

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 01 al 07 de julio del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

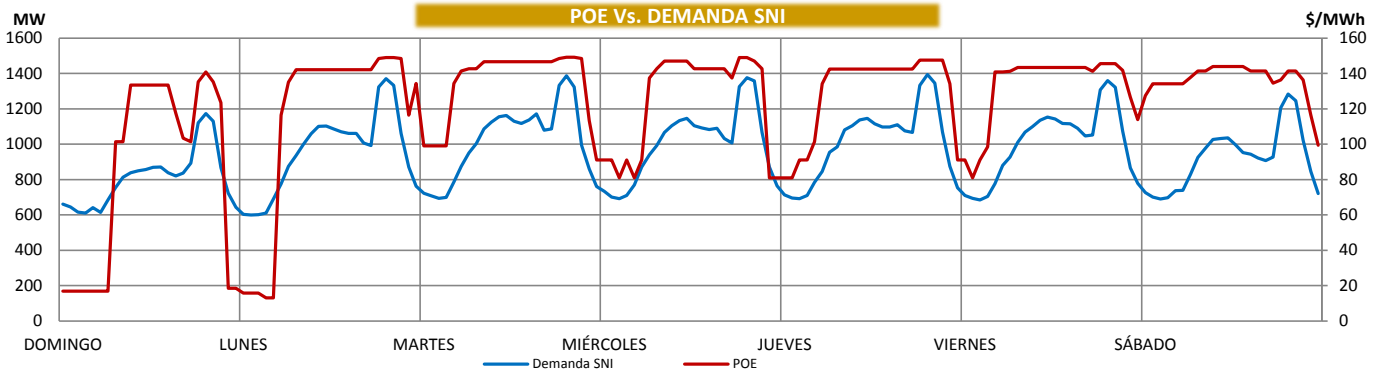
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	13.1	lunes	4.00
DEMANDA	599.72	lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	149.2	martes	20.00
DEMANDA	1394.59	jueves	19.45

	PROM	
SPOT	122.16	▲ 5.61
DEMANDA	958.96	▲ -27.77

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.74**



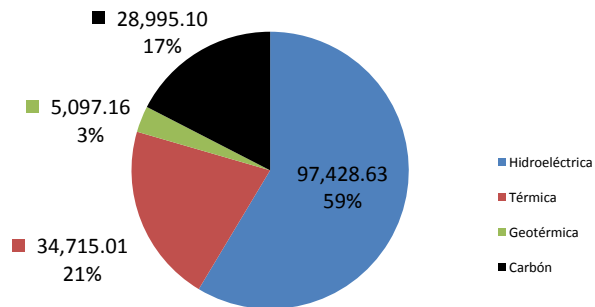
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

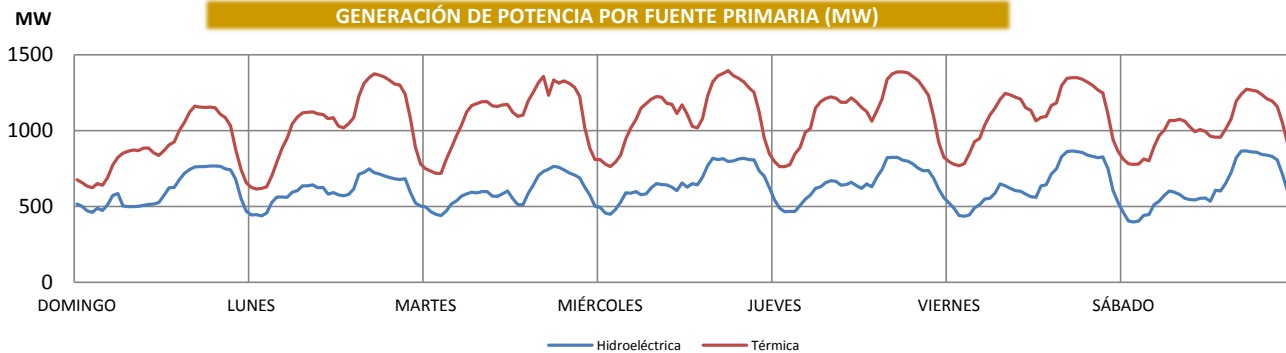
	Hidro	Geo	Termo
Min	59%	73%	17%
Max	66%	82%	31%

