



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 13 al 19 de enero del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

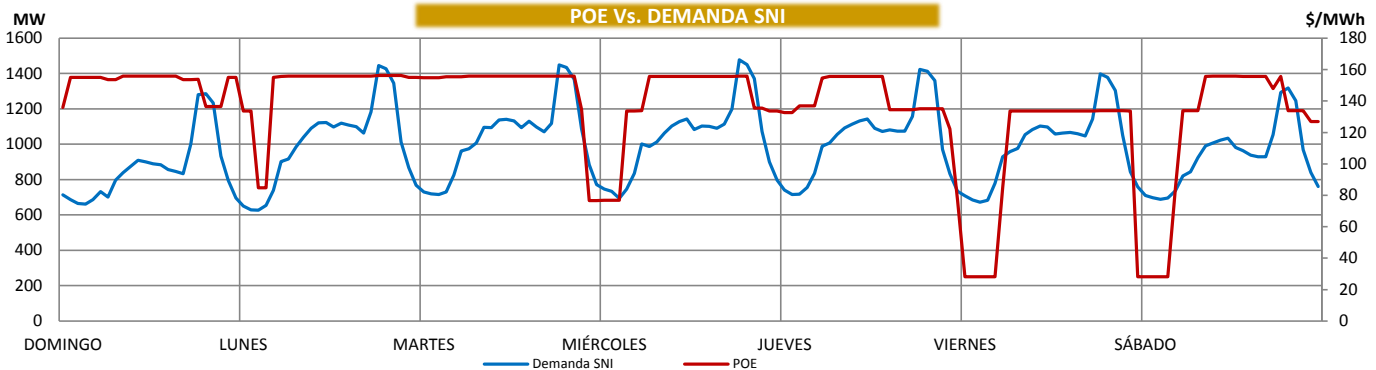
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	28.21	sábado	1.00
DEMANDA	626.77	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	156.25	lunes	19.00
DEMANDA	1477	miércoles	18.45

	PROM	
SPOT	136.56	▼ -4.98
DEMANDA	983.93	▼ -6.81

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.43**



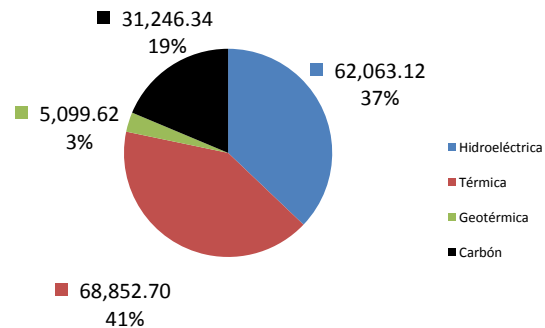
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

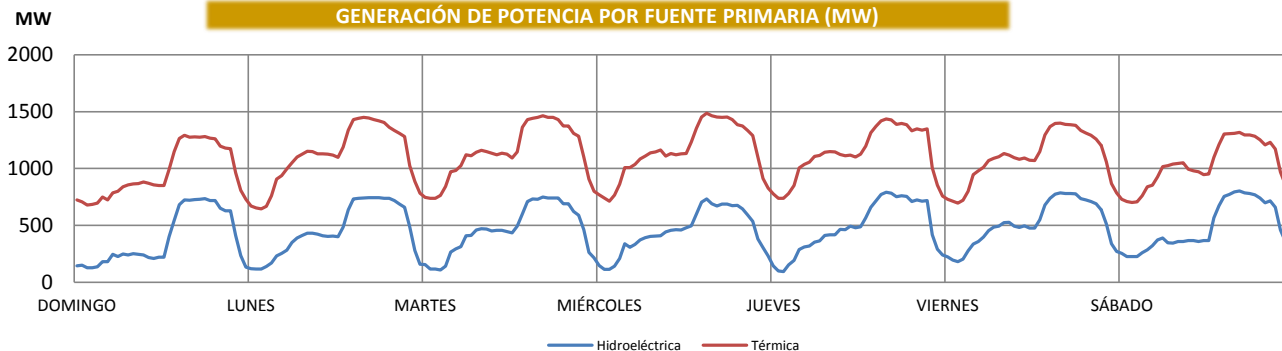
	Hidro	Geo	Termo
Min	29%	82%	36%
Max	47%	86%	45%

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

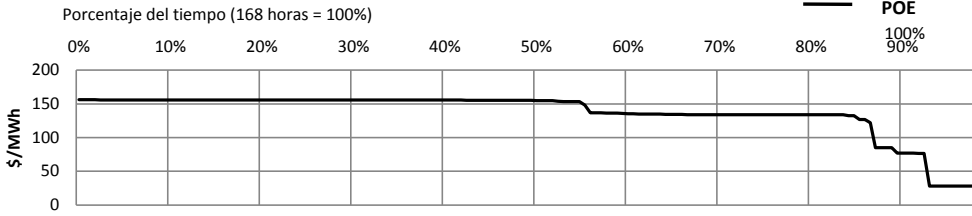
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



