



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gov.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 10 al 16 de junio del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

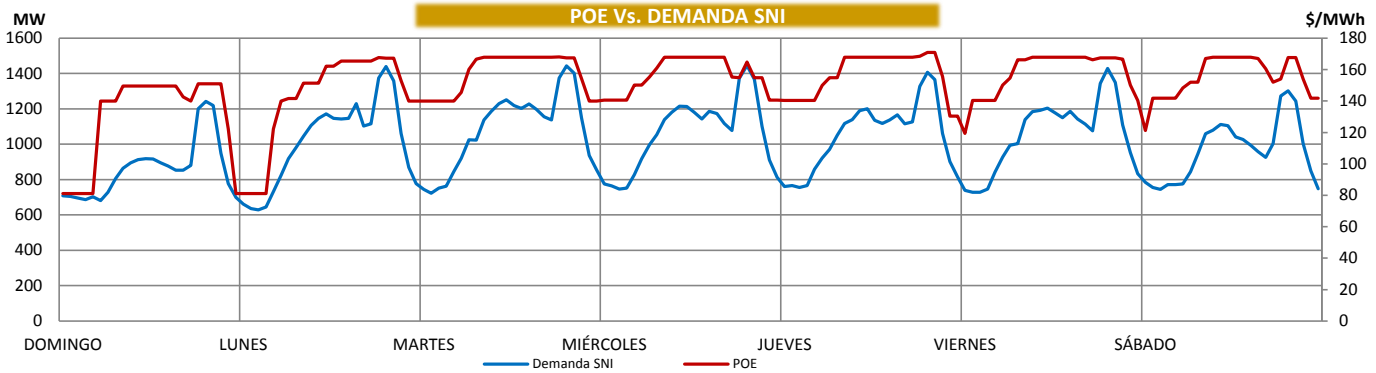
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	81.03	lunes	1.00
DEMANDA	628.58	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	170.88	jueves	20.00
DEMANDA	1444.13	miércoles	19.30

	PROM	
SPOT	150.82	▲ 6.60
DEMANDA	1011.15	▲ 7.50

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.76**



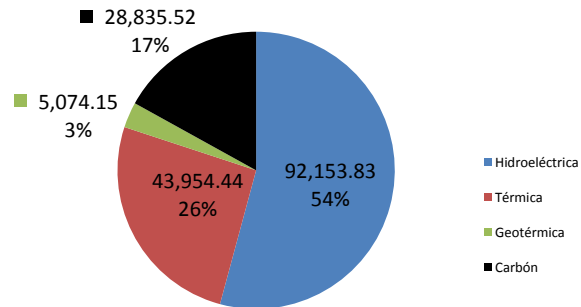
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

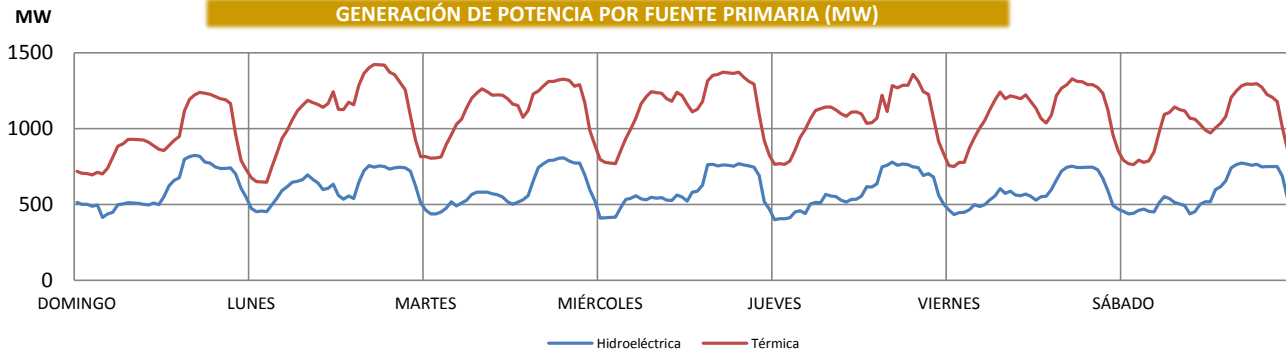
	Hidro	Geo	Termo
Min	57%	78%	20%
Max	64%	81%	35%

