

**DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA**

Semana comprendida del 20 al 26 de junio del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

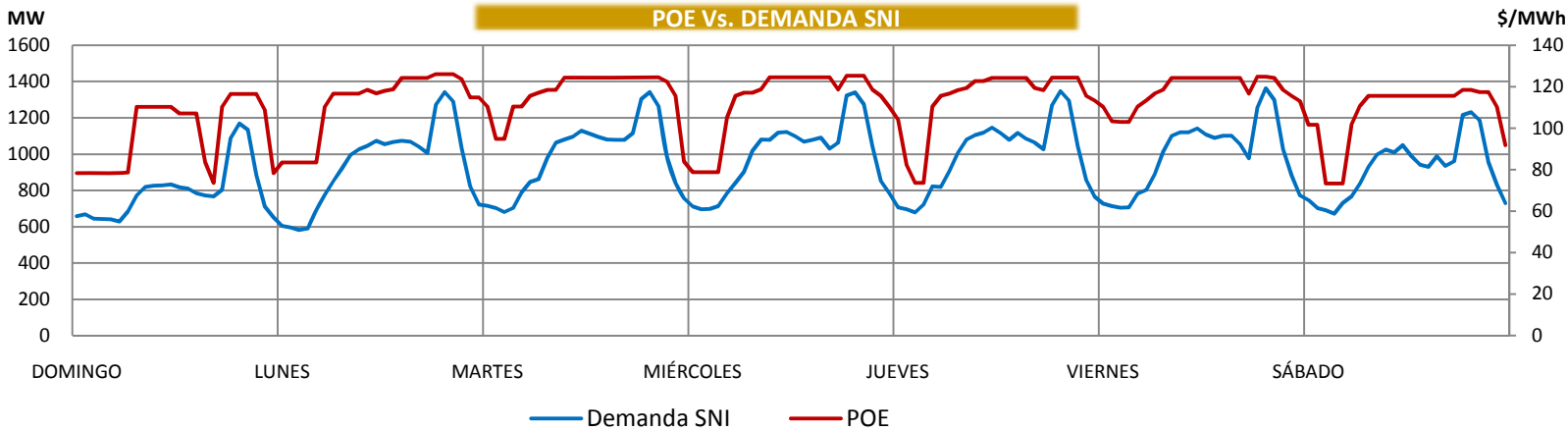
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	73.34	sábado	3.00
DEMANDA	581.47	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	126.1	lunes	19.00
DEMANDA	1362.8	viernes	19.30

	PROM	
SPOT	111.51	▲ 0.38
DEMANDA	945.46	▲ 11.52

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

**0.81**



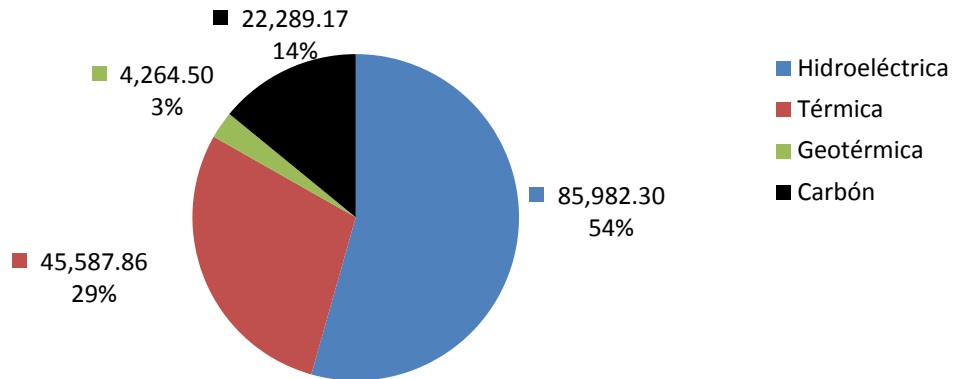
Nota:

