



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

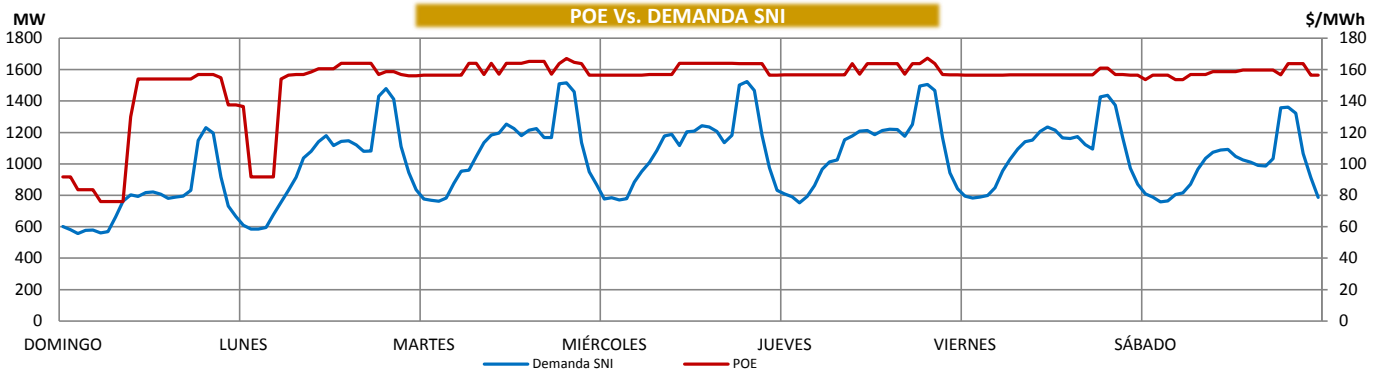
DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
Semana comprendida del 31 de marzo al 06 de abril del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

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

SPOT	MIN	DÍA	HORA	SPOT	MAX	DÍA	HORA	SPOT	PROM	
DEMANDA	75.99	domingo	6.00	DEMANDA	167.18	jueves	20.00	DEMANDA	152.60	▲ 20.06
	556.45	domingo	3.00		1524.44	miércoles	19.15		1020.23	▲ 123.44

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.61**



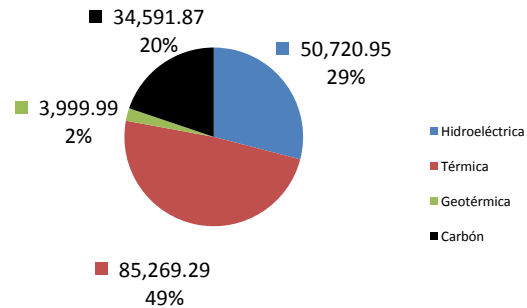
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

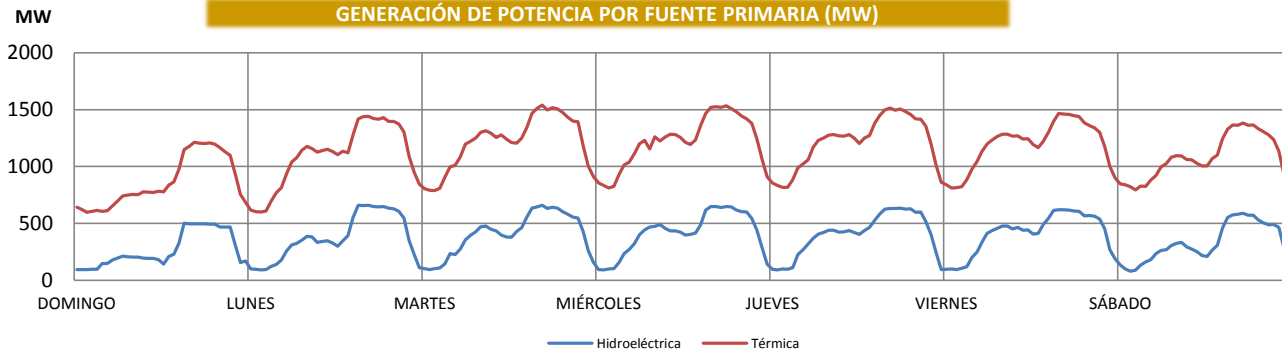
	Hidro	Geo	Termo
Min	22%	61%	36%
Max	37%	70%	51%

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

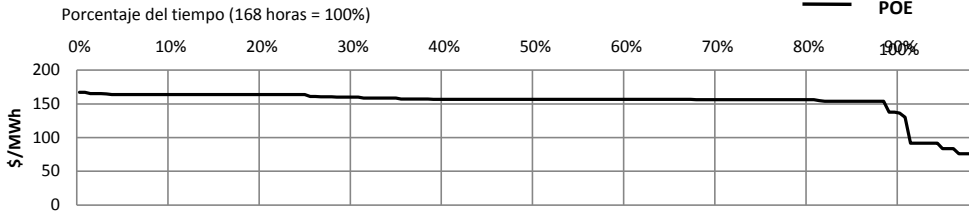
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



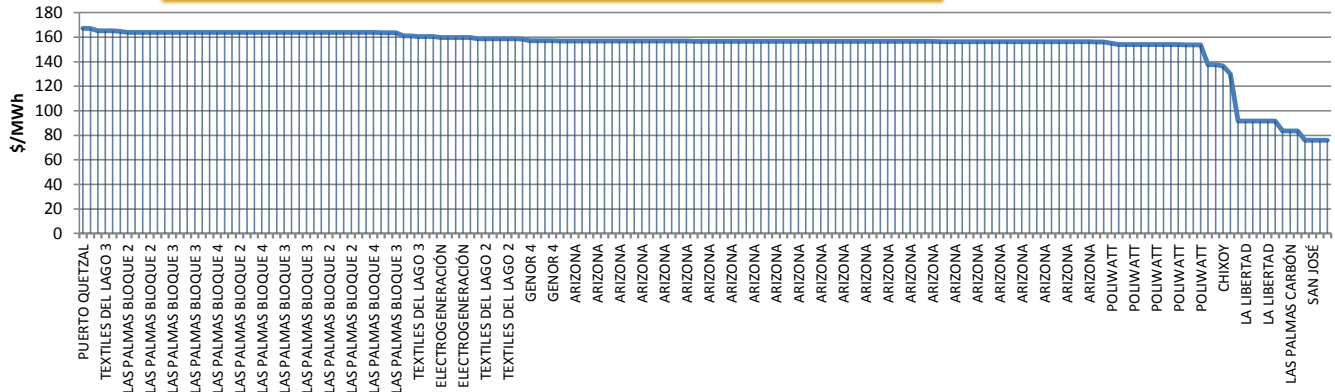
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
157.01	168.00	38%
156.01	157.00	44%
75.00	156.00	18%

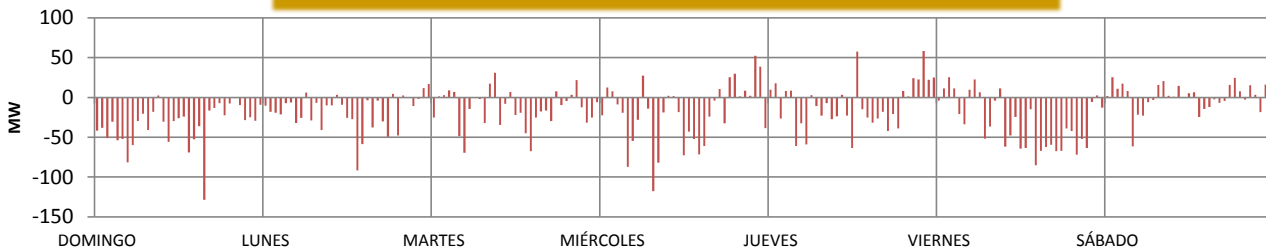
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



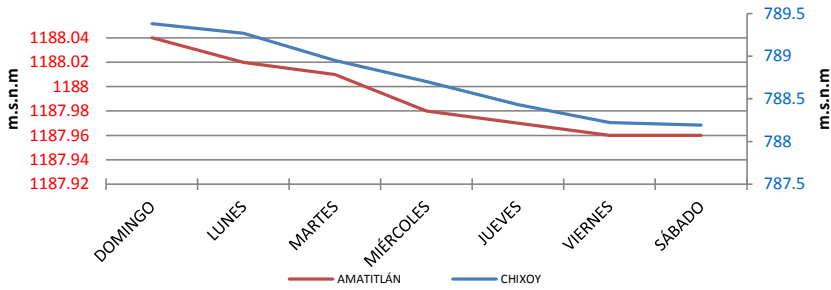
ARIZONA	43%	SAN JOSÉ	2%
LAS PALMAS BLOQUE 2	10%	LAS PALMAS CARBÓN	2%
POLIWATT	8%	JURUN MARINALA	1%
LAS PALMAS BLOQUE 3	7%	INTECCSA BUNKER	1%
TEXTILES DEL LAGO 2	5%	GENOR 1	1%
TEXTILES DEL LAGO 3	5%	CHIXOY	1%
LA LIBERTAD	4%	PUERTO QUETZAL	1%
ELECTROGENERACIÓN	3%		
GENOR 4	2%		
LAS PALMAS BLOQUE 4	2%		
LAS PALMAS BLOQUE 5	2%		

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-11.77%	-128.47	domingo	19.00
DIFERENCIA MINIMA	0.02%	-0.21	lunes	20.45
MÁXIMO PROGRAMADO		1531.75	martes	19.15
MÁXIMO REAL		1524.44	miércoles	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	95.38	▼ -0.20
NY Cargo	98.35	▲ 0.75
WTI	95.84	▲ 0.11

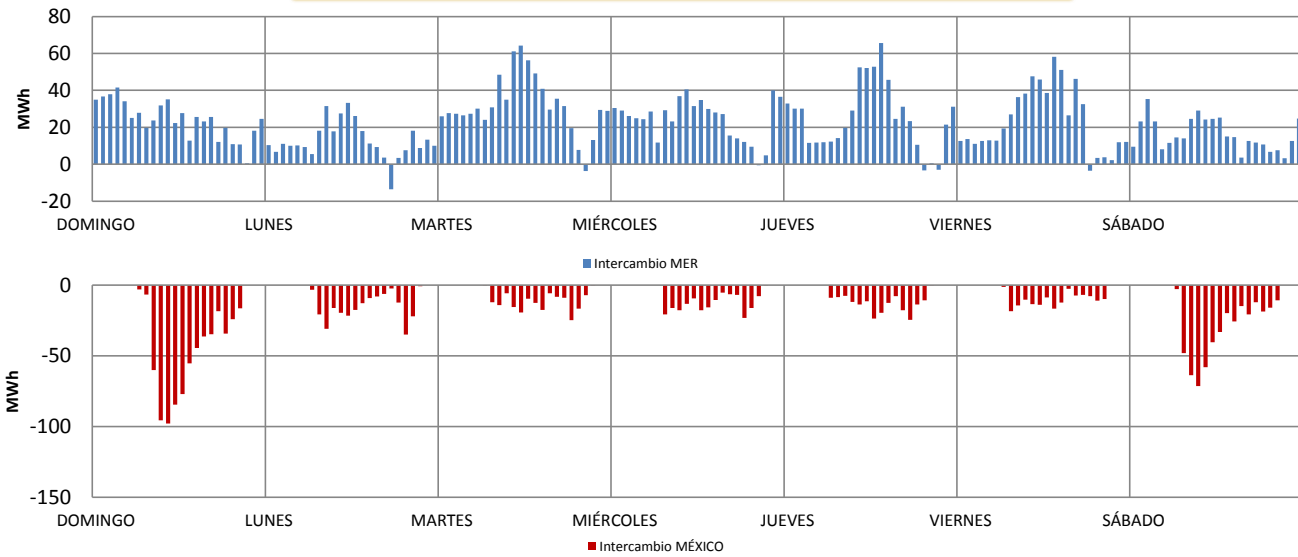
Cota Actual		
CHIXOY	788.19	▼ -1.19
AMATITLÁN	1187.96	▼ -0.08

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

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

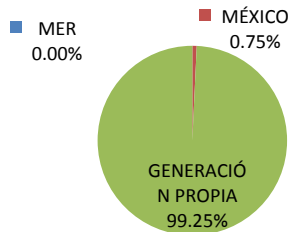
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

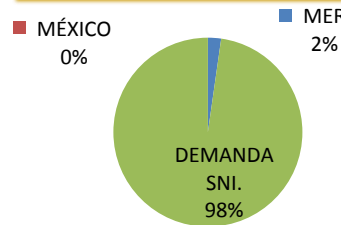


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,815.12	65.6	jueves	14	-13.52	lunes	18
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-2,097.11	-97.95	domingo	11	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



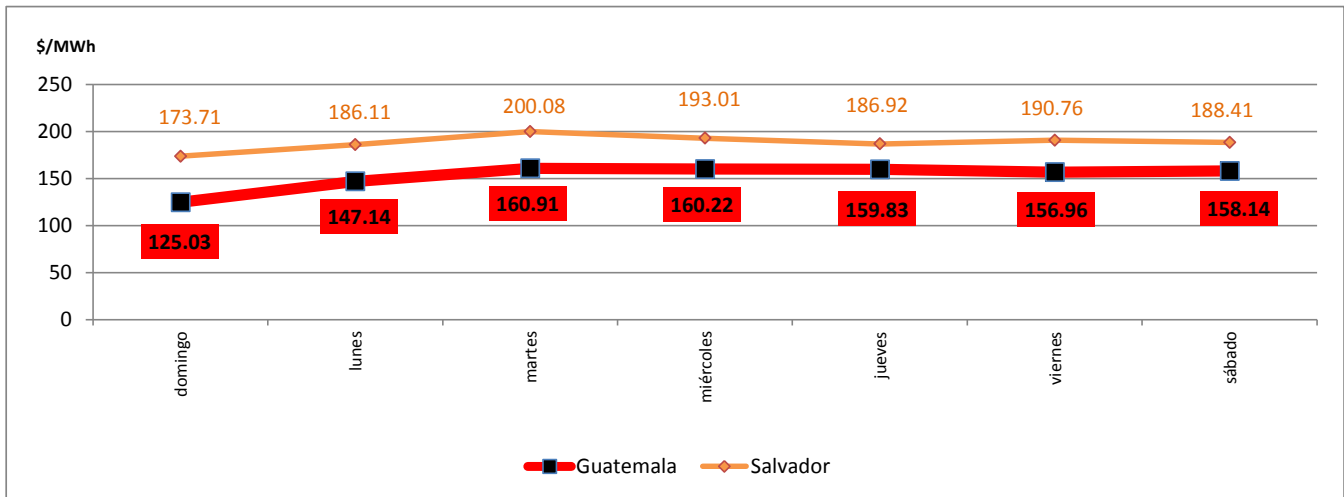
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	167.18 \$/MWh	1,524.44 MW	1,531.75 MW	65.60 MWh	(97.95)MWh
MIN	75.99 \$/MWh	556.45 MW	603.40 MW	(13.52)MWh	0.00 MWh
PROM	152.60 \$/MWh	1,020.23 MW	1,122.98 MW	3,815.12 MWh *	(2,097.11) MWh *

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).