

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

Enero 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

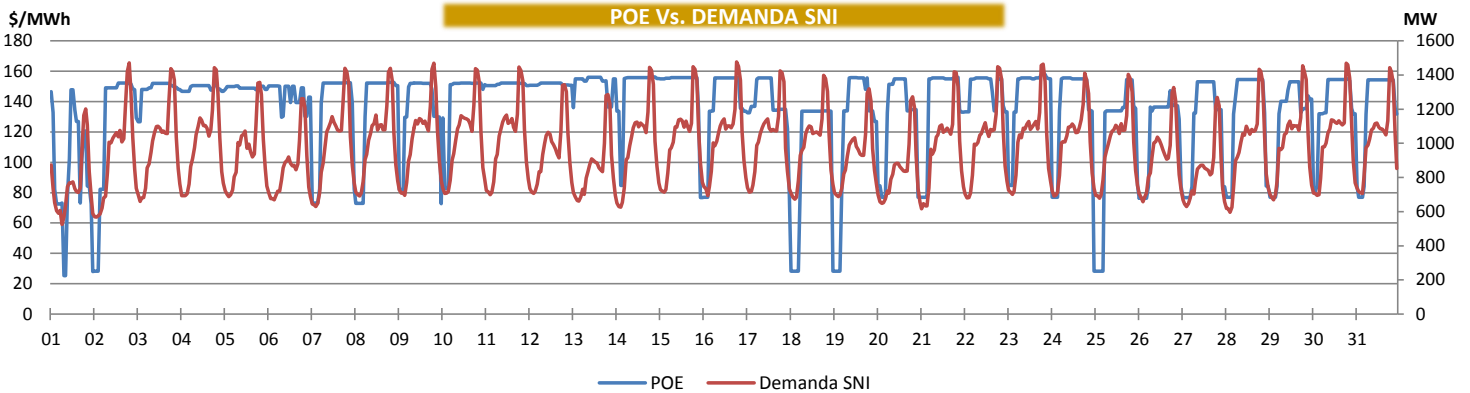
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	25.31	01	8.00
DEMANDA	524.85	01	7.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	157.87	23	19.00
DEMANDA	1,477.00	16	18.45

	PROM	
SPOT	135.44	▲ 0.06
DEMANDA	973.58	▲ 75.10

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.56**



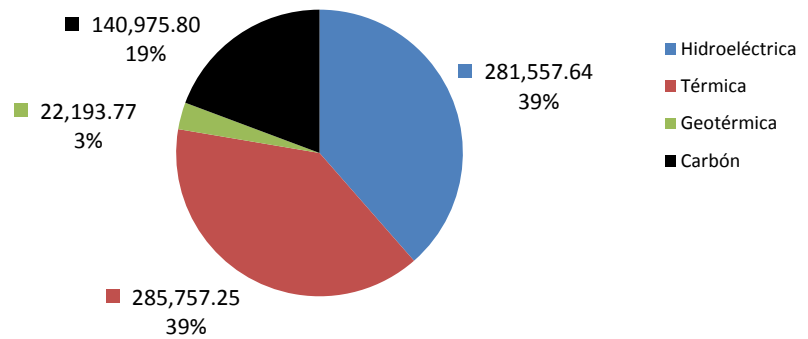
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

