



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

Semana comprendida del 16 al 22 de junio del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

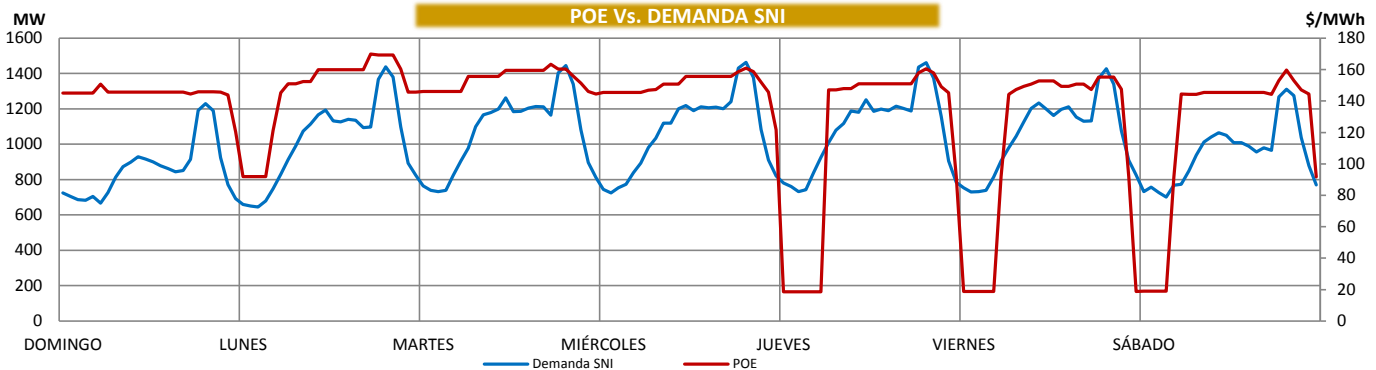
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	18.69	jueves	1.00
DEMANDA	645.81	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	169.93	lunes	18.00
DEMANDA	1463.08	miércoles	19.30

	PROM	
SPOT	134.76	▲ 4.83
DEMANDA	1015.51	▼ -9.79

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.55**



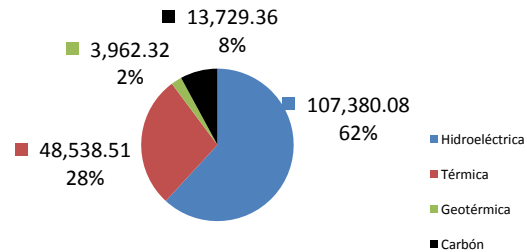
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

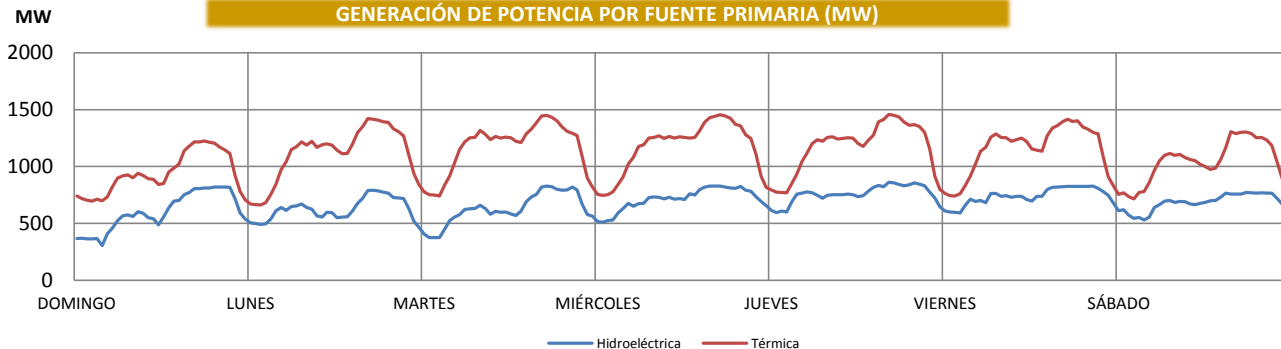
	Hidro	Geo	Termo
Min	58%	65%	20%
Max	79%	67%	34%

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

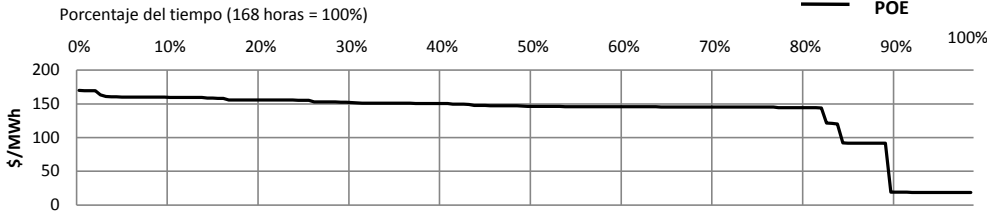
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



