



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

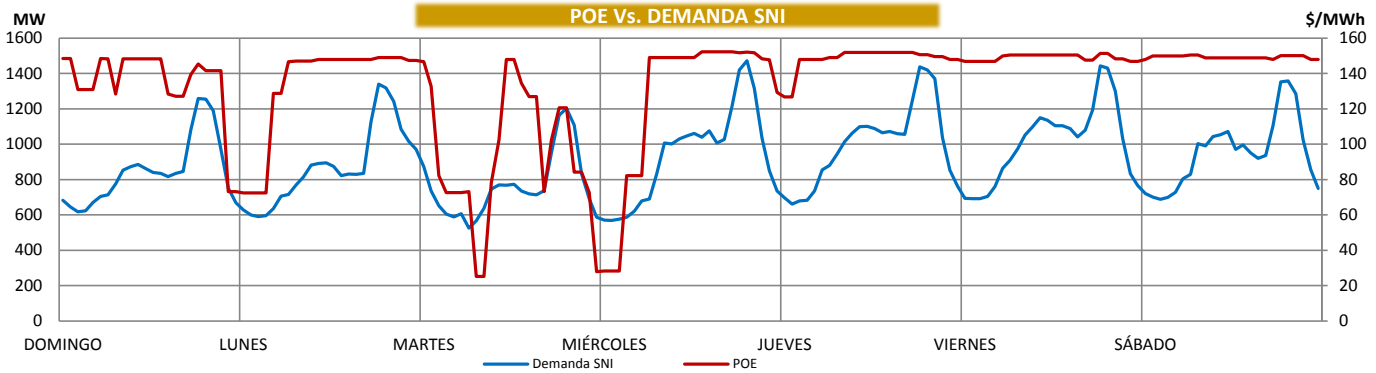
www.cnee.gob.gt

**DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA**  
 Semana comprendida del 30 de diciembre del 2012 al 05 de enero 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	25.31	martes	8.00	SPOT	152.31	miércoles	14.00	SPOT	133.59	▲ 10.12
DEMANDA	524.85	martes	7.00	DEMANDA	1471.28	miércoles	19.15	DEMANDA	910.17	▲ 8.41

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



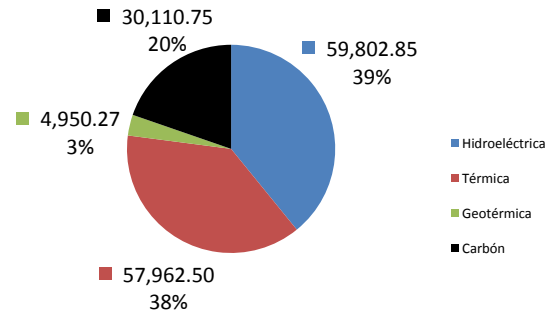
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

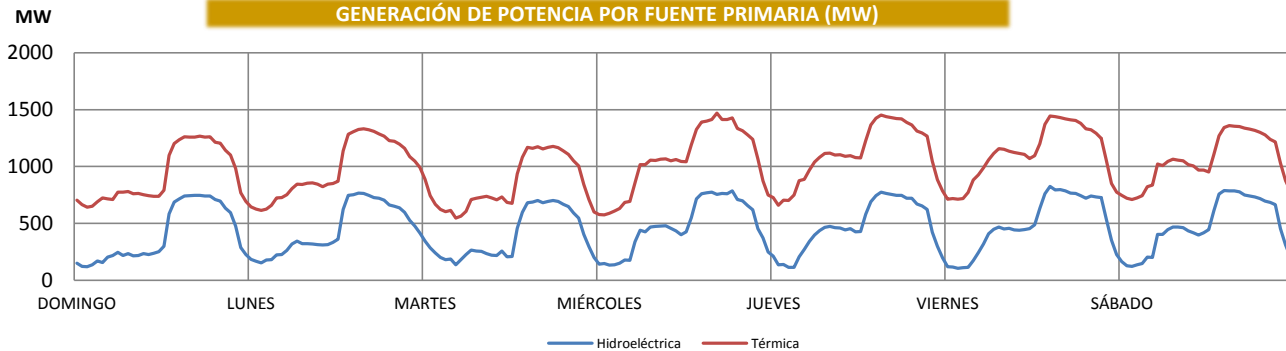
	Hidro	Geo	Termo
Min	32%	81%	29%
Max	42%	83%	41%