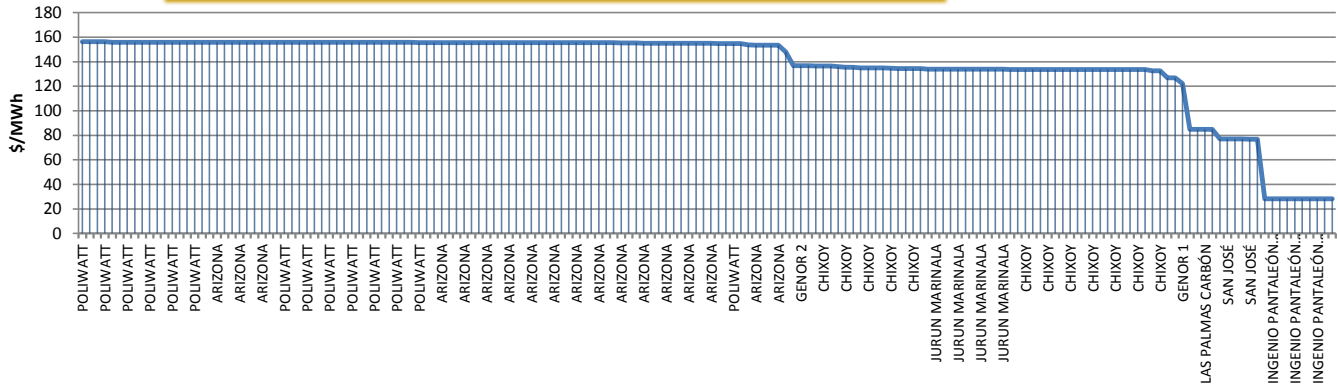
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
164.01	171.70	27%
160.01	164.00	40%
12.00	160.00	33%

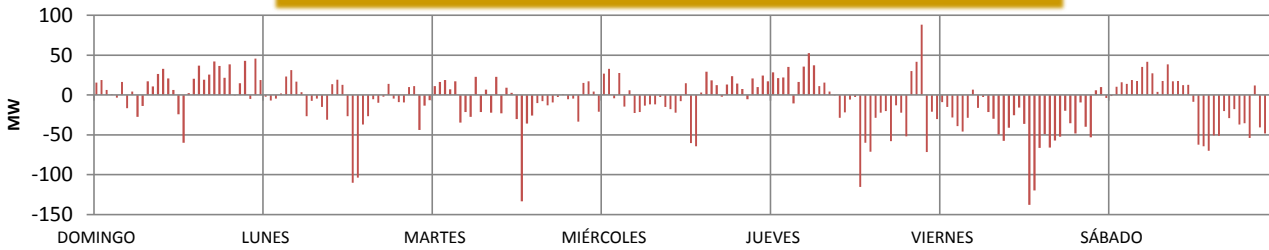
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



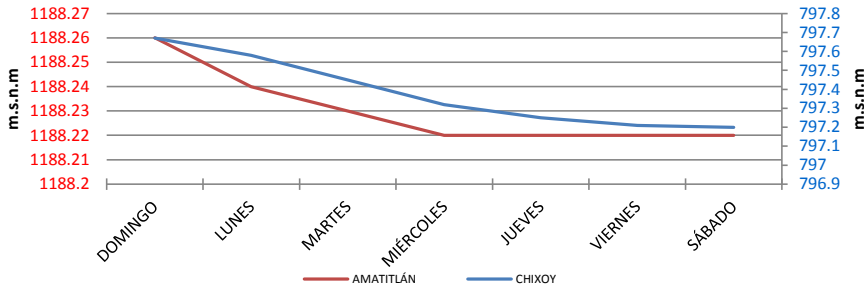
ARIZONA	33%
POLIWATT	23%
CHIXOY	21%
INGENIO PANTALEÓN BLOQUE 2	6%
JURUN MARINALA	6%
SAN JOSÉ	4%
LAS PALMAS CARBÓN	2%
GENOR 2	2%
GENOR 1	2%
GENOR 3	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-12.08%	-137.97	viernes	18.00
DIFERENCIA MINIMA	0.02%	-0.21	jueves	13.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1456.40	martes	19.00
MÁXIMO REAL		1477.00	miércoles	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	95.07	▼ -1.74
NY Cargo	102.72	▼ -1.54
WTI	94.14	▲ 0.87