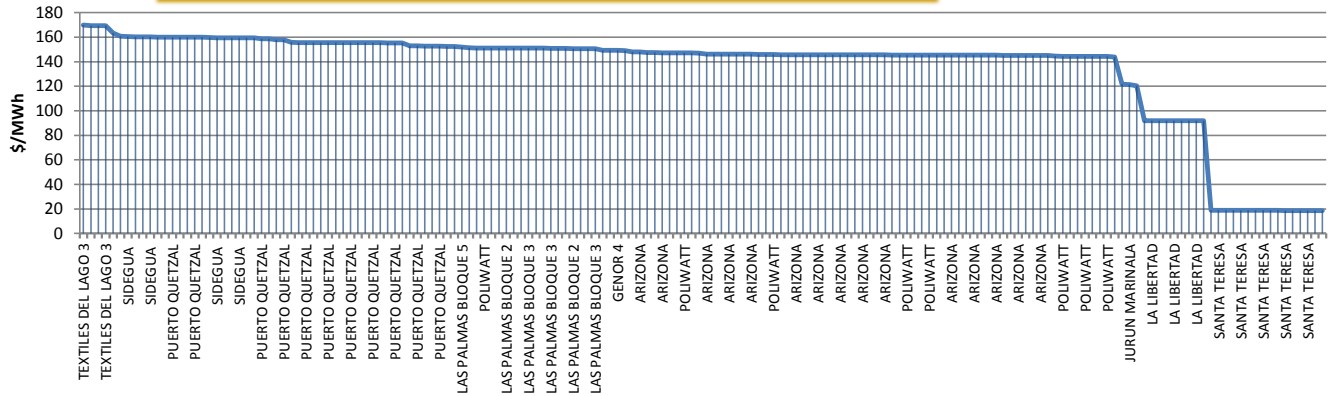
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
146.01	171.00	54%
145.01	146.00	24%
18.00	145.00	22%

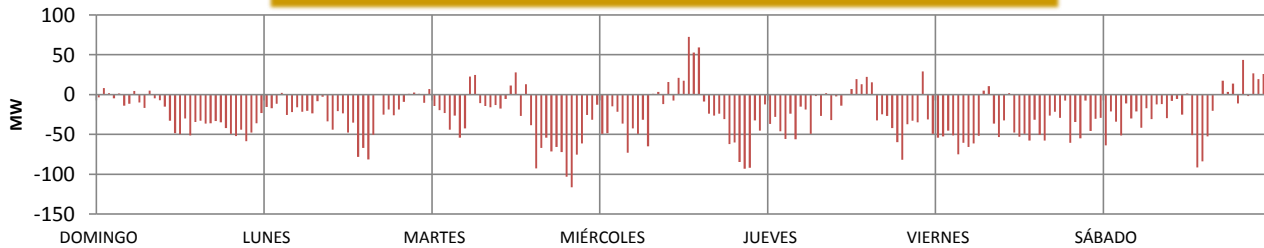
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



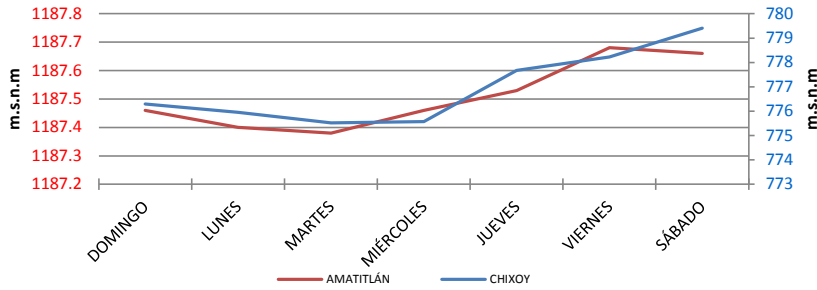
ARIZONA	26%	LAS PALMAS BLOQUE 5	3%
PUERTO QUETZAL	20%	LAS PALMAS BLOQUE 2	2%
POLIWATT	15%	TEXTILES DEL LAGO 3	2%
SANTA TERESA	10%	JURUN MARINALA	2%
SIDEQUA	7%	GENOR 4	2%
LAS PALMAS BLOQUE 3	6%	TEXTILES DEL LAGO 2	1%
LA LIBERTAD	5%		

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-8.97%	-116.49	martes	20.30
<b>DIFERENCIA MINIMA</b>	0.00%	-0.02	jueves	16.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>		1498.58	martes	19.15
<b>MÁXIMO REAL</b>		1463.08	miércoles	19.30

