



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 15 al 21 de diciembre del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

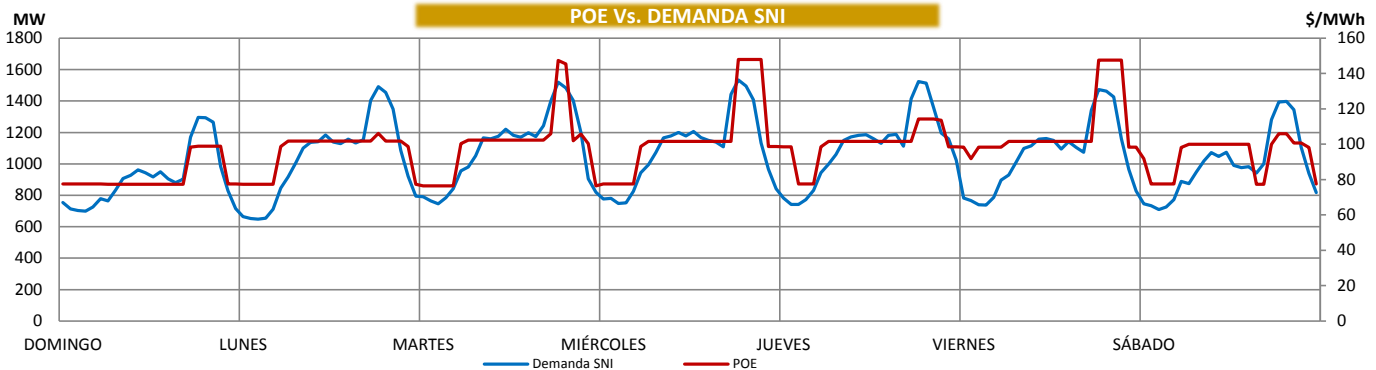
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	76.48	martes	1.00
DEMANDA	648.13	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	147.99	miércoles	19.00
DEMANDA	1532.9	miércoles	18.30

	PROM	
SPOT	97.49	▲ 14.49
DEMANDA	1041.24	▼ -11.94

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.76**



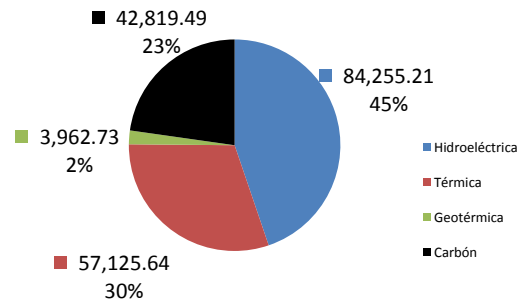
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

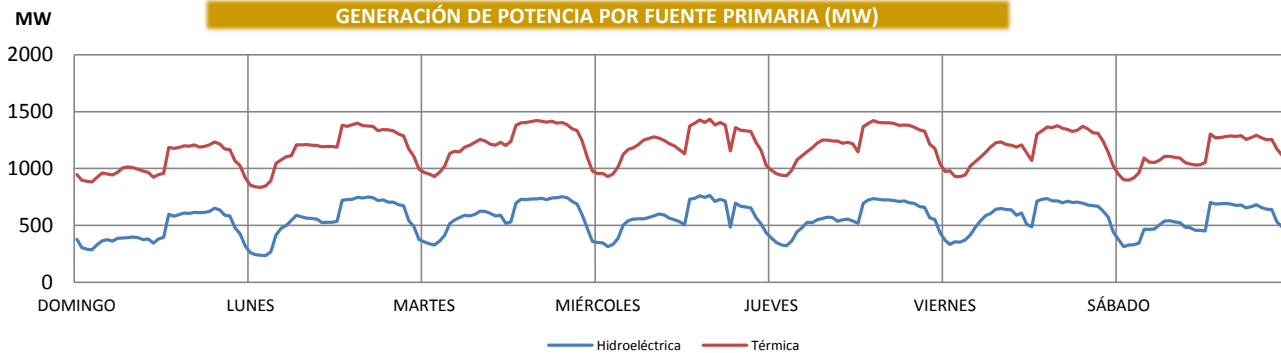
	Hidro	Geo	Termo
Min	44%	72%	37%
Max	58%	94%	41%