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

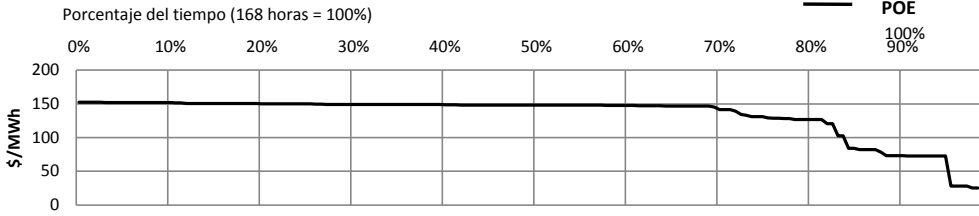
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



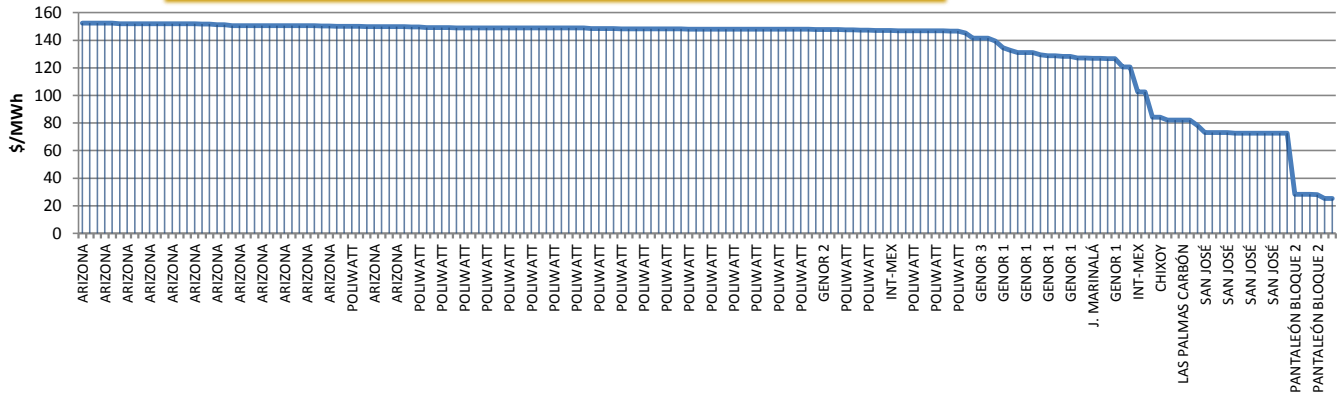
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
150.01	153.00	23%
148.01	150.00	26%
25.00	148.00	52%

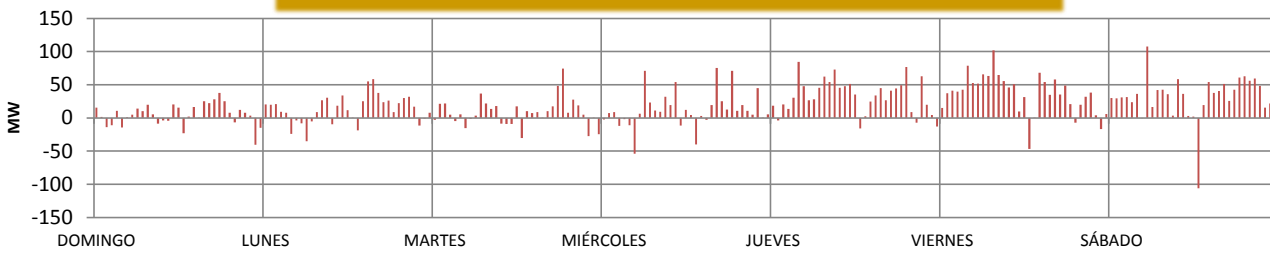
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



ARIZONA	43%	GENOR 3	2%
ARIZONA	23%	PANTALEÓN BLOQUE 2	2%
GENOR 1	9%	LAS PALMAS CARBÓN	2%
SAN JOSÉ	8%	GENOR 2	2%
INT-MEX	3%	CHIXOY	2%
J. MARINALÁ	2%	GENOR 4	1%
		MAGDALENA BLOQUE 5	1%

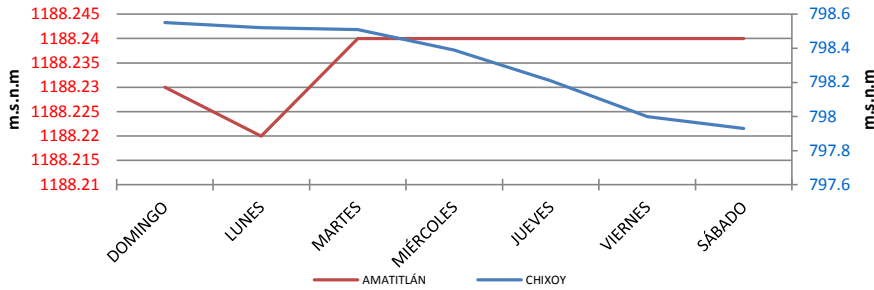
### DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



DIFERENCIA MÁXIMA  
DIFERENCIA MINIMA  
MÁXIMO PROGRAMADO  
MÁXIMO REAL

%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
10.74%	107.80	sábado	8.00
0.01%	0.09	domingo	18.45
	1400.30	miércoles	19.00
	1471.28	miércoles	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

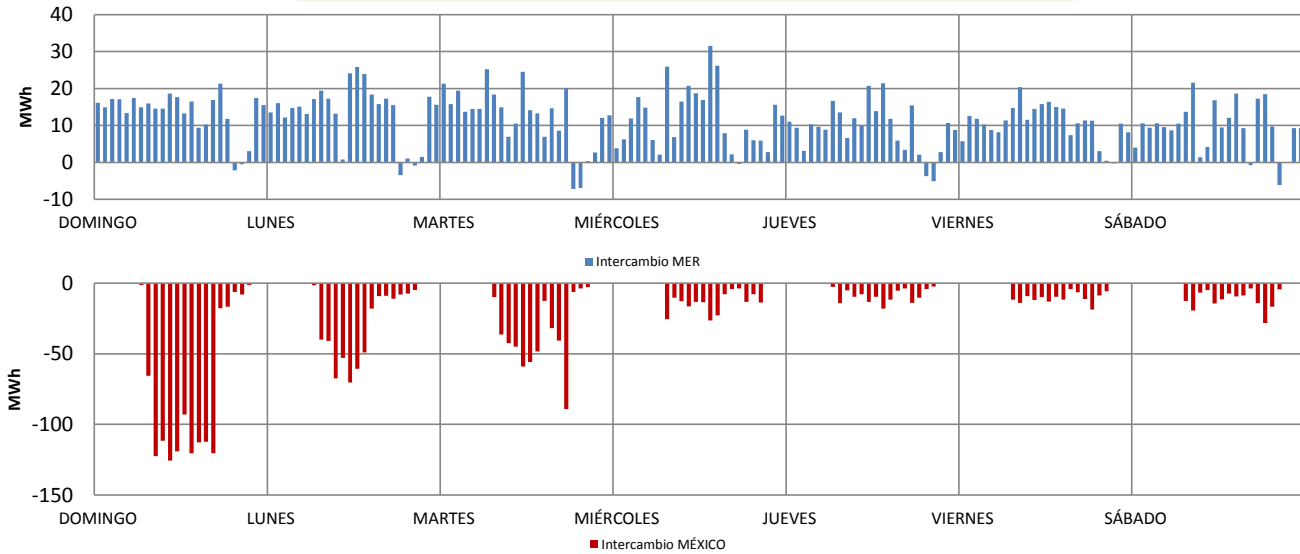
US Gulf	95.85	▲ 1.24
---------	-------	--------

