

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 05 al 11 de febrero del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

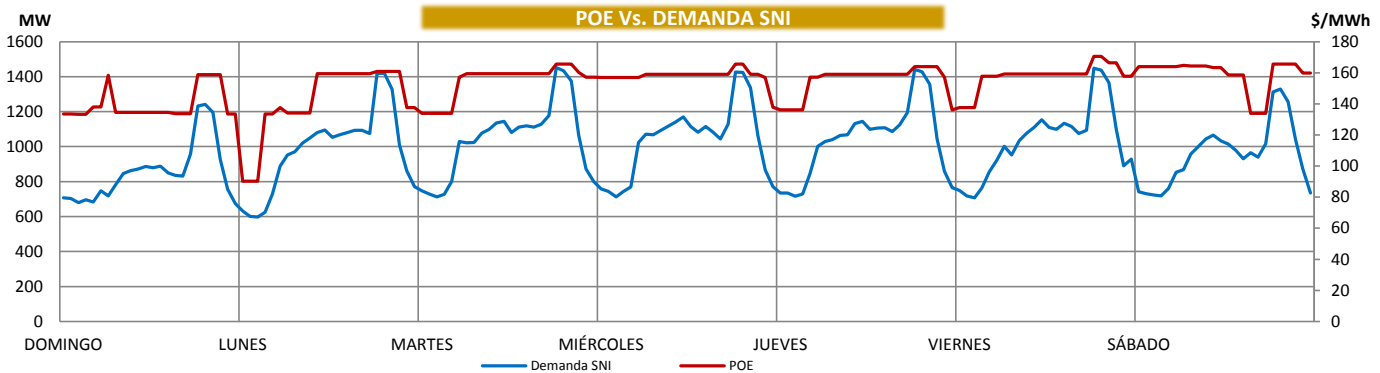
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	90.33	lunes	1.00
DEMANDA	597.6	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	170.64	viernes	19.00
DEMANDA	1451.8	martes	19.00

	PROM	
SPOT	152.31	▼ -5.96
DEMANDA	990.32	▼ 6.73

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



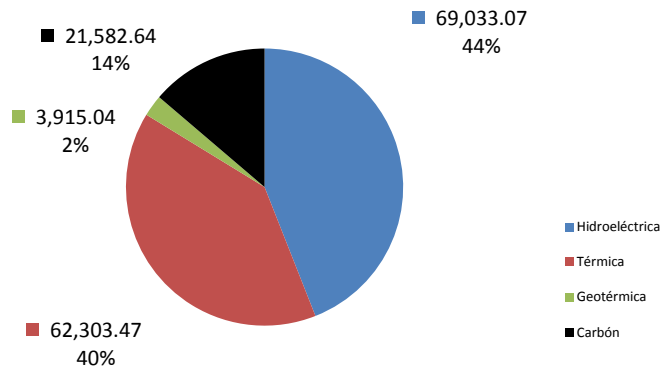
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

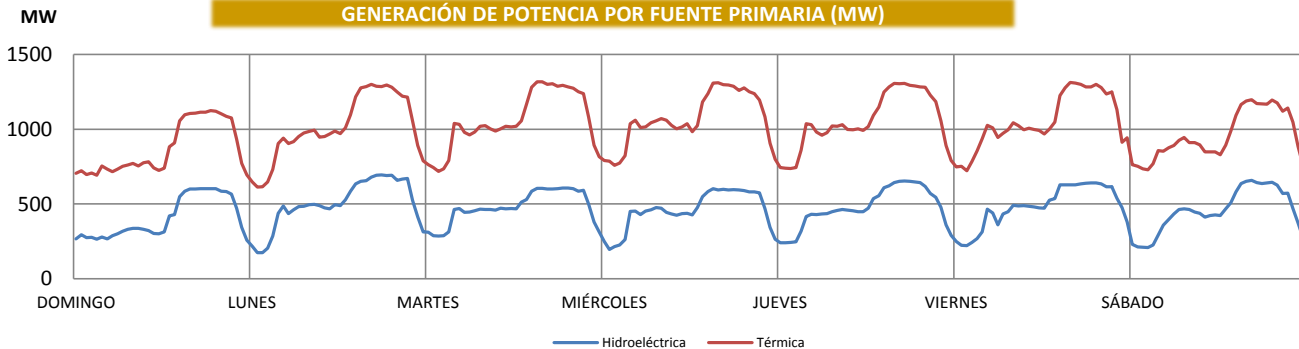
	Hidro	Geo	Termo
Min	41%	61%	31%
Max	52%	62%	41%

