

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Abril 2014

GUATEMALA, GUATEMALA

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

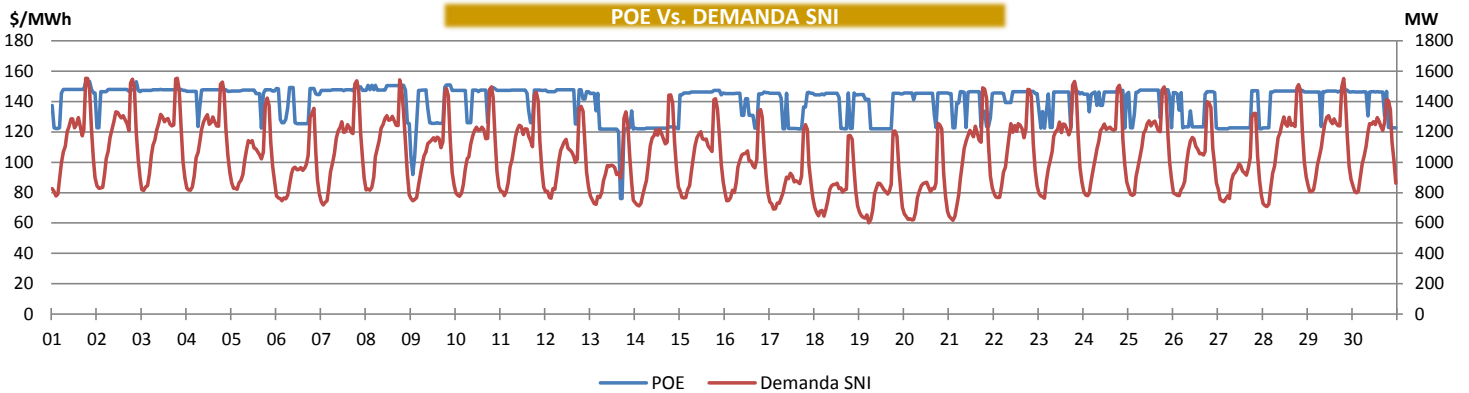
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	76.09	13	17.00
DEMANDA	600.1	19	6.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	153.38	01	19.00
DEMANDA	1,554.70	03	19.30

	PROM	
SPOT	140.32	▼ -1.69
DEMANDA	1043.57	▼ -56.29

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.28**

POE Vs. DEMANDA SNI



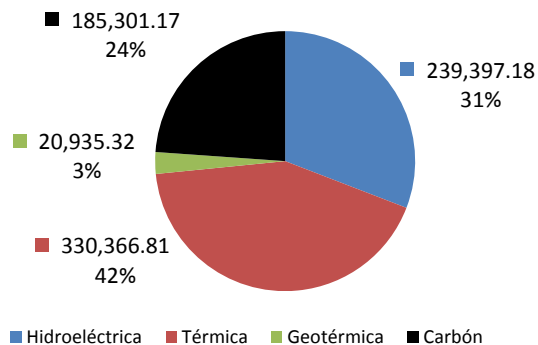
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

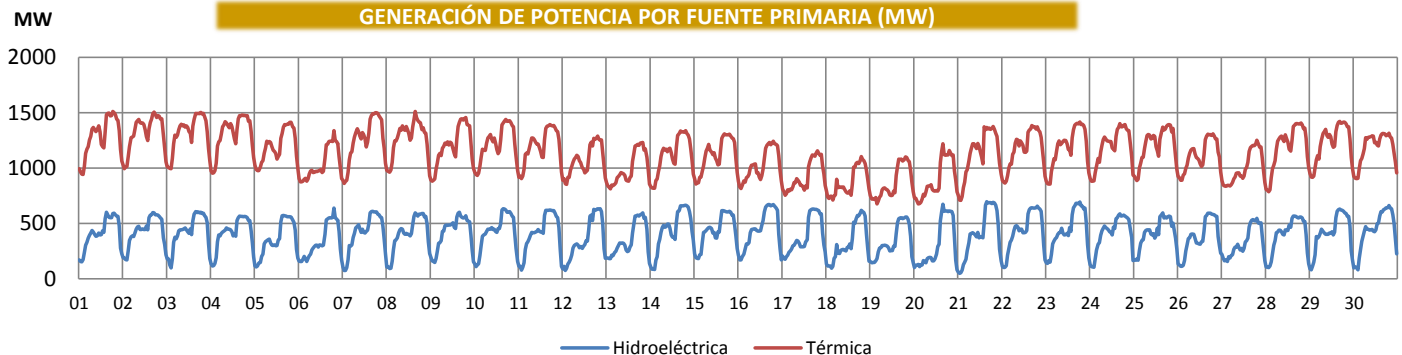
	Hidro	Geo	Termo
Min	23%	66%	32%
Max	40%	91%	56%

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)

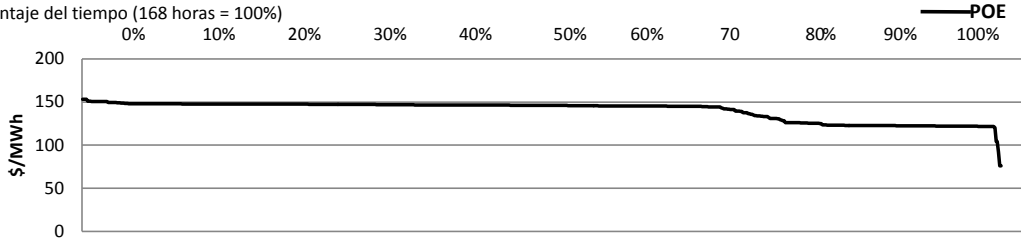


GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

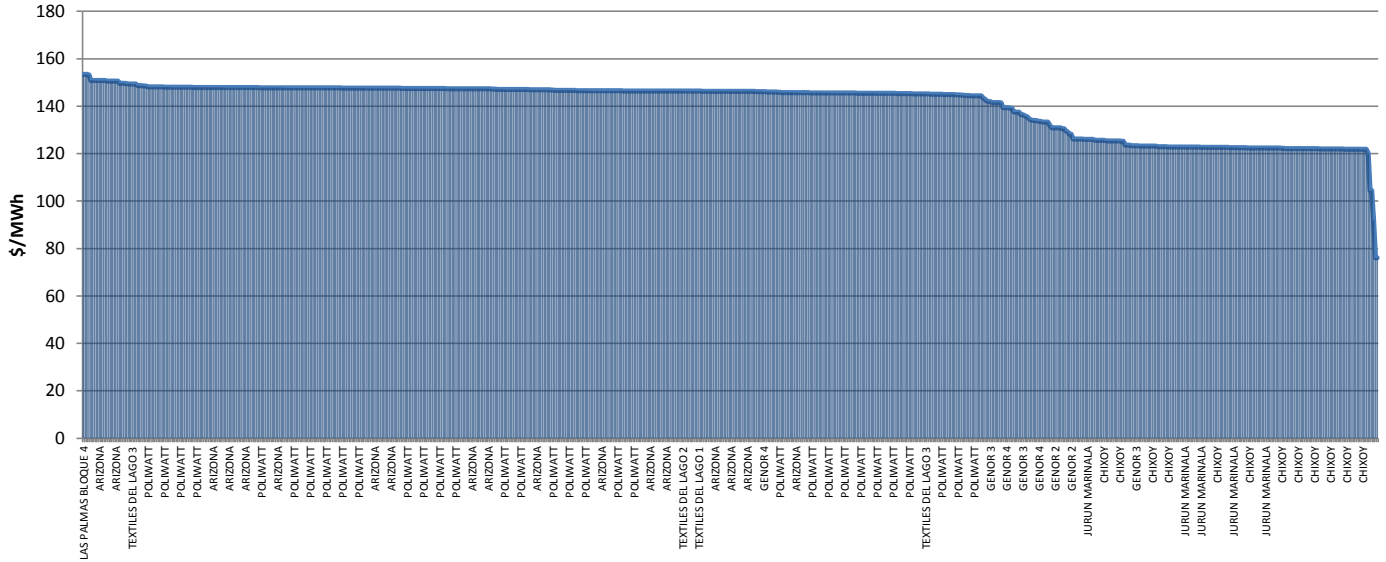
Porcentaje del tiempo (168 horas = 100%)



