



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 14 al 20 de octubre del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

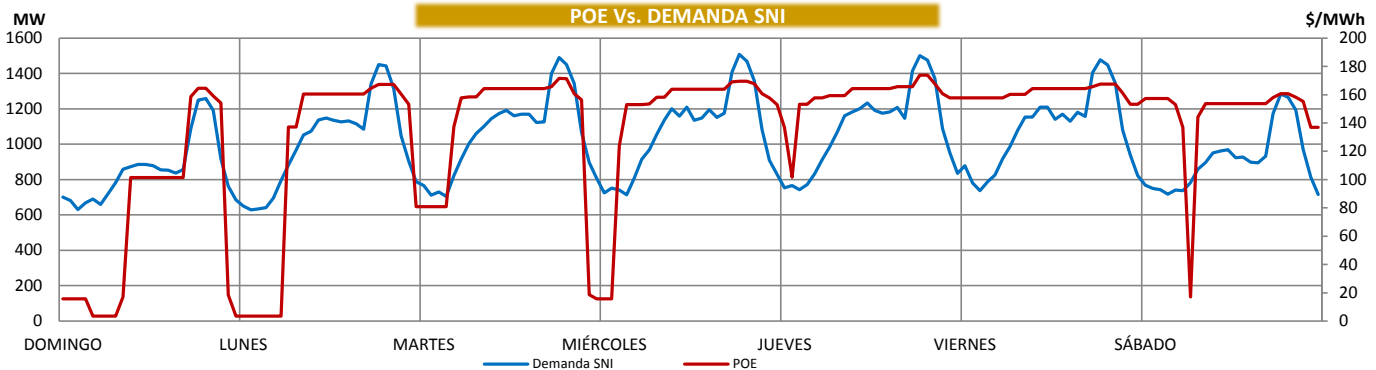
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.42	domingo	5.00
DEMANDA	628.88	lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	173.93	jueves	19.00
DEMANDA	1508.79	miércoles	18.45

	PROM	
SPOT	134.32	▲ 10.08
DEMANDA	1011.72	▼ -6.20

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.65**



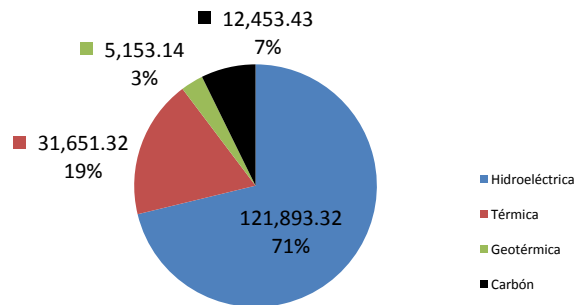
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

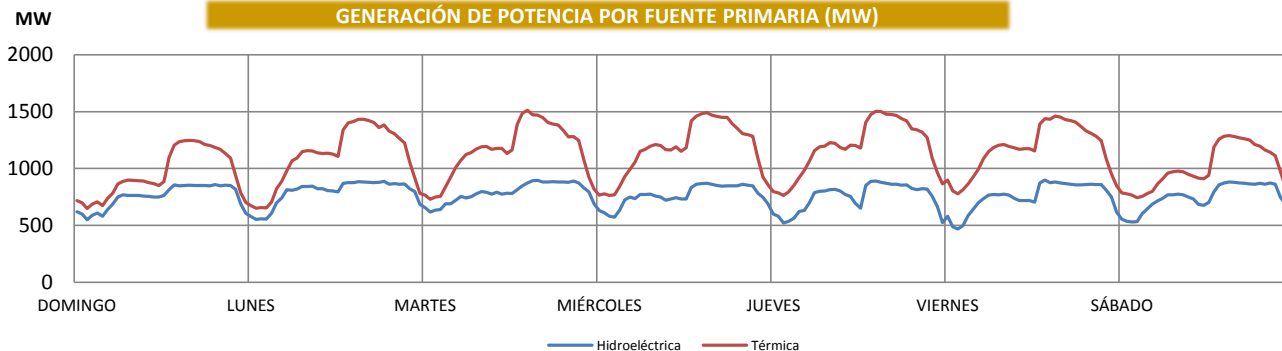
	Hidro	Geo	Termo
Min	75%	83%	8%
Max	82%	87%	25%

