



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

**DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA**

Semana comprendida del 02 al 08 de junio del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

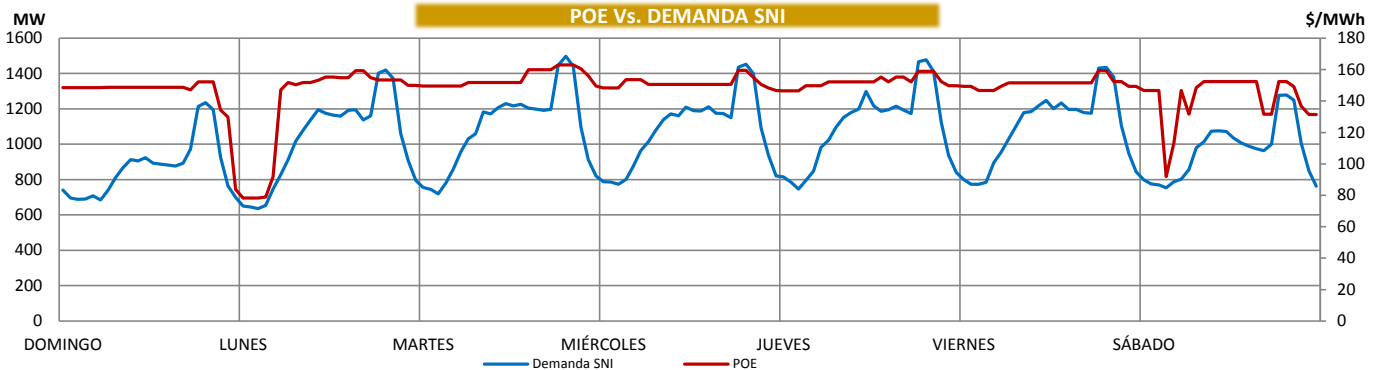
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	78.2	lunes	1.00
DEMANDA	636.13	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	162.97	martes	19.00
DEMANDA	1498.23	martes	19.15

	PROM	
SPOT	147.73	▼ -7.93
DEMANDA	1031.98	▼ -0.01

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.53**



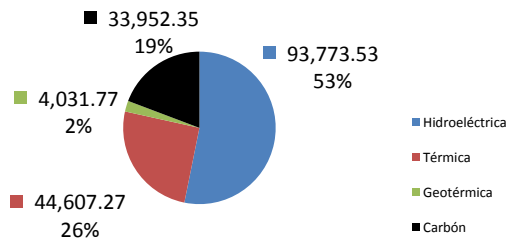
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

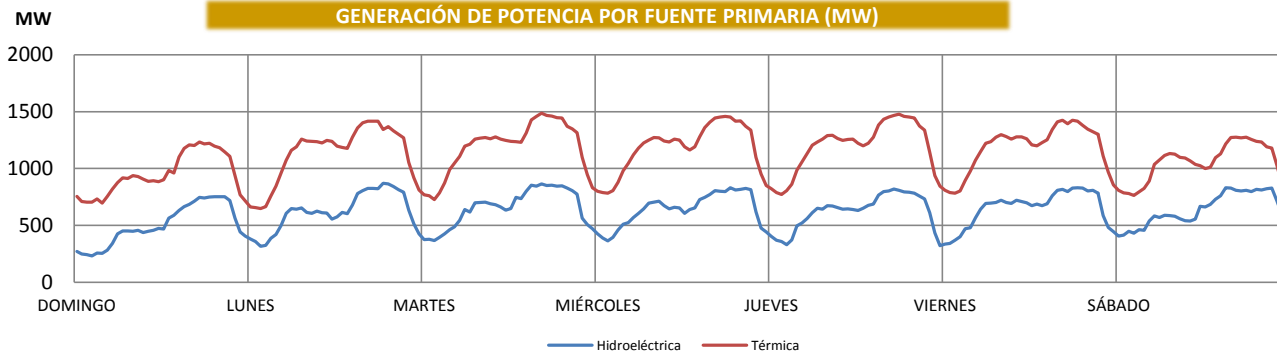
	Hidro	Geo	Termo
Min	46%	67%	26%
Max	65%	67%	36%

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

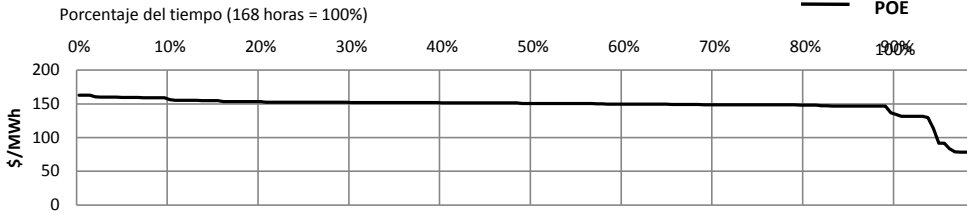
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)**



