

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Diciembre 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

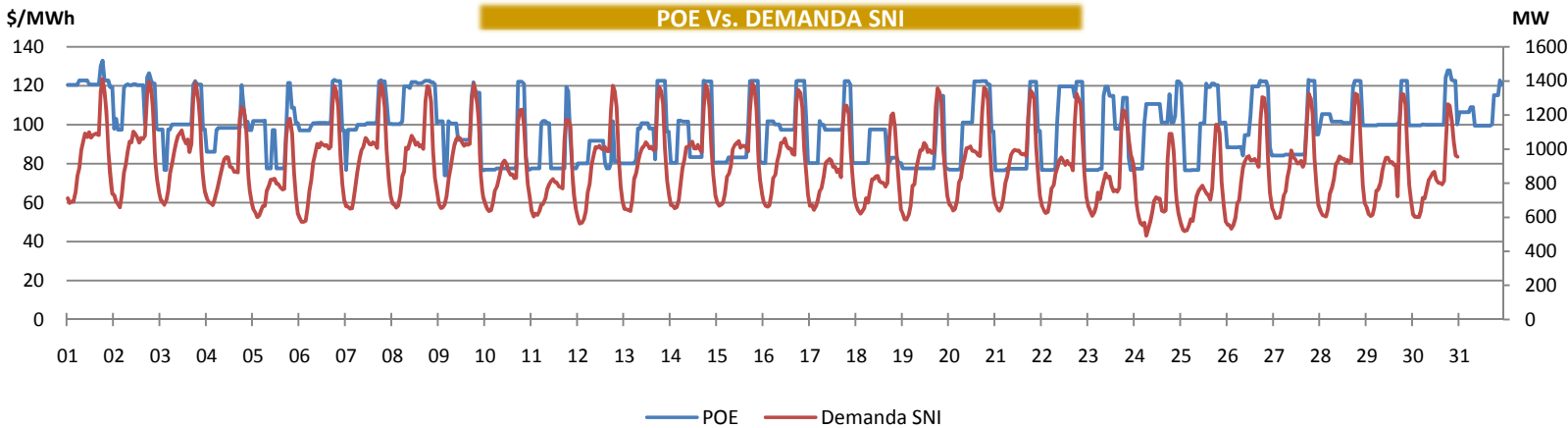
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	74.11	09	4.00
DEMANDA	492.36	25	7.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	132.91	01	19.00
DEMANDA	1,409.57	01	18.45

	PROM	
SPOT	98.89	▼ -2.00
DEMANDA	896.48	▼ -60.49

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.56



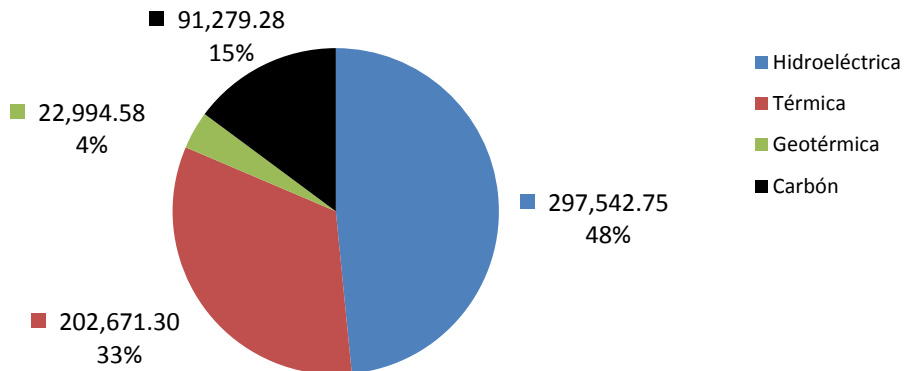
Nota:

FACTOR DE PLANTA

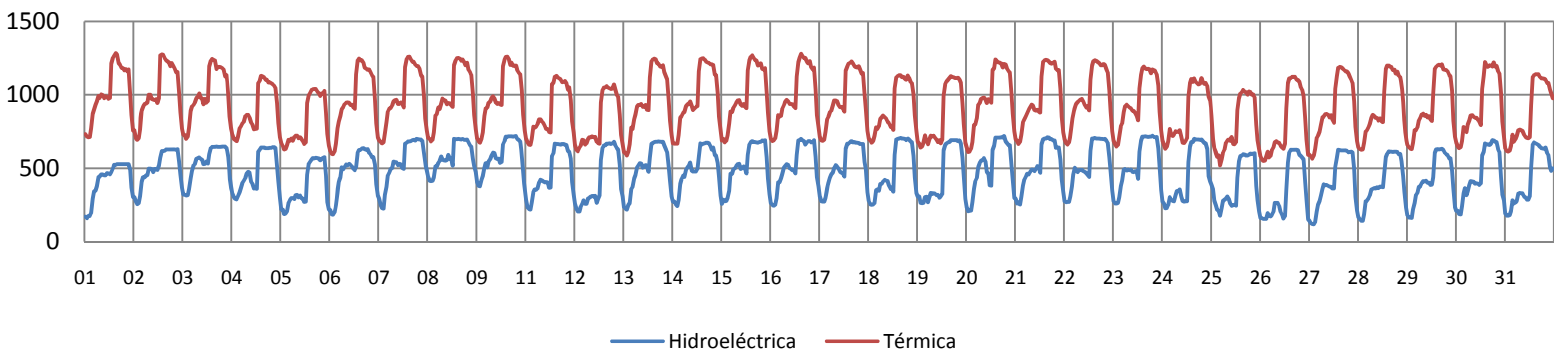
	Hidro	Geo	Termo
Min	39%	79%	25%
Max	68%	88%	39%

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

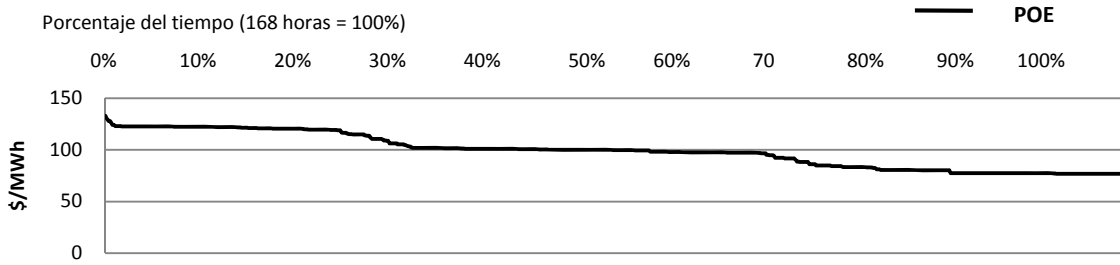
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



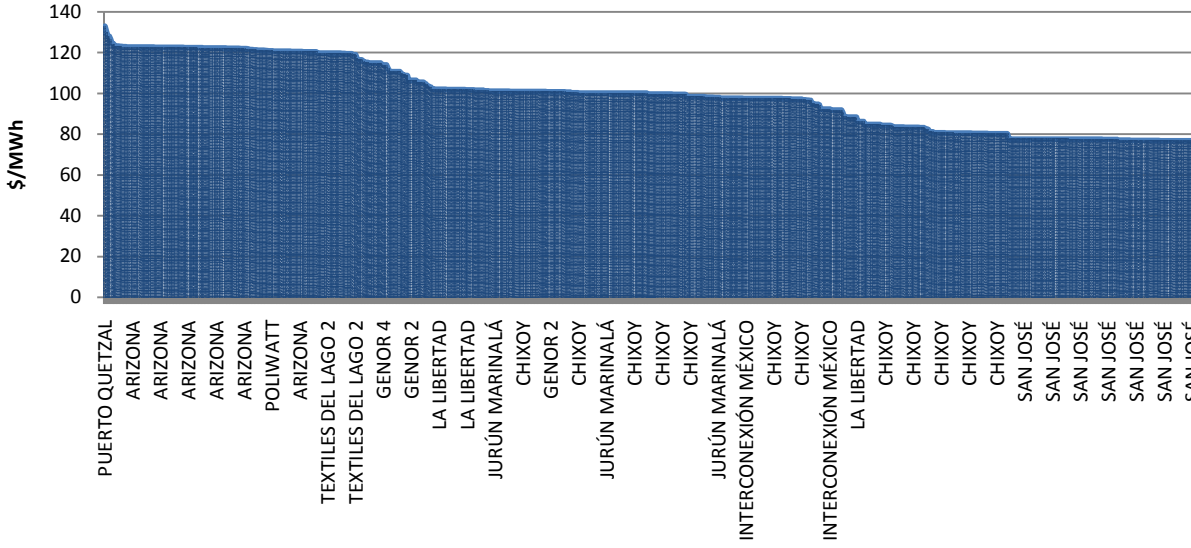
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
122	133	12
100	121	37
73	99	50

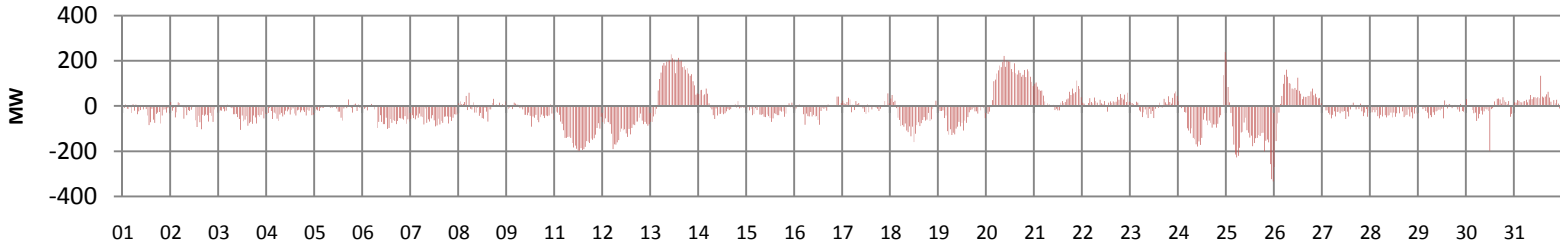
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



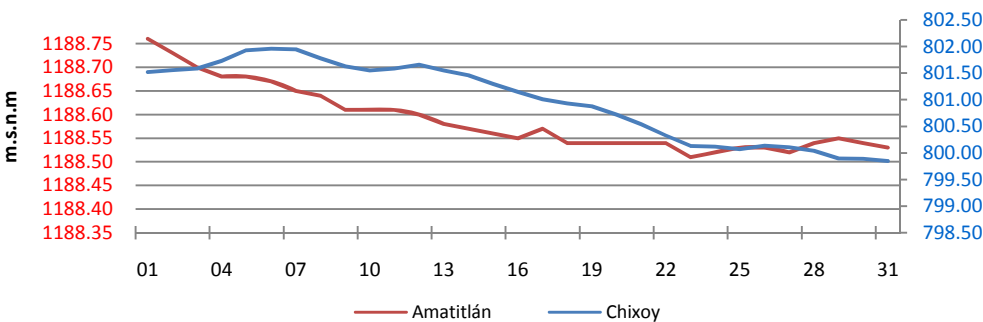
CHIXOY	26%
SAN JOSÉ	17%
ARIZONA	13%
JURÚN MARINALÁ	10%
GENOR 2	6%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	6%
LA LIBERTAD	5%
GENOR 1	4%
POLIWATT	3%
TEXTILES DEL LAGO 2	3%
ELECTROGENERACIÓN	3%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-27.29%	-197.14	30	17.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.01001	24	19.15
MÁXIMO PROGRAMADO		1,443.30	07	18.45
MÁXIMO REAL		1,409.57	01	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

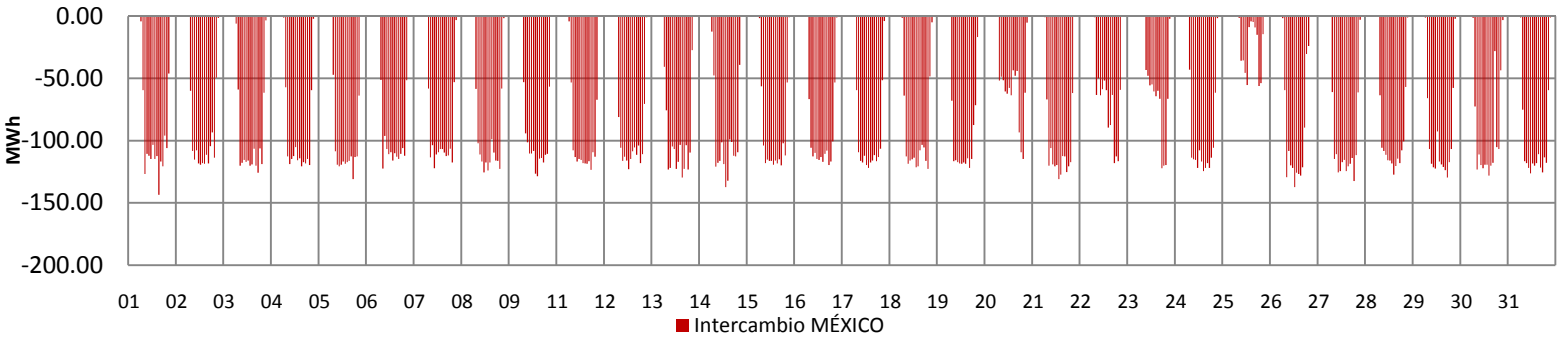
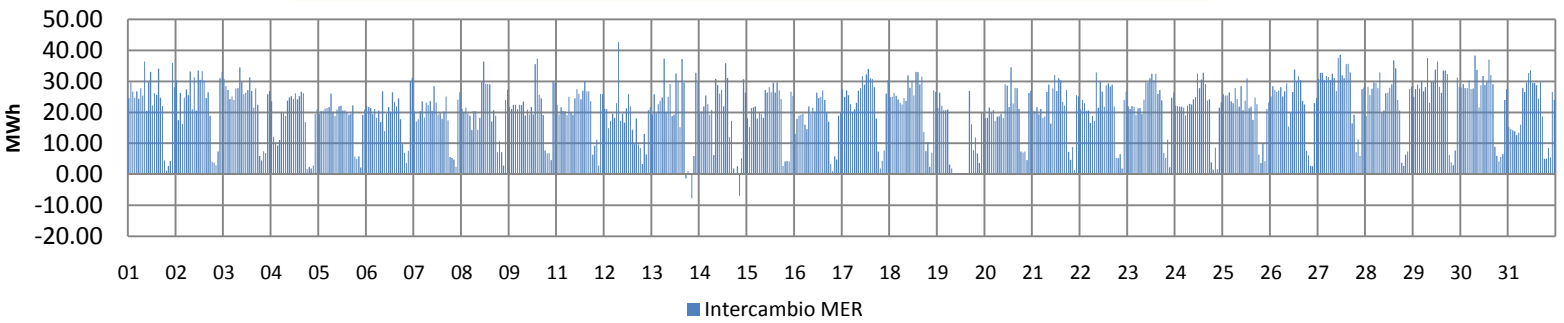


COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual	
US Gulf	75.74	▼ -91.74
NY Cargo	77.83	▲ 2.07
WTI	89.36	▲ 5.07
	Cota Actual	
CHIXOY	799.85	▼ -1.67
AMATITLÁN	1,188.53	▼ -0.23

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

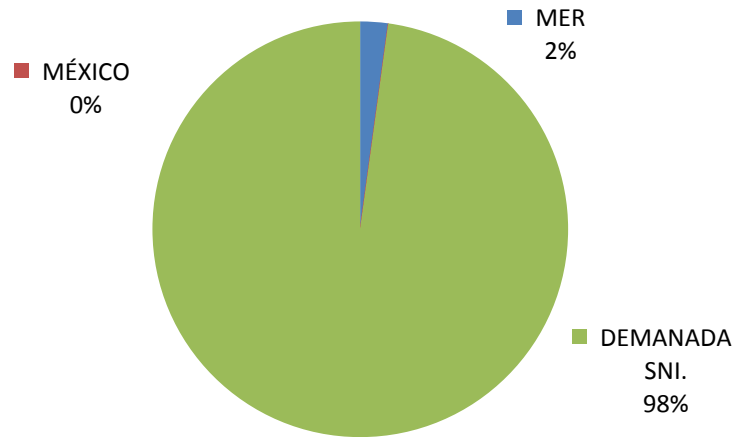
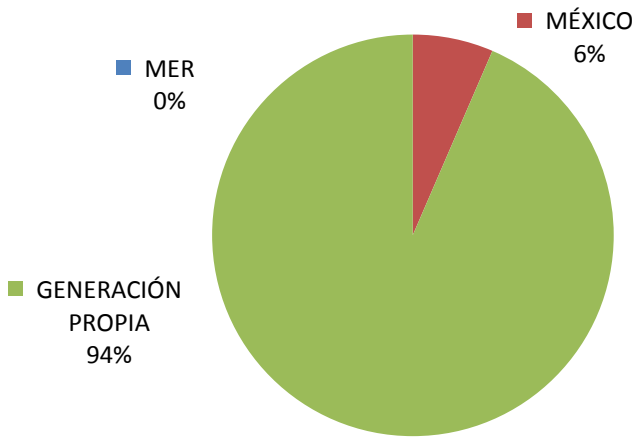
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	15,071.39	42.63	12	8.00	-7.67	13	21.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-41,764.38	-143.57	01	16.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	132.91 \$/MWh	1,409.57 MW	1,443.30 MW	42.63 MWh	(143.57)MWh
MIN	74.11 \$/MWh	492.36 MW	479.90 MW	(7.67)MWh	0.00 MWh
PROM	98.89 \$/MWh	896.48 MW	1,005.88 MW	15,071.39 MWh *	(41,764.38) 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)