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

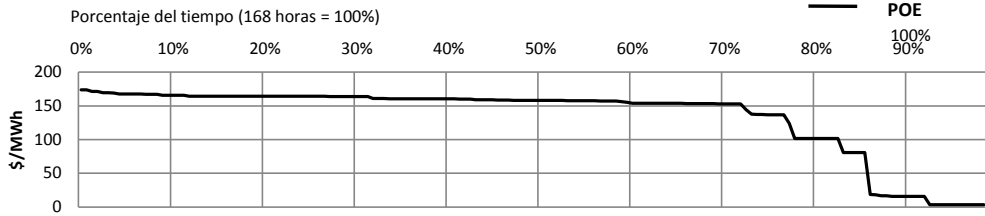
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



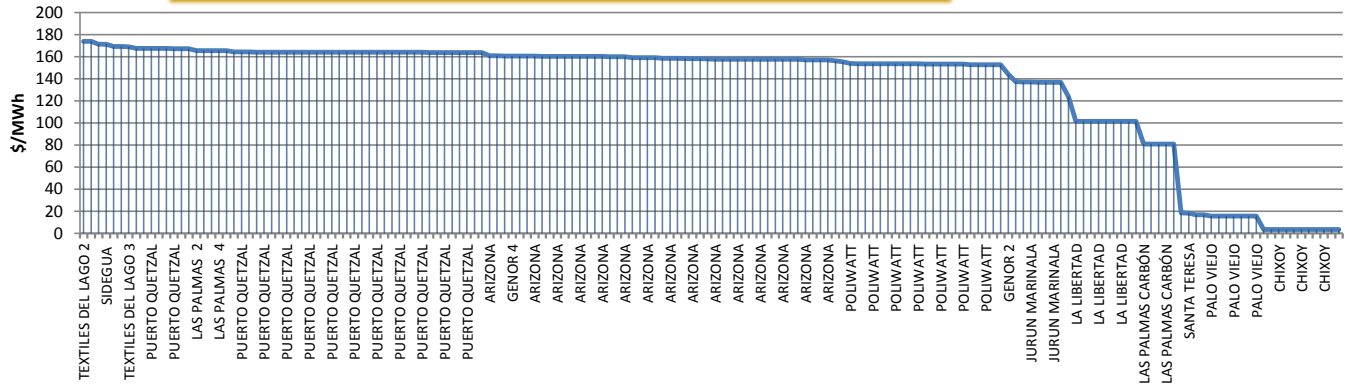
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
164.01	174.00	27%
155.00	164.00	33%
3.00	155.00	39%

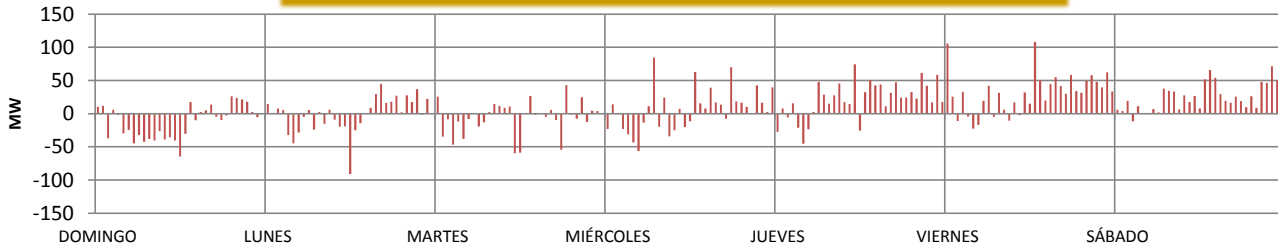
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