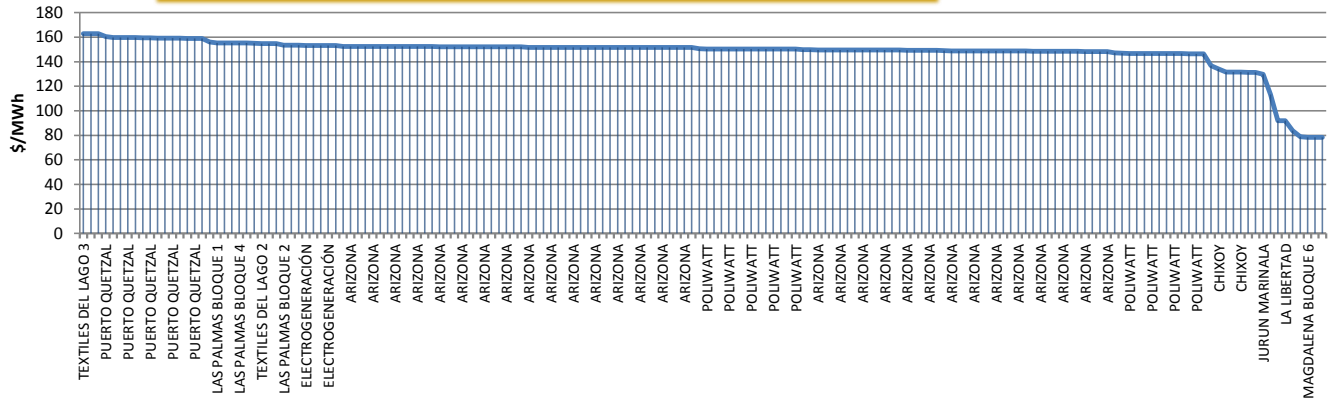
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
153.01	163.00	21%
151.01	153.00	29%
78.00	151.00	51%

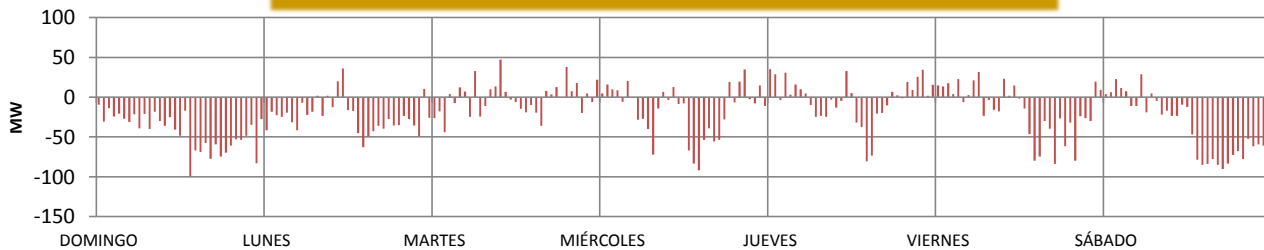
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



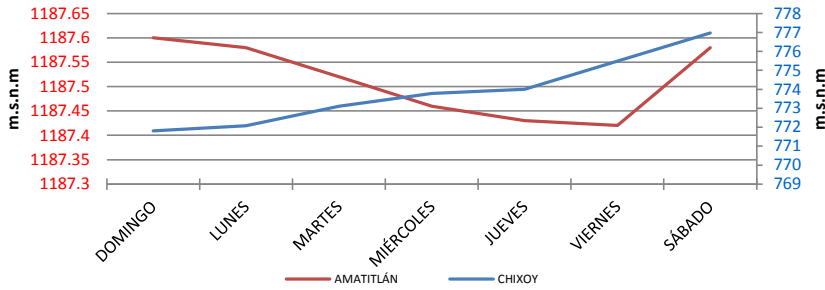
ARIZONA	52%	TEXTILES DEL LAGO 2	2%
POLIWATT	17%	TEXTILES DEL LAGO 3	2%
PUERTO QUETZAL	9%	LA LIBERTAD	1%
CHIXOY	4%	SAN JOSÉ	1%
ELECTROGENERACIÓN	3%	LAS PALMAS BLOQUE 4	1%
LAS PALMAS BLOQUE 1	2%	LAS PALMAS BLOQUE 5	1%
LAS PALMAS BLOQUE 2	2%	GENOR 1	1%
MAGDALENA BLOQUE 6	2%	GENOR 4	1%
		JURUN MARINALA	1%

### DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-10.41%	-99.51	domingo	18.15
DIFERENCIA MINIMA	0.05%	-0.47	miércoles	7.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1494.19	jueves	19.15
MÁXIMO REAL		1498.23	martes	19.15

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	89.55	▼ -0.85
NY Cargo	94.18	▼ -0.64
WTI	93.45	▼ -0.56

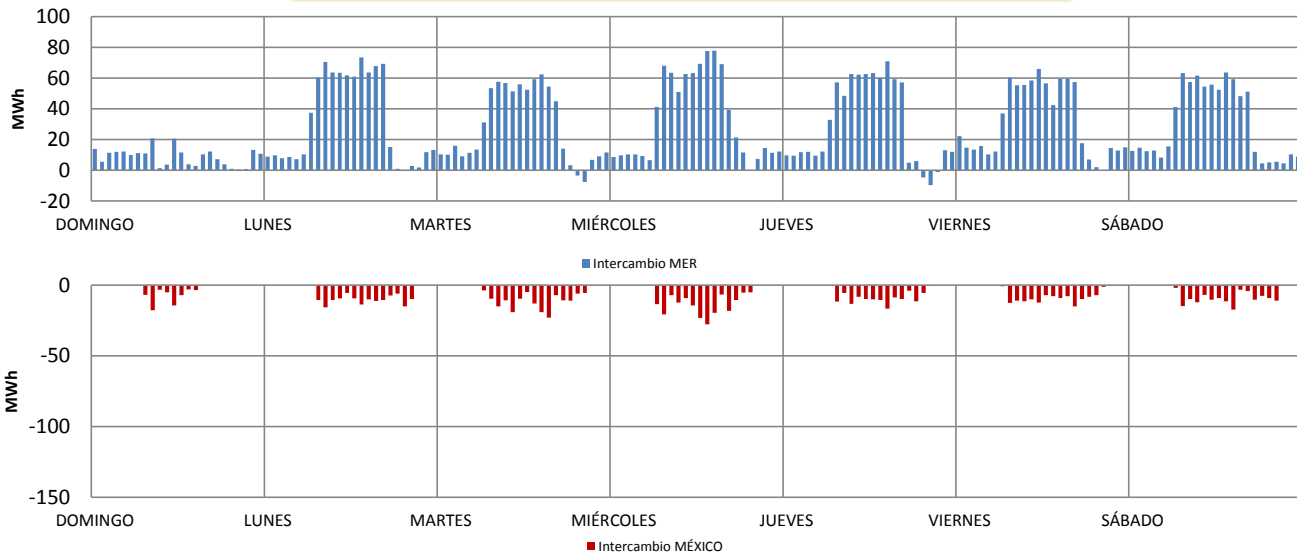
Cota Actual		
CHIXOY	776.98	▲ 5.18
AMATITLÁN	1187.58	▼ -0.02

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

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

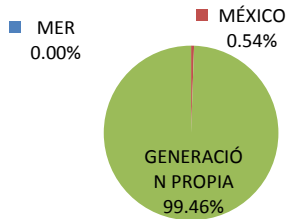
Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

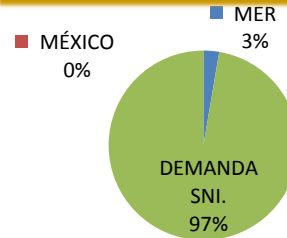


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	4,725.24	77.8	miércoles	15	-9.71	jueves	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-964.92	-27.78	miércoles	14	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



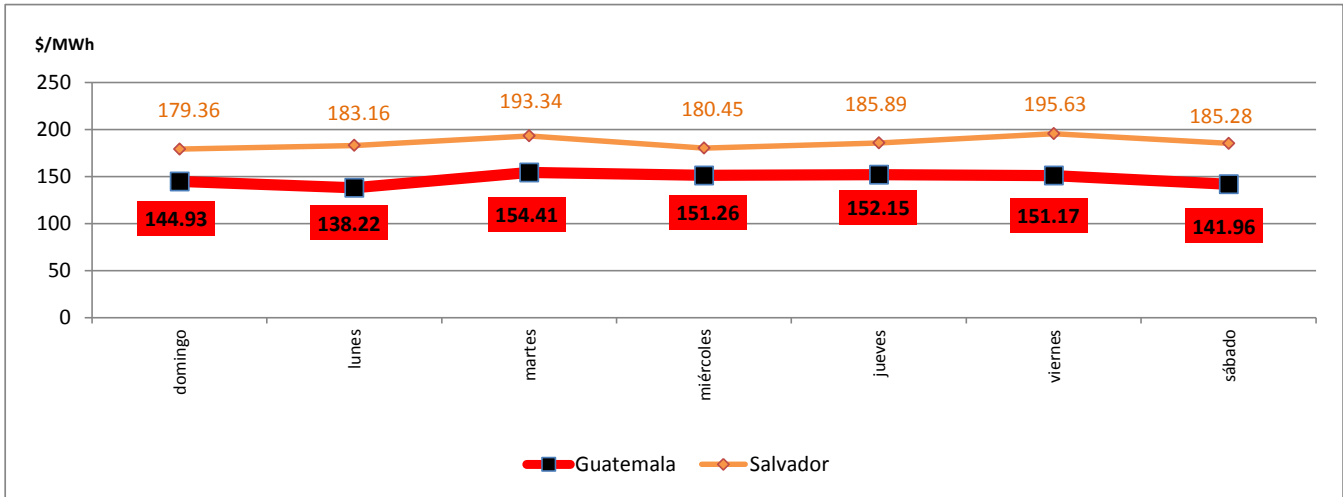
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	162.97 \$/MWh	1,498.23 MW	1,494.19 MW	77.80 MWh	(27.78)MWh
MIN	78.20 \$/MWh	636.13 MW	658.90 MW	(9.71)MWh	0.00 MWh
PROM	147.73 \$/MWh	1,031.98 MW	1,124.54 MW	4,725.24 MWh *	(964.92) MWh *

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).