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

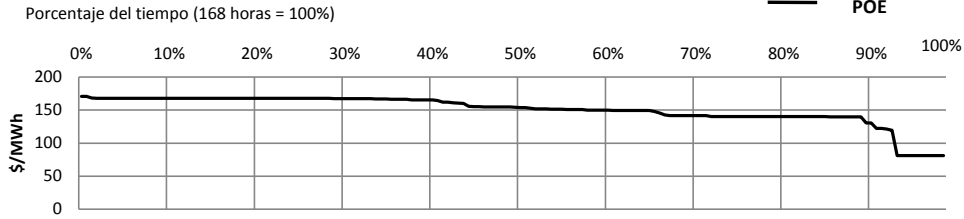
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



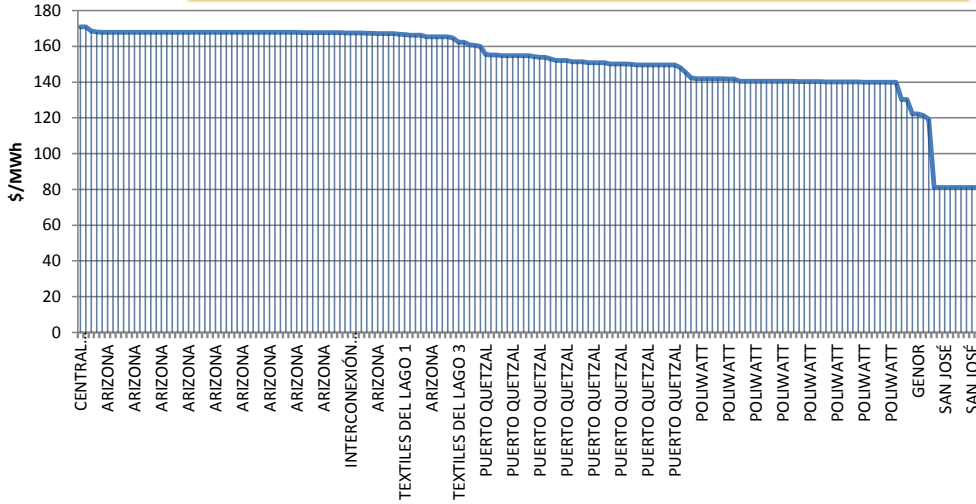
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
167.01	171.00	35%
148.01	167.00	32%
81.03	148.00	33%

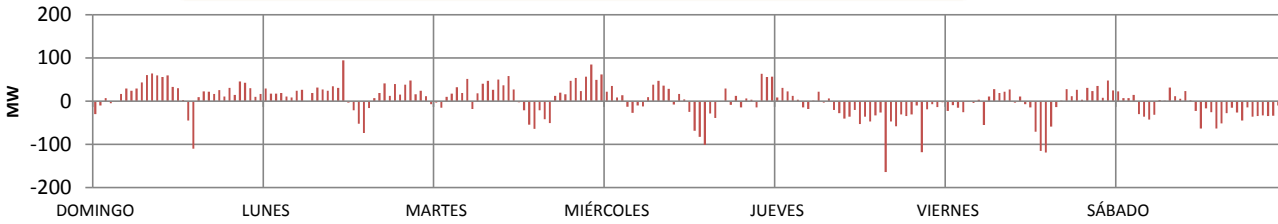
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



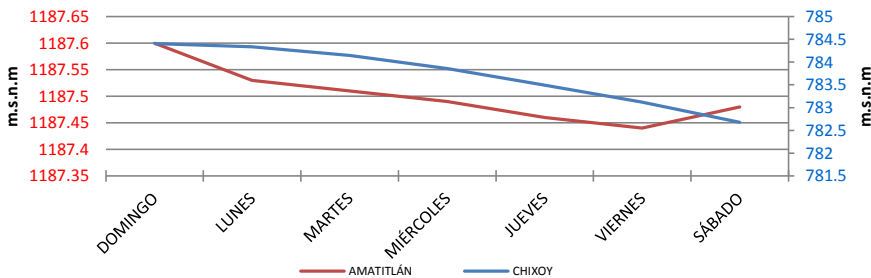
ARIZONA	32%
POLIWATT	23%
PUERTO QUETZAL	21%
SAN JOSÉ	6%
GENOR	5%
TEXTILES DEL LAGO 3	4%
INTERCONEXIÓN MEXICO	4%
TEXTILES DEL LAGO 1	2%
TEXTILES DEL LAGO 2	1%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	1%
ELECTROGENERACIÓN	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-13.19%	-163.61	jueves	19.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.01	domingo	5.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1441.20	jueves	19.30
MÁXIMO REAL		1444.13	miércoles	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