**FACTOR DE PLANTA**

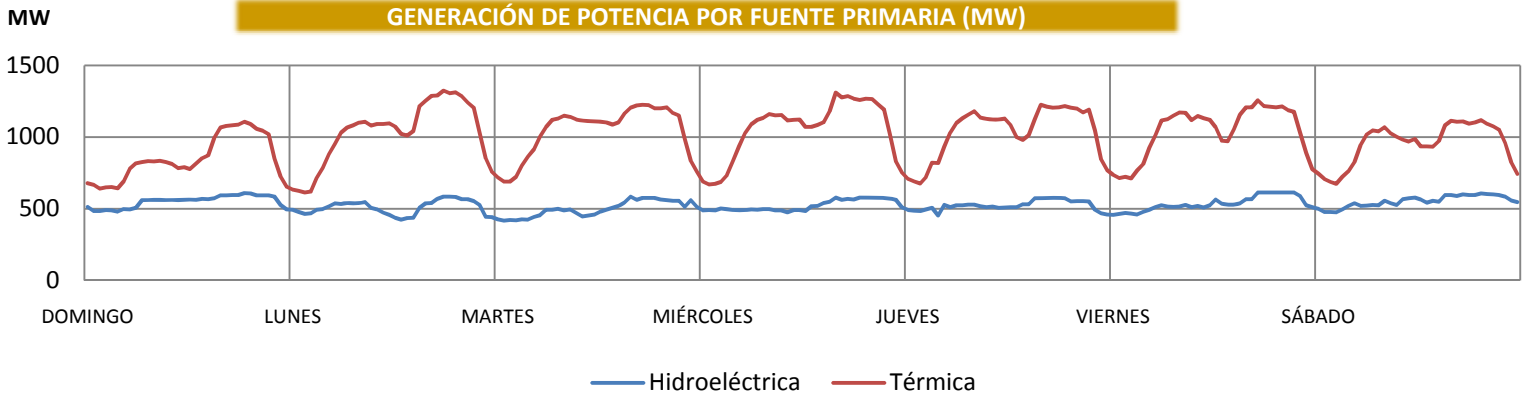
	Hidro	Geo	Termo
Min	69%	65%	17%
Max	77%	69%	36%

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

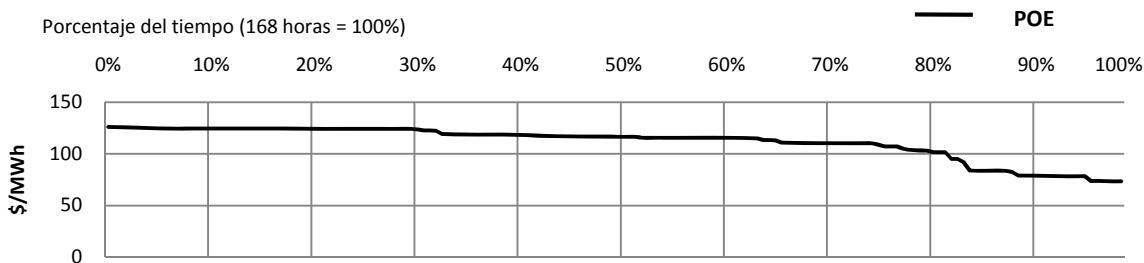
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)**



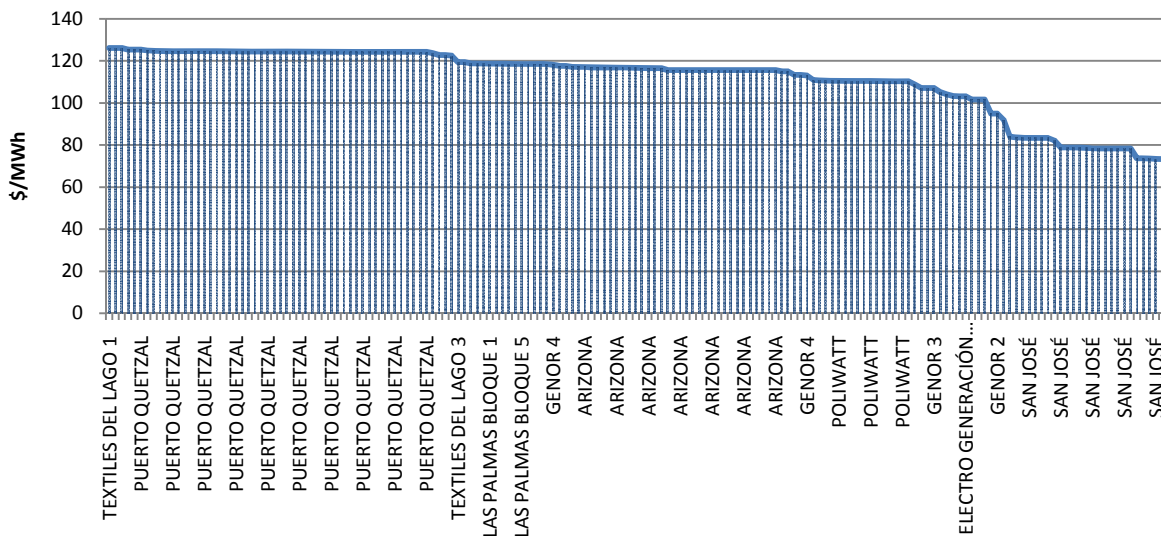
## CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
122	126	33
115	119	30
73.00	114	37