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



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

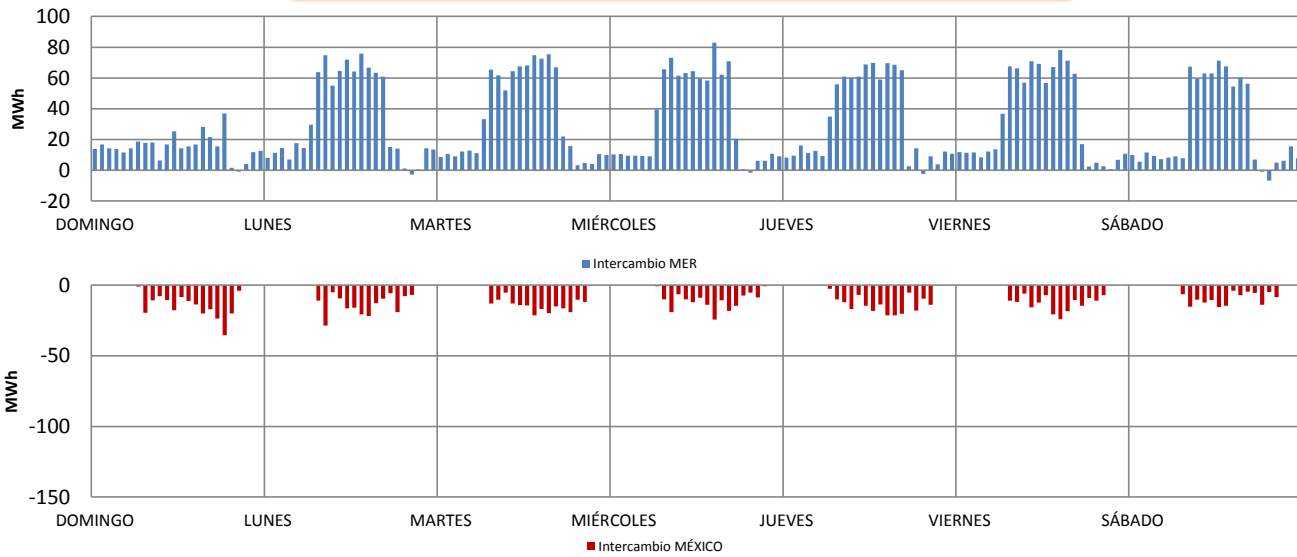
### COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	91.33	▲ 1.00
NY Cargo	95.61	▲ 0.37
WTI	97.49	▲ 1.54

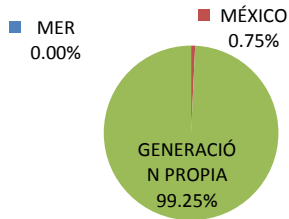
  

Cota Actual		
CHIXOY	779.41	▲ 3.11
AMATITLÁN	1187.66	▲ 0.20

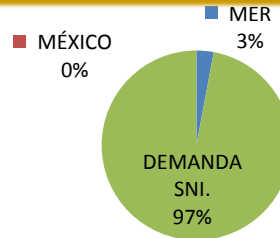
### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)



### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



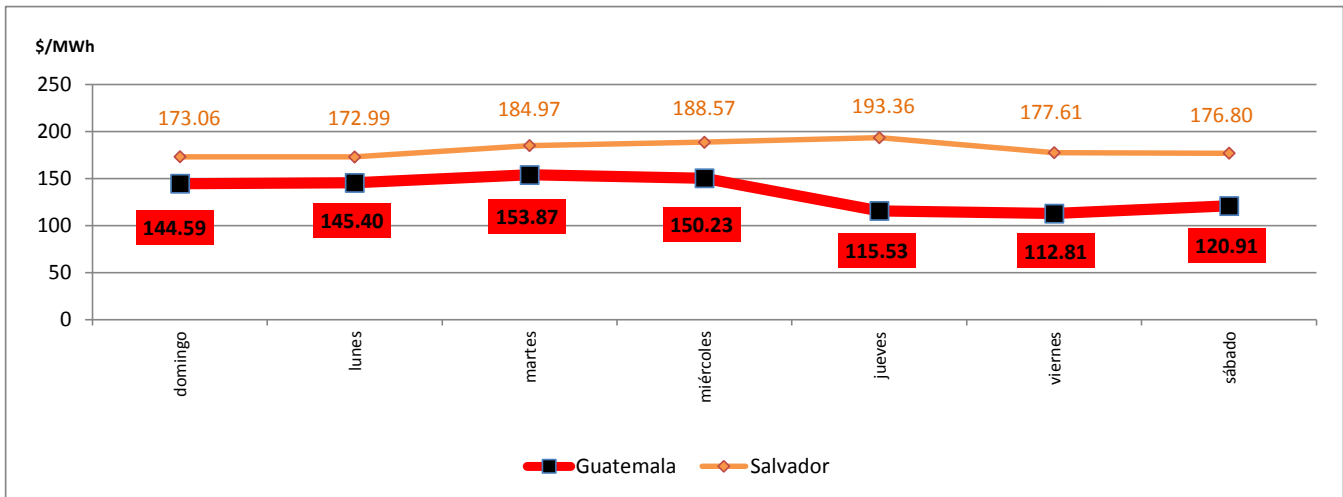
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	169.93 \$/MWh	1,463.08 MW	1,498.58 MW	82.86 MWh	(35.39)MWh
MIN	18.69 \$/MWh	645.81 MW	657.15 MW	(6.67)MWh	0.00 MWh
PROM	134.76 \$/MWh	1,015.51 MW	1,115.13 MW	5,106.05 MWh *	(1,308.87) MWh *

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).