

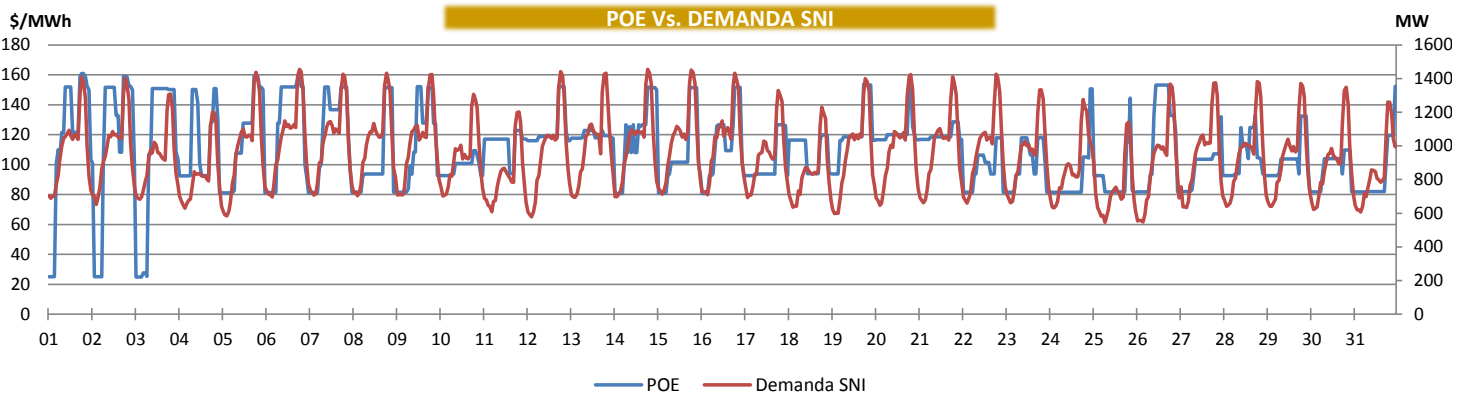
DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Diciembre 2011
GUATEMALA, GUATEMALA

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

SPOT	MIN	DÍA	HORA	SPOT	MAX	DÍA	HORA	SPOT	PROM	
	24.96	03	1.00		160.77	01	19.00		109.20	▲ 11.02
DEMANDA	546.66	25	7.00	DEMANDA	1,454.55	06	18.45	DEMANDA	946.79	▼ -7.34

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.64**



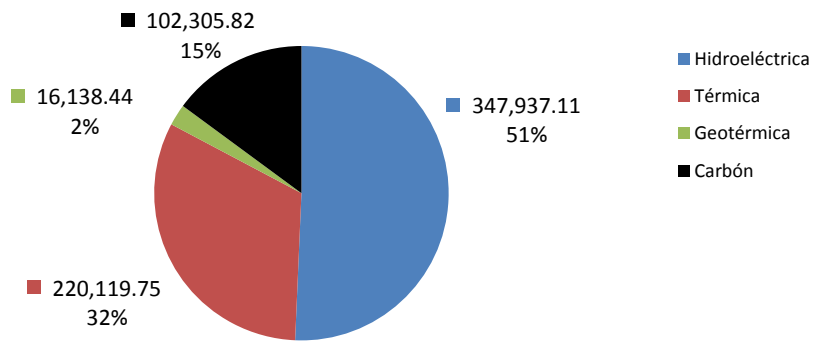
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

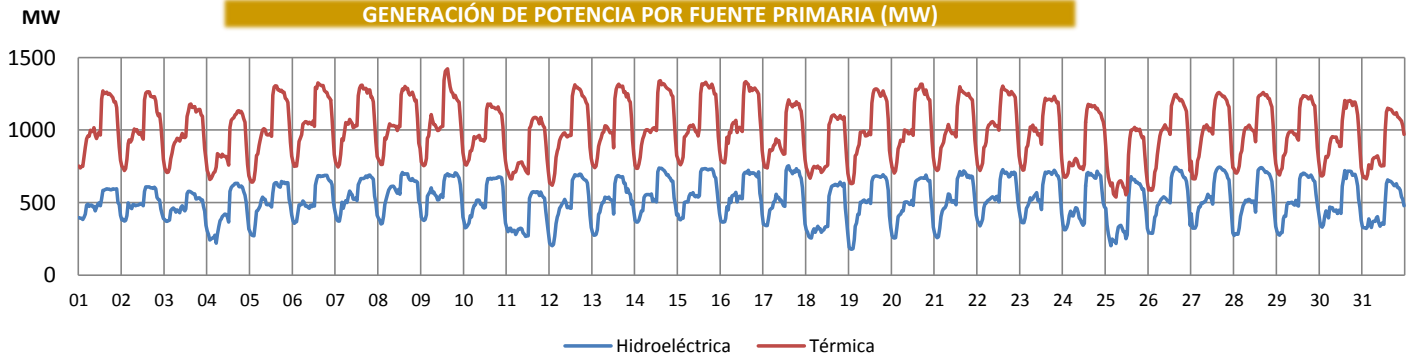
	Hidro	Geo	Termo
Min	42%	55%	23%
Max	65%	59%	35%

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

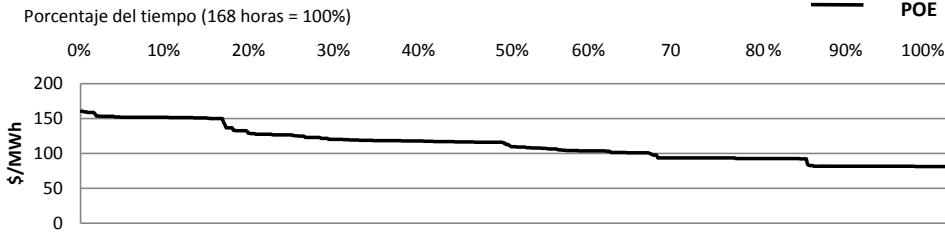
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



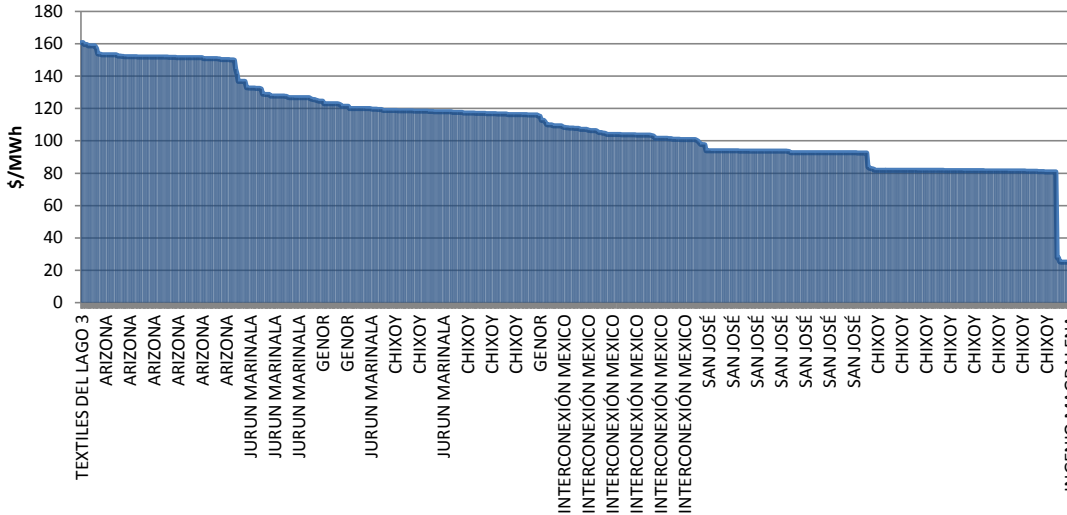
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
161.00	120.01	28
120.00	90.01	50
90.00	24.96	22

