



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

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

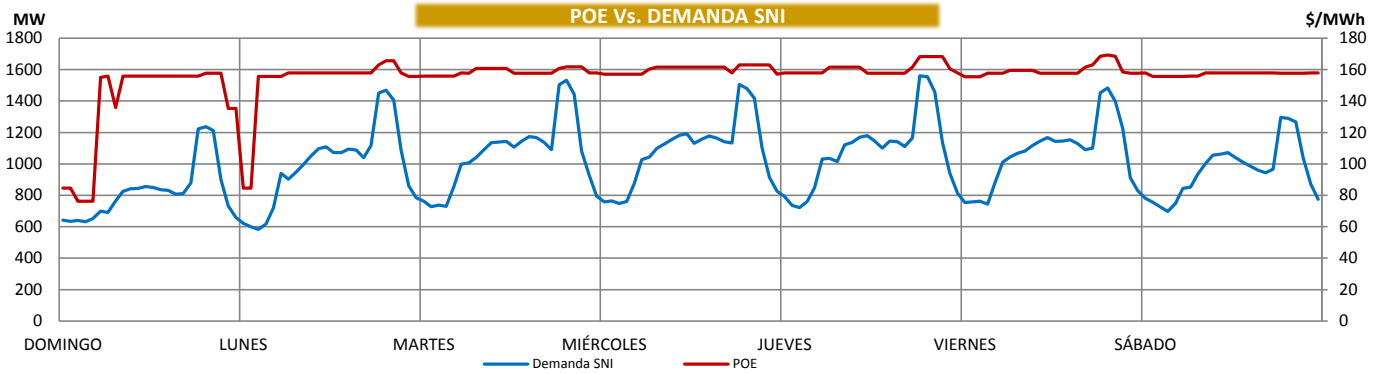
Semana comprendida del 03 al 09 de marzo del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	76.26	domingo	3.00	SPOT	169.2	viernes	20.00	SPOT	155.12	▼ -2.38
DEMANDA	582.58	lunes	3.00	DEMANDA	1560.99	jueves	19.00	DEMANDA	1006.79	▼ -24.35

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.49**



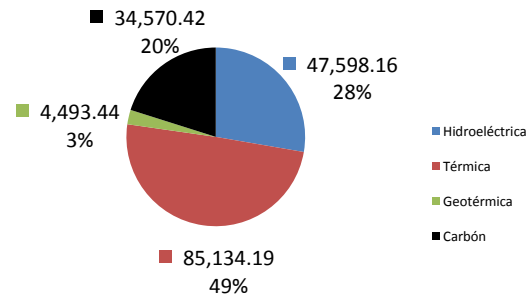
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

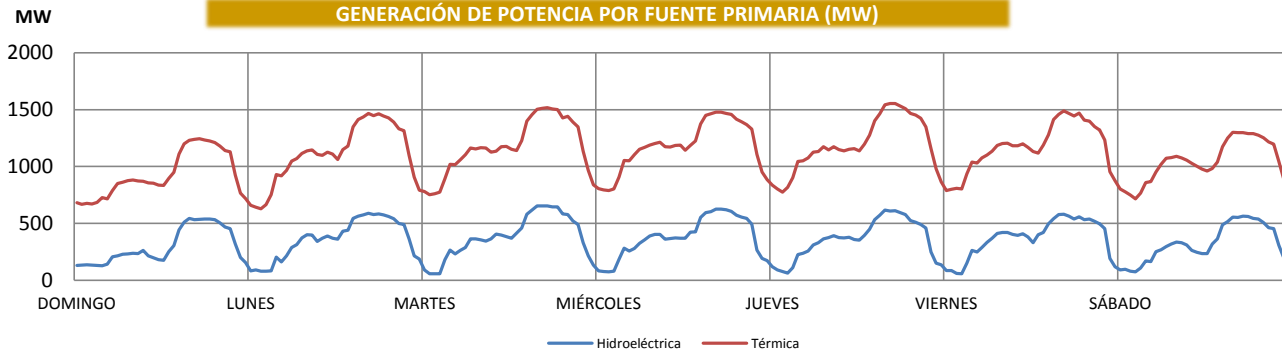
	Hidro	Geo	Termo
Min	25%	69%	40%
Max	33%	83%	53%

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

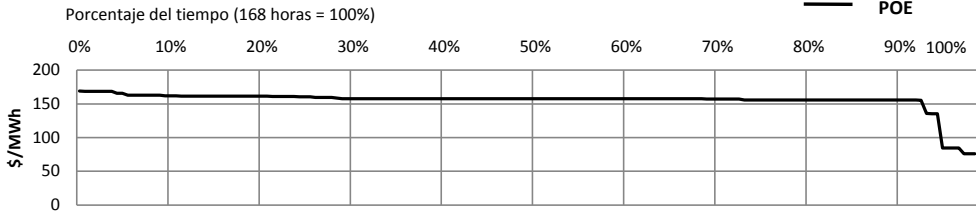
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



