

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
 Semana comprendida del 28 de noviembre al 04 de diciembre del 2010
 GUATEMALA, GUATEMALA

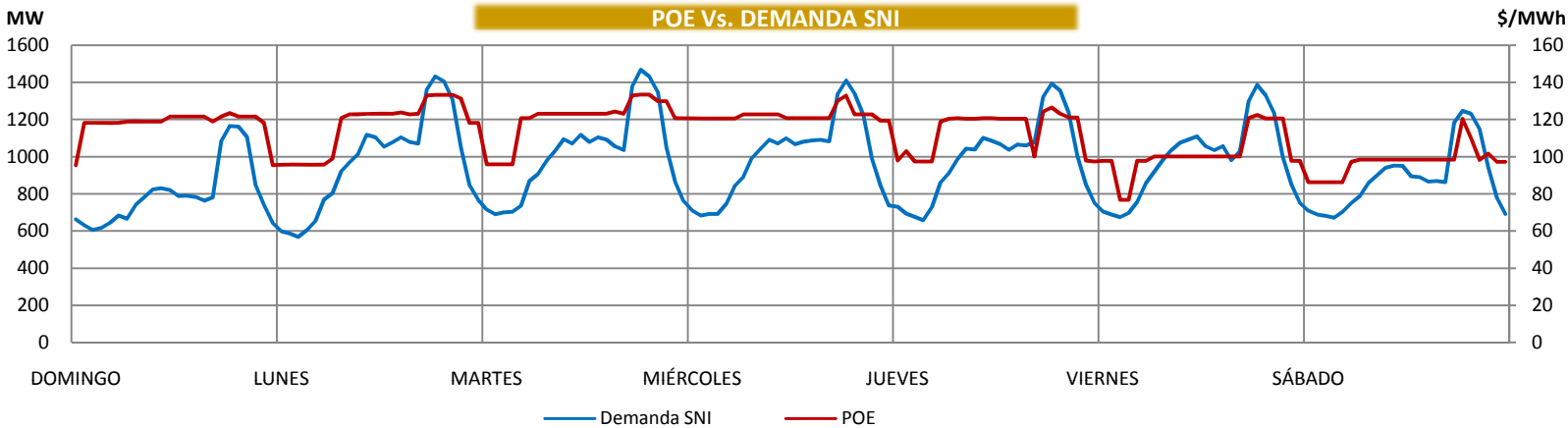
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	76.79	Viernes	3.00
DEMANDA	567.96	Lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	133.4	Martes	19.00
DEMANDA	1,467.88	Martes	18.45

	PROM	
SPOT	112.82	▲ 26.07
DEMANDA	946.78	▲ -6.28

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.58**



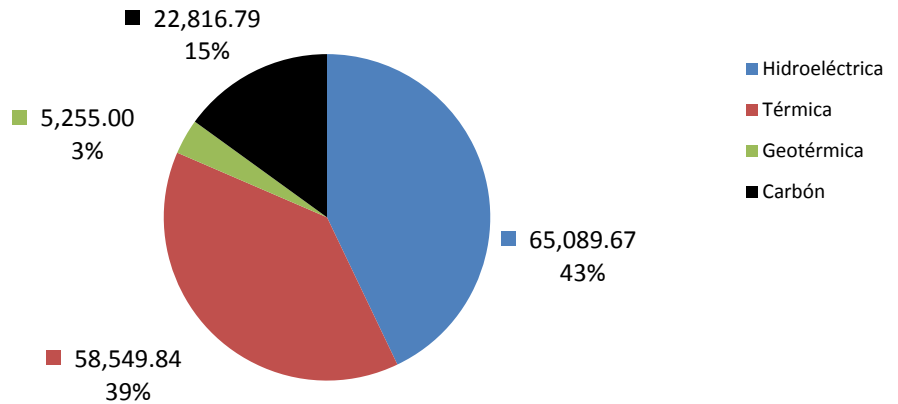
Nota:

FACTOR DE PLANTA

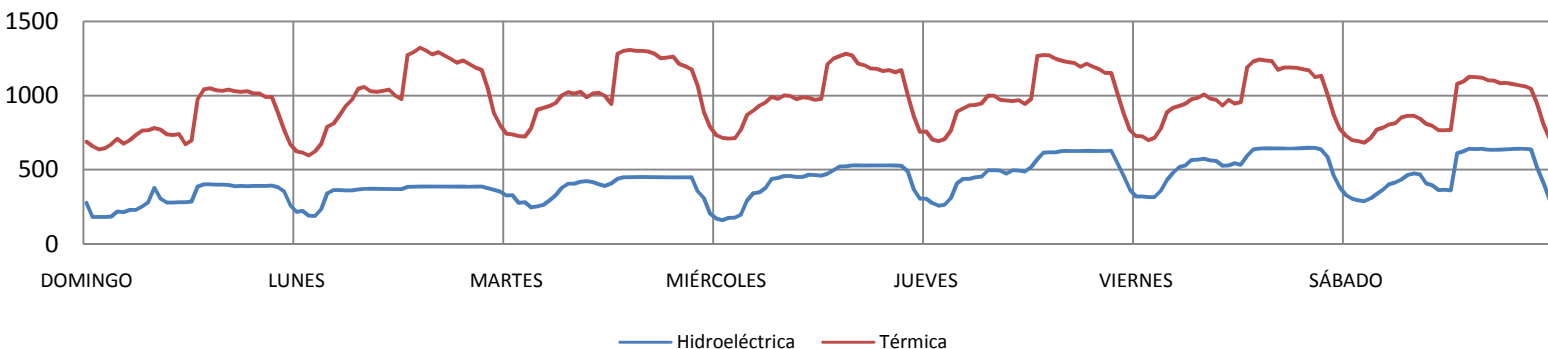
	Hidro	Geo	Termo
Min	35%	78%	28%
Max	62%	84%	43%

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

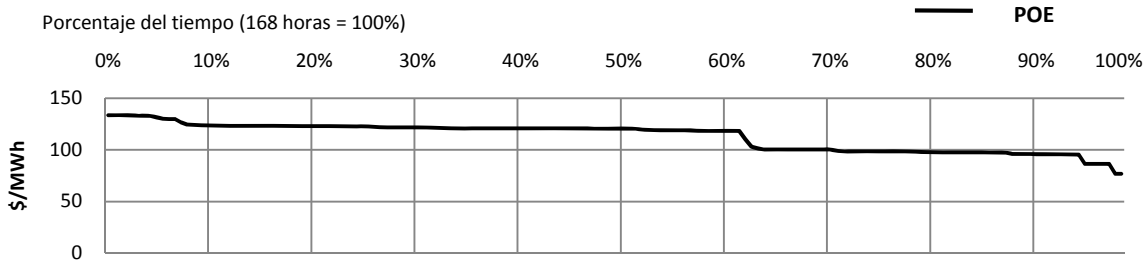
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



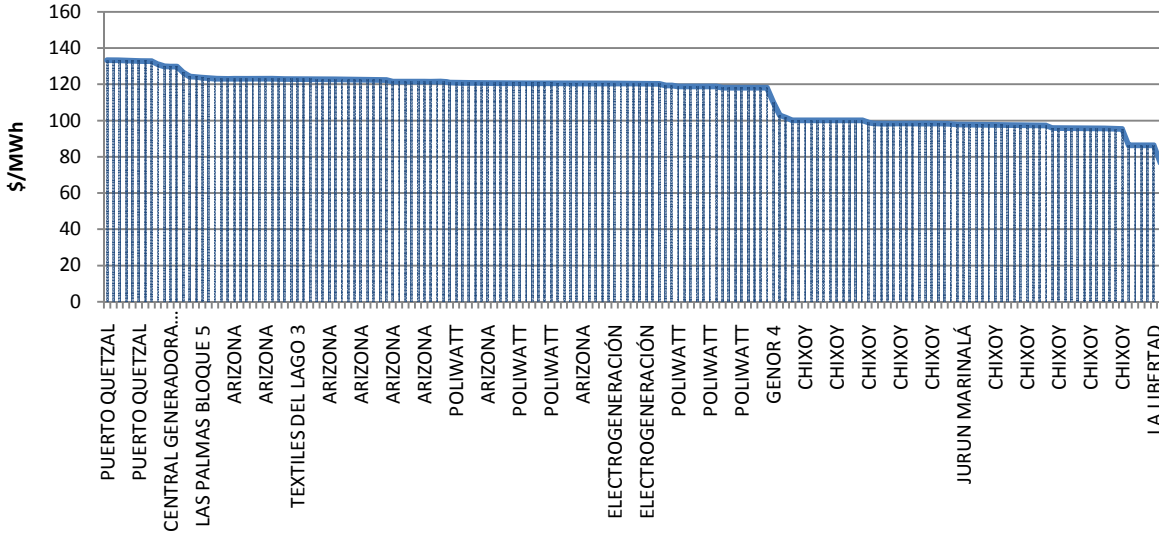
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
134	120	52
119	100	19
99	75	29

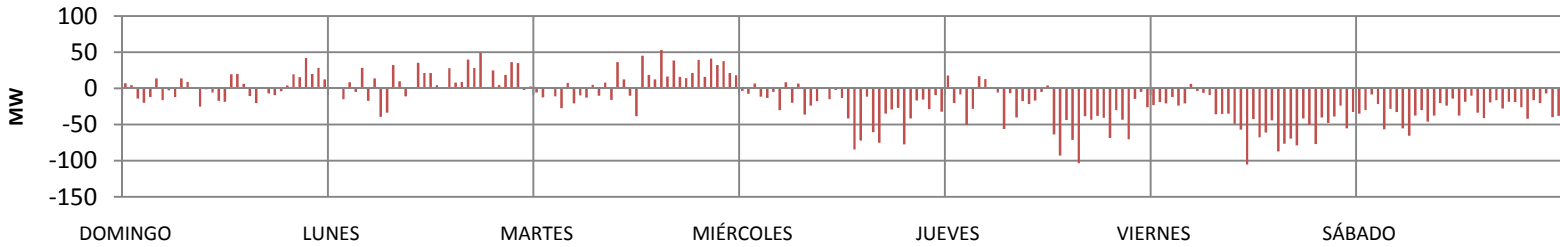
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



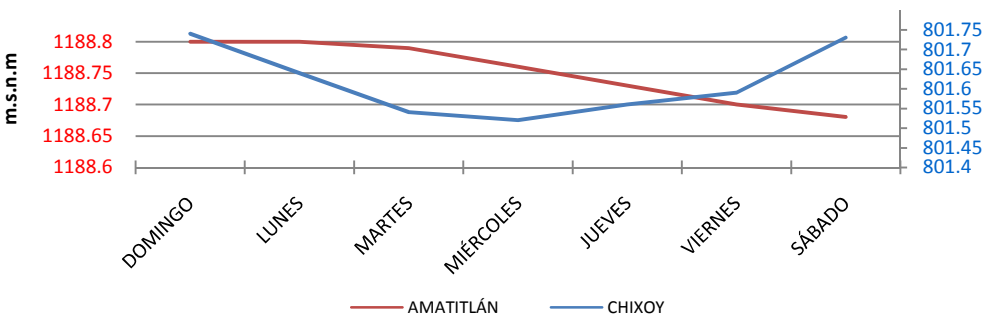
CHIXOY	30%
ARIZONA	25%
POLIWATT	20%
PUERTO QUETZAL	5%
ELECTROGENERACIÓN	5%
LA LIBERTAD	3%
TEXTILES DEL LAGO 3	3%
JURUN MARINALÁ	2%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	2%
SAN JOSÉ	1%
GENOR 2	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-10.73%	-105.28	Viernes	16.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.04%	-0.22	Lunes	2.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,437.90	Jueves	18.30
MÁXIMO REAL		1,467.88	Martes	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

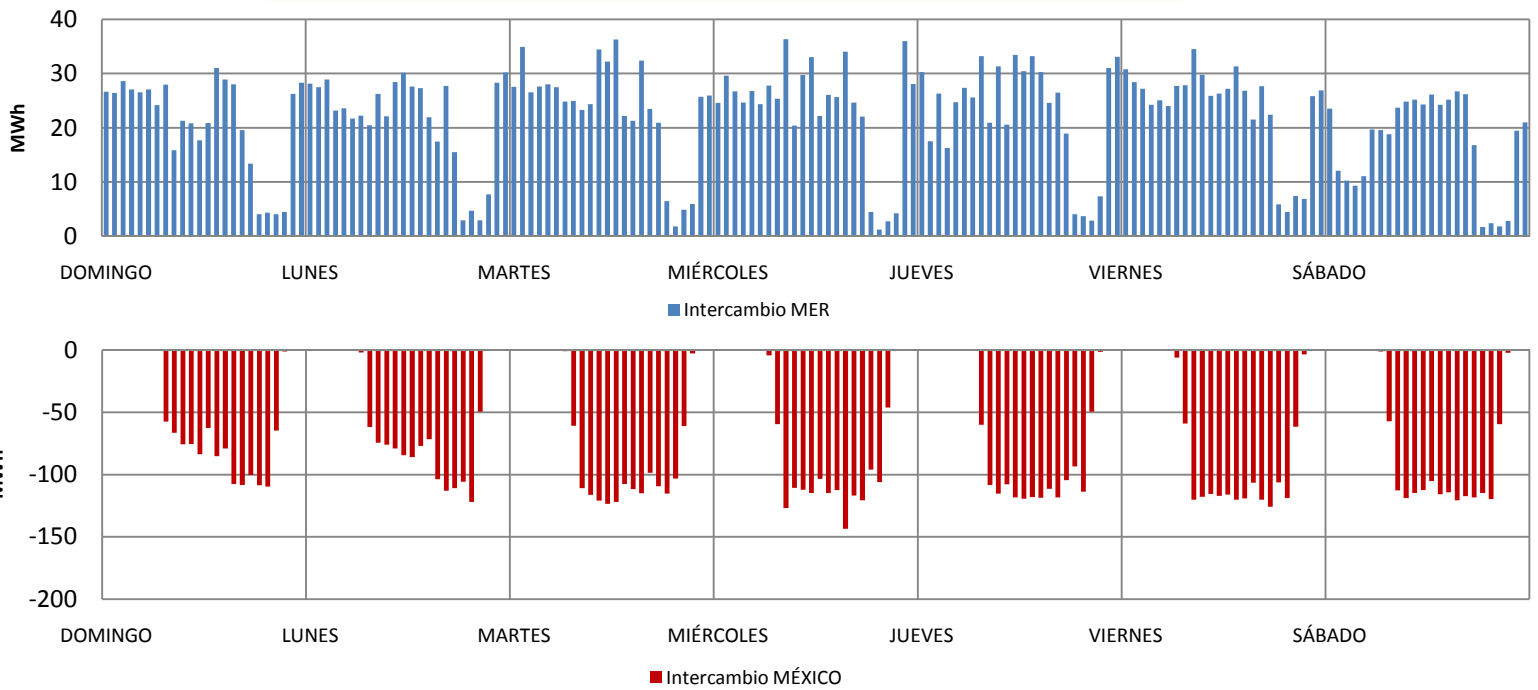


COMBUSTIBLES

Promedio Semanal			
m.s.n.m	US Gulf	74.17	▲ 3.51
	NY Cargo	77.71	▲ 3.22
	WTI	86.76	▲ 3.84
Cota Actual			
m.s.n.m	CHIXOY	801.73	▼ -0.01
	AMATITLÁN	1,188.68	▼ -0.12

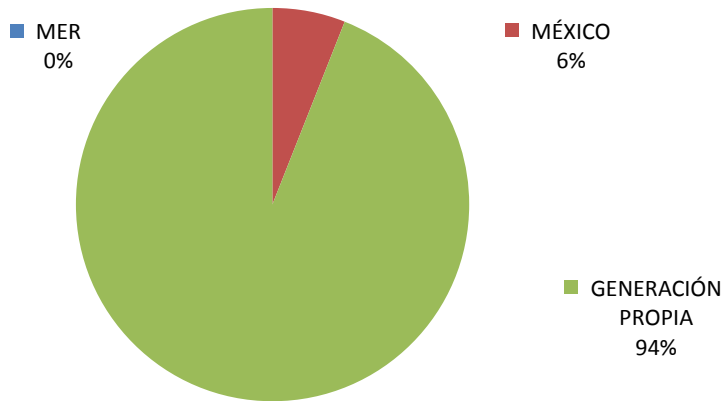
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

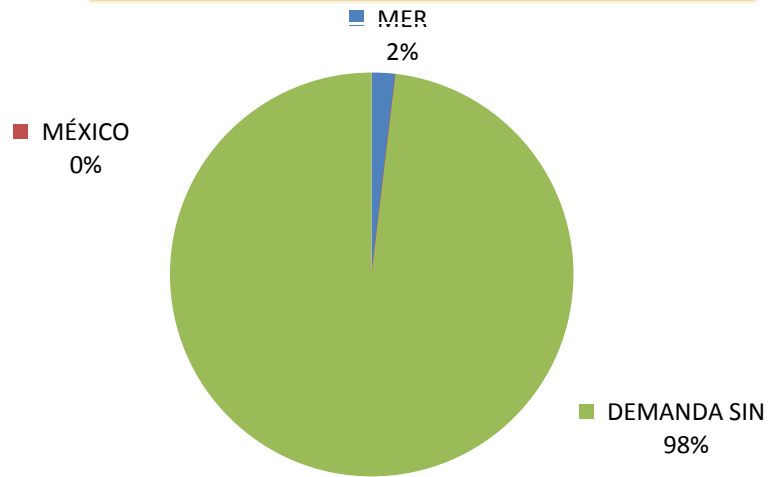


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,682.65	36.37	Miércoles	9	1.21	Miércoles	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,855.94	-143.57	Miércoles	16	0	Lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	133.40 \$/MWh	1,467.88 MW	1,437.90 MW	36.37 MWh	(143.57)MWh
MIN	76.79 \$/MWh	567.96 MW	582.80 MW	1.21 MWh	0.00 MWh
PROM	112.82 \$/MWh	946.78 MW	1,047.16 MW	3,682.65 MWh *	(9,855.94) 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)