



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 16 al 22 de septiembre del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	11.34	lunes	3.00
DEMANDA	609.59	lunes	3.00

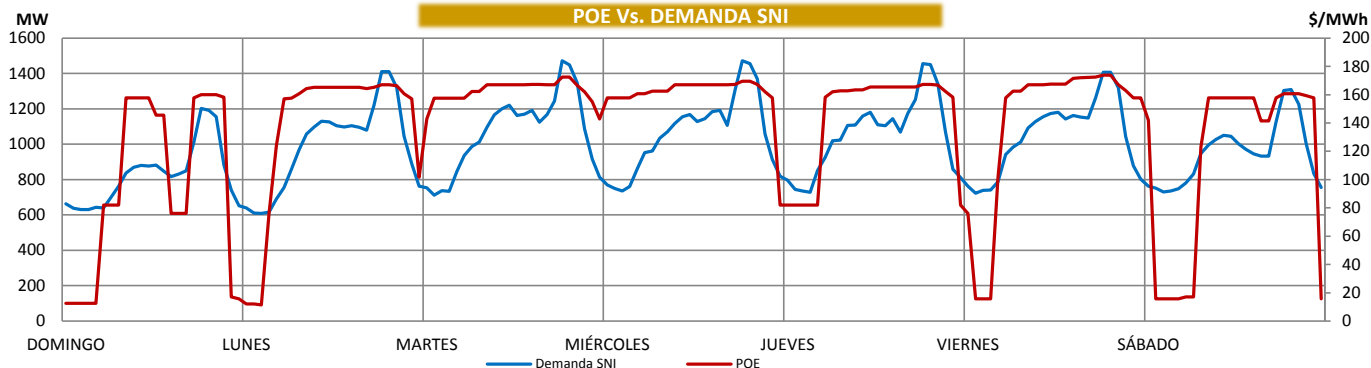
	MAX	DÍA	HORA
SPOT	173.74	viernes	19.00
DEMANDA	1472.86	miércoles	18.45

	PROM	
SPOT	136.18	▲ 14.63
DEMANDA	998.15	▲ 4.21

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.70

POE Vs. DEMANDA SNI



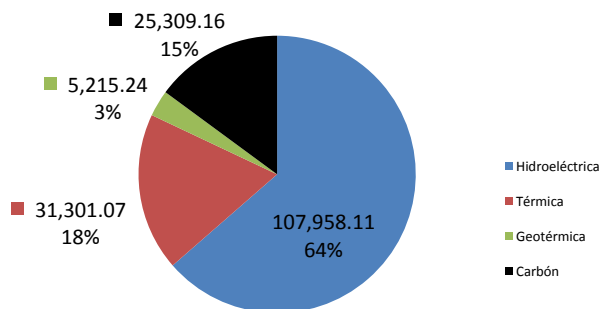
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

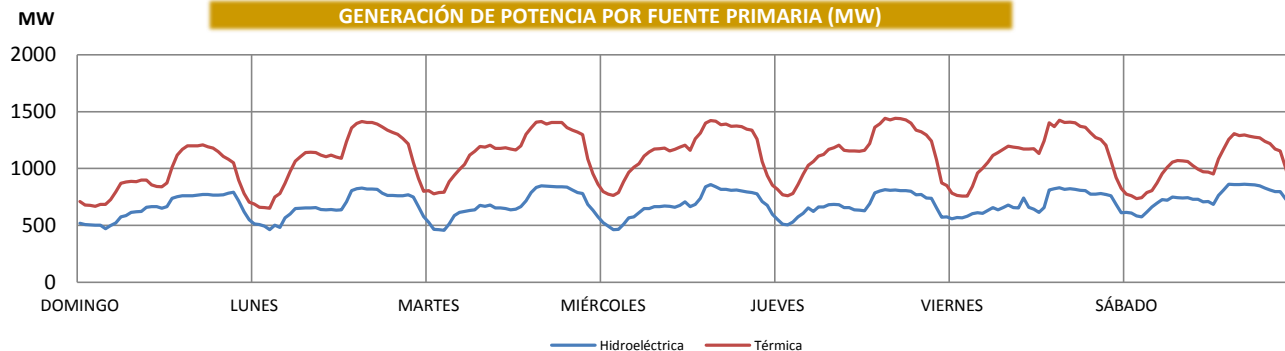
	Hidro	Geo	Termo
Min	65%	81%	14%
Max	76%	83%	29%

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

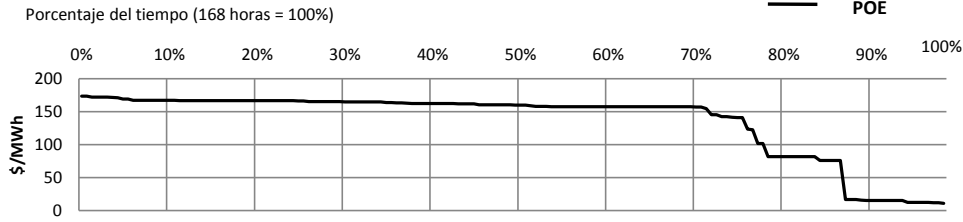
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



