

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 12 al 18 de diciembre del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

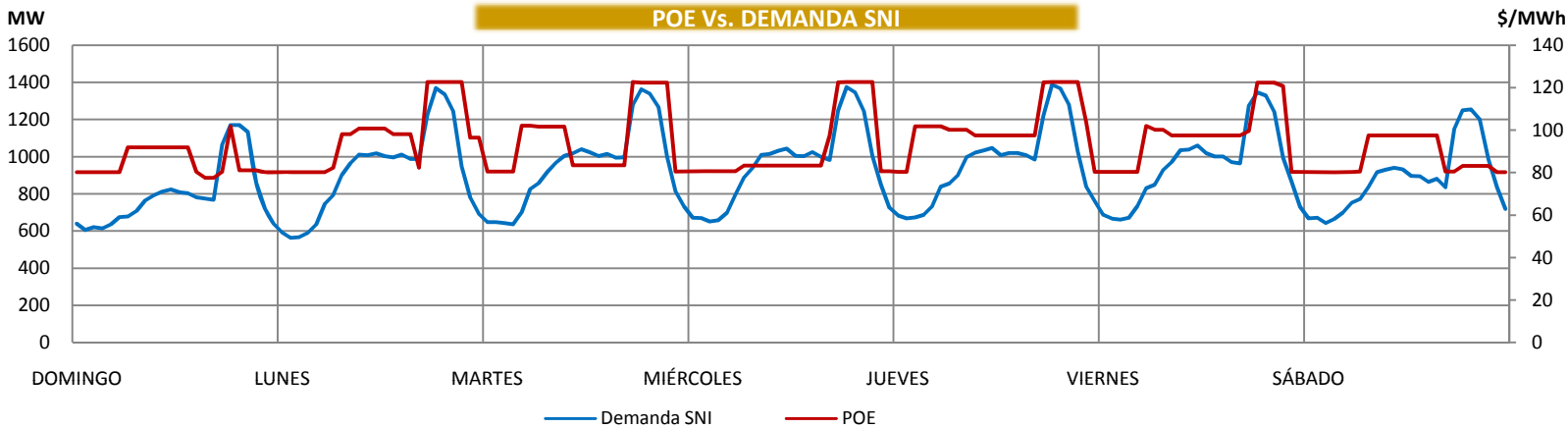
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	77.61	Domingo	16.00
DEMANDA	563.22	Lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	122.61	Jueves	19.00
DEMANDA	1,387.02	Jueves	18.30

	PROM	
SPOT	93.66	▼ -4.51
DEMANDA	915.46	▼ 1.57

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.69**



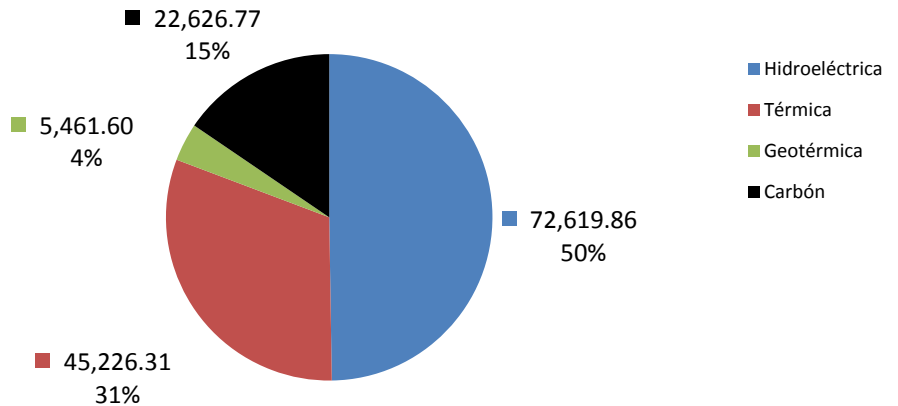
Nota:

FACTOR DE PLANTA

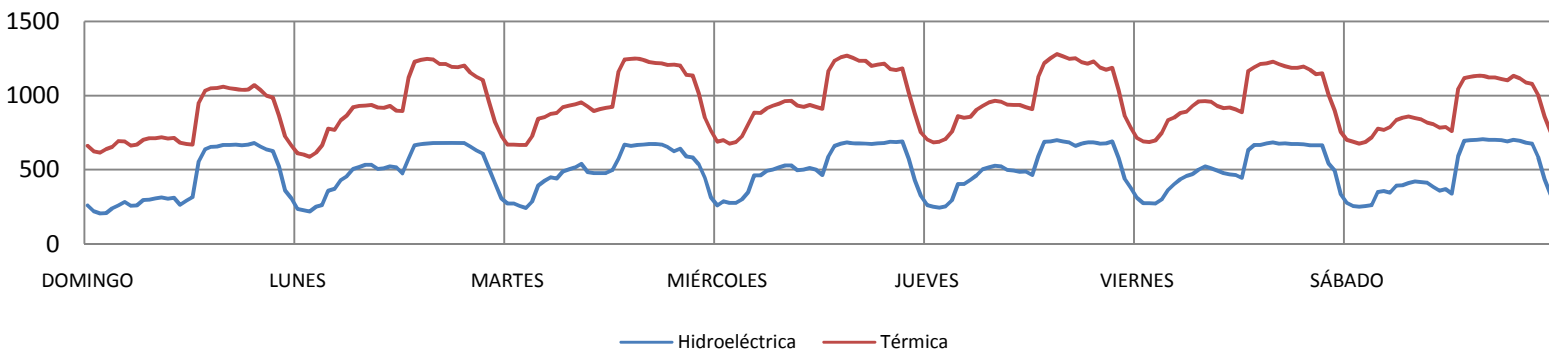
	Hidro	Geo	Termo
Min	43%	83%	26%
Max	58%	88%	31%

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

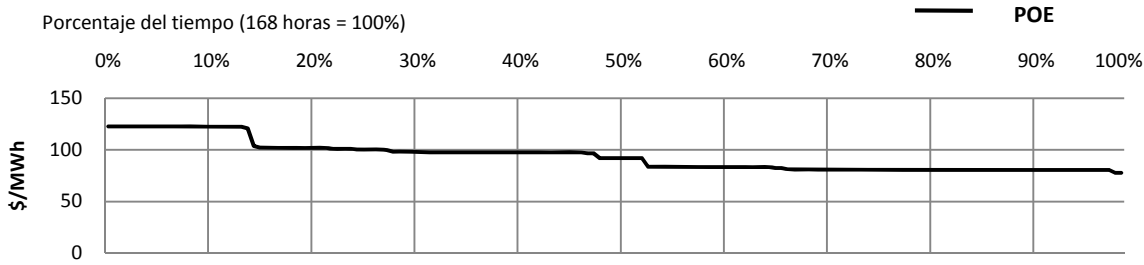
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



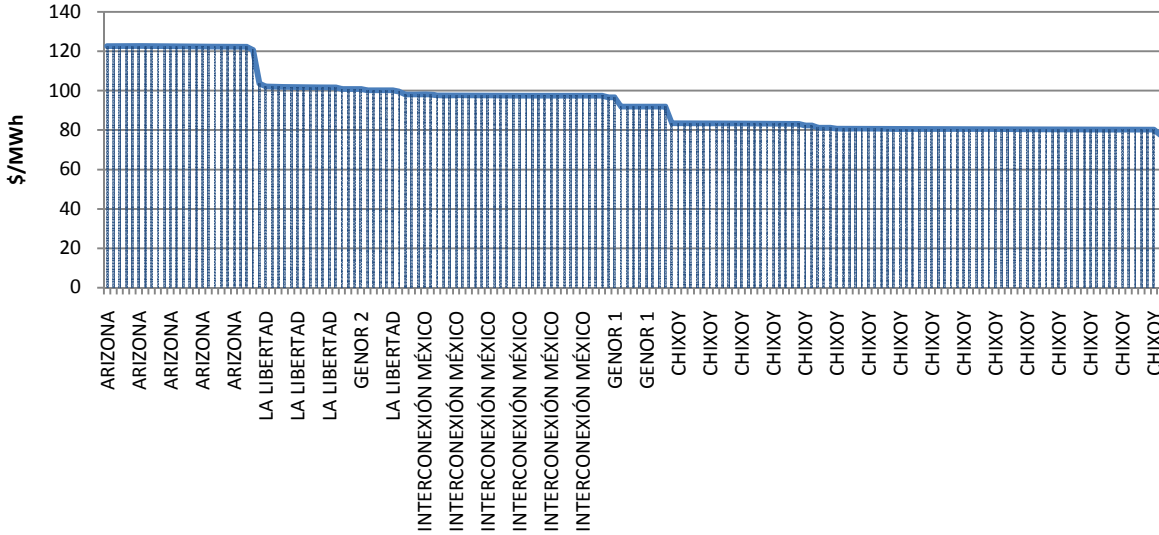
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
100	123	27
81	99	41
76	80	32

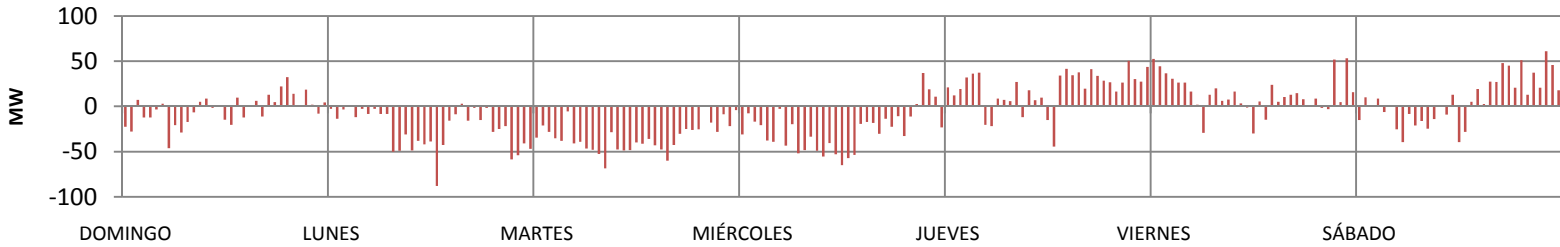
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



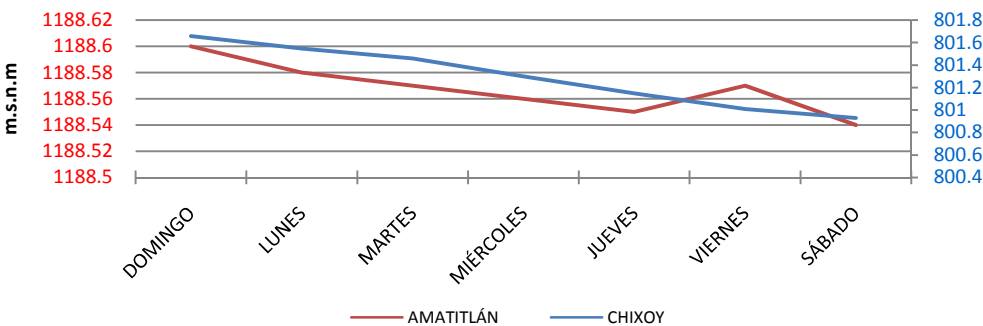
CHIXOY	43%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	19%
ARIZONA	14%
LA LIBERTAD	10%
GENOR 1	8%
GENOR 2	3%
SAN JOSÉ	1%
JURÚN MARINALÁ	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-7.18%	-88.06	Lunes	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	-0.09	Sábado	3.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,409.40	Martes	18.45
MÁXIMO REAL		1,387.02	Jueves	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



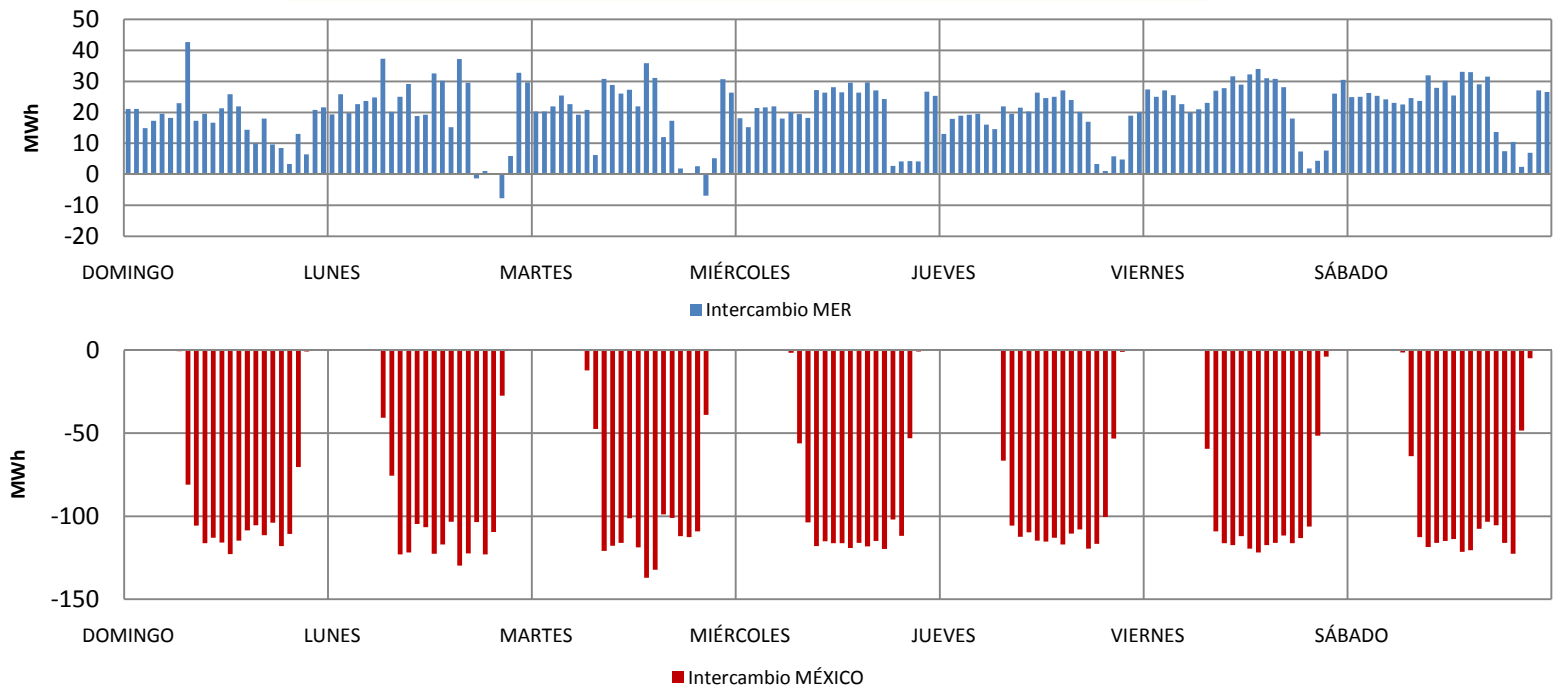
COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	75.79	▲ 0.99
NY Cargo	77.47	▲ 0.01
WTI	88.25	▼ -0.26

	Cota Actual	
CHIXOY	800.93	▼ -0.73
AMATITLÁN	1,188.54	▼ -0.06

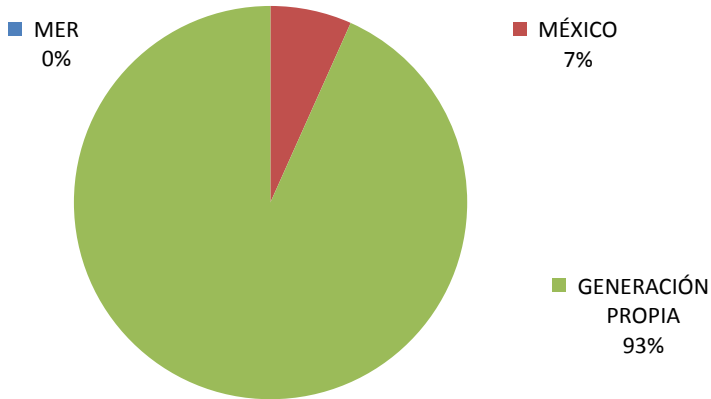
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

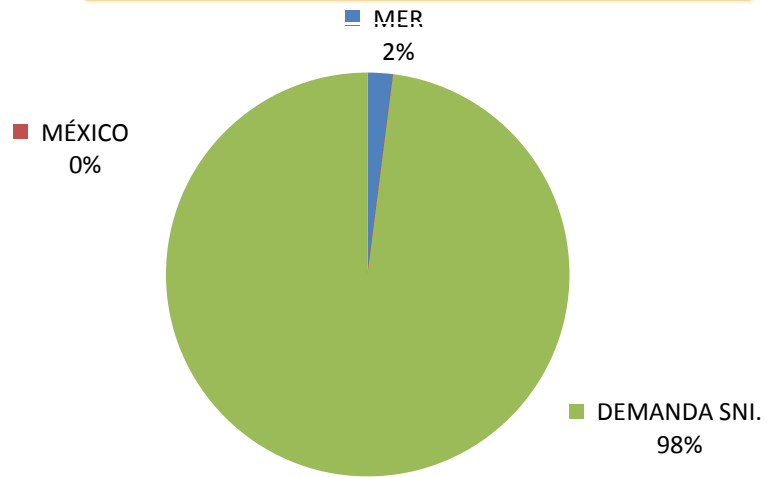


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,386.19	42.63	Domingo	8	-7.67	Lunes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,437.39	-137.16	Martes	14	0	Lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	122.61 \$/MWh	1,387.02 MW	1,409.40 MW	42.63 MWh	(137.16)MWh
MIN	77.61 \$/MWh	563.22 MW	570.40 MW	(7.67)MWh	0.00 MWh
PROM	93.66 \$/MWh	915.46 MW	1,014.21 MW	3,386.19 MWh *	(10,437.39) 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)