De	A	%
146.01	154.00	52.78%
130.01	146.00	23.06%
76.00	130.00	24.17%

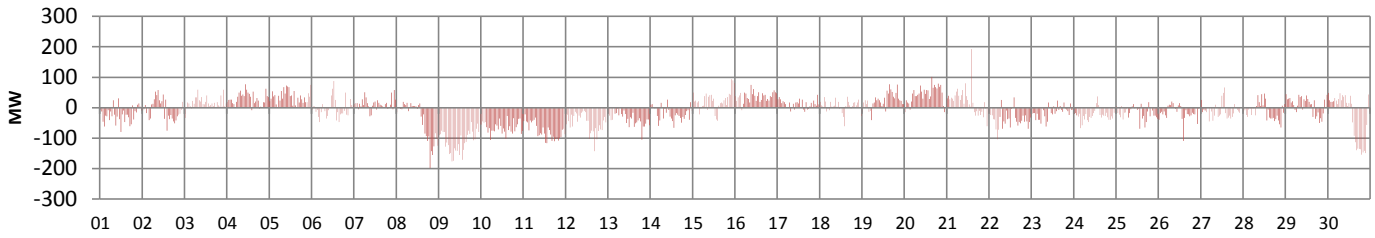
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



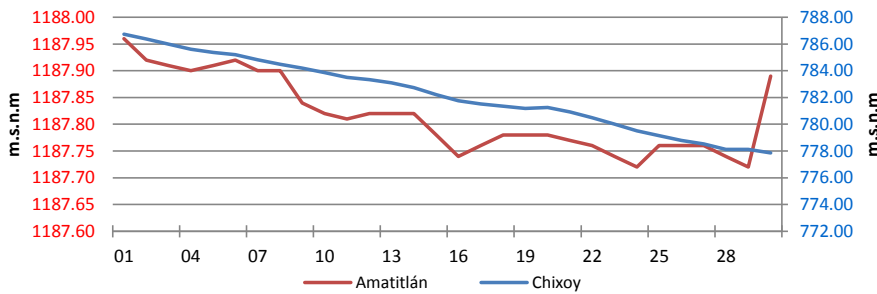
POLIWATT	35.00%
ARIZONA	25.14%
CHIXOY	18.19%
GENOR 4	4.86%
GENOR 3	4.58%
JURUN MARINALA	4.03%
TEXTILES DEL LAGO 3	2.50%
TEXTILES DEL LAGO 1	2.22%
GENOR 2	1.39%
ELECTROGENERACIÓN	0.56%
GENOR 1	0.28%
LAS PALMAS BLOQUE 2	0.28%
TEXTILES DEL LAGO 2	0.28%
SAN JOSÉ	0.28%
LAS PALMAS BLOQUE 4	0.14%
LA LIBERTAD	0.14%
LAS PALMAS BLOQUE 1	0.14%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-15.04%	-198.52	08	20.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.02%	0.33	07	20.30
MÁXIMO PROGRAMADO		1,582.41	01	19.15
MÁXIMO REAL		1,554.70	03	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