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

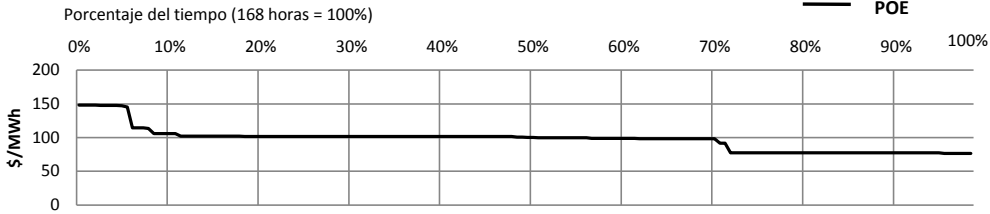
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



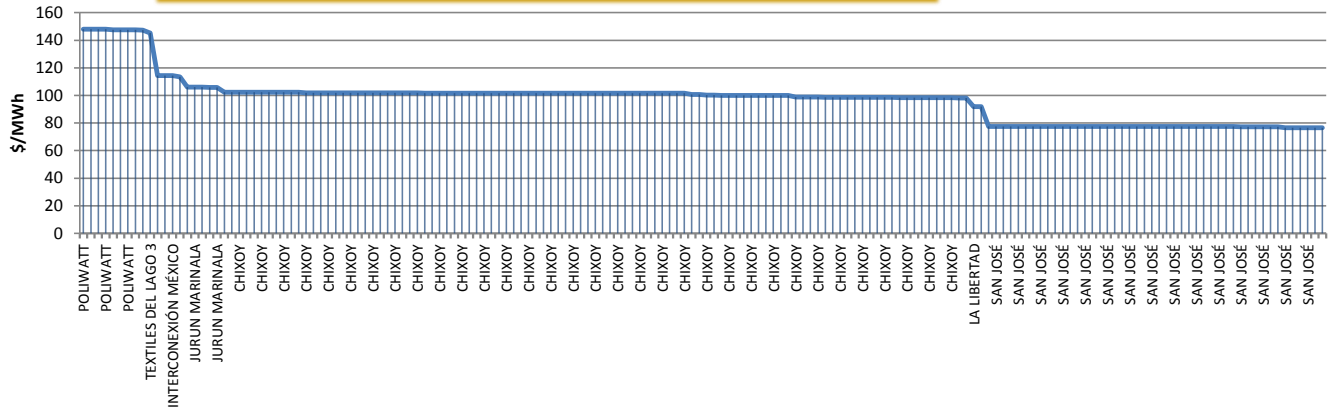
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
101.01	148.00	49%
91.01	101.00	24%
76.00	91.00	27%

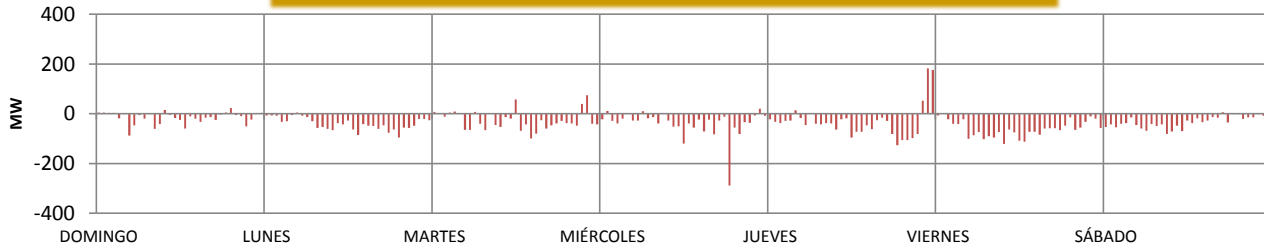
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



