



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gov.gt

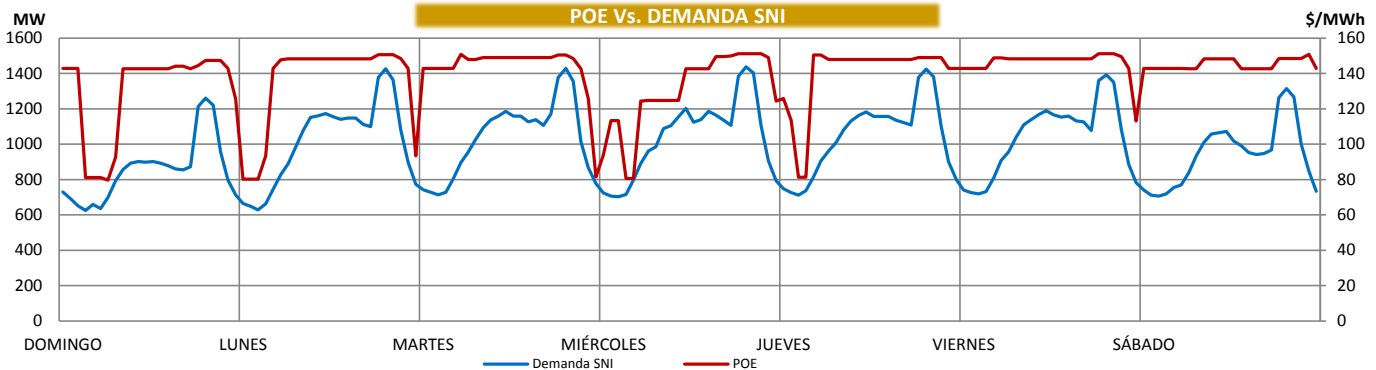
DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
Semana comprendida del 28 de julio al 03 de agosto del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	79.67	domingo	7.00	SPOT	151.16	miércoles	19.00	SPOT	138.70	▲ 6.09
DEMANDA	624.5	domingo	4.00	DEMANDA	1437	miércoles	19.15	DEMANDA	994.73	▼ -24.02

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.58**



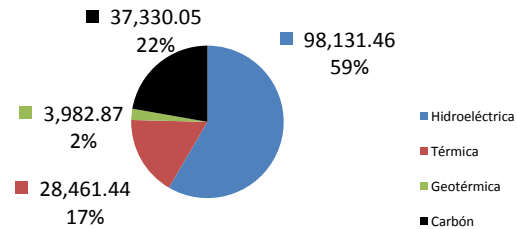
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

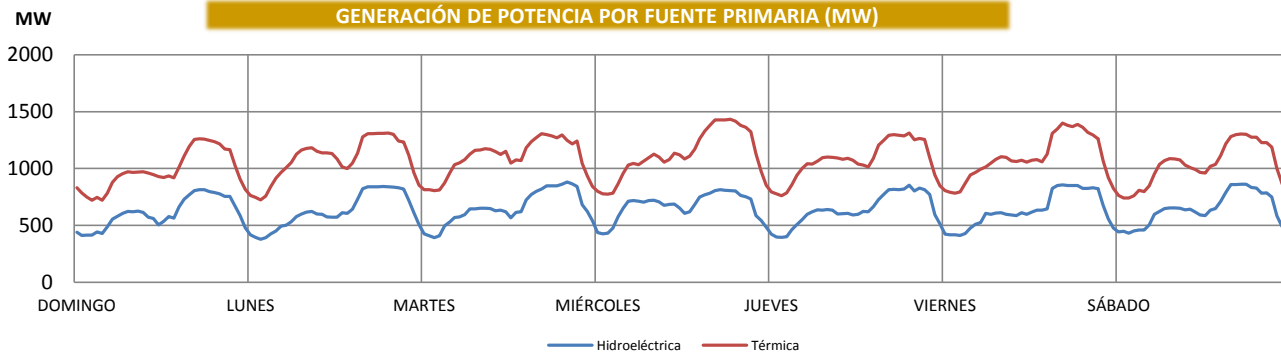
	Hidro	Geo	Termo
Min	60%	66%	23%
Max	68%	67%	29%

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

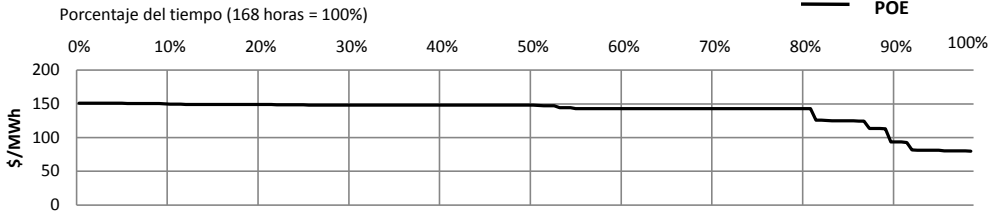
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