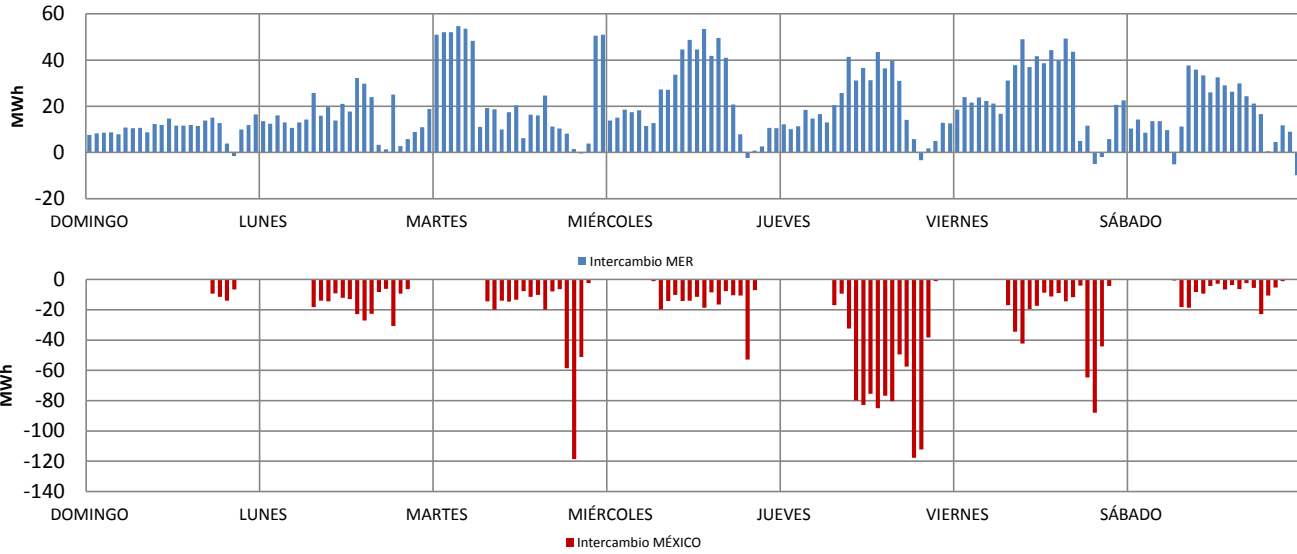
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal		
US Gulf	88.60	▲	0.14
NY Cargo	93.41	▼	-0.44
WTI	83.33	▼	-0.94

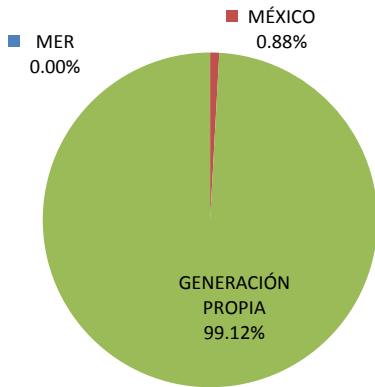
	Cota Actual		
CHIXOY	782.68	▼	-1.73
AMATITLÁN	1187.48	▼	-0.12

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

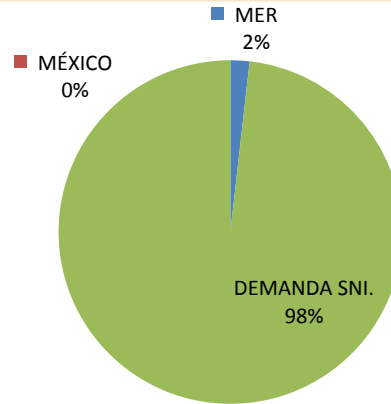


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,304.14	54.74	martes	4	-9.85	sábado	24
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-2,274.83	-118.54	martes	20	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	170.88 \$/MWh	1,444.13 MW	1,441.20 MW	54.74 MWh	(118.54)MWh
MIN	81.03 \$/MWh	628.58 MW	611.30 MW	(9.85)MWh	0.00 MWh
PROM	150.82 \$/MWh	1,011.15 MW	1,078.54 MW	3,304.14 MWh *	(2,274.83) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja ▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)
 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>

* Intercambio Neto

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM).