

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana Comprendida del 18 al 24 de abril del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

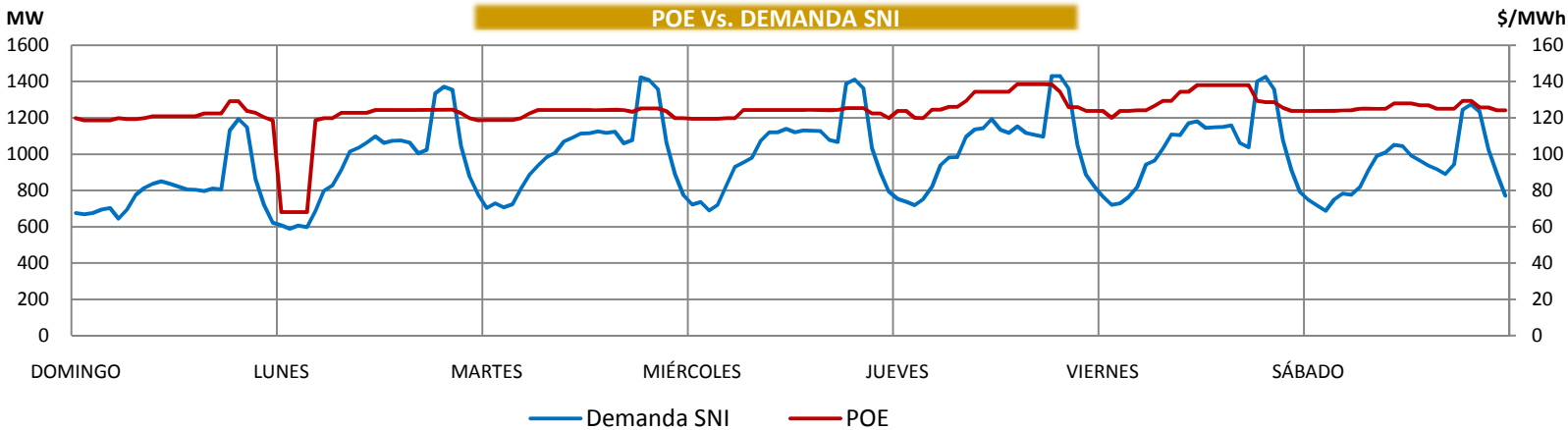
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	68.06	lunes	1.00
DEMANDA	588.06	lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	138.46	jueves	15.00
DEMANDA	1430.74	jueves	19.45

	PROM	
SPOT	123.66	▲ 1.34
DEMANDA	972.56	▲ 19.74

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.53



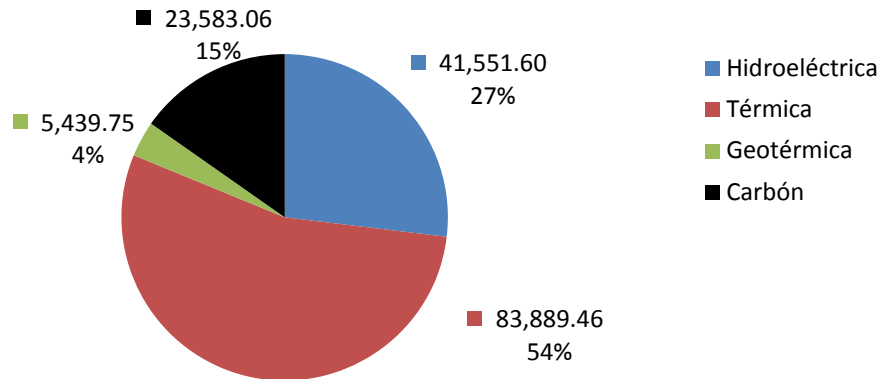
Nota:

FACTOR DE PLANTA

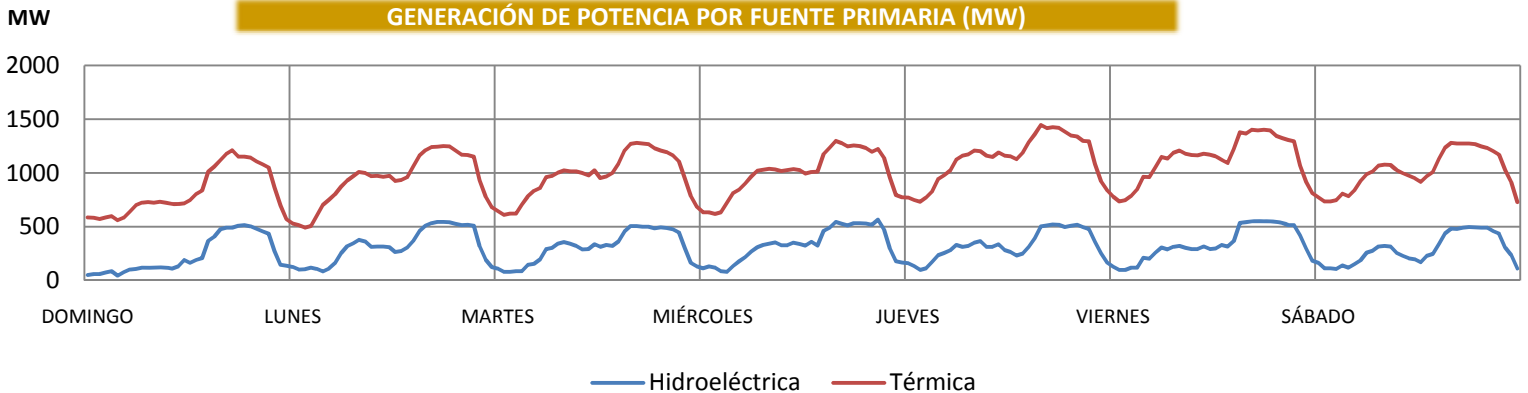
	Hidro	Geo	Termo
Min	23%	85%	39%
Max	40%	86%	54%

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)

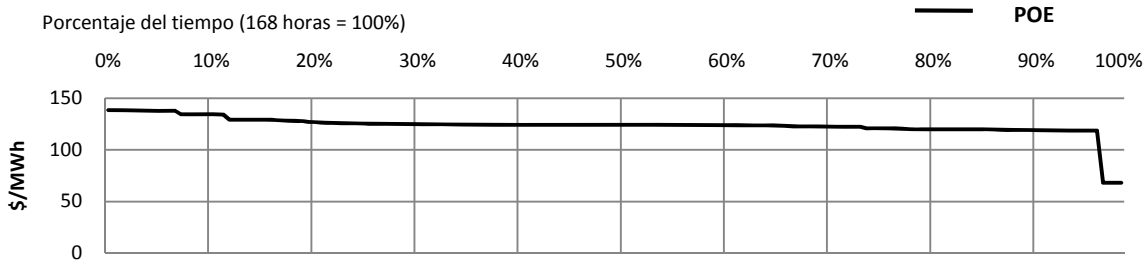


GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

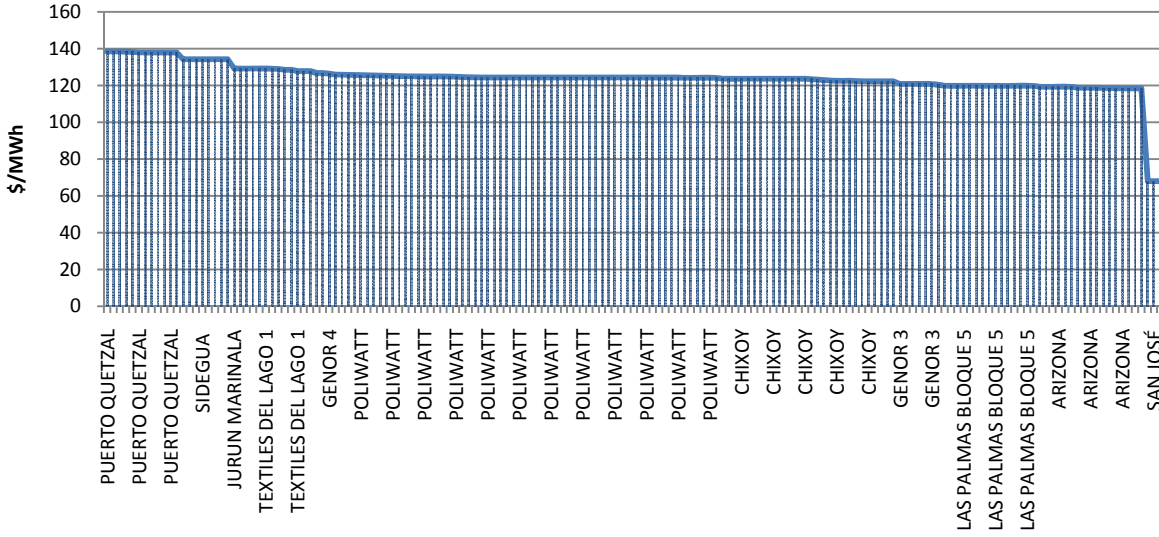
Porcentaje del tiempo (168 horas = 100%)



De	A	%
134	138	20
120	129	112
68	119	36

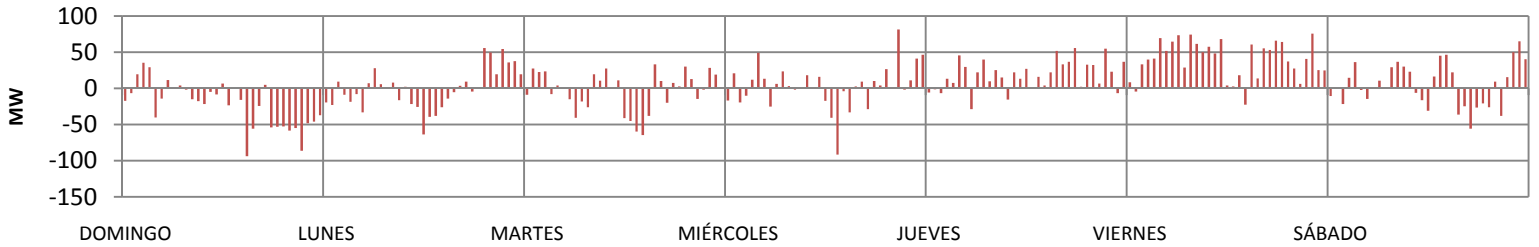
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



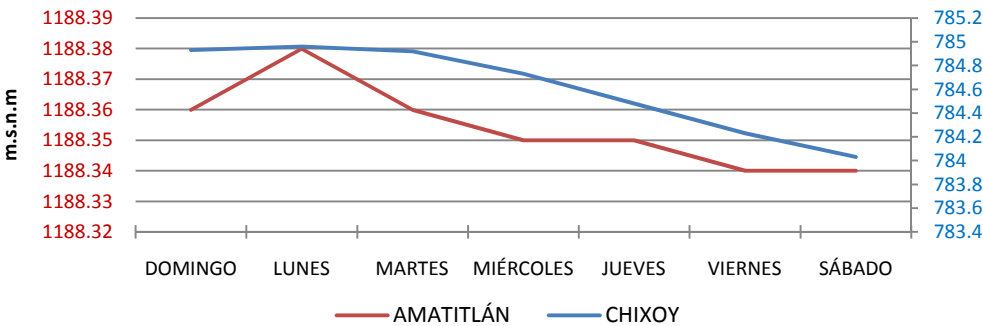
POLIWATT	36%
CHIXOY	15%
ARIZONA	10%
PUERTO QUETZAL	7%
LAS PALMAS BLOQUE 5	6%
SIDEGUA	5%
GENOR 3	5%
JURUN MARINALA	4%
TEXTILES DEL LAGO 1	4%
SAN JOSÉ	2%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-8.83%	-93.75	domingo	18.45
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	-0.00999	martes	7.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1403	miércoles	19.15
MÁXIMO REAL		1430.74	jueves	19.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



— AMATITLÁN — CHIXOY

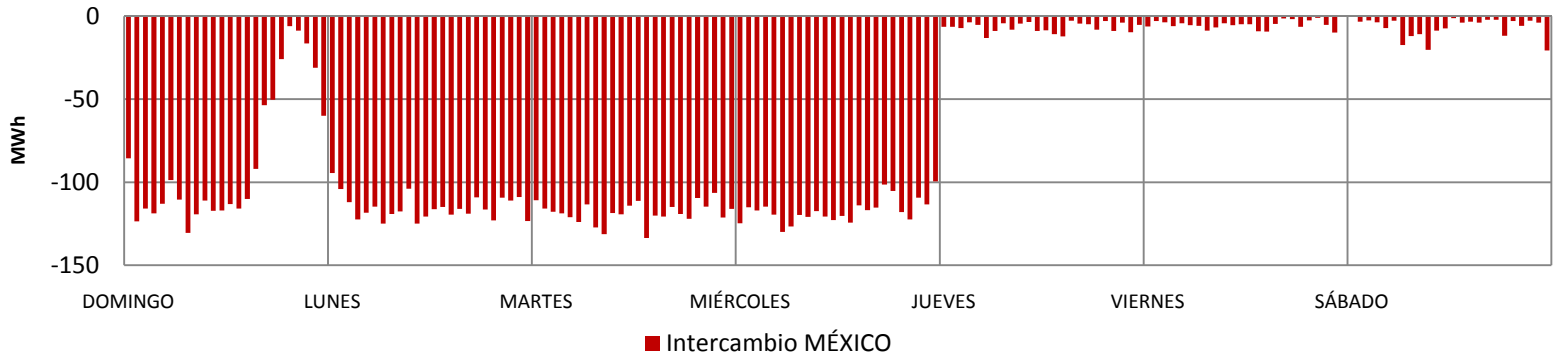
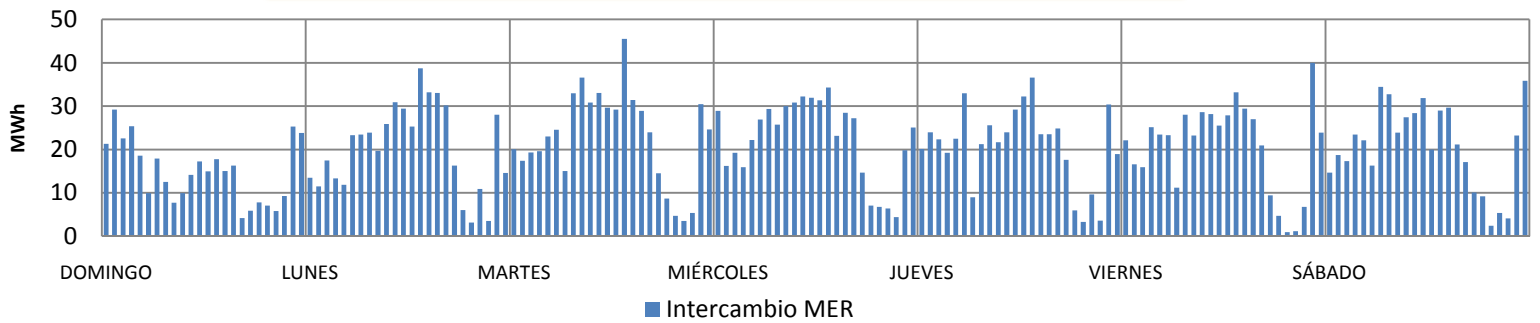
COMBUSTIBLES

Promedio Semanal			
US Gulf	73.146	▲	0.42
NY Cargo	77.14	▲	1.27
WTI	83.56	▼	-1.04

Cota Actual			
CHIXOY	784.03	▼	-0.90
AMATITLÁN	1188.34	▼	-0.02

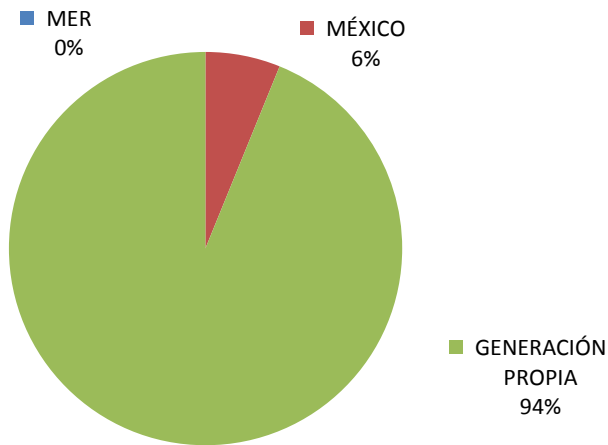
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

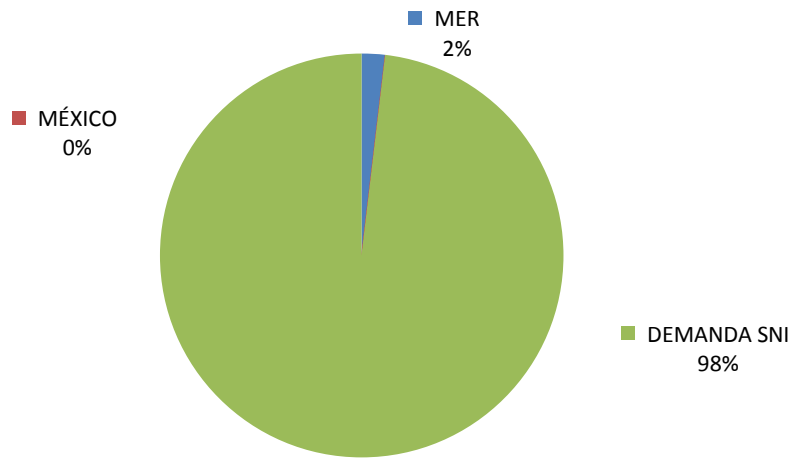


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,435.41	45.5	martes	14	0.98	viernes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,900.96	-133.54	martes	14	0	viernes	24

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	138.46 \$/MWh	1,430.74 MW	1,403.00 MW	45.50 MWh	(133.54)MWh
MIN	68.06 \$/MWh	588.06 MW	596.80 MW	0.98 MWh	0.00 MWh
PROM	123.66 \$/MWh	972.56 MW	1,043.05 MW	3,435.41 MWh *	(10,900.96) 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)