



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 02 al 08 de diciembre del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

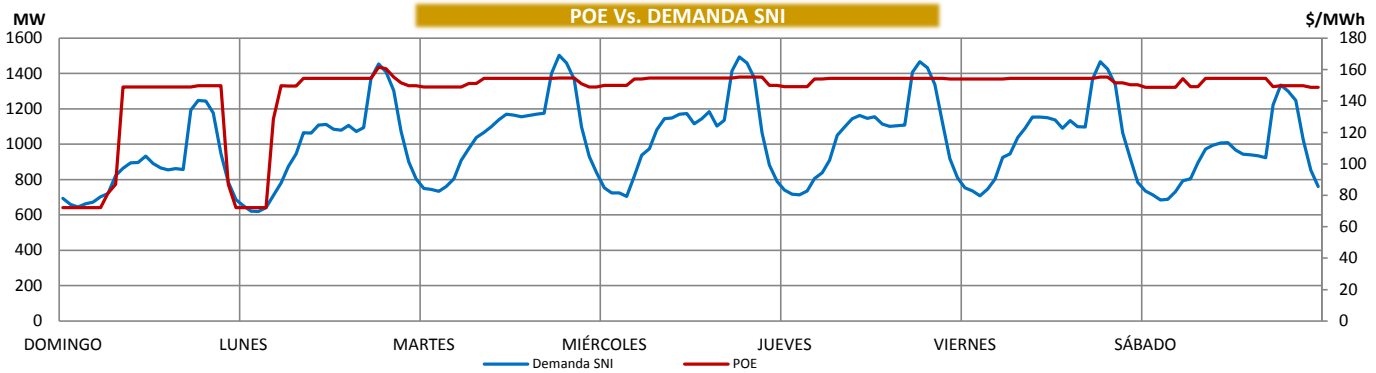
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	72.17	lunes	1.00
DEMANDA	619.1	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	161.49	lunes	19.00
DEMANDA	1502.5	martes	18.30

	PROM	
SPOT	145.97	▼ -7.84
DEMANDA	1003.61	▼ -9.09

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.49**



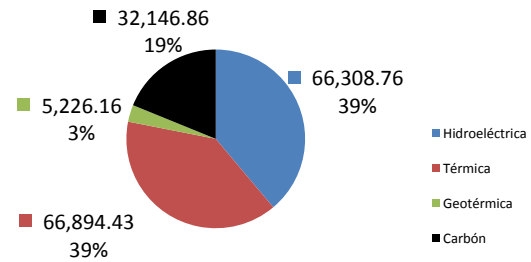
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

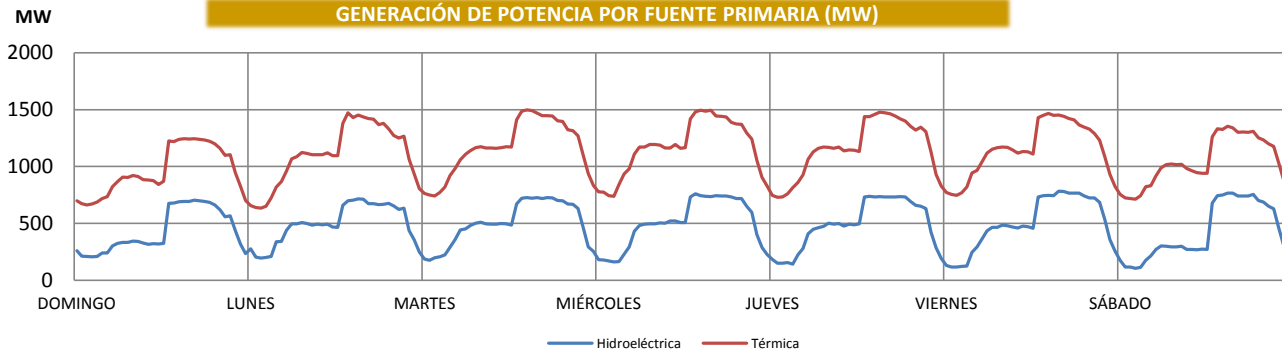
	Hidro	Geo	Termo
Min	34%	82%	34%
Max	46%	88%	43%

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

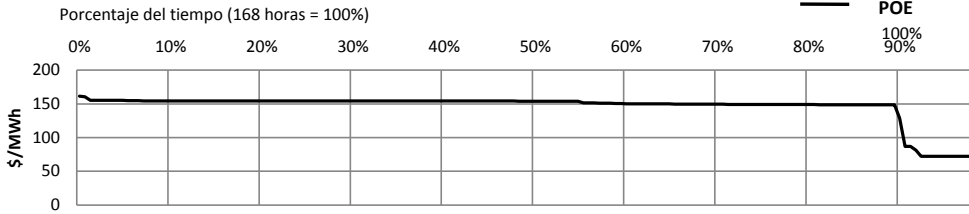
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



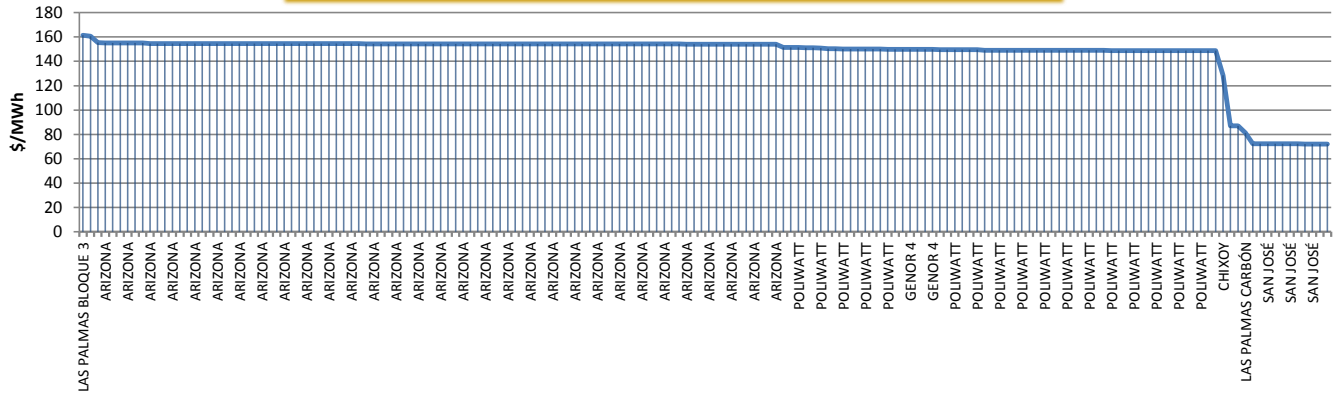
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
155.01	162.00	5%
150.01	155.00	55%
72.00	150.00	39%

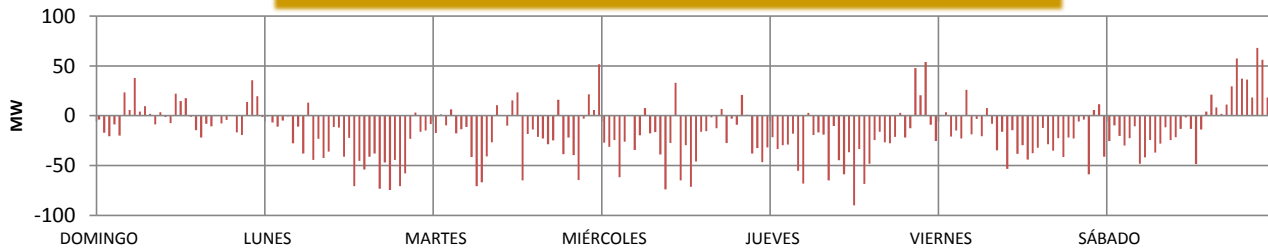
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



ARIZONA	55%
POLIWATT	33%
SAN JOSÉ	7%
GENOR 4	2%
LA LIBERTAD	1%
LAS PALMAS BLOQUE 3	1%
LAS PALMAS CARBÓN	1%
CHIXOY	1%
ELECTROGENERACIÓN	1%

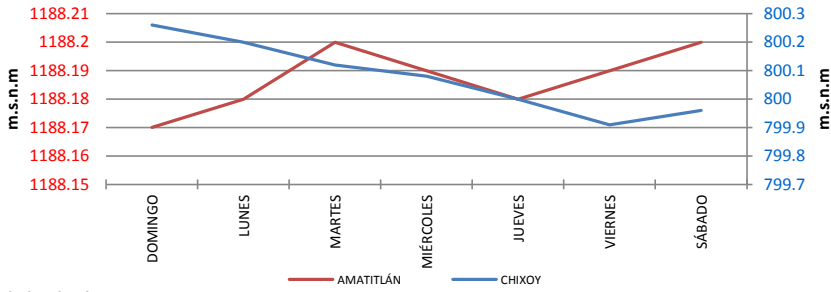
DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



DIFERENCIA MÁXIMA
DIFERENCIA MINIMA
MÁXIMO PROGRAMADO
MÁXIMO REAL

%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
-8.12%	-90.00	jueves	17.00
0.01%	0.12	miércoles	6.00
	1516.20	martes	18.30
	1502.50	martes	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

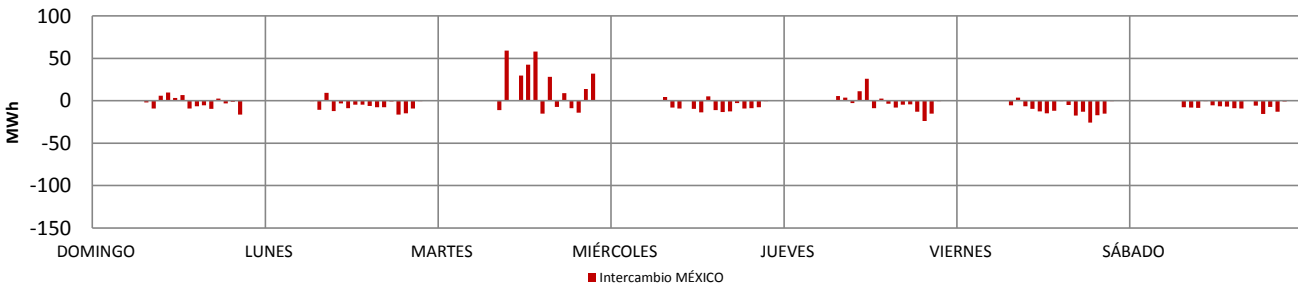
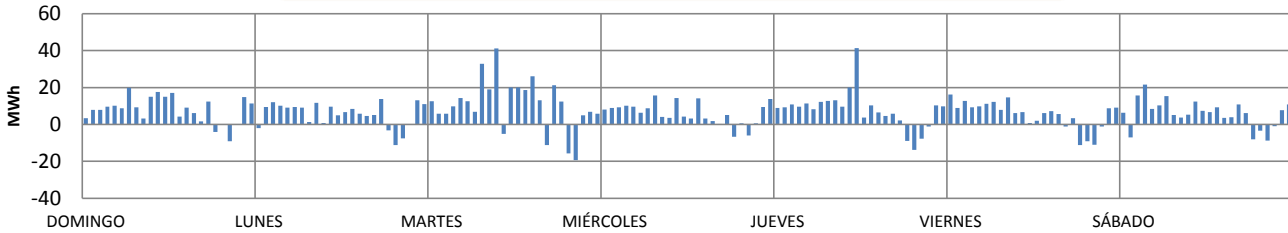
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

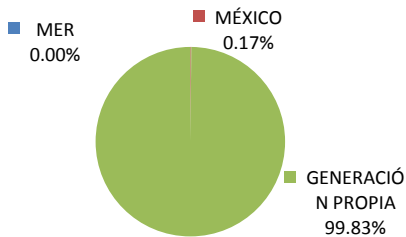
Promedio Semanal		
US Gulf	93.79	▲ 0.73
NY Cargo	96.75	▼ -1.64
WTI	88.13	▲ 0.76
Cota Actual		
CHIXOY	799.96	▼ -0.30
AMATITLÁN	1188.20	▲ 0.03

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

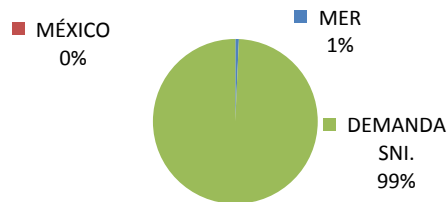


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,178.10	41.4	jueves	12	-19.27	martes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-296.26	-25.75	viernes	19	59.24	martes	10

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES

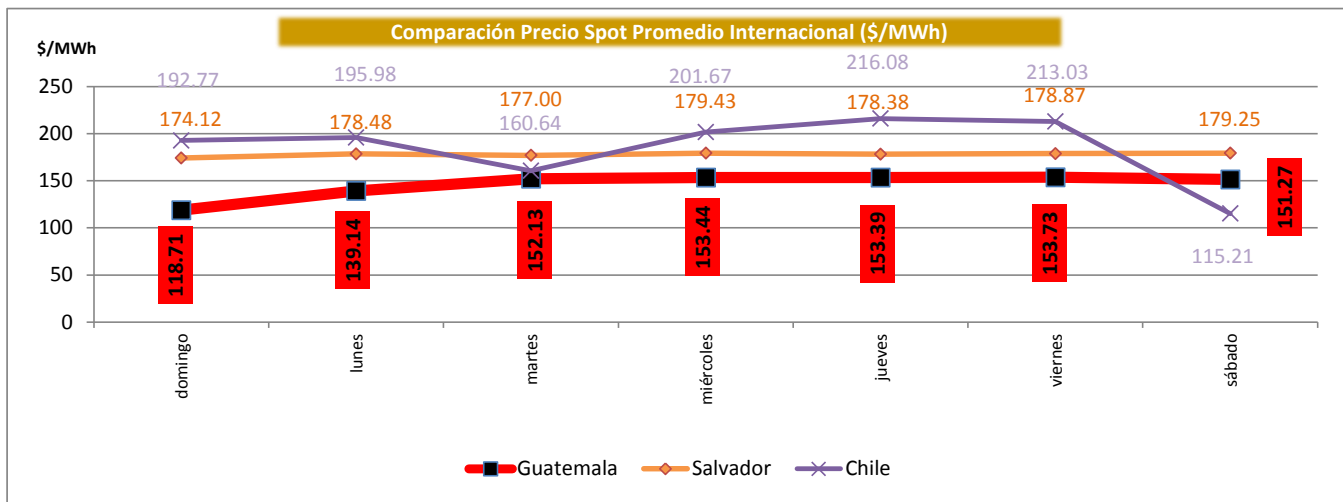


RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	161.49 \$/MWh	1,502.50 MW	1,516.20 MW	41.40 MWh	(25.75)MWh
MIN	72.17 \$/MWh	619.10 MW	627.70 MW	(19.27)MWh	59.24 MWh
PROM	145.97 \$/MWh	1,003.61 MW	1,111.15 MW	1,178.10 MWh *	(296.26) MWh *

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).