

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

Semana comprendida del 13 al 19 de febrero del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

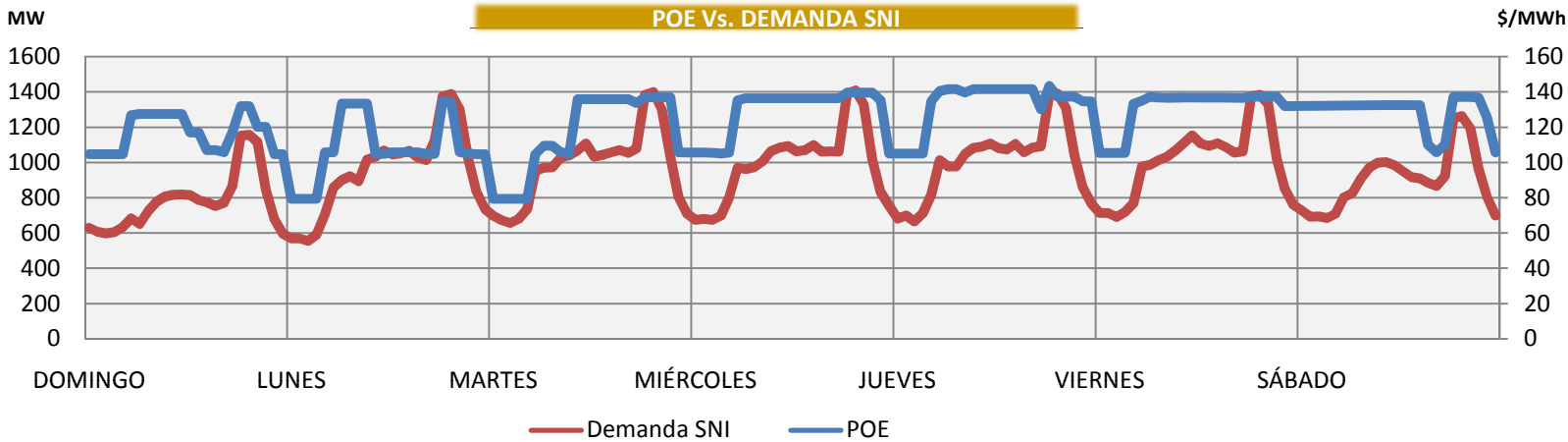
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	79.43	Martes	1.00
DEMANDA	554.52	Lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	143.45	Jueves	19.00
DEMANDA	1,408.55	Miércoles	19.30

