

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 02 al 08 de enero del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

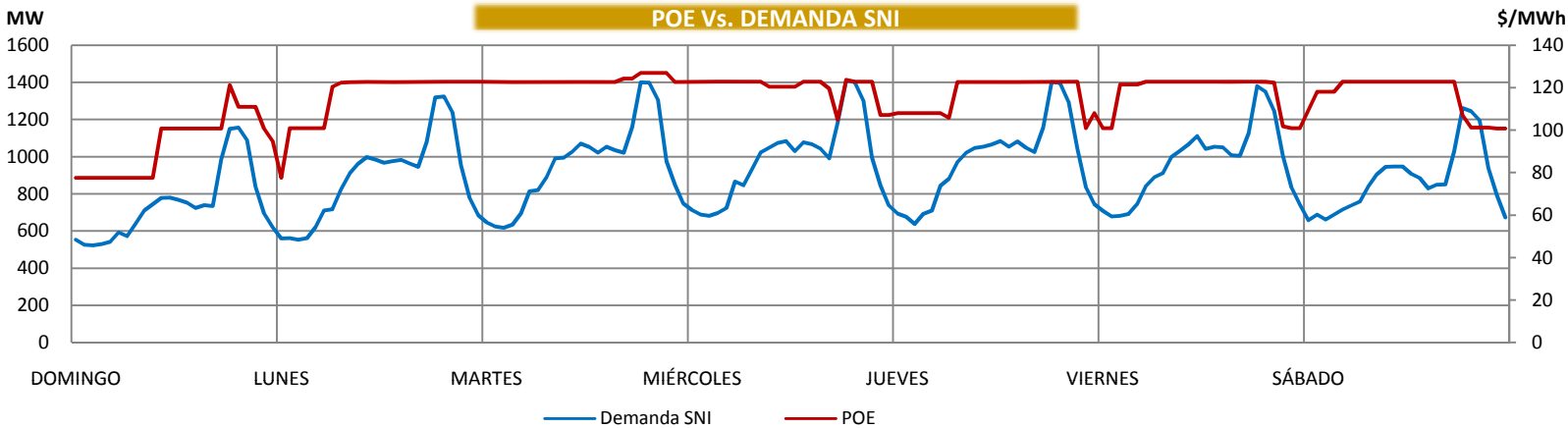
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	77.61	Domingo	1.00
DEMANDA	523.03	Domingo	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	127	Martes	19.00
DEMANDA	1,408.46	Miércoles	18.45

	PROM	
SPOT	114.95	▲ 14.92
DEMANDA	909.79	▲ 79.69

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.54



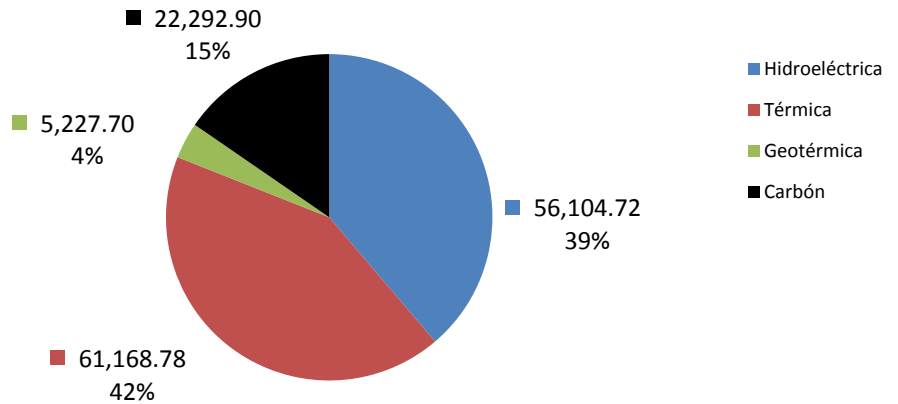
Nota:

FACTOR DE PLANTA

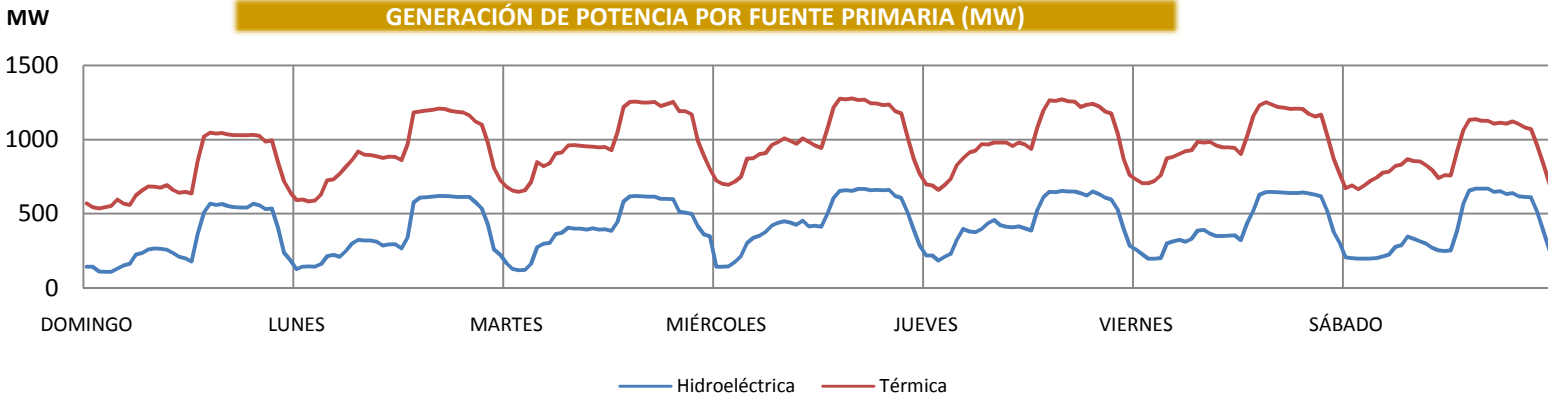
	Hidro	Geo	Termo
Min	31%	79%	30%
Max	49%	85%	38%

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)

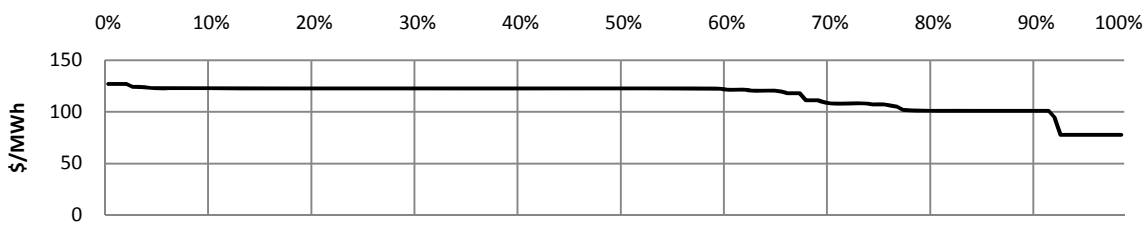


GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

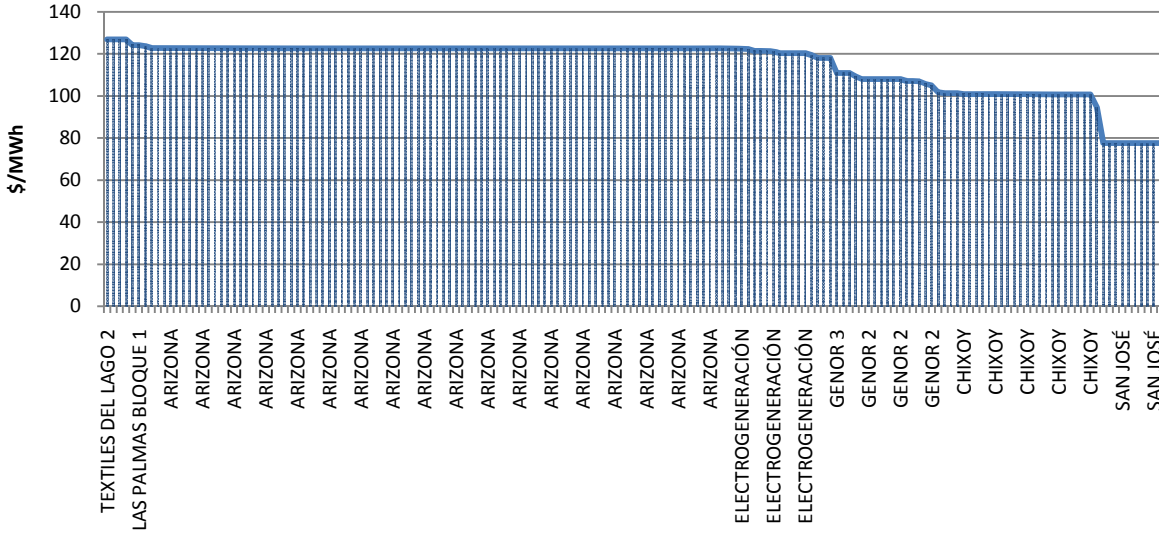
Porcentaje del tiempo (168 horas = 100%)



De	A	%
120	127	66
101	119	17
76	100	17

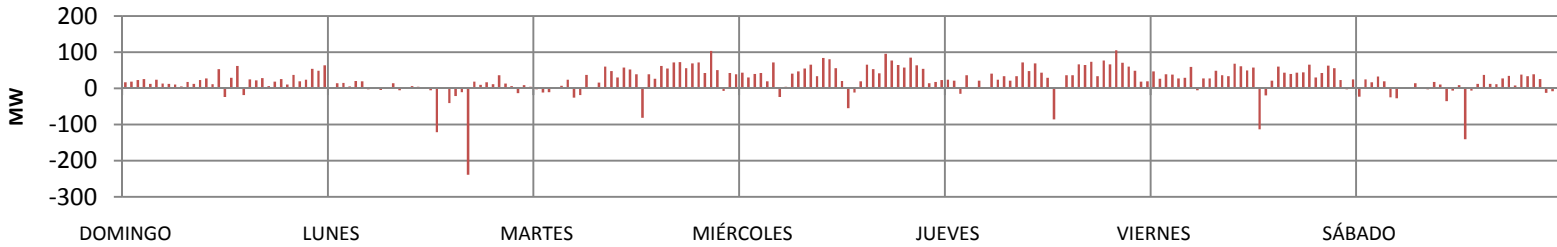
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



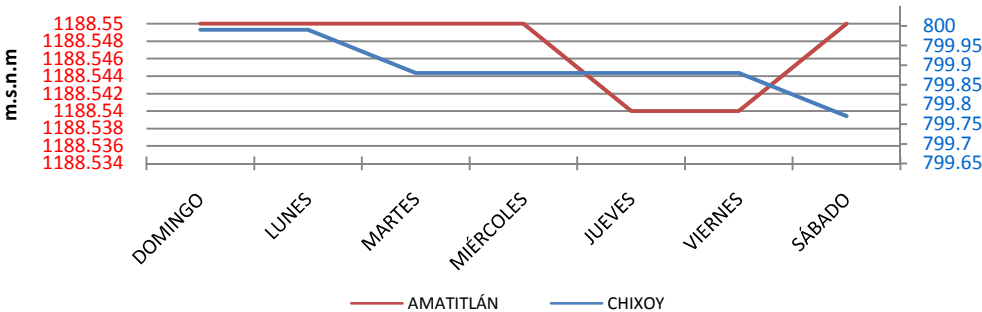
ARIZONA	55%
CHIXOY	15%
SAN JOSÉ	7%
GENOR 2	6%
TEXTILES DEL LAGO 2	5%
ELECTROGENERACIÓN	5%
GENOR 3	4%
JURUN MARINALA	2%
LA LIBERTAD	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-21.99%	-238.72	Lunes	19.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	0.04	Jueves	5.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,345.60	Miércoles	18.30
MÁXIMO REAL		1,408.46	Miércoles	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



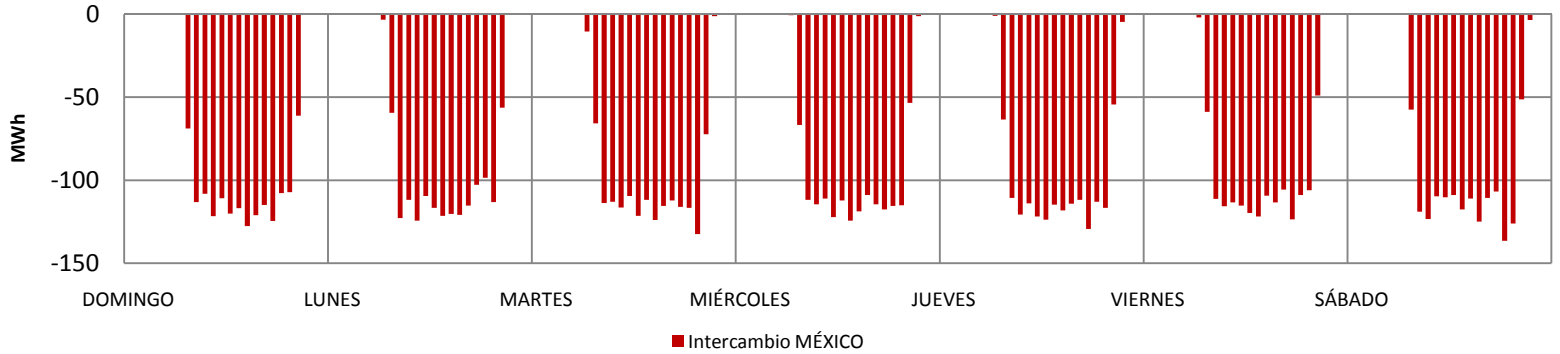
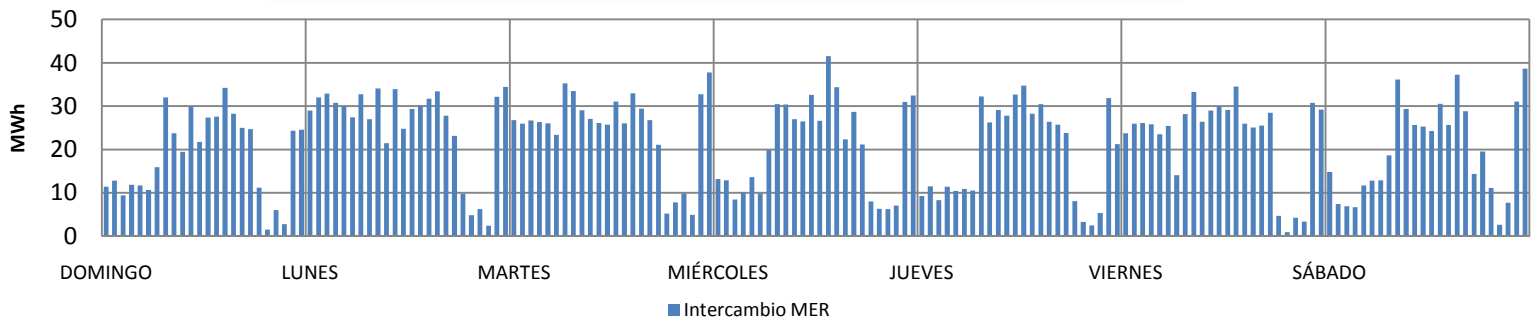
COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	77.83	▲ 1.44
NY Cargo	77.91	▲ 0.31
WTI	89.53	▼ -1.44

	Cota Actual	
CHIXOY	799.77	▼ -0.22
AMATITLÁN	1188.55	▶ 0.00

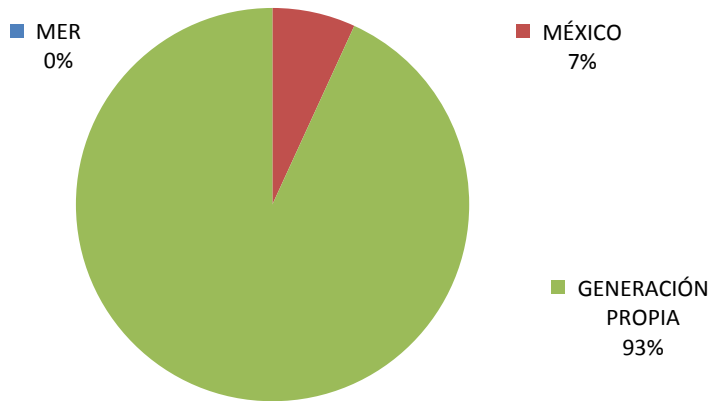
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

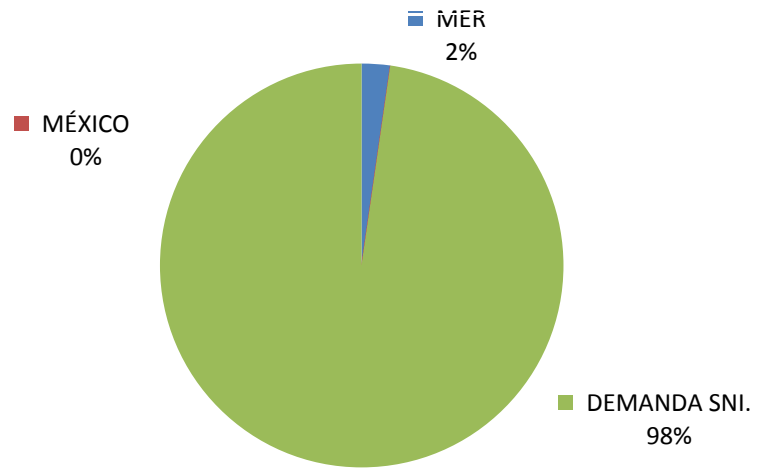


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,664.40	41.49	Miércoles	14	0.93	Viernes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,605.26	-136.58	Sábado	19	0	Lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	127.00 \$/MWh	1,408.46 MW	1,345.60 MW	41.49 MWh	(136.58)MWh
MIN	77.61 \$/MWh	523.03 MW	499.87 MW	0.93 MWh	0.00 MWh
PROM	114.95 \$/MWh	909.79 MW	980.51 MW	3,664.40 MWh *	(10,605.26) 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)