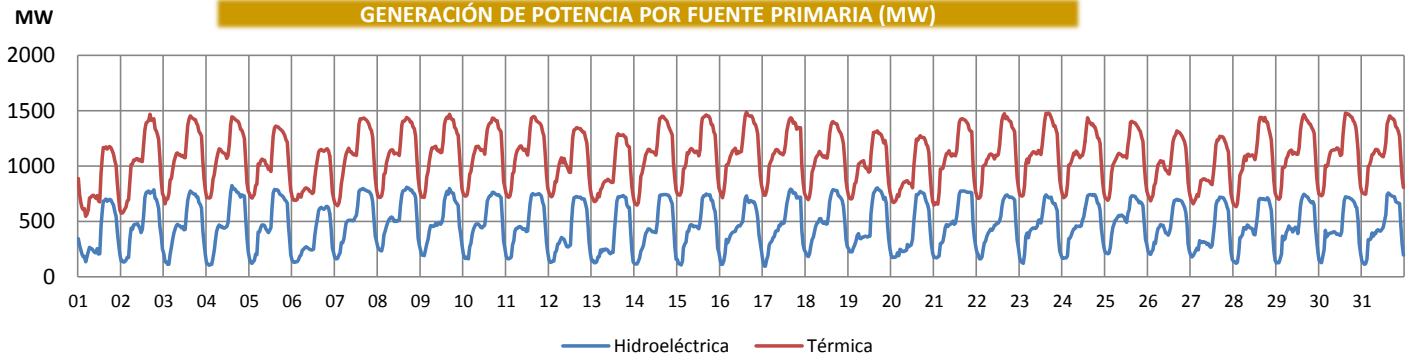
	Hidro	Geo	Termo
Min	29%	80%	29%
Max	50%	86%	45%

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

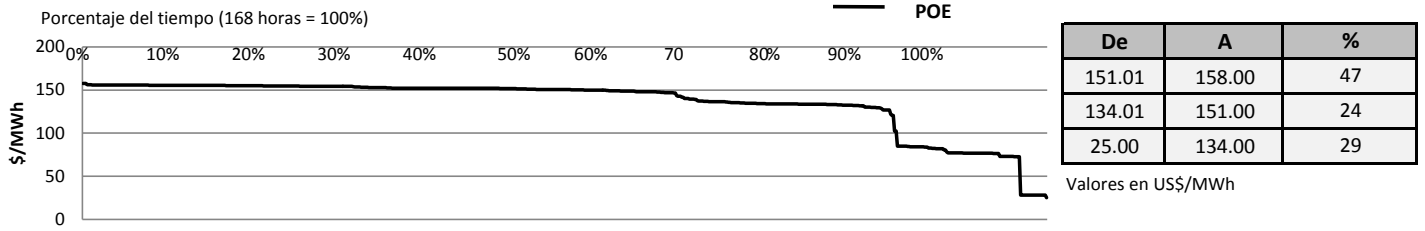
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



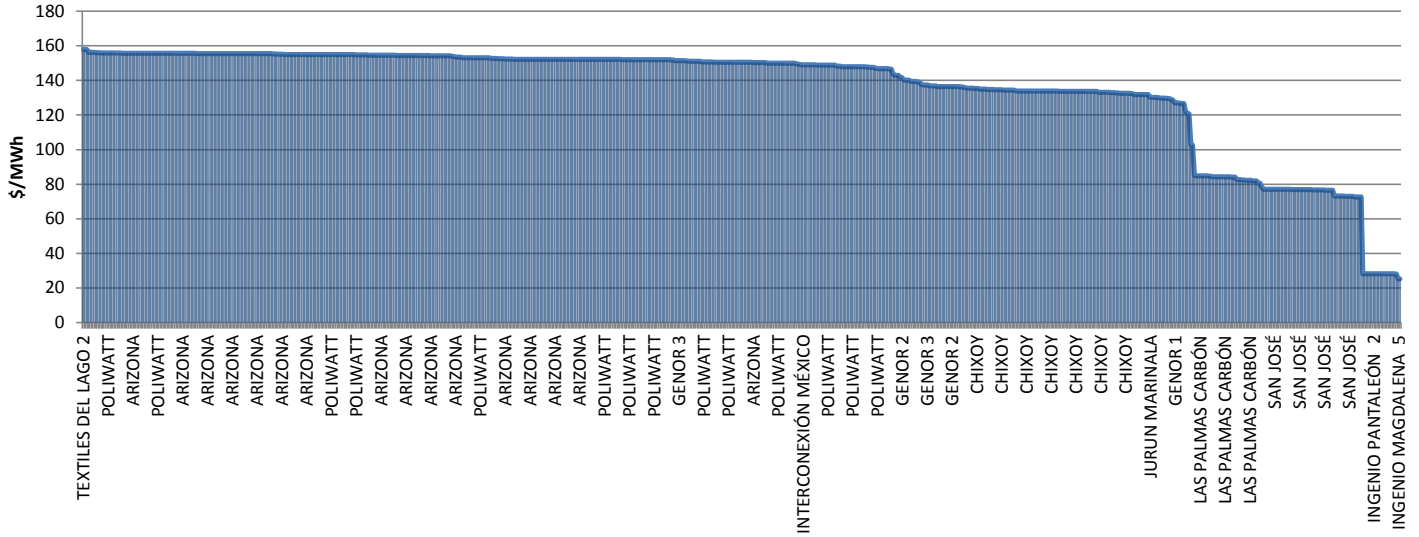
**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)**