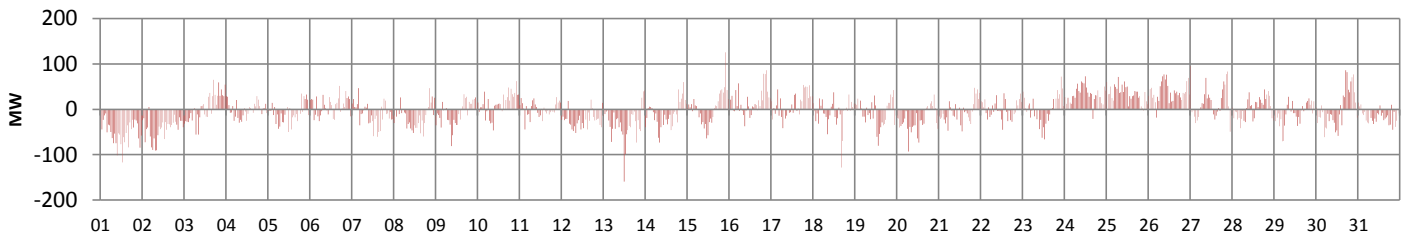
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



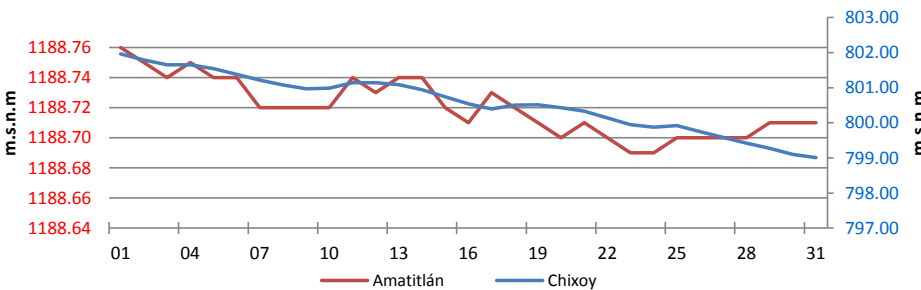
CHIXOY	35%
SAN JOSÉ	17%
ARIZONA	14%
INTERCONEXIÓN MEXICO	10%
JURUN MARINALA	9%
GENOR	9%
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 5	2%
LA LIBERTAD	1%
GENOR 4	1%
TEXTILES DEL LAGO 3	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-16.69%	-158.91	13	17.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.01	03	8.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,470.85	14	18.45
MÁXIMO REAL		1,454.55	06	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

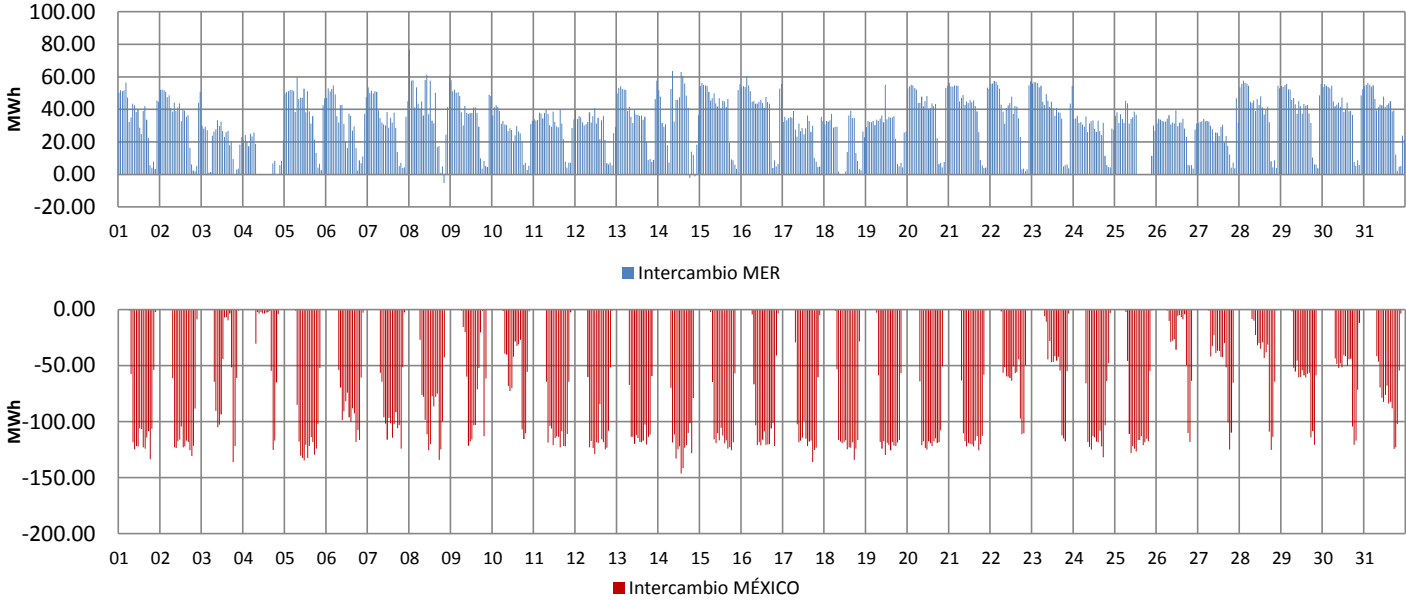


COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual	
US Gulf	95.46	▼ -2.32
NY Cargo	99.02	▲ 0.04
WTI	98.94	▲ 1.64
Cota Actual		
CHIXOY	799.01	▼ -2.95
AMATITLÁN	1188.71	▼ -0.05

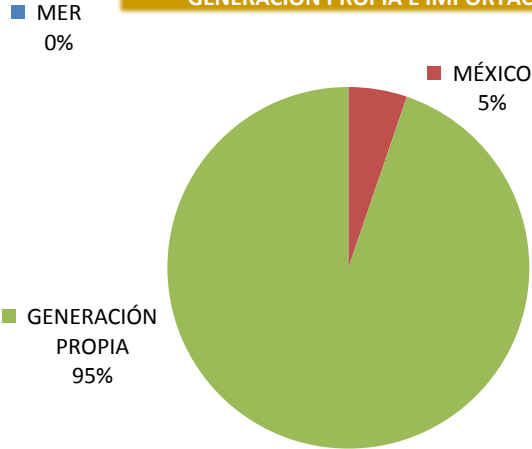
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

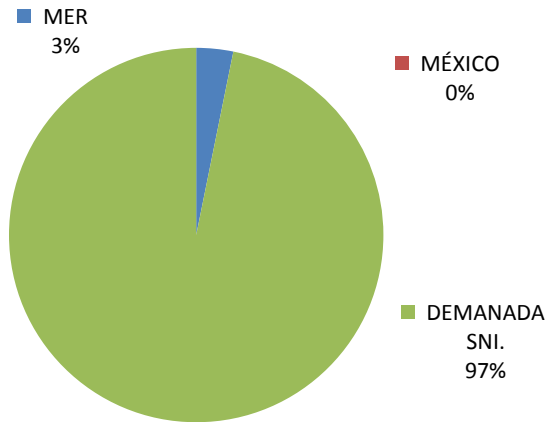


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	24,256.63	76.82	08	1.00	-5.24	08	21.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-38,323.51	-146.27	14	14.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	160.77 \$/MWh	1,454.55 MW	1,470.85 MW	76.82 MWh	(146.27)MWh
MIN	24.96 \$/MWh	546.66 MW	491.90 MW	(5.24)MWh	0.00 MWh
PROM	109.20 \$/MWh	946.79 MW	1,045.39 MW	24,256.63 MWh *	(38,323.51) 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 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)