



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

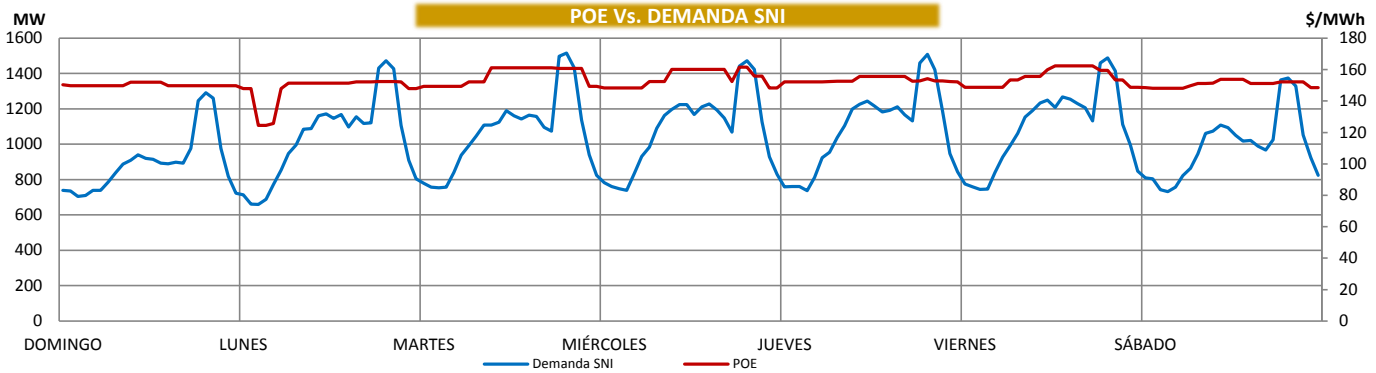
Semana comprendida del 12 al 18 de mayo del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

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

SPOT	MIN	DÍA	HORA	SPOT	MAX	DÍA	HORA	SPOT	PROM	
DEMANDA	124.43	lunes	3.00	DEMANDA	162.39	viernes	14.00	DEMANDA	152.54	▲ 1.63
	660.39	lunes	3.00		1515.02	martes	19.30		1033.71	▼ -5.73

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.63**



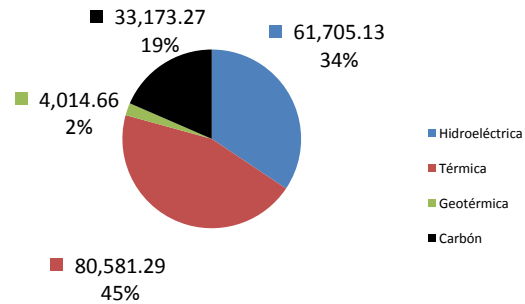
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

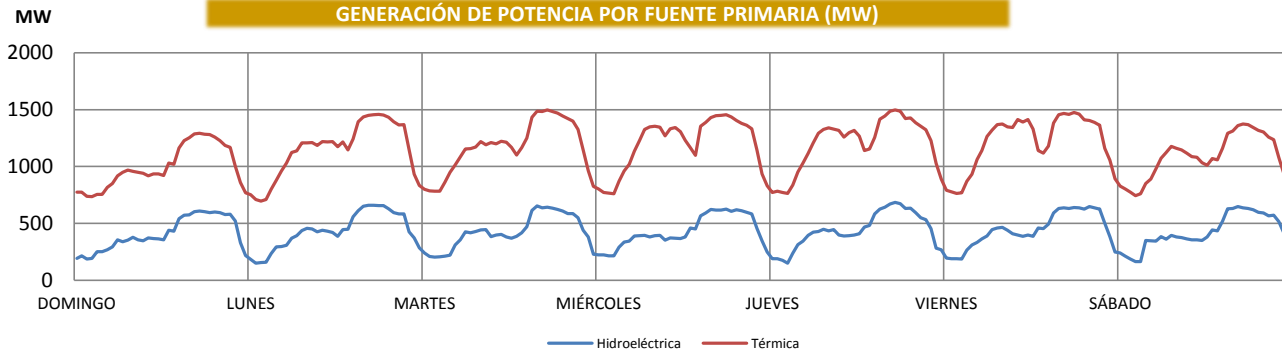
	Hidro	Geo	Termo
Min	37%	66%	36%
Max	41%	68%	51%

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

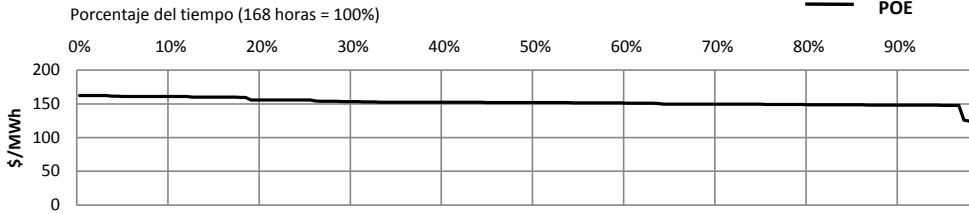
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



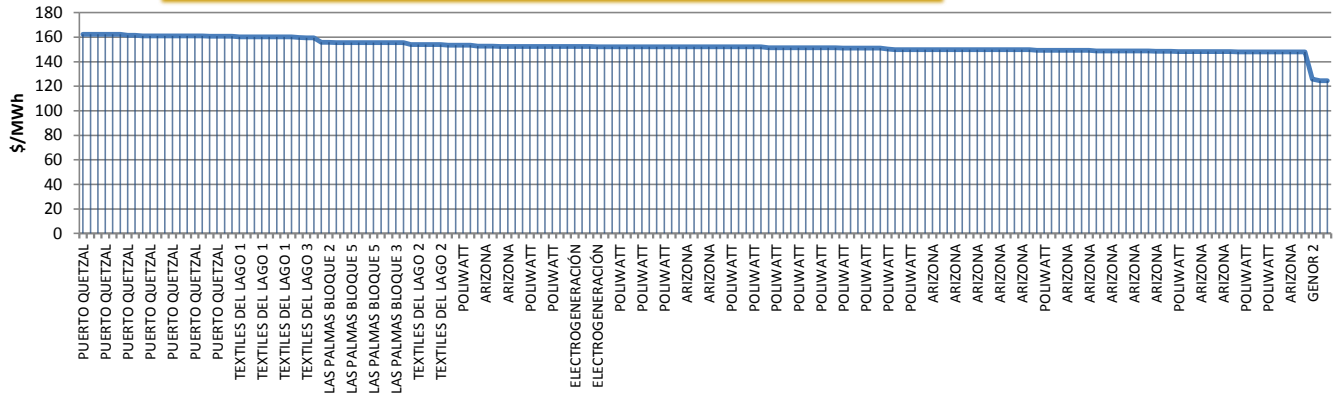
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
153.01	163.00	32%
151.01	153.00	33%
124.00	151.00	36%

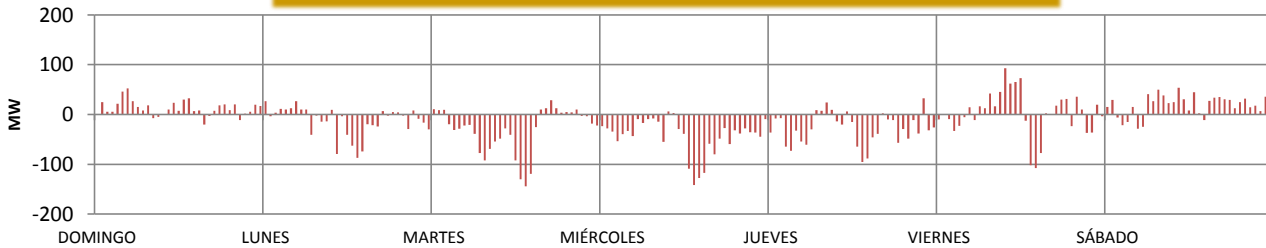
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



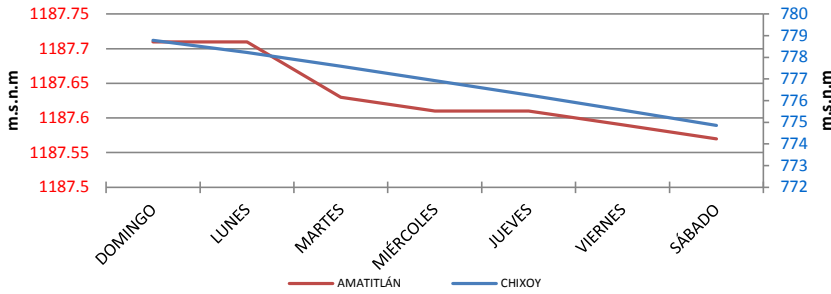
ARIZONA	33%	LAS PALMAS BLOQUE 3	4%
POLIWATT	32%	LAS PALMAS BLOQUE 5	2%
PUERTO QUETZAL	12%	TEXTILES DEL LAGO 3	2%
TEXTILES DEL LAGO 1	5%	CHIXOY	1%
TEXTILES DEL LAGO 2	4%	LAS PALMAS BLOQUE 2	1%
ELECTROGENERACIÓN	4%	GENOR 2	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-12.78%	-144.34	martes	18.15
DIFERENCIA MINIMA	0.01%	0.07	domingo	14.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1522.32	miércoles	19.15
MÁXIMO REAL		1515.02	martes	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

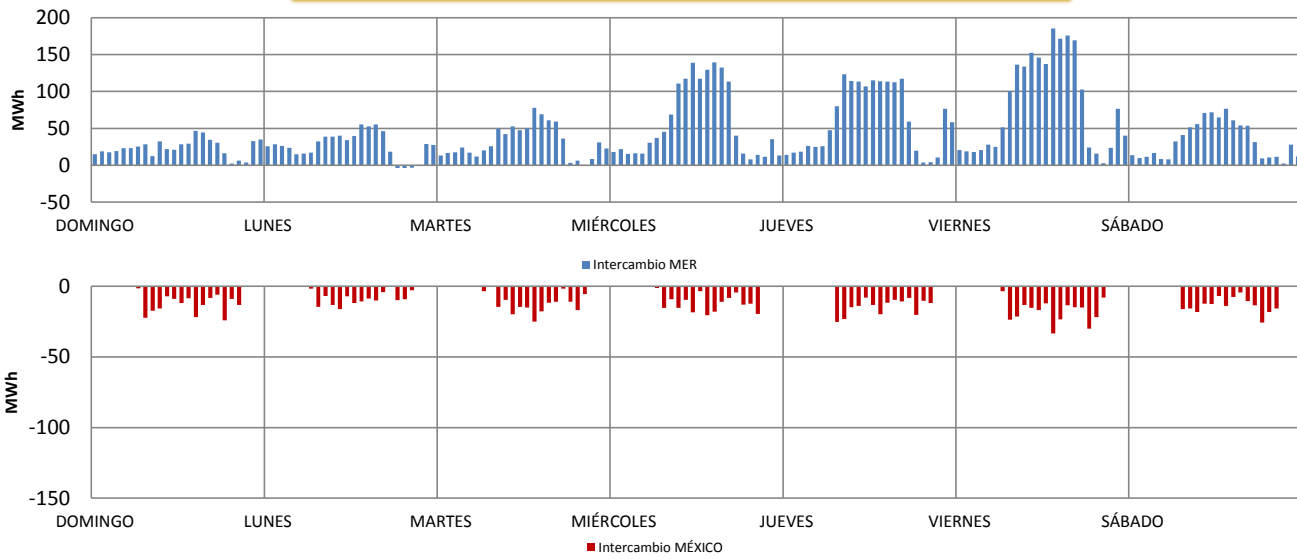
Promedio Semanal			
US Gulf	0.00	▼	0.00 *
NY Cargo	0.00	▼	0.00 *
WTI	0.00	▼	0.00 *
*provisional			
Cota Actual			
CHIXOY	774.86	▼	-3.93
AMATITLÁN	1187.57	▼	-0.14

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

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

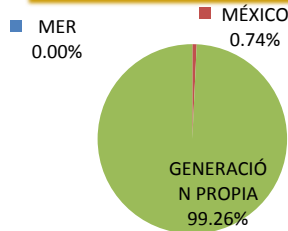
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

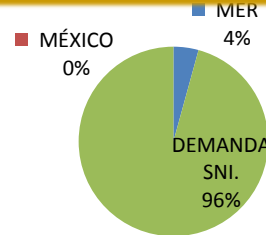


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	7,687.09	185.19	viernes	14	-3.86	lunes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,332.81	-33.39	viernes	14	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES

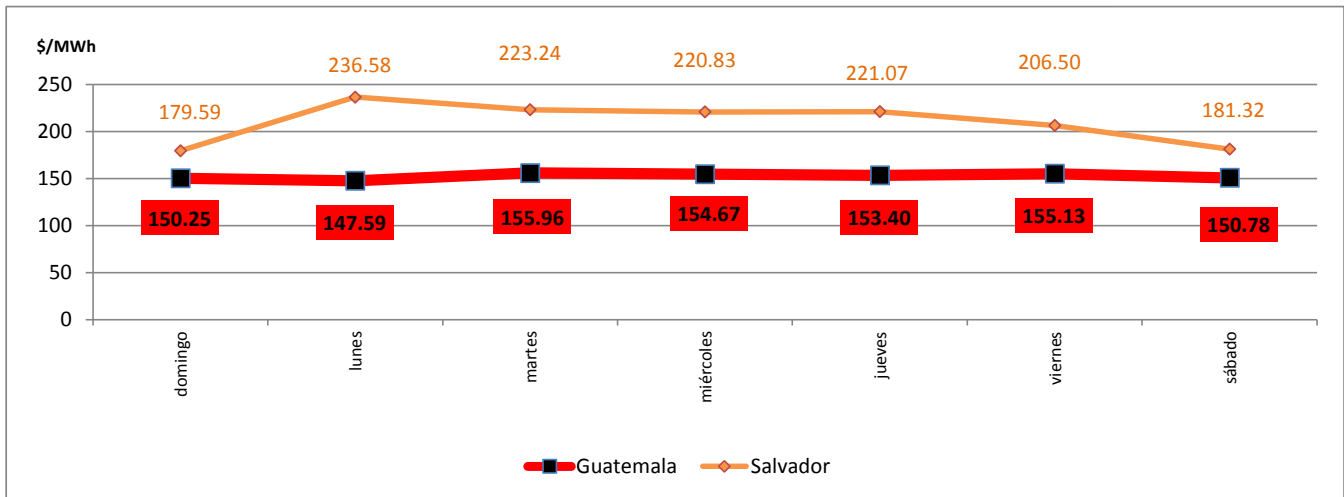


RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	162.39 \$/MWh	1,515.02 MW	1,522.32 MW	185.19 MWh	(33.39)MWh
MIN	124.43 \$/MWh	660.39 MW	692.72 MW	(3.86)MWh	0.00 MWh
PROM	152.54 \$/MWh	1,033.71 MW	1,139.02 MW	7,687.09 MWh *	(1,332.81) MWh *

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).