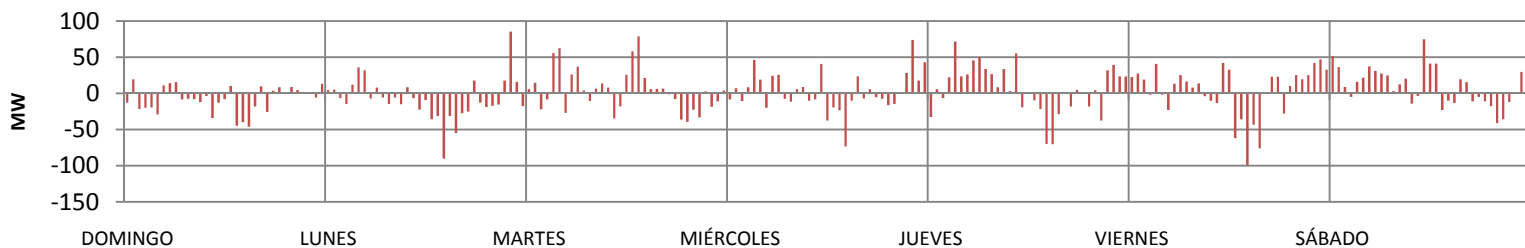
Valores en US\$/MWh

## IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



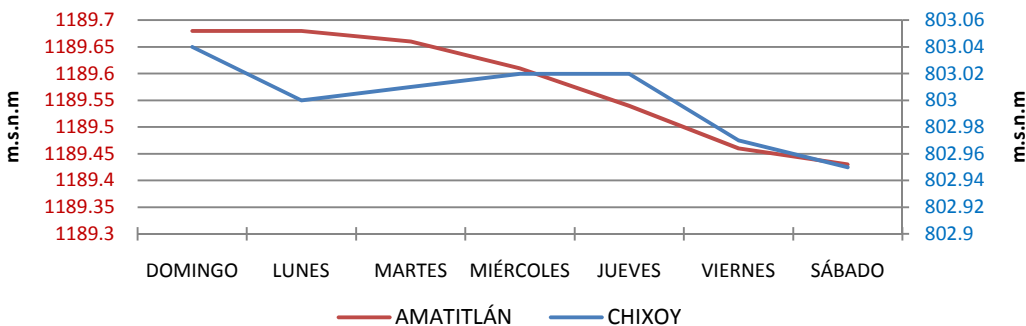
PUERTO QUETZAL	28%
ARIZONA	21%
SAN JOSÉ	14%
POLIWATT	10%
GENOR 3	6%
LAS PALMAS BLOQUE 2	2%
ELECTRO GENERACIÓN CRISTAL BUNKER	2%
ELECTROGENERACIÓN	2%
TEXTILES DEL LAGO 3	2%
TEXTILES DEL LAGO 1	2%
GECSA 2	1%

## DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-9.37%	-99.42	viernes	18.30
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.01%	-0.13	domingo	22.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>		1343.4	lunes	19.15
<b>MÁXIMO REAL</b>		1362.8	viernes	19.30

## COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

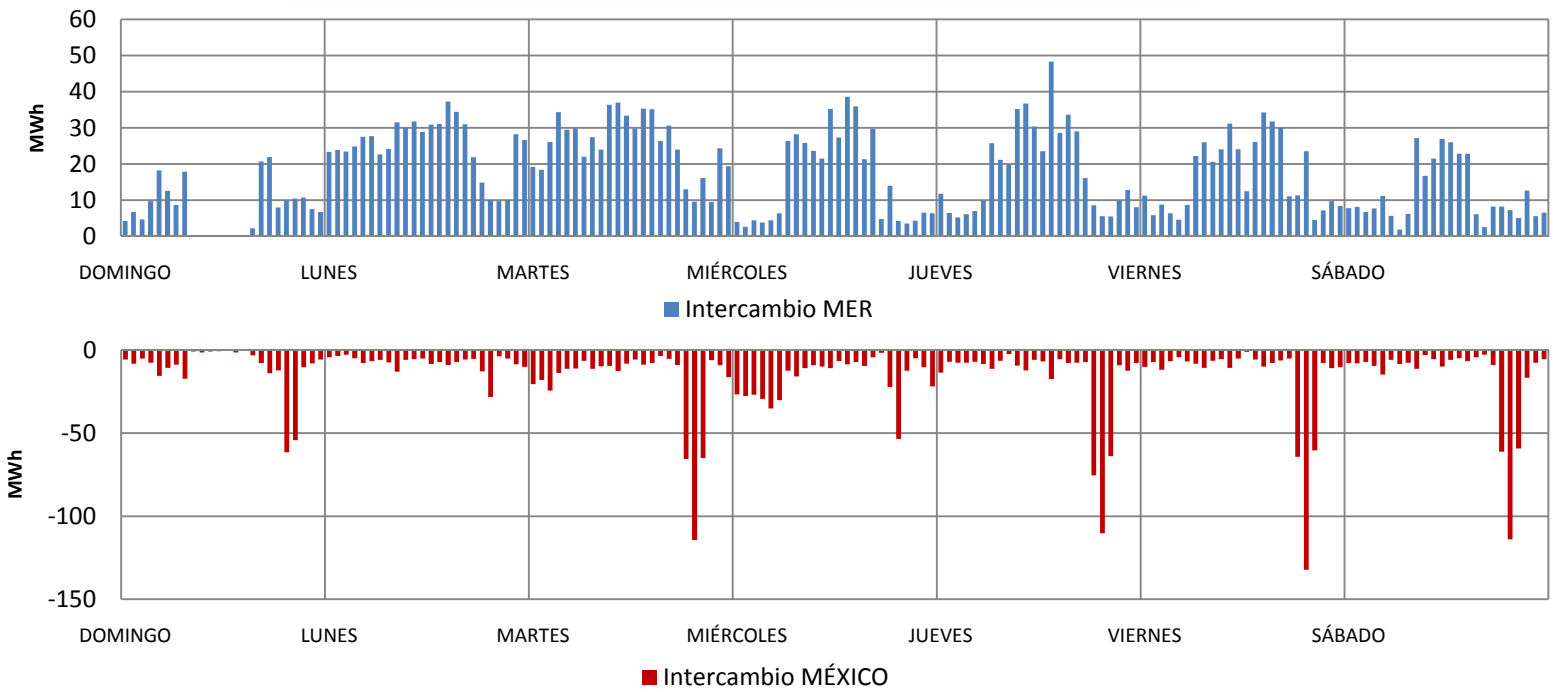


## COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	67.524	▲ 0.48
NY Cargo	69.48	▲ 0.54
WTI	77.478	▲ 0.74
	Cota Actual	
CHIXOY	802.95	▼ -0.09
AMATITLÁN	1189.43	▼ -0.25

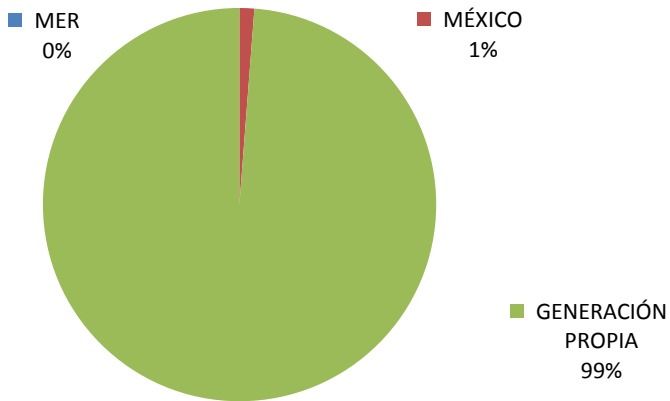
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

## EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

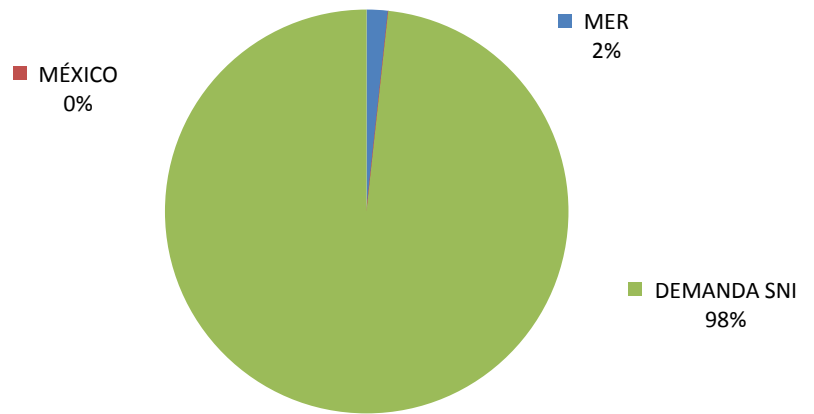


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,910.64	48.29	jueves	14	0	domingo	10
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-2,555.94	-132.24	viernes	20	-0.21	domingo	15

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	126.10 \$/MWh	1,362.80 MW	1,343.40 MW	48.29 MWh	( 132.24)MWh
MIN	73.34 \$/MWh	581.47 MW	588.00 MW	0.00 MWh	( 0.21)MWh
PROM	111.51 \$/MWh	945.46 MW	1,009.55 MW	2,910.64 MWh *	( 2,555.94) 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

\* Intercambio Neto

<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)