

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 26 de septiembre al 02 de octubre del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

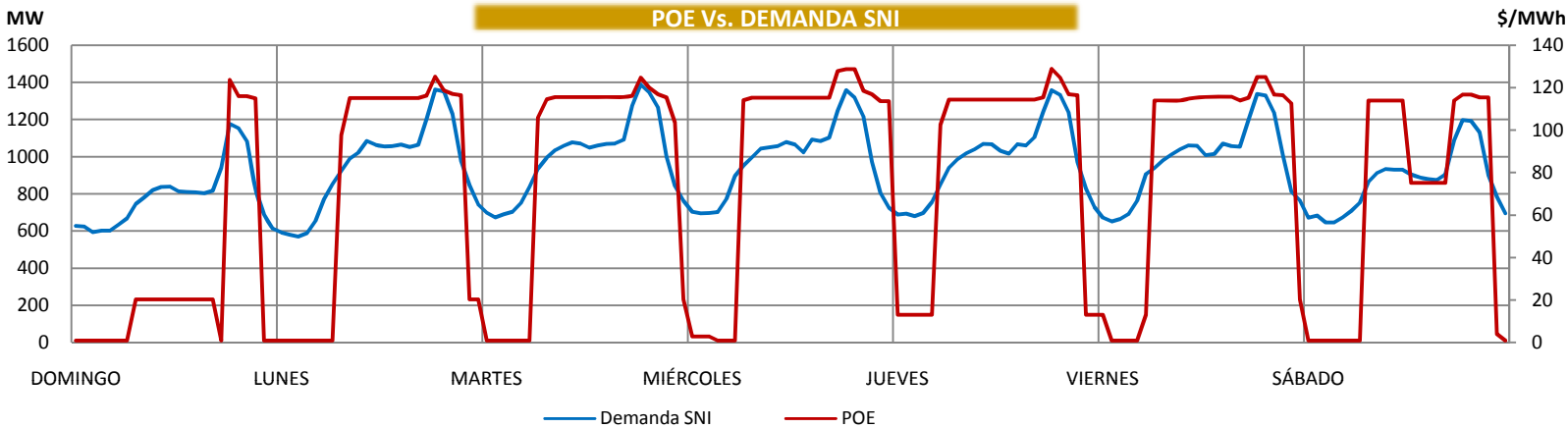
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.89	Viernes	2.00
DEMANDA	569.94	Lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	128.83	Jueves	19.00
DEMANDA	1388.73	Martes	18.45

	PROM	
SPOT	72.46	▼ -1.15
DEMANDA	932.15	▼ -14.94

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.85



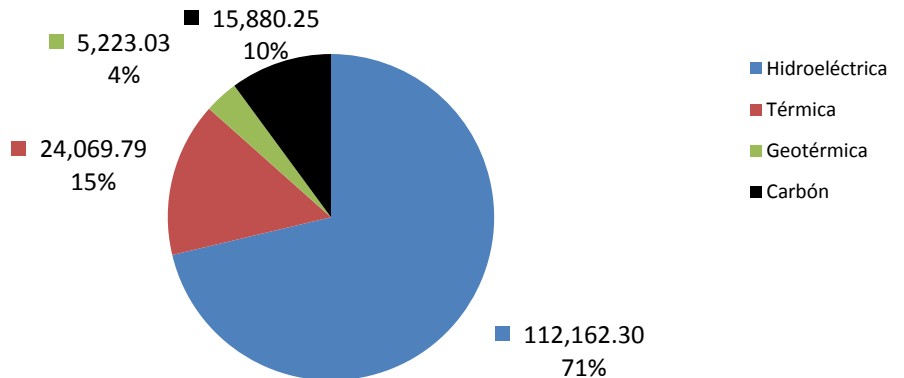
Nota:

FACTOR DE PLANTA

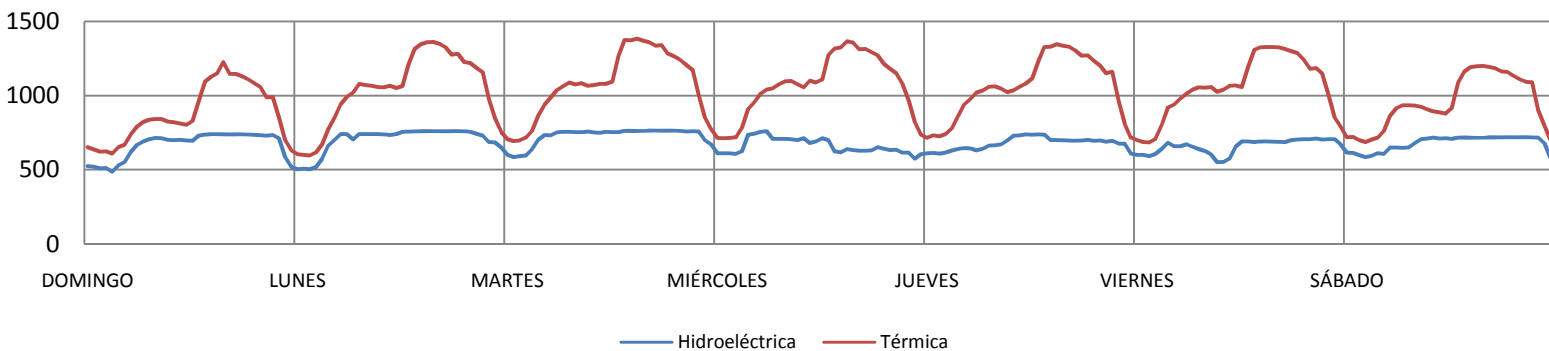
	Hidro	Geo	Termo
Min	80%	80%	9%
Max	89%	83%	23%

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

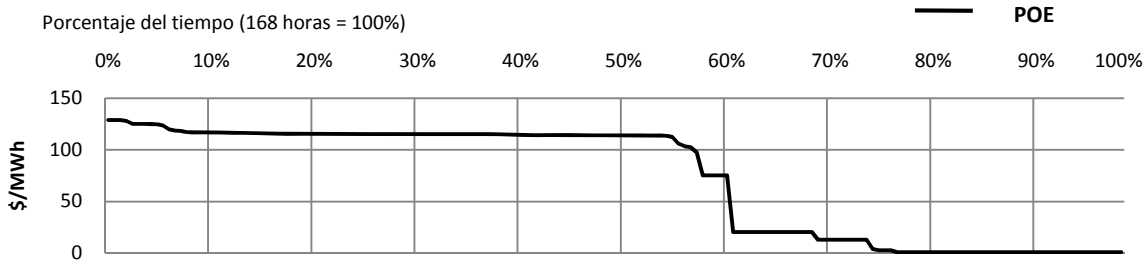
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



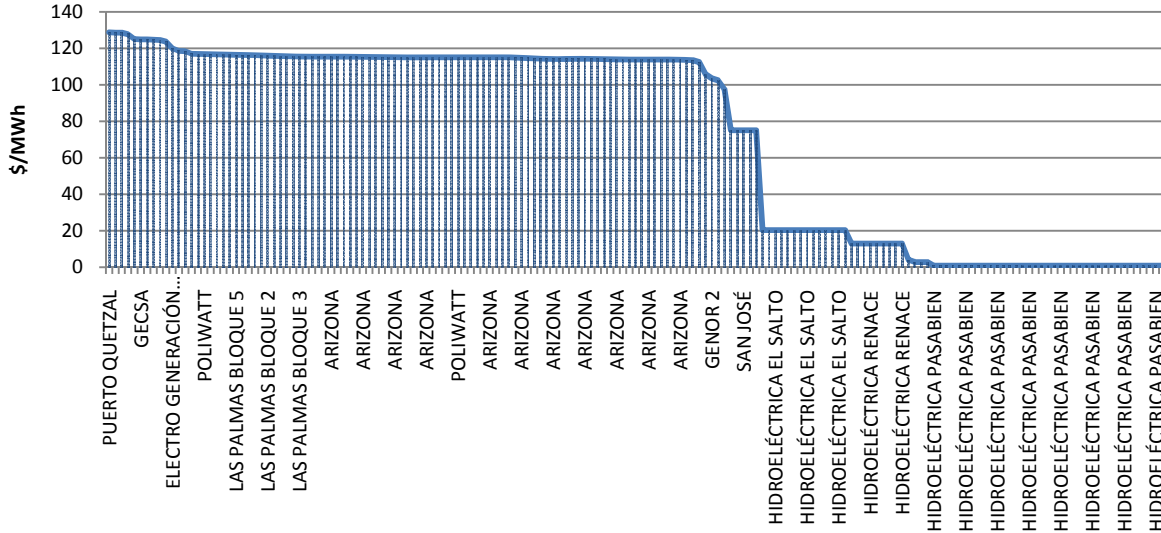
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
129	110	56
109	75	5
74	0.89	39

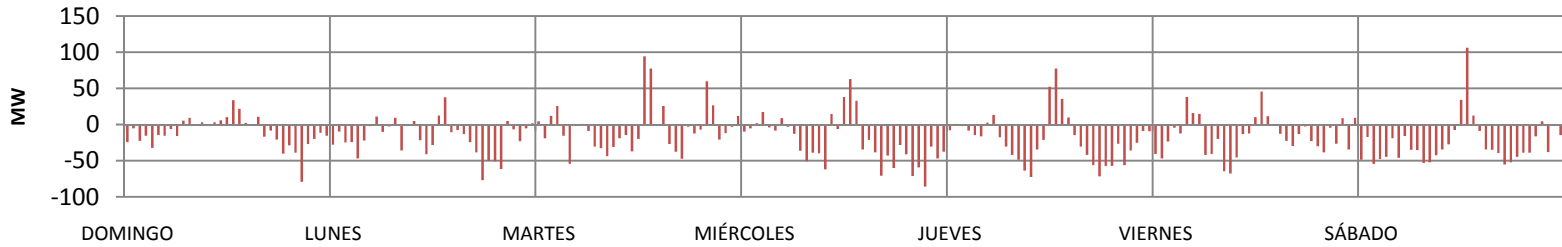
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



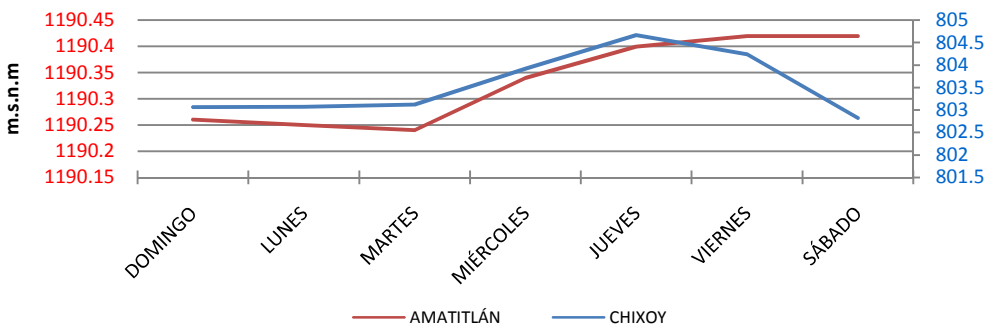
ARIZONA	34%
HIDROELÉCTRICA PASABIEN	23%
HIDROELÉCTRICA EL SALTO	8%
POLIWATT	7%
HIDROELÉCTRICA RENACE	5%
LAS PALMAS BLOQUE 5	3%
GECSA	3%
SAN JOSÉ	3%
GENOR 2	2%
GECSA 2	1%
LAS PALMAS BLOQUE 3	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	9.76%	106.13	Sábado	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.02%	0.19	Sábado	23.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1388.80	Miércoles	19.15
MÁXIMO REAL		1388.73	Martes	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

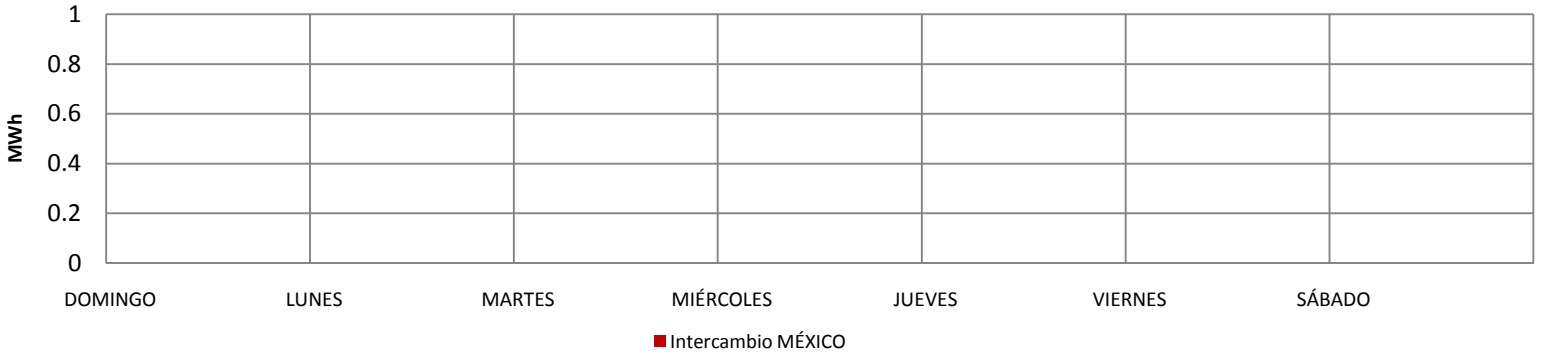
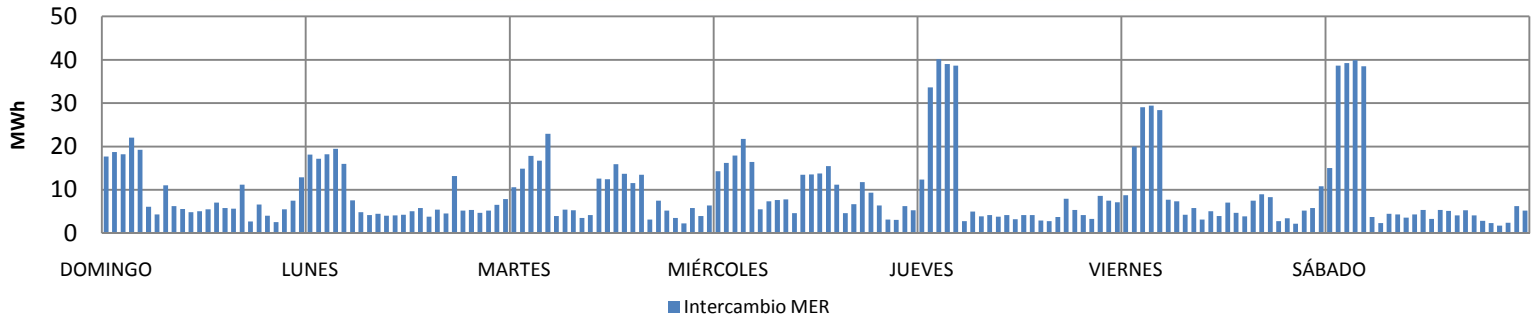


COMBUSTIBLES

		Promedio Semanal	
US Gulf NY Cargo WTI	68.66	▲ 1.50	
	72.20	▲ 0.66	
	78.42	▲ 3.18	
		Cota Actual	
CHIXOY AMATITLÁN	802.82	▼ -0.24	
	1190.42	▲ 0.16	

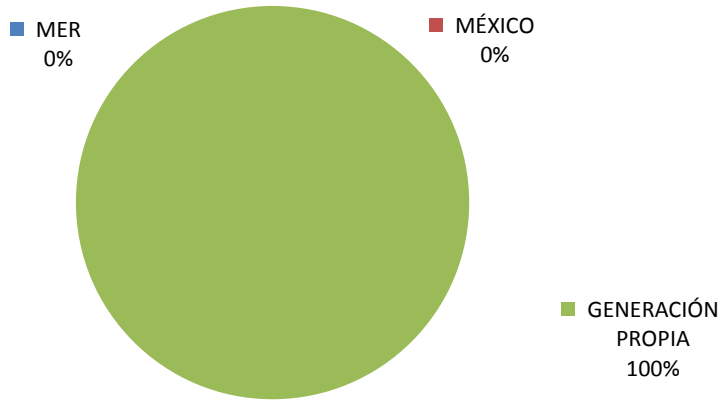
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

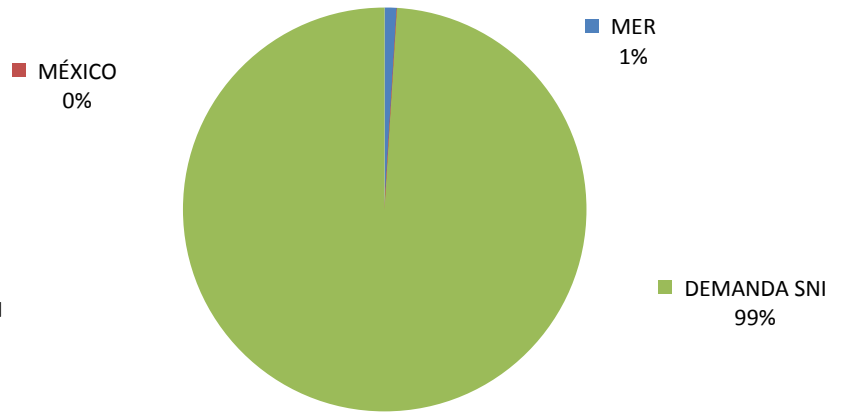


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,604.63	40.15	Jueves	3	1.74	Sábado	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	0.00	0	Lunes	1	0	Lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	128.83 \$/MWh	1,388.73 MW	1,388.80 MW	40.15 MWh	0.00 MWh
MIN	0.89 \$/MWh	569.94 MW	589.60 MW	1.74 MWh	0.00 MWh
PROM	72.46 \$/MWh	932.15 MW	1,029.04 MW	1,604.63 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

* 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)