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

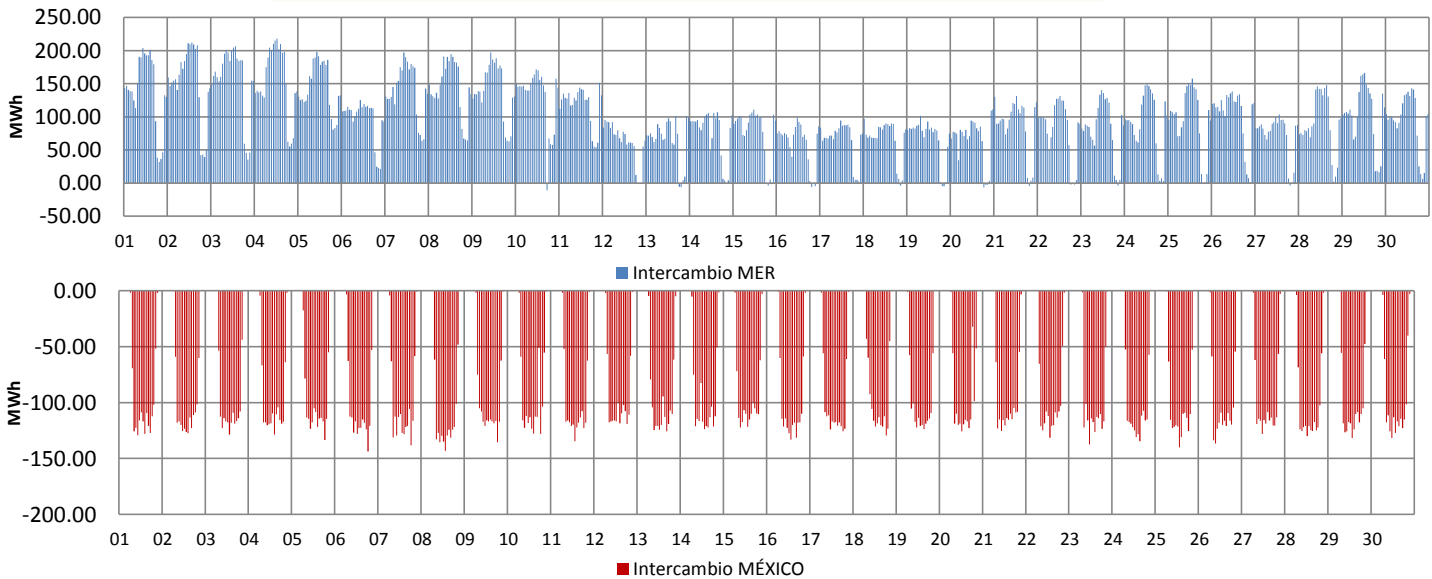
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

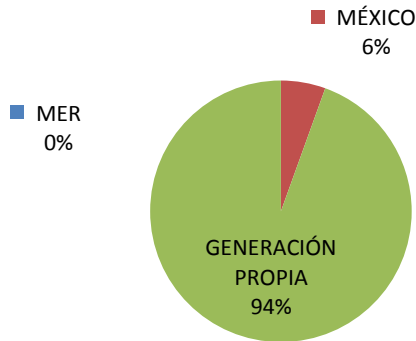
Us Gulf	90.78	▲	11.39
NY Cargo	100.21	▼	-0.97
WTI	102.12	▲	1.32
Cota Actual			
CHIXOY	0.00	▼	-786.74
AMATITLÁN	0.00	▼	-1188.0

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

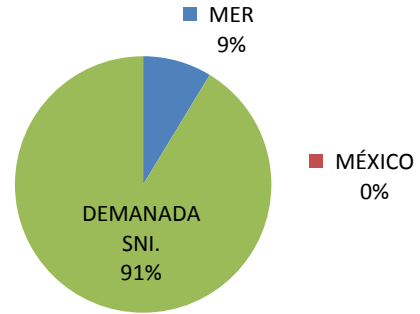


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	72,380.95	217.87	04	13.00	-11.32	10	18.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-45,754.94	-143.82	06	19.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

