

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

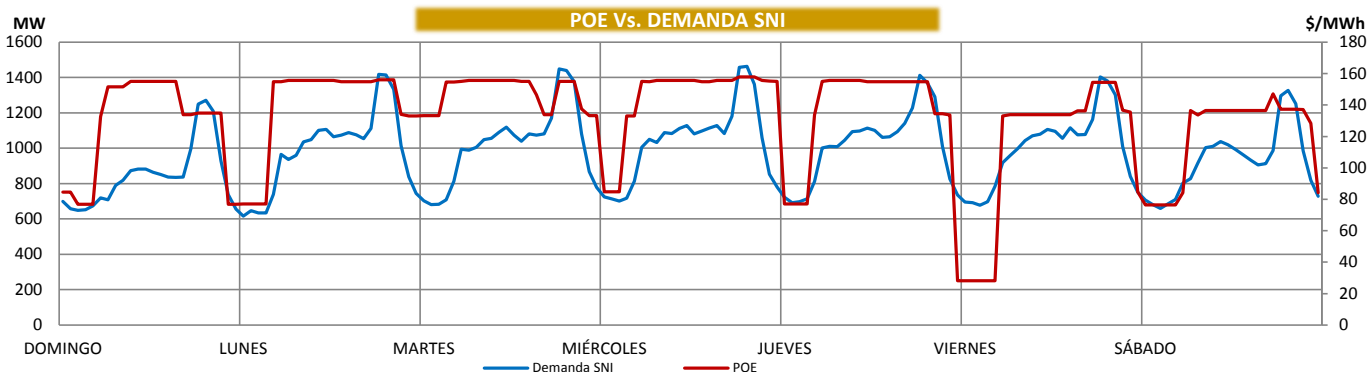
Semana comprendida del 20 al 26 de enero del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	28.18	viernes	1.00	SPOT	157.87	miércoles	19.00	SPOT	132.18	▼ -4.38
DEMANDA	616.81	lunes	1.00	DEMANDA	1462.91	miércoles	19.15	DEMANDA	974.20	▼ -9.72

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.65**



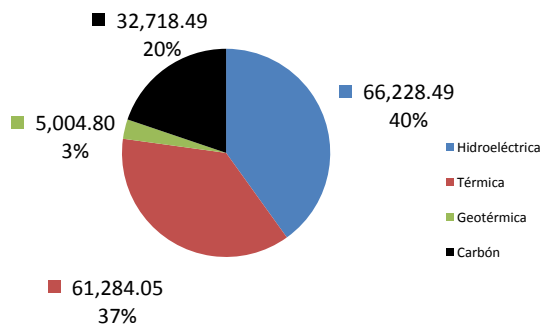
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

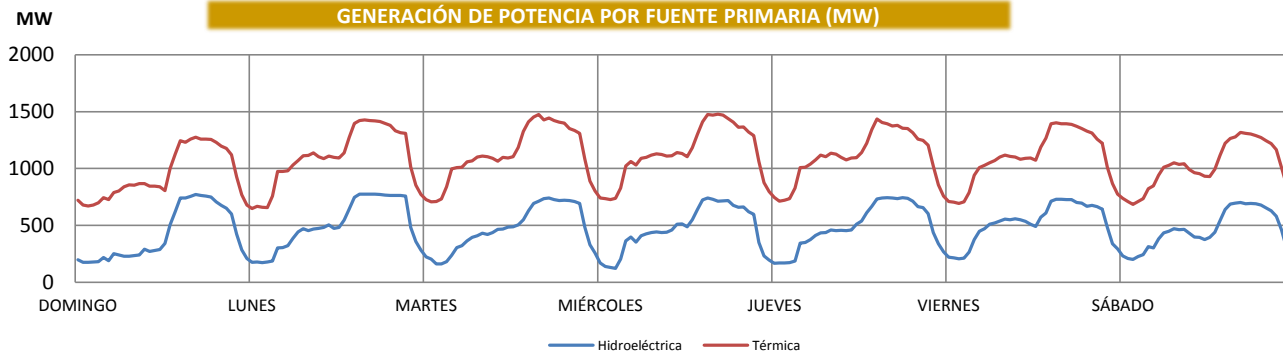
	Hidro	Geo	Termo
Min	34%	82%	35%
Max	49%	85%	43%

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

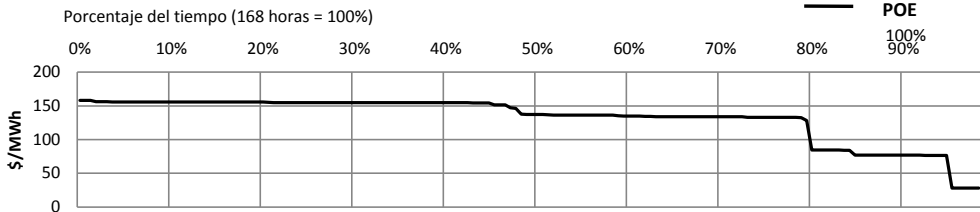
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



