

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

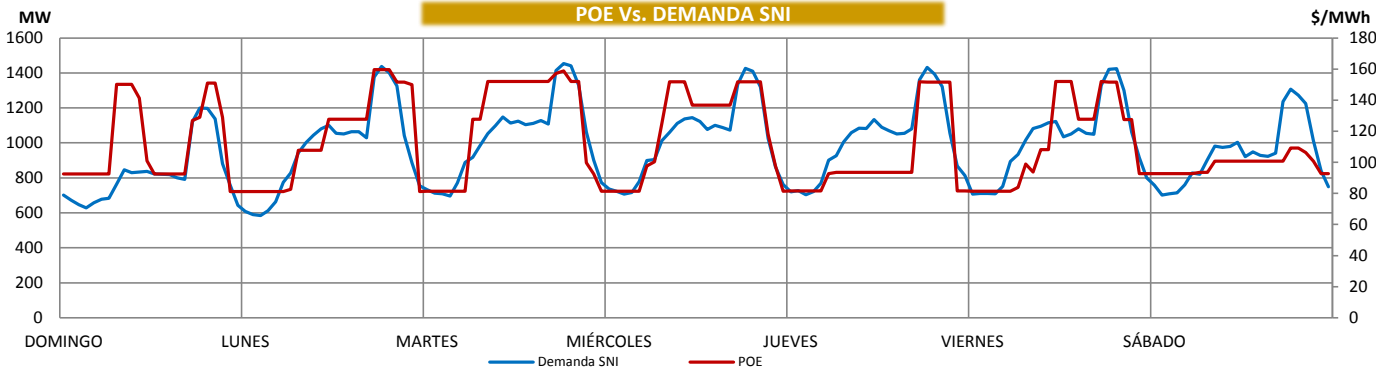
Semana comprendida del 04 al 10 de diciembre del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	81.13	domingo	23.00	SPOT	159.66	lunes	18.00	SPOT	112.37	▲ 13.08
DEMANDA	584.54	lunes	3.00	DEMANDA	1454.55	martes	18.45	DEMANDA	974.01	▲ 24.51

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.77**



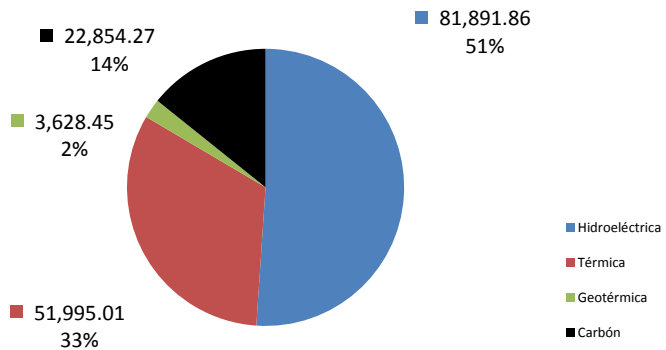
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

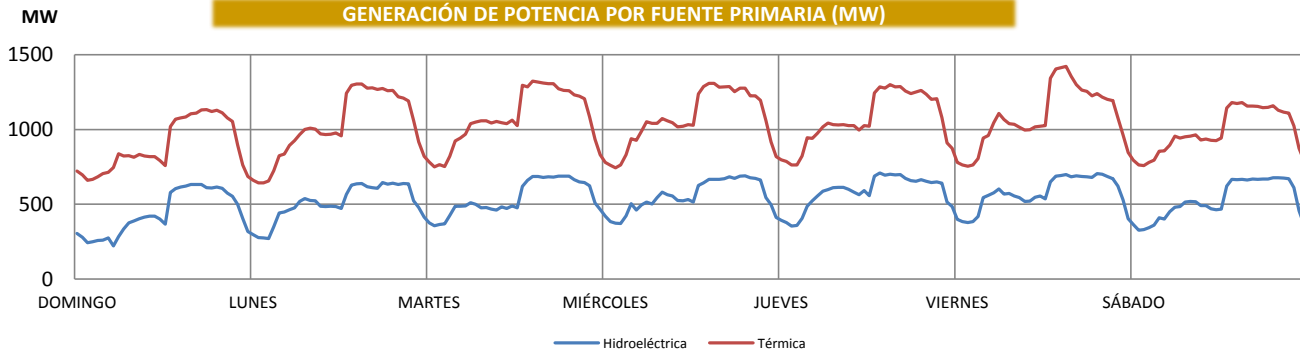
	Hidro	Geo	Termo
Min	45%	55%	30%
Max	65%	58%	35%

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

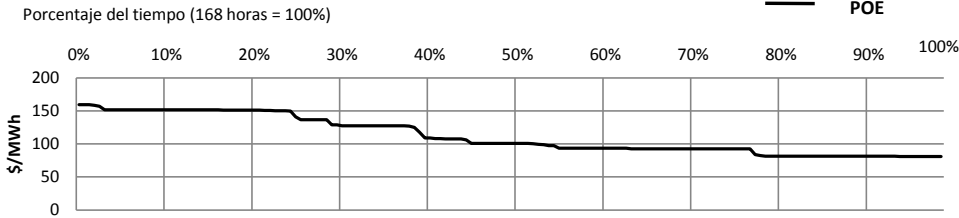
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



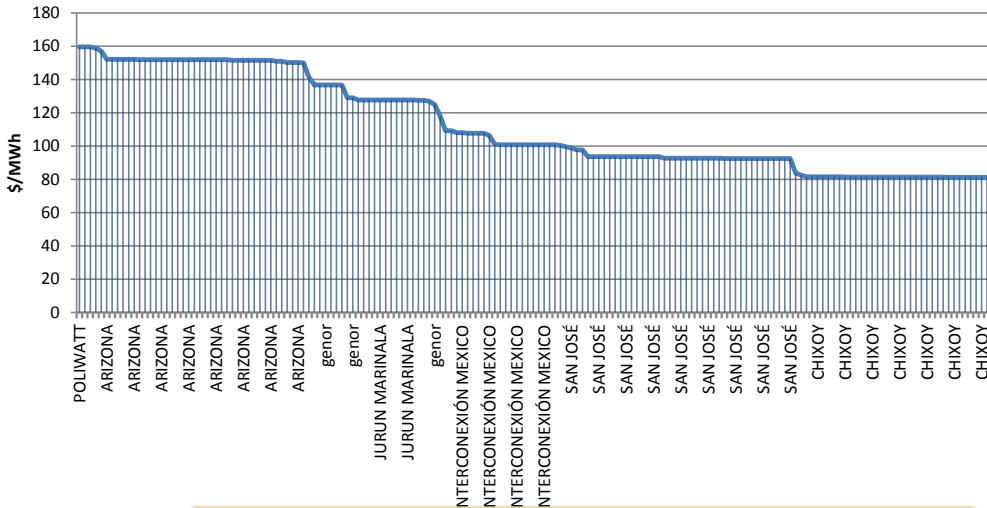
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
120.01	159.66	39%
100.01	120.00	14%
81.13	100.00	47%

Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



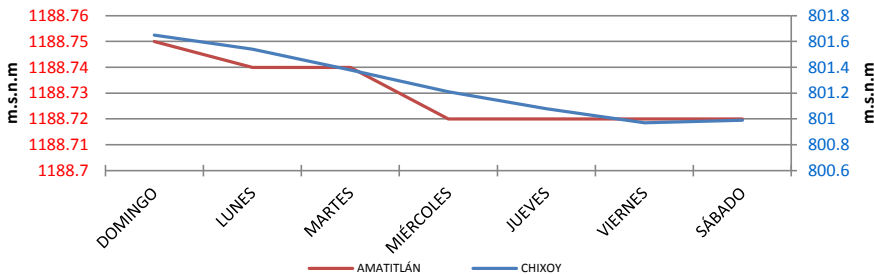
SAN JOSÉ	24%
ARIZONA	22%
CHIXOY	22%
INTERCONEXIÓN MEXICO	10%
JURUN MARINALA	8%
genor	8%
LA LIBERTAD	2%
POLIWATT	2%
TEXTILES DEL LAGO 3	1%
0	0%
0	0%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-7.84%	-81.16	viernes	13.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	-0.02	lunes	19.45
MÁXIMO PROGRAMADO		1459.80	jueves	18.30
MÁXIMO REAL		1454.55	martes	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



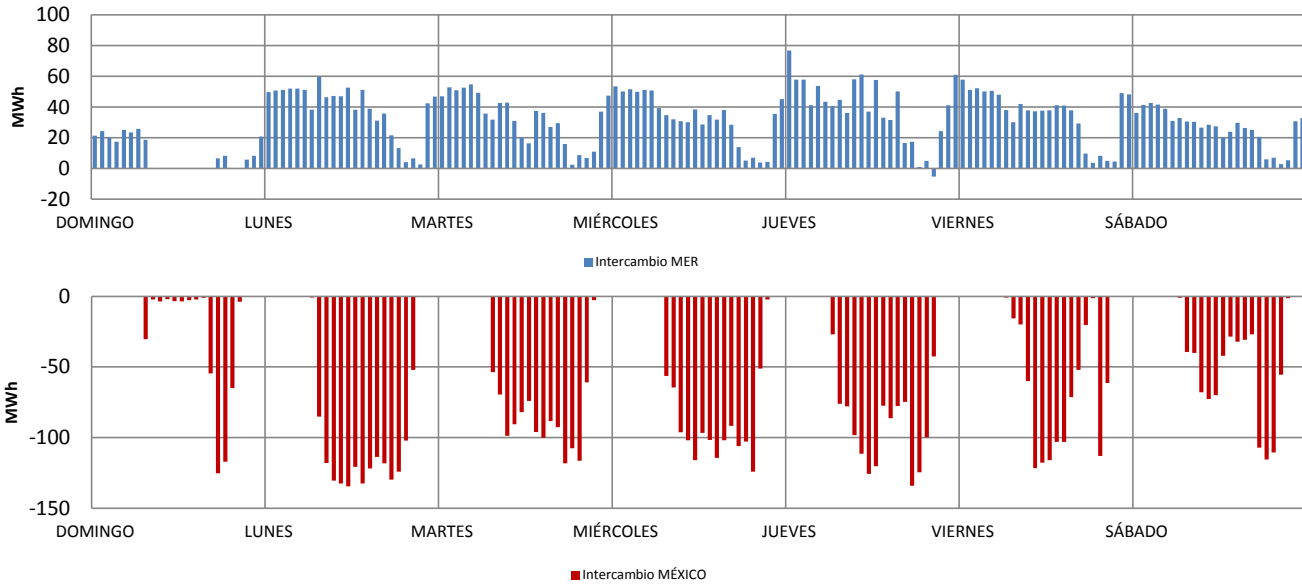
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	96.29	▼ -1.16
NY Cargo	100.57	▲ 0.61
WTI	100.41	▲ 1.47

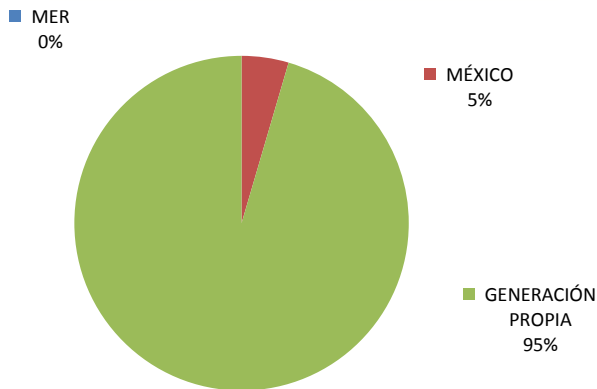
Cota Actual		
CHIXOY	800.99	▼ -0.66
AMATITLÁN	1188.72	▼ -0.03

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

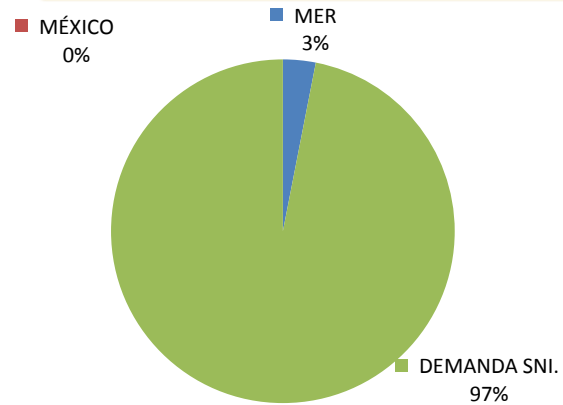


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	5,163.35	76.82	jueves	1	-5.24	jueves	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-7,782.48	-134.54	lunes	12	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	159.66 \$/MWh	1,454.55 MW	1,459.80 MW	76.82 MWh	(134.54)MWh
MIN	81.13 \$/MWh	584.54 MW	588.00 MW	(5.24)MWh	0.00 MWh
PROM	112.37 \$/MWh	974.01 MW	1,065.31 MW	5,163.35 MWh *	(7,782.48) 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 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).