



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

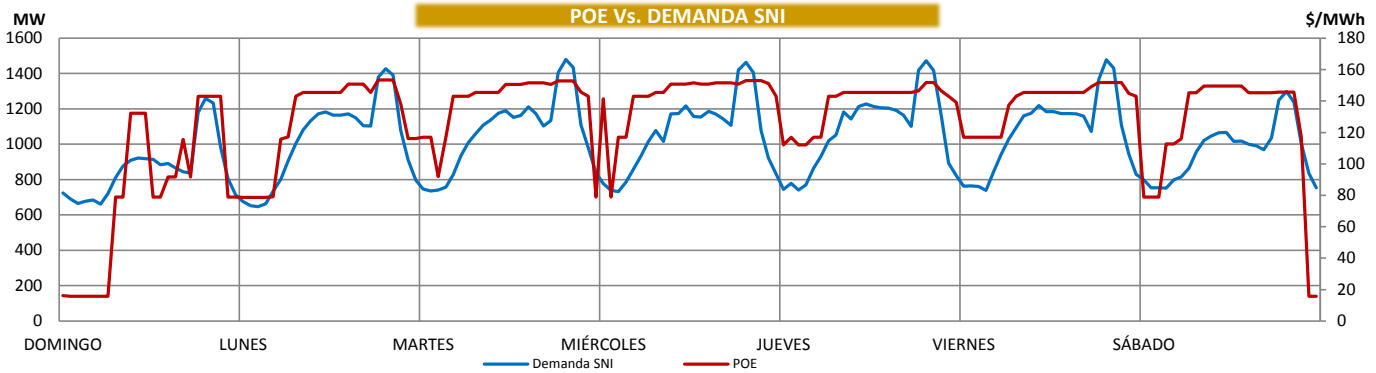
Semana comprendida del 07 al 13 de julio del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	15.74	sábado	23.00	SPOT	153.41	lunes	19.00	SPOT	127.14	▲ 41.87
DEMANDA	647.5	lunes	3.00	DEMANDA	1478.81	martes	19.30	DEMANDA	1018.48	▲ 17.37

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.71**



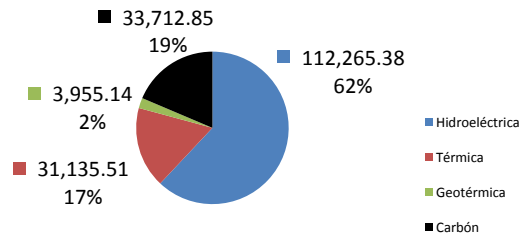
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

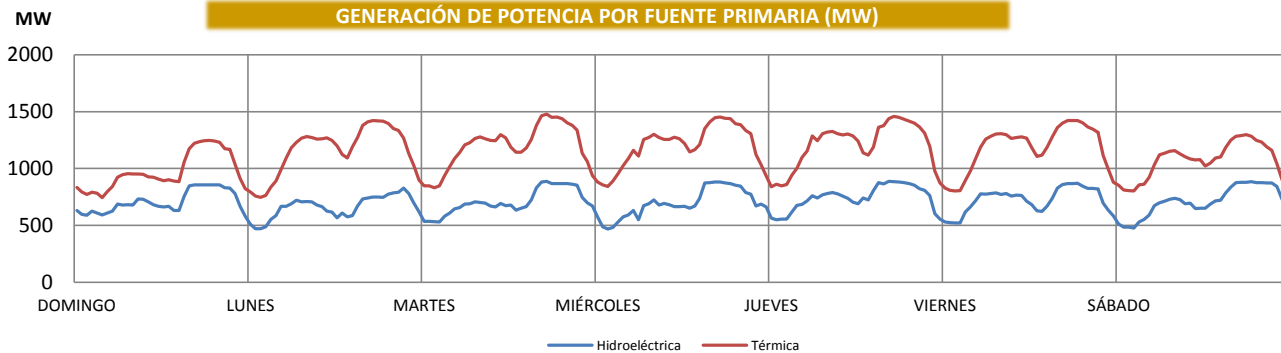
	Hidro	Geo	Termo
Min	69%	65%	14%
Max	76%	67%	32%

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

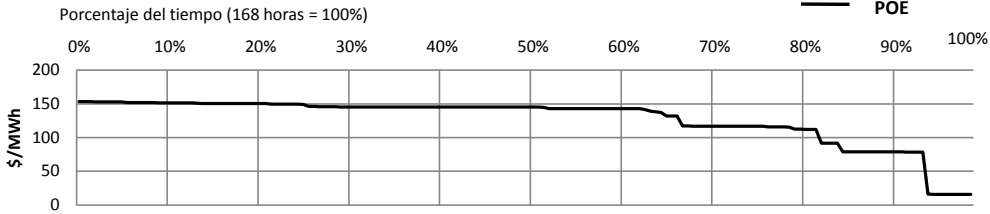
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



