

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana Comprendida del 11 al 17 de abril del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

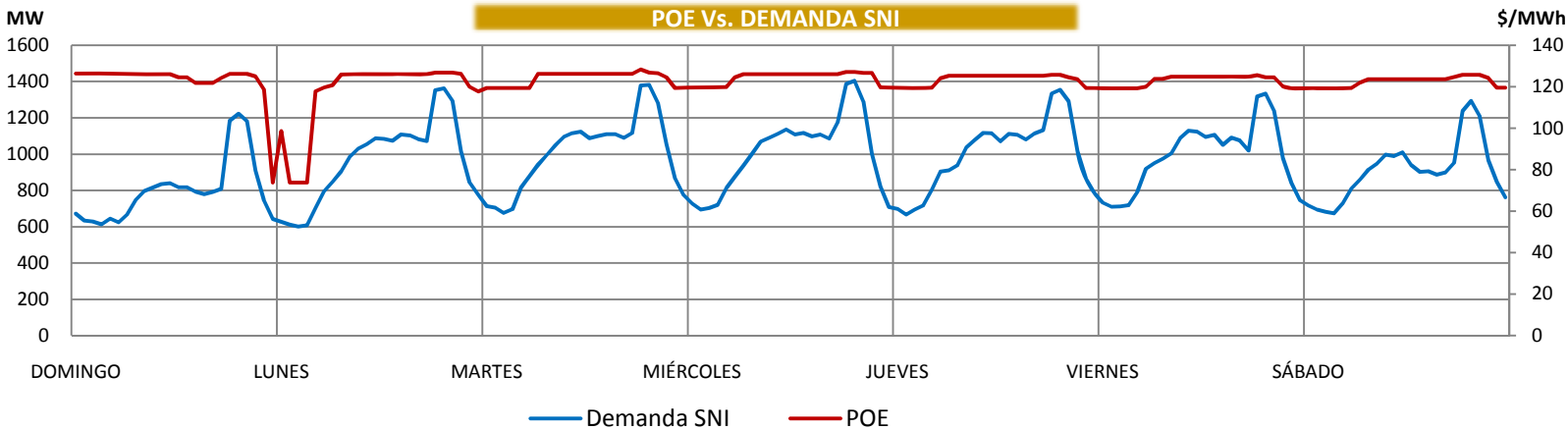
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	73.72	domingo	24.00
DEMANDA	600.94	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	128.25	martes	19.00
DEMANDA	1404.2	miércoles	19.15

	PROM	
SPOT	122.32	▲ 1.16
DEMANDA	952.82	▲ 8.91

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.48



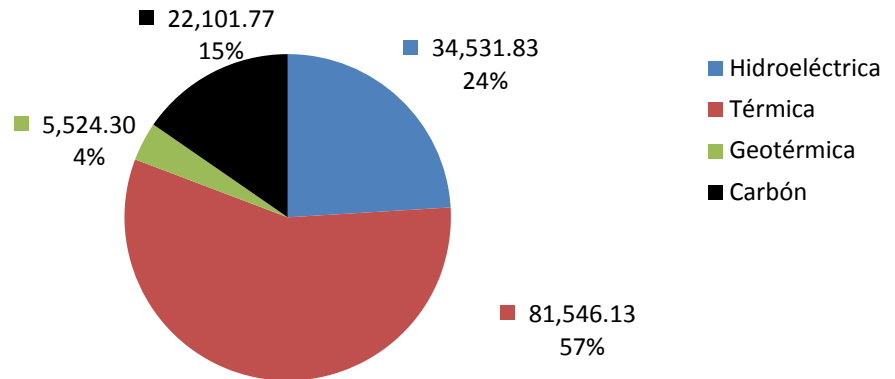
Nota:

FACTOR DE PLANTA

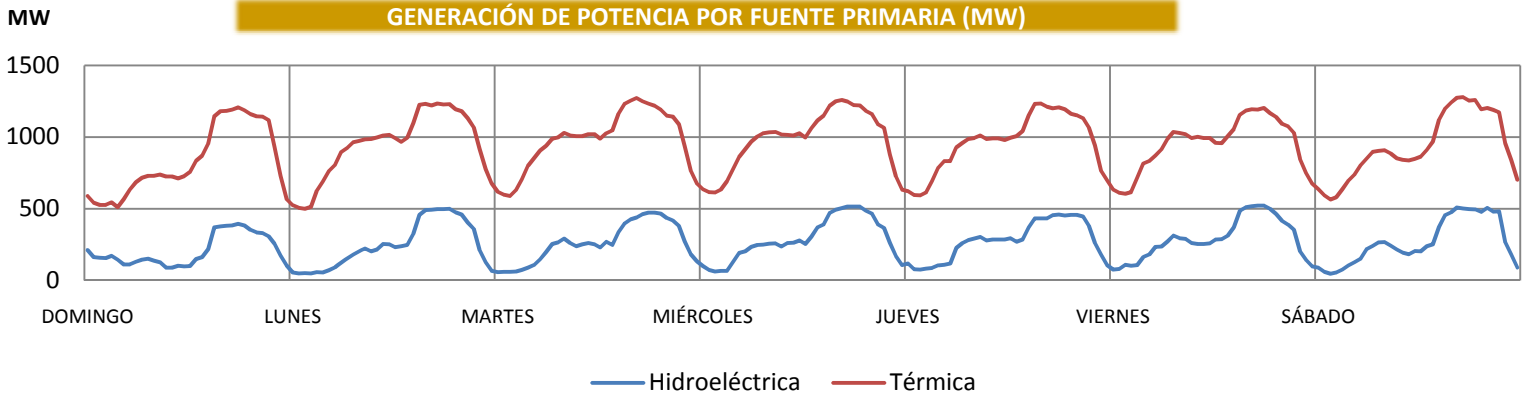
	Hidro	Geo	Termo
Min	24%	87%	39%
Max	33%	90%	48%

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)



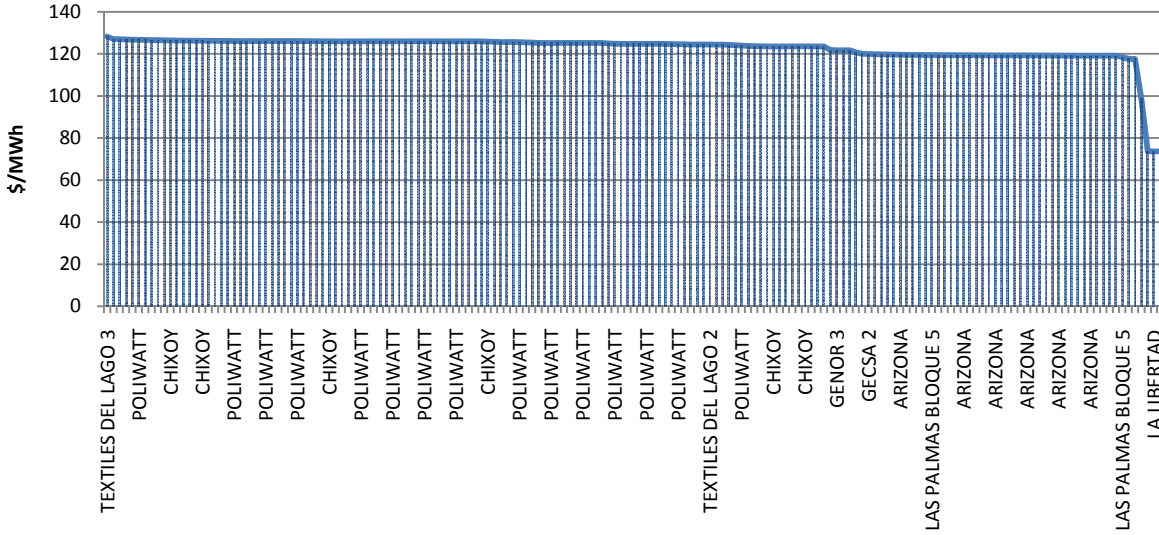
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
126	128	23
120	125	49
73	119	28

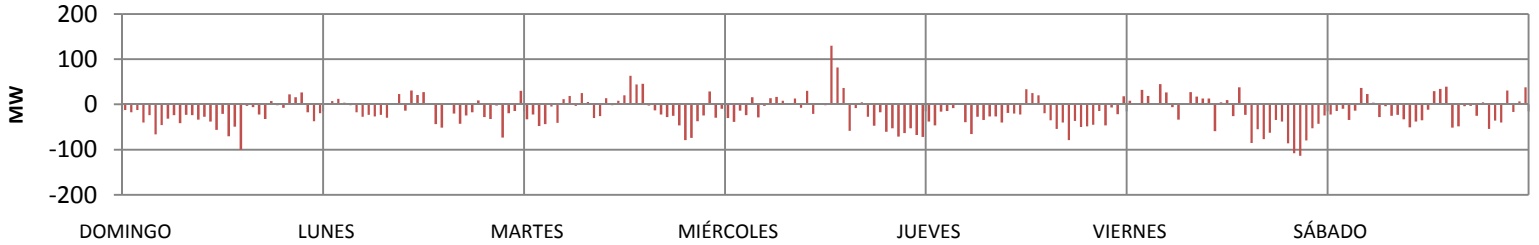
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



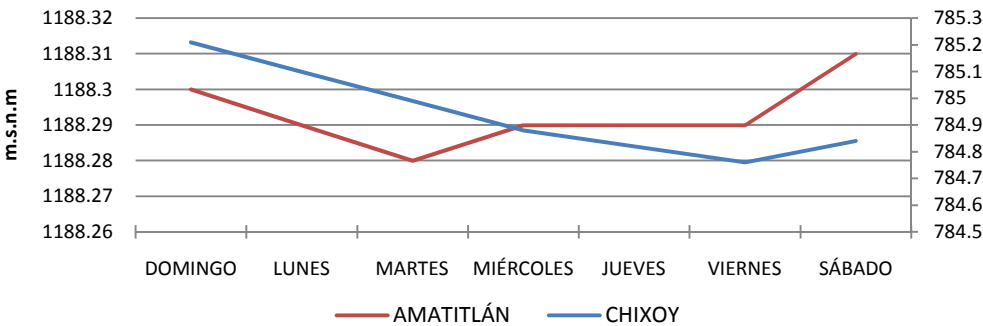
POLIWATT	43%
ARIZONA	20%
CHIXOY	18%
LAS PALMAS BLOQUE 5	4%
TEXTILES DEL LAGO 2	4%
JURUN MARINALA	3%
LA LIBERTAD	2%
GENOR 3	2%
LAS PALMAS BLOQUE 2	1%
GECSA 2	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA PROGRAMADA Y REAL (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	11.03%	129.66	miércoles	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.03%	0.28	miércoles	16.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1404.9	martes	19.15
MÁXIMO REAL		1404.2	miércoles	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

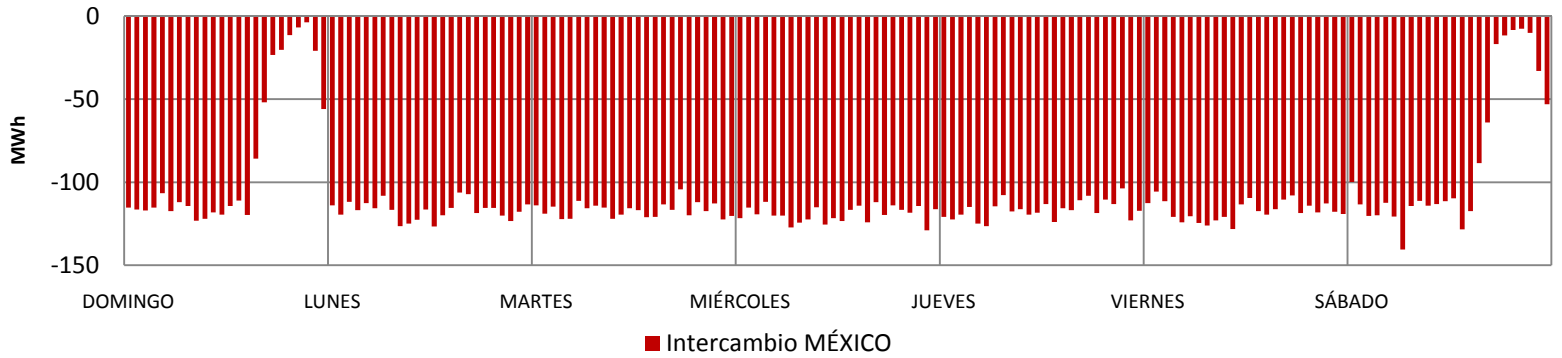
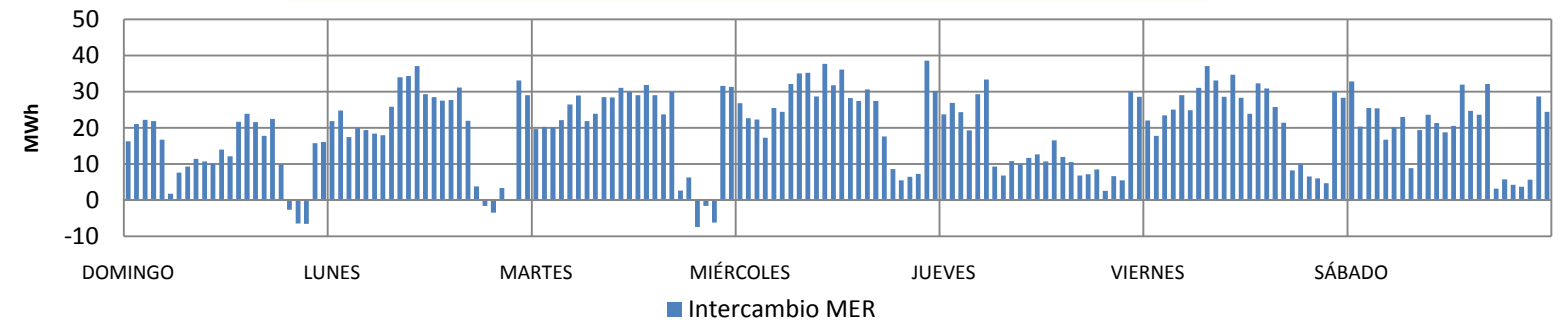


COMBUSTIBLES

Promedio Semanal			
US Gulf	72.73	▲	0.36
NY Cargo	75.87	▲	0.92
WTI	84.596	▼	-1.33
Cota Actual			
CHIXOY	784.84	▼	-0.37
AMATITLÁN	1188.31	▲	0.01

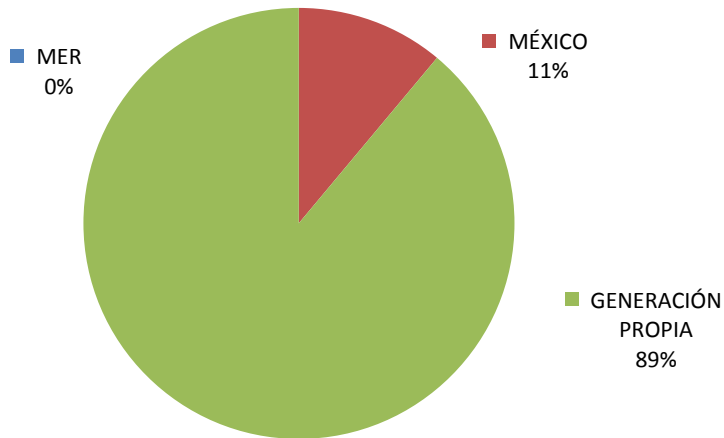
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

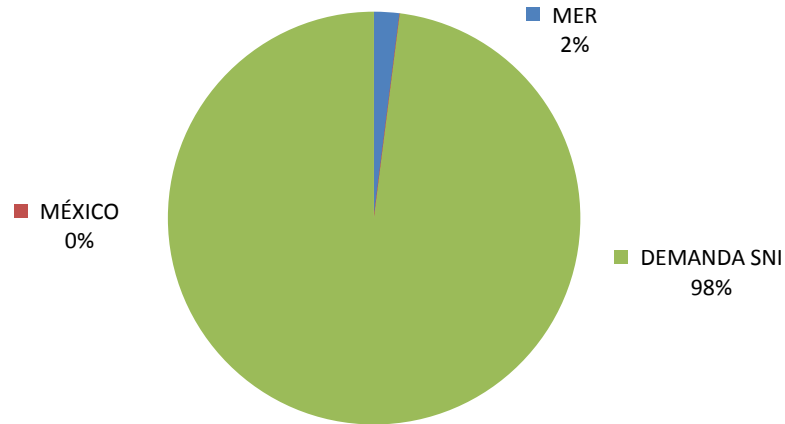


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,305.83	38.57	miércoles	23	-7.45	martes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-18,145.86	-140.59	sábado	7	-3.7	domingo	22

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	128.25 \$/MWh	1,404.20 MW	1,404.90 MW	38.57 MWh	(140.59)MWh
MIN	73.72 \$/MWh	600.94 MW	588.80 MW	(7.45)MWh	(3.70)MWh
PROM	122.32 \$/MWh	952.82 MW	1,046.54 MW	3,305.83 MWh *	(18,145.86) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja ▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)

* Intercambio Neto

Nota: Para obtener el historial del Monitoreo del Mercado lo pueden encontrar en el siguiente enlace

<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)