

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 07 al 13 de noviembre del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

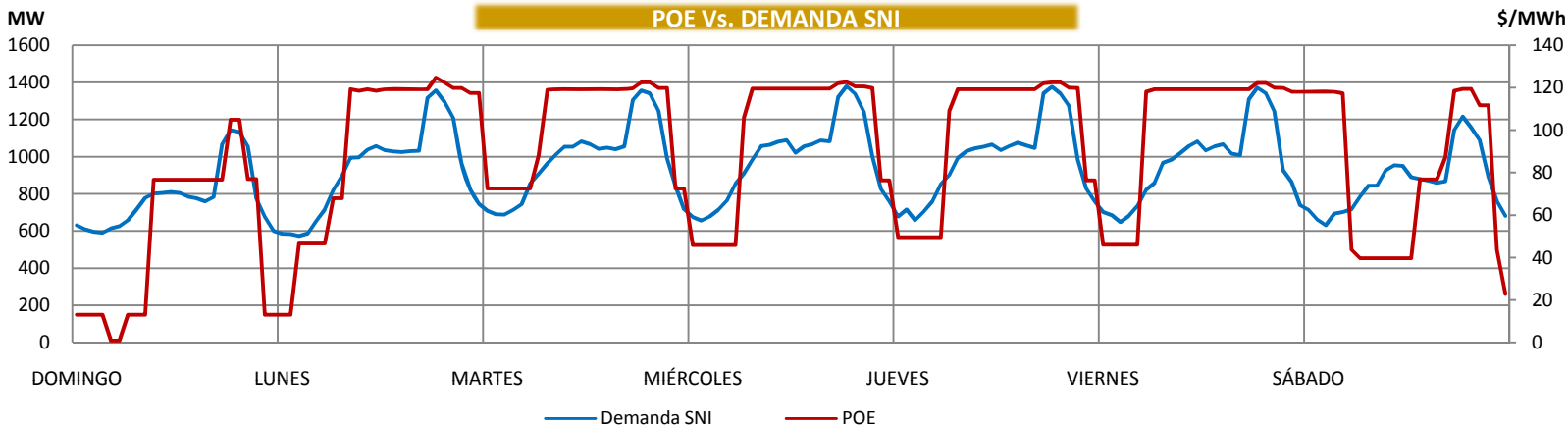
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.88	Domingo	5.00
DEMANDA	573.64	Lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	124.7	Lunes	19.00
DEMANDA	1,379.60	Miércoles	18.45

	PROM	
SPOT	89.07	▲ 10.16
DEMANDA	927.10	▲ 26.83

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.75



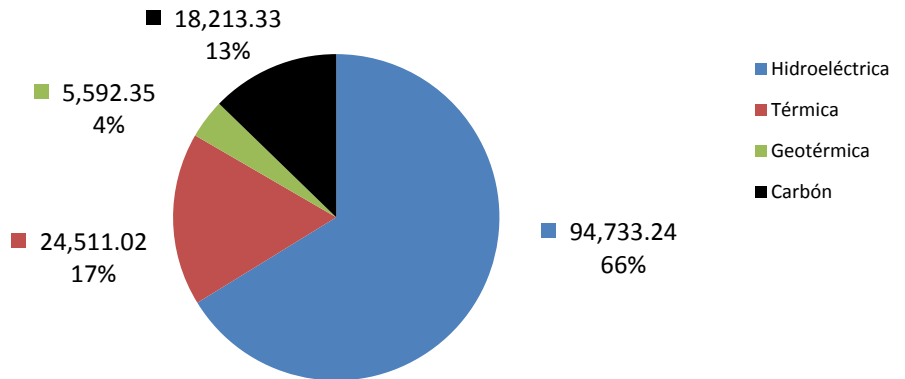
Nota:

FACTOR DE PLANTA

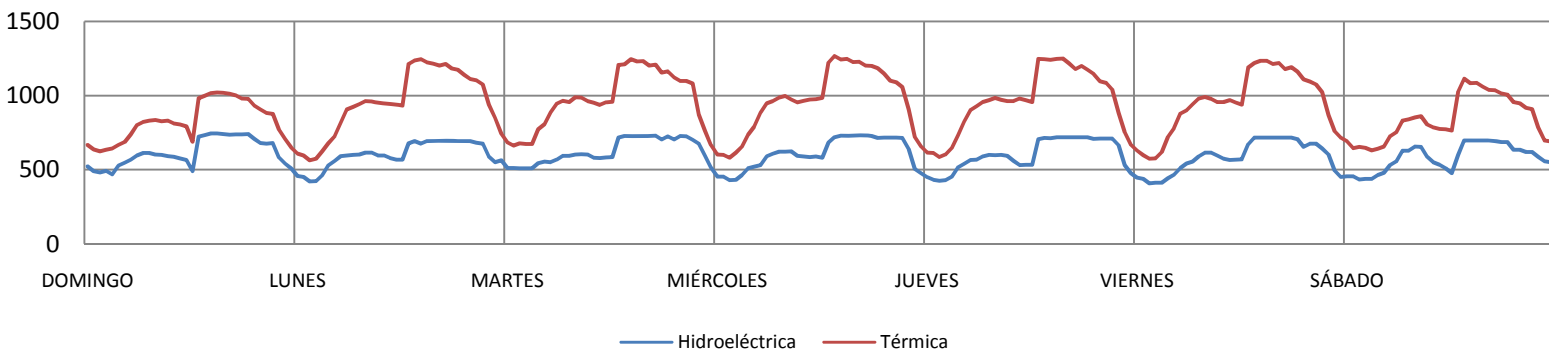
	Hidro	Geo	Termo
Min	68%	86%	12%
Max	74%	89%	22%

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

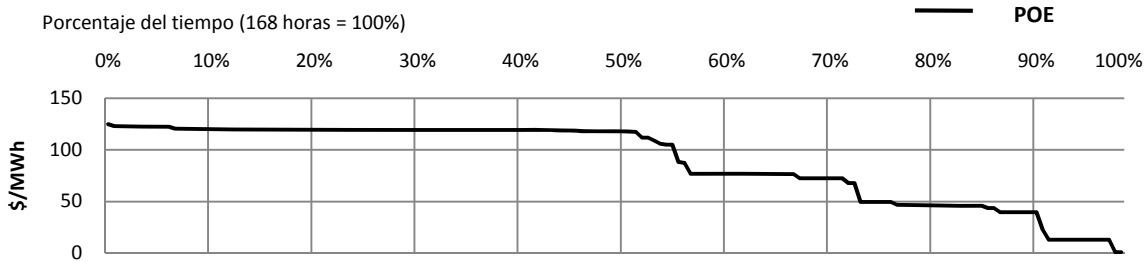
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



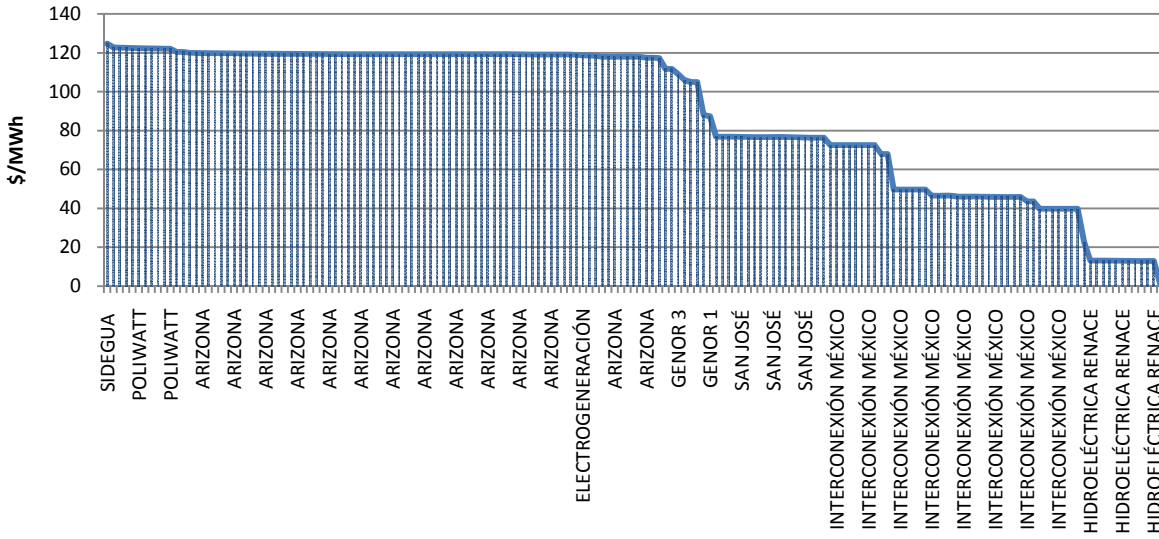
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
125	100	56
99	60	18
59	0.88	26

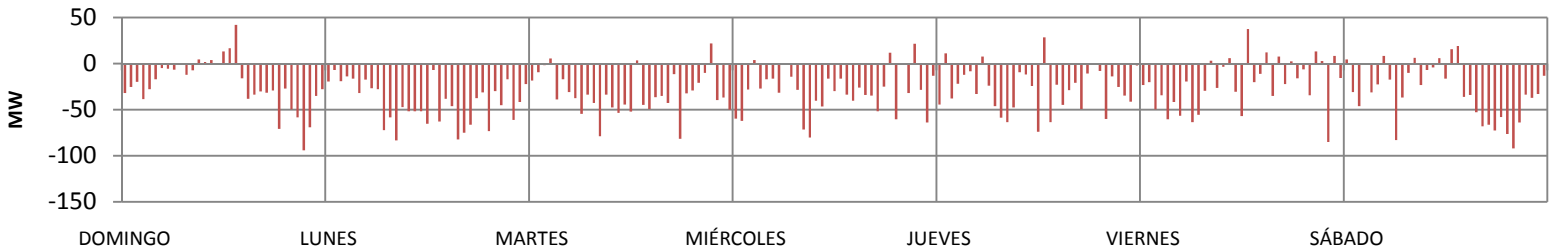
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



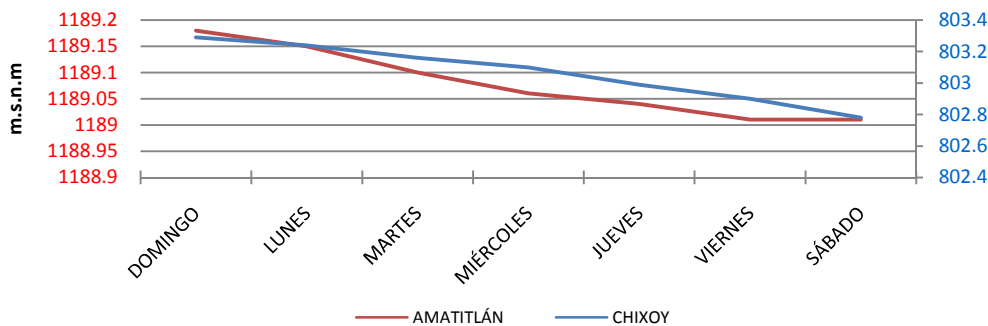
ARIZONA	40%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	24%
SAN JOSÉ	11%
HIDROELÉCTRICA RENACE	7%
POLIWATT	5%
GECSA 2	3%
GENOR 3	2%
GENOR 4	2%
HIDROELÉCTRICA PASABIEN	1%
GENOR 1	1%
TEXTILES DEL LAGO 2	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-10.25%	-94.01	Domingo	21.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	0.12	Jueves	20.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,405.47	Miércoles	18.45
MÁXIMO REAL		1,379.60	Miércoles	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



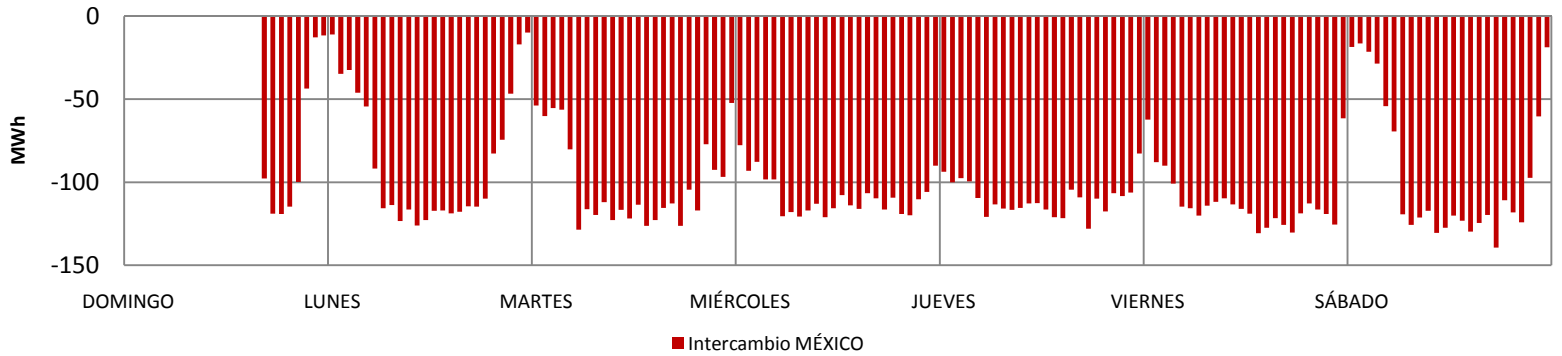
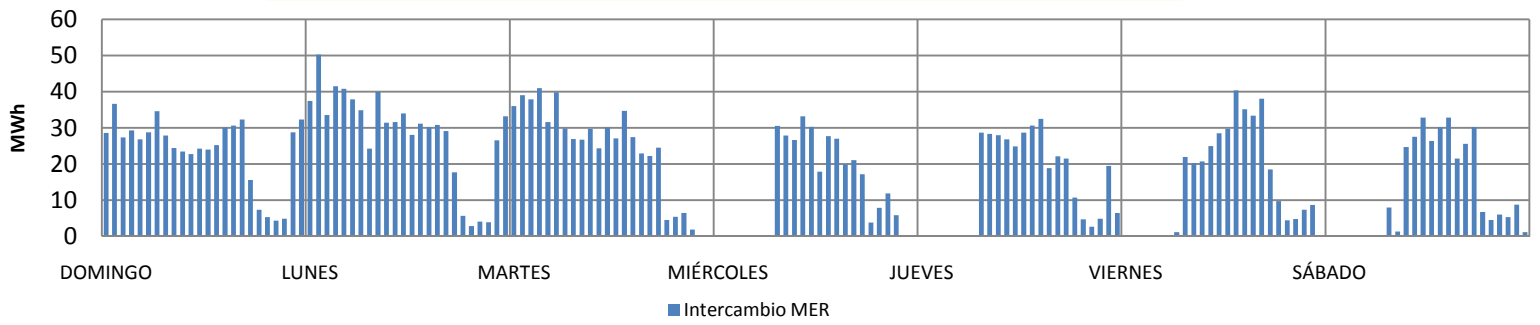
COMBUSTIBLES

Promedio Semanal			
US Gulf	74.52	▲	1.42
NY Cargo	77.60	▲	1.75
WTI	86.64	▲	1.67

Cota Actual		
CHIXOY	802.78	▼ -0.51
AMATITLÁN	1,189.01	▼ -0.17

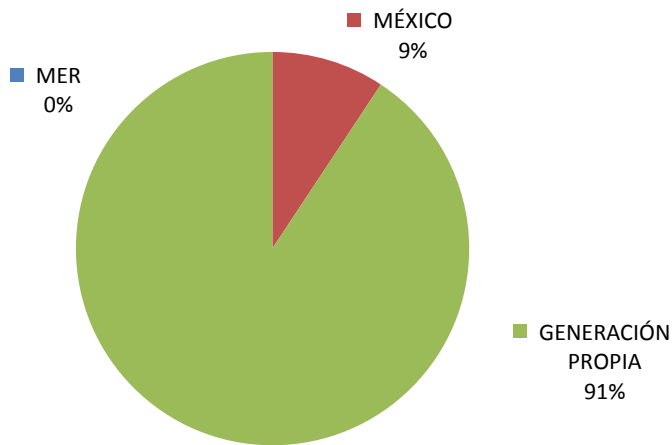
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

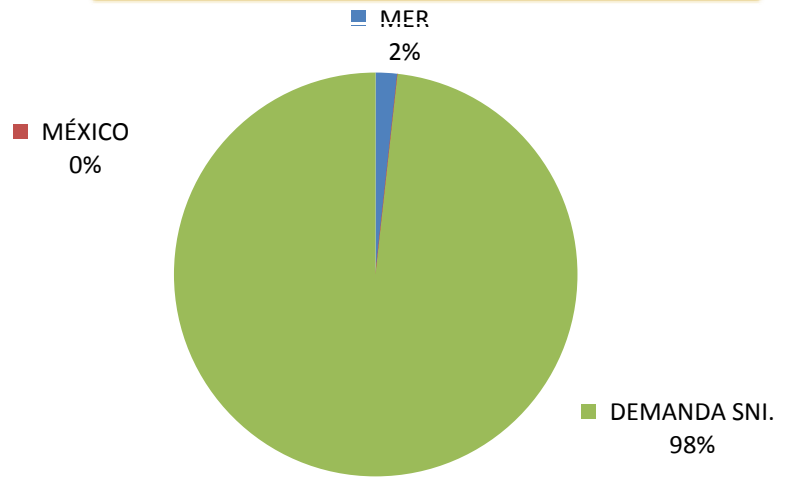


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,111.55	50.28	Lunes	2	0	Miércoles	1
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-15,195.86	-139.35	Sábado	18	0	Domingo	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	124.70 \$/MWh	1,379.60 MW	1,405.47 MW	50.28 MWh	(139.35)MWh
MIN	0.88 \$/MWh	573.64 MW	591.30 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	89.07 \$/MWh	927.10 MW	1,036.58 MW	3,111.55 MWh *	(15,195.86) 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)