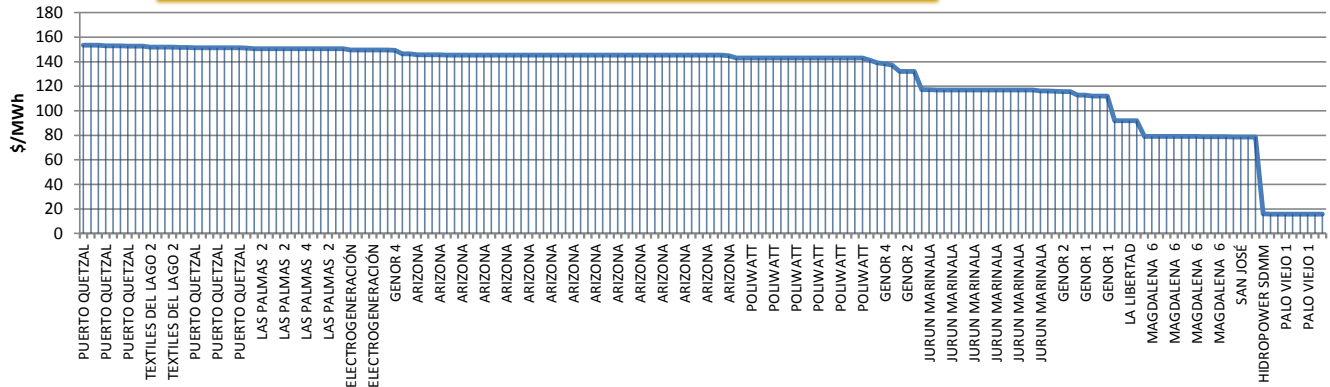
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
149.01	154.00	26%
139.01	149.00	39%
15.00	139.00	36%

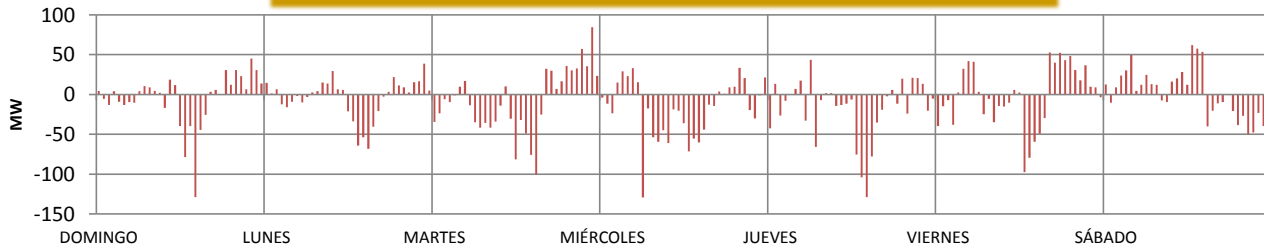
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



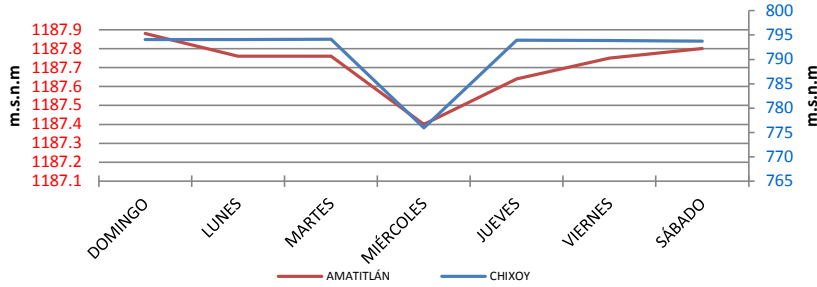
ARIZONA	27%	GENOR 1	4%
JURUN MARINALA	11%	GENOR 2	2%
POLIWATT	11%	LAS PALMAS 4	2%
PUERTO QUETZAL	10%	LA LIBERTAD	2%
MAGDALENA 6	7%	SAN JOSÉ	2%
LAS PALMAS 2	5%	GENOR 3	2%
PALO VIEJO 1	5%	GENOR 4	1%
TEXTILES DEL LAGO 2	4%	HIDROPOWER SDMM	1%
ELECTROGENERACIÓN	4%	LAS PALMAS 5	1%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-12.72%	-129.33	miércoles	9.00
<b>DIFERENCIA MINIMA</b>	0.02%	-0.13	jueves	5.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>		1474.25	jueves	19.30
<b>MÁXIMO REAL</b>		1478.81	martes	19.30

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



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

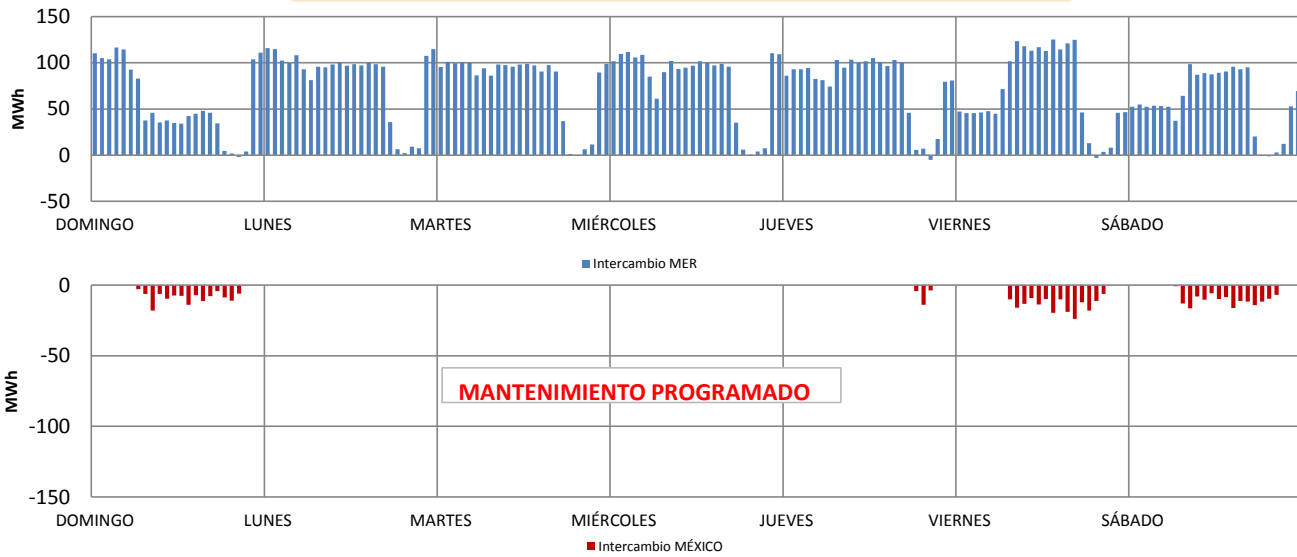
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

### COMBUSTIBLES

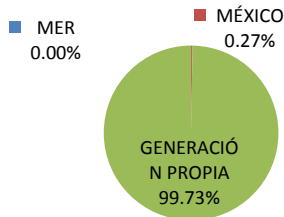
Promedio Semanal		
US Gulf	91.07	▲ 1.40
NY Cargo	92.62	▲ 0.92
WTI	104.26	▲ 4.94
Cota Actual		
CHIXOY	793.78	▼ -0.33
AMATITLÁN	1187.80	▼ -0.08

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

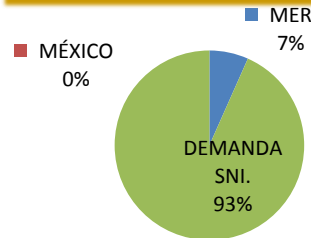


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	12,095.56	125.46	viernes	14	-5.12	jueves	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-498.18	-23.9	viernes	17	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



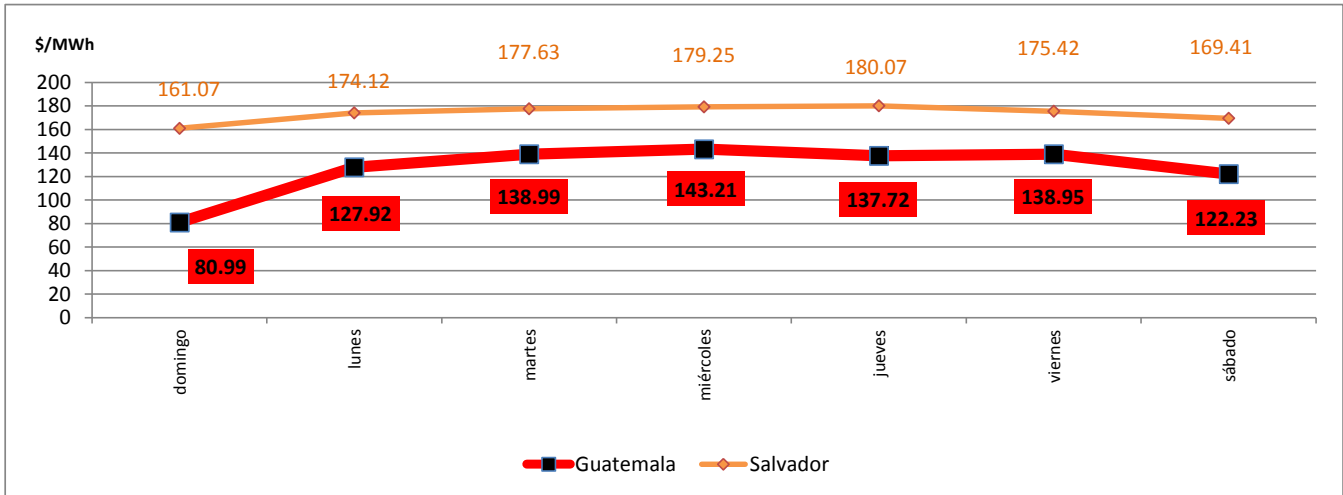
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	153.41 \$/MWh	1,478.81 MW	1,474.25 MW	125.46 MWh	(23.90)MWh
MIN	15.74 \$/MWh	647.50 MW	641.16 MW	(5.12)MWh	0.00 MWh
PROM	127.14 \$/MWh	1,018.48 MW	1,097.98 MW	12,095.56 MWh *	(498.18) MWh *

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).