



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 08 al 14 de diciembre del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

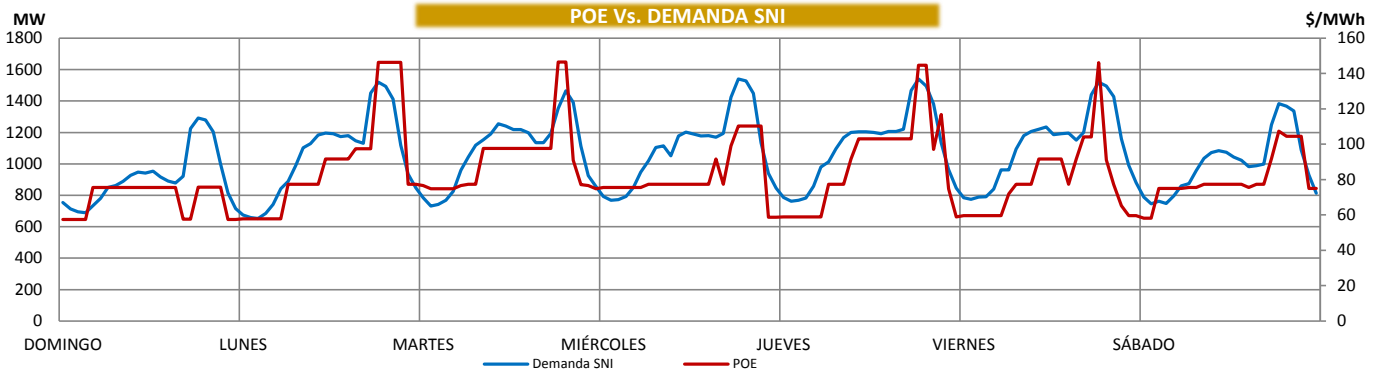
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	57.53	domingo	1.00
DEMANDA	652.6	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	146.39	martes	19.00
DEMANDA	1540.8	miércoles	18.45

	PROM	
SPOT	83.00	▲ 3.22
DEMANDA	1053.18	▲ 8.79

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.77**



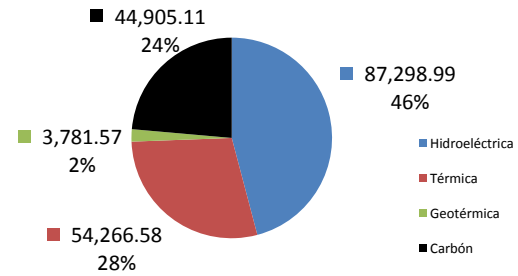
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

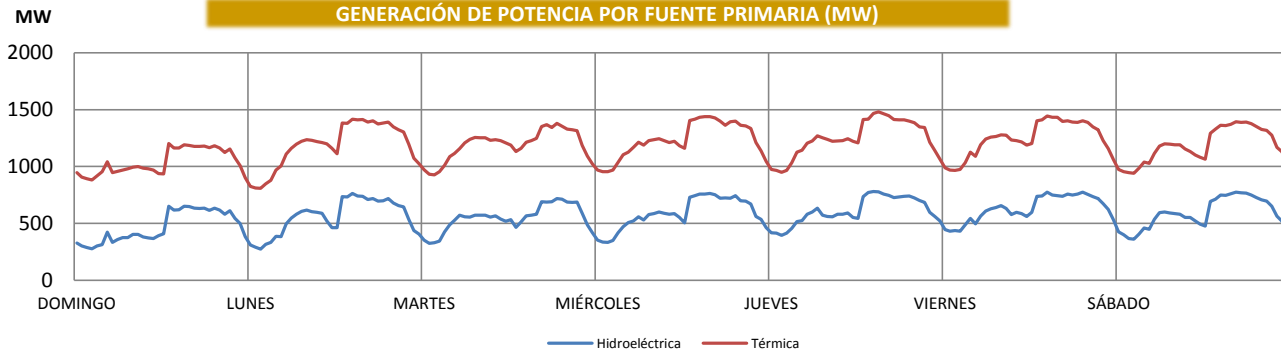
	Hidro	Geo	Termo
Min	44%	72%	36%
Max	63%	75%	40%