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

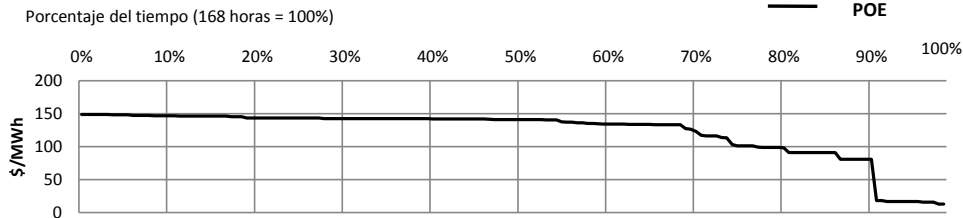
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



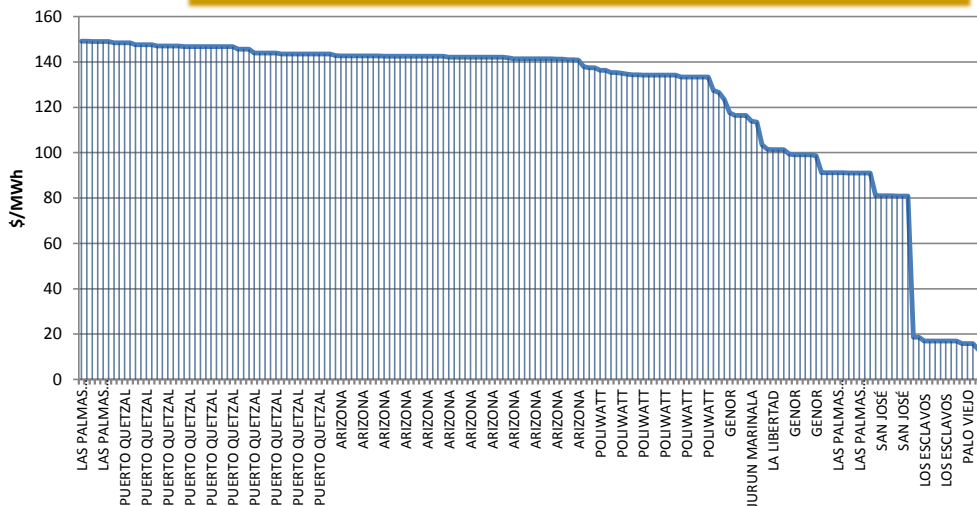
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
148.01	150.00	6%
142.01	148.00	41%
13.00	142.00	53%

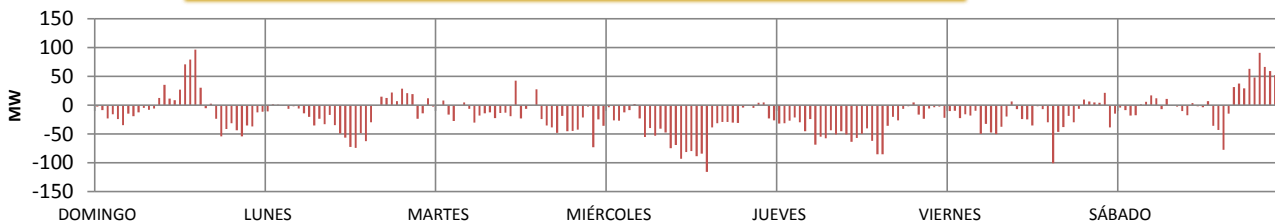
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



ARIZONA	27%
PUERTO QUETZAL	24%
POLIWATT	14%
GENOR	10%
LAS PALMAS CARBÓN	6%
SAN JOSÉ	4%
LOS ESCLAVOS	4%
LA LIBERTAD	2%
PALO VIEJO	2%
LAS PALMAS BLOQUE 1	1%
HIDROELÉCTRICA RENACE	1%

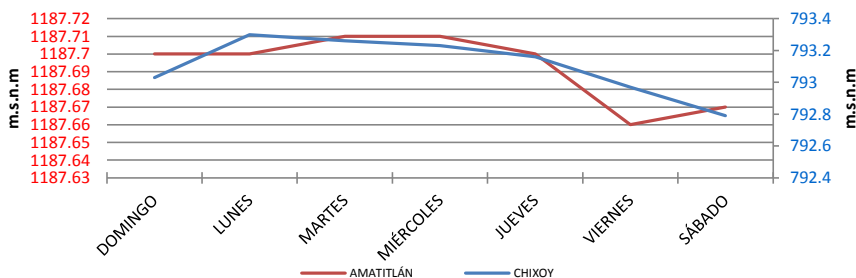
DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