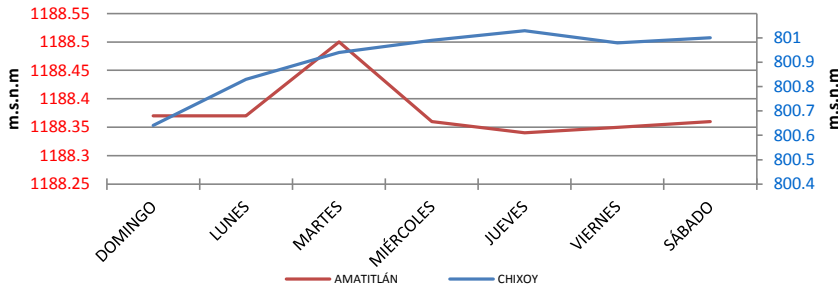
CHIXOY	60%
SAN JOSÉ	27%
POLIWATT	5%
JURUN MARINALA	3%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	2%
LA LIBERTAD	1%
GENOR 3	1%
TEXTILES DEL LAGO 2	1%
TEXTILES DEL LAGO 3	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-24.03%	-287.88	miércoles	20.00
DIFERENCIA MINIMA	0.03%	-0.24	domingo	11.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1570.86	jueves	18.30
MÁXIMO REAL		1532.90	miércoles	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



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

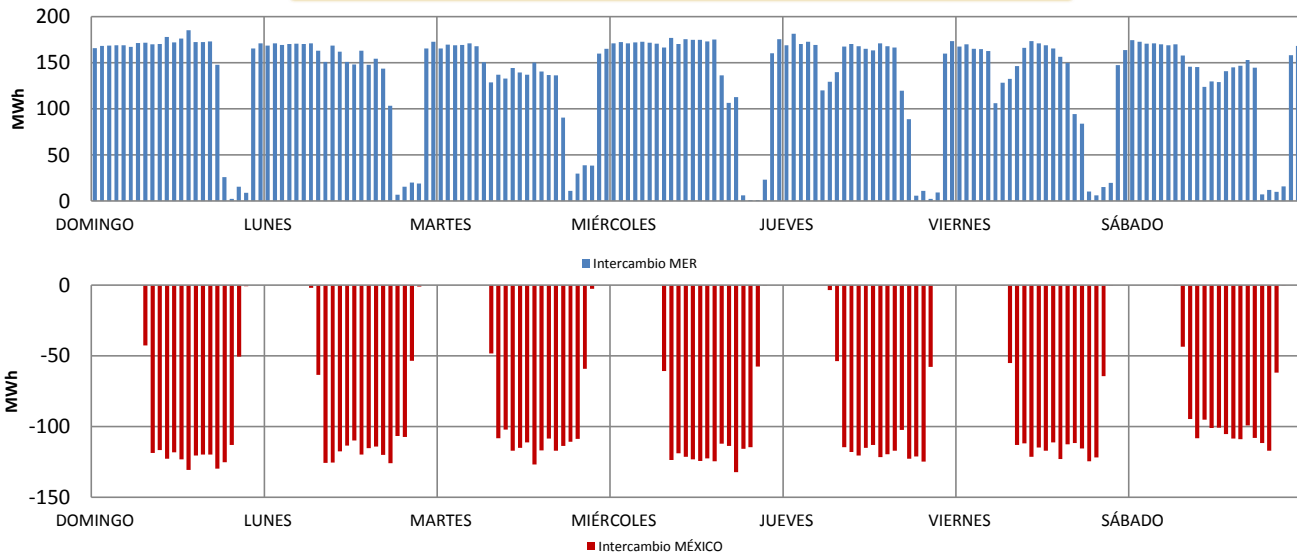
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

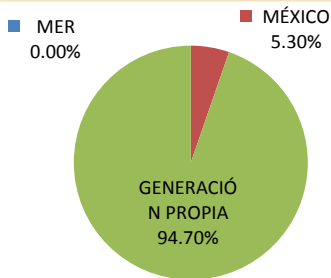
Promedio Semanal			
US Gulf	91.84	▲	0.93
NY Cargo	95.43	▲	1.51
WTI	98.06	▲	0.58
Cota Actual			
CHIXOY	801.00	▲	0.36
AMATITLÁN	1188.36	▼	-0.01

