

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Junio 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

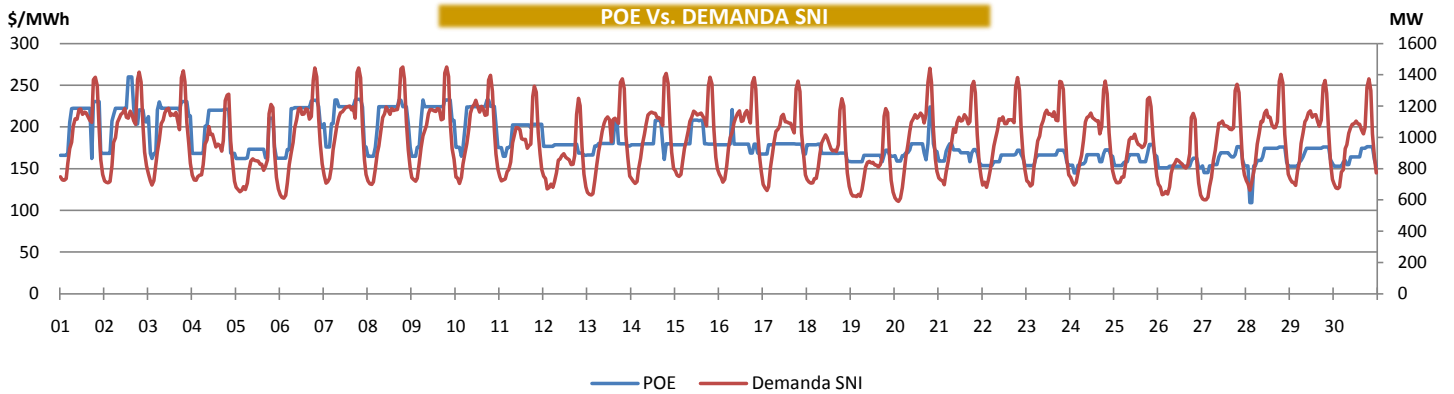
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	109.09	28	3.00
DEMANDA	590.72	20	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	259.82	02	14.00
DEMANDA	1,449.80	08	19.15

	PROM	
SPOT	182.20	▼ -18.54
DEMANDA	979.98	▼ -24.64

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.54**



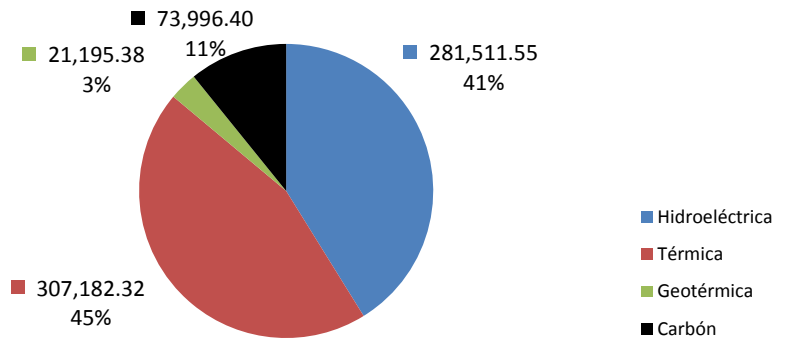
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

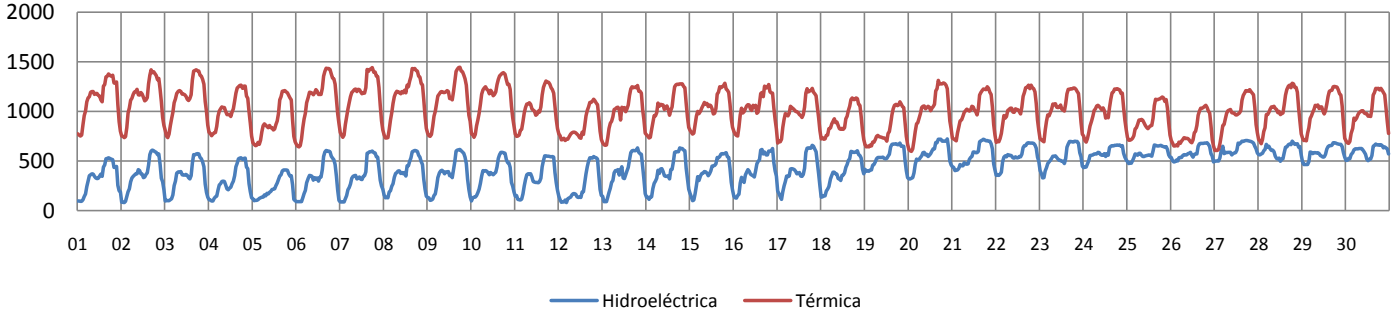
	Hidro	Geo	Termo
Min	23%	76%	12%
Max	74%	79%	57%

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

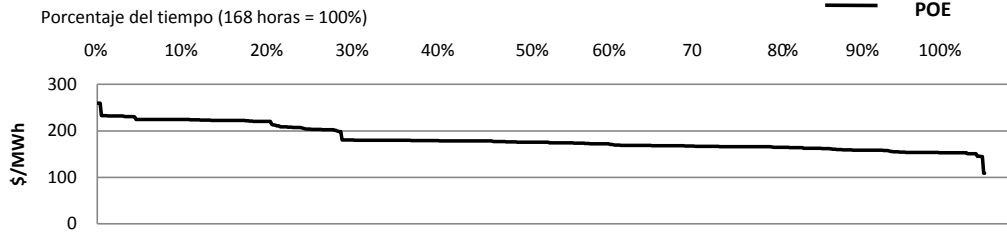
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



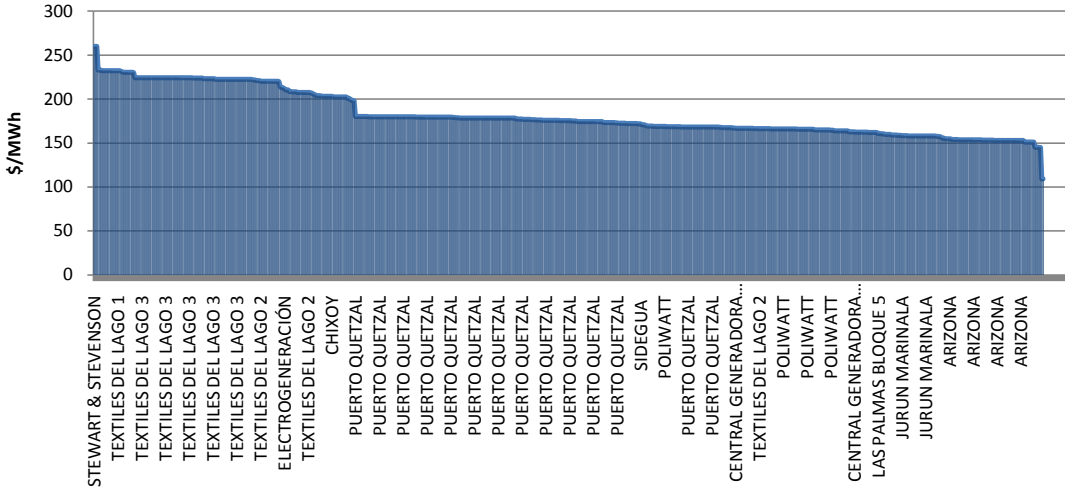
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
135	120	11
119	100	40
99	0.81	49

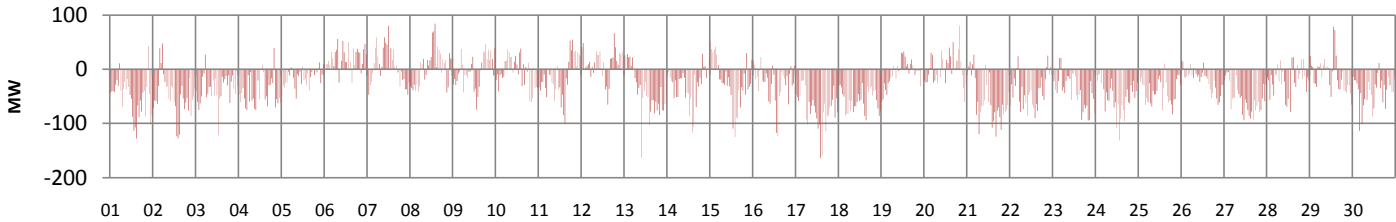
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



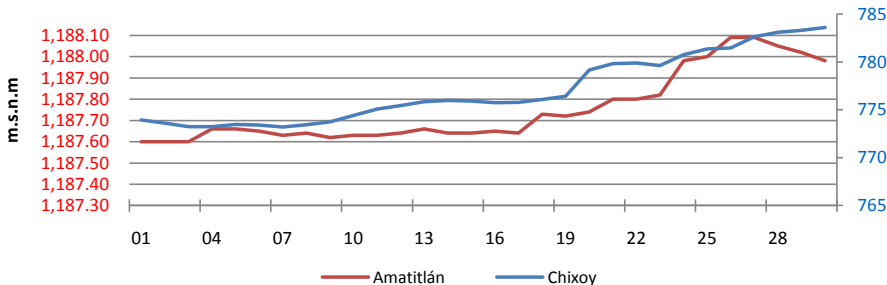
PUERTO QUETZAL	30%
POLIWATT	20%
TEXTILES DEL LAGO 3	14%
ARIZONA	10%
JURUN MARINALA	6%
TEXTILES DEL LAGO 1	4%
SIDEGUA	4%
CHIXOY	3%
LAS PALMAS BLOQUE 5	2%
TEXTILES DEL LAGO 2	2%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-15.07%	-163.94	17	18.30
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	0.09864	07	1.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,447.37	01	19.15
MÁXIMO REAL		1,449.80	08	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



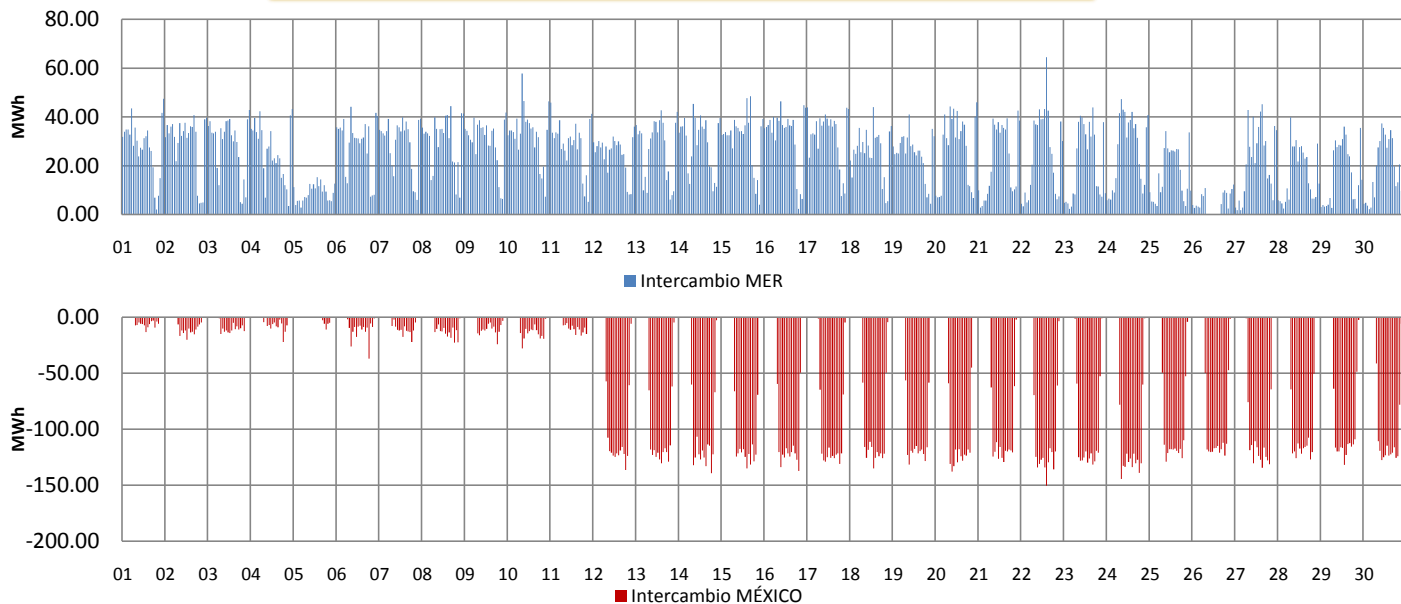
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual		
US Gulf	99.29	▲	3.11
NY Cargo	105.61	▲	4.28
WTI	97.10	▼	-3.36

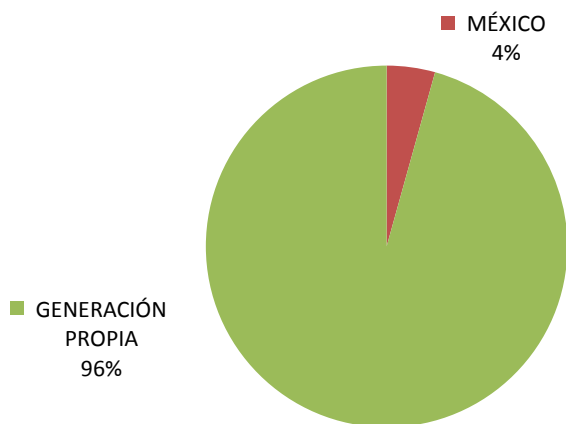
	Cota Actual		
CHIXOY	783.59	▲	9.66
AMATITLÁN	1187.98	▲	0.38

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

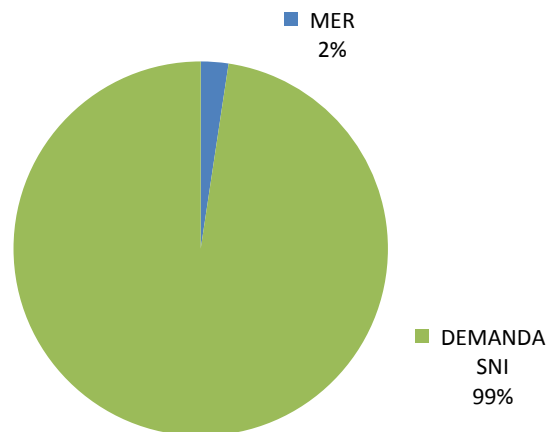


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	18,016.43	64.51	22	15.00	0	26	9.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-31,873.11	-150.27	22	15.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	259.82 \$/MWh	1,449.80 MW	1,447.37 MW	64.51 MWh	(150.27)MWh
MIN	109.09 \$/MWh	590.72 MW	602.50 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	182.20 \$/MWh	979.98 MW	1,077.52 MW	18,016.43 MWh *	(31,873.11) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja ▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)

* Intercambio Neto

Nota: Para obtener el historial del Monitoreo del Mercado lo pueden encontrar en el siguiente enlace:

<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)