



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

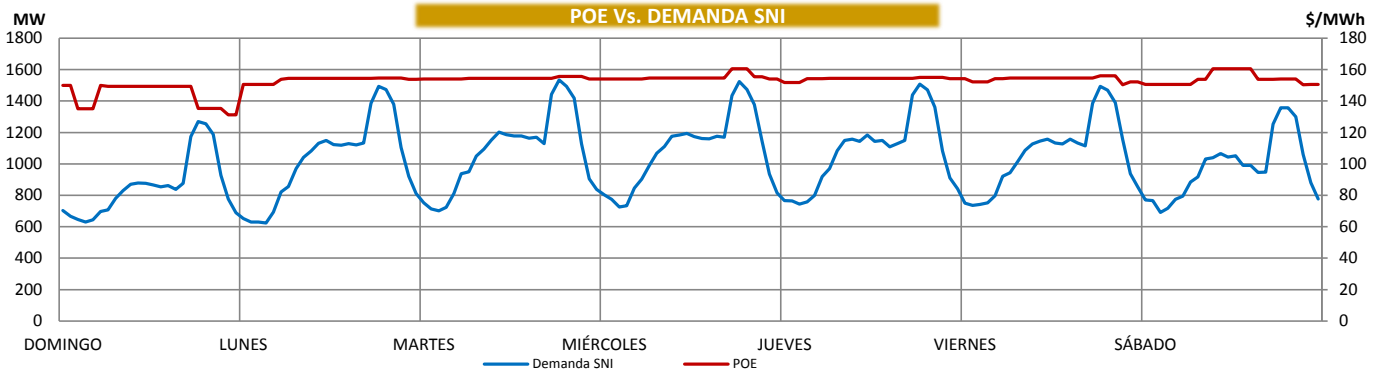
Semana comprendida del 09 al 15 de diciembre del 2012

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	
DEMANDA	131.14	domingo	23.00	DEMANDA	160.6	miércoles	19.00	DEMANDA	152.77	▲ 6.79
	623.96	lunes	4.00		1532.97	martes	18.30		1020.86	▲ 17.26

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.37**



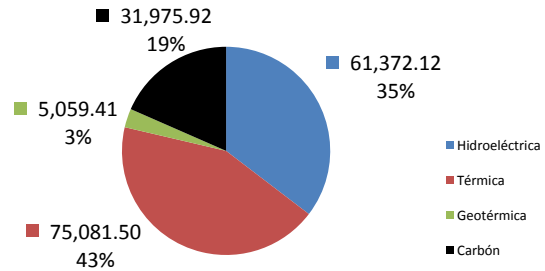
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

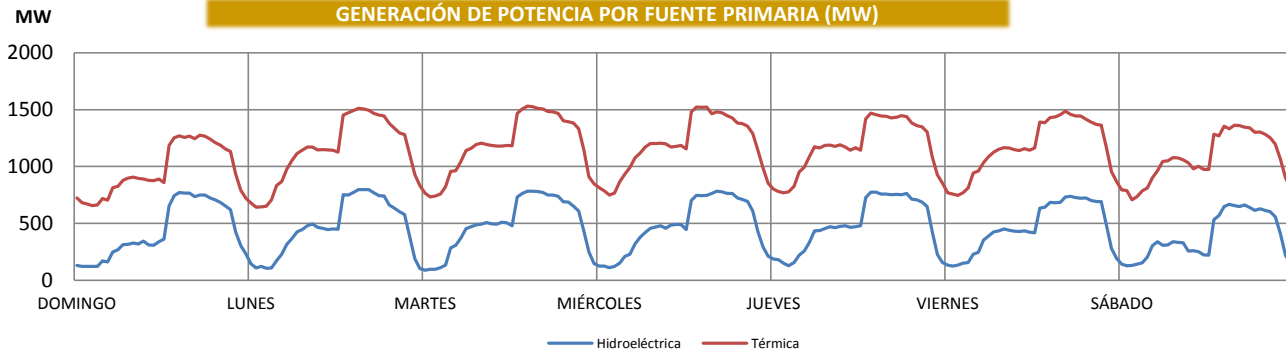
	Hidro	Geo	Termo
Min	32%	75%	35%
Max	43%	87%	47%

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

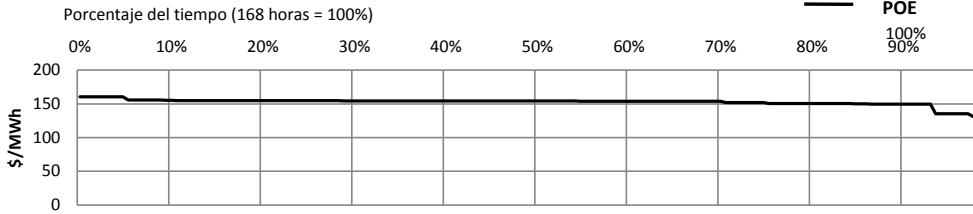
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



