

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
 Semana comprendida del 26 de diciembre del 2010 al 01 de enero del 2011
 GUATEMALA, GUATEMALA

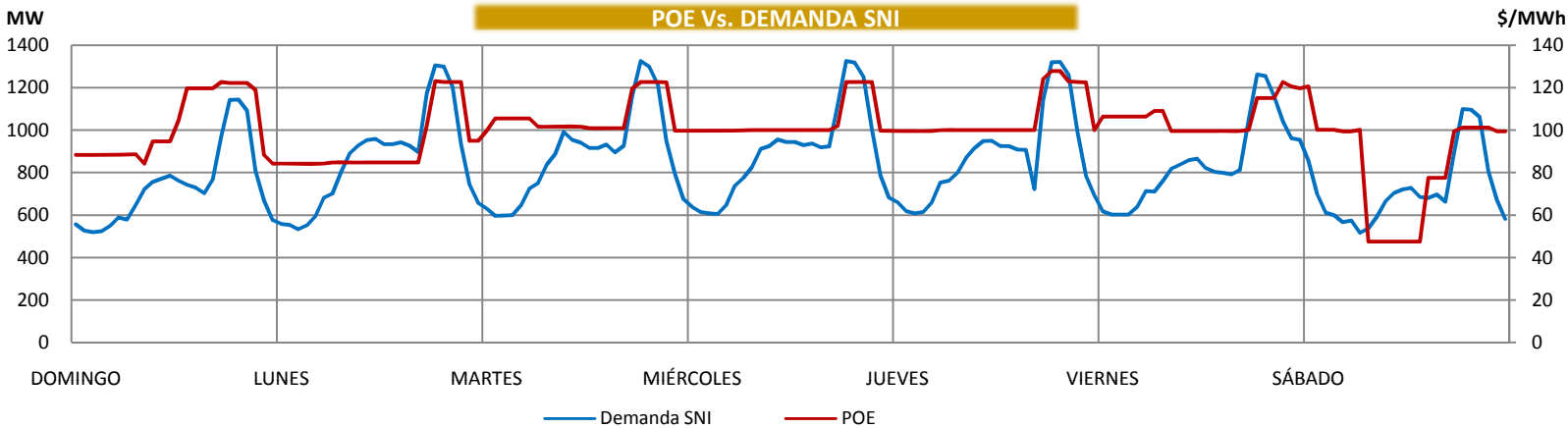
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	47.47	Sábado	8.00
DEMANDA	516.42	Sábado	7.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	127.91	Jueves	19.00
DEMANDA	1,325.44	Martes	19.00

	PROM	
SPOT	100.03	▲ 4.13
DEMANDA	830.10	▲ -36.30

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.54**



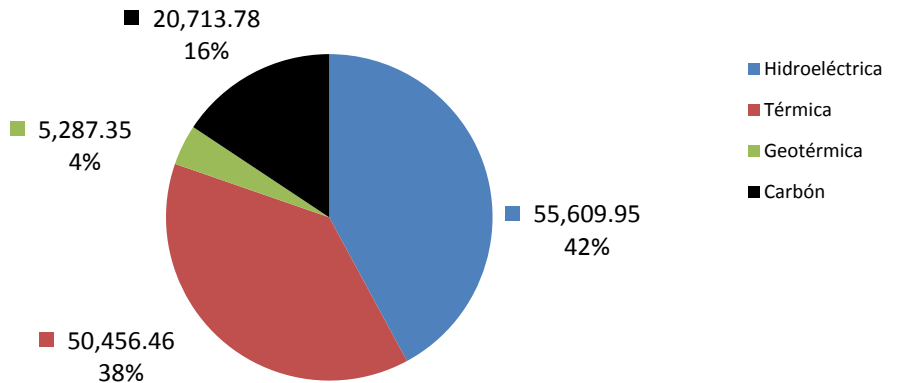
Nota:

FACTOR DE PLANTA

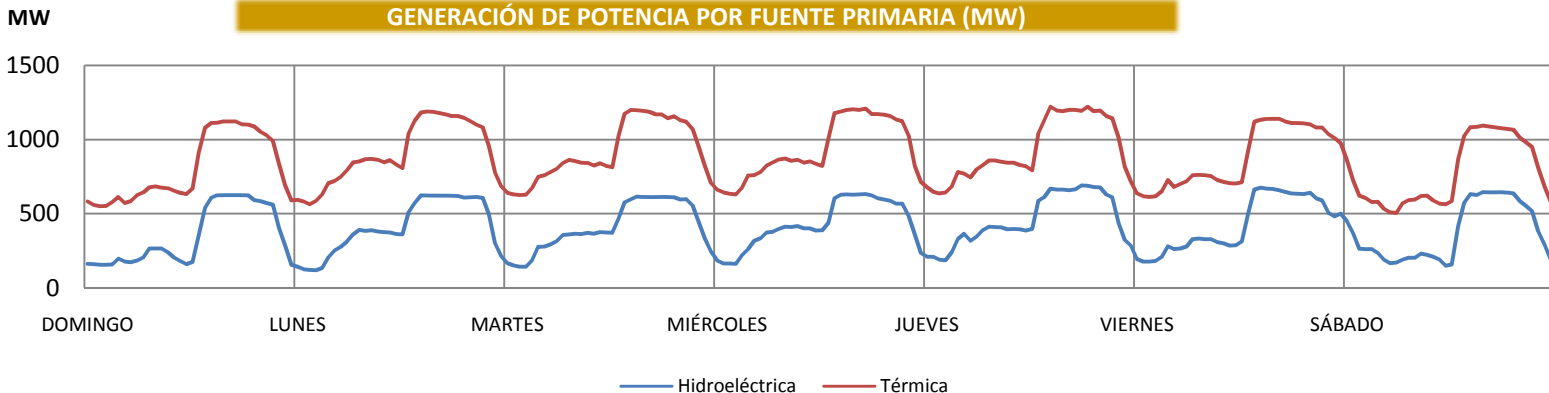
	Hidro	Geo	Termo
Min	36%	81%	26%
Max	51%	85%	33%

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

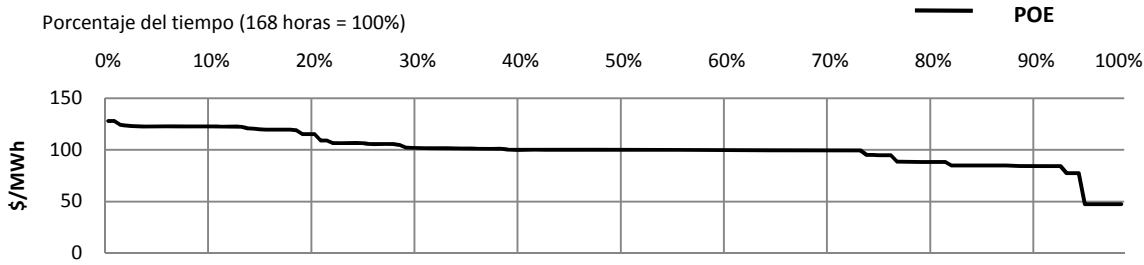
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



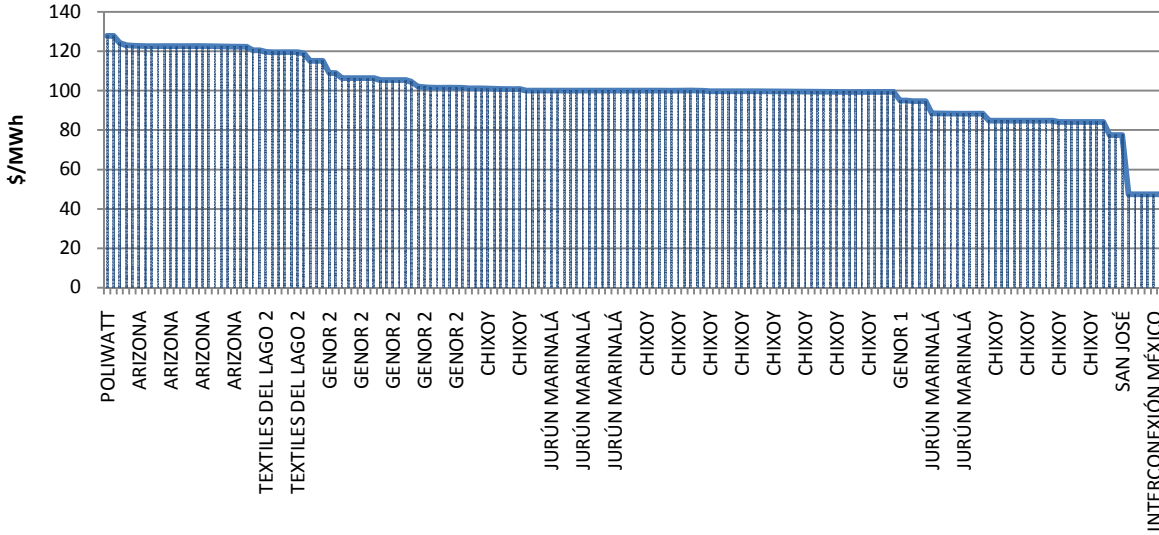
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
100	128	57
80	99	38
46	79	6

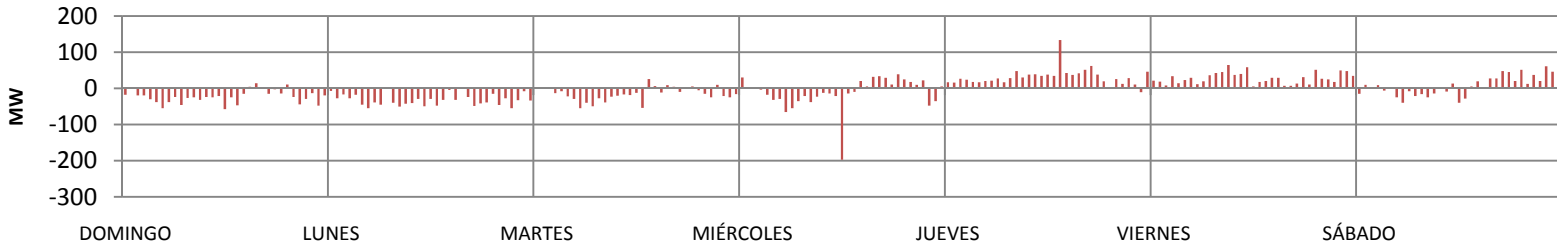
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



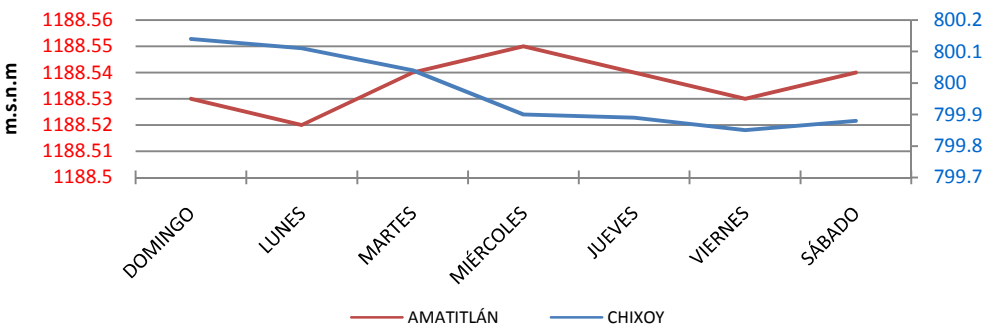
CHIXOY	41%
JURÚN MARINALÁ	16%
GENOR 2	13%
ARIZONA	10%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	4%
TEXTILES DEL LAGO 2	4%
GENOR 1	3%
ELECTROGENERACIÓN	2%
SAN JOSÉ	2%
TEXTILES DEL LAGO 3	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-27.29%	-197.14	Jueves	17.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.04%	0.51	Viernes	20.15
MÁXIMO PROGRAMADO		1,326.00	Martes	18.45
MÁXIMO REAL		1,325.44	Martes	19.00

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

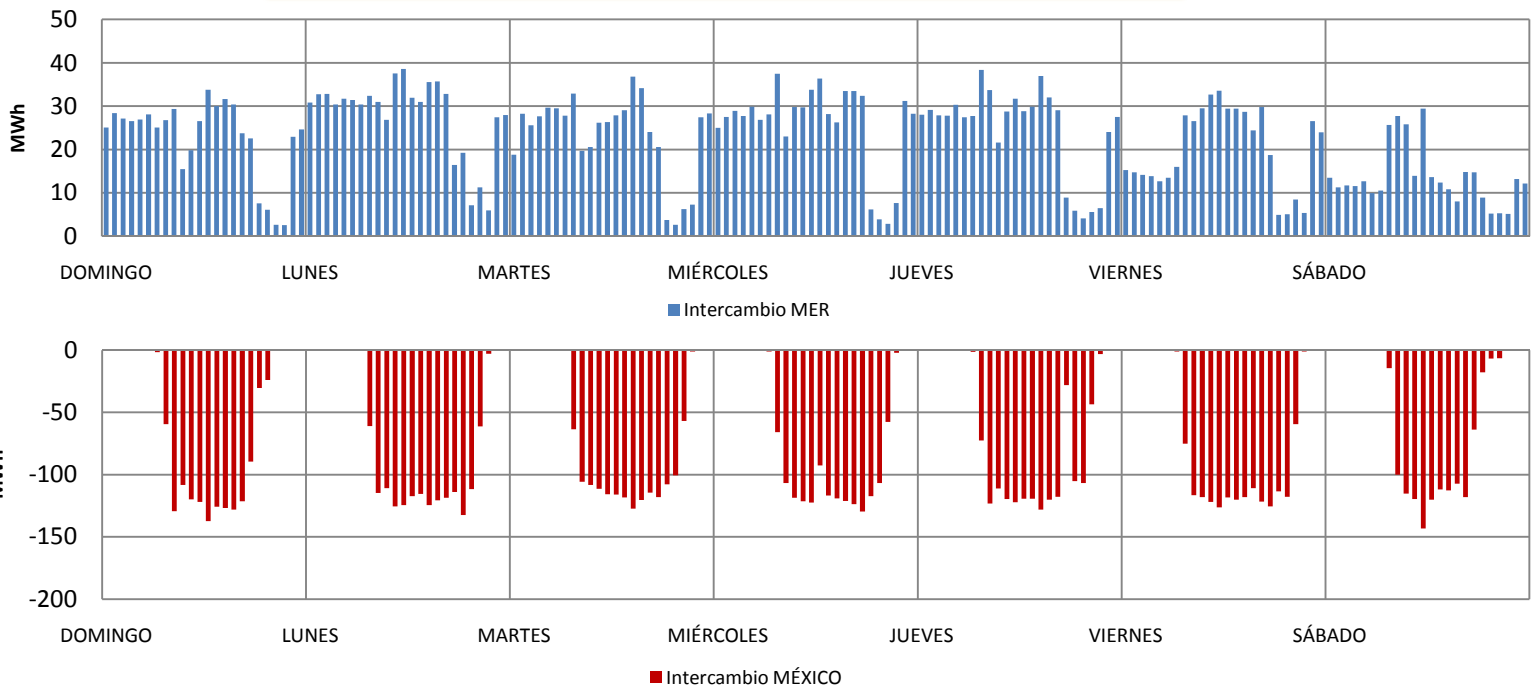


COMBUSTIBLES

		Promedio Semanal	
US Gulf NY Cargo WTI	76.38	▲ 0.05	
	77.60	▼ -0.80	
	90.97	▲ 0.43	
		Cota Actual	
CHIXOY AMATITLÁN	799.88	▼ -0.26	
	1,188.54	▲ 0.01	

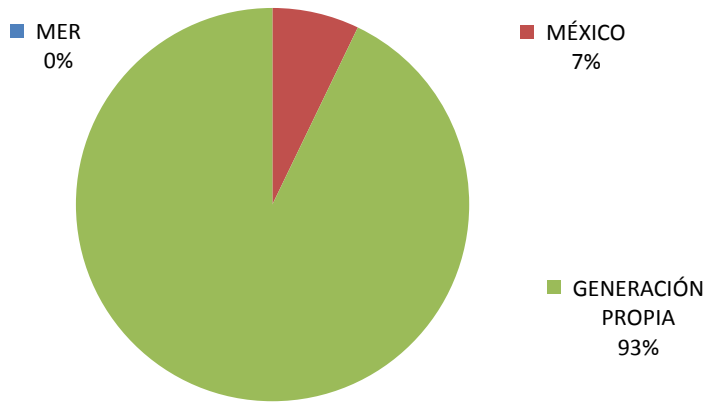
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

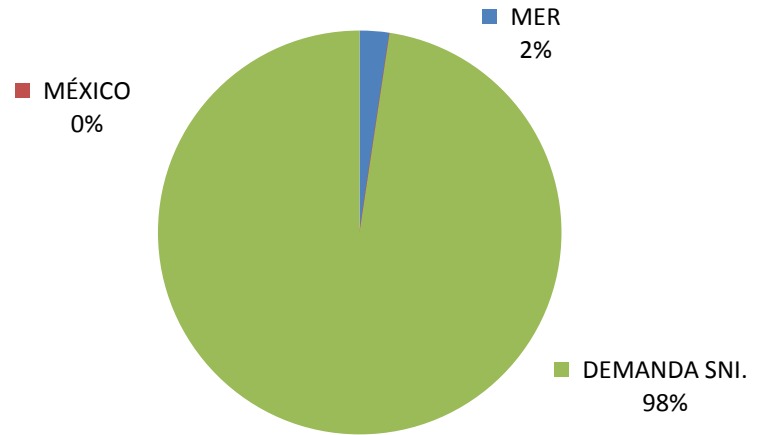


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,797.87	38.58	Lunes	12	2.58	Domingo	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,045.08	-143.08	Sábado	12	0	Lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	127.91 \$/MWh	1,325.44 MW	1,326.00 MW	38.58 MWh	(143.08)MWh
MIN	47.47 \$/MWh	516.42 MW	487.60 MW	2.58 MWh	0.00 MWh
PROM	100.03 \$/MWh	830.10 MW	949.50 MW	3,797.87 MWh *	(10,045.08) 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)