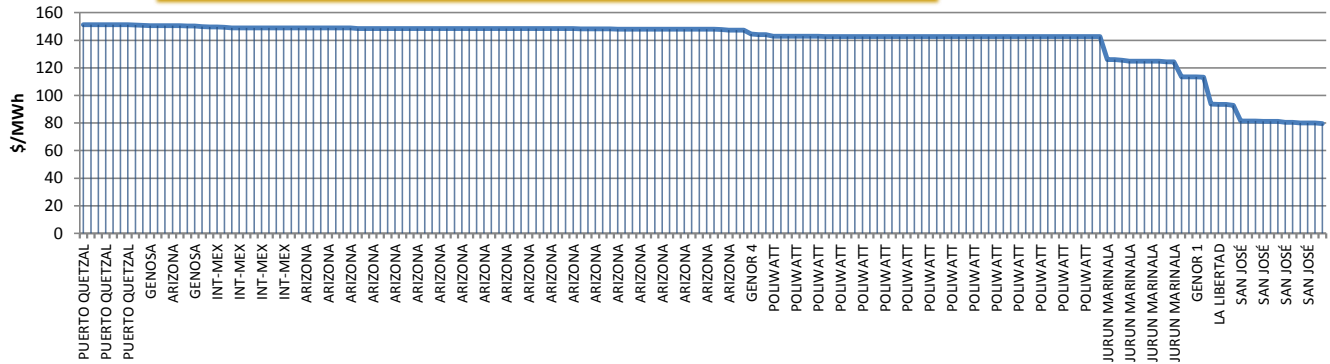
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
148.01	152.00	44%
142.01	148.00	38%
79.00	142.00	18%

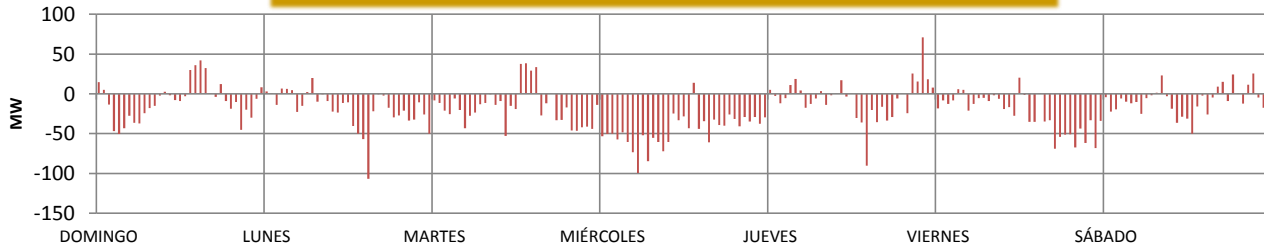
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



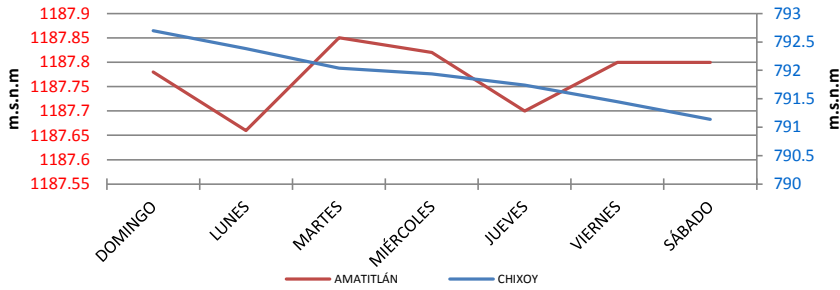
ARIZONA	39%
POLIWATT	27%
INT-MEX	7%
SAN JOSÉ	7%
JURUN MARINALA	6%
PUERTO QUETZAL	4%
GENOSA	3%
LA LIBERTAD	2%
GENOR 1	2%
ELECTROGENERACIÓN	1%
GENOR 4	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-8.70%	-106.53	lunes	18.45
DIFERENCIA MINIMA	0.01%	-0.07	jueves	14.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1469.18	miércoles	19.15
MÁXIMO REAL		1437.00	miércoles	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	91.80	▲ 0.22
NY Cargo	95.22	▲ 1.28
WTI	105.05	▼ -1.57

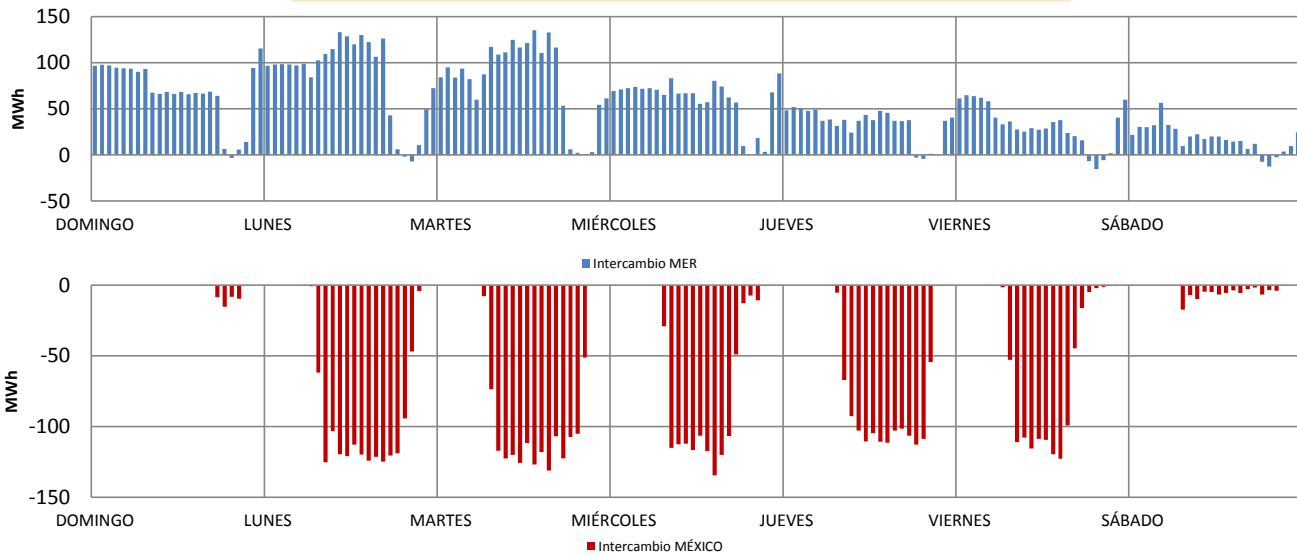
Cota Actual		
CHIXOY	791.14	▼ -1.56
AMATITLÁN	1187.80	▲ 0.02

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

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

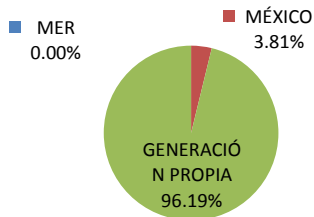
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

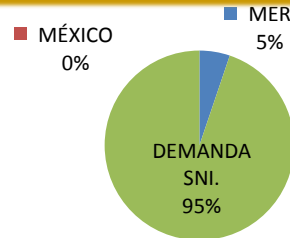


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	9,076.66	135.14	martes	14	-15.45	viernes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-6,657.47	-134.49	miércoles	15	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



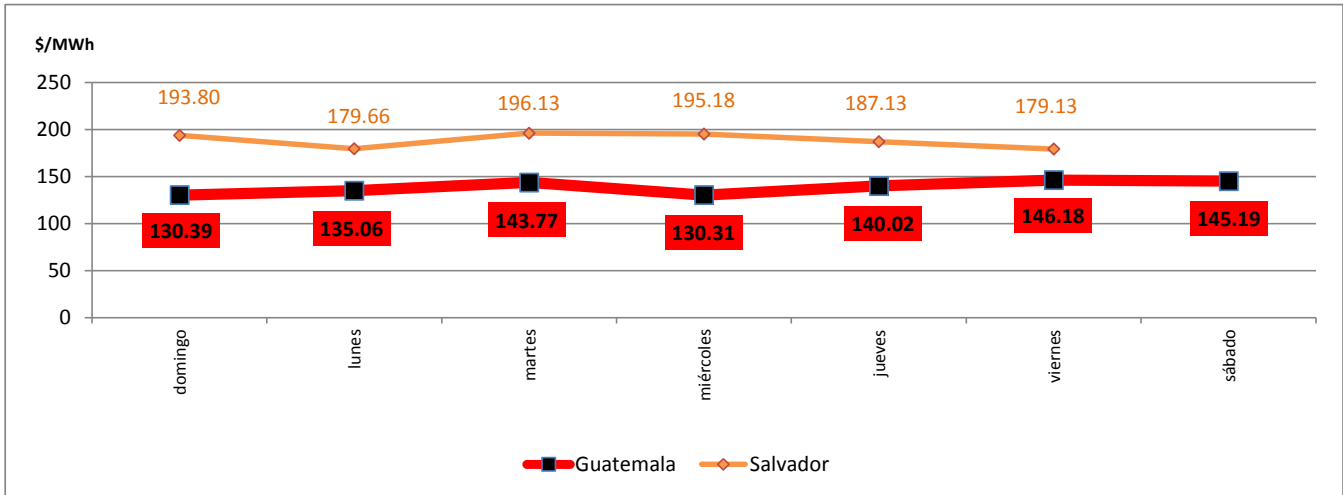
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	151.16 \$/MWh	1,437.00 MW	1,469.18 MW	135.14 MWh	(134.49)MWh
MIN	79.67 \$/MWh	624.50 MW	641.84 MW	(15.45)MWh	0.00 MWh
PROM	138.70 \$/MWh	994.73 MW	1,087.80 MW	9,076.66 MWh *	(6,657.47) MWh *

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).