

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 29 de agosto al 04 de septiembre del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

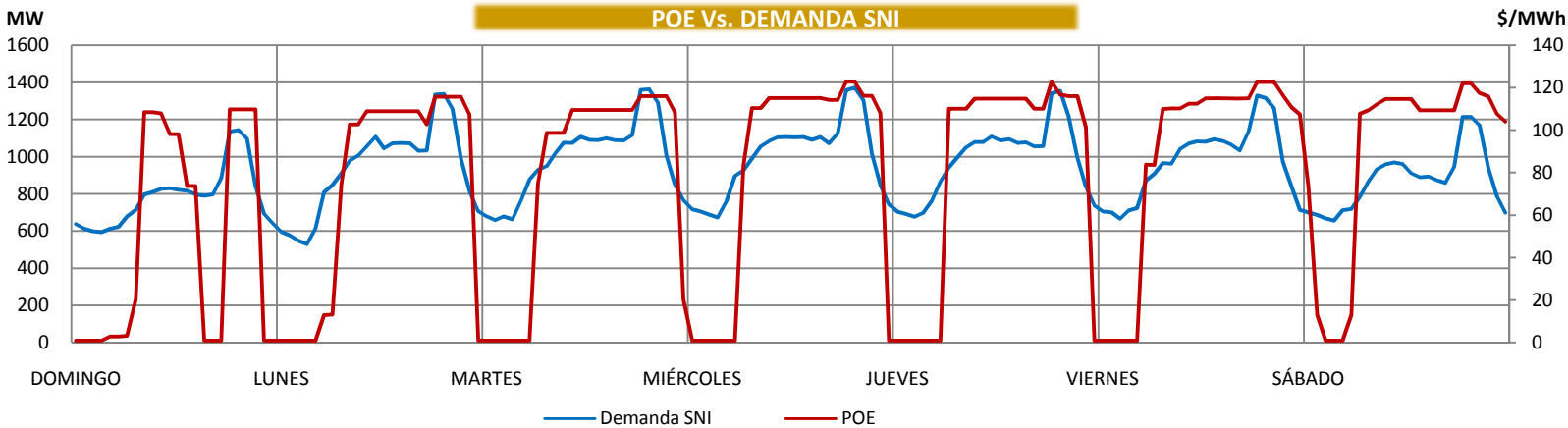
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.88	Viernes	1.00
DEMANDA	529.85	Lunes	4.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	122.76	Jueves	19.00
DEMANDA	1,371.90	Miércoles	19.15

	PROM	
SPOT	76.44	▲ 11.48
DEMANDA	933.07	▲ -4.26

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.80



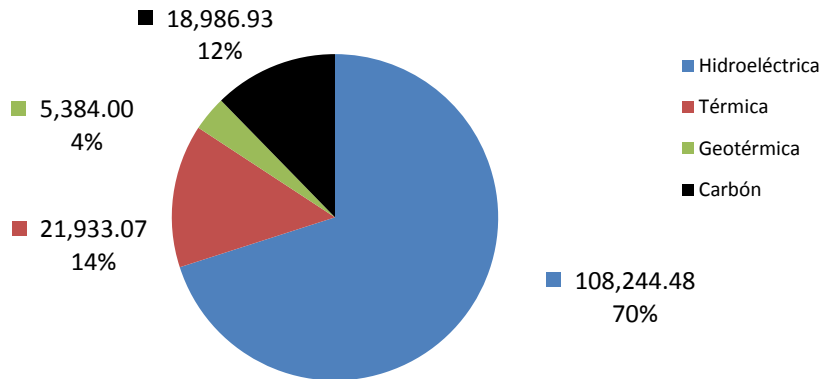
Nota:

FACTOR DE PLANTA

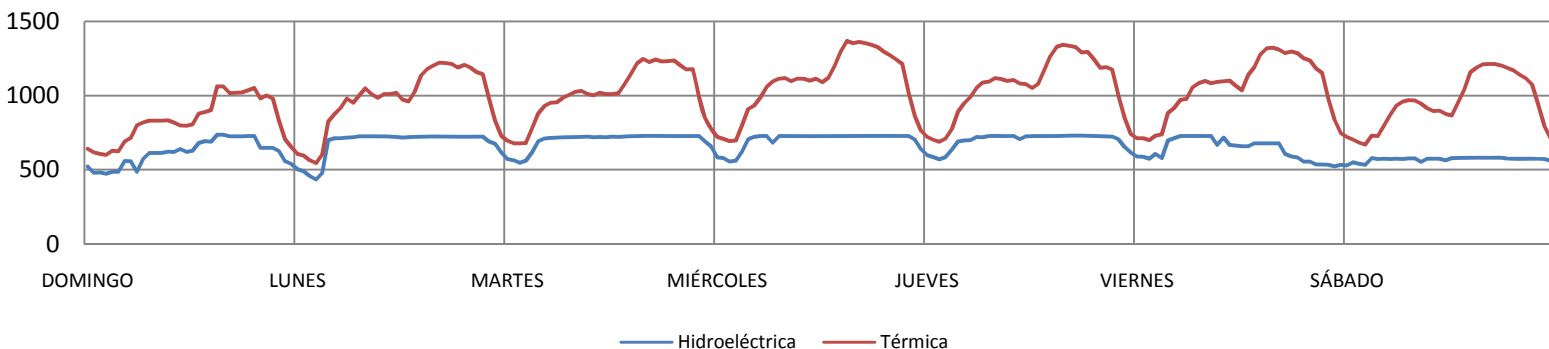
	Hidro	Geo	Termo
Min	71%	82%	12%
Max	86%	87%	23%

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

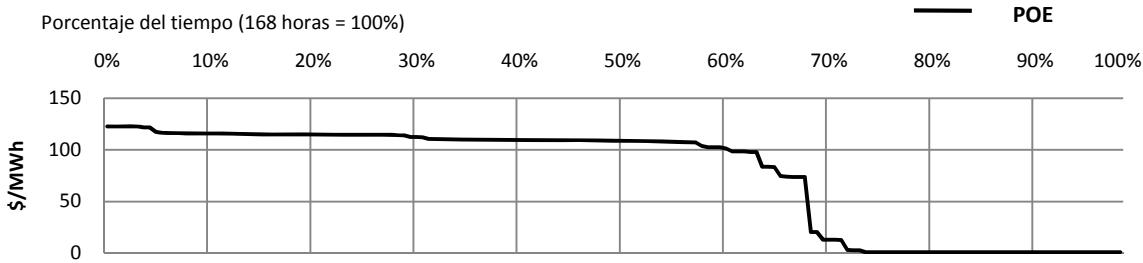
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



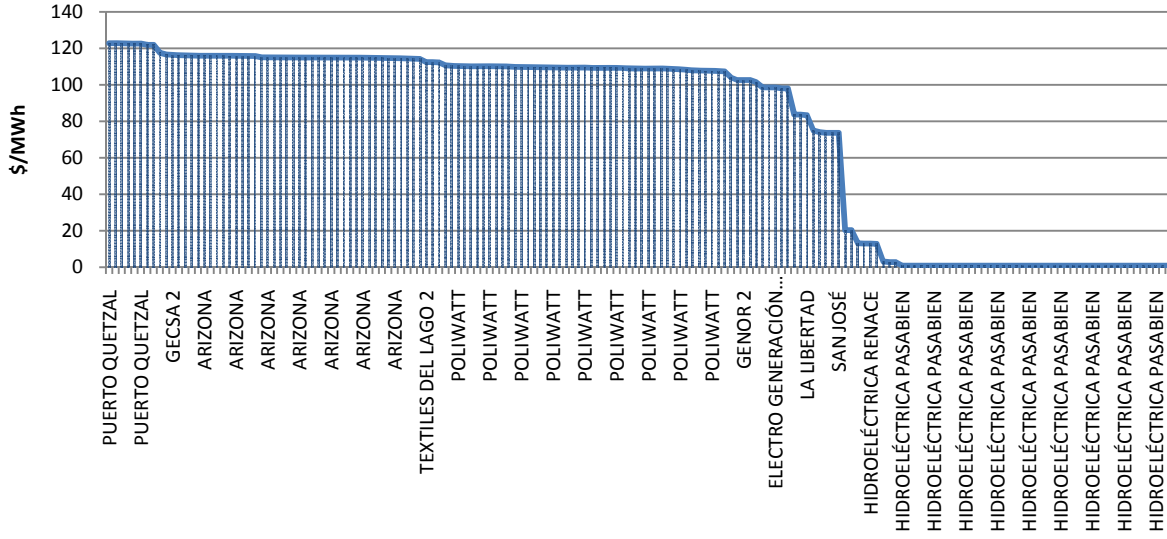
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
123	110	63
109	98	45
97	0.88	60

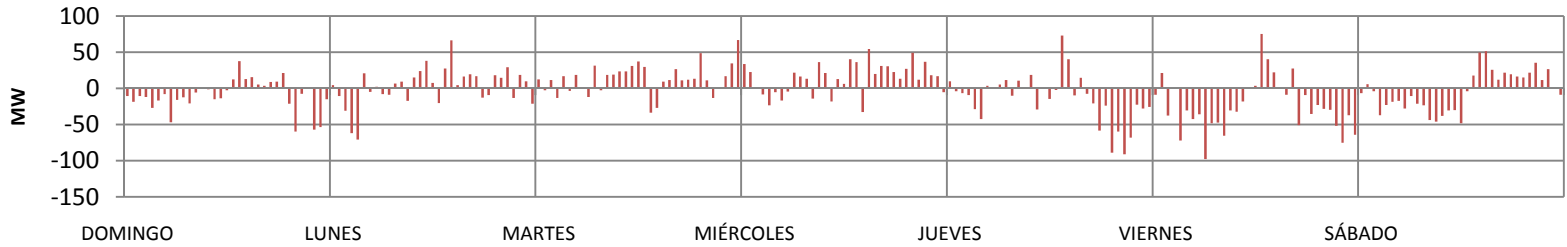
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



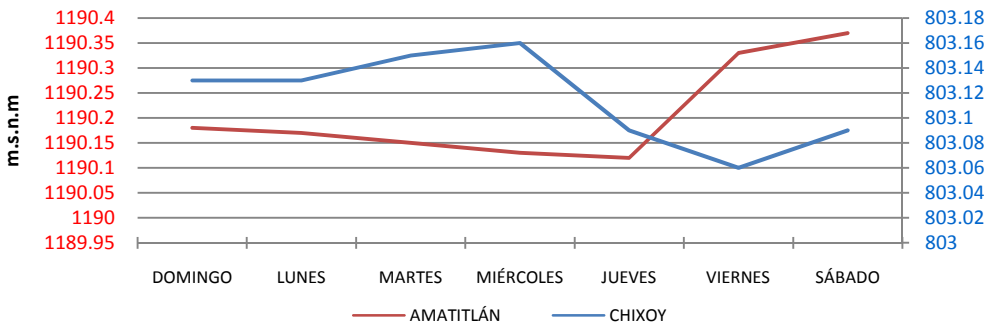
HIDROELÉCTRICA PASABIEN	26%
POLIWATT	24%
ARIZONA	21%
PUERTO QUETZAL	5%
GENOR 2	4%
HIDROELÉCTRICA CANDELARIA	3%
SAN JOSÉ	3%
ELECTRO GENERACIÓN CRISTAL BUNKER	3%
TEXTILES DEL LAGO 2	2%
LA LIBERTAD	2%
GENOR 1	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-10.17%	-97.91	Viernes	9.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	0.11	Domingo	13.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,362.60	Jueves	19.15
MÁXIMO REAL		1,371.90	Miércoles	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

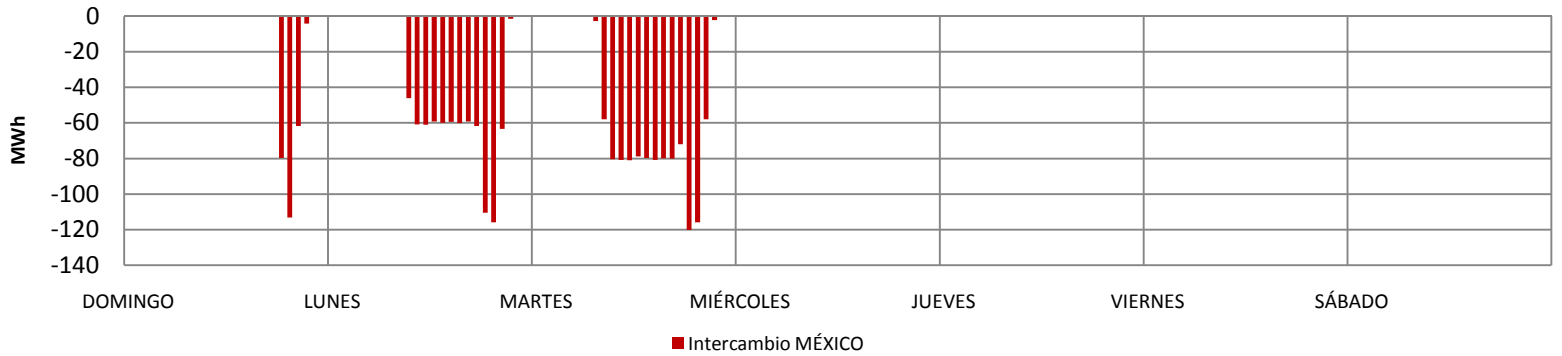
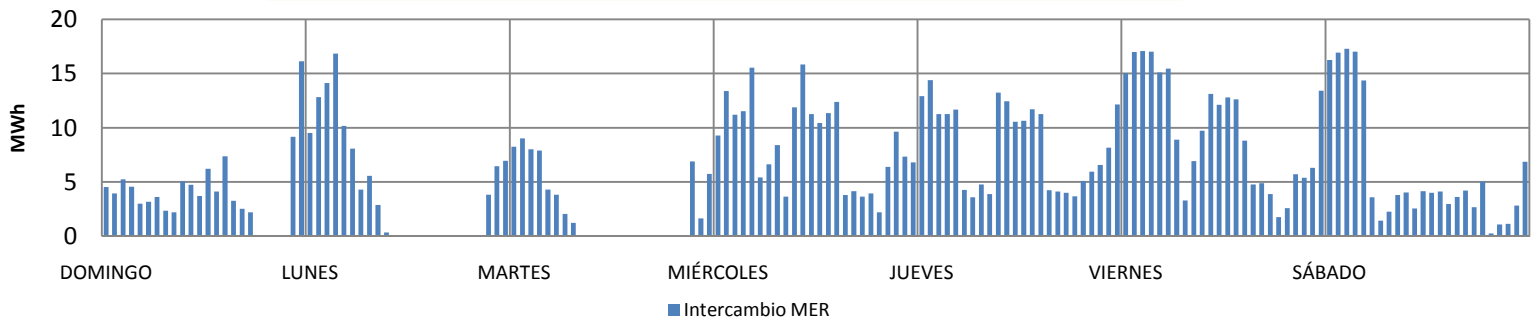


COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal		
US Gulf	65.81	▲	1.30
NY Cargo	70.02	▲	0.67
WTI	74.03	▲	0.87
	Cota Actual		
CHIXOY	803.09	▼	-0.04
AMATITLÁN	1,190.37	▲	0.19

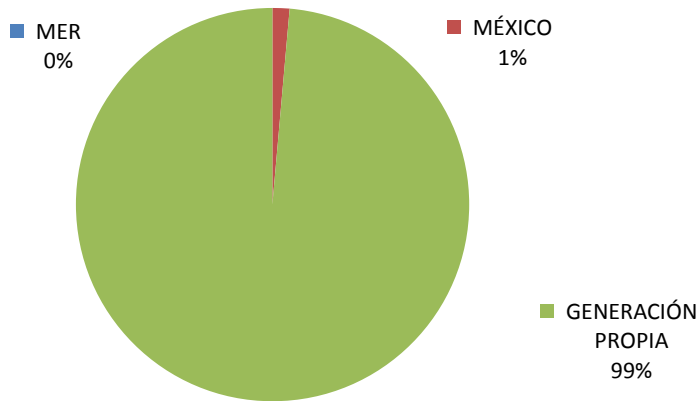
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

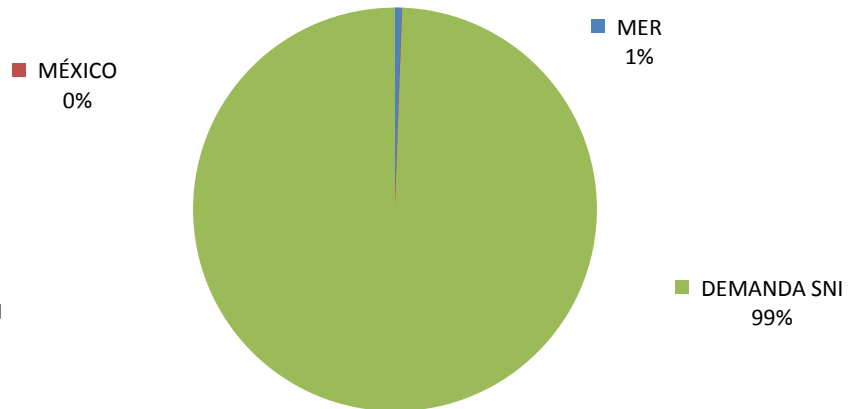


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,043.28	17.29	Sábado	3	0	Martes	9
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-2,147.64	-120.18	Martes	19	0	Lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	122.76 \$/MWh	1,371.90 MW	1,362.60 MW	17.29 MWh	(120.18)MWh
MIN	0.88 \$/MWh	529.85 MW	579.80 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	76.44 \$/MWh	933.07 MW	1,013.85 MW	1,043.28 MWh *	(2,147.64) 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)