



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

Semana comprendida del 21 al 27 de abril del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

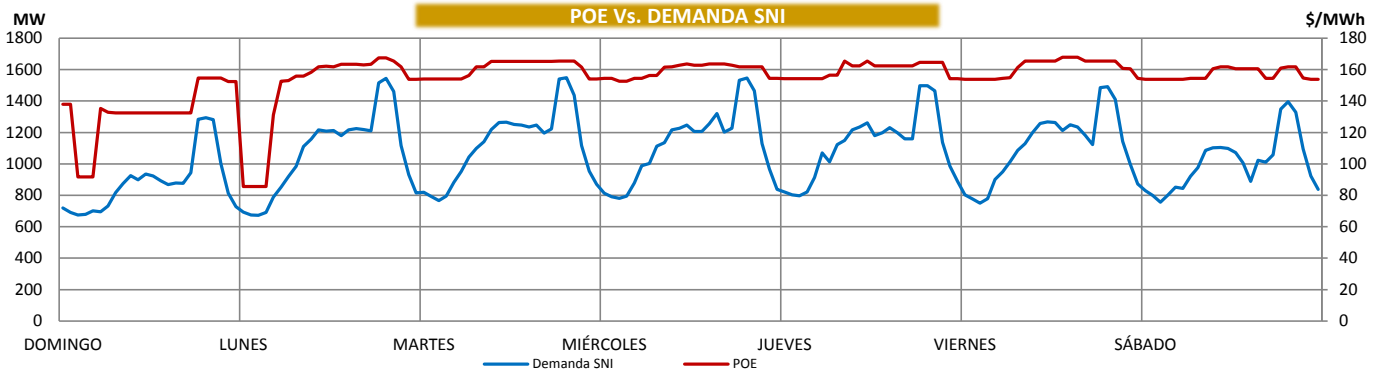
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	85.5	lunes	1.00
DEMANDA	672.36	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	167.93	viernes	14.00
DEMANDA	1548.98	martes	19.15

	PROM	
SPOT	153.98	▼ -3.94
DEMANDA	1059.92	▼ -6.17

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.64**



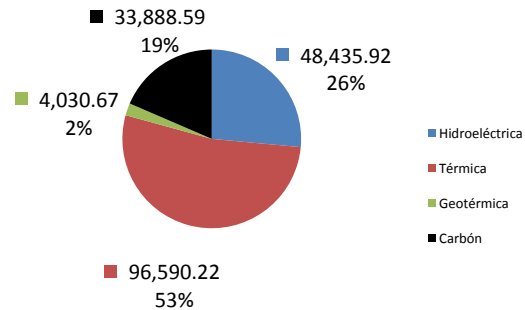
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

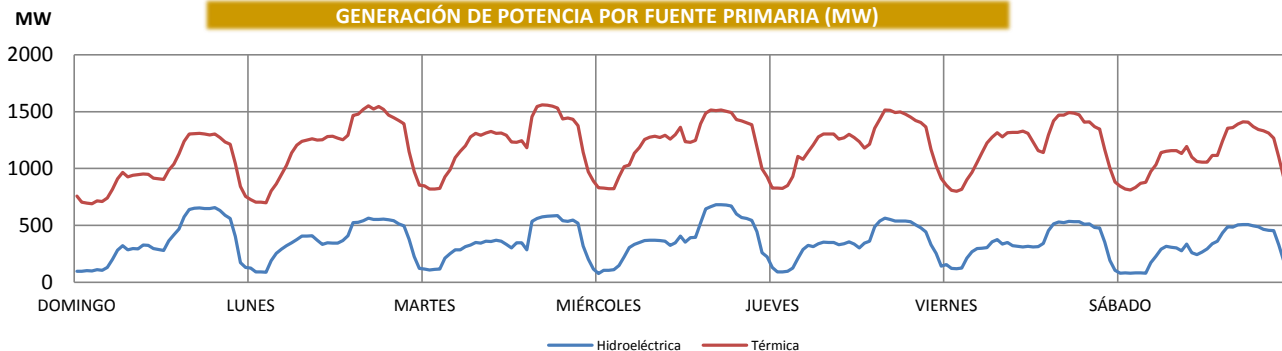
	Hidro	Geo	Termo
Min	26%	65%	40%
Max	35%	68%	55%

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

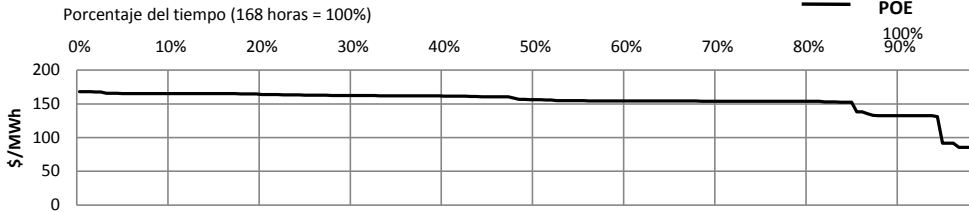
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



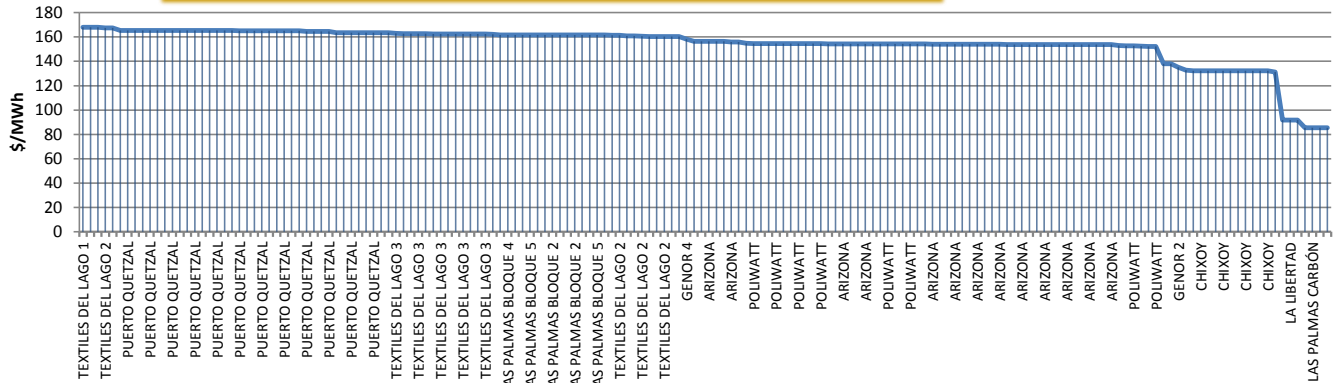
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
163.01	168.00	25%
155.01	163.00	28%
85.00	155.00	47%

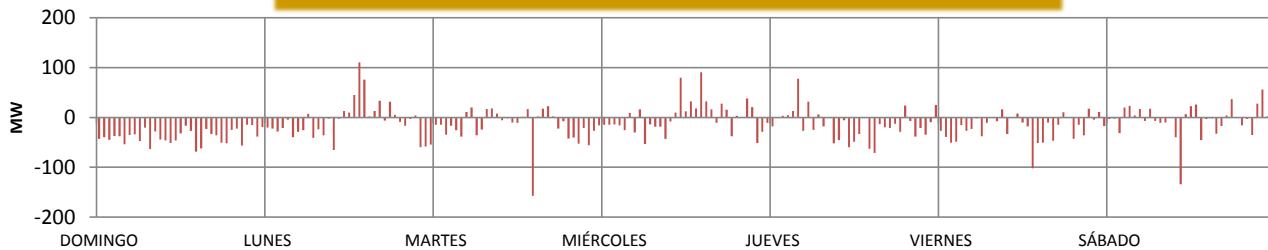
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



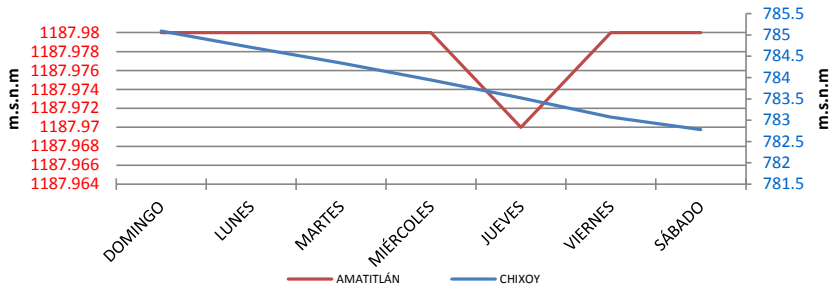
ARIZONA	23%	LAS PALMAS BLOQUE 4	2%
PUERTO QUETZAL	22%	LA LIBERTAD	2%
POLIWATT	14%	LAS PALMAS BLOQUE 2	2%
TEXTILES DEL LAGO 3	8%	ELECTROGENERACIÓN	2%
CHIXOY	7%	TEXTILES DEL LAGO 1	2%
TEXTILES DEL LAGO 2	7%	GENOR 2	1%
LAS PALMAS BLOQUE 5	4%	JURUN MARINALA	1%
LAS PALMAS CARBÓN	2%	GENOR 4	1%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-13.08%	-157.16	martes	18.30
DIFERENCIA MINIMA	0.00%	0.06	jueves	18.15
MÁXIMO PROGRAMADO		1535.30	martes	19.30
MÁXIMO REAL		1548.98	martes	19.15

### 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

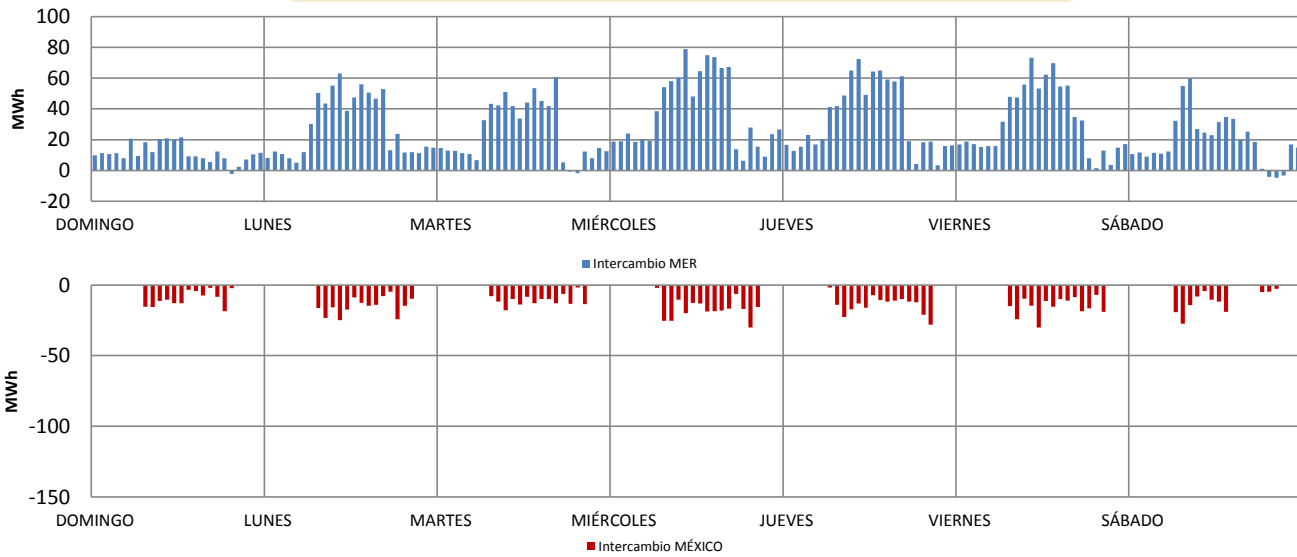
### COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	89.31	▲ 0.05
NY Cargo	93.91	▲ 0.18
WTI	90.29	▲ 1.66

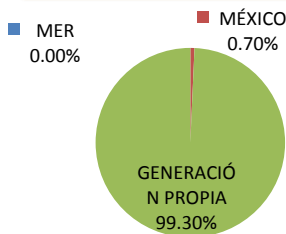
Cota Actual		
CHIXOY	782.78	▼ -2.31
AMATITLÁN	1187.98	▶ 0.00

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

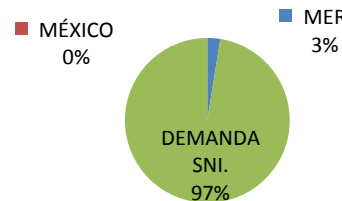


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	4,577.39	78.84	miércoles	11	-4.65	sábado	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,284.40	-30.2	viernes	12	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



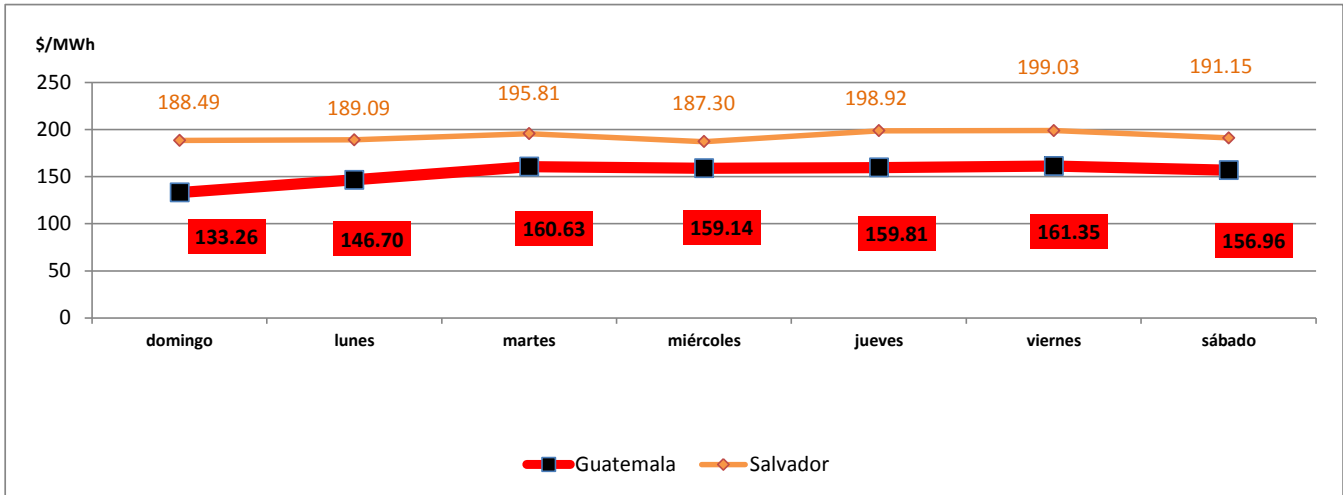
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	167.93 \$/MWh	1,548.98 MW	1,535.30 MW	78.84 MWh	(30.20)MWh
MIN	85.50 \$/MWh	672.36 MW	697.60 MW	(4.65)MWh	0.00 MWh
PROM	153.98 \$/MWh	1,059.92 MW	1,156.74 MW	4,577.39 MWh *	(1,284.40) MWh *

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).