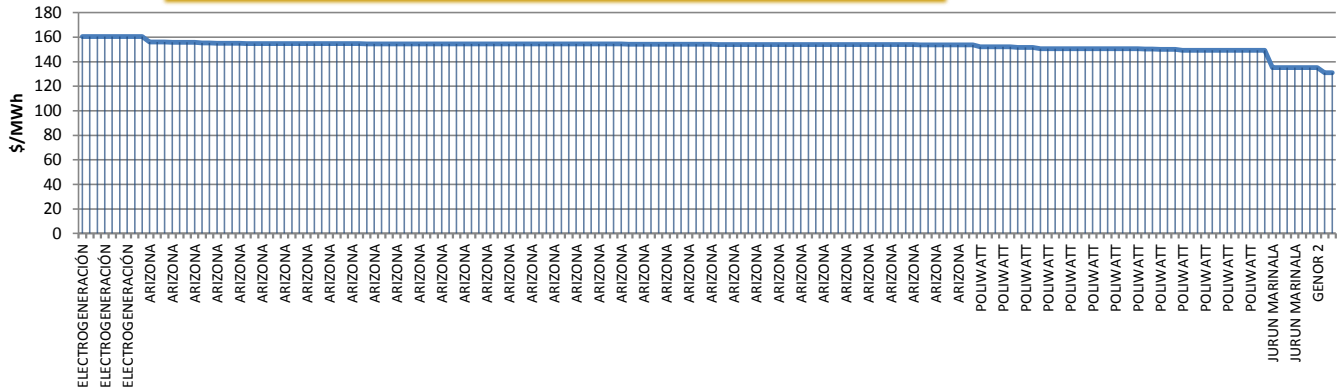
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
155.01	171.70	13%
154.01	155.00	52%
130.00	154.00	35%

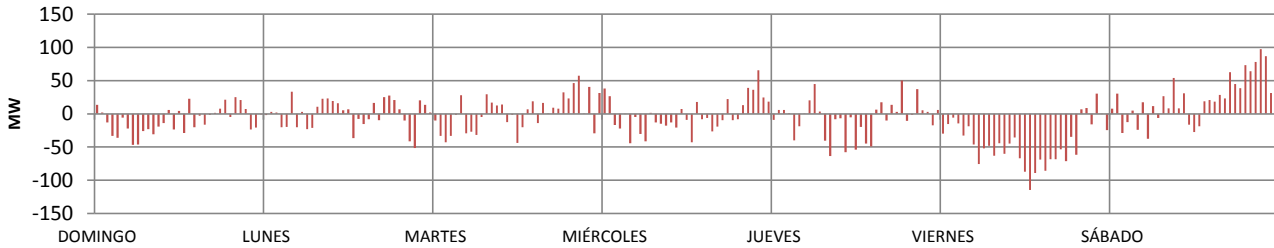
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



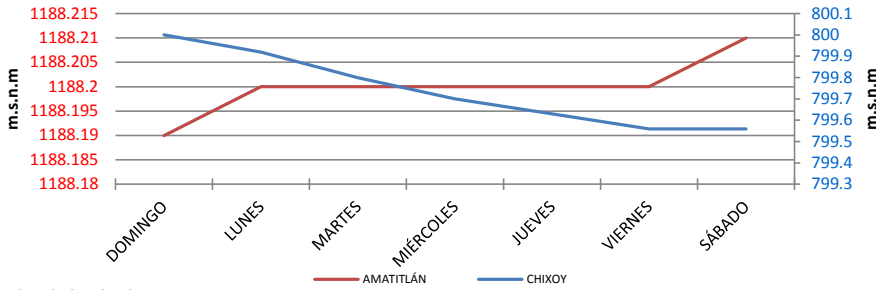
ARIZONA	66%
POLIWATT	23%
ELECTROGENERACIÓN	5%
JURUN MARINALA	2%
GENOR 2	2%
CHIXOY	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-8.28%	-114.73	viernes	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.03	jueves	7.00
MAXIMO PROGRAMADO		1563.00	viernes	18.30
MÁXIMO REAL		1532.97	martes	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