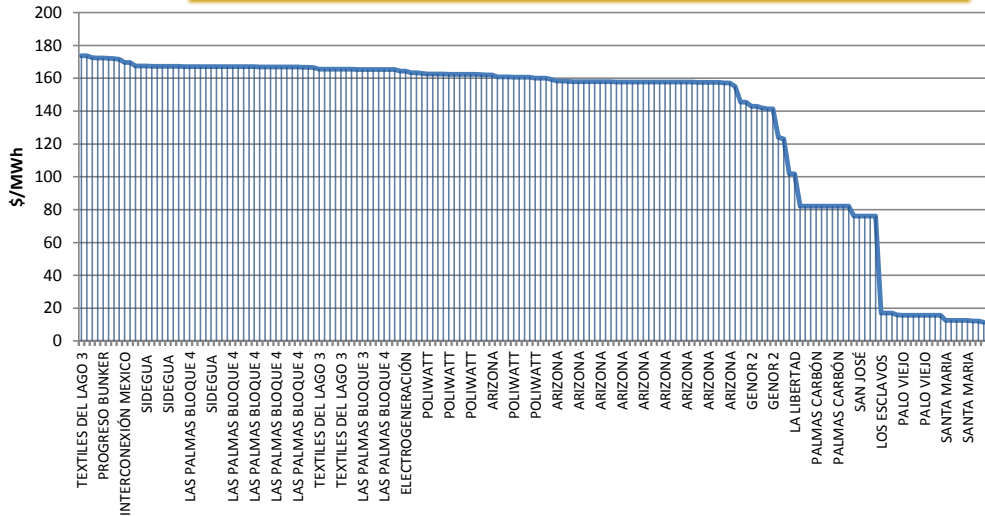
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
170.01	174.00	5%
158.01	170.00	49%
11.34	158.00	46%

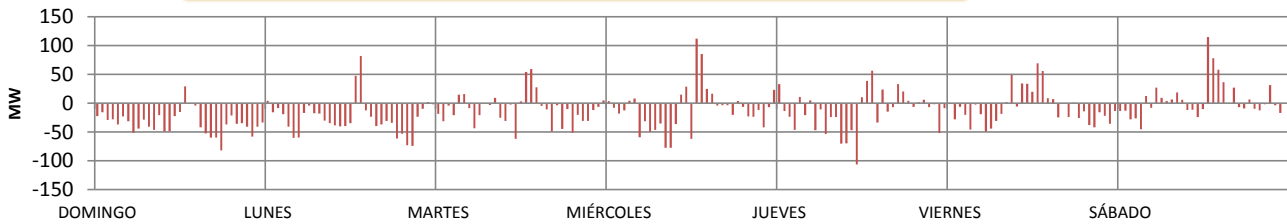
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



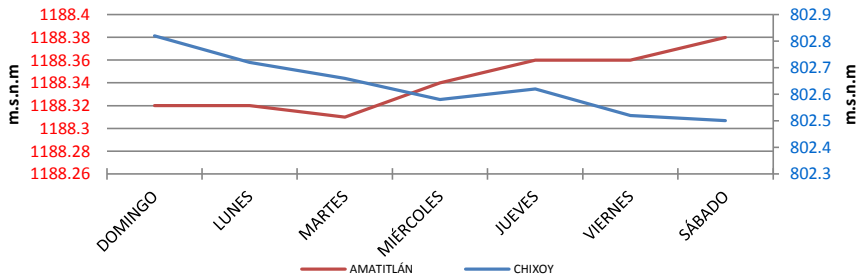
ARIZONA	21%
LAS PALMAS BLOQUE 4	13%
POLIWATT	13%
SIDEGUA	7%
TEXTILES DEL LAGO 3	6%
PALMAS CARBÓN	6%
PALO VIEJO	5%
GENOR 2	4%
SAN JOSÉ	3%
SANTA MARIA	3%
TEXTILES DEL LAGO 2	2%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	10.20%	114.99	sábado	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.02	martes	10.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1482.50	martes	19.00
MÁXIMO REAL		1472.86	miércoles	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



