

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Enero 2011
GUATEMALA, GUATEMALA

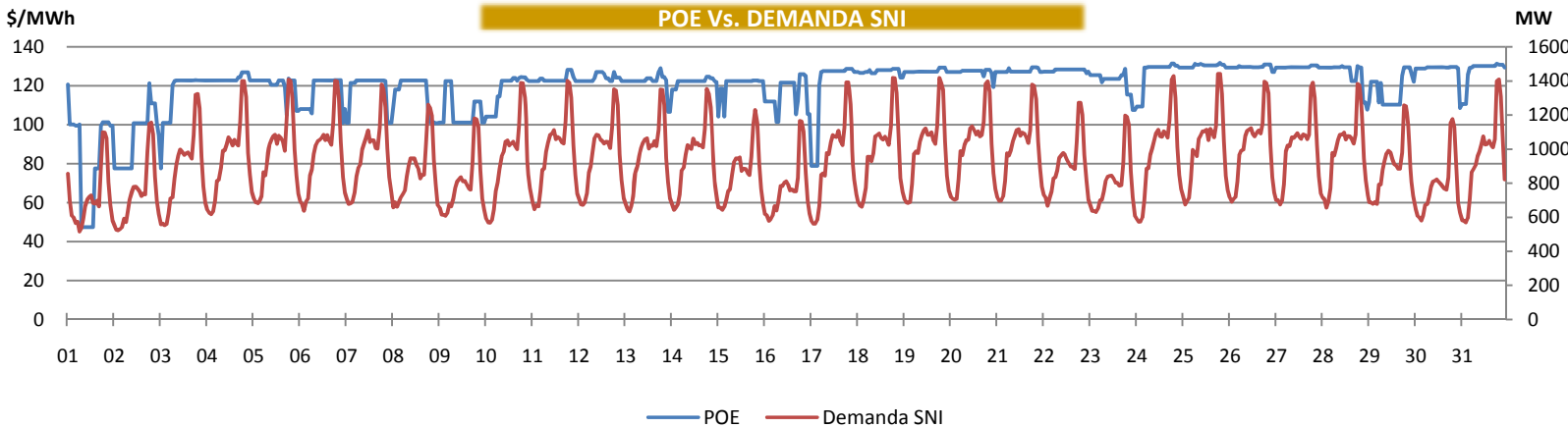
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	47.47	01	8.00
DEMANDA	516.42	01	7.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	131.79	25	20.00
DEMANDA	1,442.01	25	19.00

	PROM	
SPOT	120.47	▲ 18.07
DEMANDA	922.96	▲ 94.97

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.44**



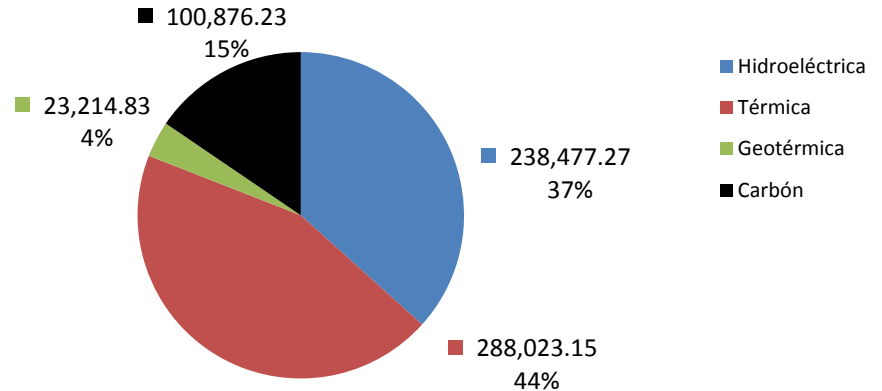
Nota:

FACTOR DE PLANTA

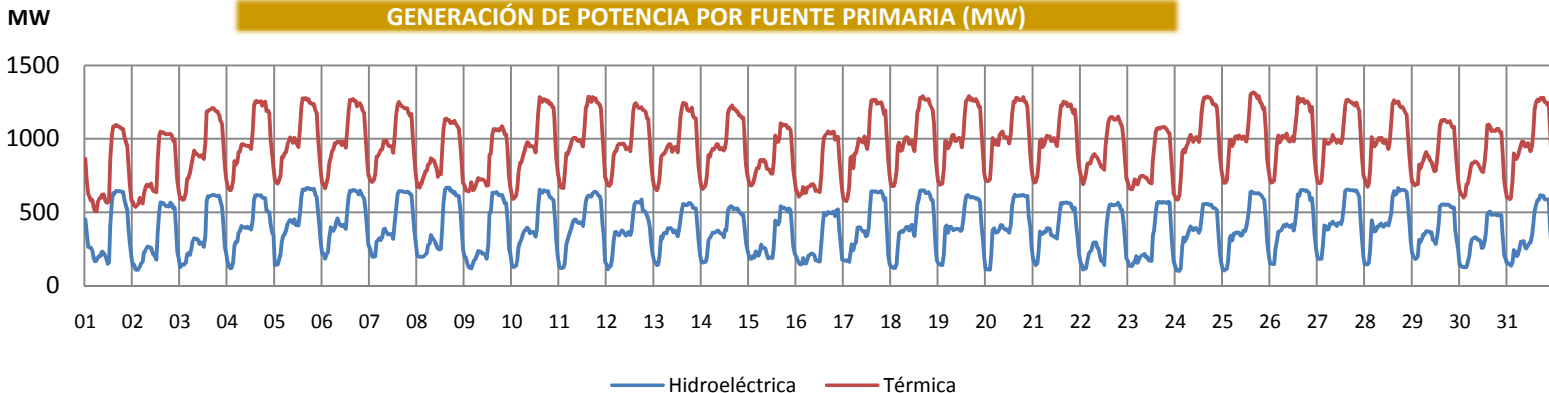
	Hidro	Geo	Termo
Min	29%	78%	26%
Max	49%	85%	43%

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

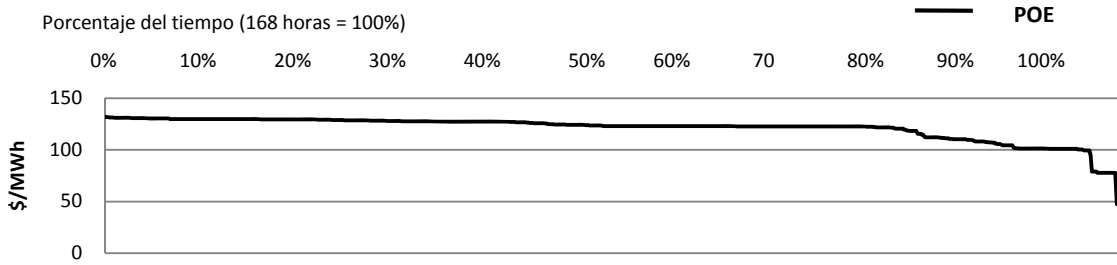
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



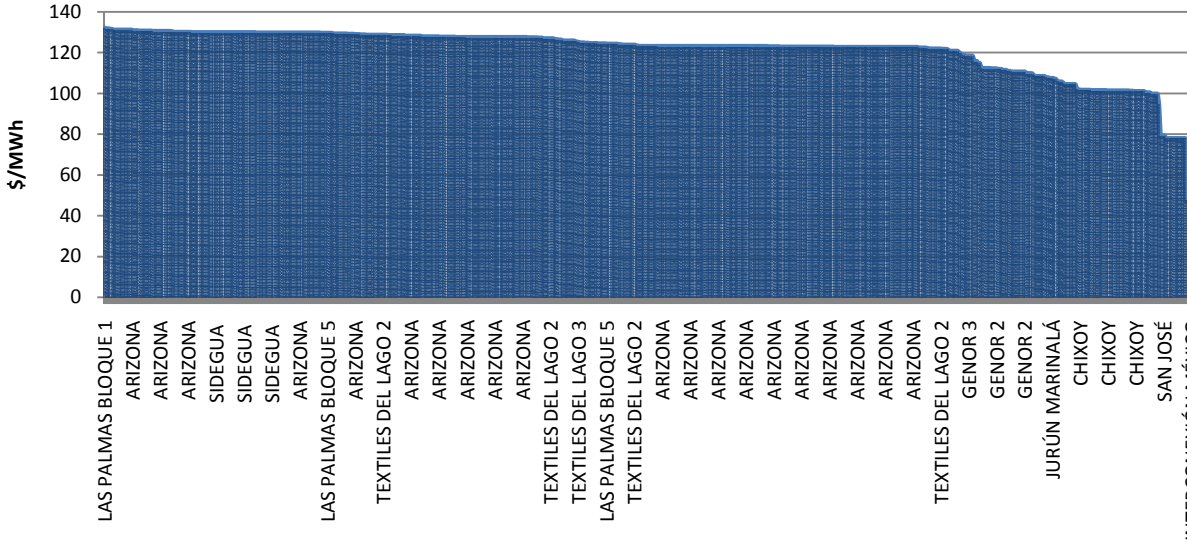
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
130	132	6
125	129	37
47	124	57

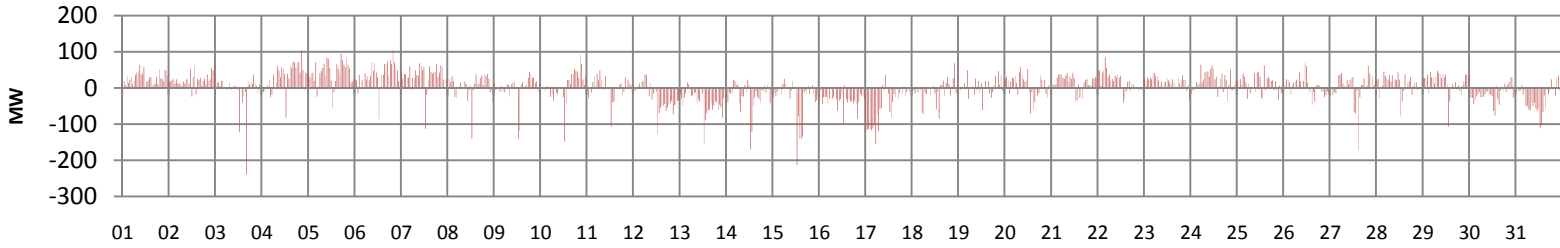
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



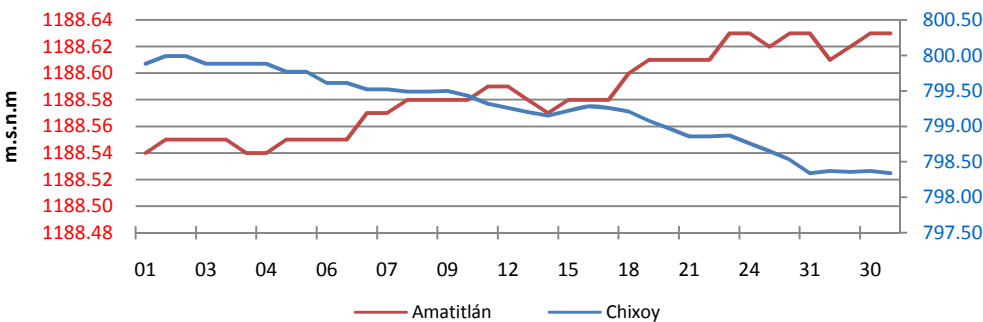
ARIZONA	54%
CHIXOY	8%
TEXTILES DEL LAGO 2	5%
GENOR 3	5%
SIDEGUA	5%
ELECTROGENERACIÓN	4%
GENOR 2	4%
JURÚN MARINALÁ	3%
TEXTILES DEL LAGO 3	3%
SAN JOSÉ	2%
LAS PALMAS BLOQUE 1	2%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-21.99%	-238.72	03	19.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	-0.01	27	2.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,424.70	31	19.00
MÁXIMO REAL		1,442.01	25	19.00

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



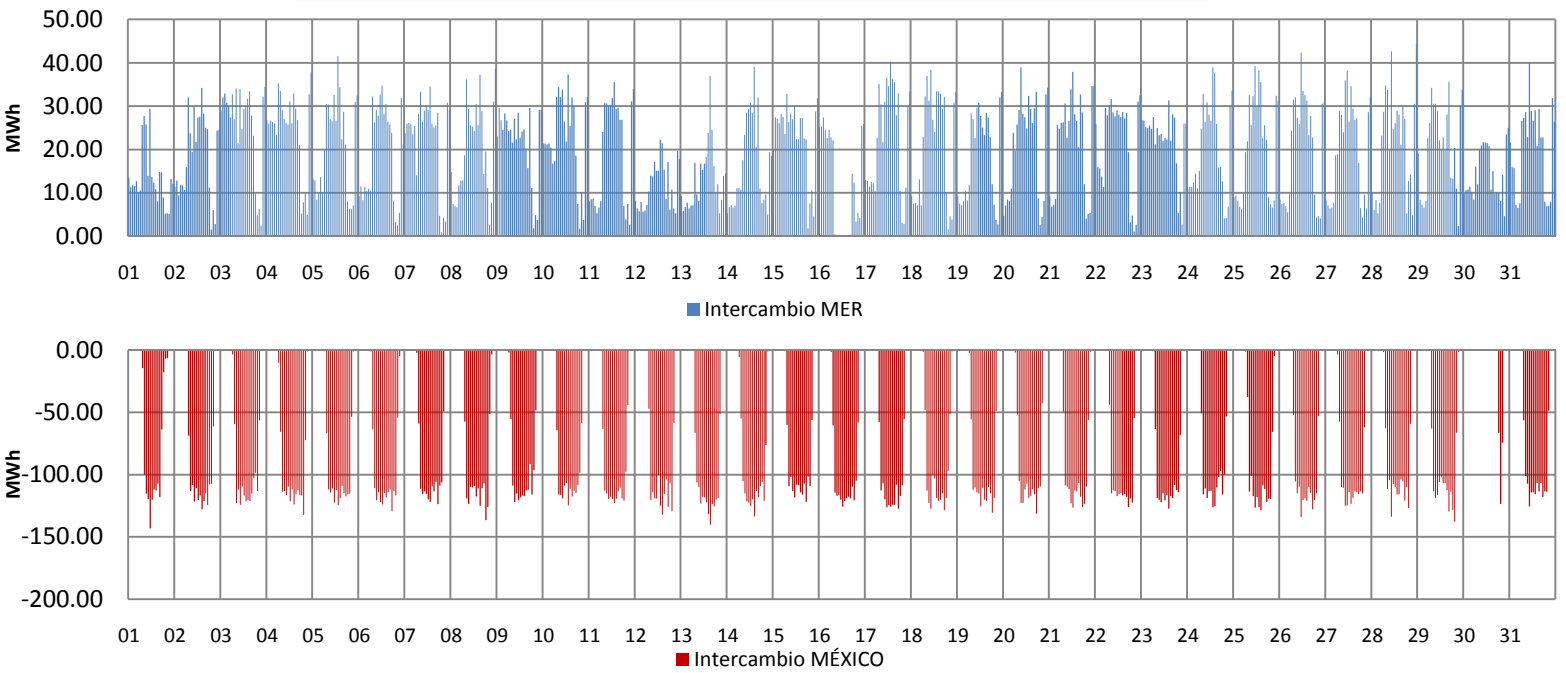
COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual	
US Gulf	79.07	▲ 2.69
NY Cargo	78.88	▲ 1.28
WTI	89.71	▼ -1.26

	Cota Actual	
CHIXOY	798.34	▼ -1.54
AMATITLÁN	1,188.63	▼ 0.09

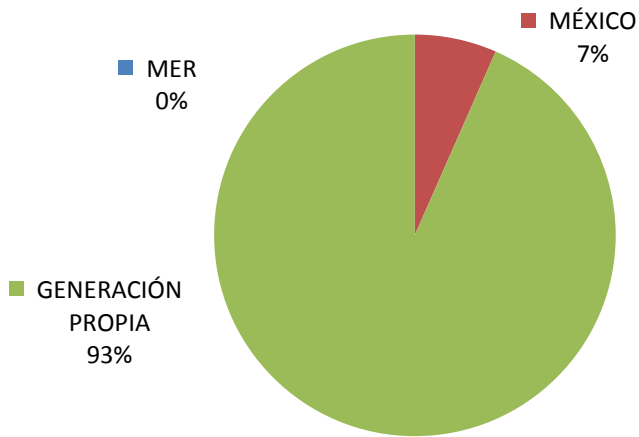
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

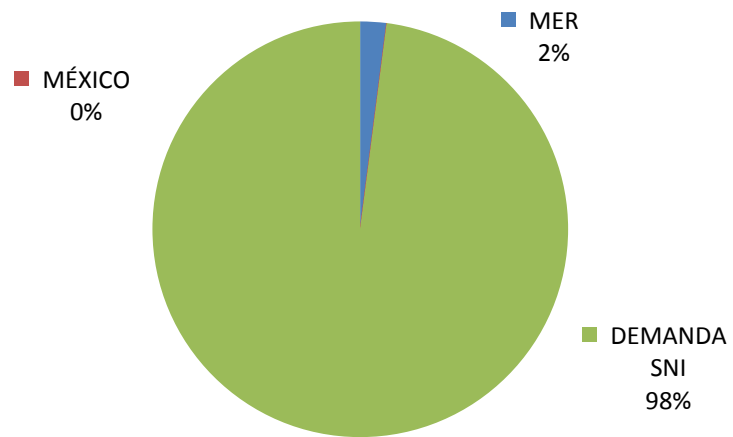


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	14,730.99	44.27	28	24.00	0	16	10.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-45,088.45	-143.08	01	12.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	131.79 \$/MWh	1,442.01 MW	1,408.46 MW	44.27 MWh	(143.08)MWh
MIN	47.47 \$/MWh	516.42 MW	516.42 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	120.47 \$/MWh	922.96 MW	981.66 MW	14,730.99 MWh *	(45,088.45) 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)