

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Diciembre 2013

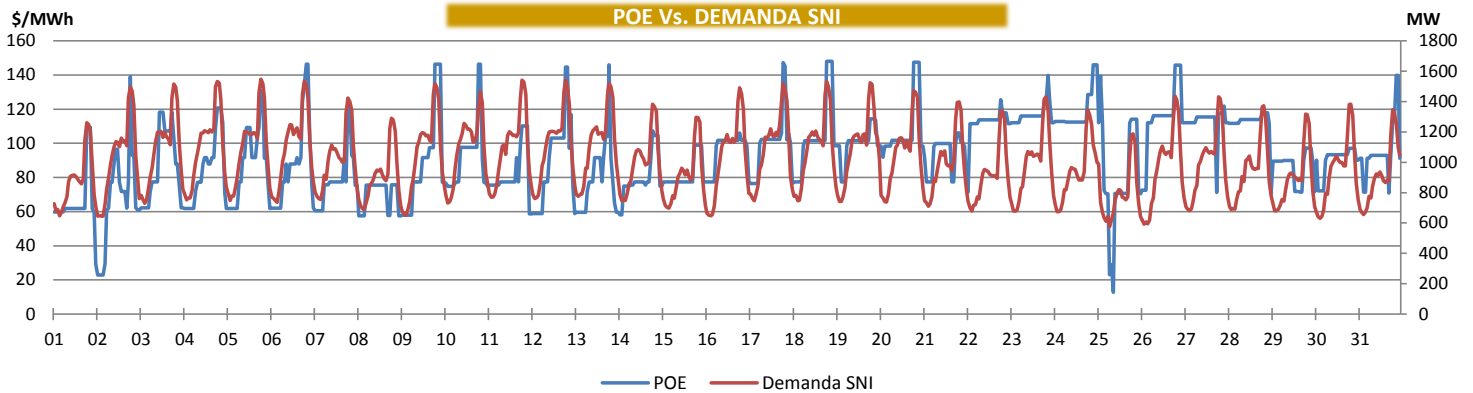
GUATEMALA, GUATEMALA

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

SPOT	MIN	DÍA	HORA	SPOT	MAX	DÍA	HORA	SPOT	PROM	▲ 32.50
	12.70	25	9.00		147.99	18	19.00		92.31	
DEMANDA	575.5	25	7.00	DEMANDA	1,547.70	05	18.30	DEMANDA	1009.22	▼ -16.92

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.53**

POE Vs. DEMANDA SNI



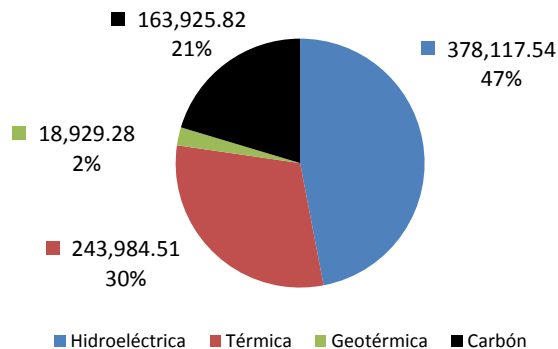
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

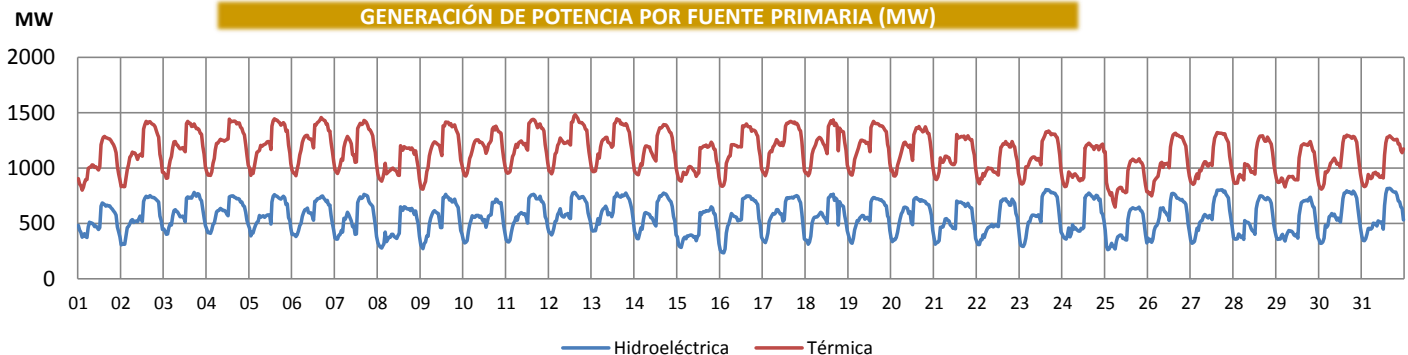
	Hidro	Geo	Termo
Min	41%	72%	27%
Max	63%	112%	41%

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)

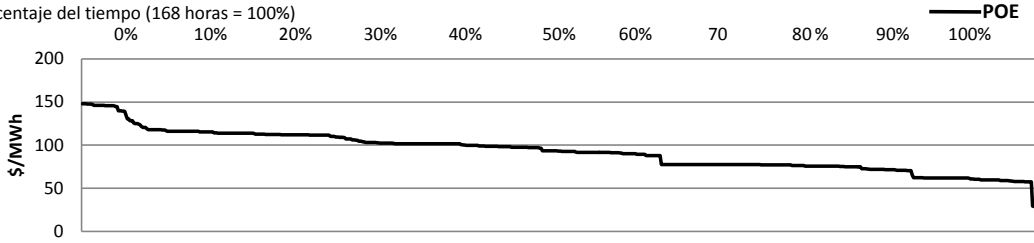


GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

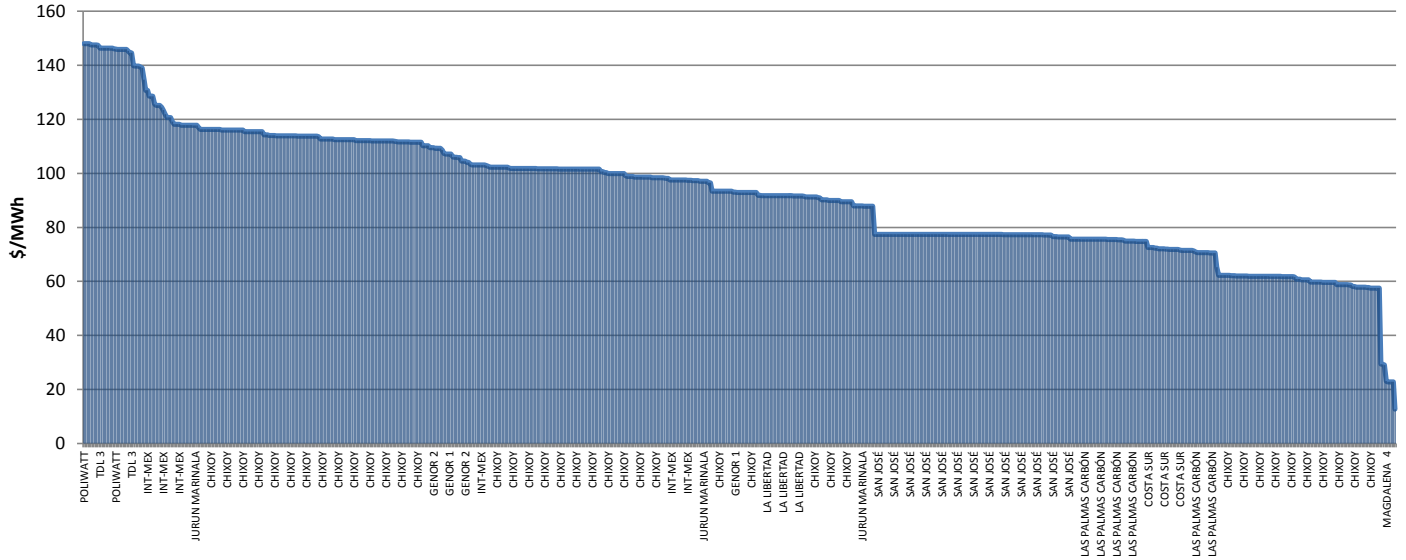
Porcentaje del tiempo (168 horas = 100%)



De	A	%
107.01	148.00	28.09%
87.01	107.00	32.12%
12.00	87.00	39.78%

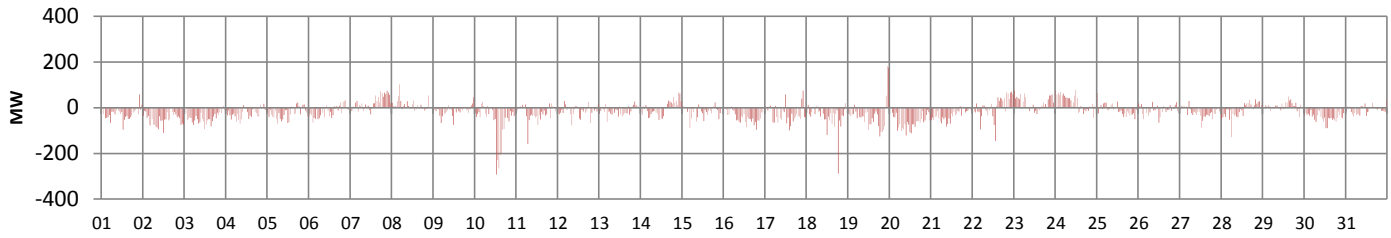
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



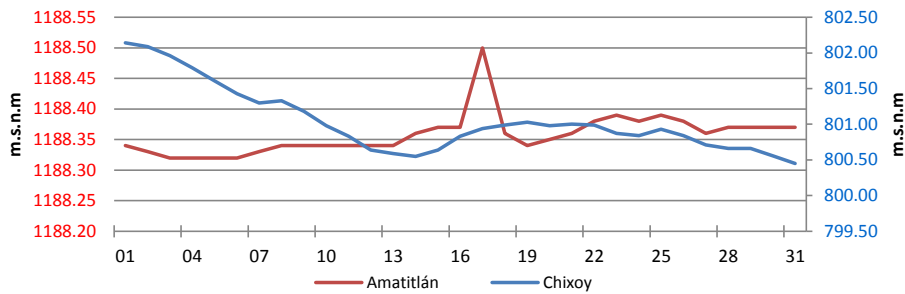
CHIXOY	47.98%
SAN JOSÉ	14.92%
LAS PALMAS CARBÓN	7.93%
INT-MEX	6.59%
JURUN MARINALA	4.84%
LA LIBERTAD	4.03%
COSTA SUR	3.23%
POLIWATT	2.28%
GENOR 3	2.02%
TDL 3	1.61%
GENOR 2	1.48%
GENOR 1	1.34%
MAGDALENA 4	0.67%
PANTALEON 2	0.40%
GENOR 4	0.27%
ELECTROGENERACIÓN	0.13%
TDL 2	0.13%
PANAN	0.13%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-24.50%	-292.69	10	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.01%	-0.06	12	9.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,570.86	19	18.30
MÁXIMO REAL		1,547.70	05	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

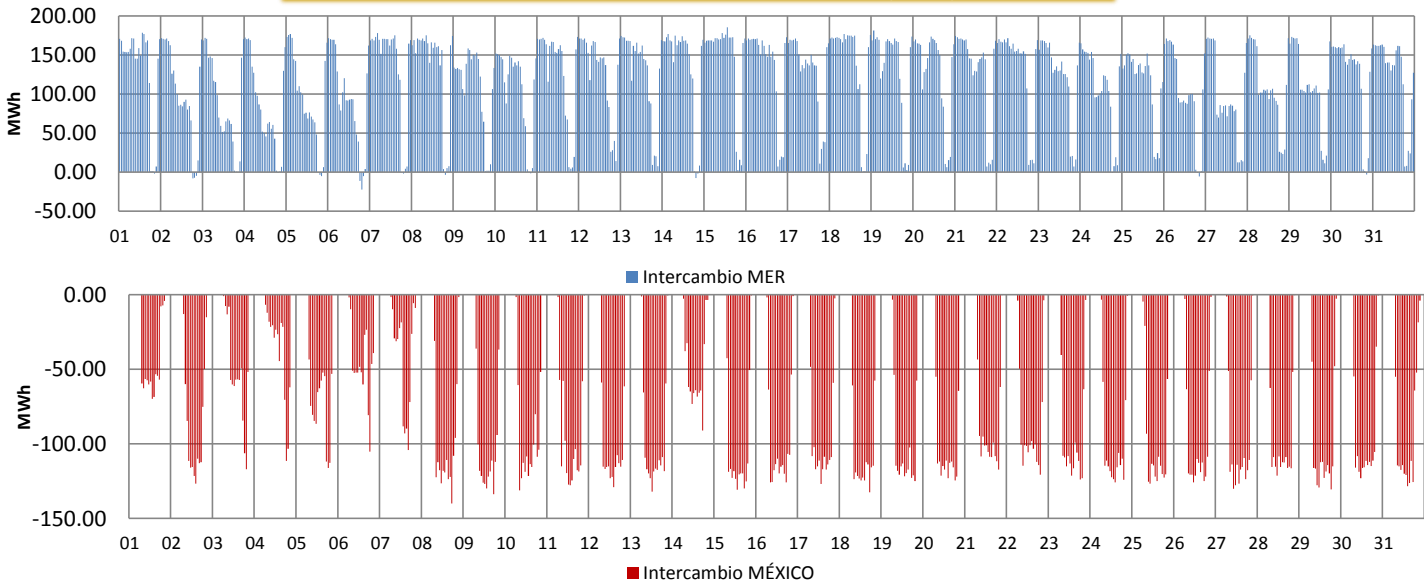
Us Gulf	91.88	▲	5.31
NY Cargo	95.58	▲	1.02
WTI	97.85	▲	4.92
Cota Actual			
CHIXOY	800.45	▼	-1.69
AMATITLÁN	1188.37	▼	0.03

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

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

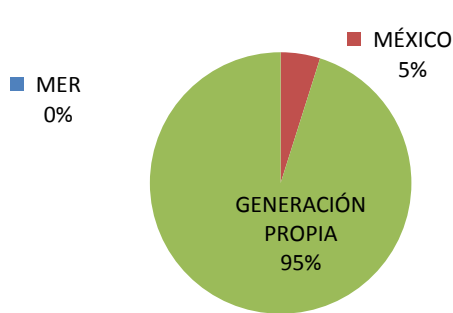
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

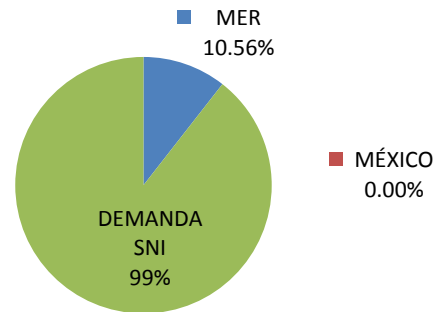


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	88,306.17	185.30	15	14.00	-22.44	06	20.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-40,696.17	-140.02	08	18.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

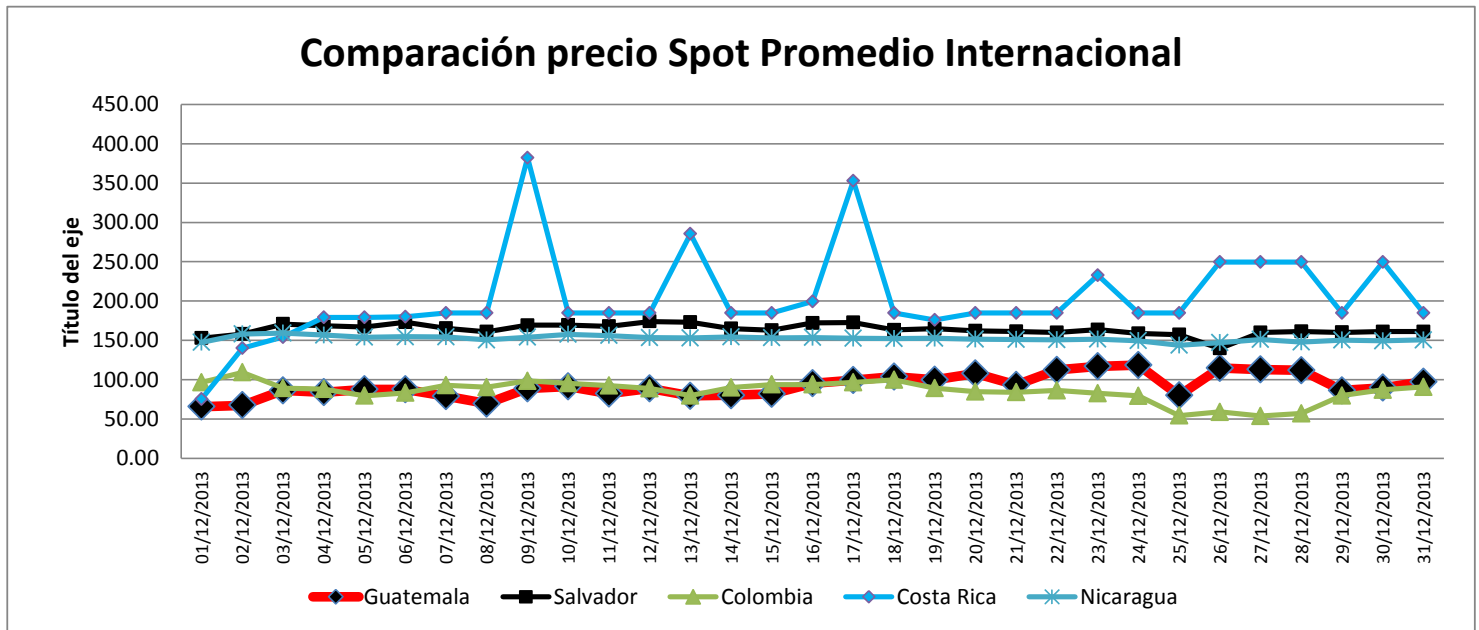


DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	147.99 \$/MWh	1,547.70 MW	1,570.86 MW	185.30 MWh	(140.02)MWh
MIN	12.70 \$/MWh	575.50 MW	553.28 MW	(22.44)MWh	0.00 MWh
PROM	92.31 \$/MWh	1,009.22 MW	1,125.16 MW	88,306.17 MWh *	(40,696.17) 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)