### CURVA DE DURACIÓN DEL POE

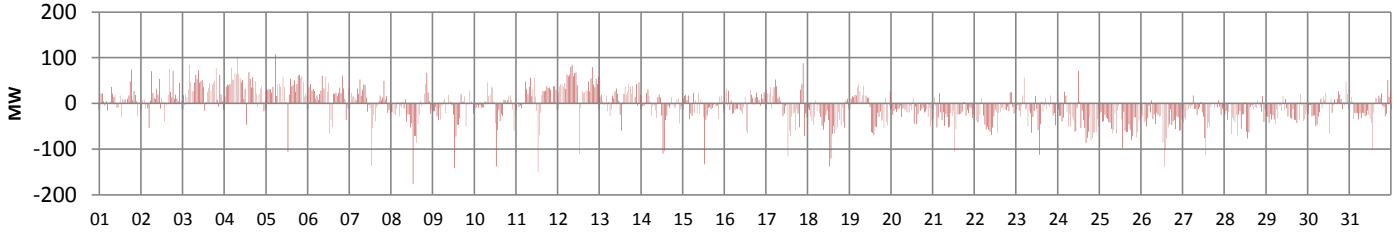


### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



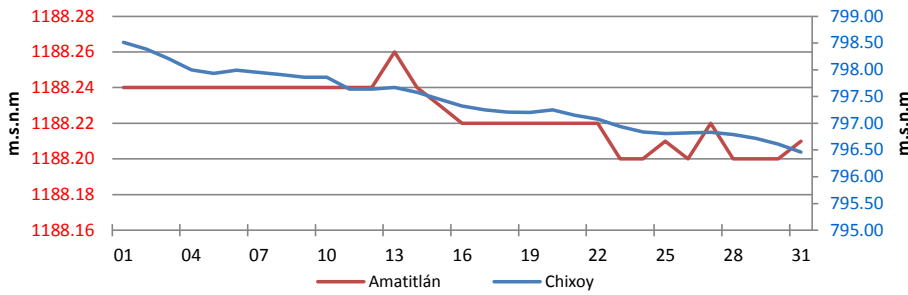
POLIWATT	29.70%	GENOR 3	1.75%
ARIZONA	29.17%	GENOR 1	1.48%
CHIXOY	12.90%	INTERCONEXIÓN MÉXICO	0.81%
SAN JOSÉ	7.66%	TEXTILES DEL LAGO 2	0.40%
GENOR 2	4.57%	GENOR 4	0.40%
LAS PALMAS CARBÓN	4.44%	INGENIO MAGDALENA 5	0.27%
JURUN MARINALA	3.36%	LA LIBERTAD	0.27%
INGENIO PANTALEÓN 2	2.69%	INTECCSA BUNKER	0.13%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-14.44%	-176.07	08	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	-0.02999	25	17.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,480.00	09	18.45
MÁXIMO REAL		1,477.00	16	18.45