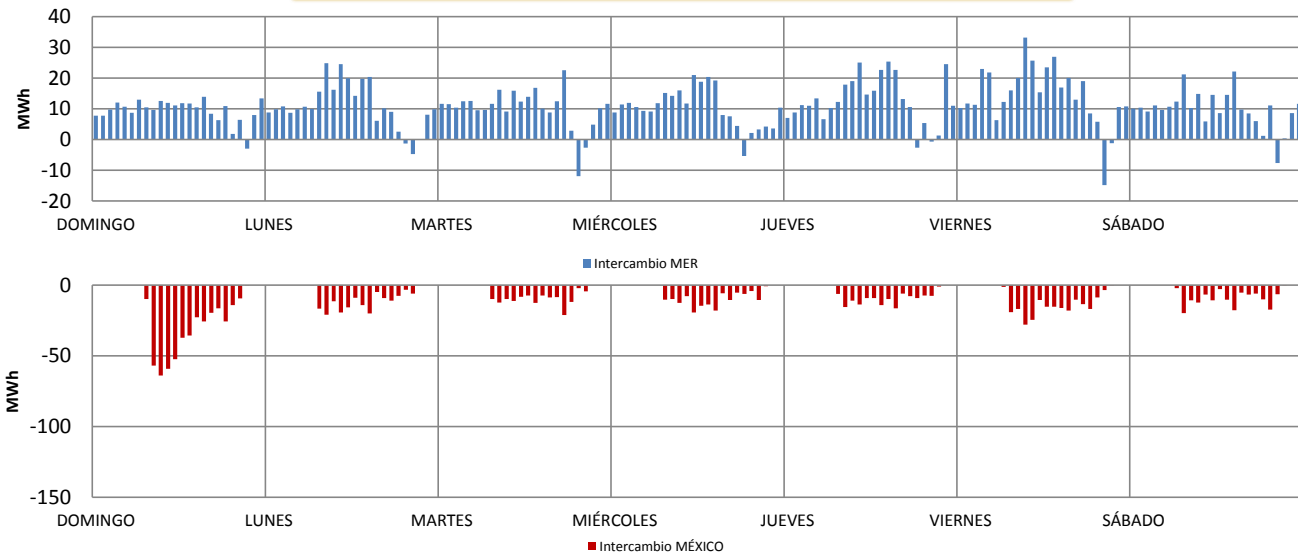
Cota Actual		
CHIXOY	797.20	▼ -0.47
AMATITLÁN	1188.22	▼ -0.04

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

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

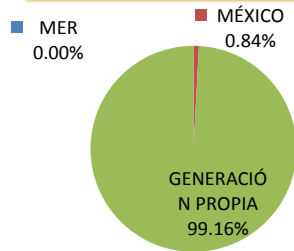
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

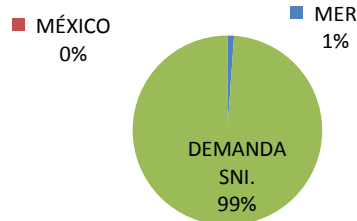


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,866.13	33.15	viernes	10	-14.79	viernes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,410.37	-64.01	domingo	10	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



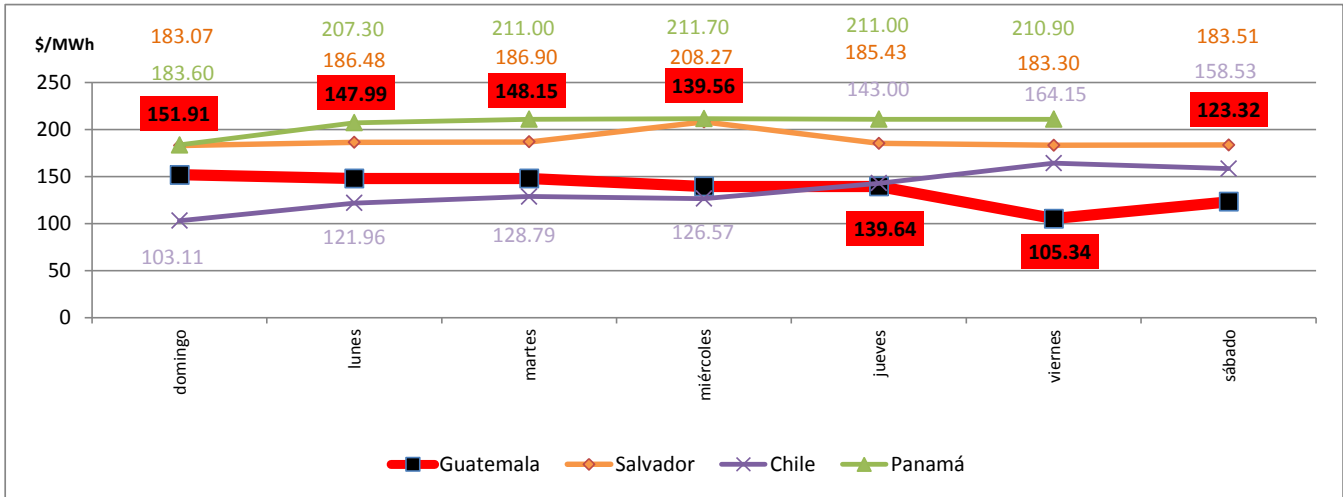
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	156.25 \$/MWh	1,477.00 MW	1,456.40 MW	33.15 MWh	(64.01)MWh
MIN	28.21 \$/MWh	626.77 MW	631.40 MW	(14.79)MWh	0.00 MWh
PROM	136.56 \$/MWh	983.93 MW	1,084.67 MW	1,866.13 MWh *	(1,410.37) MWh *

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).