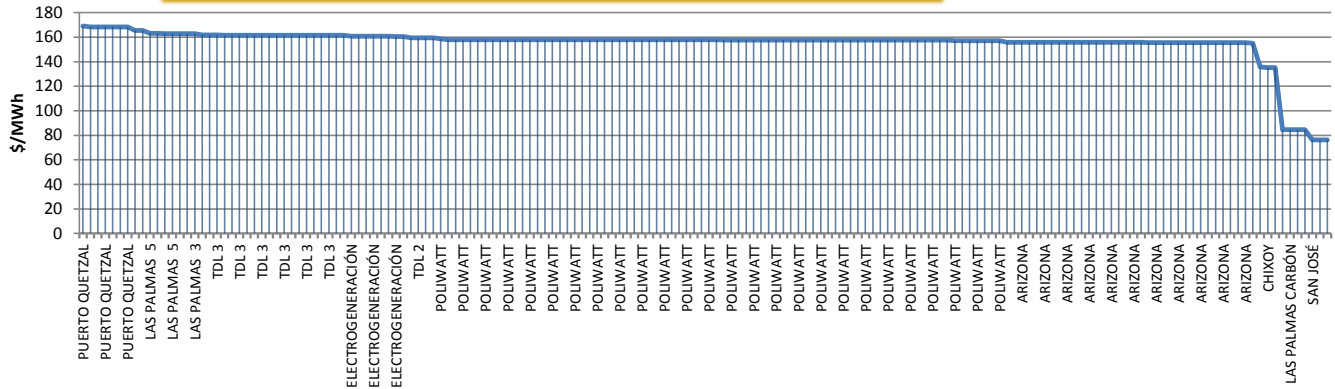
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
158.01	170.00	29%
157.01	158.00	45%
76.00	157.00	26%

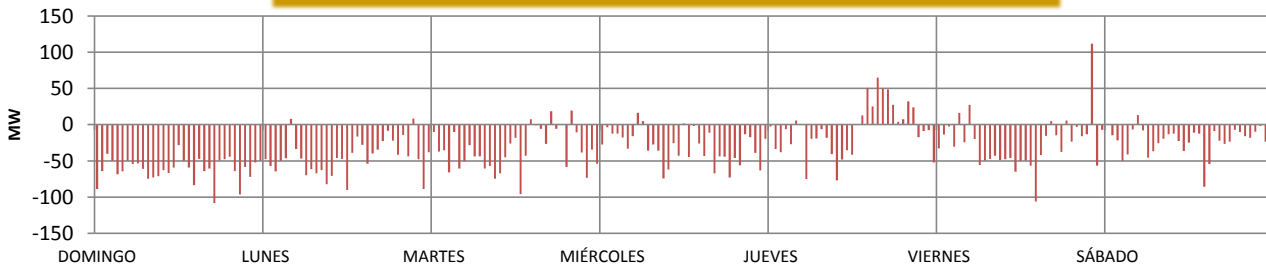
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



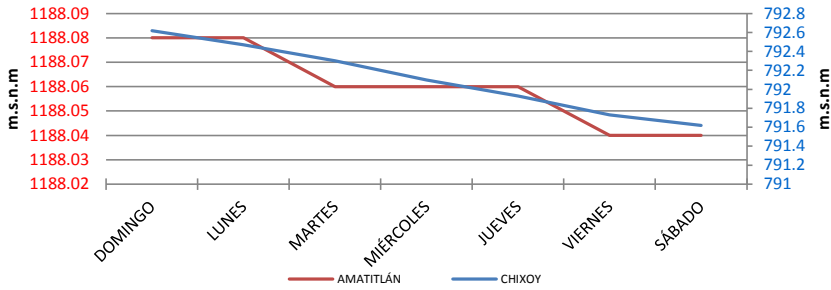
POLIWATT	45.24%	LAS PALMAS 2	0.60%
ARIZONA	20.24%	LAS PALMAS 3	0.60%
TDL 3	11.90%		
TDL 2	4.76%		
ELECTROGENERACIÓN	4.76%		
LAS PALMAS 5	2.98%		
PUERTO QUETZAL	2.98%		
LAS PALMAS CARBÓN	2.38%		
SAN JOSÉ	1.79%		
CHIXOY	1.19%		
JURUN MARINALA	0.60%		

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	9.10%	111.53	viernes	22.00
<b>DIFERENCIA MINIMA</b>	0.01%	-0.07	sábado	1.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>		1523.50	miércoles	19.15
<b>MÁXIMO REAL</b>		1560.99	jueves	19.00

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	95.66	▼ -0.79
NY Cargo	98.95	▼ -3.02
WTI	90.72	▼ -2.01