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

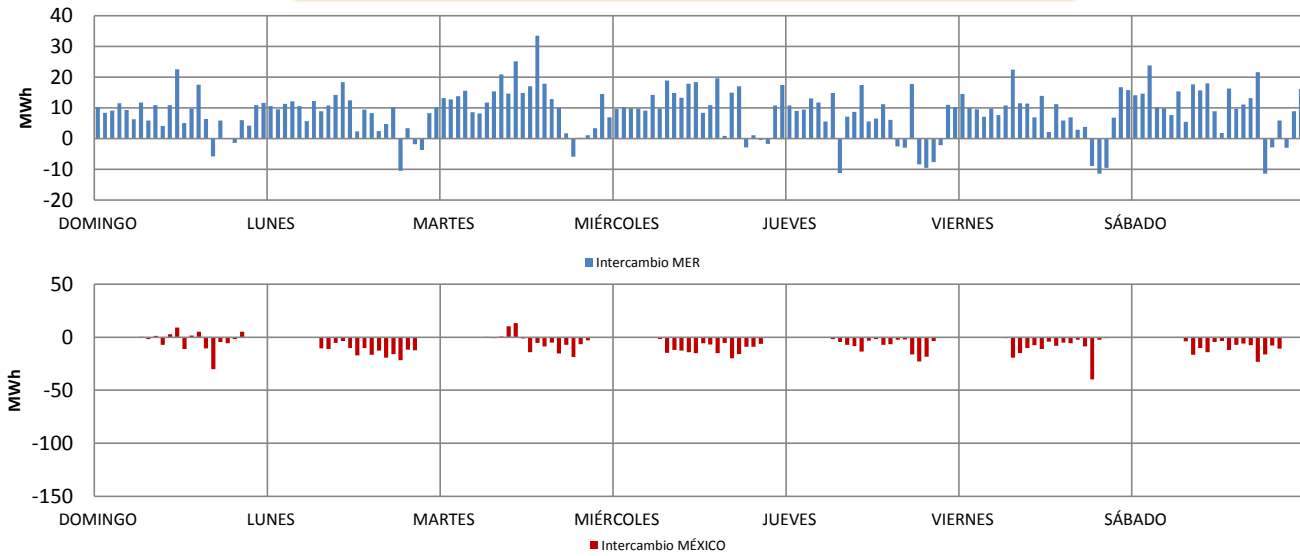
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

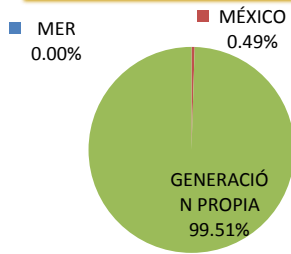
Promedio Semanal		
US Gulf	92.12	▼ -1.67
NY Cargo	94.51	▼ -2.24
WTI	85.99	▼ -2.14
Cota Actual		
CHIXOY	799.56	▼ -0.44
AMATITLÁN	1188.21	▲ 0.02

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

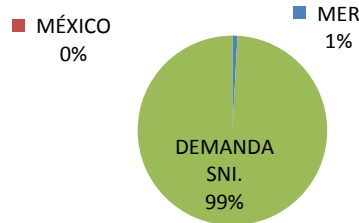


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,470.06	33.48	martes	14	-11.42	viernes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-856.47	-39.73	viernes	19	13.44	martes	11

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



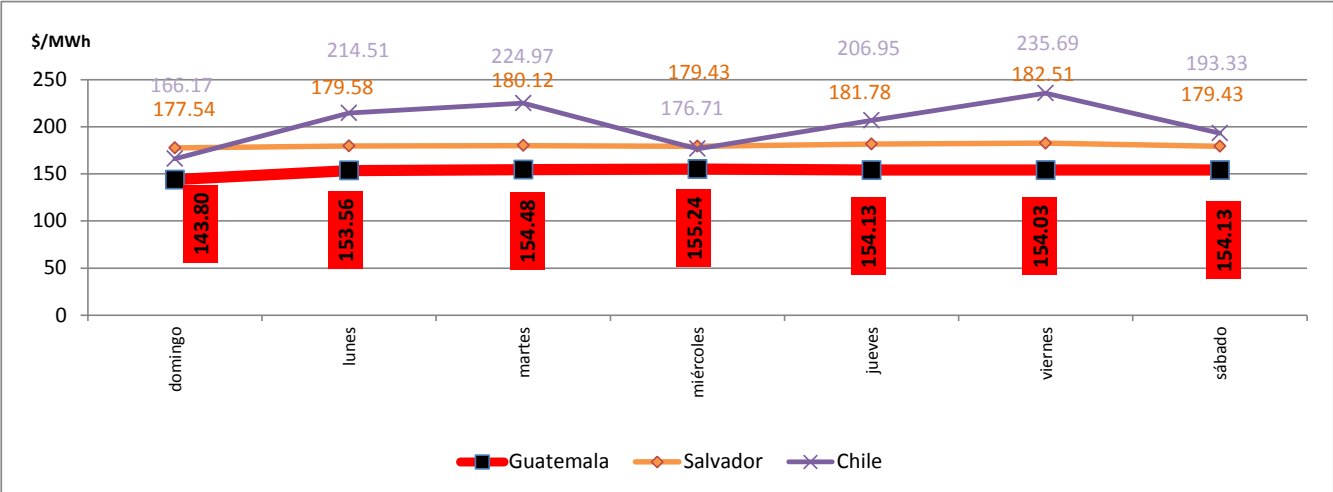
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	160.60 \$/MWh	1,532.97 MW	1,563.00 MW	33.48 MWh	(39.73)MWh
MIN	131.14 \$/MWh	623.96 MW	626.30 MW	(11.42)MWh	13.44 MWh
PROM	152.77 \$/MWh	1,020.86 MW	1,122.42 MW	1,470.06 MWh *	(856.47) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja

▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)

* Intercambio Neto

Comparación Precio Spot Promedio Internacional (\$/MWh)



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).