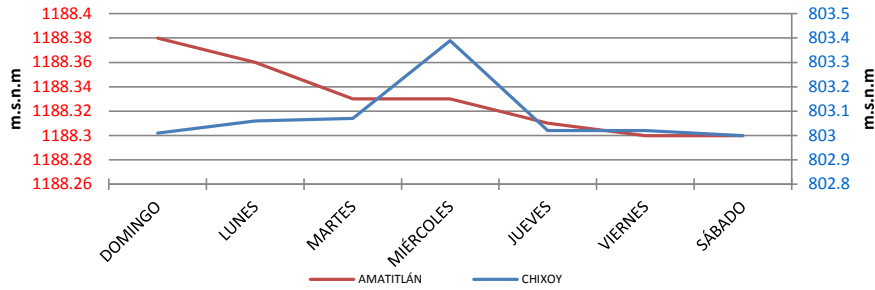
ARIZONA	26%	SANTA TERESA	1%
PUERTO QUETZAL	25%	LAS PALMAS 2	1%
POLIWATT	13%	LAS PALMAS 4	1%
CHIXOY	7%	TEXTILES DEL LAGO 2	1%
LA LIBERTAD	5%	SIDEQUA	1%
PALO VIEJO	4%	LAS PALMAS 1	1%
JURUN MARINALA	4%	GENOR 1	1%
LAS PALMAS CARBÓN	3%	GENOR 2	1%
TEXTILES DEL LAGO 3	2%	GENOR 3	1%
GENOR 4	2%	0	0%
LOS ESCLAVOS	1%		

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	7.68%	107.92	viernes	18.00
DIFERENCIA MINIMA	0.01%	0.20	martes	18.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1490.40	martes	18.45
MÁXIMO REAL		1508.79	miércoles	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	97.71	▲ 0.40
NY Cargo	102.03	▼ -0.29
WTI	92.00	▲ 1.02

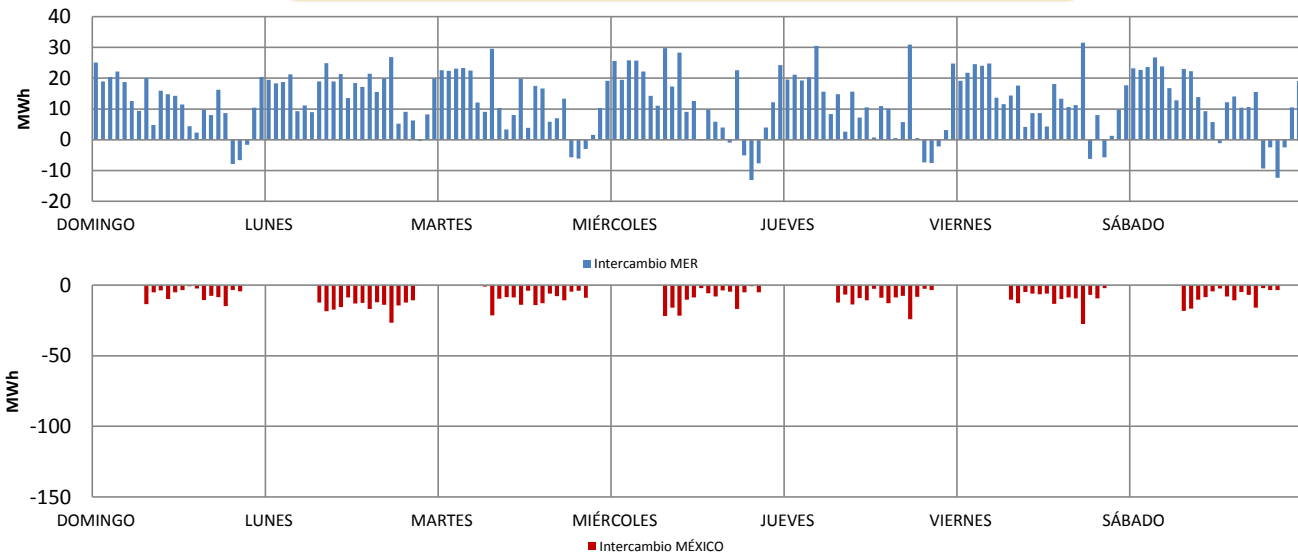
Cota Actual		
CHIXOY	803.00	▼ -0.01
AMATITLÁN	1188.30	▼ -0.08