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

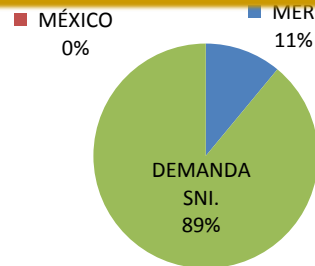


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	22,411.81	185.3	domingo	14	1.11	miércoles	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,519.65	-132.41	miércoles	18	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



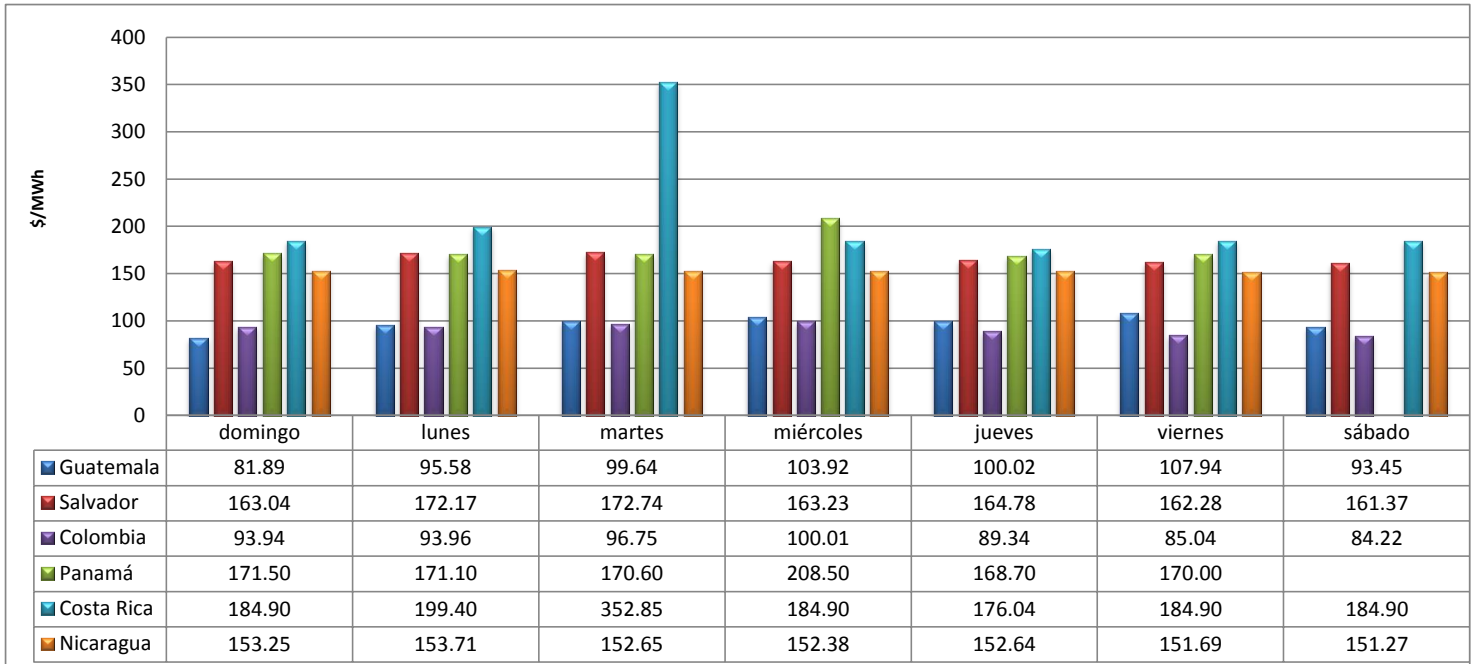
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	147.99 \$/MWh	1,532.90 MW	1,570.86 MW	185.30 MWh	(132.41)MWh
MIN	76.48 \$/MWh	648.13 MW	656.25 MW	1.11 MWh	0.00 MWh
PROM	97.49 \$/MWh	1,041.24 MW	1,168.59 MW	22,411.81 MWh *	(10,519.65) MWh *

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).