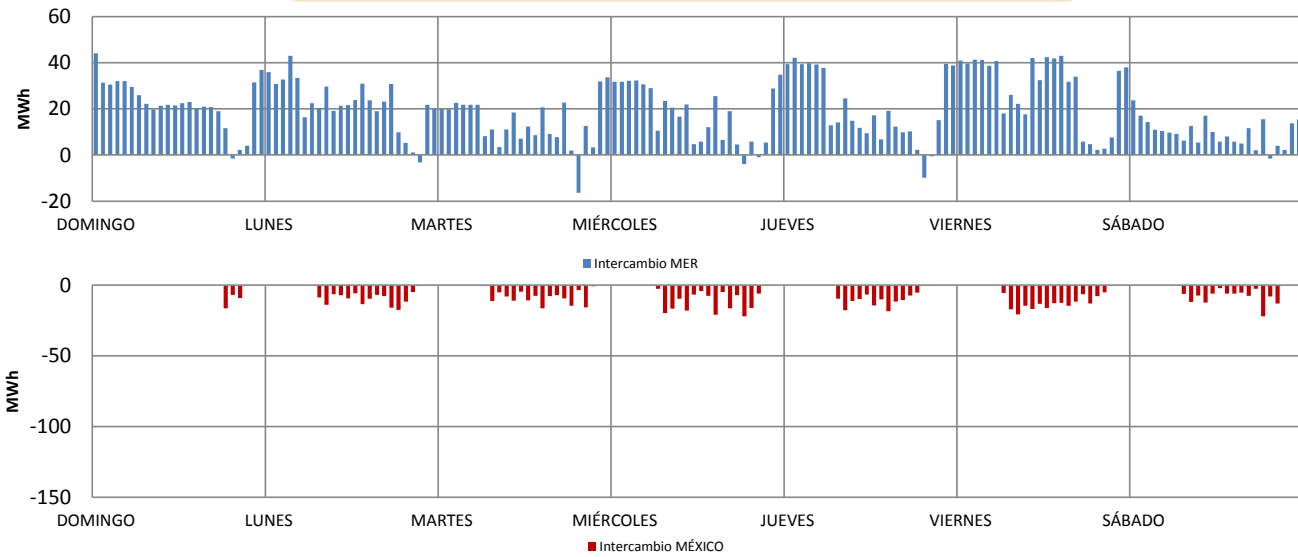
Cota Actual		
CHIXOY	791.62	▼ -1.00
AMATITLÁN	1188.04	▼ -0.04

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

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

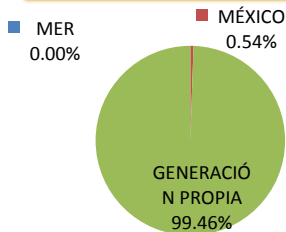
Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

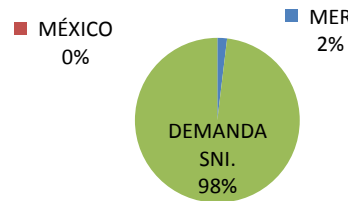


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,250.38	44.05	domingo	1	-16.35	martes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-922.44	-22.12	miércoles	19	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



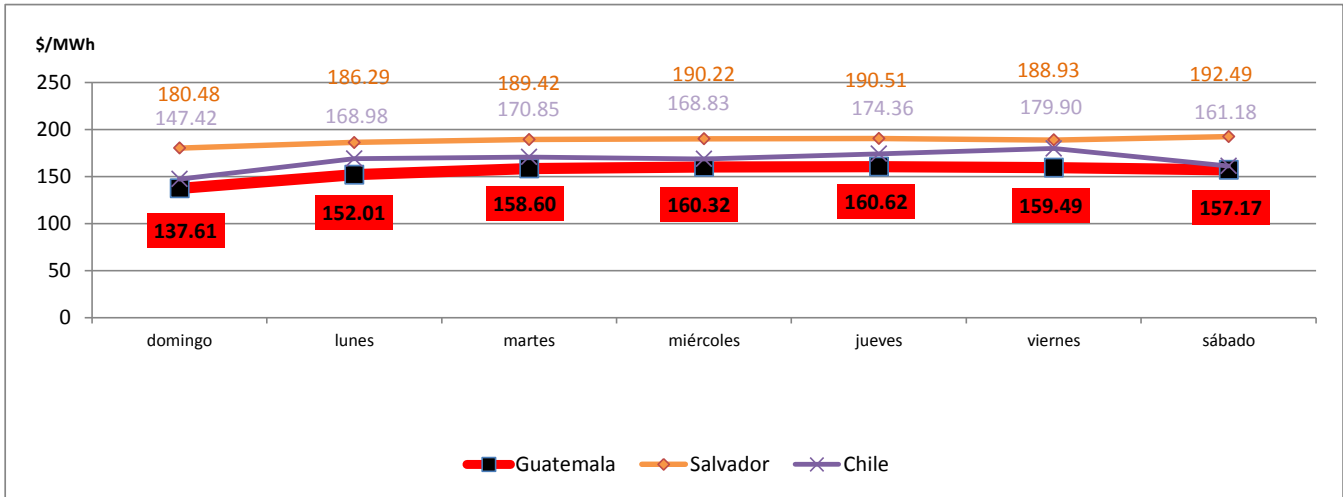
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	169.20 \$/MWh	1,560.99 MW	1,523.50 MW	44.05 MWh	(22.12)MWh
MIN	76.26 \$/MWh	582.58 MW	647.20 MW	(16.35)MWh	0.00 MWh
PROM	155.12 \$/MWh	1,006.79 MW	1,128.25 MW	3,250.38 MWh *	(922.44) MWh *

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).