



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 11 al 17 de mayo del 2014

GUATEMALA, GUATEMALA

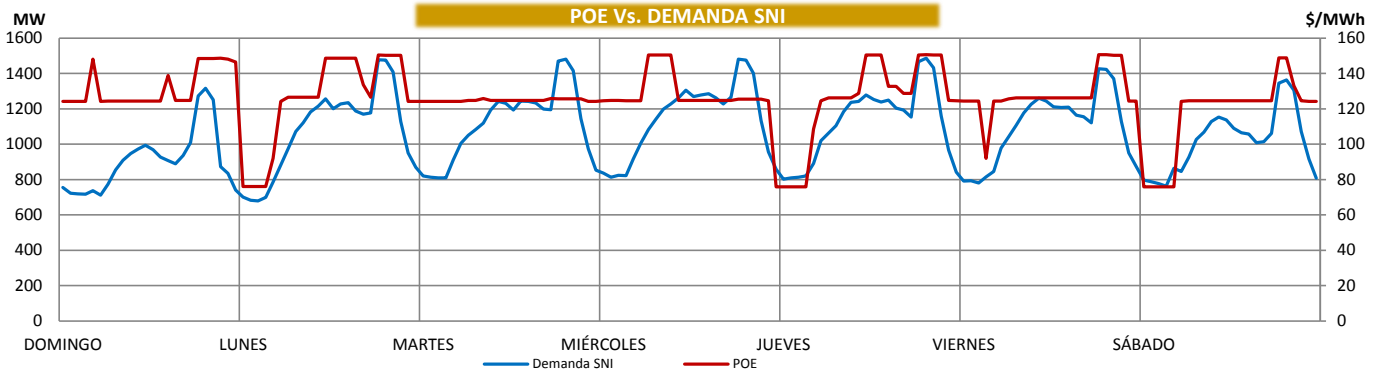
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	75.9	jueves	1.00
DEMANDA	678.9	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	150.68	jueves	20.00
DEMANDA	1486.3	jueves	19.30

	PROM	
SPOT	125.58	▼ -12.54
DEMANDA	1066.52	▼ -22.19

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.56**



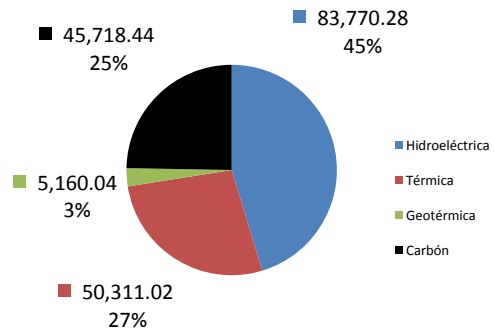
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

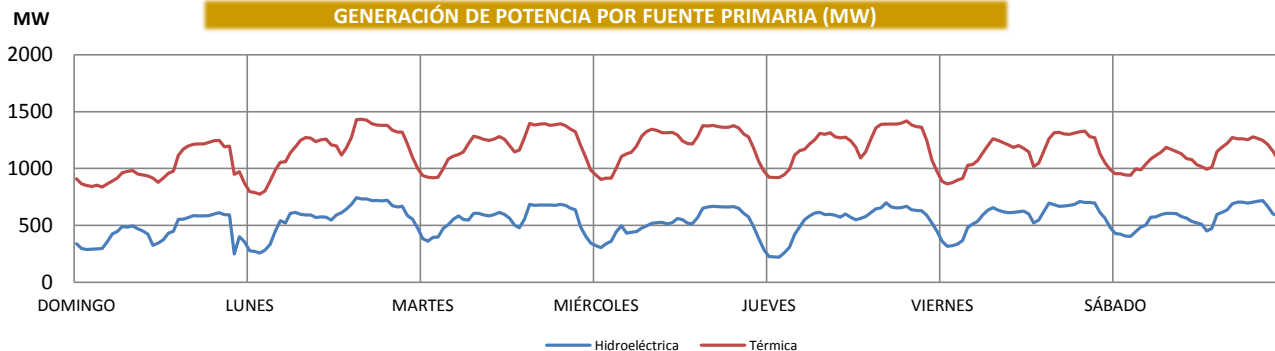
	Hidro	Geo	Termo
Min	43%	89%	32%
Max	58%	92%	43%

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

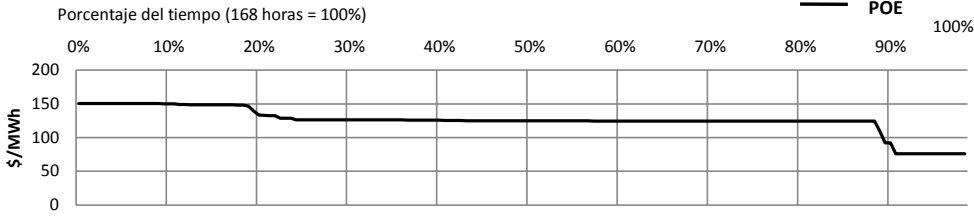
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



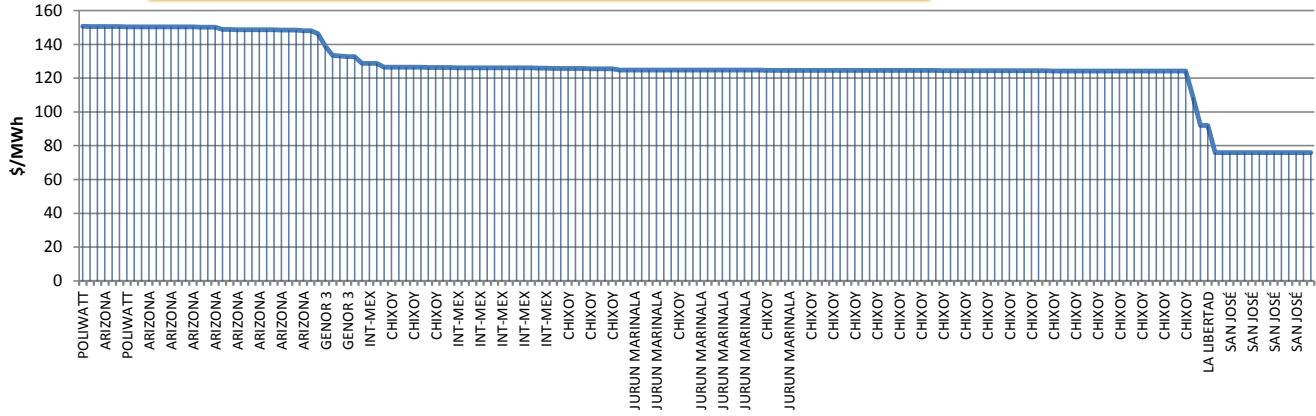
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
146.01	151.00	20%
125.01	146.00	24%
75.00	125.00	57%

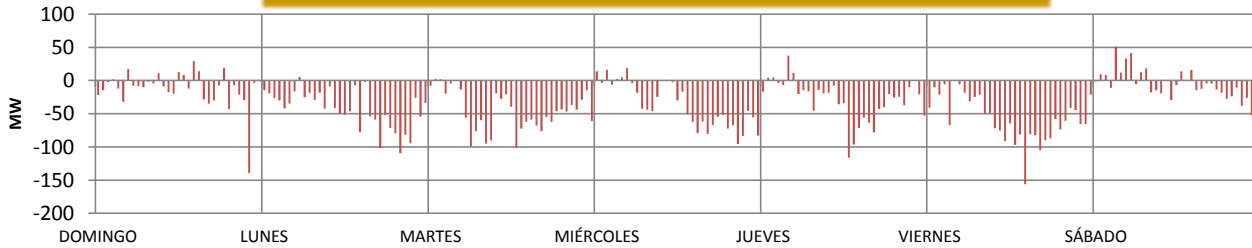
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



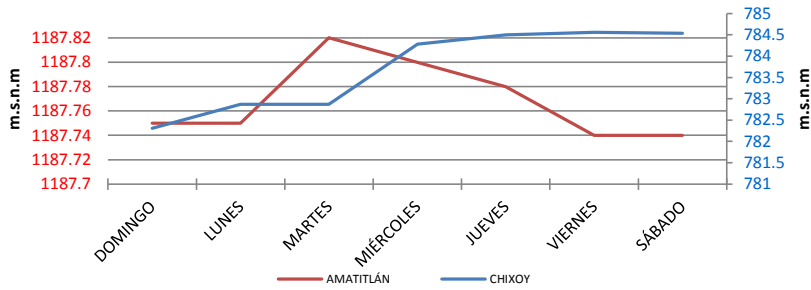
CHIXOY	46%
ARIZONA	16%
JURUN MARINALA	12%
INT-MEX	10%
SAN JOSÉ	8%
POLIWATT	4%
GENOR 3	2%
LA LIBERTAD	1%
GENOR 4	1%
GENOR 1	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-12.57%	-156.41	viernes	18.30
DIFERENCIA MINIMA	0.03%	-0.39	jueves	22.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1550.78	miércoles	19.15
MÁXIMO REAL		1486.30	jueves	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

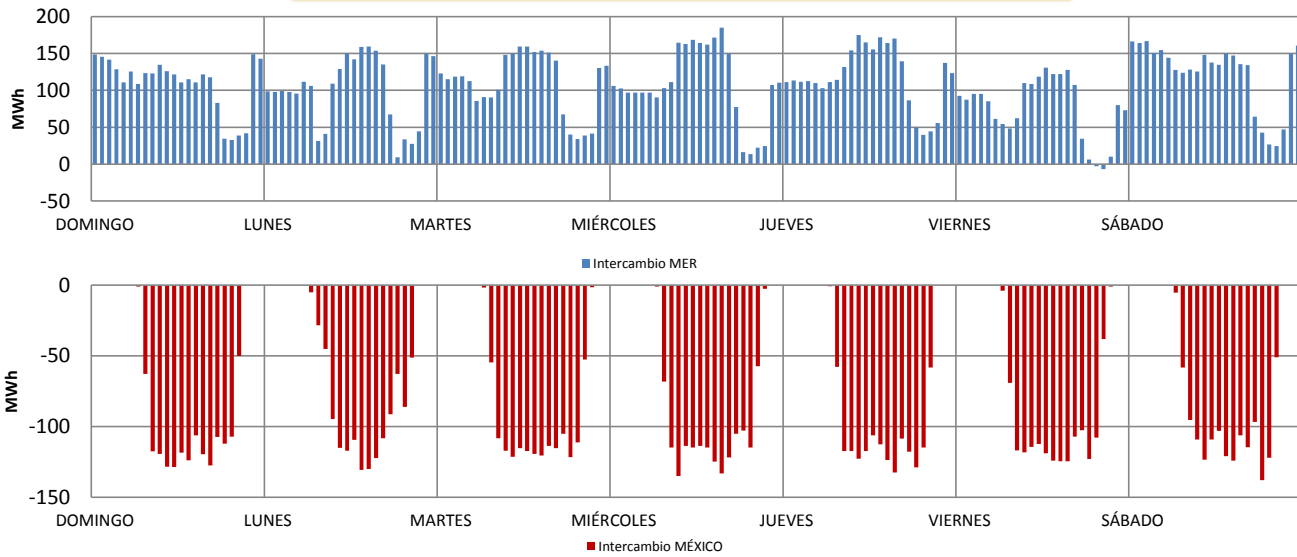
Promedio Semanal		
US Gulf	92.74	▲ 1.03
NY Cargo	98.39	▼ -1.61
WTI	101.64	▲ 1.64
Cota Actual		
CHIXOY	784.54	▲ 2.23
AMATITLÁN	1187.74	▼ -0.01

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

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

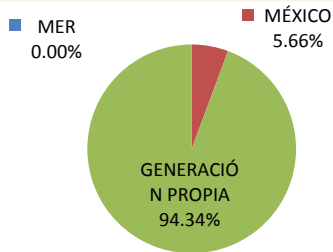
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

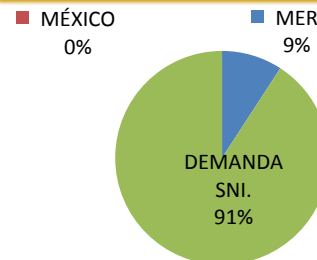


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	17,915.58	184.72	miércoles	16	-6.73	viernes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,389.23	-138.08	sábado	19	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



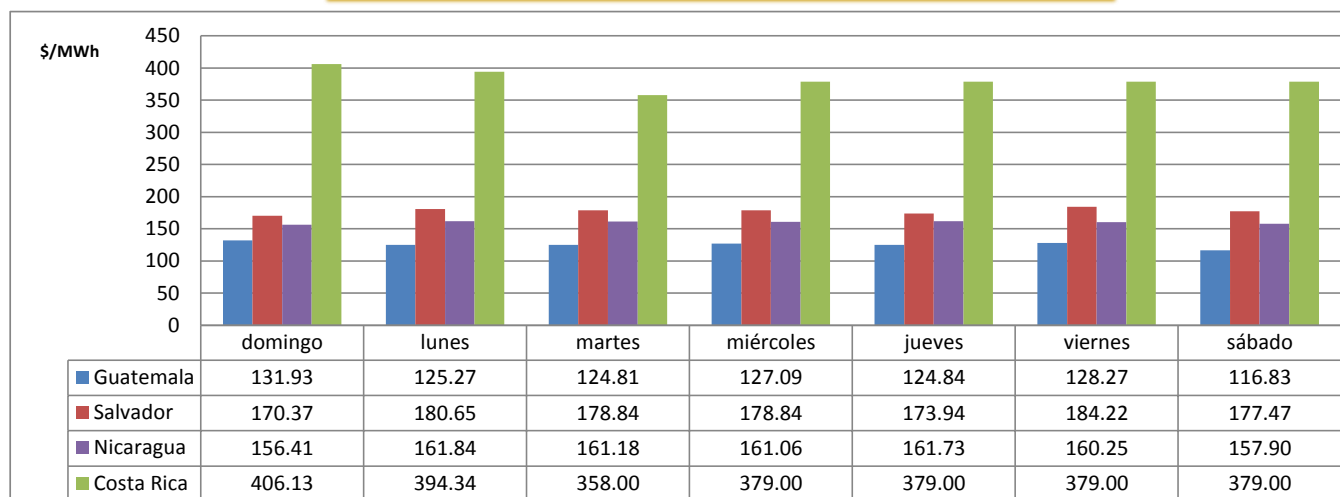
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	150.68 \$/MWh	1,486.30 MW	1,550.78 MW	184.72 MWh	(138.08)MWh
MIN	75.90 \$/MWh	678.90 MW	701.47 MW	(6.73)MWh	0.00 MWh
PROM	125.58 \$/MWh	1,066.52 MW	1,173.34 MW	17,915.58 MWh *	(10,389.23) MWh *

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/wp_monitoreo-mercado.html

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