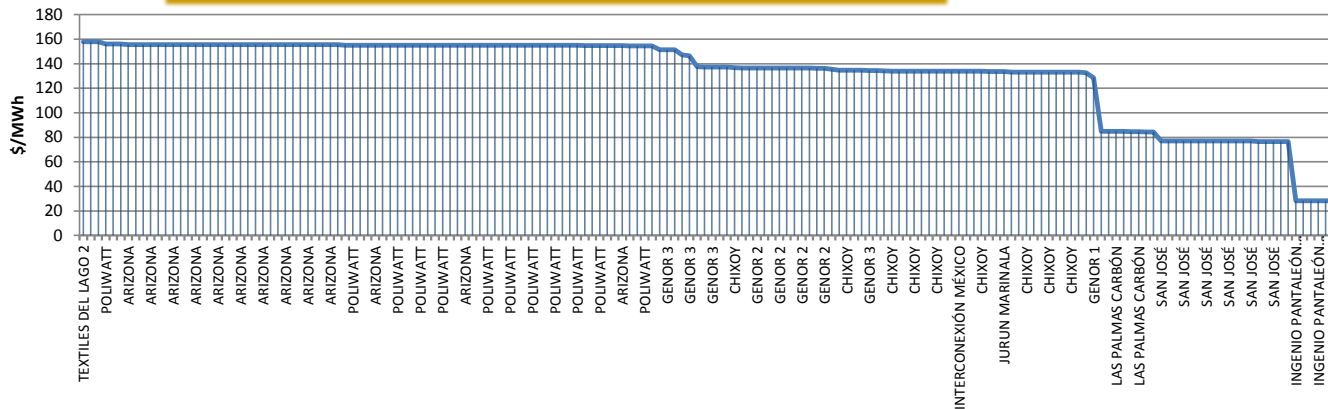
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
154.01	158.00	46%
134.01	154.00	18%
28.00	134.00	36%

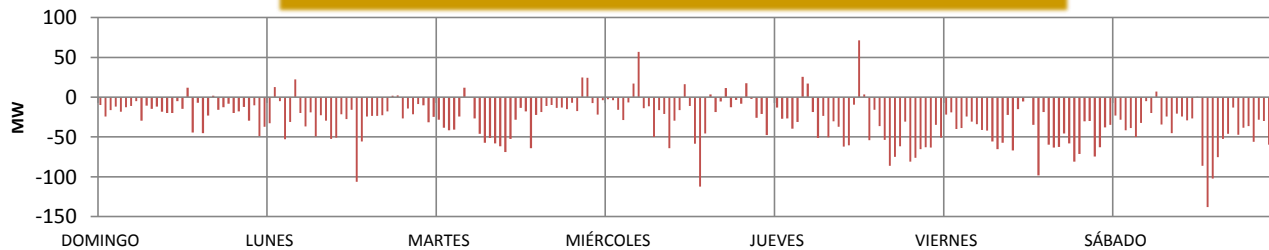
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



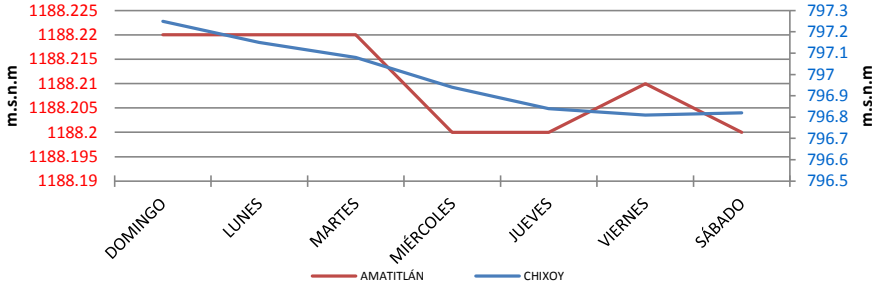
POLIWATT	23%	GENOR 1	1%
ARIZONA	21%		
CHIXOY	18%		
SAN JOSÉ	11%		
GENOR 2	8%		
GENOR 3	5%		
LAS PALMAS CARBÓN	5%		
INGENIO PANTALEÓN BLOQUE 2	4%		
JURUN MARINALA	2%		
TEXTILES DEL LAGO 2	2%		
INTERCONEXIÓN MÉXICO	1%		

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-12.31%	-138.07	sábado	18.15
DIFERENCIA MINIMA	0.00%	-0.03	viernes	17.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1468.50	miércoles	19.15
MÁXIMO REAL		1462.91	miércoles	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal			
US Gulf	96.43	▲	1.36
NY Cargo	103.97	▲	1.26
WTI	95.80	▲	1.65

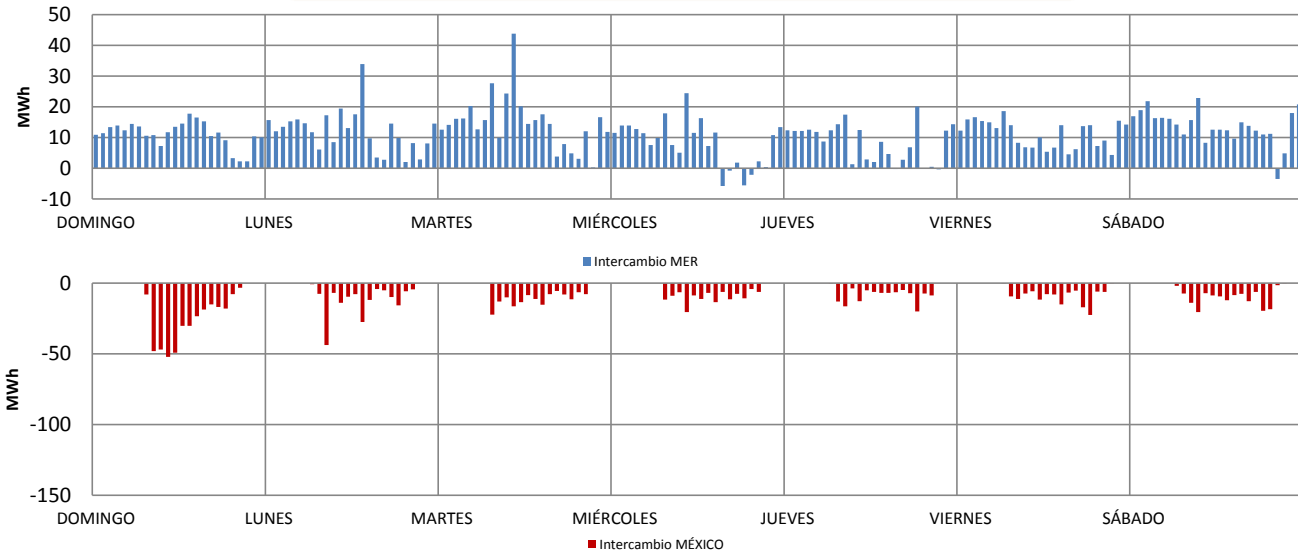
Cota Actual			
CHIXOY	796.82	▼	-0.43
AMATITLÁN	1188.20	▼	-0.02

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

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

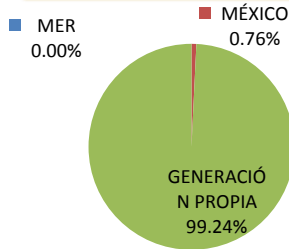
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

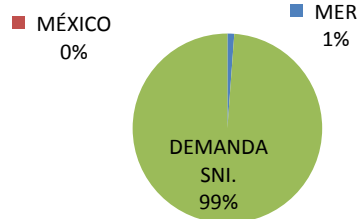


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,911.43	43.81	martes	11	-5.79	miércoles	16
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,257.09	-52.28	domingo	11	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



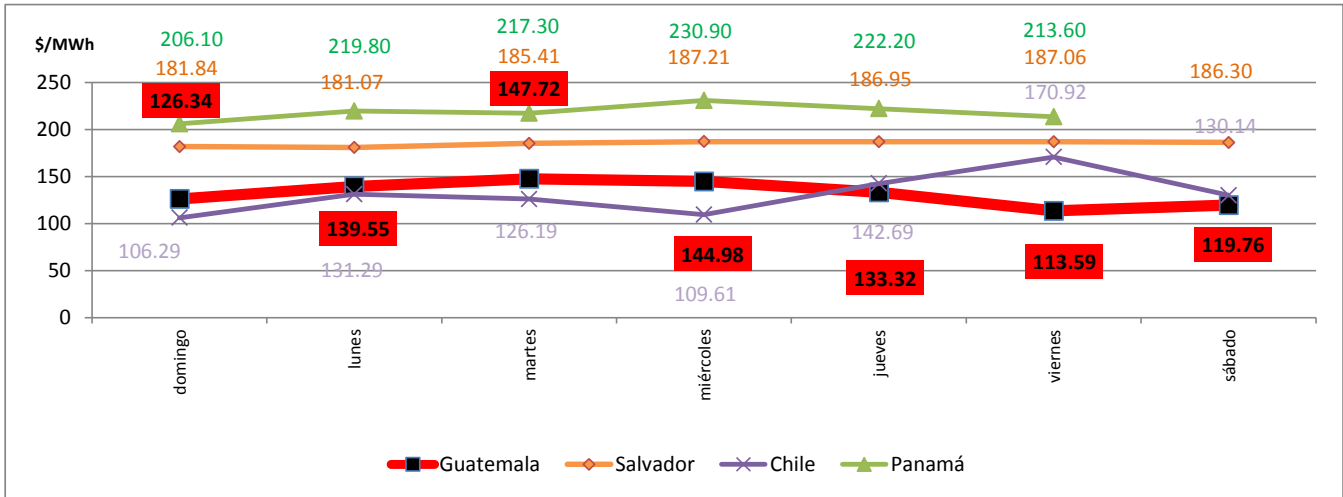
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	157.87 \$/MWh	1,462.91 MW	1,468.50 MW	43.81 MWh	(52.28)MWh
MIN	28.18 \$/MWh	616.81 MW	634.20 MW	(5.79)MWh	0.00 MWh
PROM	132.18 \$/MWh	974.20 MW	1,094.10 MW	1,911.43 MWh *	(1,257.09) MWh *

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).