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

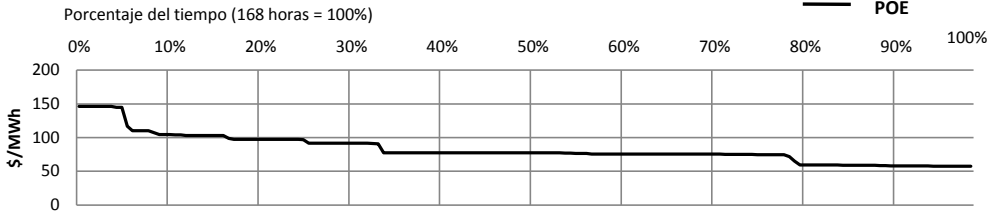
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



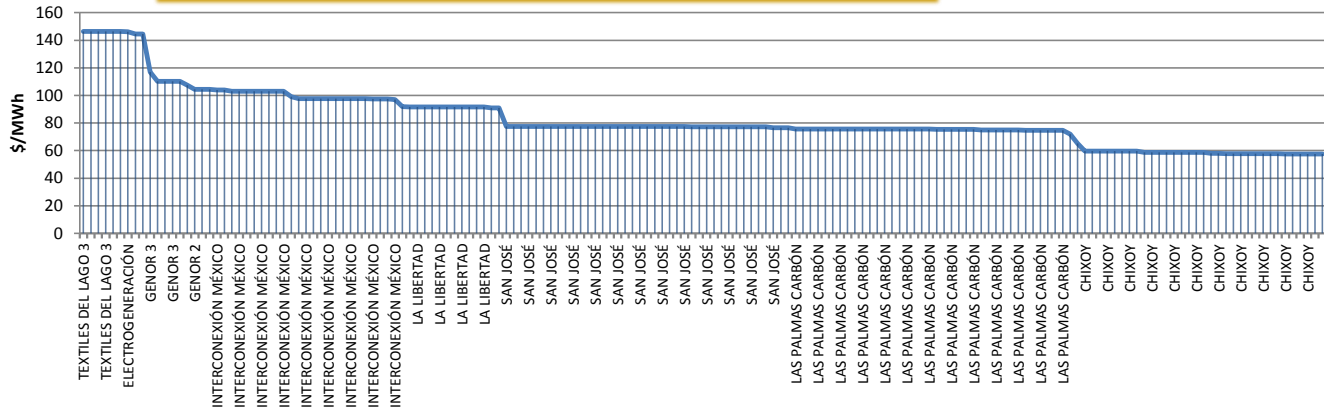
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
90.01	147.00	34%
75.01	90.00	38%
57.00	75.00	28%

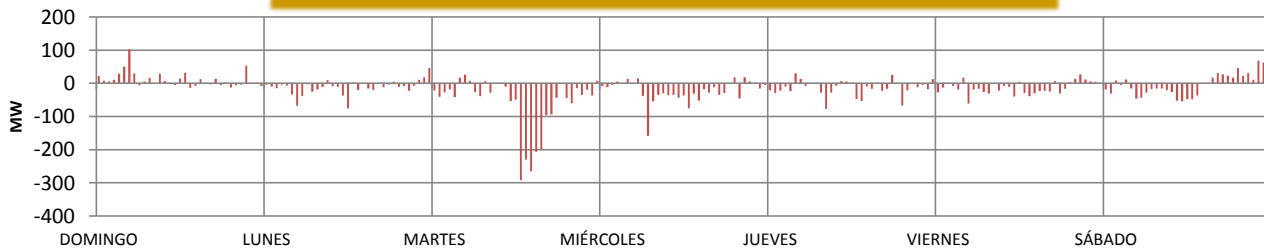
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