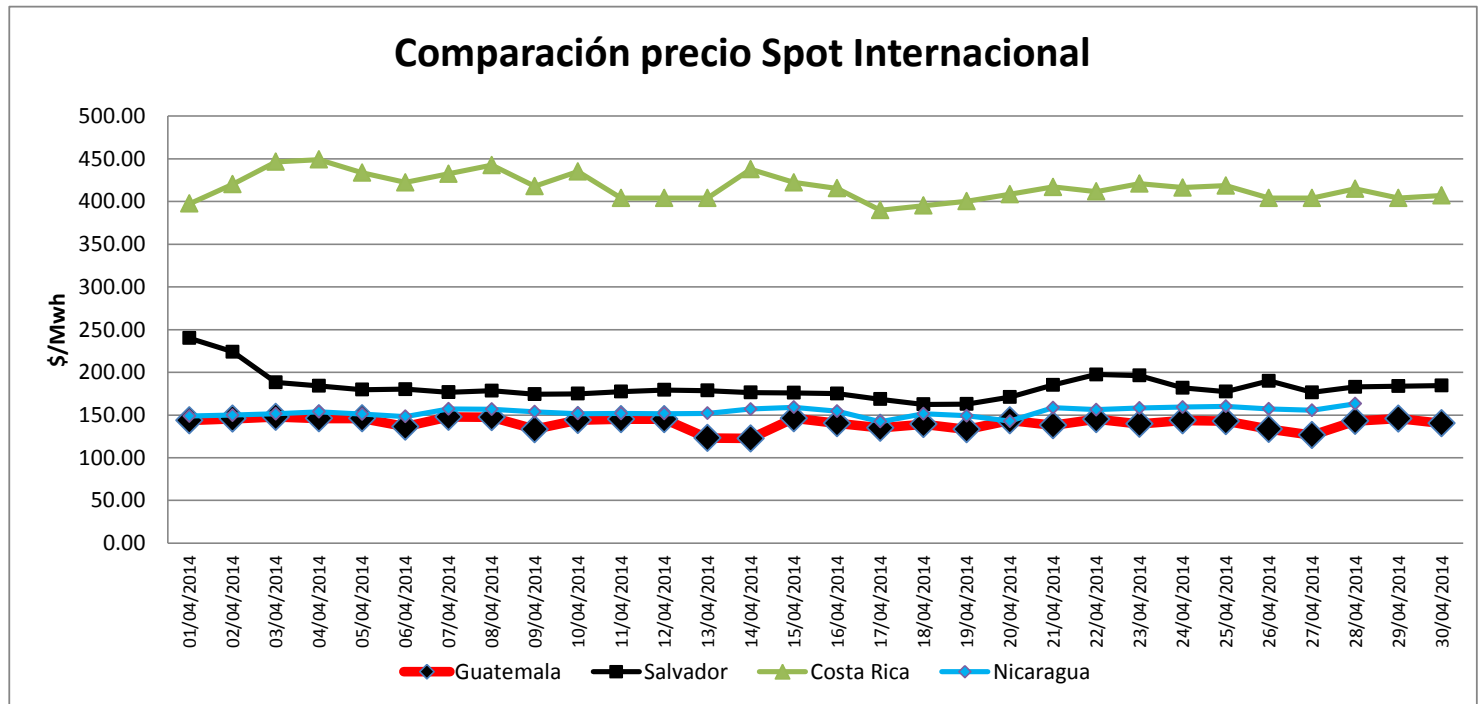


DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	153.38 \$/MWh	1,554.70 MW	1,582.41 MW	217.87 MWh	(143.82)MWh
MIN	76.09 \$/MWh	600.10 MW	590.56 MW	(11.32)MWh	0.00 MWh
PROM	140.32 \$/MWh	1,043.57 MW	1,133.86 MW	72,380.95 MWh *	(45,754.94) 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/wp_monitoreo-mercado.html

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM)