

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Junio 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

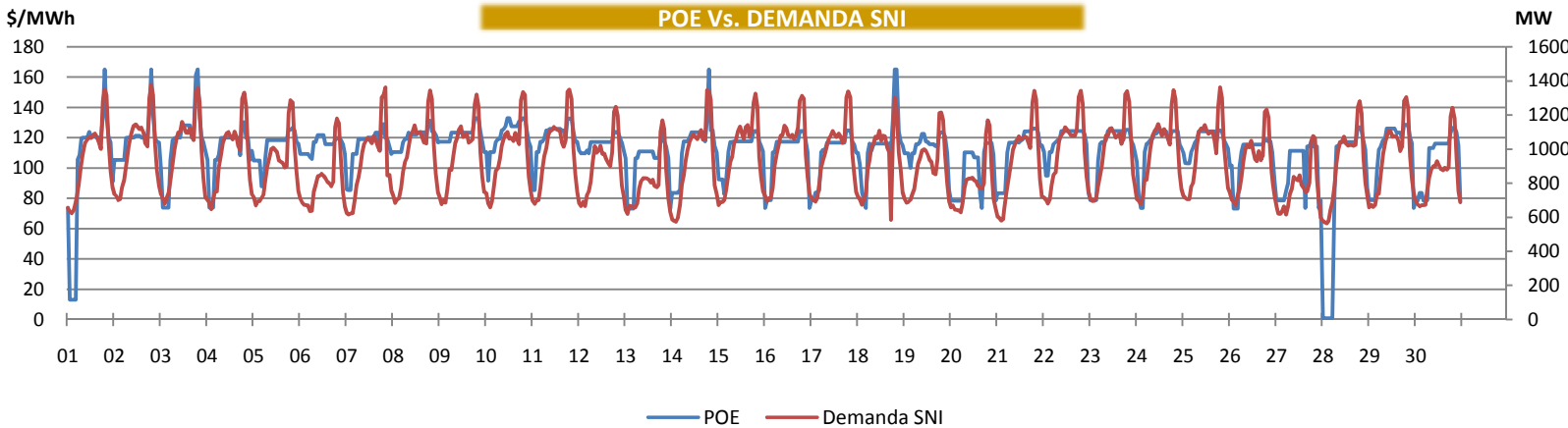
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.91	28	1.00
DEMANDA	564.07	28	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	165.09	02	20.00
DEMANDA	1376.97	02	19.15

	PROM	
SPOT	111.76	▲ 0.30
DEMANDA	934.81	▲ 36.46

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.71



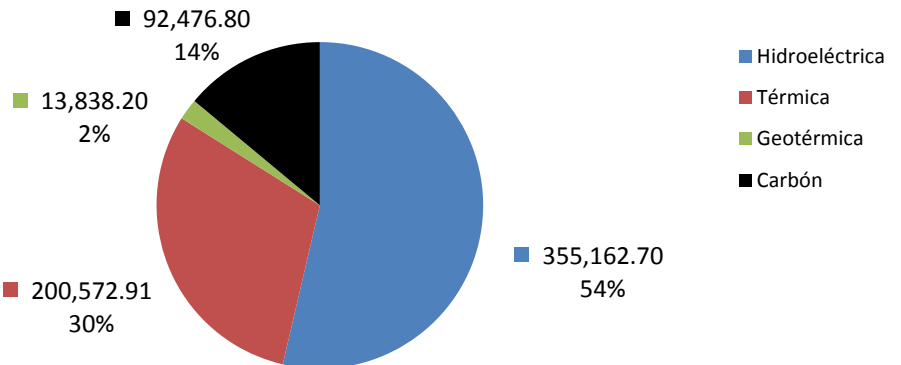
Nota:

FACTOR DE PLANTA

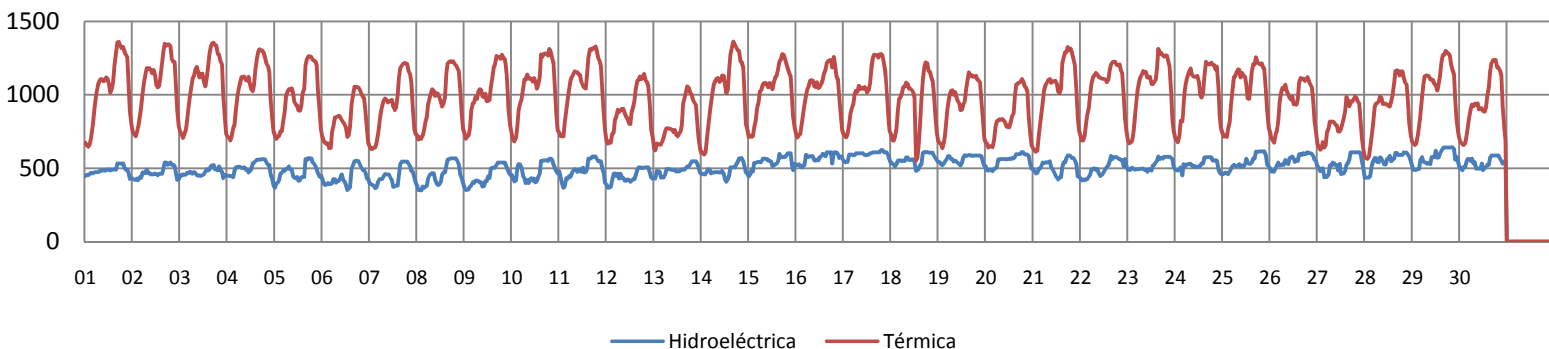
	Hidro	Geo	Termo
Min	60%	36%	17%
Max	84%	69%	40%

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

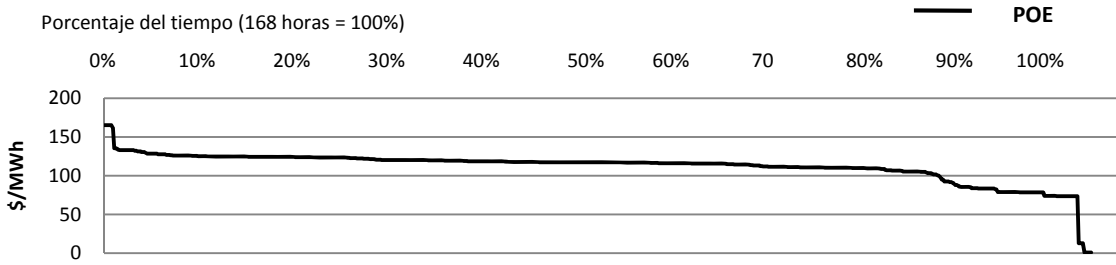
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



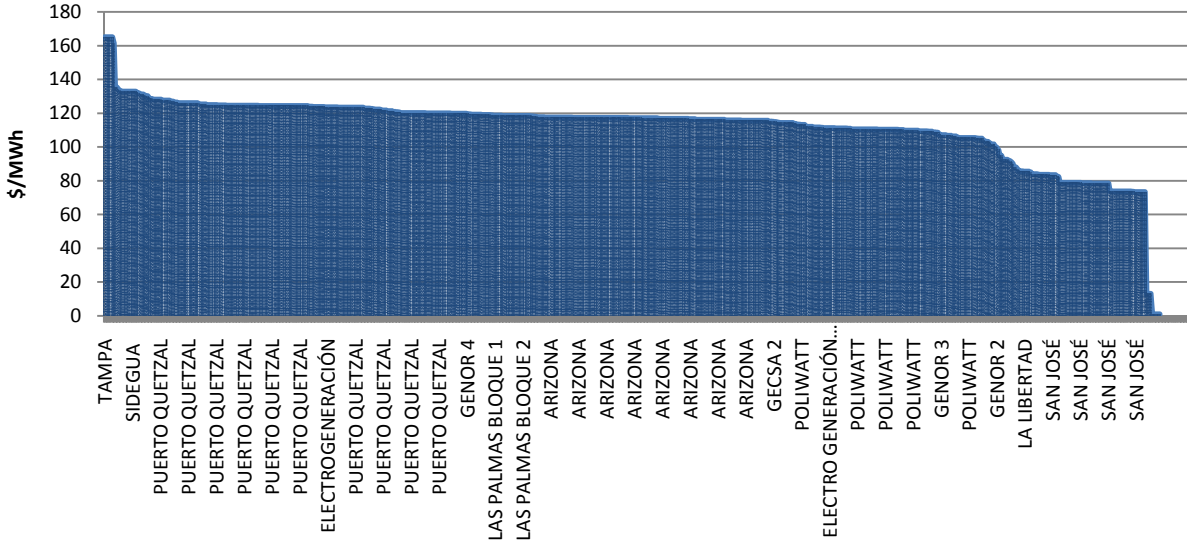
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
165	120	33
119	100	52
99	0.91	16

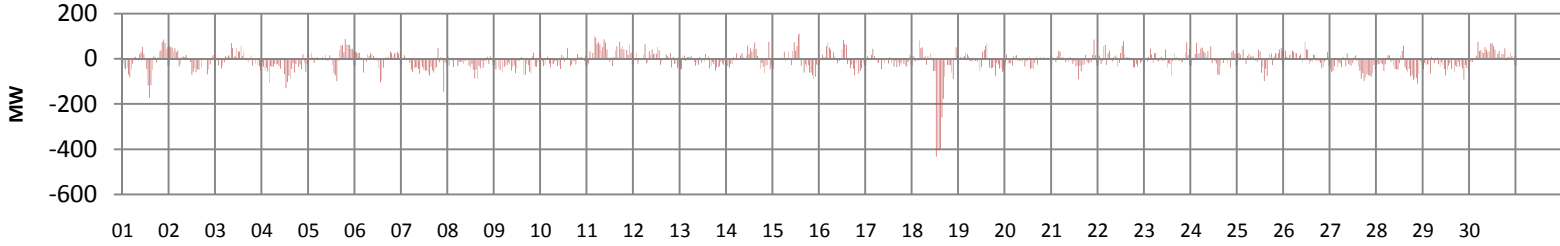
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



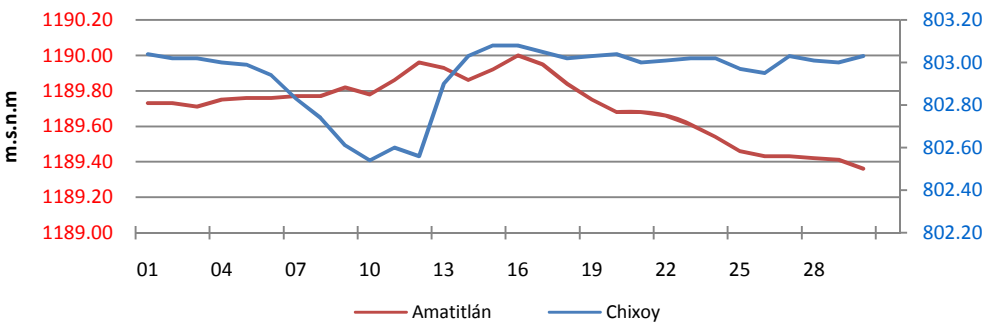
ARIZONA	24%
PUERTO QUETZAL	22%
POLIWATT	14%
SAN JOSÉ	10%
TEXTILES DEL LAGO 2	3%
GENOR 3	3%
ELECTROGENERACIÓN	3%
ELECTRO GENERACIÓN CRISTAL BUNKER	2%
SIDEGUA	2%
GECSA 2	2%
GENOR 1	2%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-74.22%	-433.44	18	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.01%	-0.04998	15	3.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1379.3	02	19.15
MÁXIMO REAL		1376.97	02	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

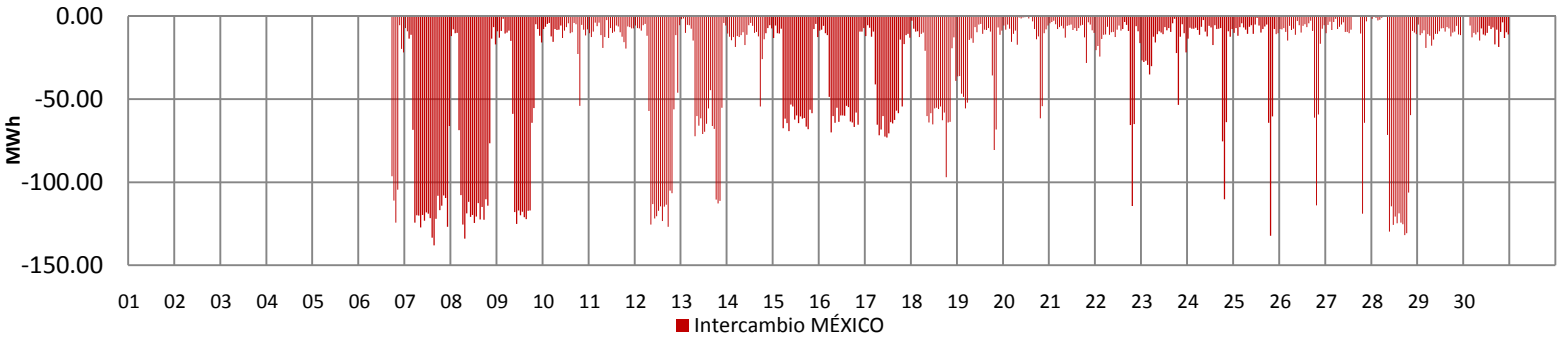
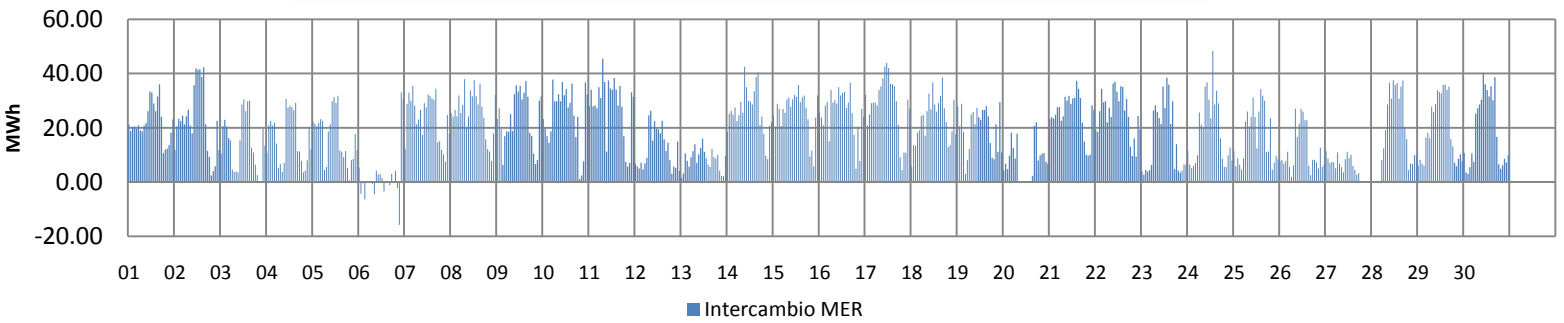


COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual		
US Gulf	66.04	▲	3.12
NY Cargo	67.89	▲	3.17
WTI	75.43	▲	3.24
Cota Actual			
CHIXOY	803.03	▼	-0.01
AMATITLÁN	1189.36	▼	-0.37

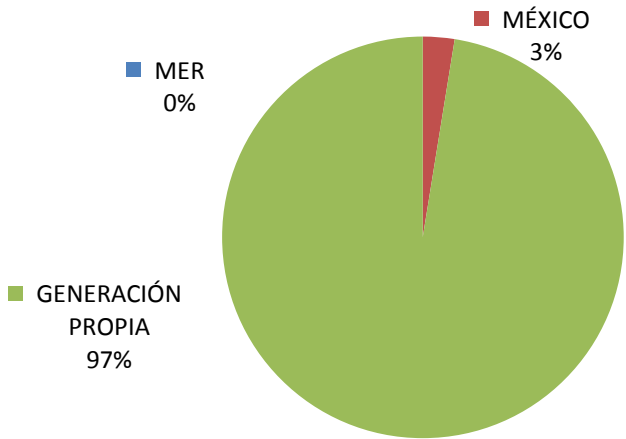
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

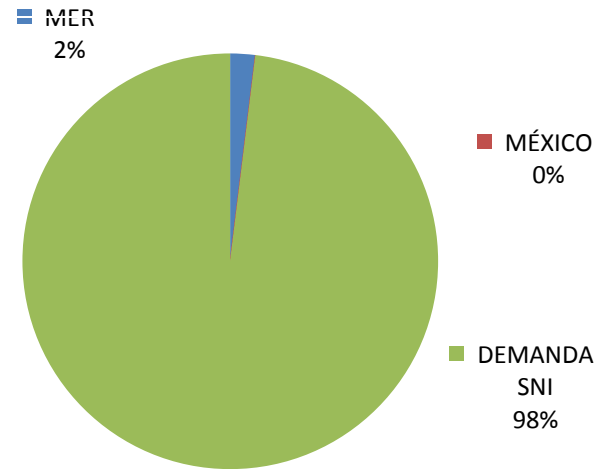


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	13,743.27	48.29	24	14.00	-15.79	06	22.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-19,243.92	-138.07	07	16.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	165.09 \$/MWh	1,376.97 MW	1,376.97 MW	48.29 MWh	(138.07)MWh
MIN	0.91 \$/MWh	564.07 MW	615.50 MW	(15.79)MWh	0.00 MWh
PROM	111.76 \$/MWh	934.81 MW	1,008.30 MW	13,743.27 MWh *	(19,243.92) 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)