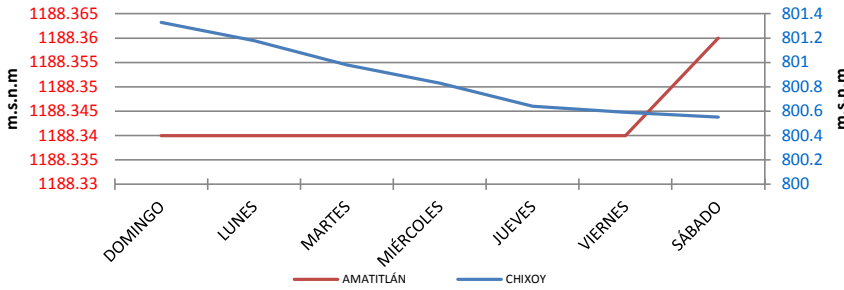
SAN JOSÉ	23%	GENOR 3	3%
LAS PALMAS CARBÓN	22%	GENOR 2	2%
CHIXOY	20%	JURUN MARINALA	1%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	15%	ELECTROGENERACIÓN	1%
LA LIBERTAD	8%	GENERADORA COSTA SUR	1%
TEXTILES DEL LAGO 3	5%	GENOR 1	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-24.50%	-292.69	martes	18.00
DIFERENCIA MINIMA	0.01%	-0.06	jueves	9.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1558.83	miércoles	18.45
MÁXIMO REAL		1540.80	miércoles	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

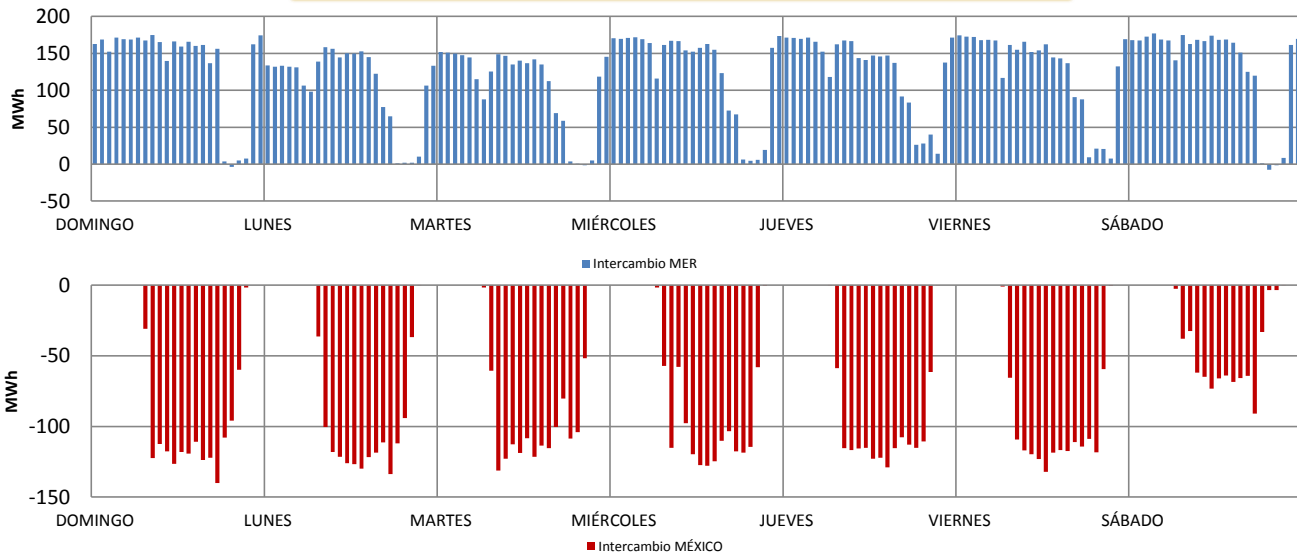
Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	90.91	▼ -0.47
NY Cargo	93.92	▼ -2.53
WTI	97.48	▲ 1.06

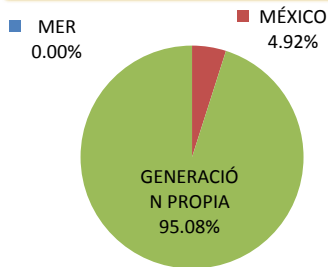
Cota Actual		
CHIXOY	800.55	▼ -0.78
AMATITLÁN	1188.36	▲ 0.02

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

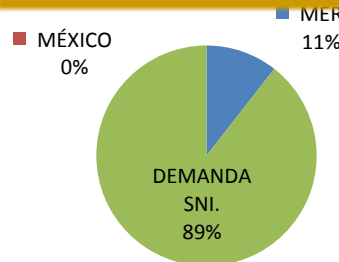


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	20,812.32	177	sábado	4	-7.78	sábado	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,686.91	-140.02	domingo	18	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



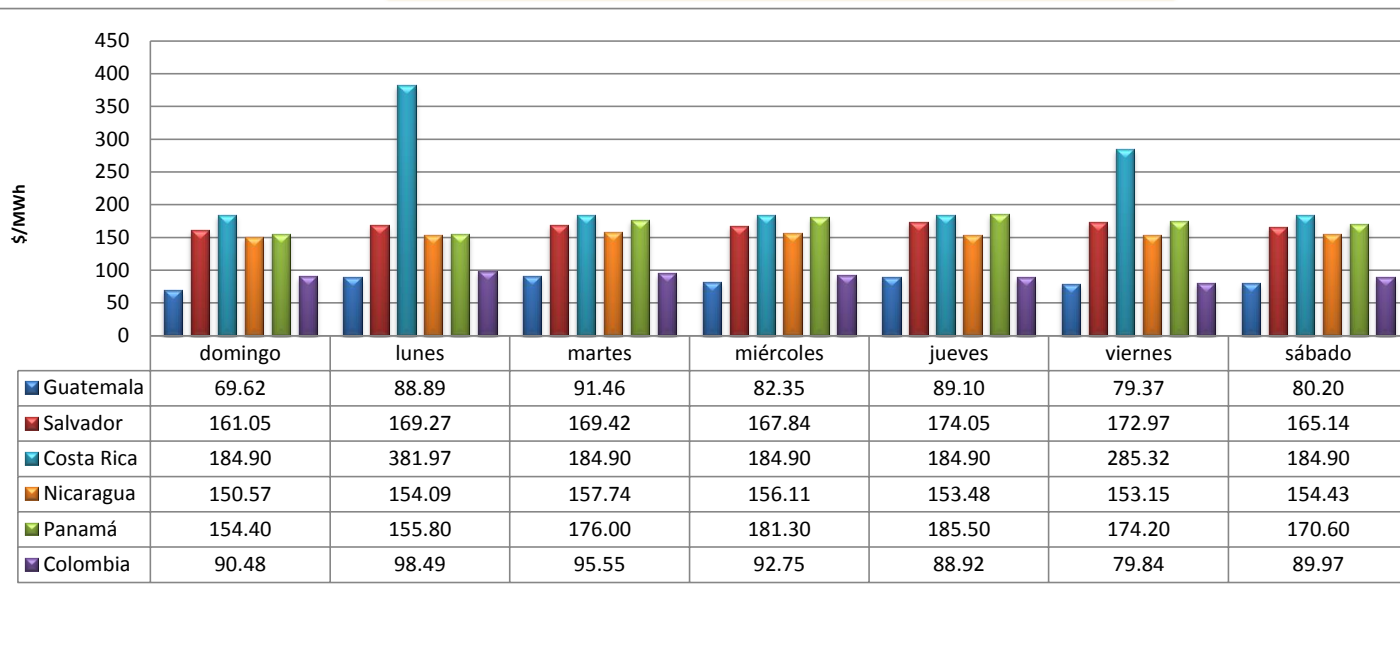
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	146.39 \$/MWh	1,540.80 MW	1,558.83 MW	177.00 MWh	(140.02)MWh
MIN	57.53 \$/MWh	652.60 MW	667.28 MW	(7.78)MWh	0.00 MWh
PROM	83.00 \$/MWh	1,053.18 MW	1,159.42 MW	20,812.32 MWh *	(9,686.91) MWh *

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).