	PROM	
SPOT	123.34	▼ -3.59
DEMANDA	943.94	▼ -8.74

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

**0.63**

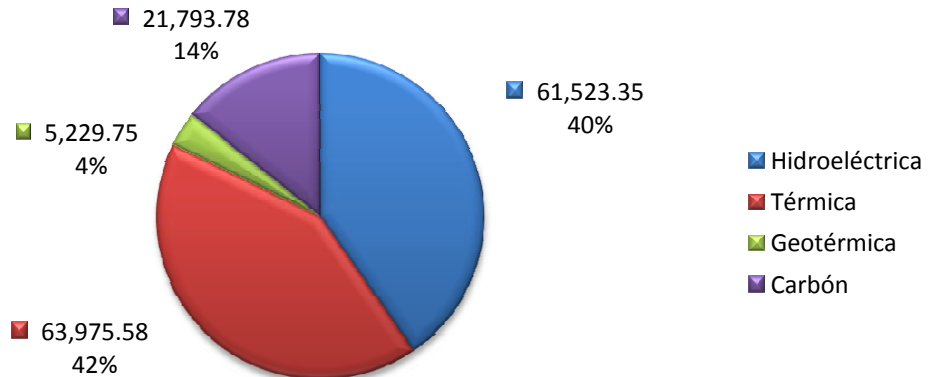


**FACTOR DE PLANTA**

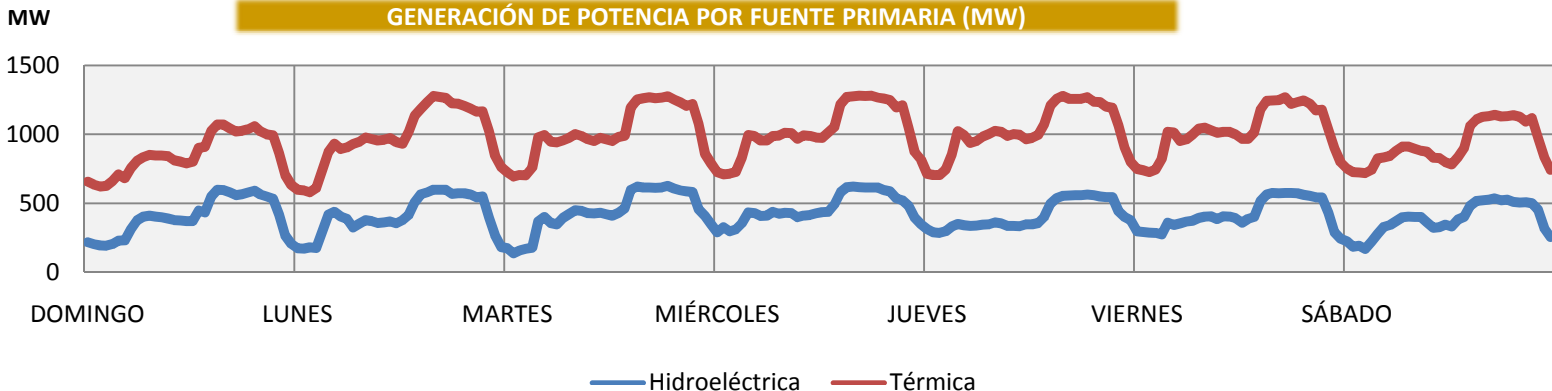
	Hidro	Geo	Termo
Min	42%	81%	30%
Max	52%	83%	41%

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

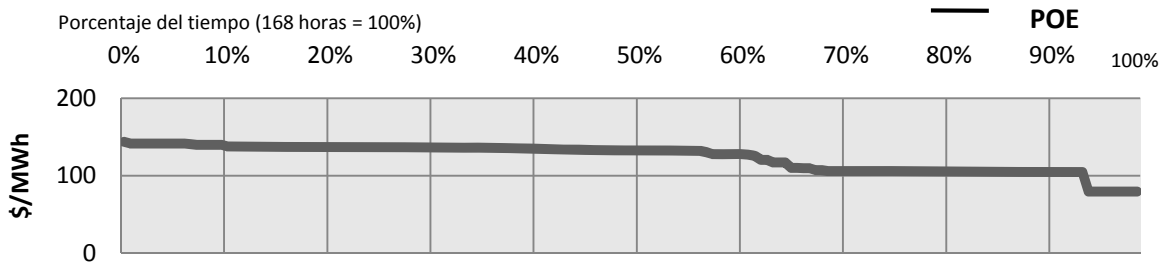
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



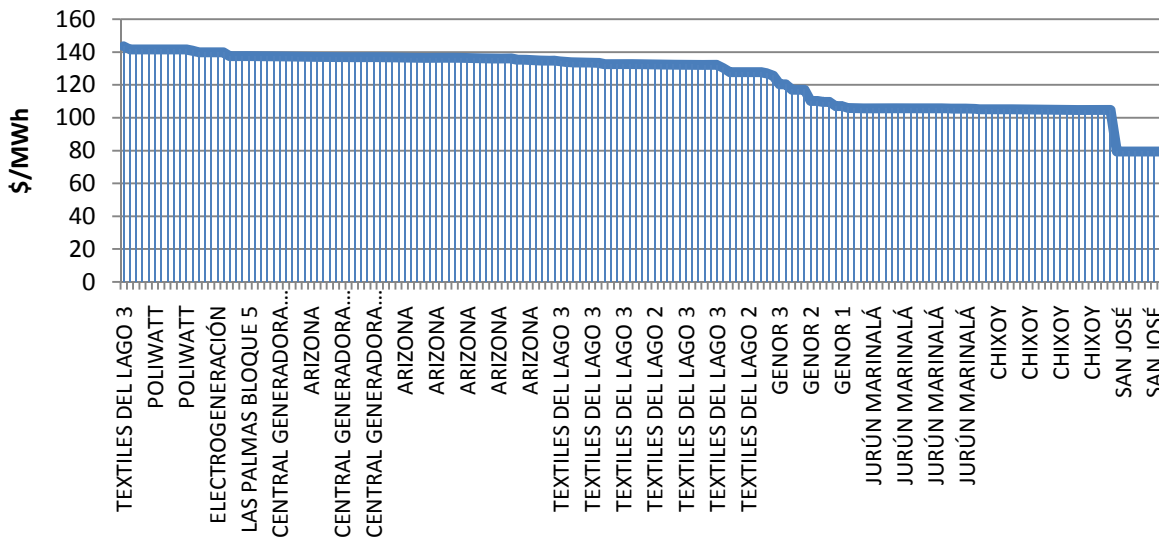
## CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
135	144	39
120	134	24
78	119	36

