



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gov.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

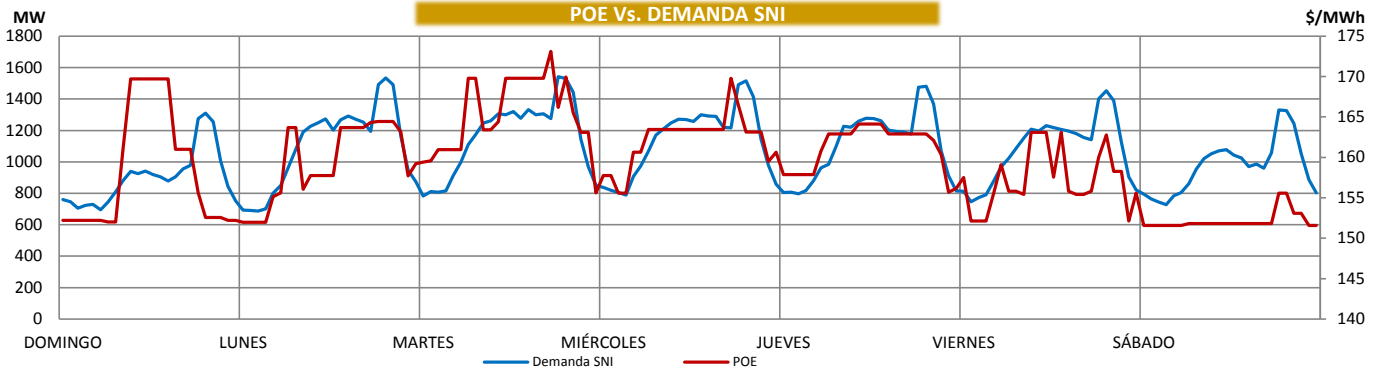
Semana comprendida del 19 al 25 de mayo del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	151.56	sábado	1.00	SPOT	173.12	martes	18.00	SPOT	159.40	▲ 6.86
DEMANDA	686.78	lunes	3.00	DEMANDA	1542.45	martes	19.00	DEMANDA	1065.95	▲ 32.23

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.57**



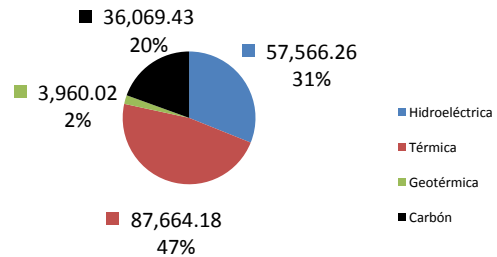
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

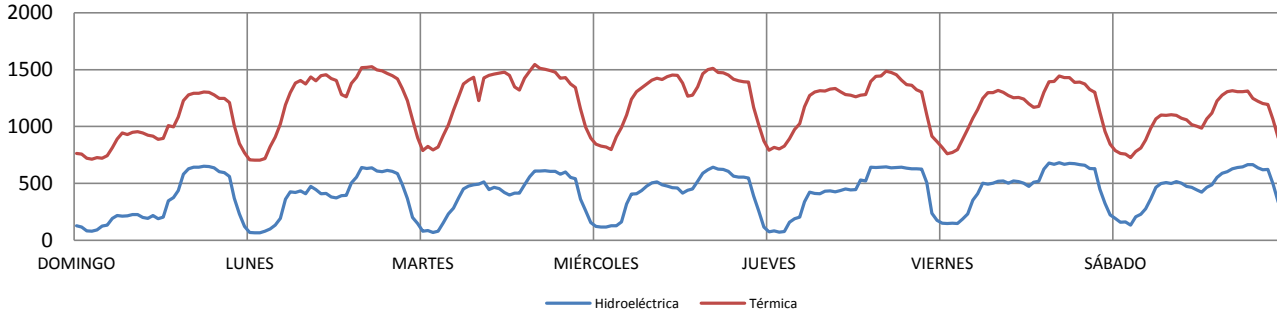
	Hidro	Geo	Termo
Min	25%	66%	39%
Max	44%	66%	58%

La Tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad instalada para las plantas Hidroeléctricas, Geotérmicas y Térmicas del SNI.