NY Cargo	99.40	▲ 2.41
WTI	92.10	▲ 2.95

#### Cota Actual

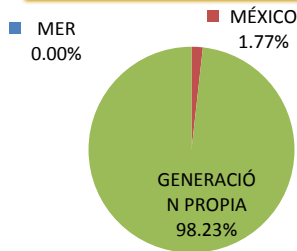
CHIXOY	797.93	▼ -0.62
AMATITLÁN	1188.24	▲ 0.01

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

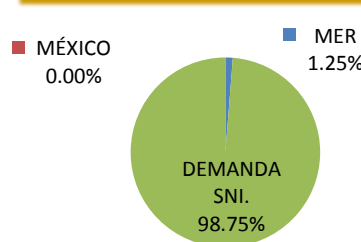


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,928.39	31.59	miércoles	14	-7.22	martes	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-2,725.82	-125.56	domingo	11	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



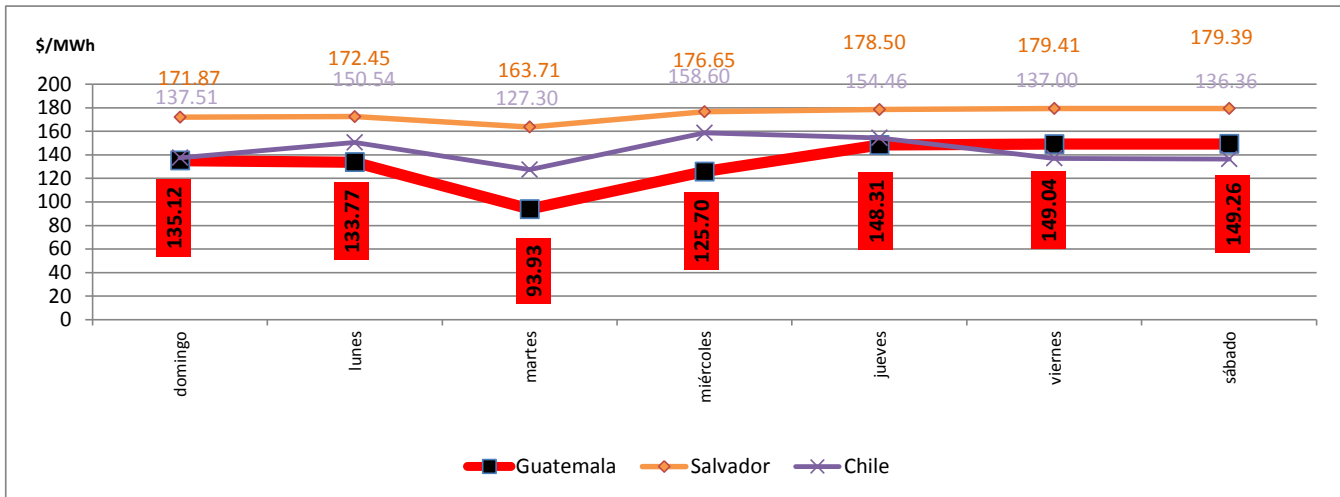
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	152.31 \$/MWh	1,471.28 MW	1,400.30 MW	31.59 MWh	(125.56)MWh
MIN	25.31 \$/MWh	524.85 MW	540.12 MW	(7.22)MWh	0.00 MWh
PROM	133.59 \$/MWh	910.17 MW	989.58 MW	1,928.39 MWh *	(2,725.82) MWh *

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).