

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

Semana comprendida del 19 al 25 de diciembre del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

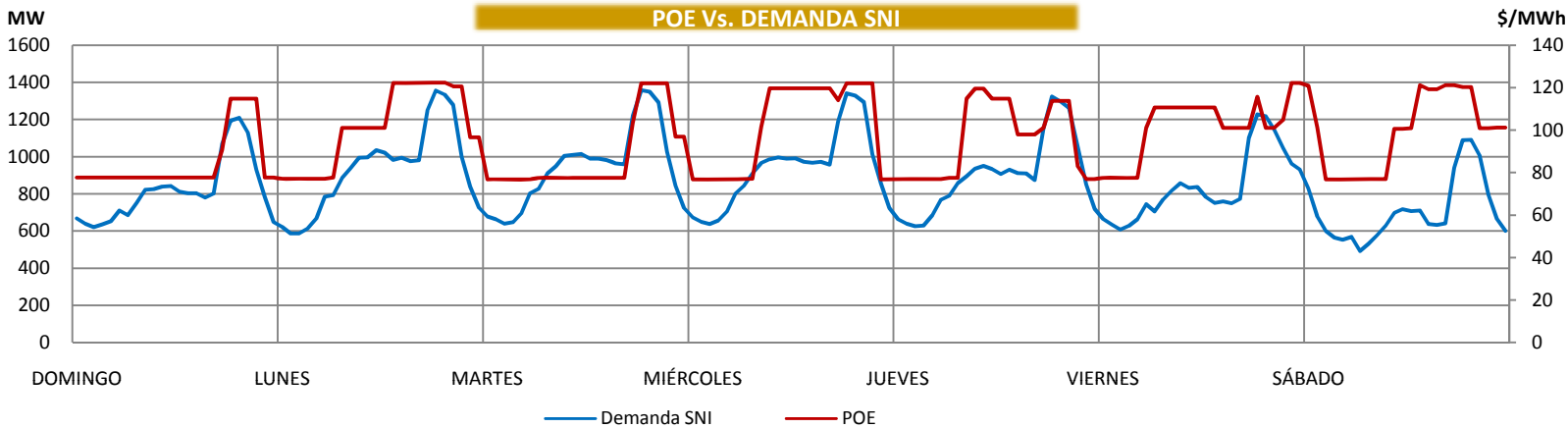
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	76.75	Sábado	3.00
DEMANDA	492.36	Sábado	7.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	122.43	Lunes	18.00
DEMANDA	1,357.55	Martes	18.30

	PROM	
SPOT	95.90	▲ 2.24
DEMANDA	866.40	▲ -49.06

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

**0.62**



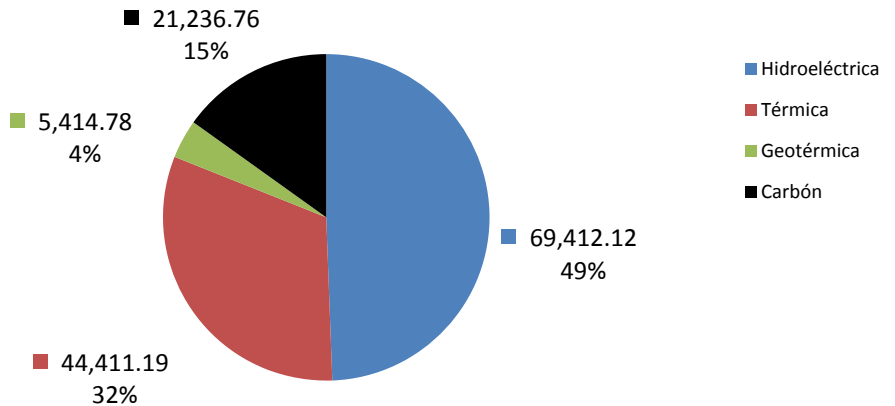
Nota:

**FACTOR DE PLANTA**

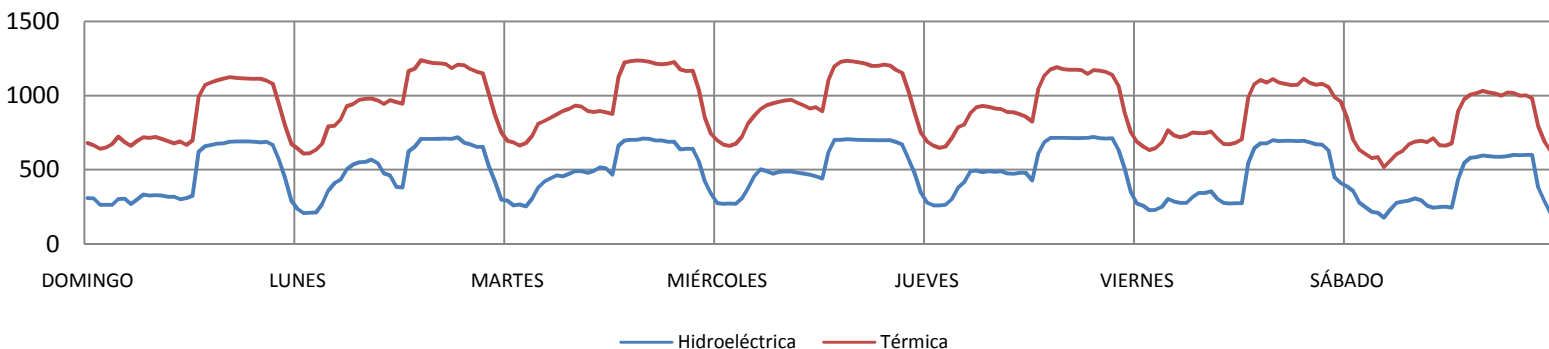
	Hidro	Geo	Termo
Min	39%	84%	26%
Max	58%	86%	31%

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

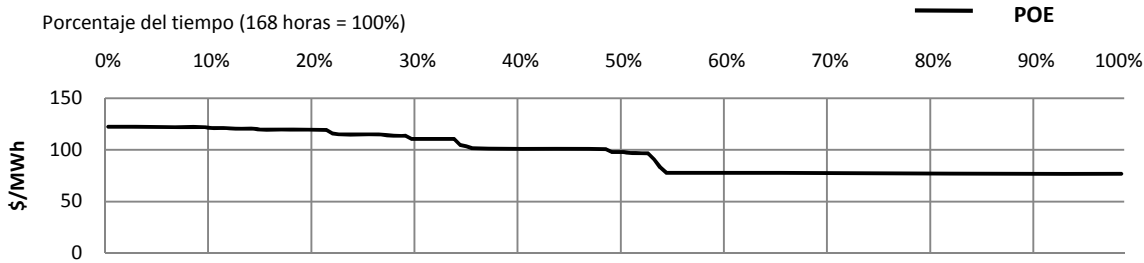
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



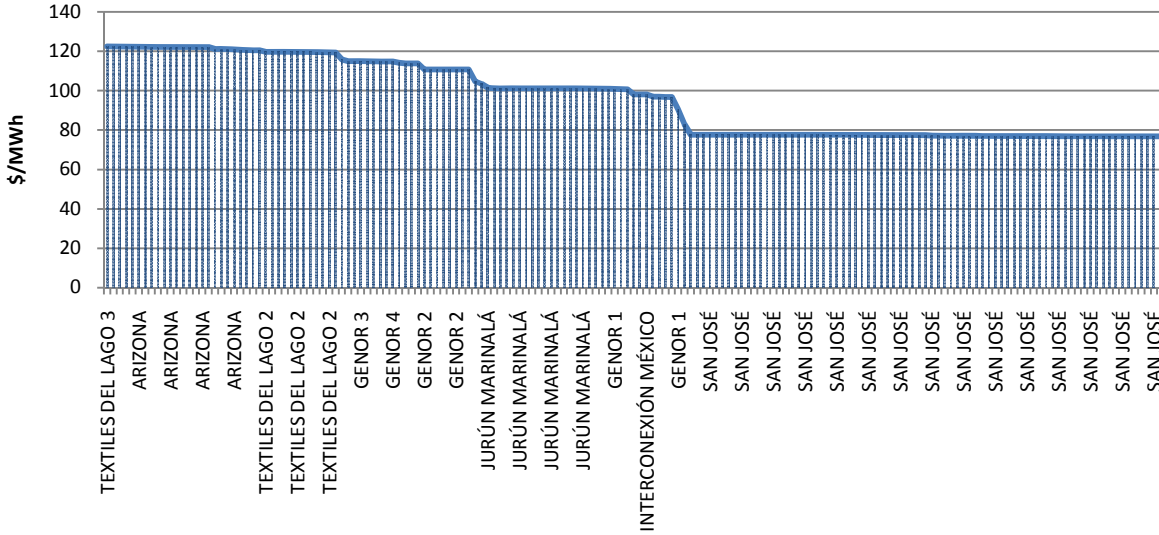
## CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
100	123	49
80	99	6
75	79	45