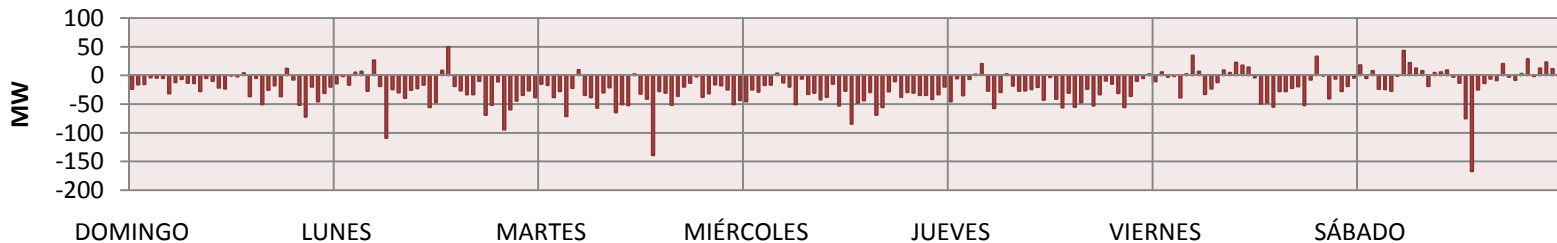
Valores en US\$/MWh

## IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



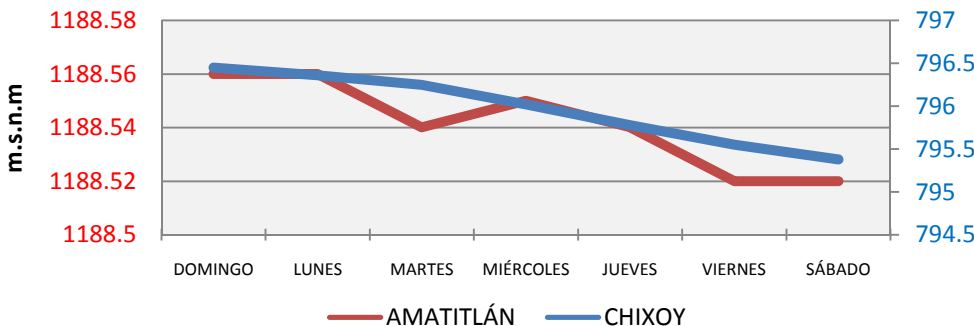
ARIZONA	21%
CHIXOY	13%
JURÚN MARINALÁ	13%
TEXTILES DEL LAGO 3	13%
TEXTILES DEL LAGO 2	8%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	7%
POLIWATT	7%
SAN JOSÉ	5%
LAS PALMAS BLOQUE 5	3%
GENOR 3	2%

## DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-16.60%	-166.96	Sábado	18.15
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.01%	0.09	Domingo	17.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>		1,447.00	Miércoles	19.00
<b>MÁXIMO REAL</b>		1,408.55	Miércoles	19.30

## COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



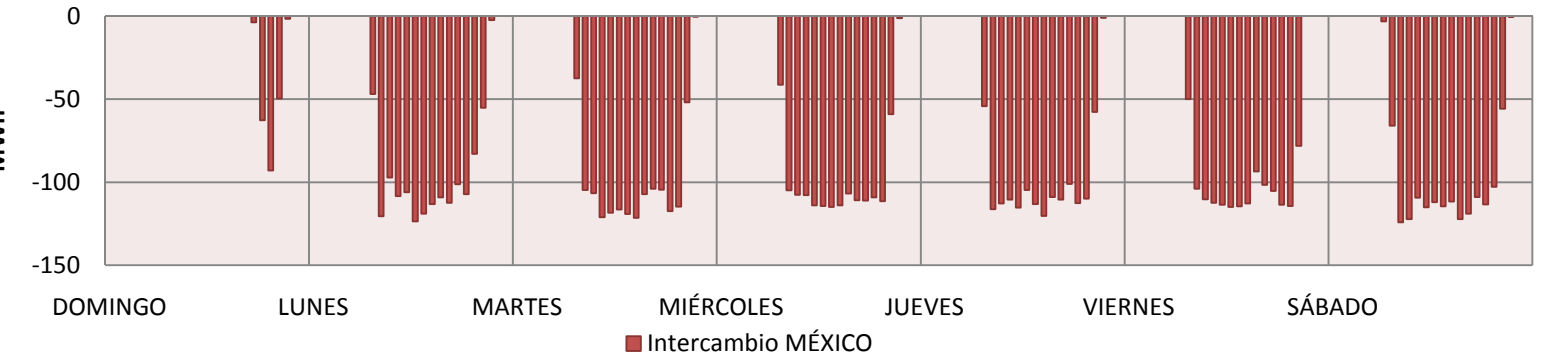
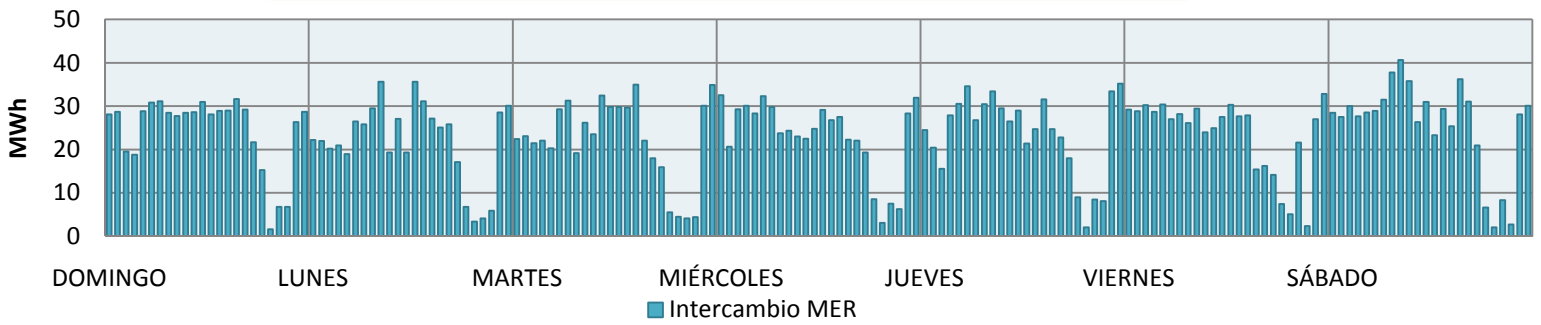
— AMATITLÁN — CHIXOY

## COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal		
US Gulf	88.18	▲	3.59
NY Cargo	90.48	▲	3.46
WTI	85.34	▼	-1.58
	Cota Actual		
CHIXOY	795.38	▼	-1.07
AMATITLÁN	1,188.52	▼	-0.04

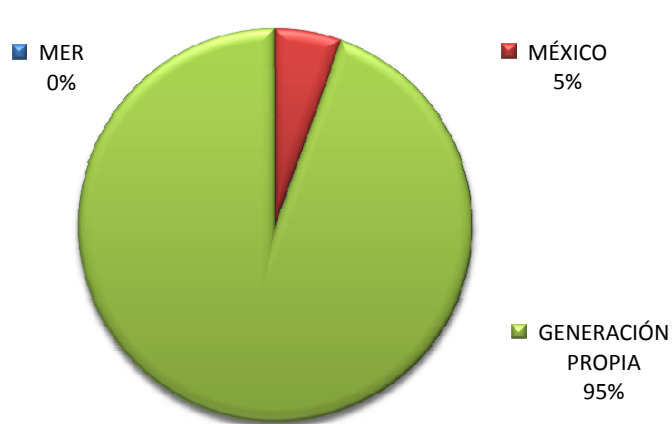
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

## EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

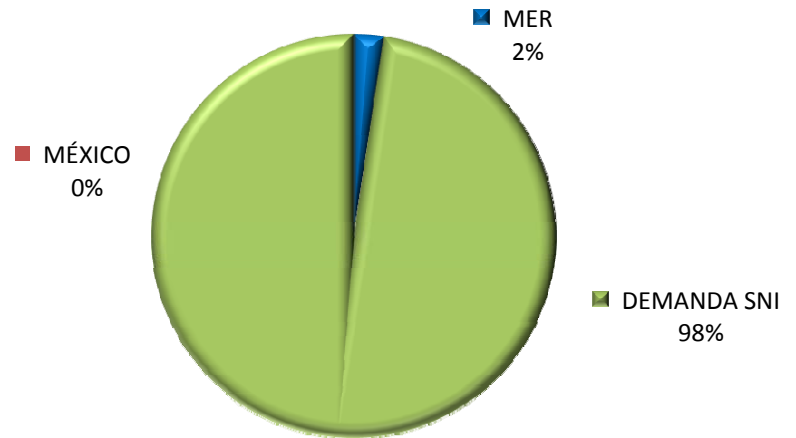


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,950.73	40.64	Sábado	9	1.63	Domingo	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-8,876.89	-124.23	Sábado	9	0	Lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	143.45 \$/MWh	1,408.55 MW	1,447.00 MW	40.64 MWh	( 124.23)MWh
MIN	79.43 \$/MWh	554.52 MW	571.30 MW	1.63 MWh	0.00 MWh
PROM	123.34 \$/MWh	943.94 MW	1,049.89 MW	3,950.73 MWh *	( 8,876.89) 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).