

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 30 de mayo al 05 de junio del 2010

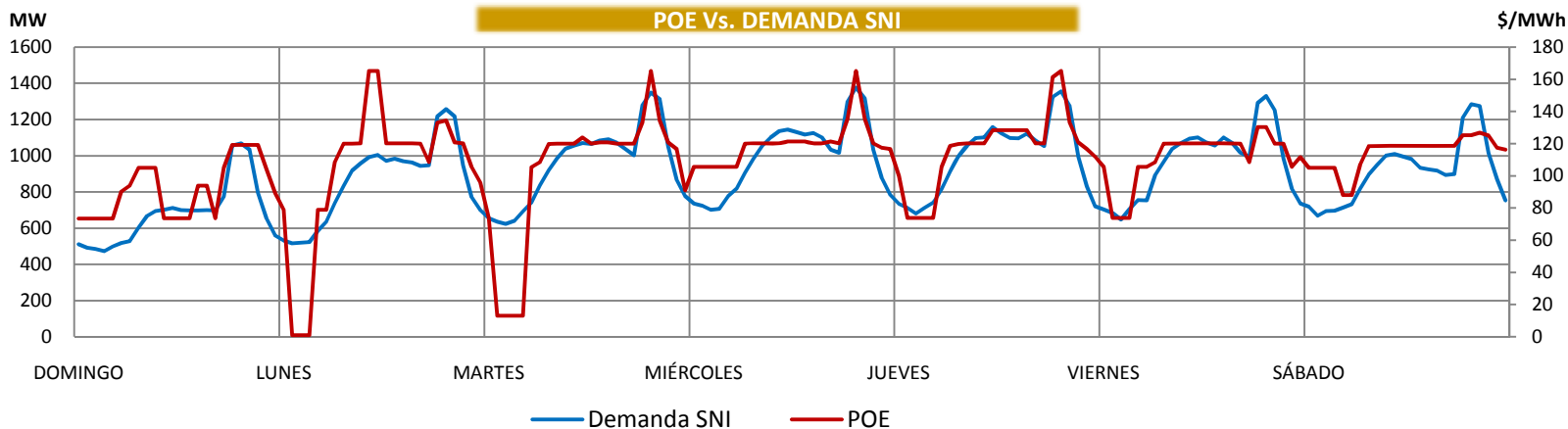
GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.94	lunes	2.00
DEMANDA	471.94	domingo	4.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	165.09	miércoles	20.00
DEMANDA	1376.97	miércoles	19.15

	PROM	
SPOT	108.03	▼ -10.86
DEMANDA	908.22	▼ -22.52

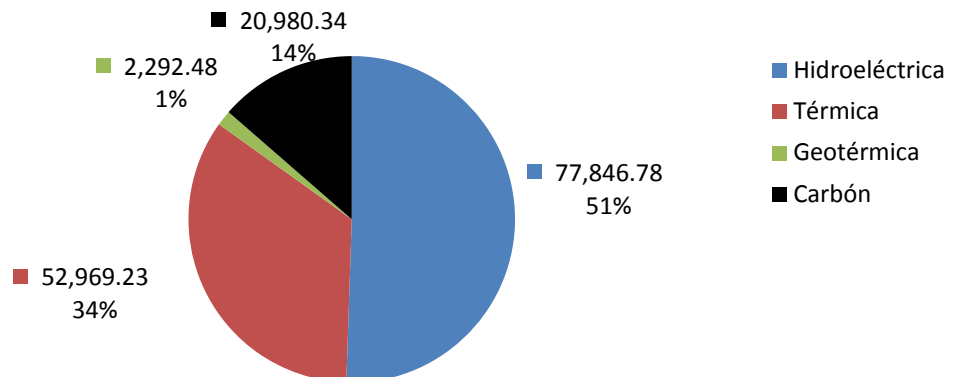
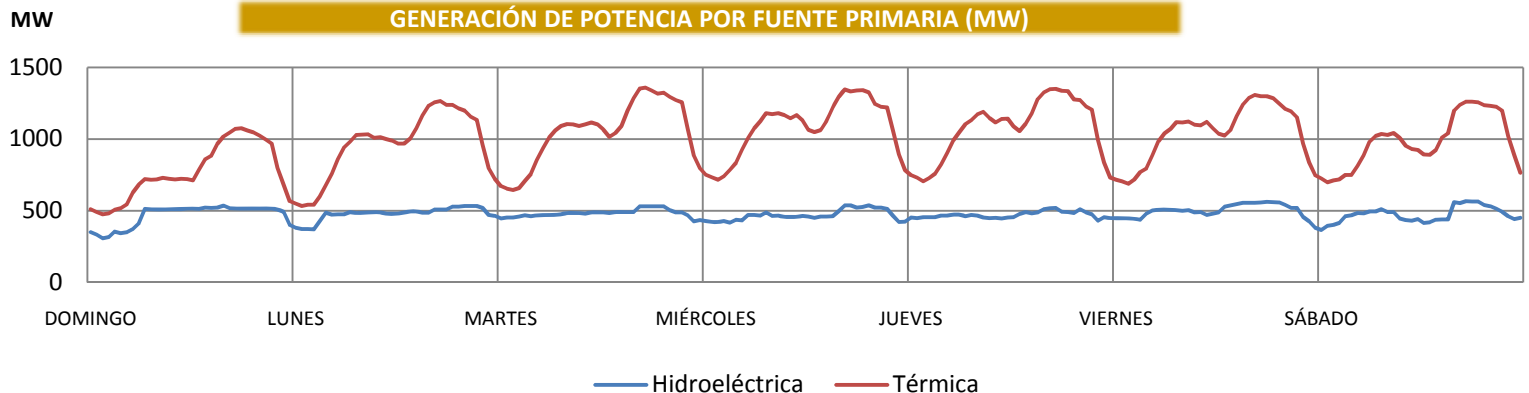
COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA
0.76


Nota:

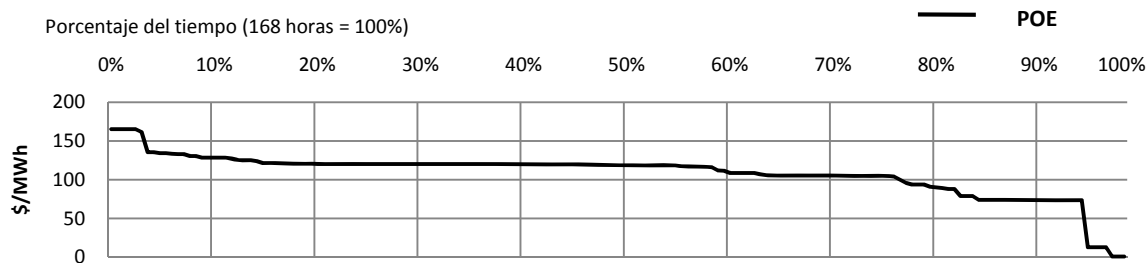
FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Termo
Min	64%	36%	17%
Max	70%	39%	40%

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)


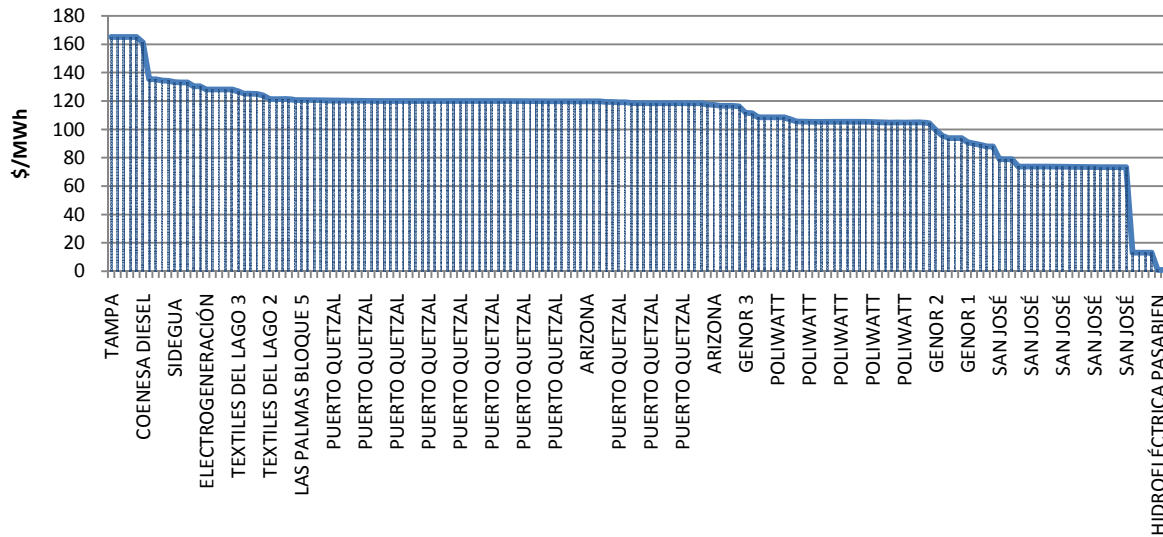
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
130	165	9
120	128	31
0.94	119	60

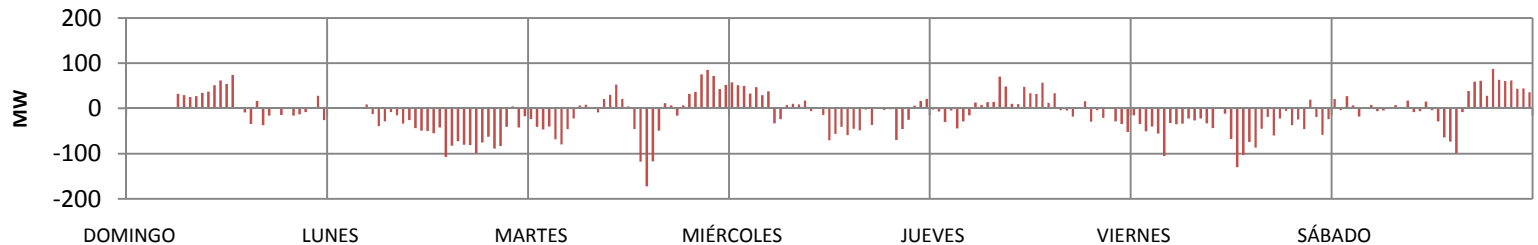
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



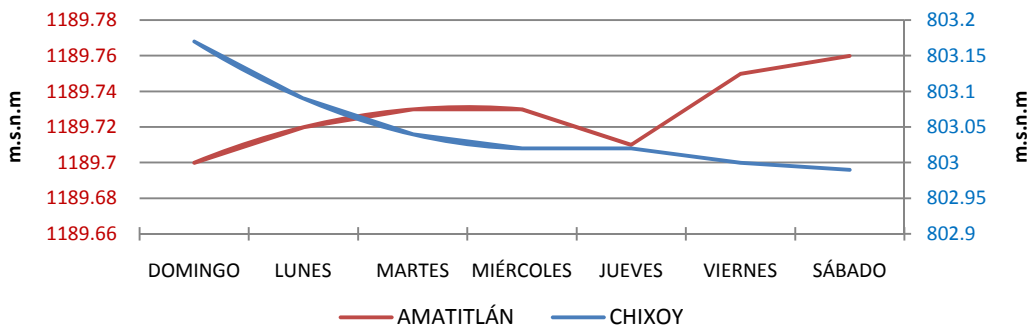
PUERTO QUETZAL	30%
POLIWATT	17%
SAN JOSÉ	13%
ARIZONA	8%
GENOR 1	5%
TEXTILES DEL LAGO 2	5%
ELECTROGENERACIÓN	4%
LAS PALMAS BLOQUE 5	3%
HIDROELÉCTRICA PASABIEN	2%
TAMPA 2	1%
SIDEGUA	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-15.88%	-172.30	martes	18.30
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0	domingo	3.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1379.3	miércoles	19.15
MÁXIMO REAL		1376.97	miércoles	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

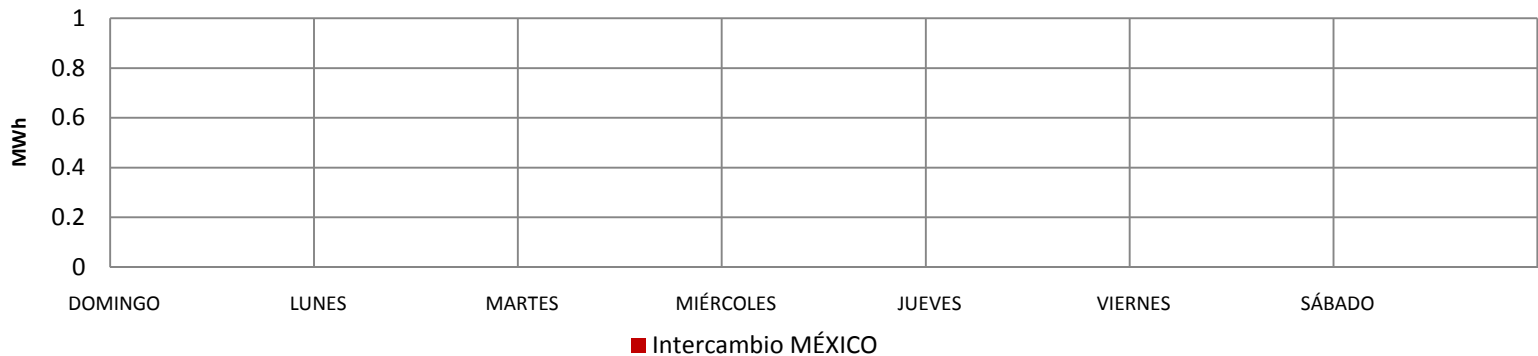
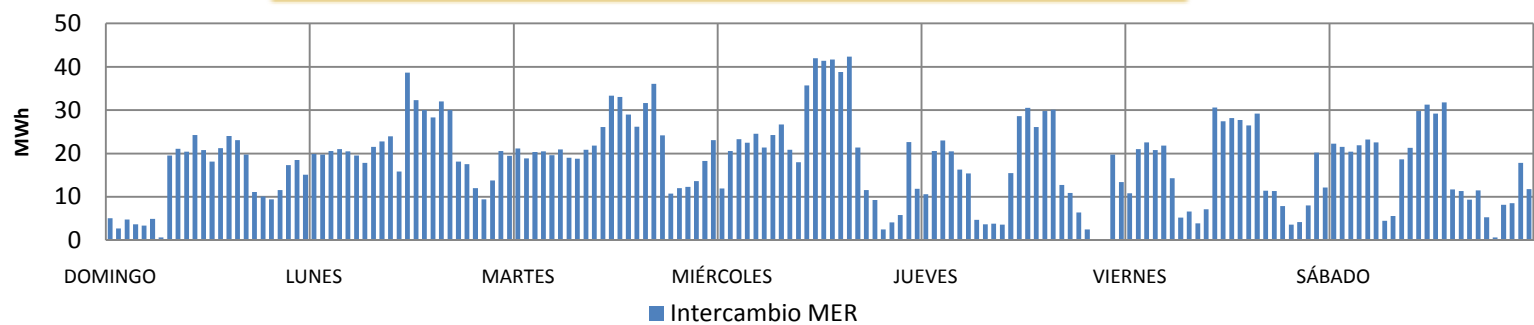


Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

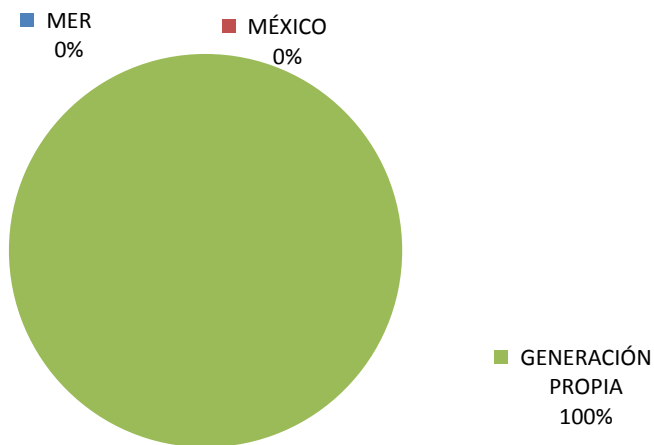
	Promedio Semanal		
US Gulf	64.72	▲	1.99
NY Cargo	66.15	▲	1.57
WTI	72.89	▲	1.09
	Cota Actual		
CHIXOY	802.99	▼	-0.18
AMATITLÁN	1189.76	▲	0.06

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

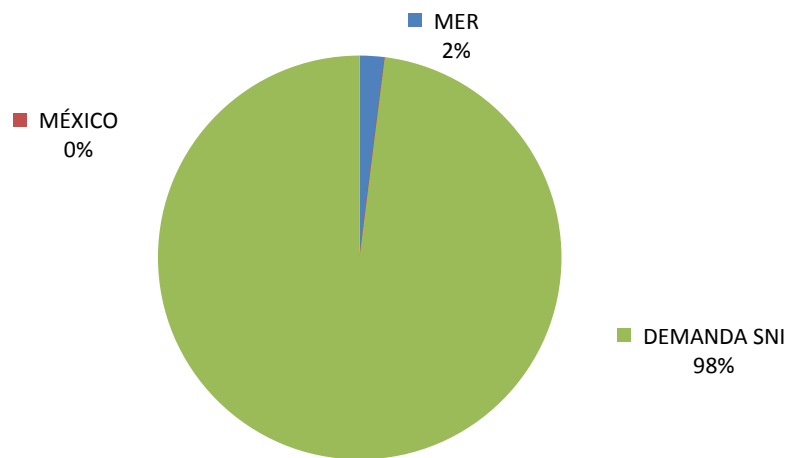


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,059.56	42.3	miércoles	16	0	jueves	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	0.00	0	lunes	1	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	165.09 \$/MWh	1,376.97 MW	1,379.30 MW	42.30 MWh	0.00 MWh
MIN	0.94 \$/MWh	471.94 MW	471.90 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	108.03 \$/MWh	908.22 MW	991.18 MW	3,059.56 MWh *	0.00 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

<http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/monitoreo-mercado.html>

* Intercambio Neto

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