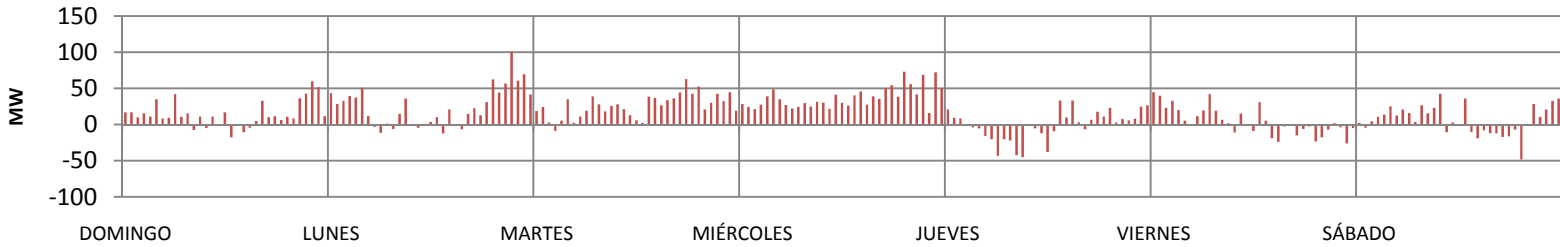
Valores en US\$/MWh

## IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



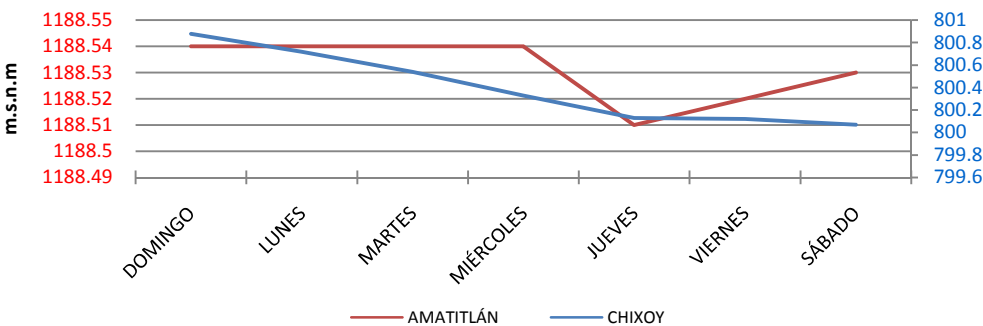
SAN JOSÉ	45%
JURÚN MARINALÁ	13%
ARIZONA	12%
TEXTILES DEL LAGO 2	7%
GENOR 2	5%
GENOR 4	5%
GENOR 1	4%
GENOR 3	4%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	2%

## DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	8.45%	100.38	Lunes	21.00
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.00%	0.01	Viernes	19.15
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>		1,336.10	Lunes	18.45
<b>MÁXIMO REAL</b>		1,357.55	Martes	18.30

## COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

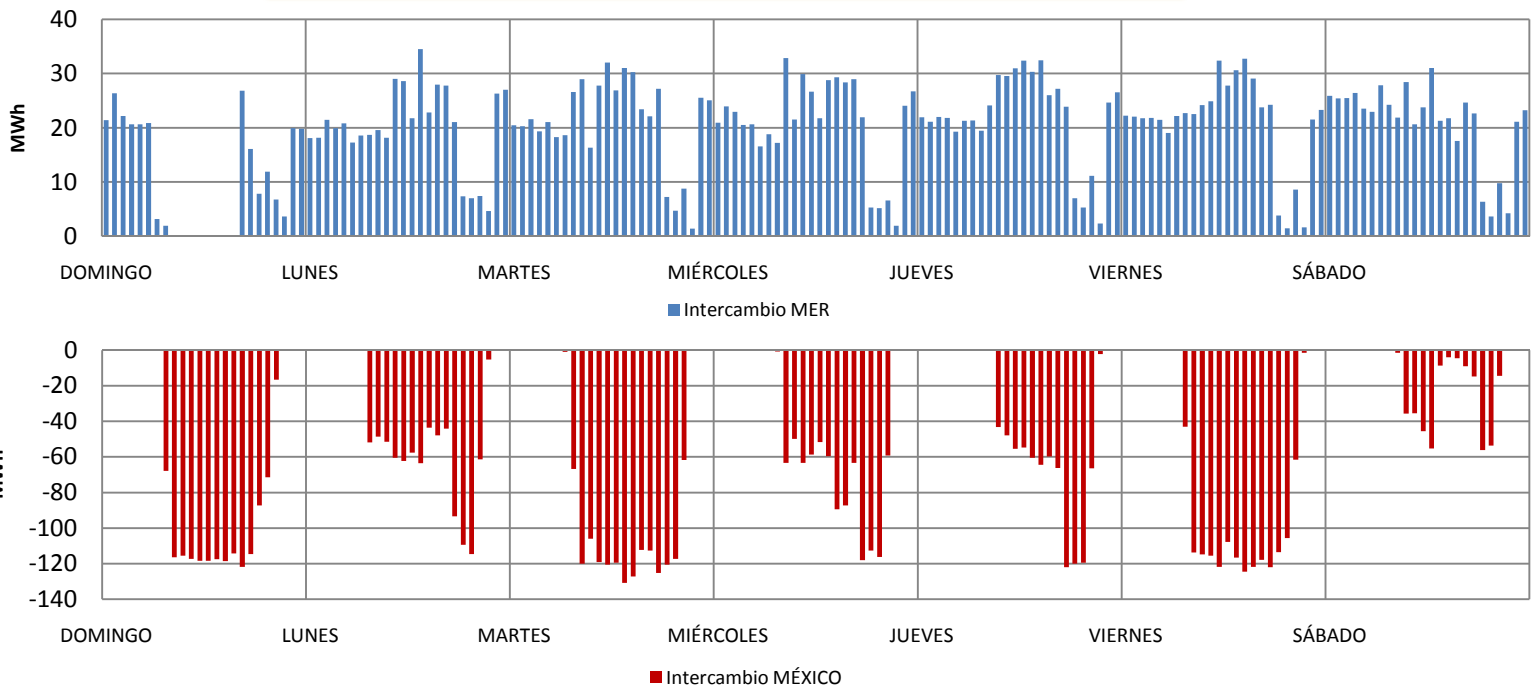


## COMBUSTIBLES

Promedio Semanal			
<b>US Gulf</b> <b>NY Cargo</b> <b>WTI</b>		76.33	▲ 0.54
		78.40	▲ 0.93
		90.54	▲ 2.29
Cota Actual			
<b>CHIXOY</b> <b>AMATITLÁN</b>		800.07	▼ -0.81
		1,188.53	▼ -0.01

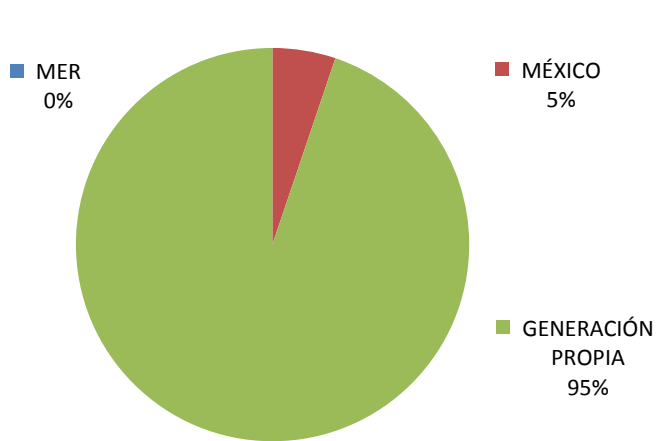
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

## EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

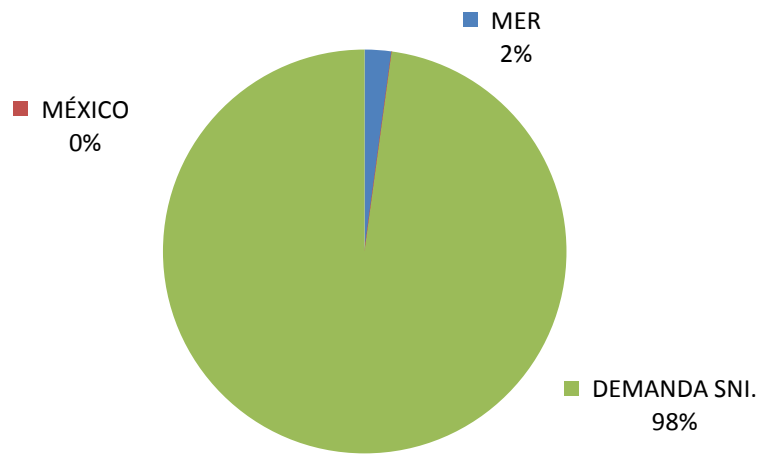


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,281.46	34.49	Lunes	14	0	Domingo	9
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-7,607.58	-130.87	Martes	14	0	Lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	122.43 \$/MWh	1,357.55 MW	1,336.10 MW	34.49 MWh	( 130.87)MWh
MIN	76.75 \$/MWh	492.36 MW	479.90 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	95.90 \$/MWh	866.40 MW	944.33 MW	3,281.46 MWh *	( 7,607.58) 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)