

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 09 al 15 de mayo del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

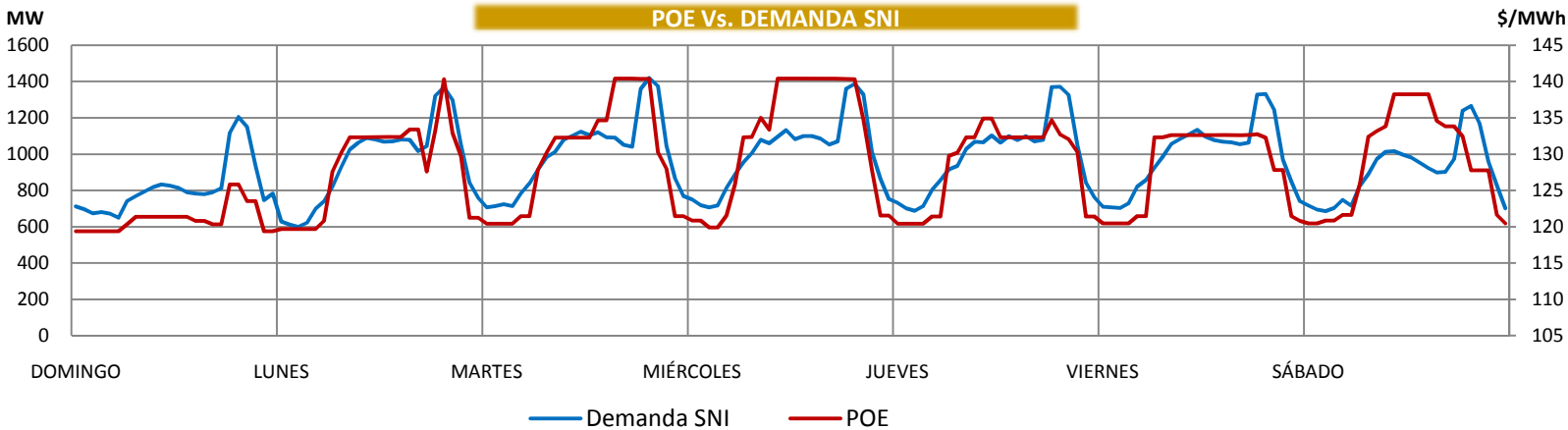
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	119.35	domingo	1.00
DEMANDA	599.51	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	140.39	miércoles	11.00
DEMANDA	1419.11	martes	19.15

	PROM	
SPOT	128.17	▲ 6.18
DEMANDA	951.70	▲ 2.21

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.80



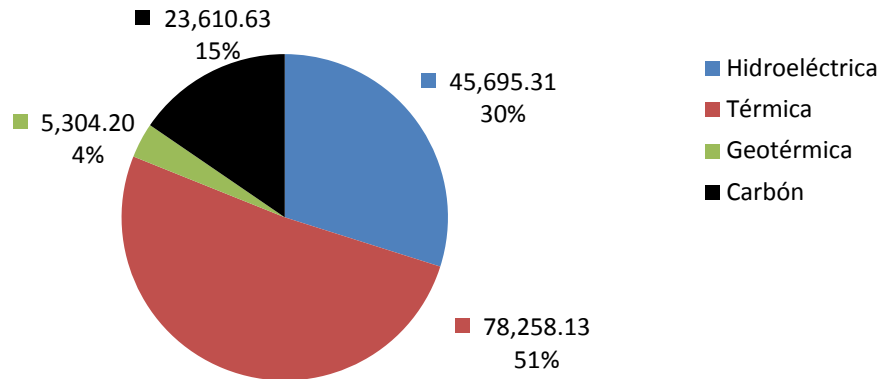
Nota:

FACTOR DE PLANTA

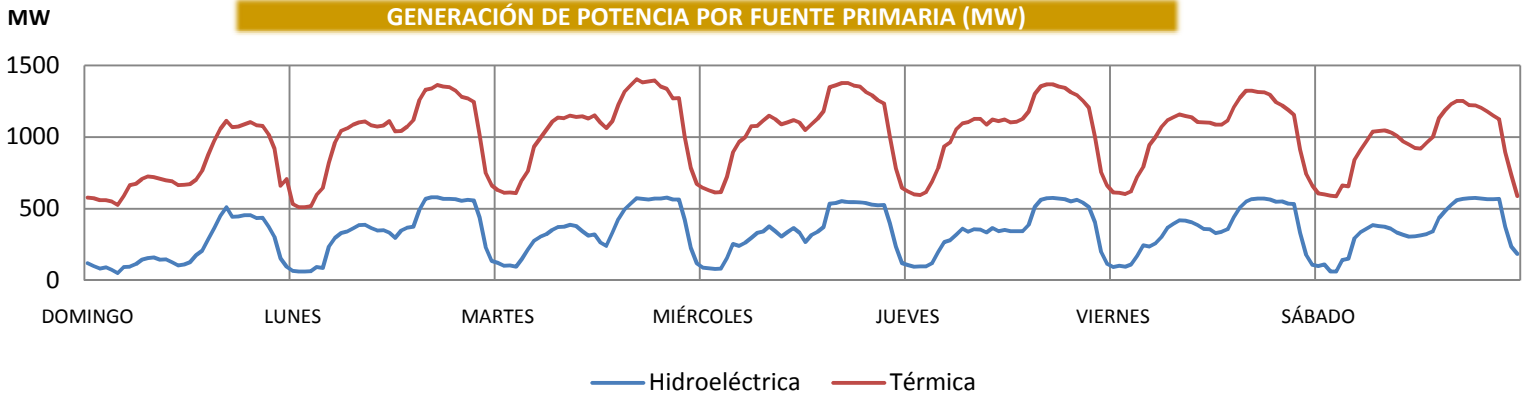
	Hidro	Geo	Termo
Min	23%	81%	37%
Max	43%	89%	48%

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)

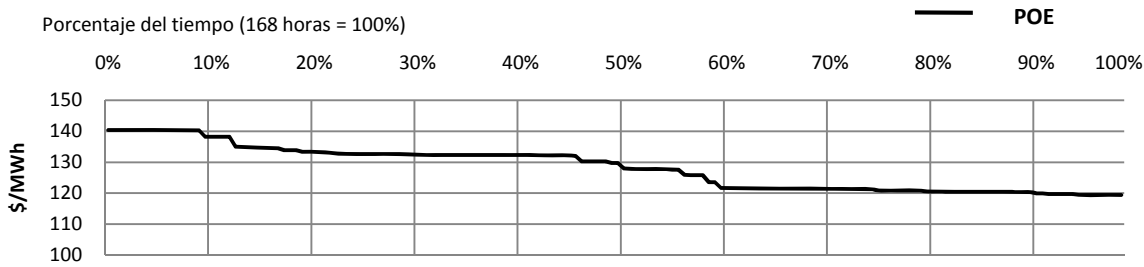


GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

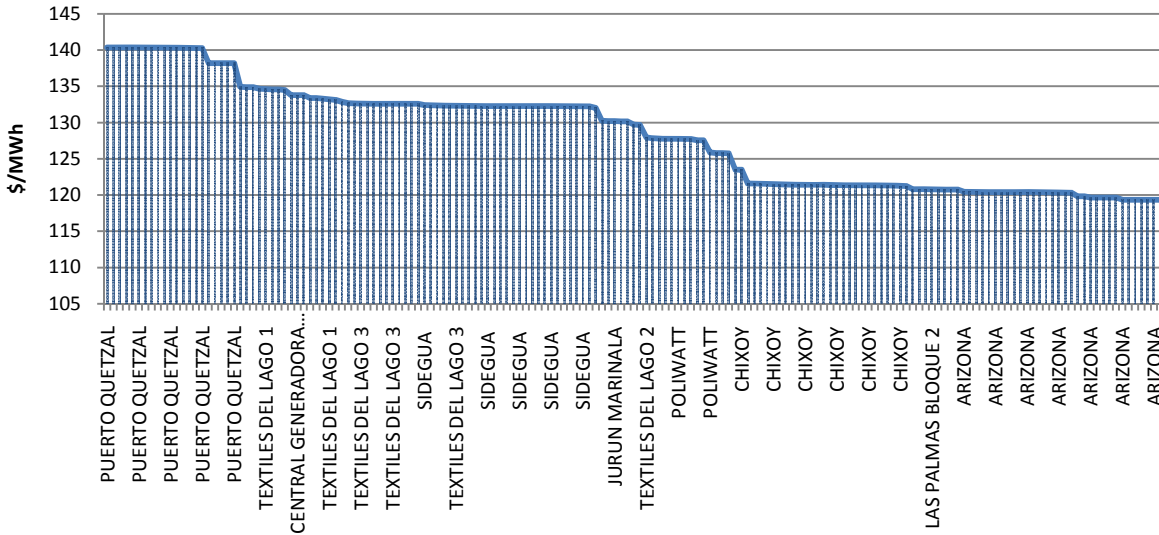
Porcentaje del tiempo (168 horas = 100%)



De	A	%
130	140	49
121	129	26
119	120	25

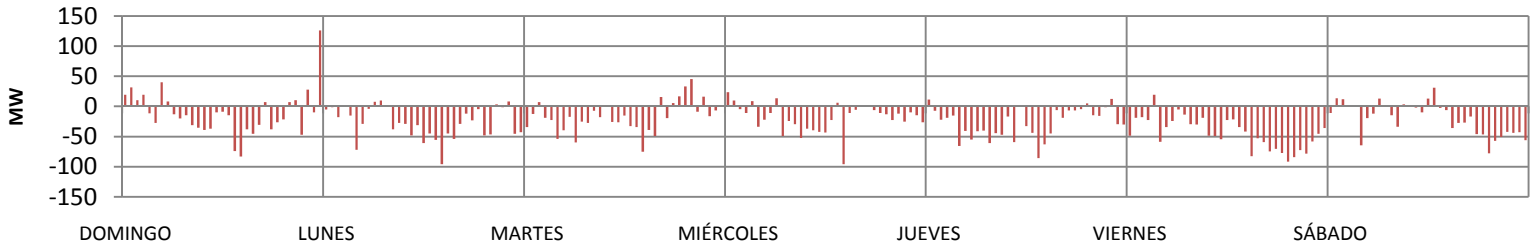
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



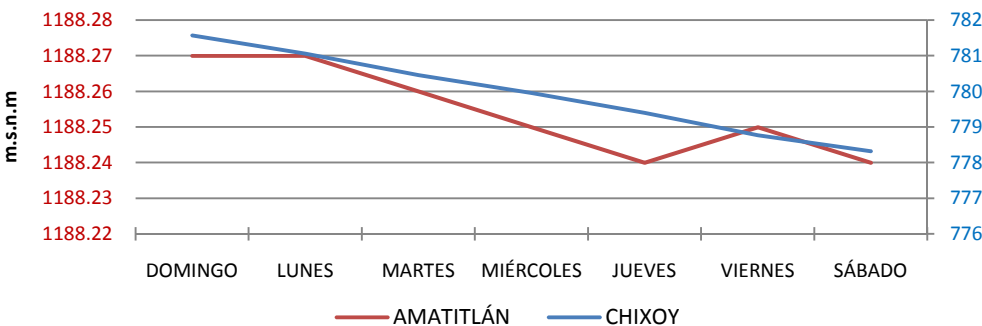
ARIZONA	20%
CHIXOY	17%
SIDEGUA	13%
PUERTO QUETZAL	13%
TEXTILES DEL LAGO 3	11%
POLIWATT	7%
TEXTILES DEL LAGO 1	7%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	3%
LAS PALMAS BLOQUE 5	2%
ELECTROGENERACIÓN	1%
TEXTILES DEL LAGO 2	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	16.10%	126.06	domingo	24.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.02%	0.1215	sábado	4.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1407.6	martes	19.00
MÁXIMO REAL		1419.11	martes	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



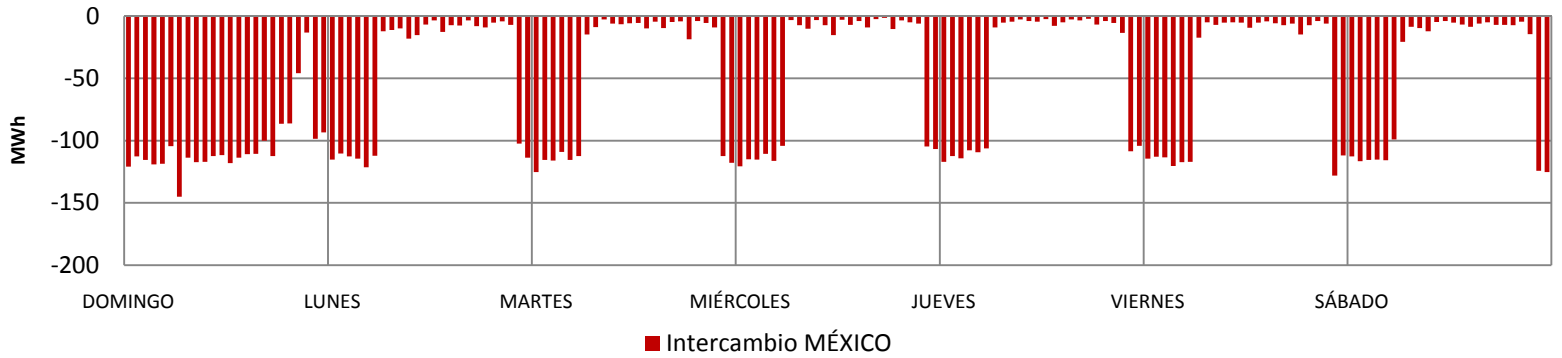
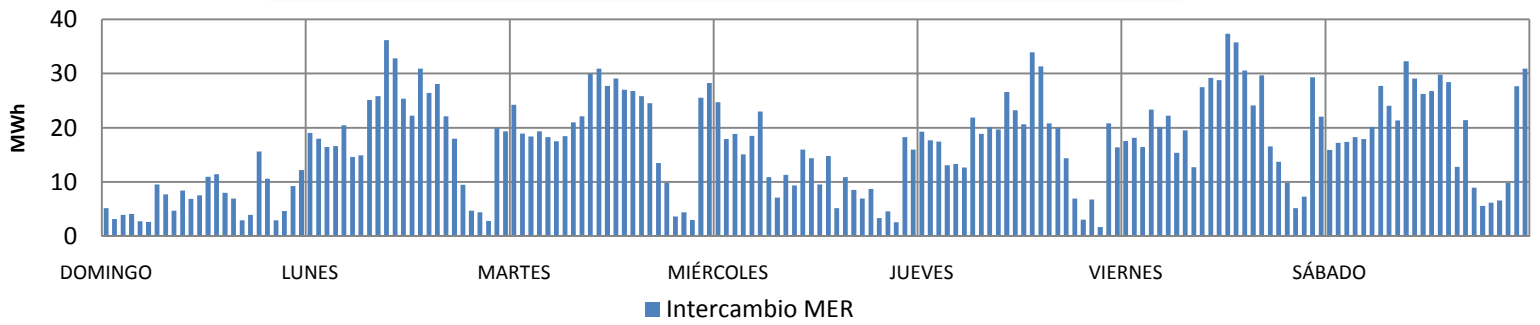
COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	69.52	▼ -1.32
NY Cargo	73.03	▼ -2.16
WTI	75.25	▼ -5.08

	Cota Actual	
CHIXOY	778.32	▼ -3.25
AMATITLÁN	1188.24	▼ -0.03

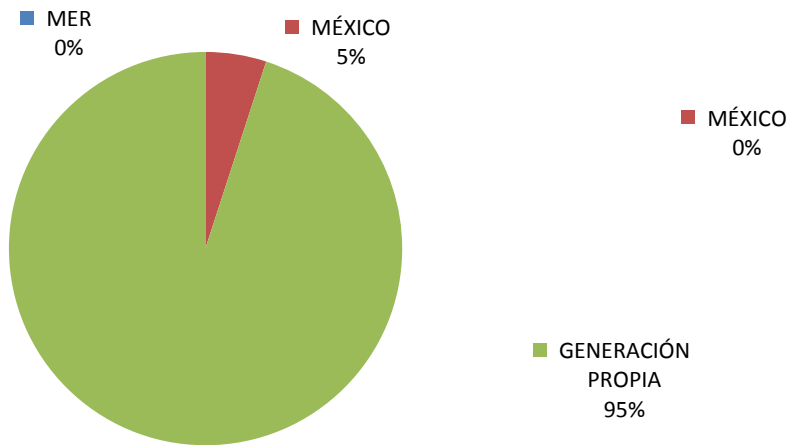
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

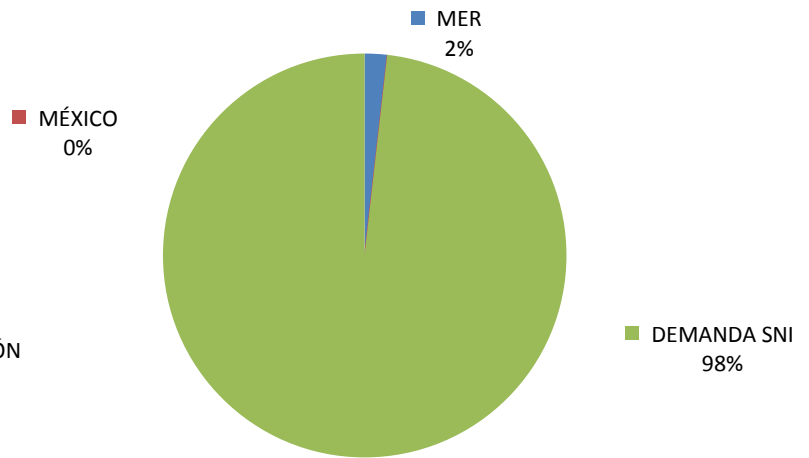


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,842.29	37.35	viernes	13	1.73	jueves	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-8,630.40	-144.98	domingo	7	-1.34	miércoles	18

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	140.39 \$/MWh	1,419.11 MW	1,407.60 MW	37.35 MWh	(144.98)MWh
MIN	119.35 \$/MWh	599.51 MW	612.50 MW	1.73 MWh	(1.34)MWh
PROM	128.17 \$/MWh	951.70 MW	1,049.49 MW	2,842.29 MWh *	(8,630.40) 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.gov.gt/xhtml/informacion/monitoreo-mercado.html>

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM)