

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Enero 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

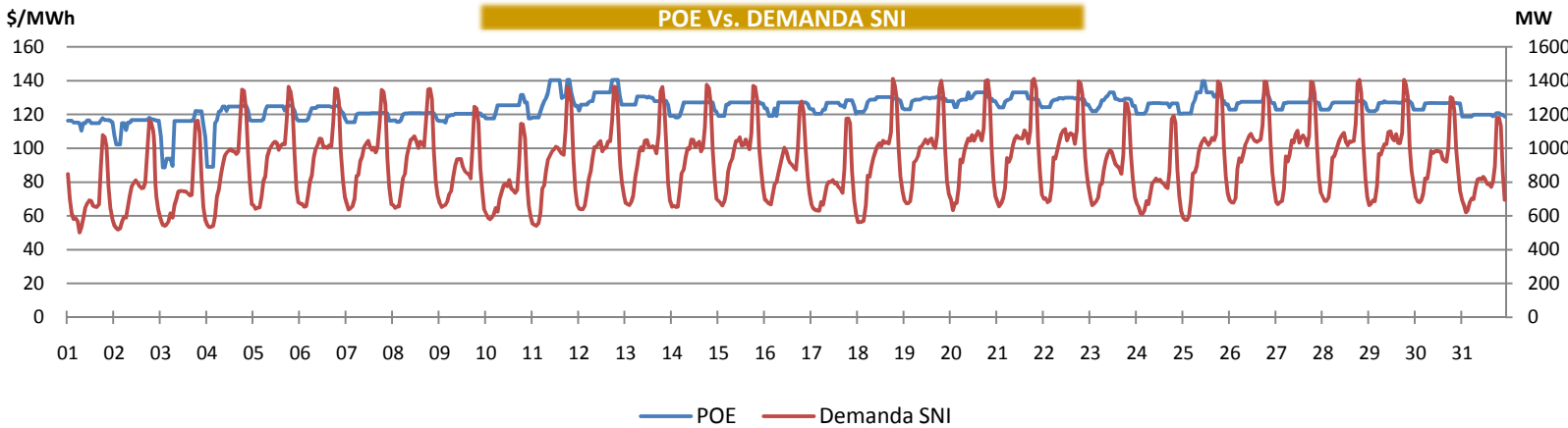
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	88.63	03	2.00
DEMANDA	500.96	01	7.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	140.44	11	19.00
DEMANDA	1410.78	18	18.45

	PROM	
SPOT	124.13	▲ 6.07
DEMANDA	904.59	▲ 89.04

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.59



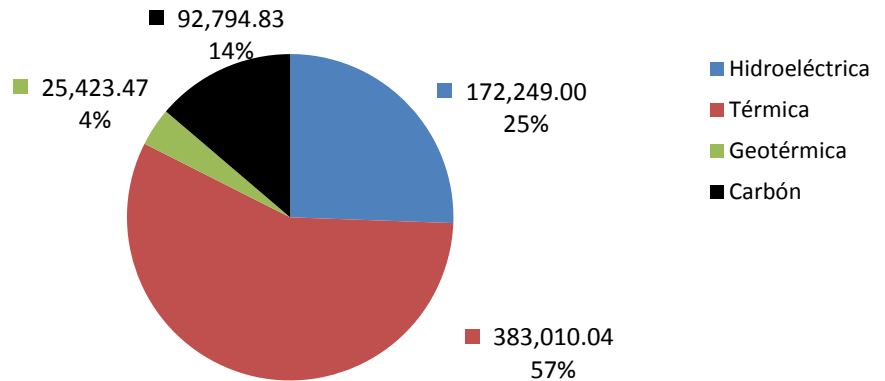
Nota:

FACTOR DE PLANTA

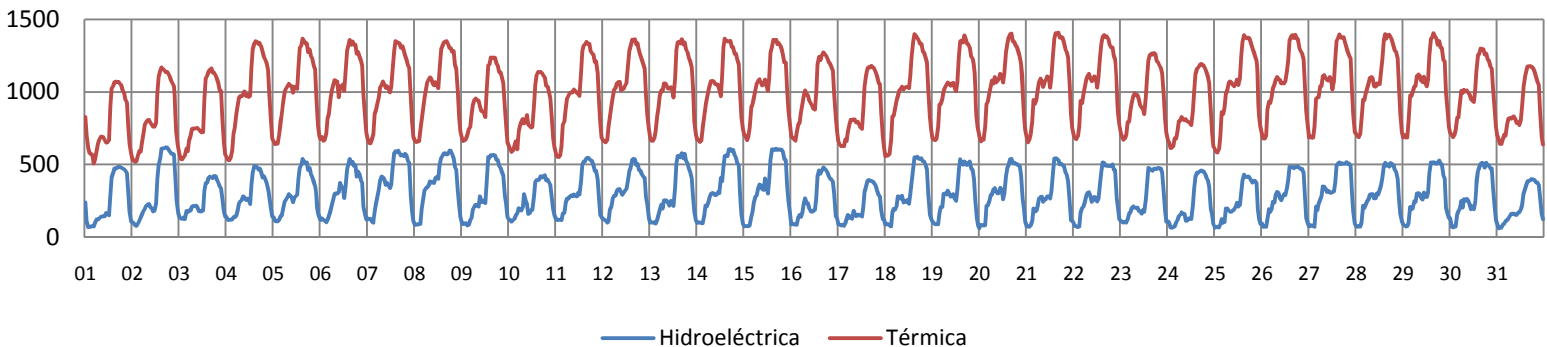
	Hidro	Geo	Termo
Min	23%	85%	36%
Max	45%	98%	55%

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

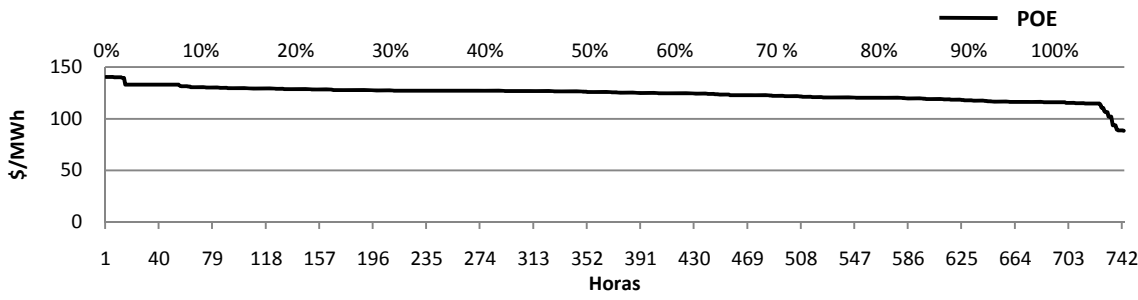
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



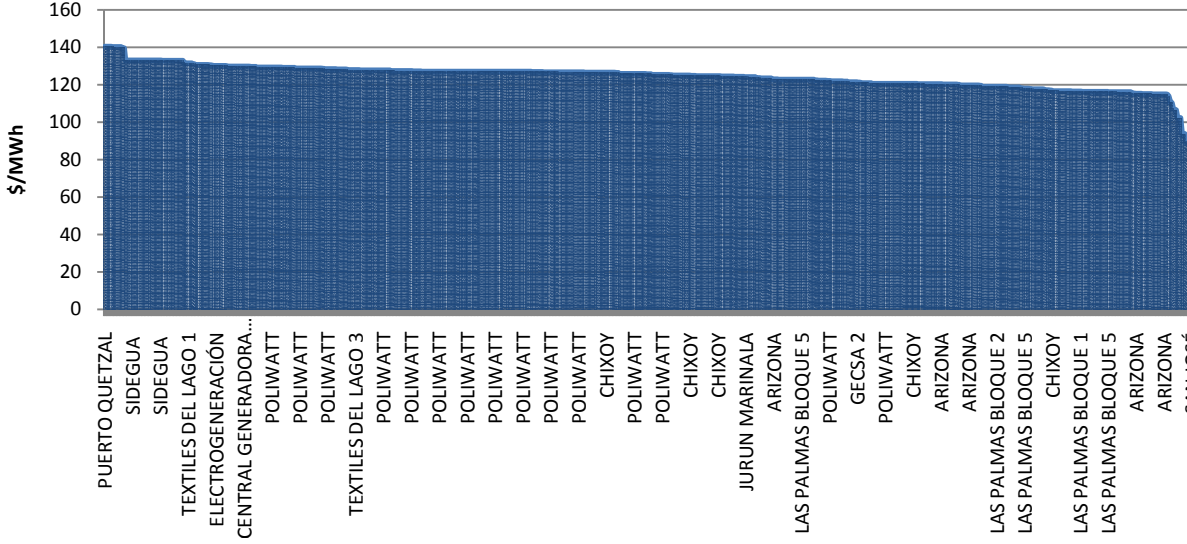
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
130	140	11
120	129	67
88	119	22

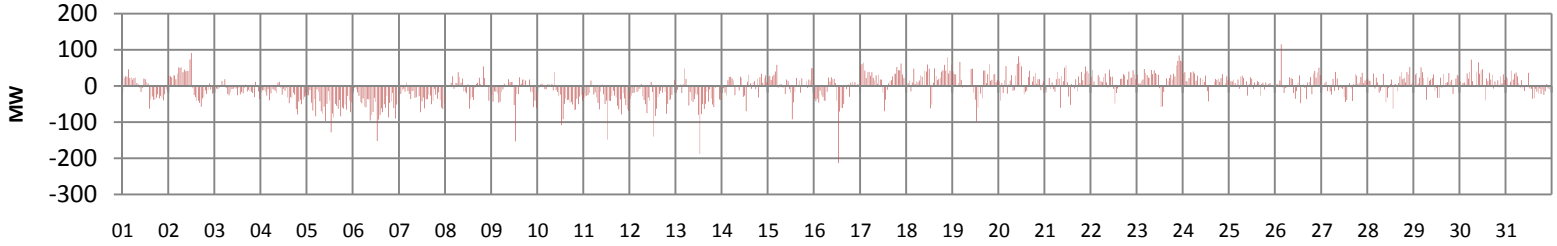
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



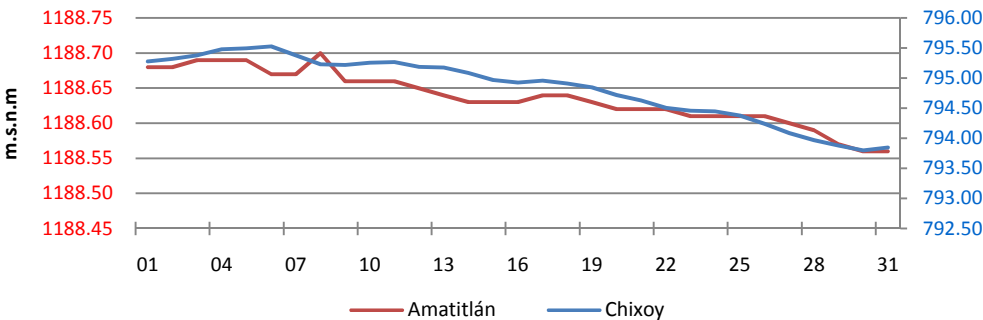
POLIWATT	34%
ARIZONA	14%
CHIXOY	14%
SIDEGUA	5%
LAS PALMAS BLOQUE 5	4%
ELECTROGENERACIÓN	3%
TEXTILES DEL LAGO 3	3%
LAS PALMAS BLOQUE 2	3%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	3%
TEXTILES DEL LAGO 2	3%
LAS PALMAS BLOQUE 4	2%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-21.22%	-213.03	16	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.01	25	20.30
MÁXIMO PROGRAMADO		1419.25	06	18.30
MÁXIMO REAL		1410.78	18	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



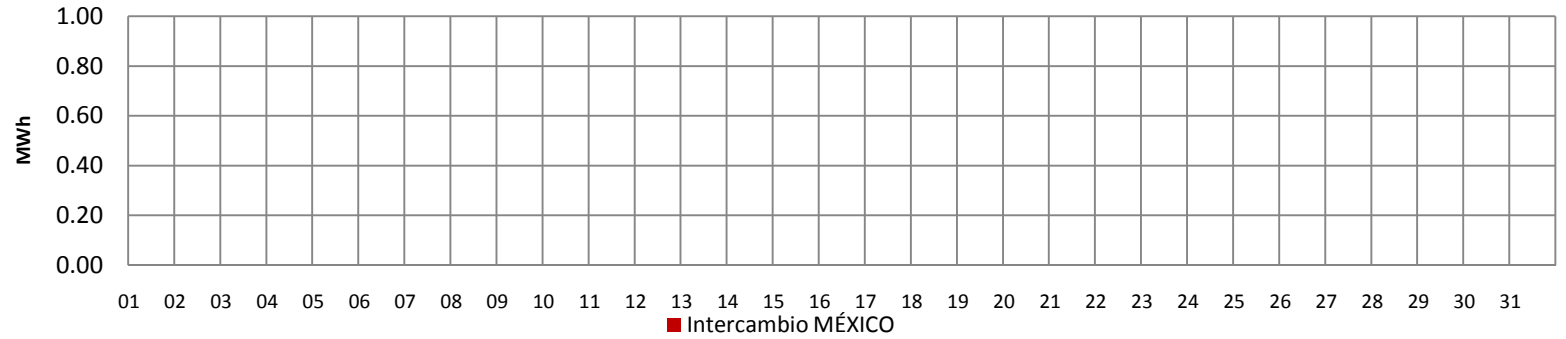
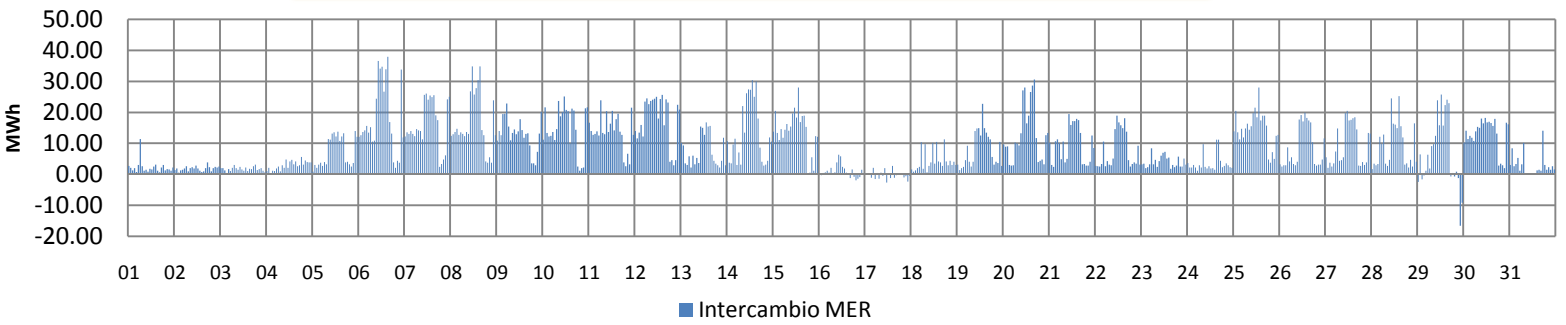
COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual	
US Gulf	71.50	▲ 0.35
NY Cargo	71.66	▲ 0.84
WTI	78.41	▼ -0.66

	Cota Actual	
CHIXOY	793.80	▼ -1.48
AMATITLÁN	1188.56	▼ -0.12

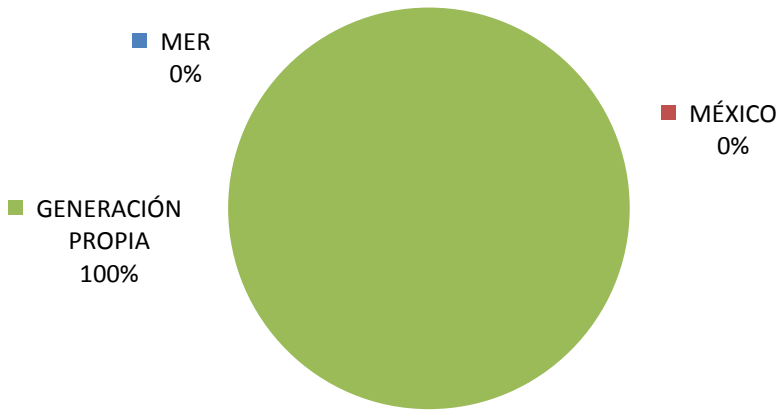
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

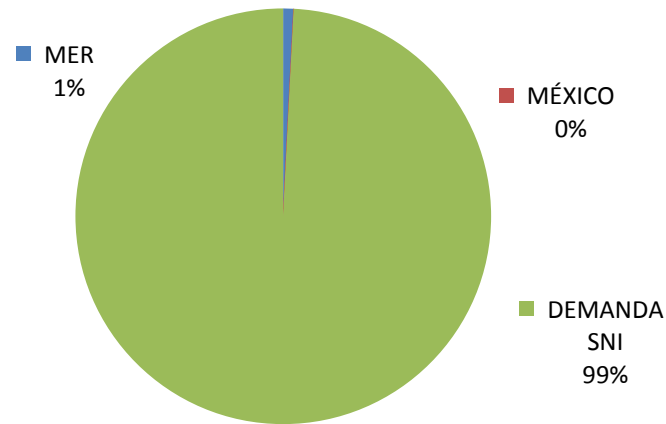


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	6,614.41	37.92	06	16.00	-16.58	29	23.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	0.00	0	00	1.00	0	00	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	140.44 \$/MWh	1,410.78 MW	1,363.93 MW	37.92 MWh	0.00 MWh
MIN	88.63 \$/MWh	500.96 MW	500.96 MW	(16.58)MWh	0.00 MWh
PROM	124.13 \$/MWh	904.59 MW	937.20 MW	6,614.41 MWh *	0.00 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)