

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 14 al 20 de noviembre del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

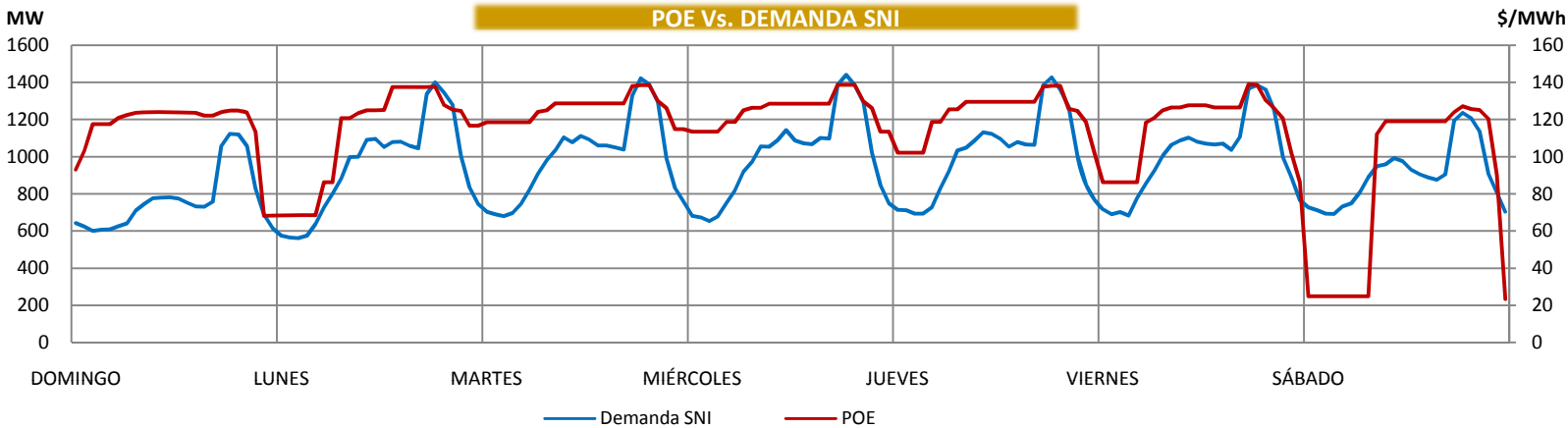
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	23.44	Sábado	24.00
DEMANDA	561.57	Lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	139.1	Viernes	18.00
DEMANDA	1,440.84	Miércoles	18.15

	PROM	
SPOT	114.44	▲ 25.37
DEMANDA	945.47	▲ 18.37

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.59



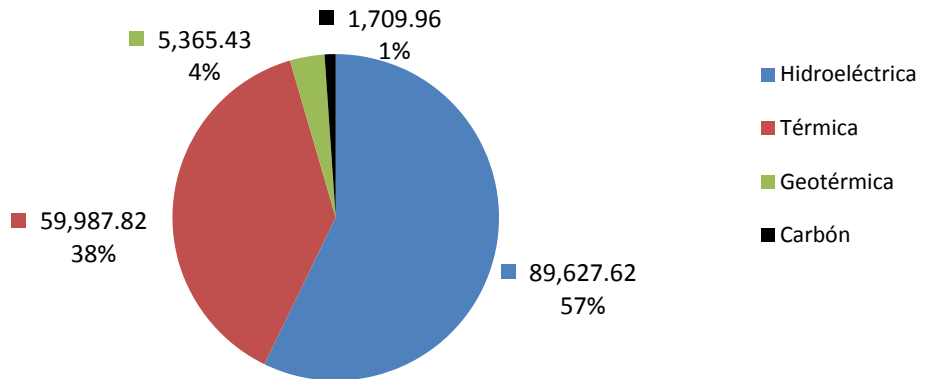
Nota:

FACTOR DE PLANTA

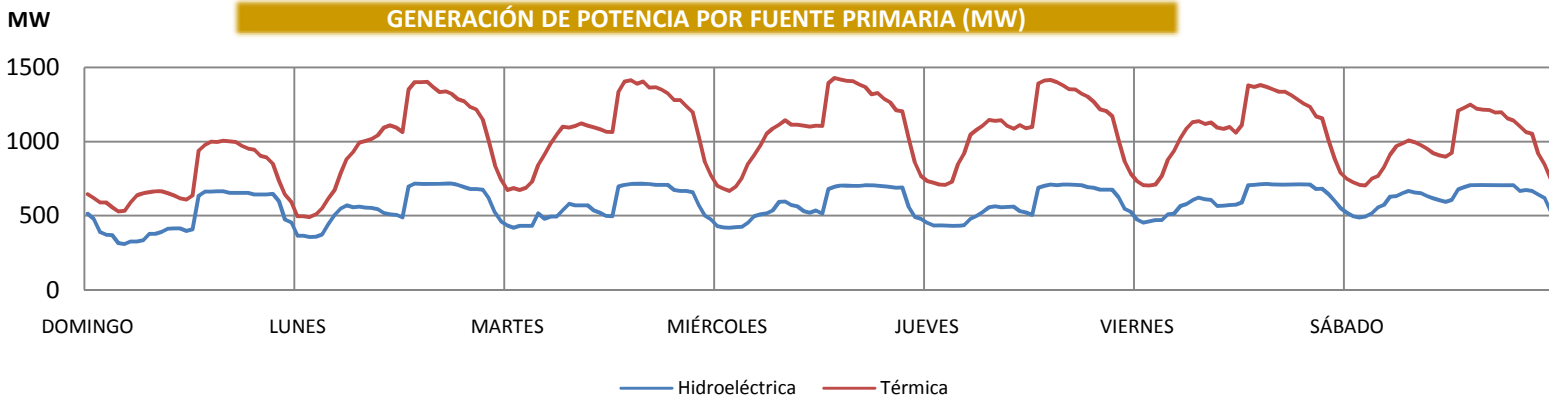
	Hidro	Geo	Termo
Min	55%	82%	15%
Max	75%	86%	33%

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

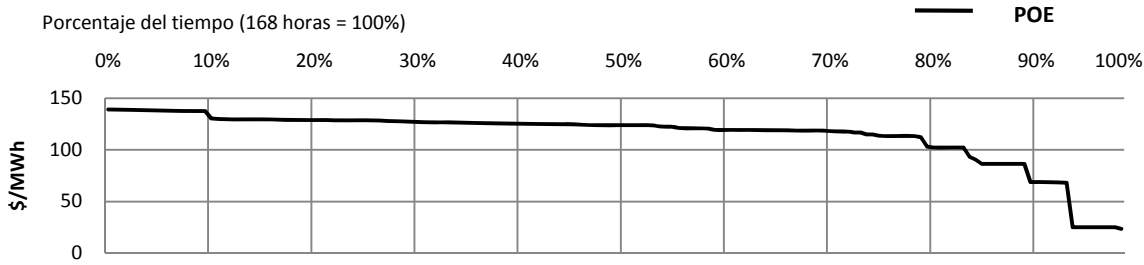
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



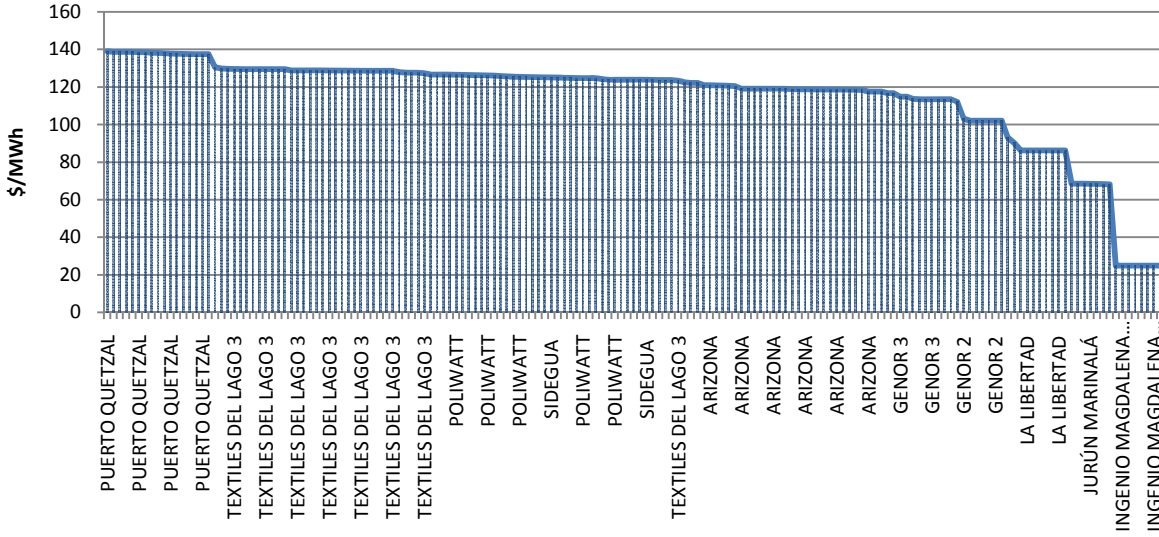
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
126	140	37
100	125	48
22	99	15

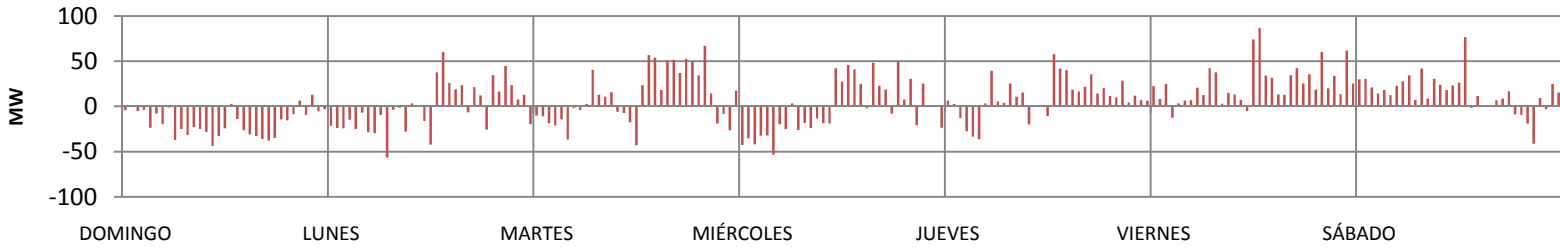
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



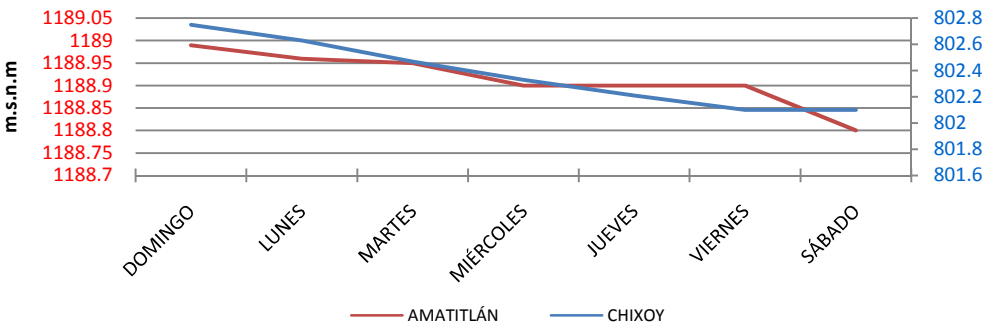
TEXTILES DEL LAGO 3	17%
ARIZONA	17%
POLIWATT	15%
PUERTO QUETZAL	10%
SIDEGUA	7%
GENOR 3	7%
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 5	5%
JURÚN MARINALÁ	5%
GENOR 2	4%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	2%
GECSA 2	2%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	6.35%	86.79	Viernes	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	0.13	Sábado	19.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,400.10	Miércoles	18.15
MÁXIMO REAL		1,440.84	Miércoles	18.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



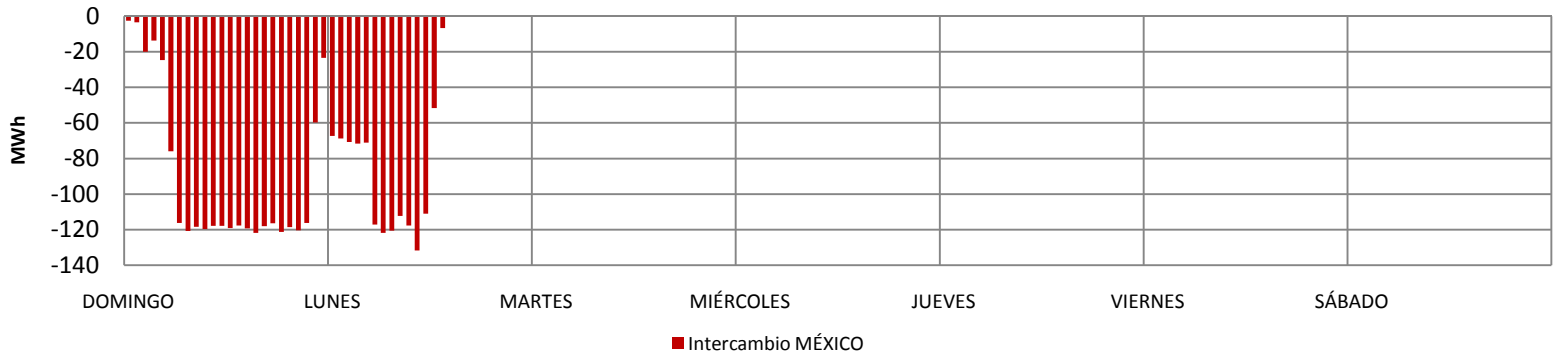
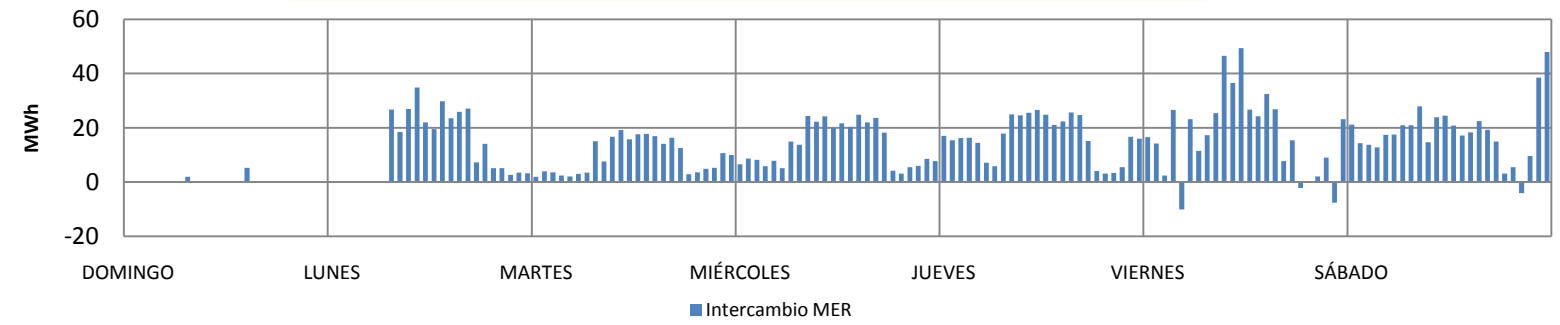
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	70.59	▼ -3.93
NY Cargo	74.09	▼ -3.51
WTI	82.29	▼ -4.35

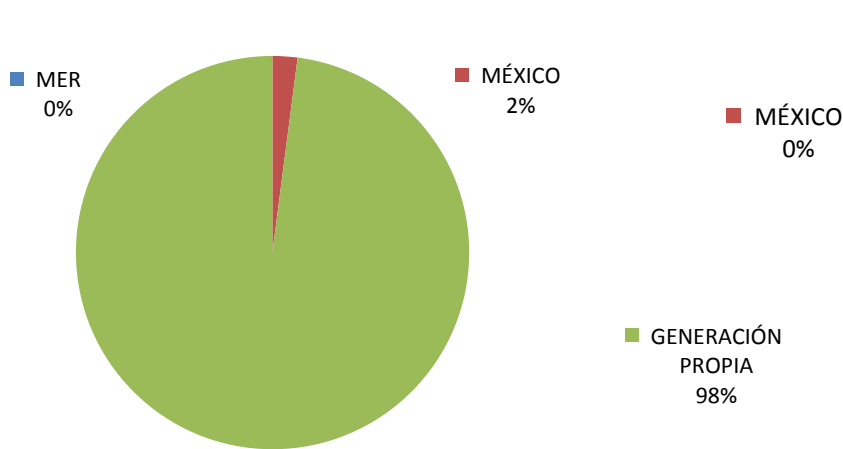
	Cota Actual	
CHIXOY	802.10	▼ -0.65
AMATITLÁN	1188.80	▼ -0.19

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

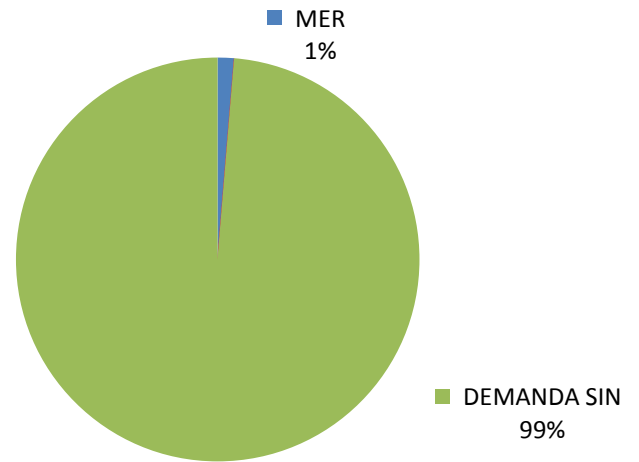


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,113.11	49.4	Viernes	12	-10.04	Viernes	5
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-3,363.18	-131.78	Lunes	11	0	Martes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	139.10 \$/MWh	1,440.84 MW	1,400.10 MW	49.40 MWh	(131.78)MWh
MIN	23.44 \$/MWh	561.57 MW	585.70 MW	(10.04)MWh	0.00 MWh
PROM	114.44 \$/MWh	945.47 MW	1,023.77 MW	2,113.11 MWh *	(3,363.18) 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)