

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 27 de junio al 03 de julio del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

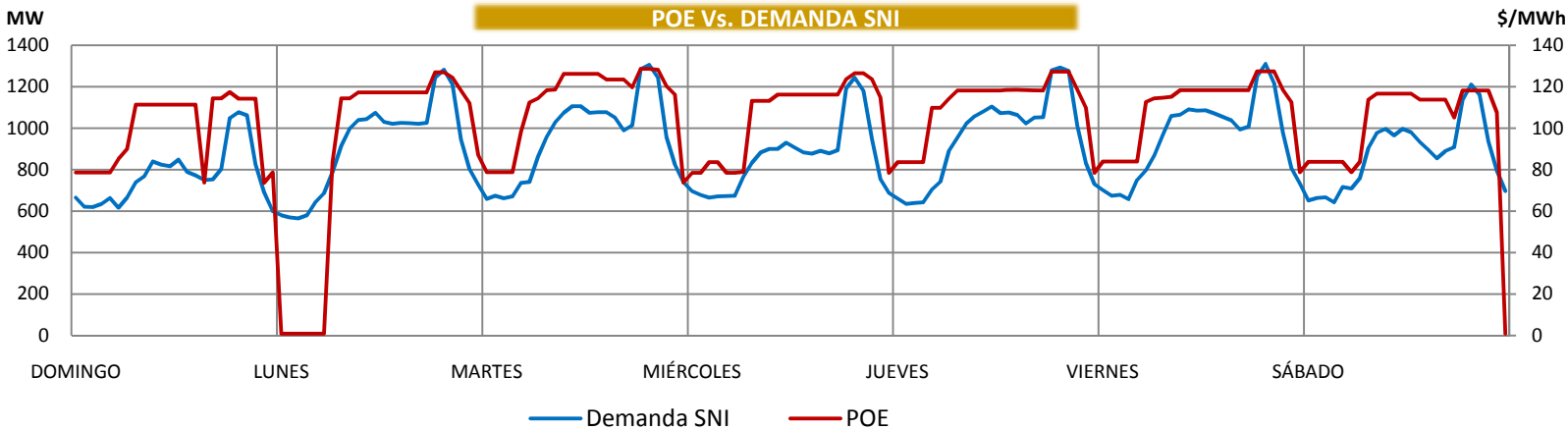
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.91	lunes	1.00
DEMANDA	564.07	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	128.56	martes	19.00
DEMANDA	1309.76	viernes	19.15

	PROM	
SPOT	103.35	▼ -8.16
DEMANDA	896.37	▼ -49.10

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.74



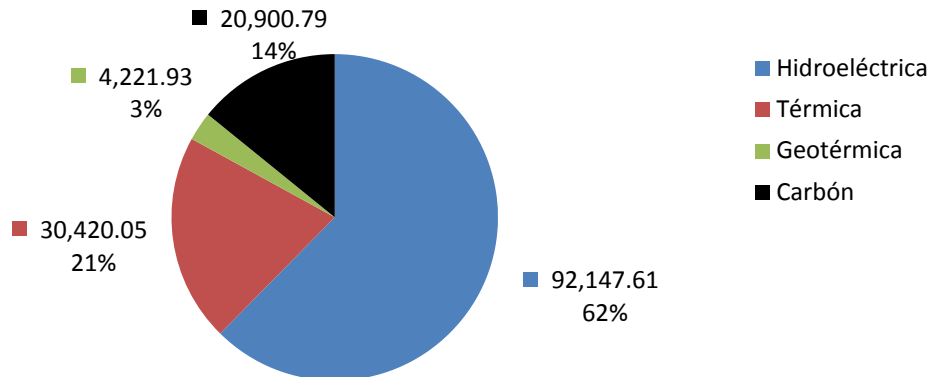
Nota:

FACTOR DE PLANTA

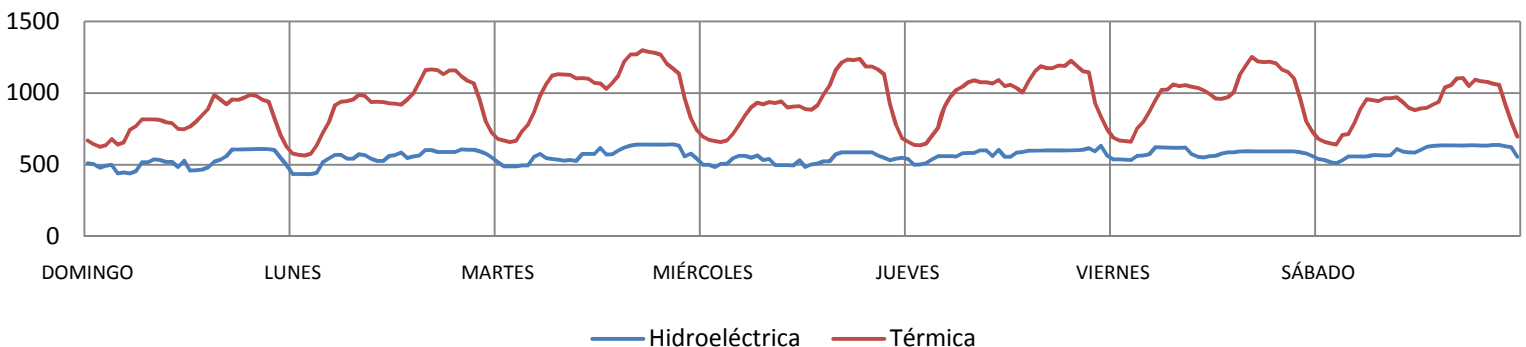
	Hidro	Geo	Termo
Min	73%	64%	17%
Max	83%	67%	29%

La Tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad instalada para las plantas Hidroeléctricas, Geotérmicas y Térmicas del SNI.

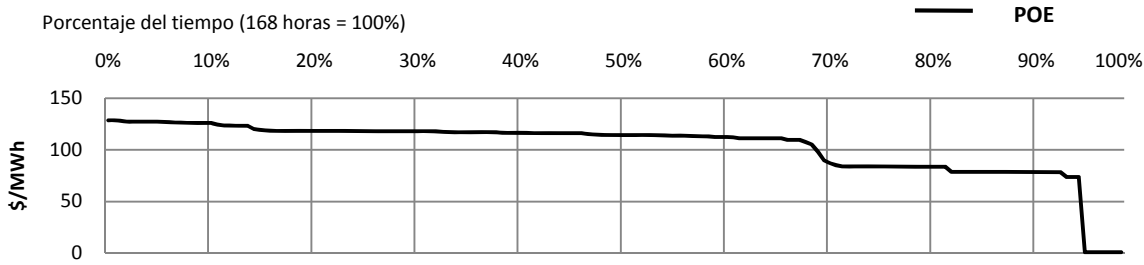
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



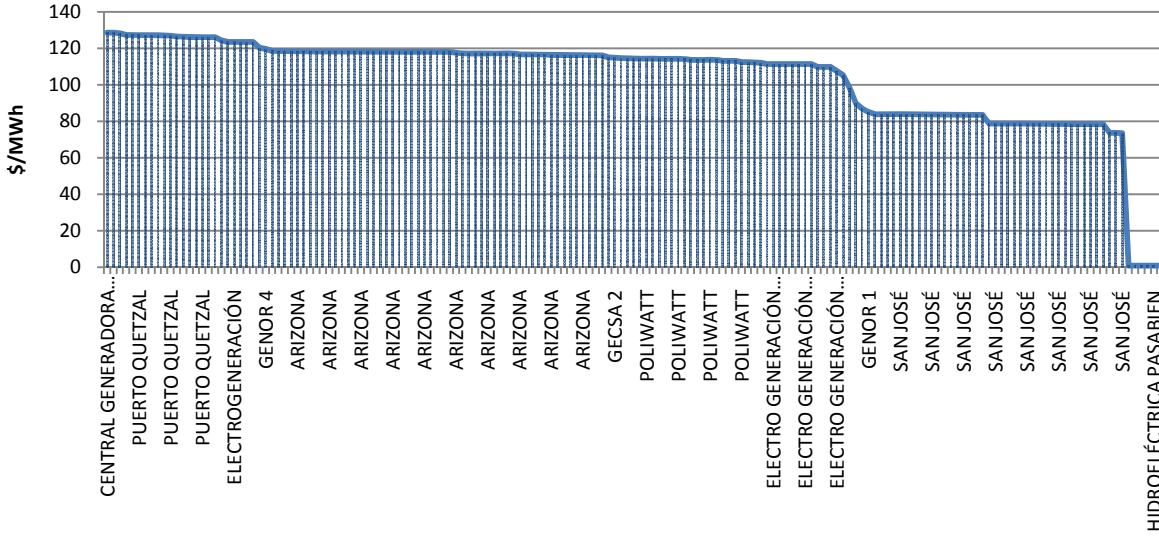
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
120	128	15
105	119	55
0.91	98	30

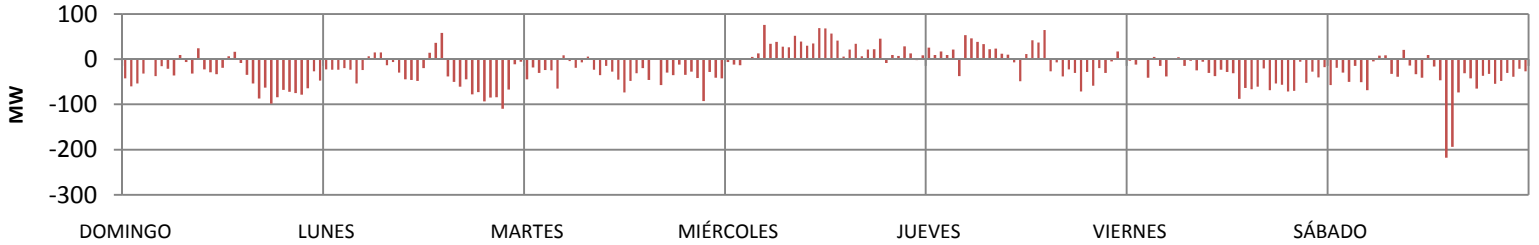
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



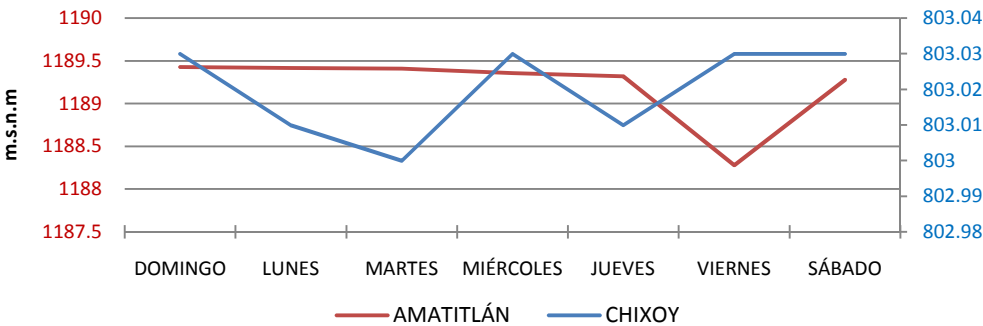
ARIZONA	29%
SAN JOSÉ	23%
POLIWATT	12%
PUERTO QUETZAL	10%
ELECTRO GENERACIÓN CRISTAL BUNKER HIDROELÉCTRICA PASABIEN	5%
GECSA 2	3%
GENOR 1	2%
ELECTROGENERACIÓN	2%
TEXTILES DEL LAGO 3	2%
GENOR 4	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-25.89%	-217.68	sábado	18.30
DIFERENCIA MÍNIMA	0.02%	-0.15	domingo	5.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1342.40	lunes	19.45
MÁXIMO REAL		1309.76	viernes	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

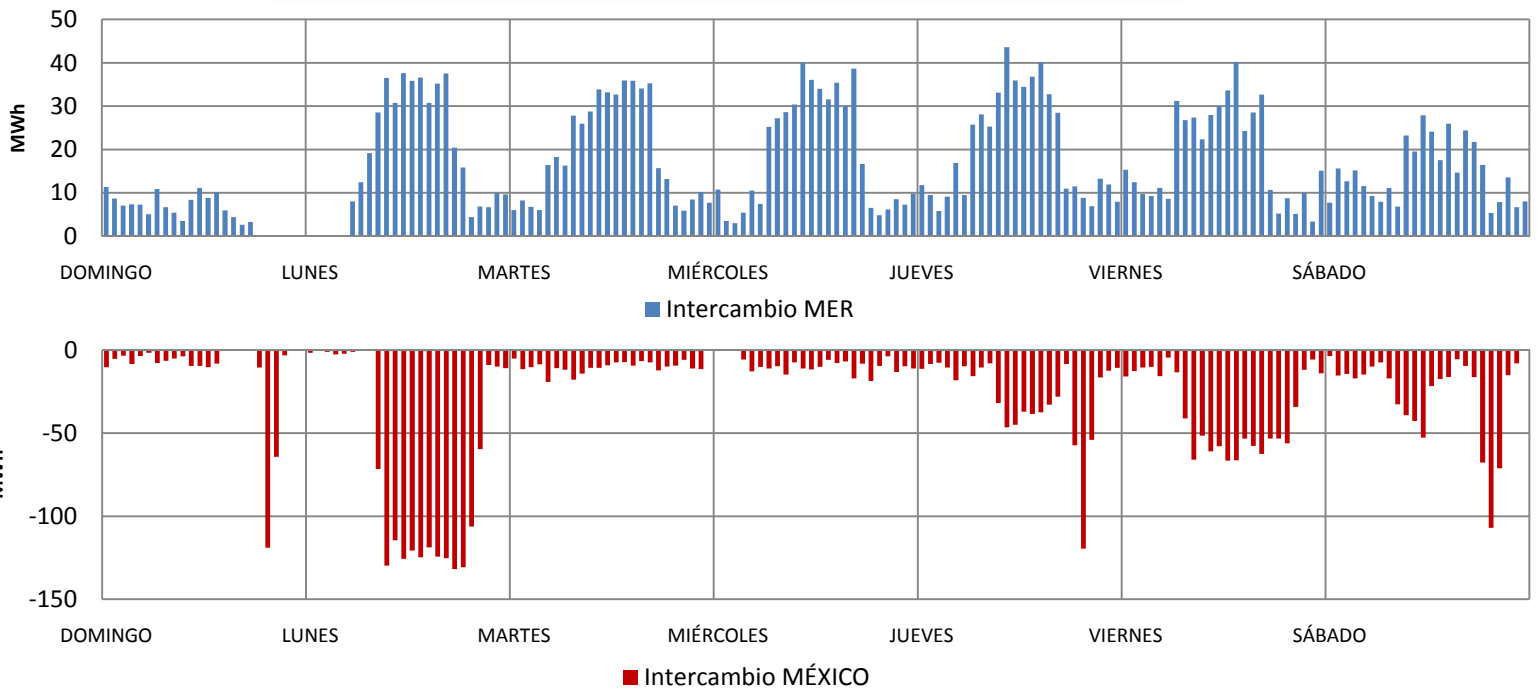


COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	64.406	▼ -3.12
NY Cargo	67.06	▼ -2.42
WTI	74.982	▼ -2.50
	Cota Actual	
CHIXOY	803.03	▶ 0.00
AMATITLÁN	1189.28	▼ -0.15

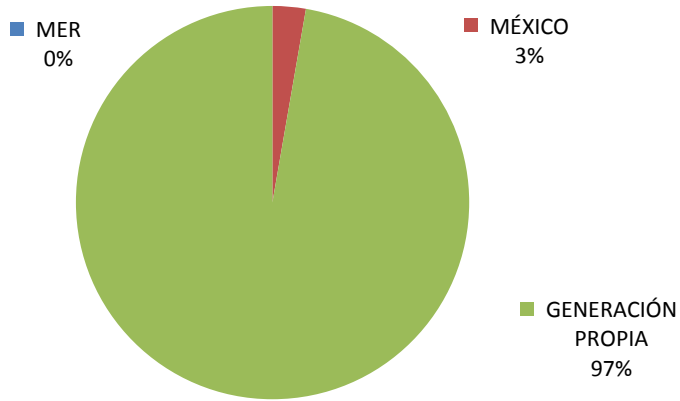
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

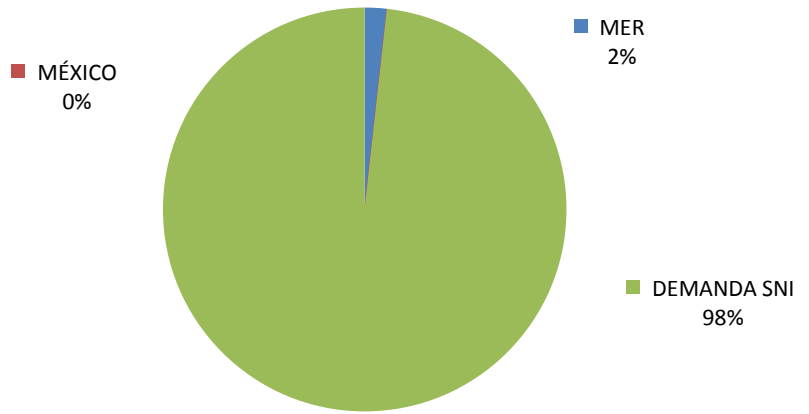


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,782.86	43.59	jueves	11	0	lunes	1
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-4,448.91	-131.95	lunes	18	0	miércoles	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	128.56 \$/MWh	1,309.76 MW	1,342.40 MW	43.59 MWh	(131.95)MWh
MIN	0.91 \$/MWh	564.07 MW	587.50 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	103.35 \$/MWh	896.37 MW	981.61 MW	2,782.86 MWh *	(4,448.91) 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)