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



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

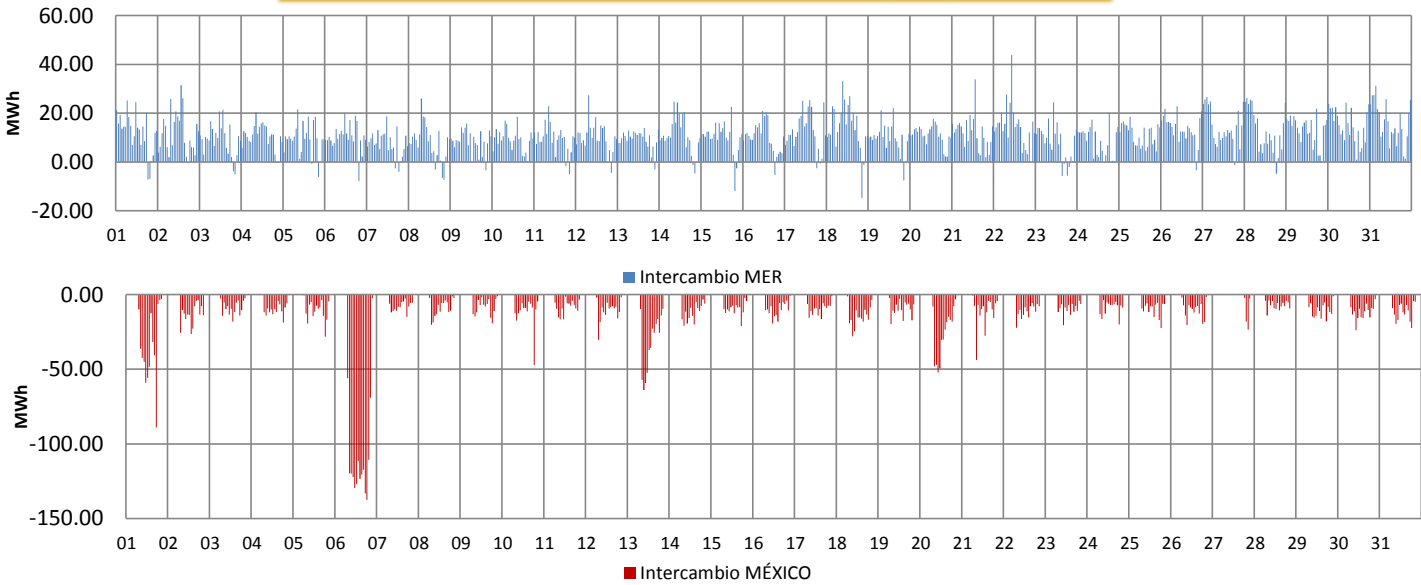
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

### COMBUSTIBLES

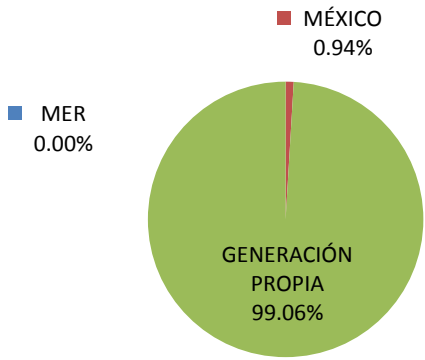
Us Gulf	96.40	▲ 8.44
NY Cargo	103.15	▲ 5.89
WTI	94.50	▲ 4.53
<b>Cota Actual</b>		
CHIXOY	796.46	▼ -2.05
AMATITLÁN	1188.21	▼ -0.03

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

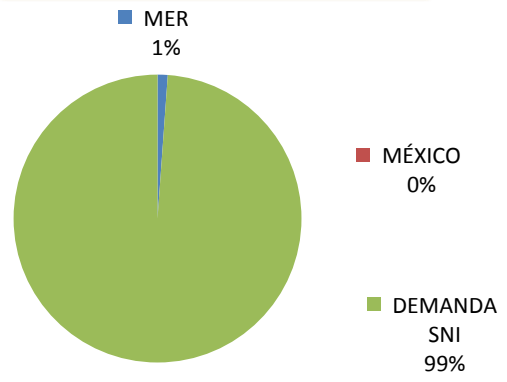


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	8,287.96	43.81	22	11.00	-14.79	18	21.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-6,878.22	-137.56	06	19.00	0	02	0

**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**

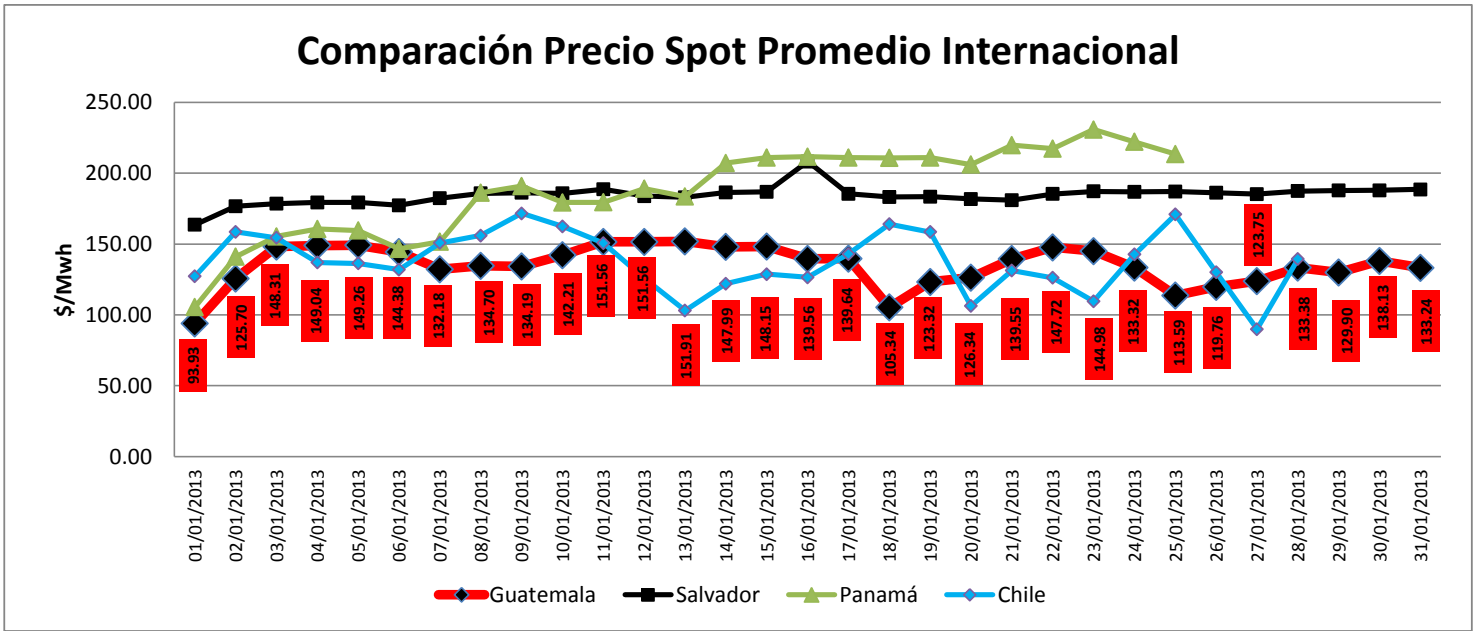


**DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES**



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	157.87 \$/MWh	1,477.00 MW	1,480.00 MW	43.81 MWh	( 137.56)MWh
MIN	25.31 \$/MWh	524.85 MW	540.12 MW	( 14.79)MWh	0.00 MWh
PROM	135.44 \$/MWh	973.58 MW	1,071.42 MW	8,287.96 MWh *	( 6,878.22) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja ▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas) \* Intercambio Neto



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)