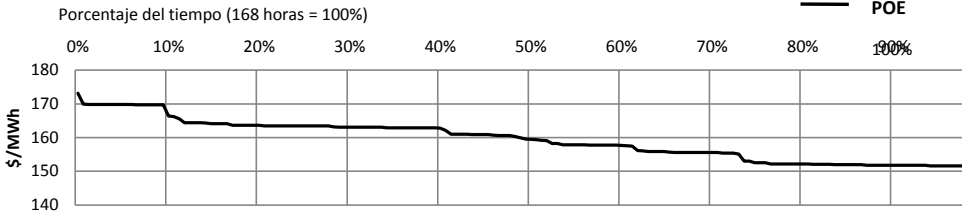
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



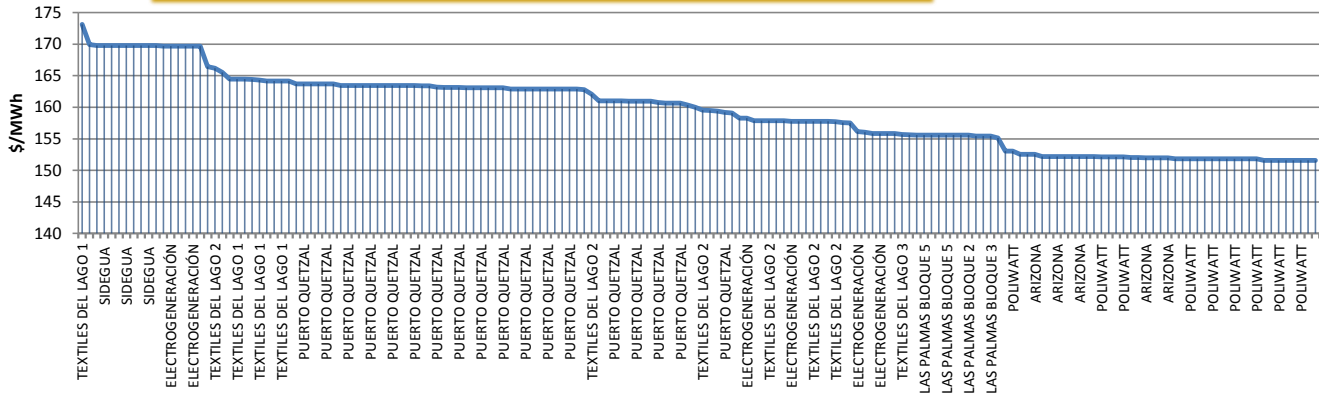
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
163.01	174.00	35%
156.01	163.49	29%
151.56	156.00	36%

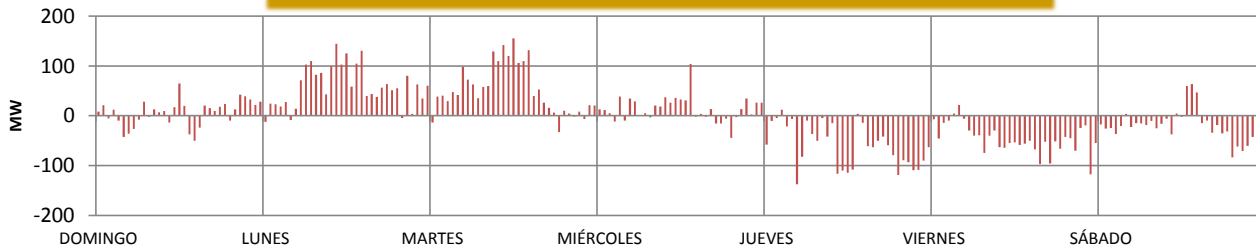
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



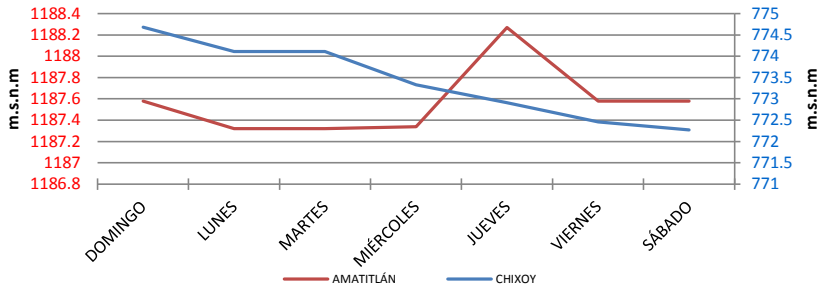
PUERTO QUETZAL	32%	TEXTILES DEL LAGO 1	6%
POLIWATT	17%	LAS PALMAS BLOQUE 3	4%
ELECTROGENERACIÓN	11%	TEXTILES DEL LAGO 3	3%
TEXTILES DEL LAGO 2	10%	LAS PALMAS BLOQUE 5	2%
ARIZONA	9%	LAS PALMAS BLOQUE 2	1%
SIDEGUA	6%		

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)

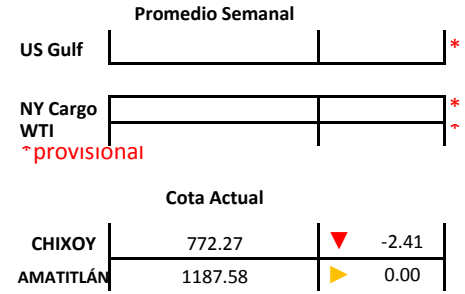


	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	11.92%	155.71	martes	17.00
DIFERENCIA MINIMA	0.01%	0.14	miércoles	9.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1537.30	jueves	19.00
MÁXIMO REAL		1542.45	martes	19.00