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

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

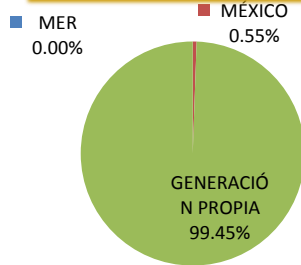
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

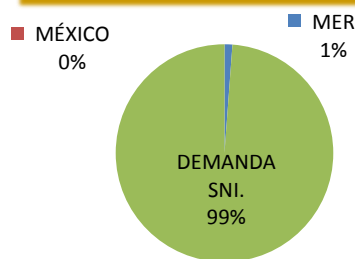


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,081.10	31.51	viernes	18	-13.06	miércoles	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-953.85	-27.61	viernes	18	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



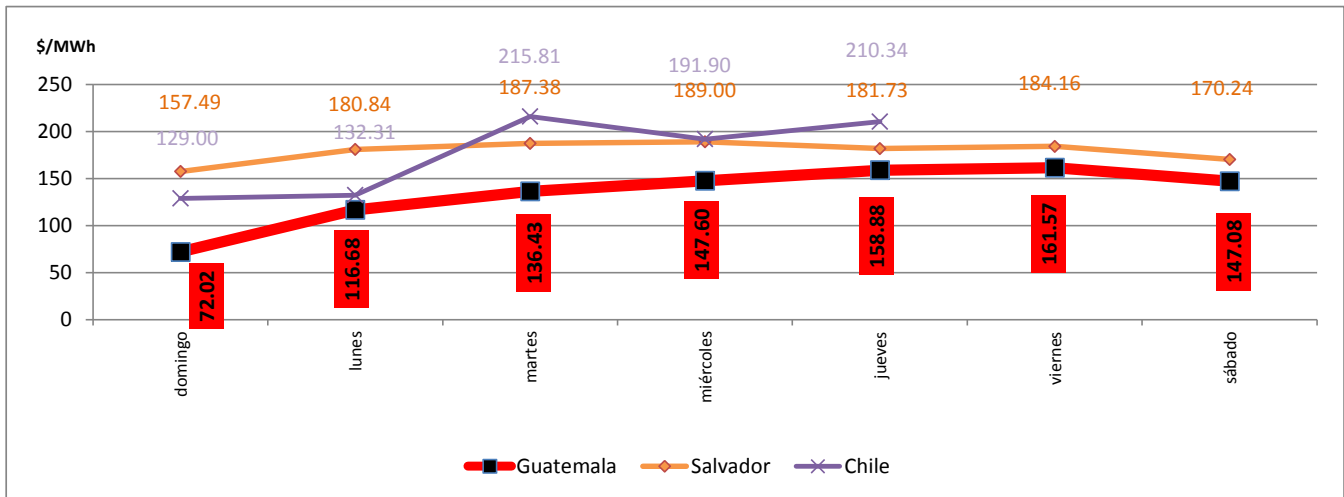
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	173.93 \$/MWh	1,508.79 MW	1,490.40 MW	31.51 MWh	(27.61)MWh
MIN	3.42 \$/MWh	628.88 MW	626.50 MW	(13.06)MWh	0.00 MWh
PROM	134.32 \$/MWh	1,011.72 MW	1,090.36 MW	2,081.10 MWh *	(953.85) MWh *

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).