



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 18 al 24 de agosto del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

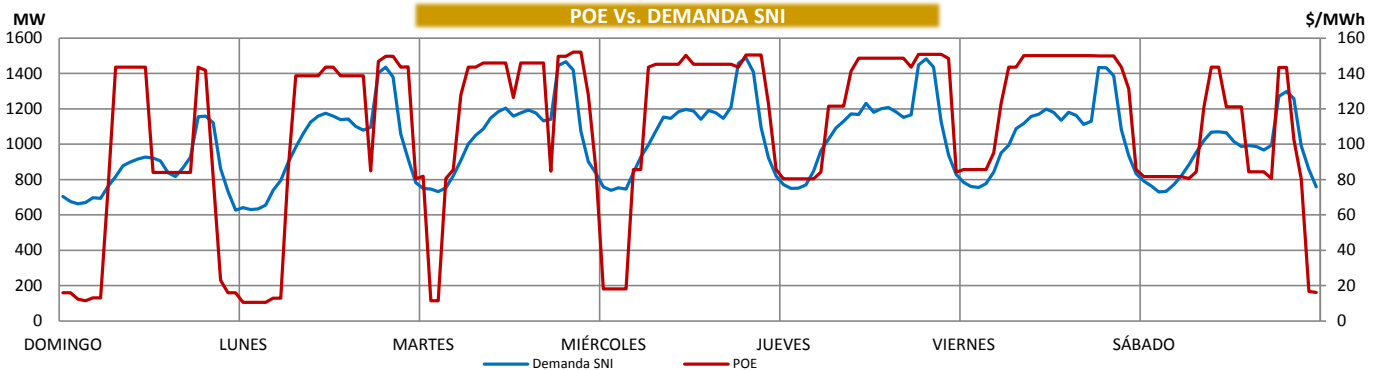
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	10.65	lunes	1.00
DEMANDA	627.8	domingo	24.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	152.1	martes	21.00
DEMANDA	1488.14	miércoles	19.15

	PROM	
SPOT	109.28	▼ -25.04
DEMANDA	1014.07	▲ 6.92

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.81**



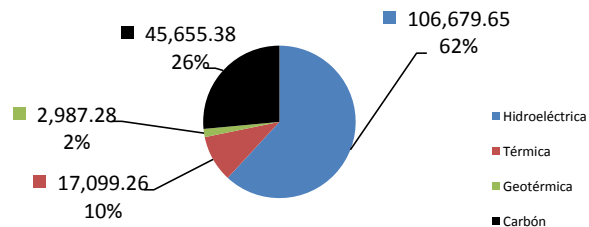
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

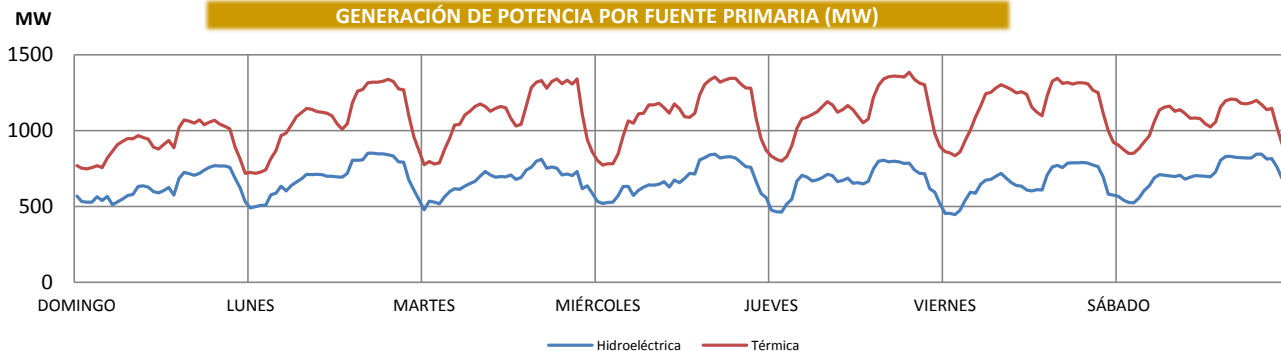
	Hidro	Geo	Termo
Min	64%	29%	18%
Max	73%	69%	32%

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

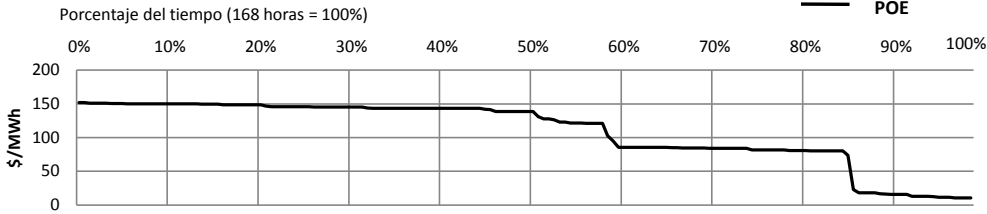
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



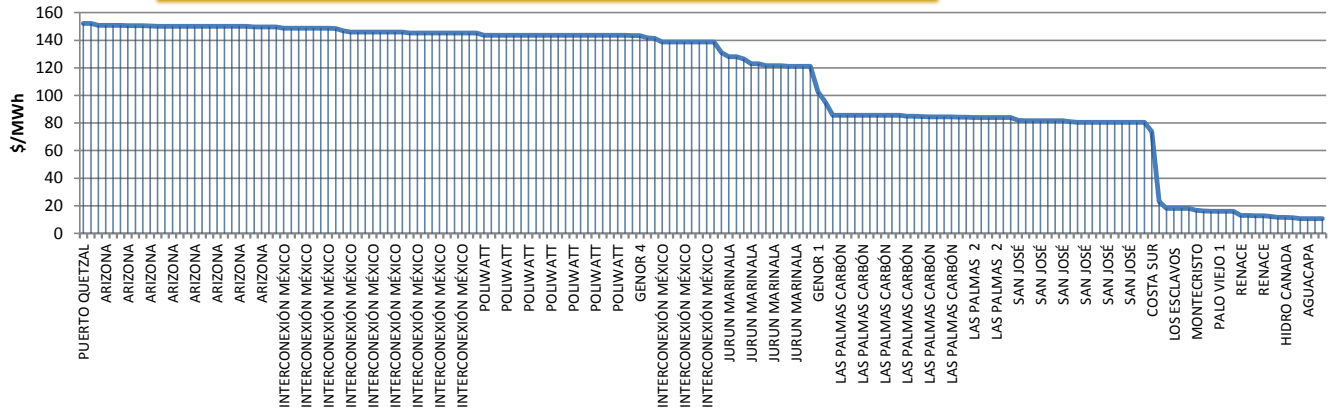
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
145.01	153.00	32%
95.01	145.00	28%
10.00	95.00	40%

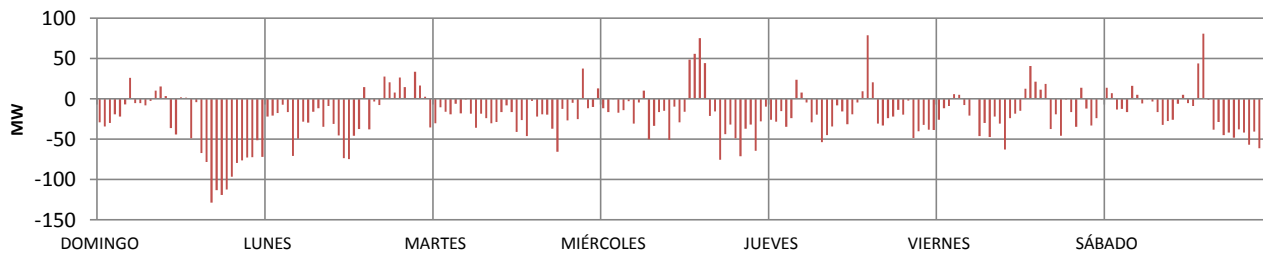
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

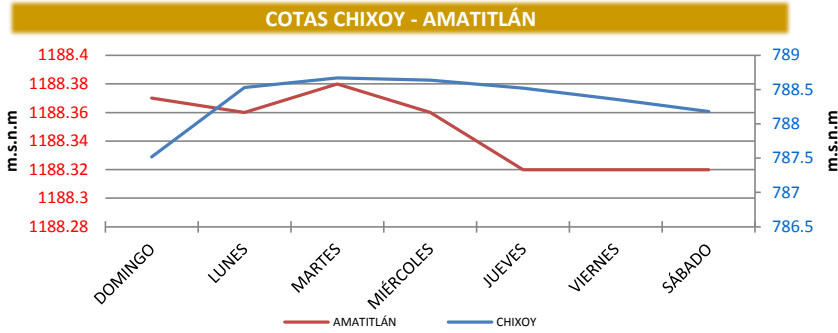


INTERCONEXIÓN MÉXICO	21%	GENOR 4	1%
ARIZONA	15%	CANDELARIA	1%
POLIWATT	12%	EL SALTO	1%
LAS PALMAS CARBÓN	11%	COSTA SUR	1%
SAN JOSÉ	10%	GENOR 1	1%
JURUN MARINALA	7%	GENOR 2	1%
LAS PALMAS 2	4%	GENOR 3	1%
RENACE	2%	MATANZAS	1%
LOS ESCLAVOS	2%	MONTECRISTO	1%
AGUACAPA	2%	PANAN	1%
HIDRO CANADA	2%	MAGDALENA 6	1%
PALO VIEJO 1	2%	LA LIBERTAD	1%
PUERTO QUETZAL	1%	GENOSA	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-11.37%	-128.48	domingo	19.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	-0.08	miércoles	3.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1507.00	jueves	19.30
MÁXIMO REAL		1488.14	miércoles	19.15

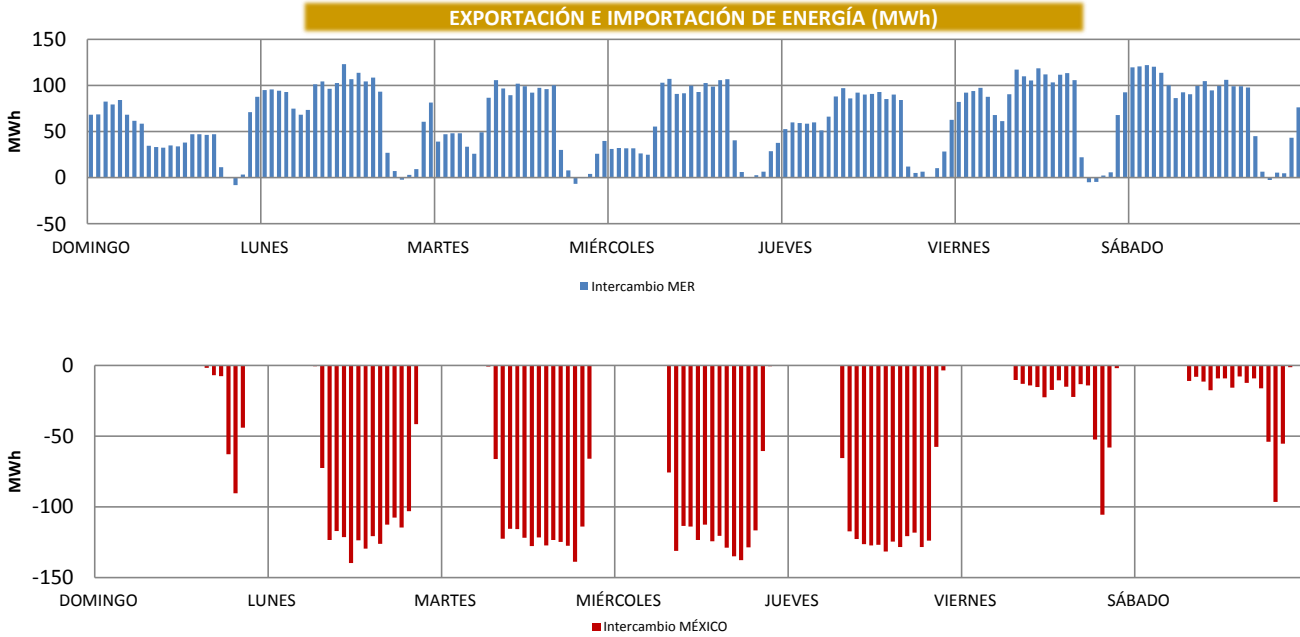


COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	93.07	▲ 0.24
NY Cargo	96.20	▲ 1.38
WTI	105.71	▼ -0.91

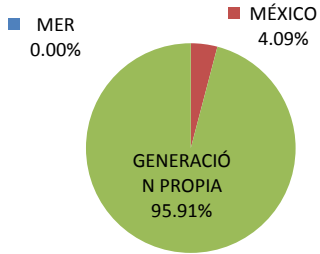
Cota Actual		
CHIXOY	788.18	▲ 0.66
AMATITLÁN	1188.32	▼ -0.05

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

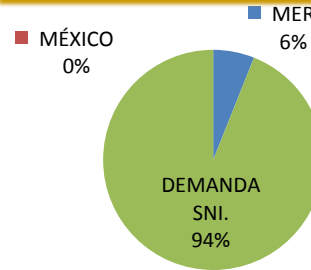


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	10,897.19	123.04	lunes	12	-7.93	domingo	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-7,352.72	-139.75	lunes	12	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



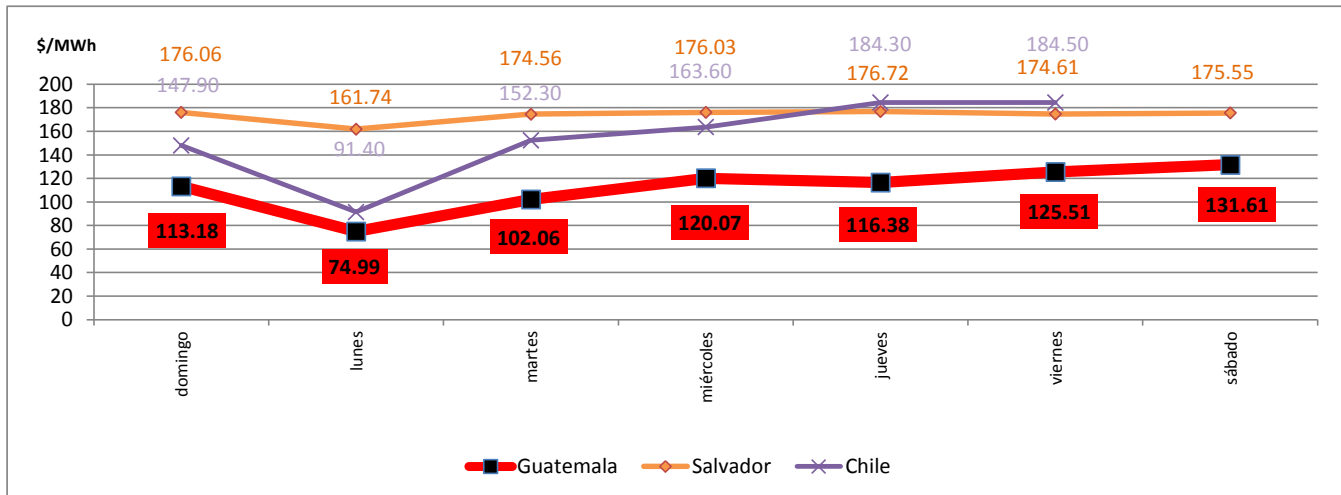
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	152.10 \$/MWh	1,488.14 MW	1,507.00 MW	123.04 MWh	(139.75)MWh
MIN	10.65 \$/MWh	627.80 MW	650.61 MW	(7.93)MWh	0.00 MWh
PROM	109.28 \$/MWh	1,014.07 MW	1,112.90 MW	10,897.19 MWh *	(7,352.72) MWh *

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).