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

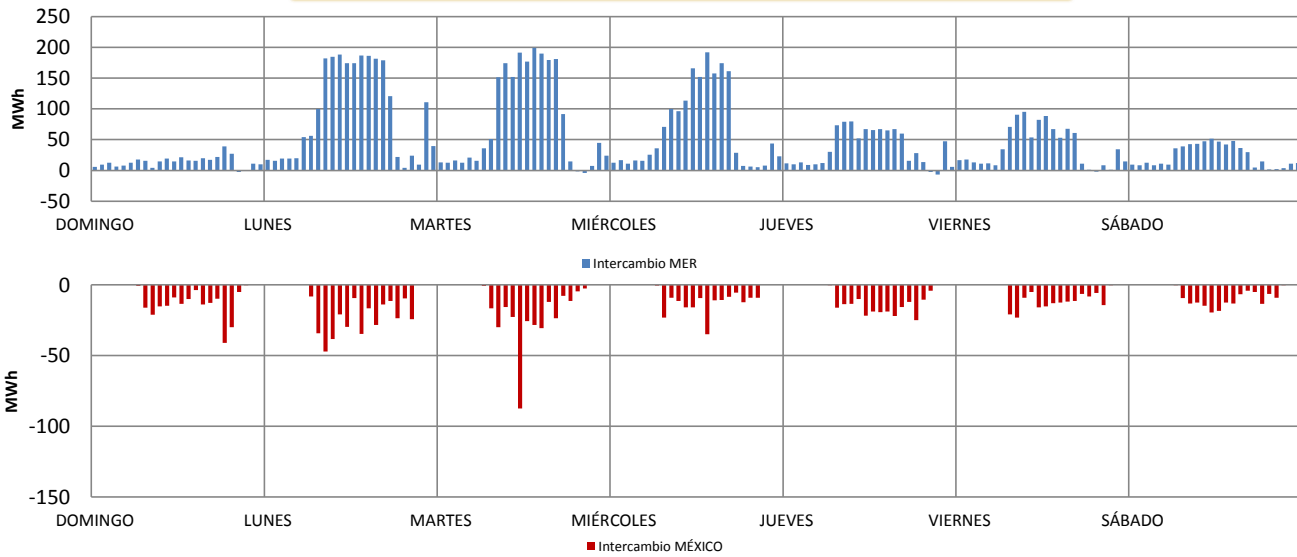


Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

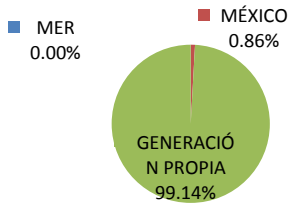
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

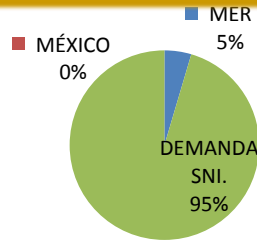


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	8,545.99	199.03	martes	14	-6.8	jueves	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,620.80	-87.43	martes	12	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



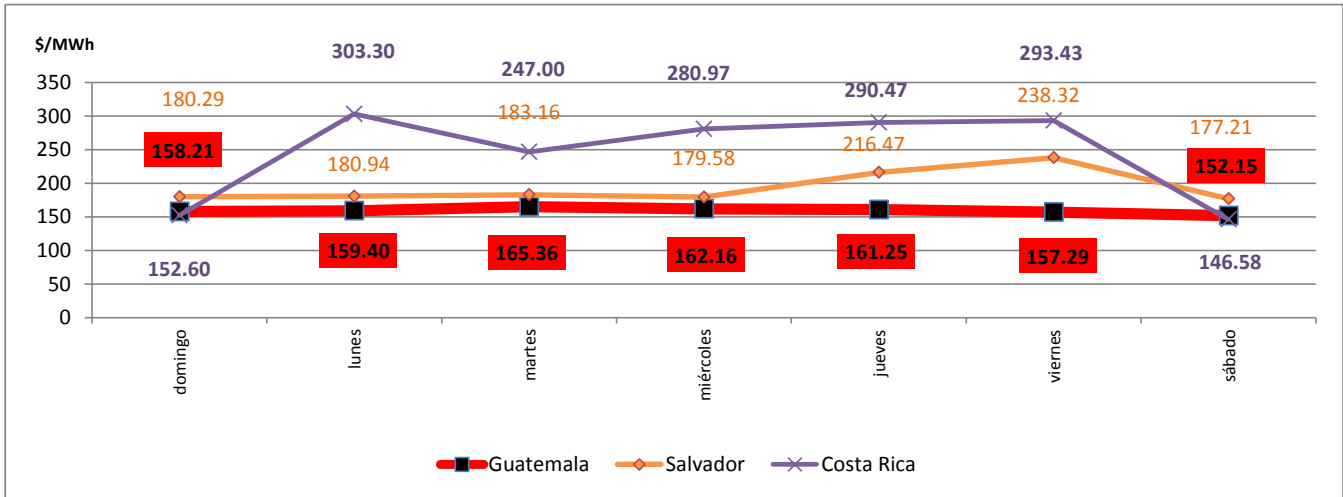
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	173.12 \$/MWh	1,542.45 MW	1,537.30 MW	199.03 MWh	(87.43)MWh
MIN	151.56 \$/MWh	686.78 MW	663.64 MW	(6.80)MWh	0.00 MWh
PROM	159.40 \$/MWh	1,065.95 MW	1,141.57 MW	8,545.99 MWh *	(1,620.80) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja

▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)

* Intercambio Neto

Comparación Precio Spot Promedio Internacional (\$/MWh)



Nota: Para obtener el historial del Monitoreo del Mercado lo pueden encontrar en el siguiente enlace:

<http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/monitoreo-mercado.html>

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM).