



**DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA**

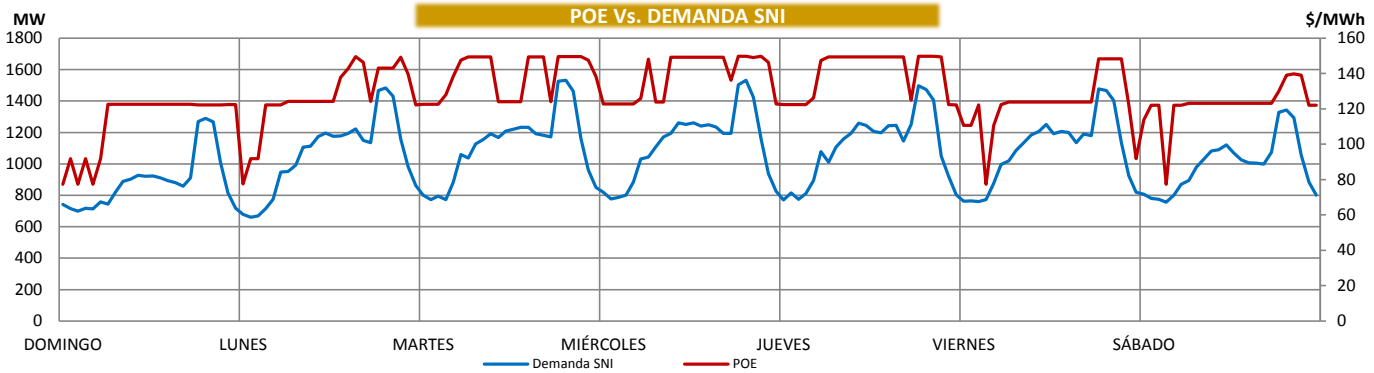
Semana comprendida del 02 al 08 de marzo del 2014

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	77.38	sábado	4.00	DEMANDA	149.75	jueves	19.00	DEMANDA	129.10	▲ 1.40
	660.03	lunes	2.00		1532.73	miércoles	19.15		1052.61	▼ -14.89

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.69**



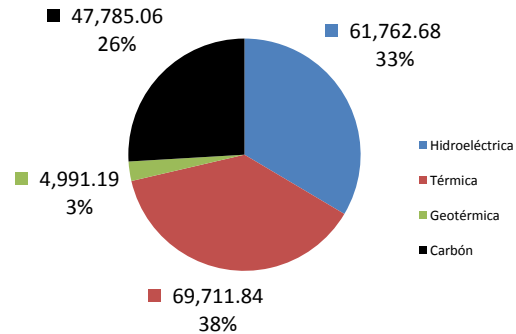
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

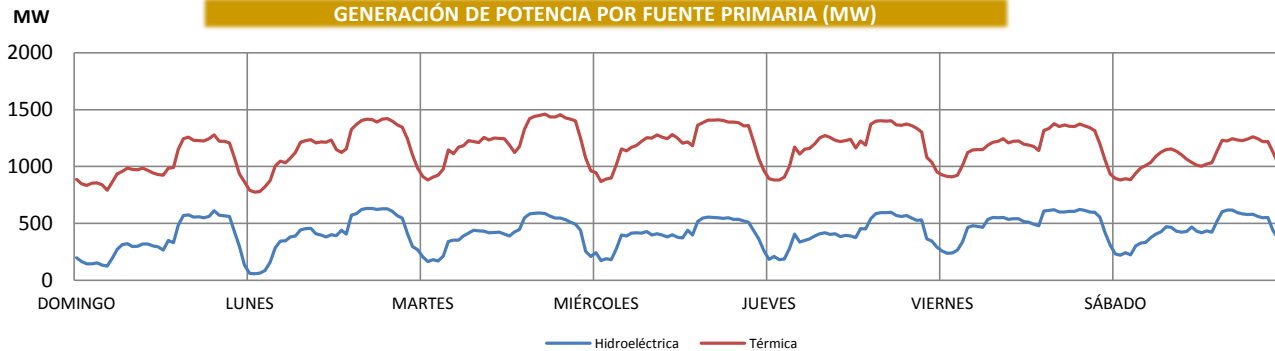
	Hidro	Geo	Termo
Min	30%	93%	40%
Max	49%	96%	49%

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

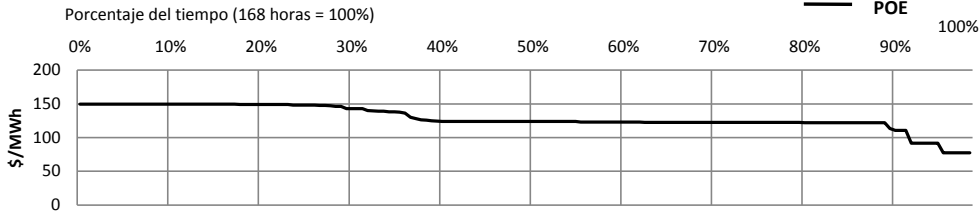
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)**



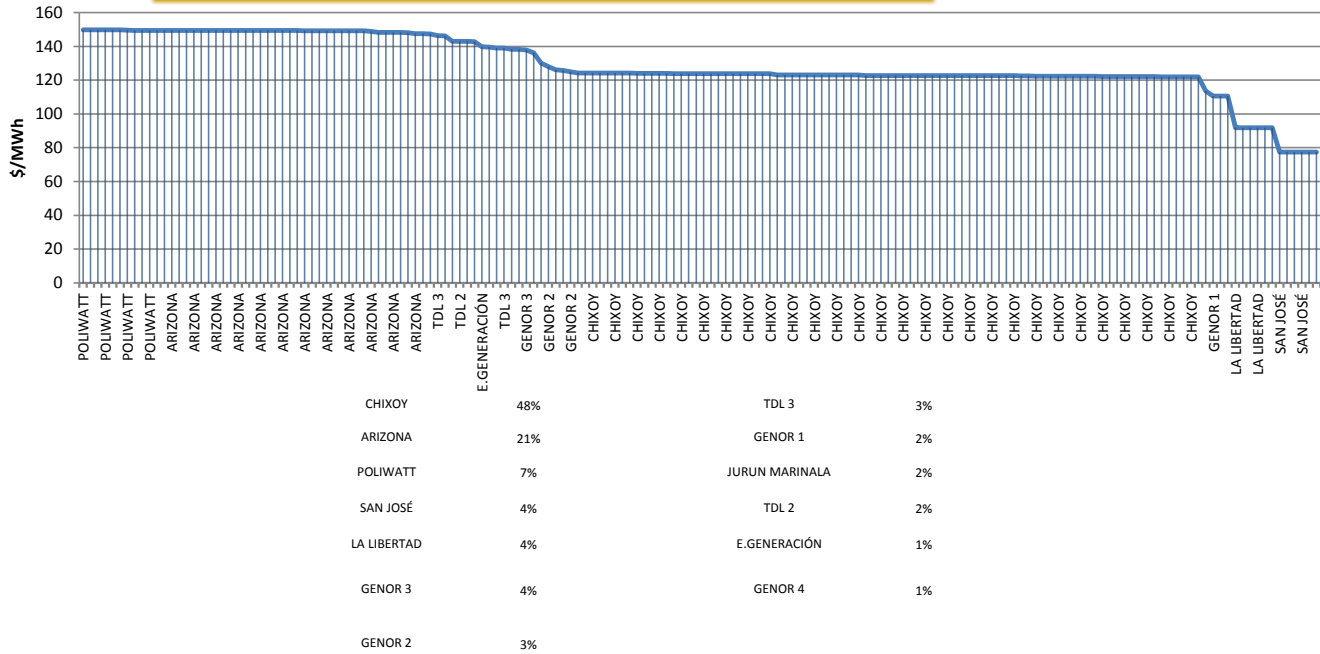
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



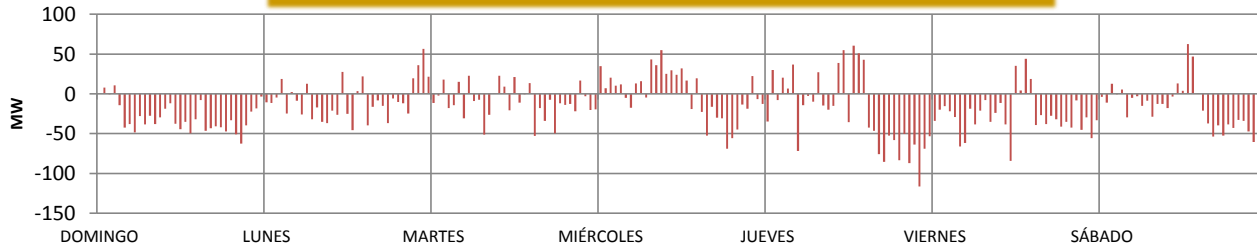
De	A	%
139.01	150.00	35%
123.01	139.00	29%
77.00	123.00	37%

Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

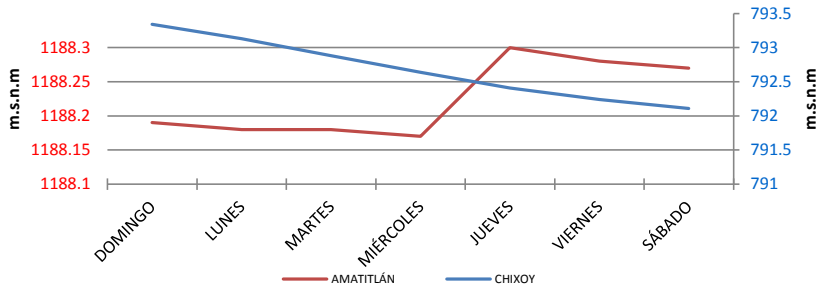


### DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-11.09%	-116.28	jueves	22.00
DIFERENCIA MINIMA	0.02%	-0.20	sábado	18.30
MÁXIMO PROGRAMADO		1549.77	martes	19.15
MÁXIMO REAL		1532.73	miércoles	19.15

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

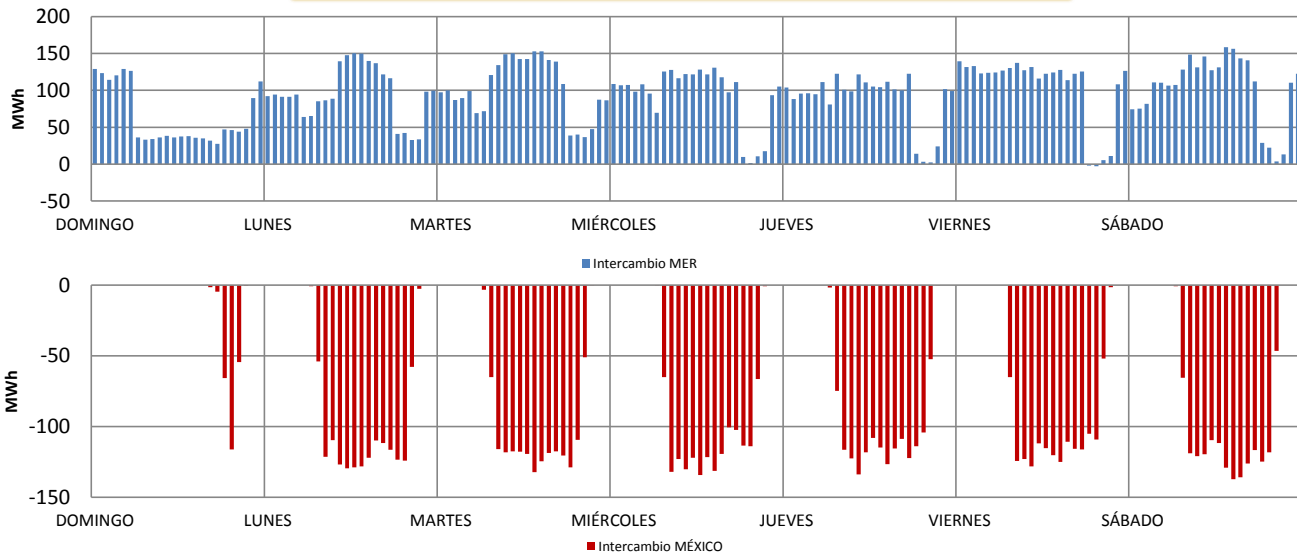
Promedio Semanal		
US Gulf	90.17	▼ -0.59
NY Cargo	104.26	▼ -0.16
WTI	102.77	▲ 0.32
Cota Actual		
CHIXOY	792.11	▼ -1.23
AMATITLÁN	1188.27	▲ 0.08

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

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

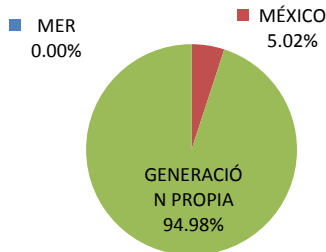
Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

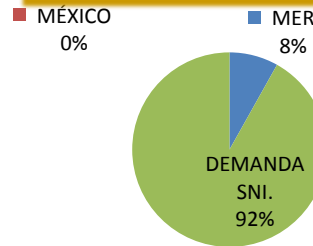


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	15,719.79	158.64	sábado	14	-2.66	viernes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,592.32	-137.32	sábado	15	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



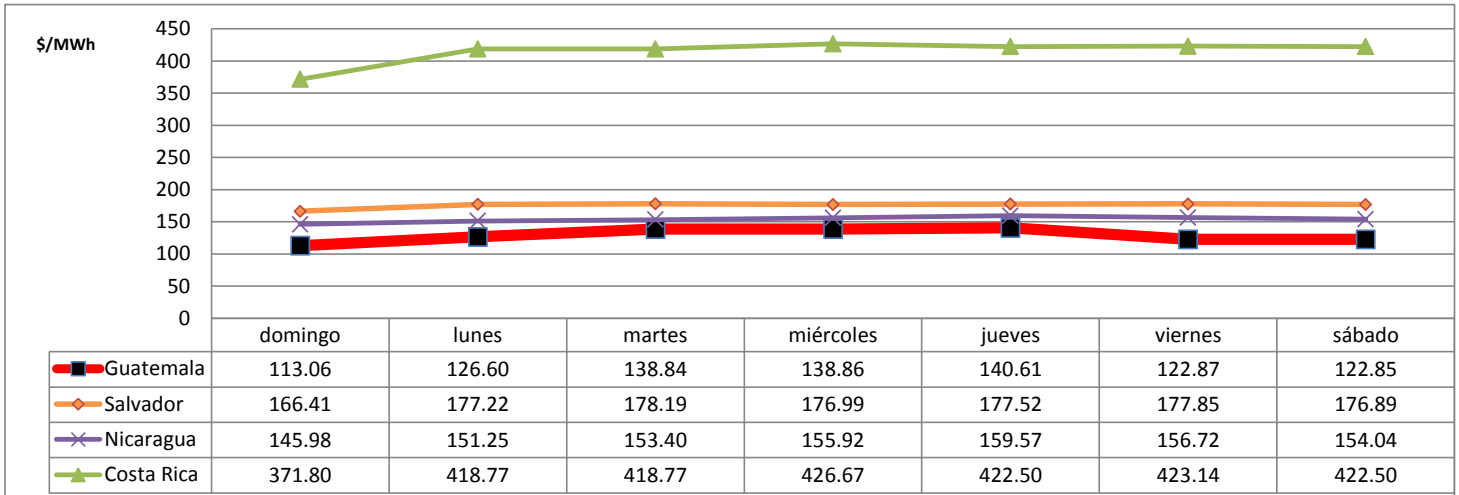
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	149.75 \$/MWh	1,532.73 MW	1,549.77 MW	158.64 MWh	(137.32)MWh
MIN	77.38 \$/MWh	660.03 MW	671.53 MW	(2.66)MWh	0.00 MWh
PROM	129.10 \$/MWh	1,052.61 MW	1,152.31 MW	15,719.79 MWh *	(9,592.32) MWh *

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).