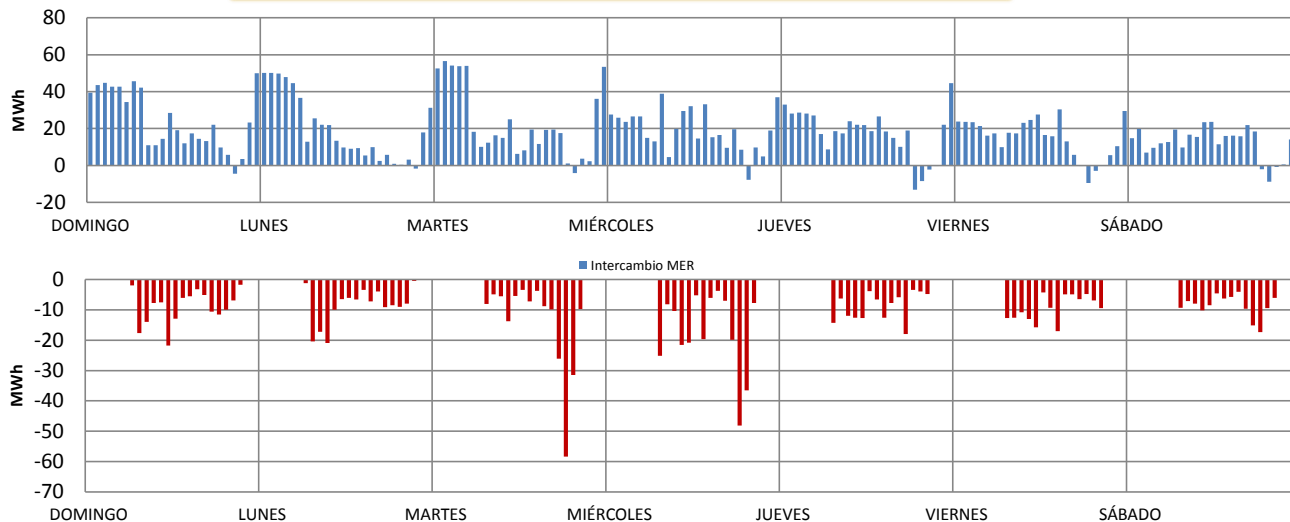
COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	100.28	▼ -3.19
NY Cargo	106.44	▼ -4.13
WTI	95.06	▼ -2.03

	Cota Actual	
CHIXOY	802.50	▼ -0.32
AMATITLÁN	1188.38	▲ 0.06

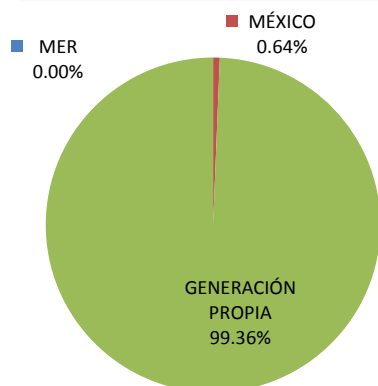
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

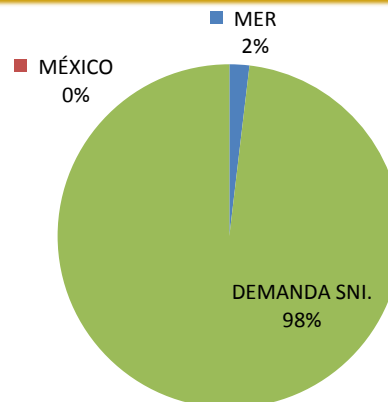


	Neto	Máximo	Intercambio MÉR	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MÉR (MWh)	3,185.39	56.61		martes	2	-13.09	jueves	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,094.71	-58.35		martes	19	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES

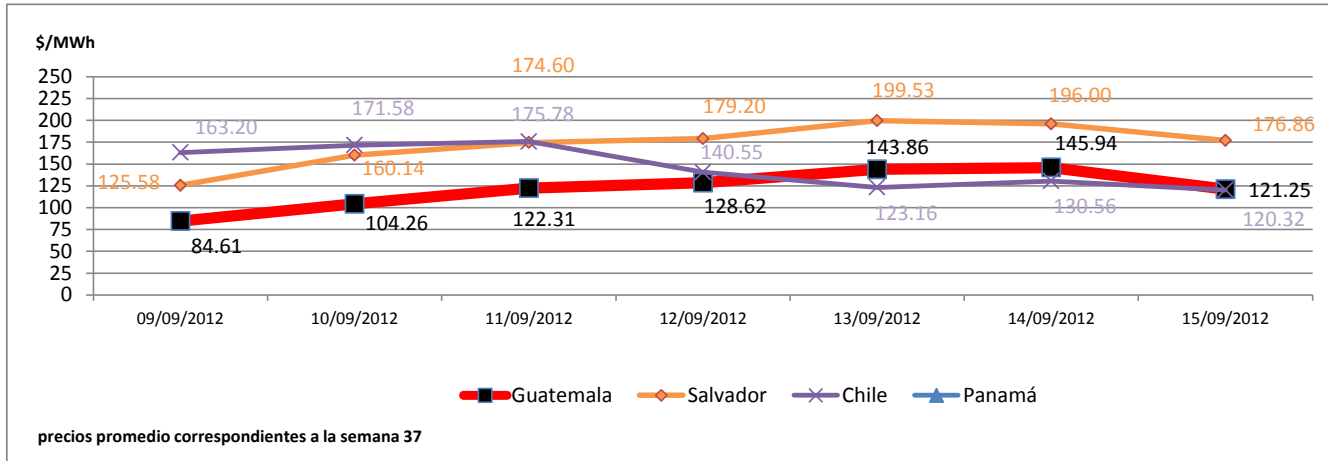


RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MÉR	Intercambio México
MAX	173.74 \$/MWh	1,472.86 MW	1,482.50 MW	56.61 MWh	(58.35)MWh
MIN	11.34 \$/MWh	609.59 MW	618.19 MW	(13.09)MWh	0.00 MWh
PROM	136.18 \$/MWh	998.15 MW	1,095.91 MW	3,185.39 MWh *	(1,094.71) MWh *

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).