DIFERENCIA MÁXIMA
DIFERENCIA MÍNIMA
MÁXIMO PROGRAMADO
MÁXIMO REAL

%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
-10.78%	-115.54	miércoles	18.30
0.01%	-0.18	miércoles	20.30
	1411.70	jueves	19.30
	1394.59	jueves	19.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



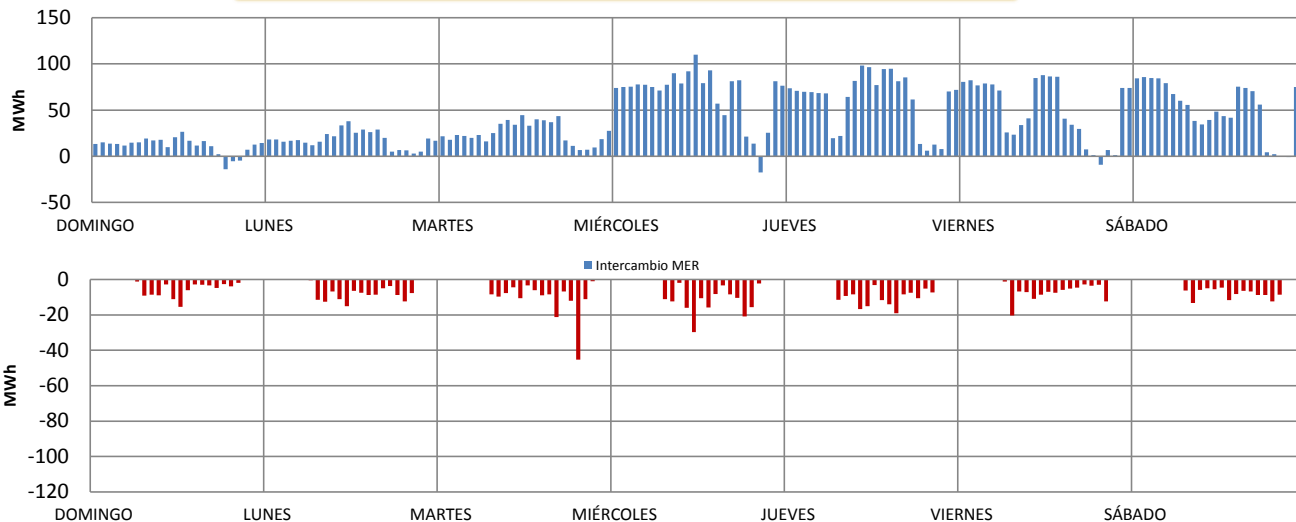
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	88.90	▲ 4.98
NY Cargo	95.38	▲ 6.56
WTI	86.25	▲ 7.00

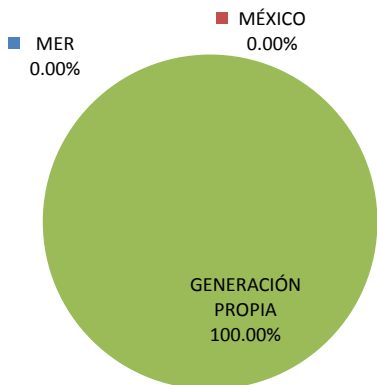
	Cota Actual	
CHIXOY	792.79	▼ -0.24
AMATITLÁN	1187.67	▼ -0.03

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

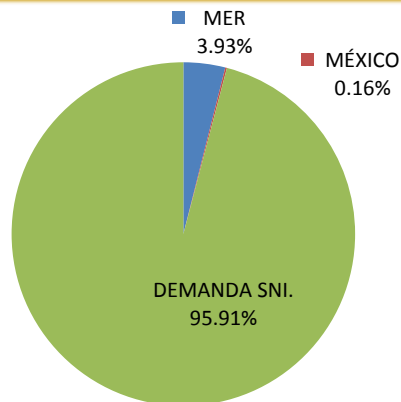


	Neto	Máximo	Intercambio MÉR Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MÉR (MWh)	6,892.87	109.89	miércoles	12	-17.39	miércoles	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-903.67	-45.25	martes	20	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MÉR	Intercambio México
MAX	149.20 \$/MWh	1,394.59 MW	1,411.70 MW	109.89 MWh	(45.25)MWh
MIN	13.10 \$/MWh	599.72 MW	598.30 MW	(17.39)MWh	0.00 MWh
PROM	122.16 \$/MWh	958.96 MW	1,046.32 MW	6,892.87 MWh *	(903.67) 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).