

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 24 al 30 de octubre del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

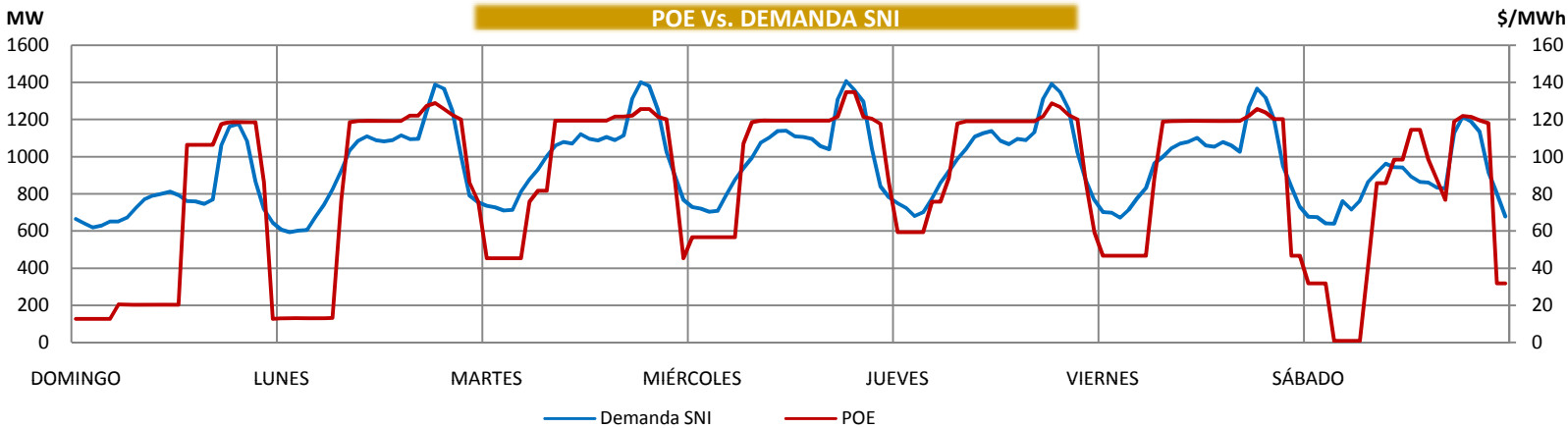
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.88	Sábado	4.00
DEMANDA	594.4	Lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	134.79	Miércoles	19.00
DEMANDA	1,407.50	Miércoles	18.30

	PROM	
SPOT	86.36	▲ 5.44
DEMANDA	950.34	▲ 24.97

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.85



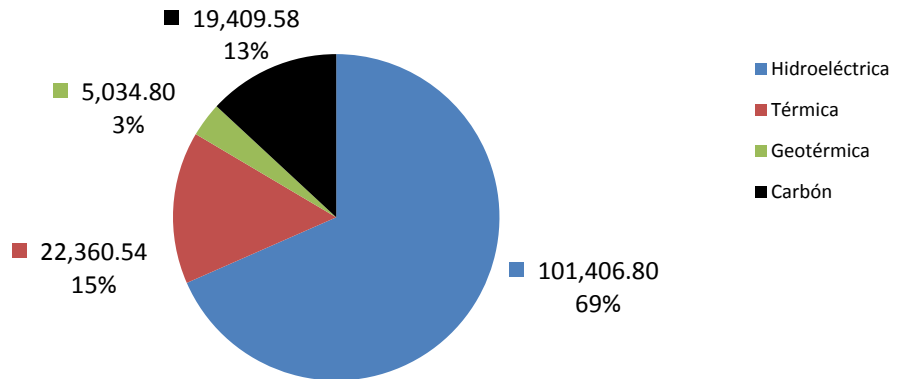
Nota:

FACTOR DE PLANTA

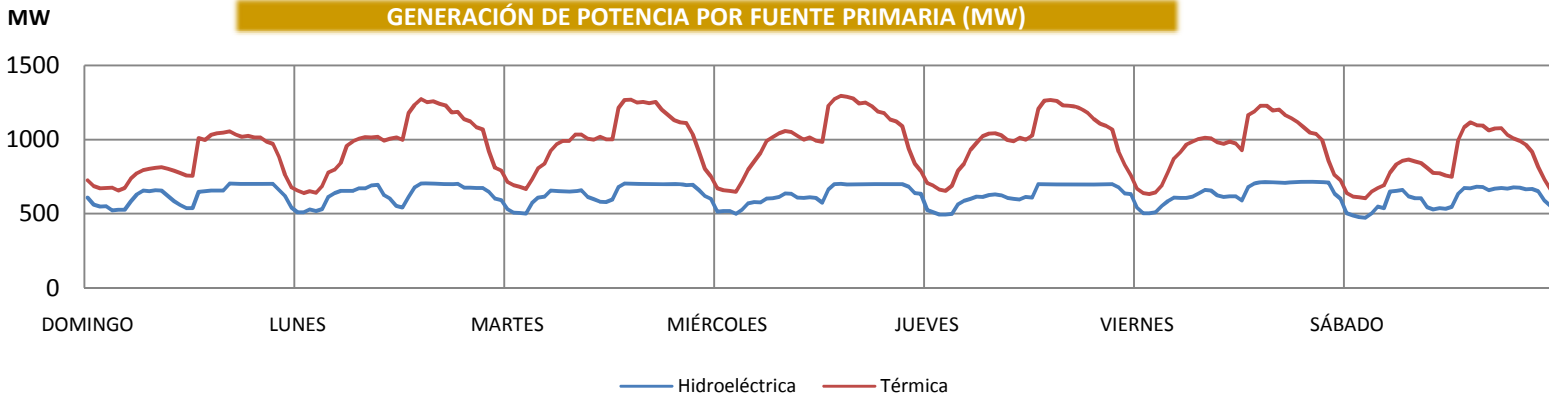
	Hidro	Geo	Termo
Min	72%	70%	12%
Max	77%	84%	23%

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

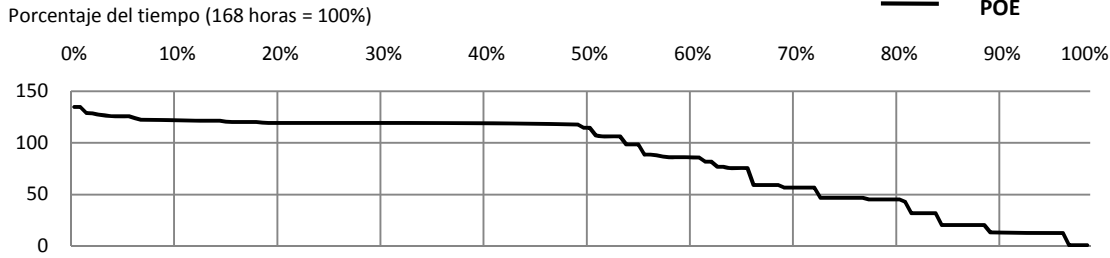
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



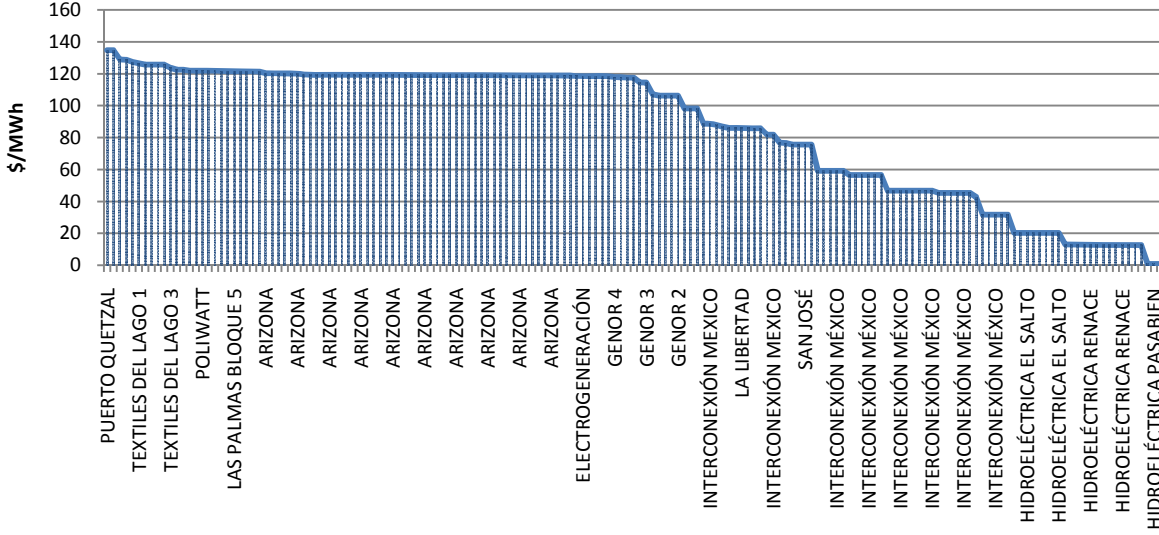
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
135	115	50
114	75	17
74	0.88	33

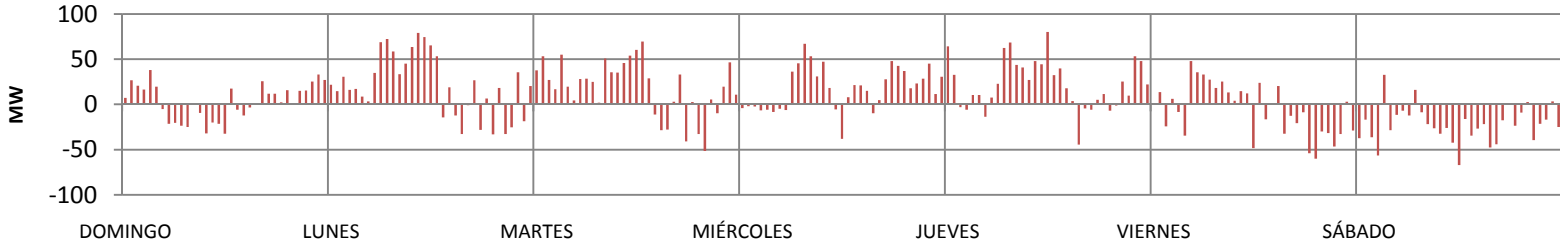
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



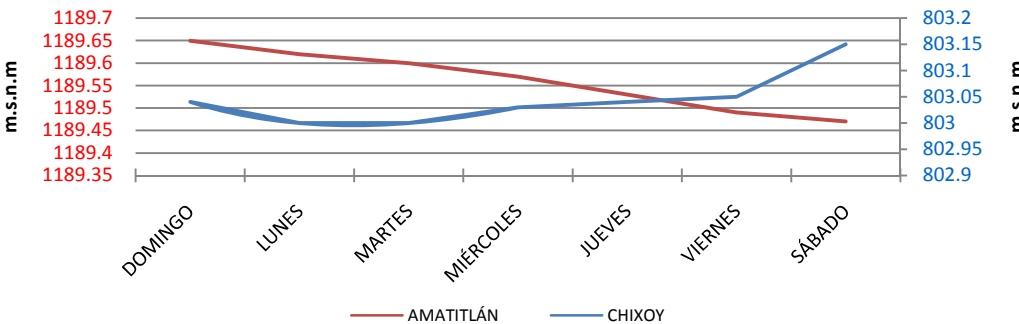
ARIZONA	32%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	21%
HIDROELÉCTRICA RENACE	8%
HIDROELÉCTRICA EL SALTO	5%
GENOR 2	4%
POLIWATT	4%
LA LIBERTAD	4%
SAN JOSÉ	4%
LAS PALMAS BLOQUE 5	2%
ELECTROGENERACIÓN	2%
GENOR 4	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	7.10%	80.35	Jueves	17.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.06%	-0.40	Viernes	1.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,393.20	Martes	18.45
MÁXIMO REAL		1,407.50	Miércoles	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

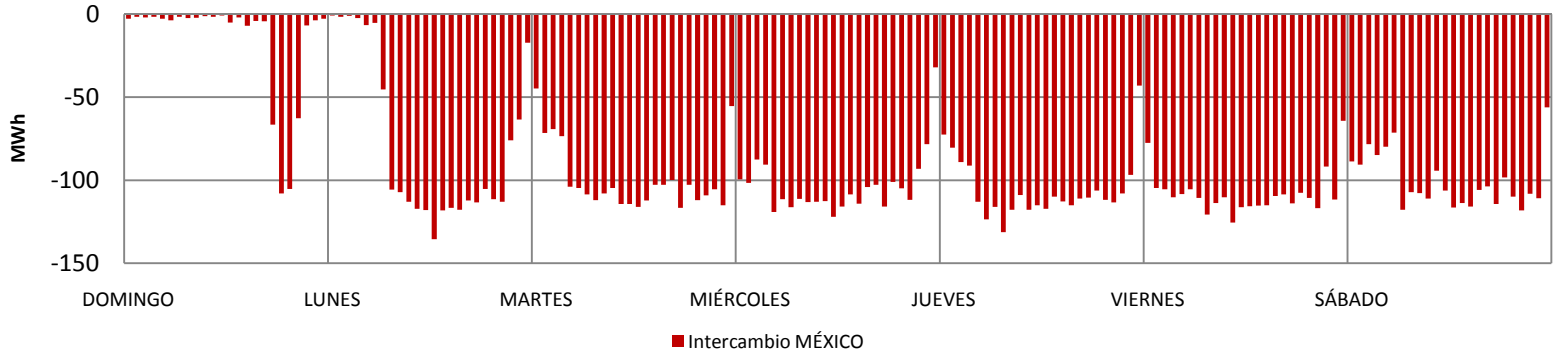
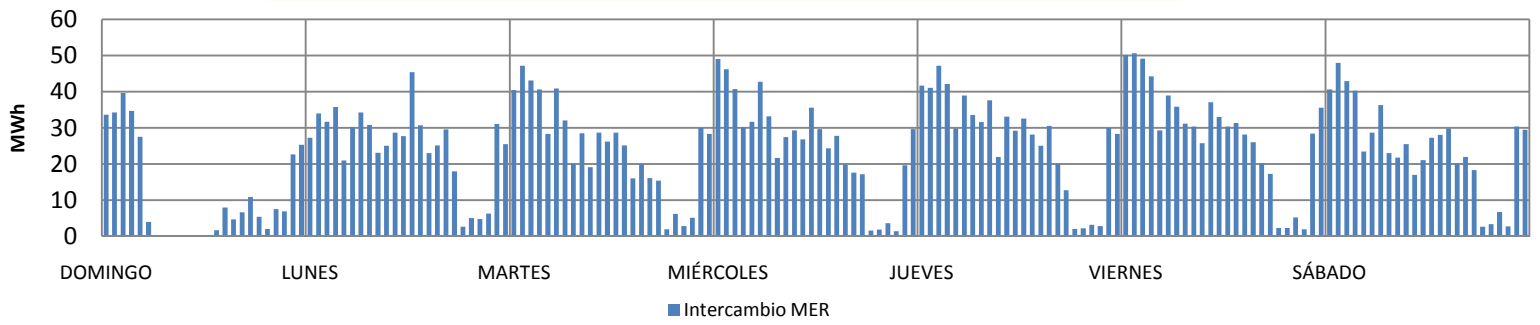


COMBUSTIBLES

Promedio Semanal			
m.s.n.m.	US Gulf	71.22	▲ 0.91
	NY Cargo	73.83	▲ 1.03
	WTI	82.12	▲ 0.66
Cota Actual			
m.s.n.m.	CHIXOY	803.15	▲ 0.11
	AMATITLÁN	1,189.47	▼ -0.18

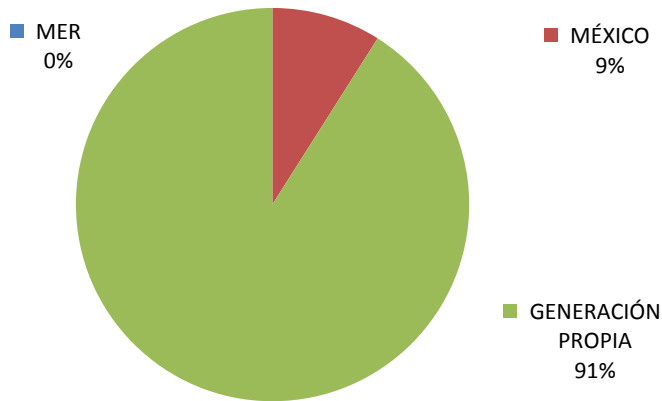
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

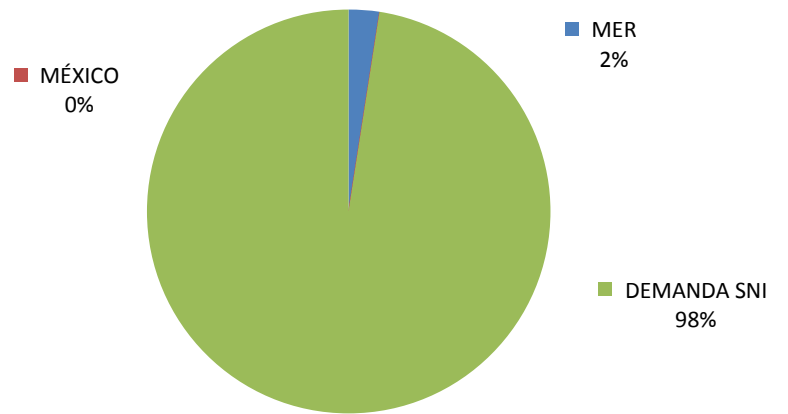


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,990.42	50.64	Viernes	2	0	Domingo	7
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-14,617.18	-135.63	Lunes	13	-0.78	Lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	134.79 \$/MWh	1,407.50 MW	1,393.20 MW	50.64 MWh	(135.63)MWh
MIN	0.88 \$/MWh	594.40 MW	571.90 MW	0.00 MWh	(0.78)MWh
PROM	86.36 \$/MWh	950.34 MW	1,021.69 MW	3,990.42 MWh *	(14,617.18) 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)