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

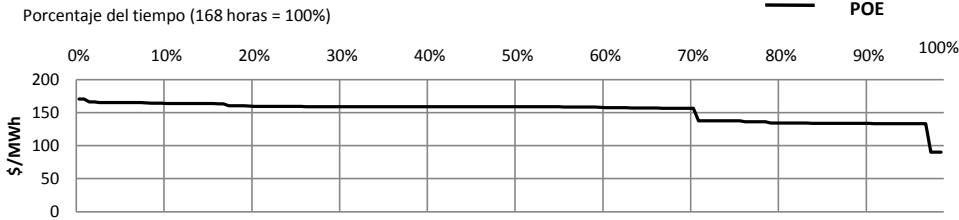
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



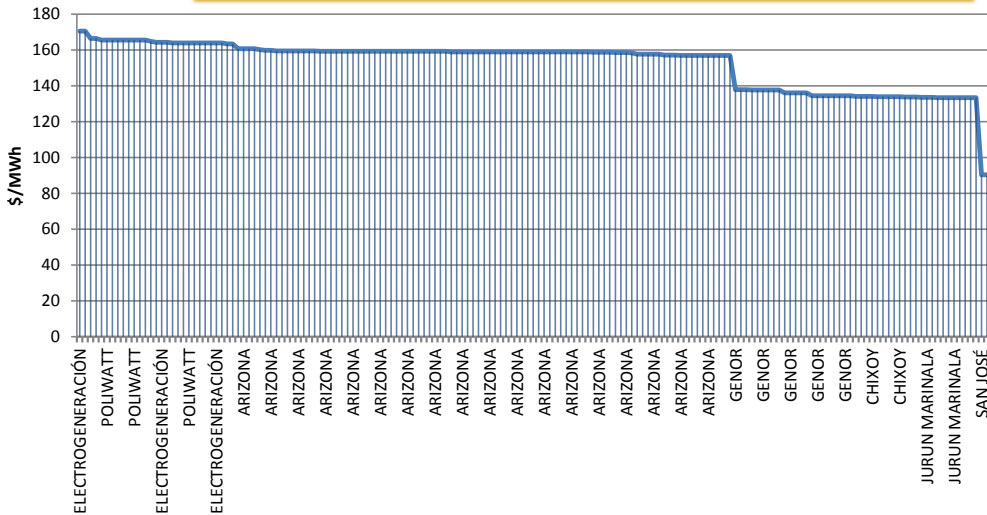
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
150.01	171.00	71%
120.01	150.00	27%
90.00	120.00	2%

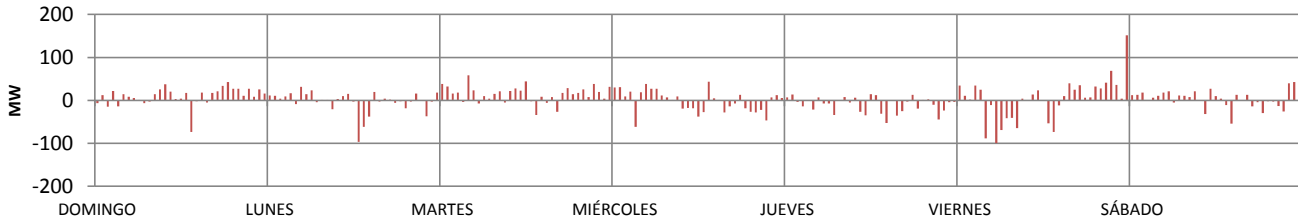
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



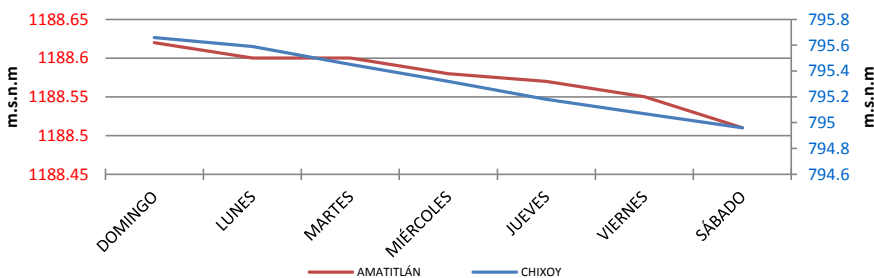
ARIZONA	54%
GENOR	13%
CHIXOY	10%
POLIWATT	10%
ELECTROGENERACIÓN	5%
JURUN MARINALA	4%
SAN JOSÉ	2%
TEXTILES DEL LAGO 2	1%
LAS PALMAS BLOQUE 3	1%
LAS PALMAS BLOQUE 5	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	16.31%	151.38	viernes	24.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.03%	0.30	miércoles	12.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1450.70	jueves	19.00
MÁXIMO REAL		1451.80	martes	19.00

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



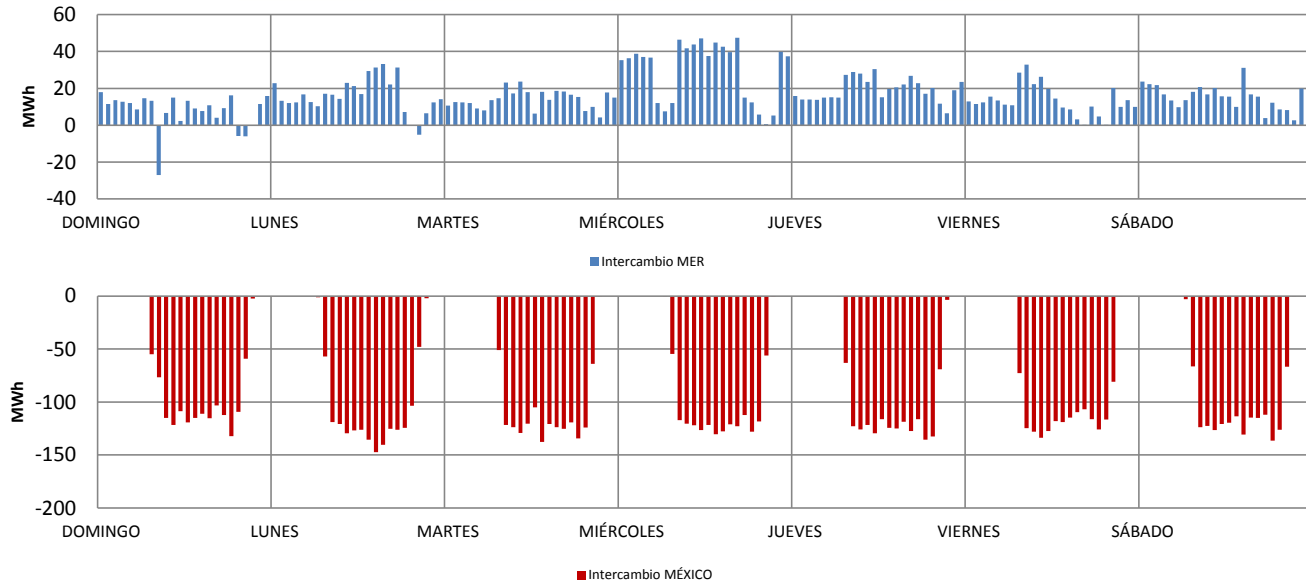
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	110.26	▼ -18.63
NY Cargo	109.86	▲ 4.31
WTI	98.34	▼ -5.71

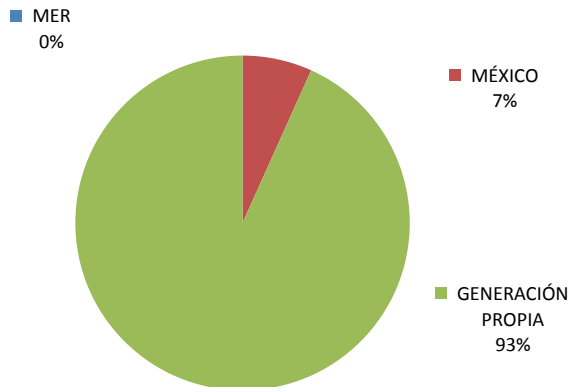
Cota Actual		
CHIXOY	794.96	▼ -0.70
AMATITLÁN	1188.51	▼ -0.11

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

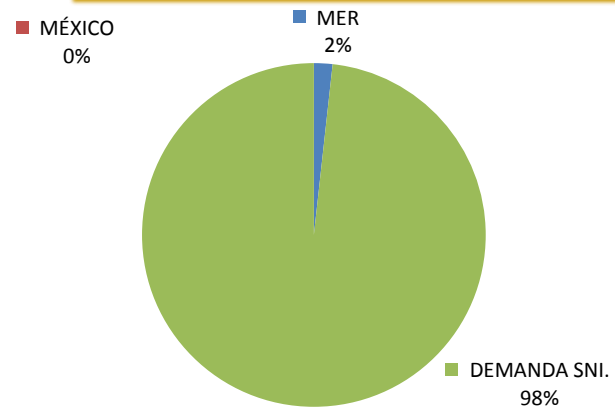


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,804.87	47.49	miércoles	17	-26.94	domingo	9
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-11,092.34	-147.18	lunes	15	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	170.64 \$/MWh	1,451.80 MW	1,450.70 MW	47.49 MWh	(147.18)MWh
MIN	90.33 \$/MWh	597.60 MW	590.70 MW	(26.94)MWh	0.00 MWh
PROM	152.31 \$/MWh	990.32 MW	1,073.75 MW	2,804.87 MWh *	(11,092.34) 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).