

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

Semana comprendida del 25 de abril al 01 de mayo del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

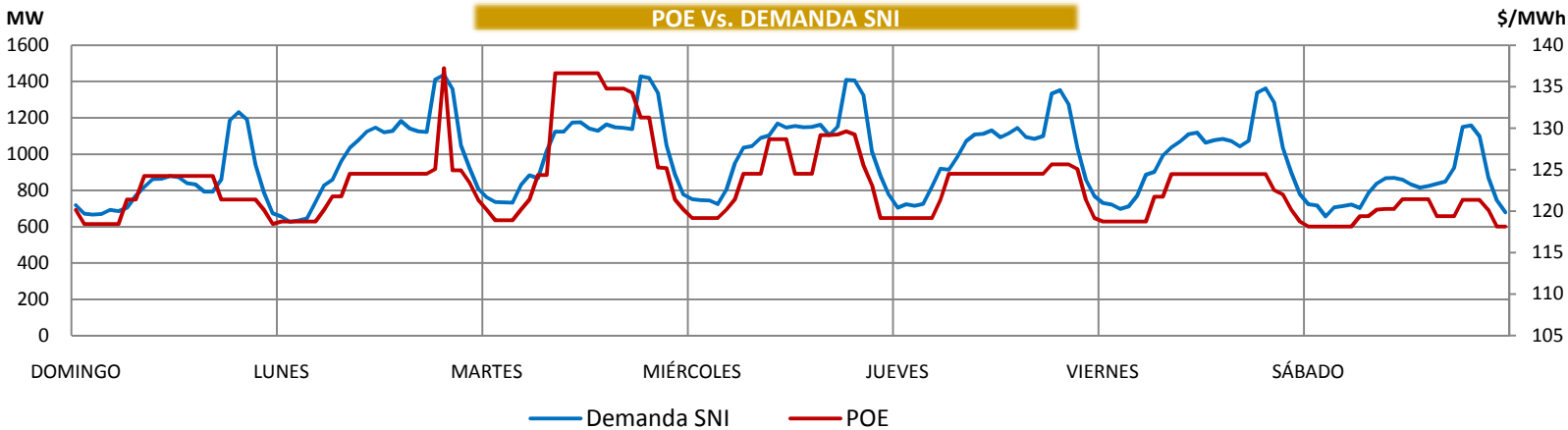
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	118.13	sábado	1.00
DEMANDA	626.43	lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	137.24	lunes	20.00
DEMANDA	1437.86	lunes	19.15

	PROM	
SPOT	123.22	▼ -0.44
DEMANDA	964.60	▼ -7.96

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

**0.72**



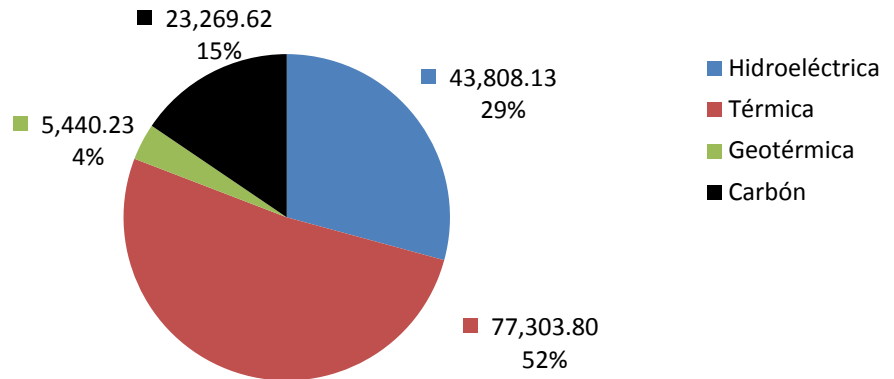
Nota:

**FACTOR DE PLANTA**

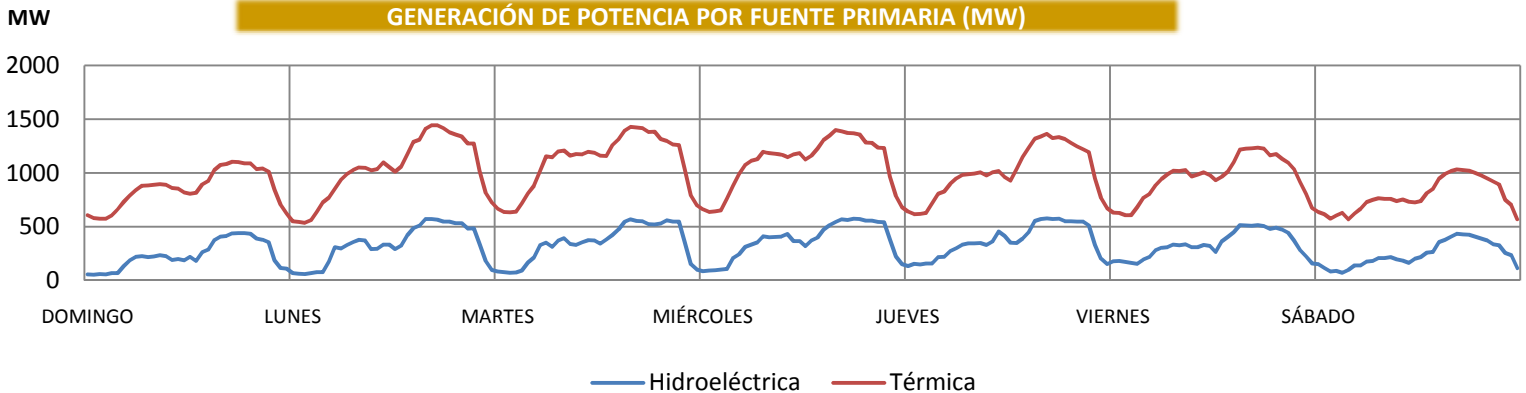
	Hidro	Geo	Termo
Min	26%	84%	36%
Max	44%	89%	50%

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

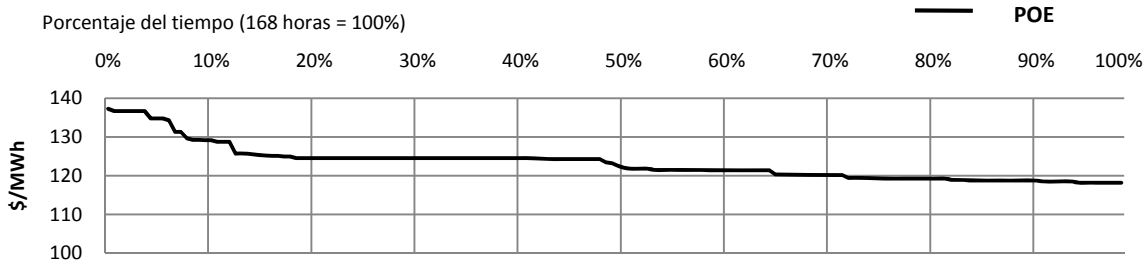
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



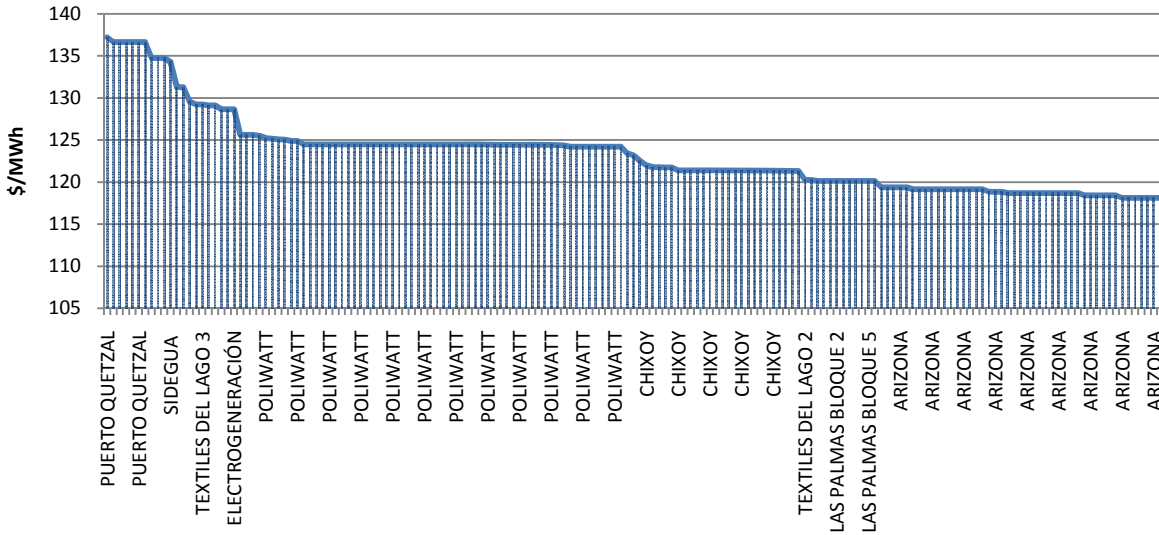
## CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
125	137	17
120	124	55
118	119	28

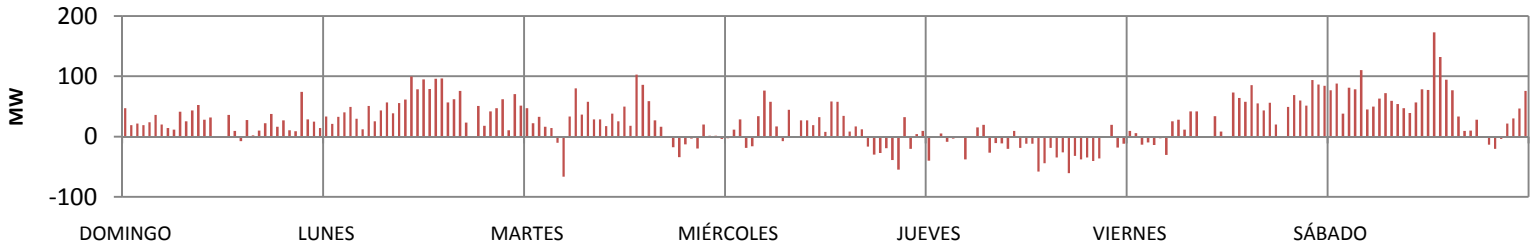
Valores en US\$/MWh

## IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



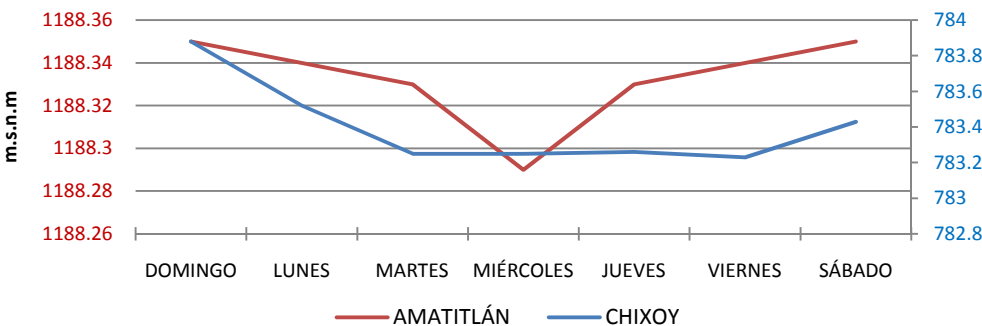
POLIWATT	35%
ARIZONA	27%
CHIXOY	15%
PUERTO QUETZAL	4%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	4%
LAS PALMAS BLOQUE 5	3%
LAS PALMAS BLOQUE 2	2%
ELECTROGENERACIÓN	2%
TEXTILES DEL LAGO 2	2%
TEXTILES DEL LAGO 3	1%

## DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	18.66%	172.73	sábado	18.00
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.00%	-0.03	lunes	19.45
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>		1404.1	martes	19.15
<b>MÁXIMO REAL</b>		1437.86	lunes	19.15

## COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



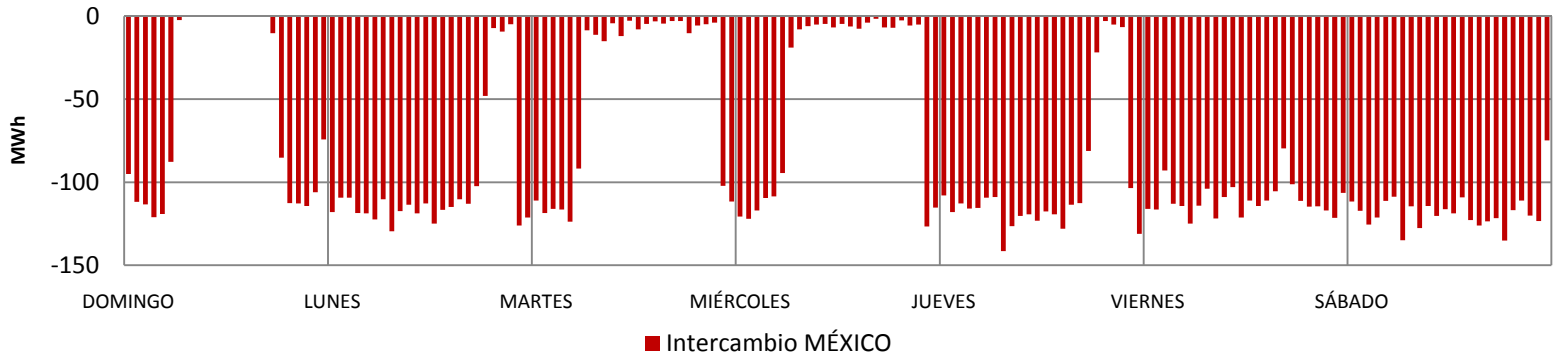
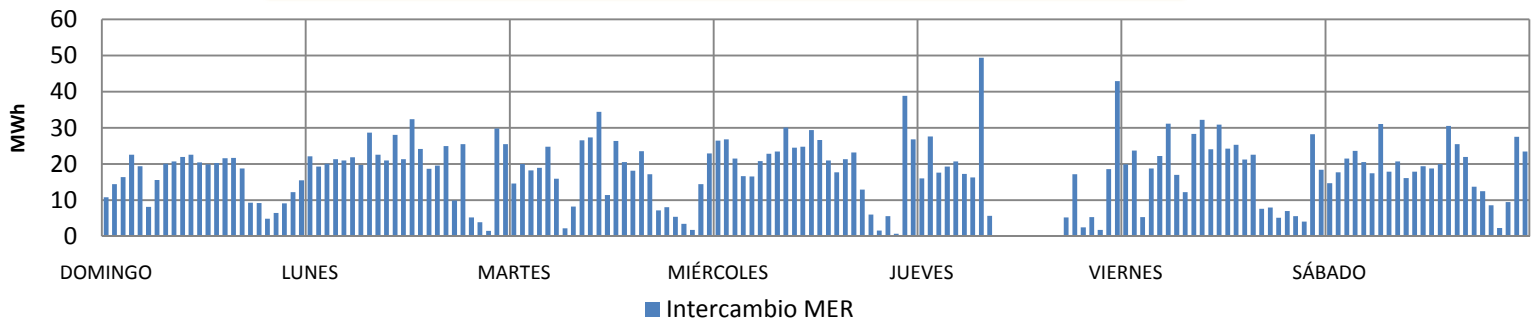
— AMATITLÁN — CHIXOY

## COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	73.75	▲ 0.60
NY Cargo	78.06	▲ 0.92
WTI	84.236	▲ 0.68
	Cota Actual	
CHIXOY	783.43	▼ -0.45
AMATITLÁN	1188.35	▶ 0.00

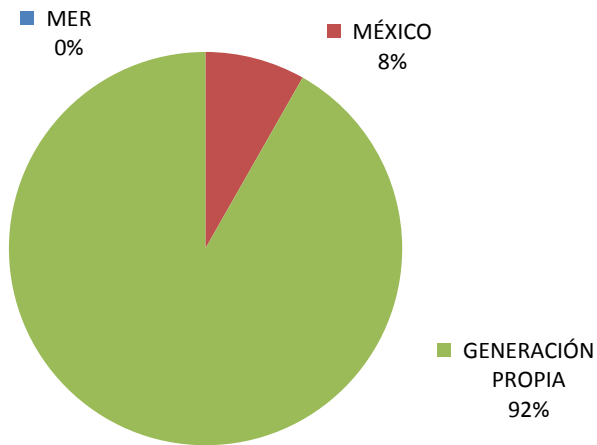
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

## EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

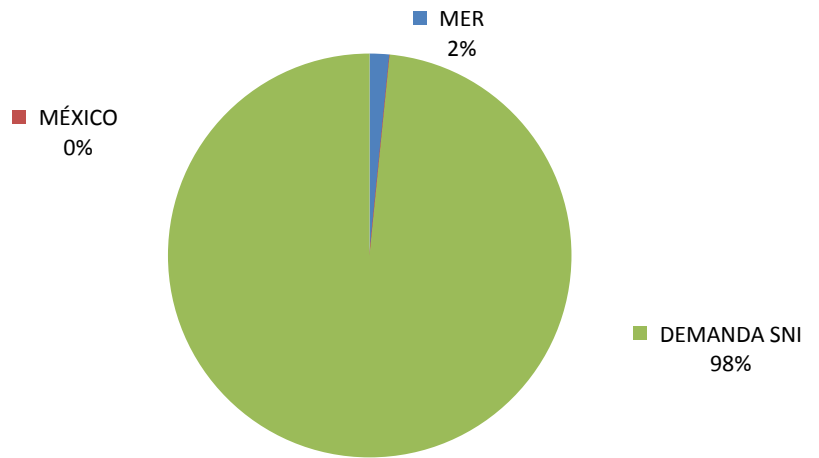


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,926.88	49.4	jueves	8	0	jueves	10
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-13,520.62	-141.44	jueves	8	0	domingo	8

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	137.24 \$/MWh	1,437.86 MW	1,404.10 MW	49.40 MWh	( 141.44)MWh
MIN	118.13 \$/MWh	626.43 MW	600.60 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	123.22 \$/MWh	964.60 MW	1,013.85 MW	2,926.88 MWh *	( 13,520.62) 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)