con la reducción de la importación del Fuel oil y generar empleo entre otros. Las obras serán financiada con apoyo del Banco Nacional de Desarrollo Económico Social (BNDES) de Brasil.

Luis Felipe Mendonça, embajador de Brasil, mantuvo que el proyecto hidroeléctrico Tumarín será entregado el 28 de febrero del 2019, tal como lo había anunciado a finales del año pasado. Con respecto al financiamiento de los 1,100 millones de dólares que cuesta el proyecto, Mendonça dijo que el desembolso saldrá en los próximos días.

Fuente: <http://www.chnenergia.com/index.php/noticias/97-proyecto-hidroelectrico-tumarin>
<http://www.laprensa.com.ni/2015/04/24/nacionales/1820464-tumarin-estara-lista-en-el-2019>