

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

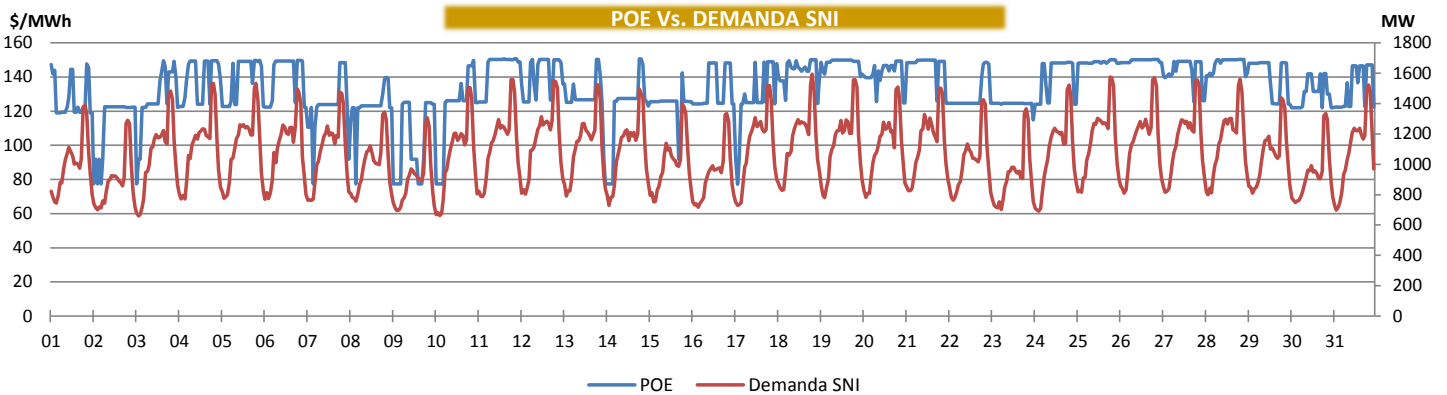
Marzo 2014

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	77.22	17	2.00	SPOT	150.76	14	19.00	SPOT	133.50	▲ 6.25
DEMANDA	660.03	03	2.00	DEMANDA	1,594.10	18	19.30	DEMANDA	1070.73	▲ 2.52

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.57**



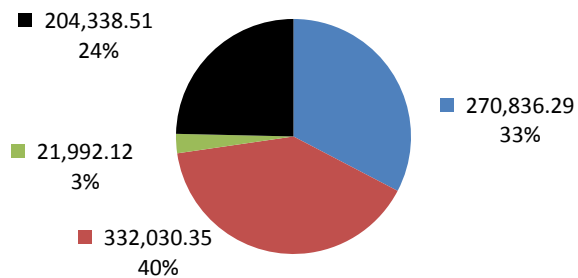
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

	Hidro	Geo	Termo
Min	26%	61%	38%
Max	49%	98%	54%

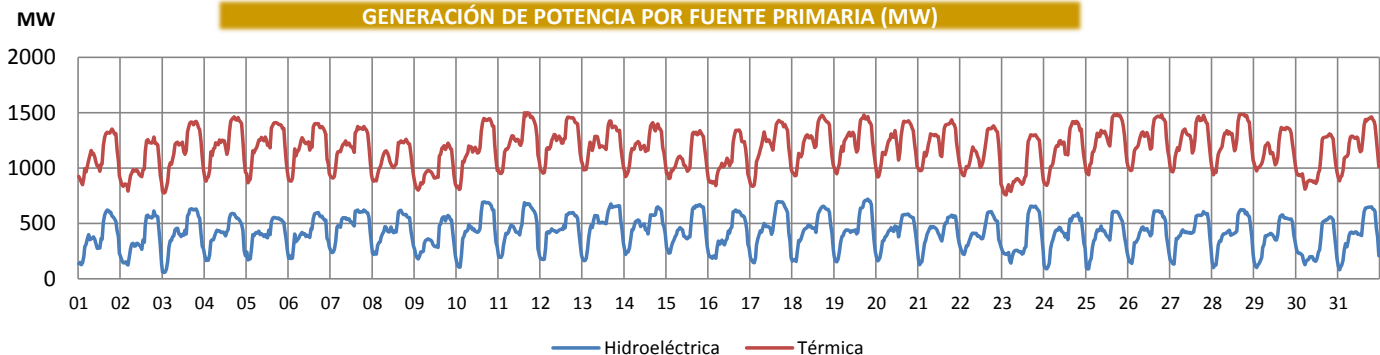
La Tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad instalada para las plantas Hidroeléctricas, Geotérmicas y Térmicas del SNI.

GENERACIÓN NACIONAL (MWh)

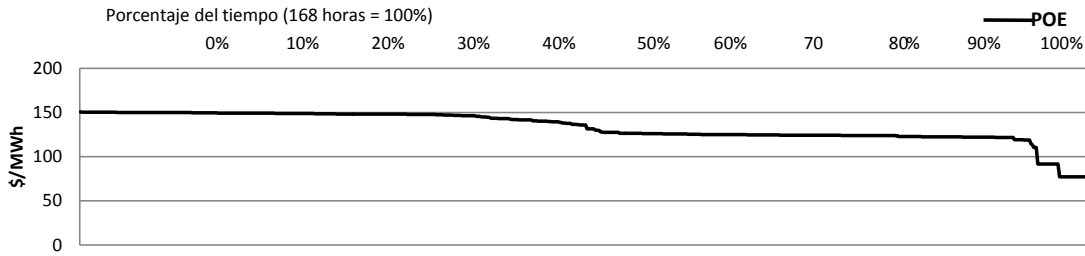


■ Hidroeléctrica ■ Térmica ■ Geotérmica ■ Carbón

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



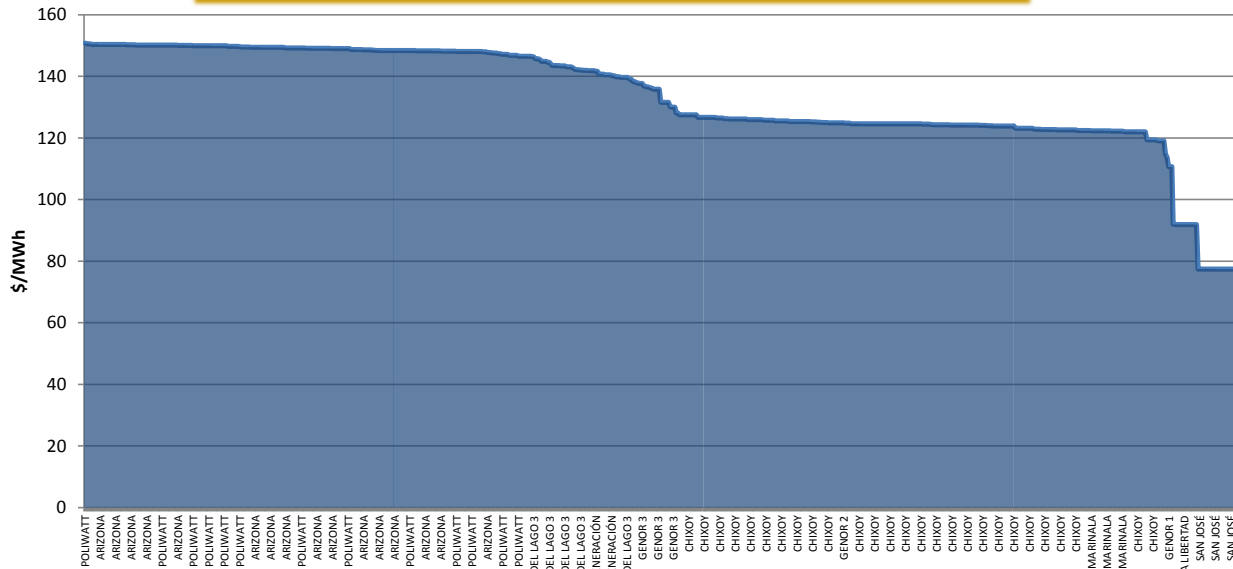
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
149.01	151.00	22.98%
125.01	149.00	40.99%
77.00	125.00	36.02%

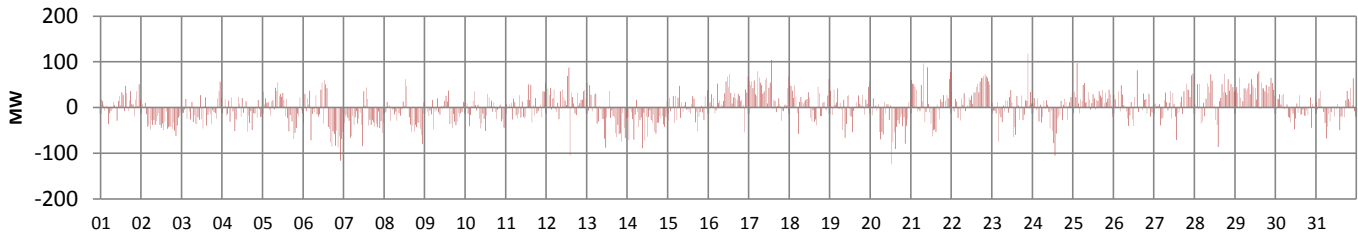
valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



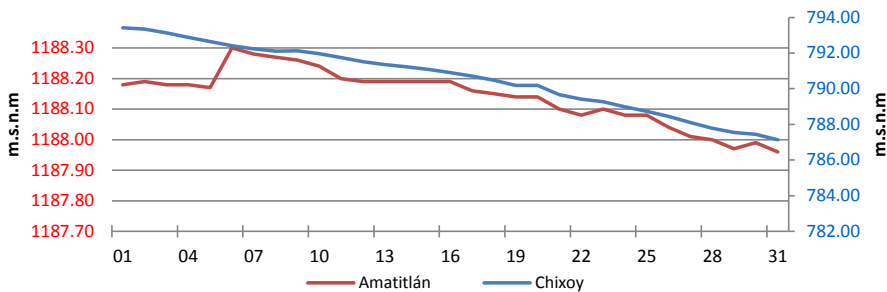
CHIXOY	39.38%
ARIZONA	22.98%
POLIWATT	13.58%
TEXTILES DEL LAGO 3	4.57%
SAN JOSÉ	3.36%
GENOR 3	3.09%
TEXTILES DEL LAGO 2	2.69%
ELECTROGENERACIÓN	2.55%
GENOR 2	2.28%
LA LIBERTAD	2.15%
JURUN MARINALA	1.75%
GENOR 4	0.67%
GENOR 1	0.67%
TEXTILES DEL LAGO 1	0.27%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-11.19%	-124.17	20	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.07	26	19.15
MÁXIMO PROGRAMADO		1,561.94	26	19.15
MÁXIMO REAL		1,594.10	18	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

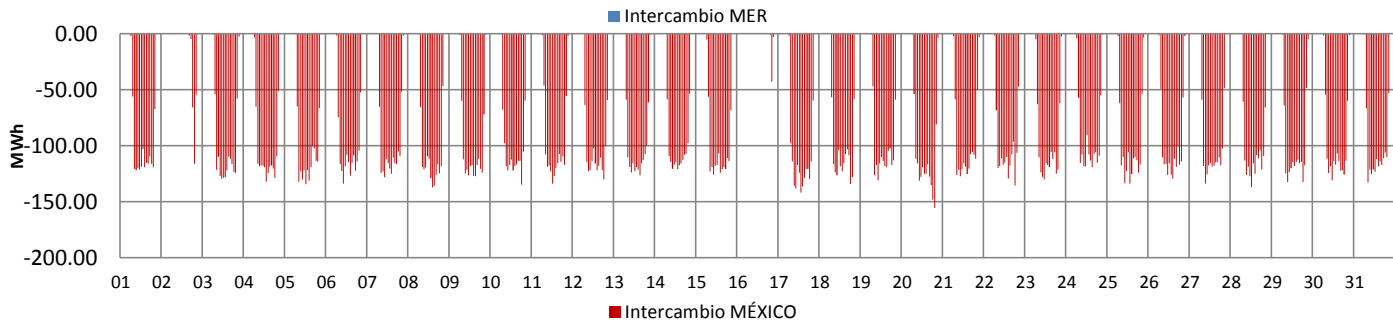
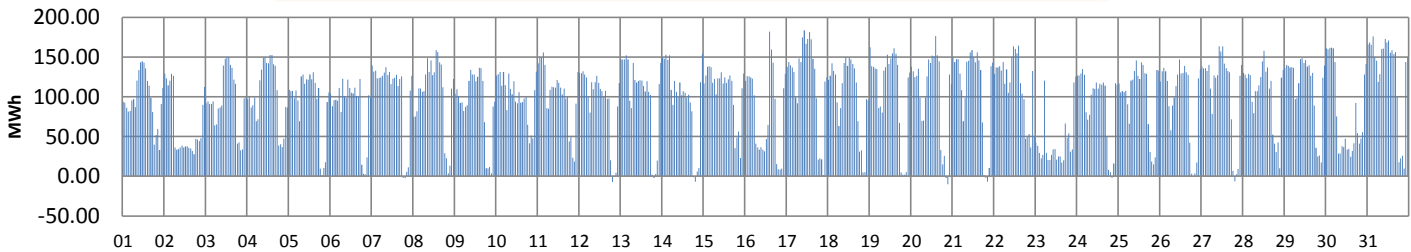
Us Gulf	89.31	▲	11.01
NY Cargo	101.77	▼	-2.65
WTI	100.48	▼	-1.96
Cota Actual			
CHIXOY	787.13	▼	-6.29
AMATITLÁN	1187.96	▼	-0.22

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

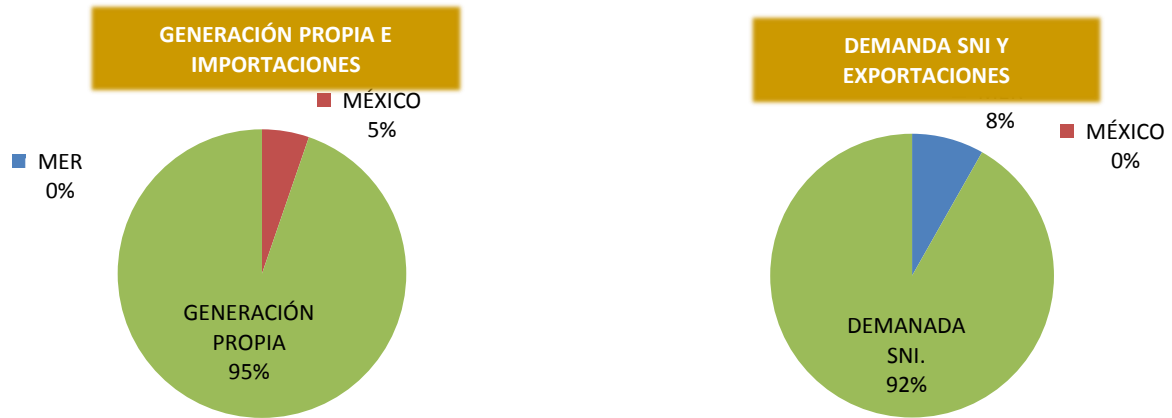
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

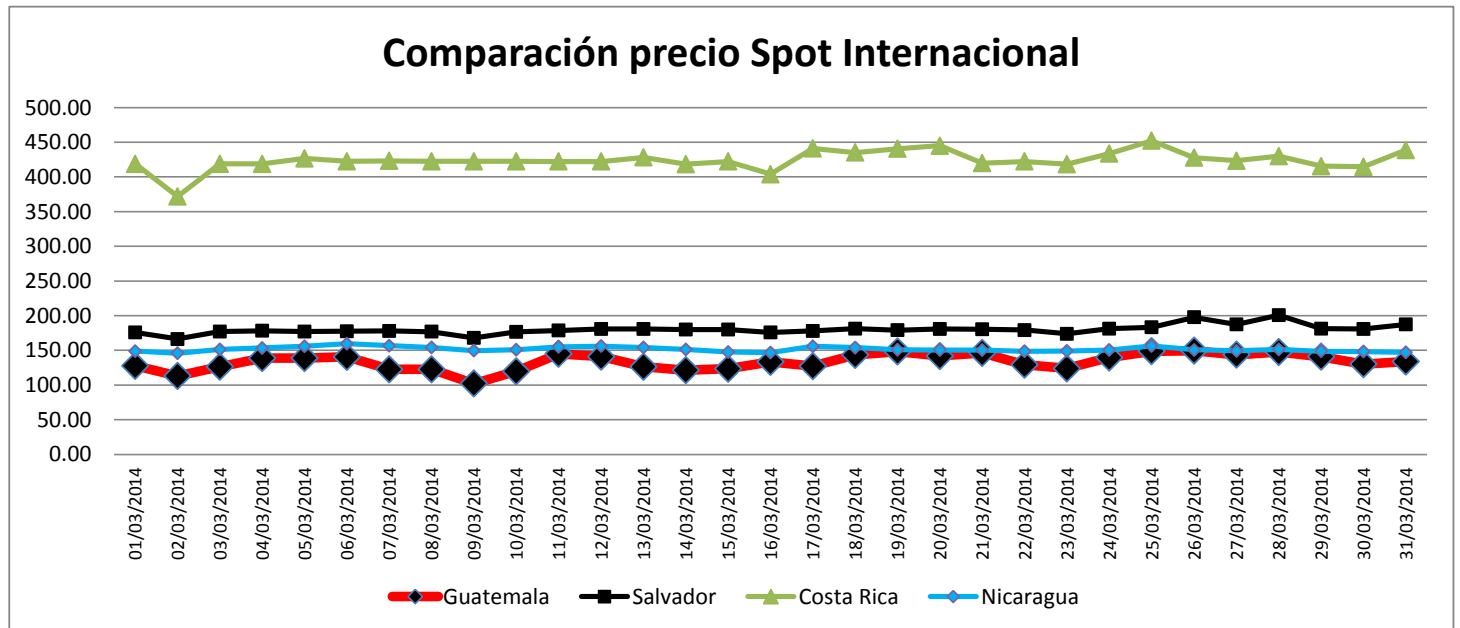


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	73,606.37	183.73	17	11.00	-10.31	20	22.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-44,994.98	-155.50	20	20.00	0	02	0



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	150.76 \$/MWh	1,594.10 MW	1,561.94 MW	183.73 MWh	(155.50)MWh
MIN	77.22 \$/MWh	660.03 MW	671.53 MW	(10.31)MWh	0.00 MWh
PROM	133.50 \$/MWh	1,070.73 MW	1,152.94 MW	73,606.37 MWh *	(44,994.98) 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.gov.gt/xhtml/informacion/wp_monitoreo-mercado.html

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