



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

Semana comprendida del 25 al 31 de mayo del 2014

GUATEMALA, GUATEMALA

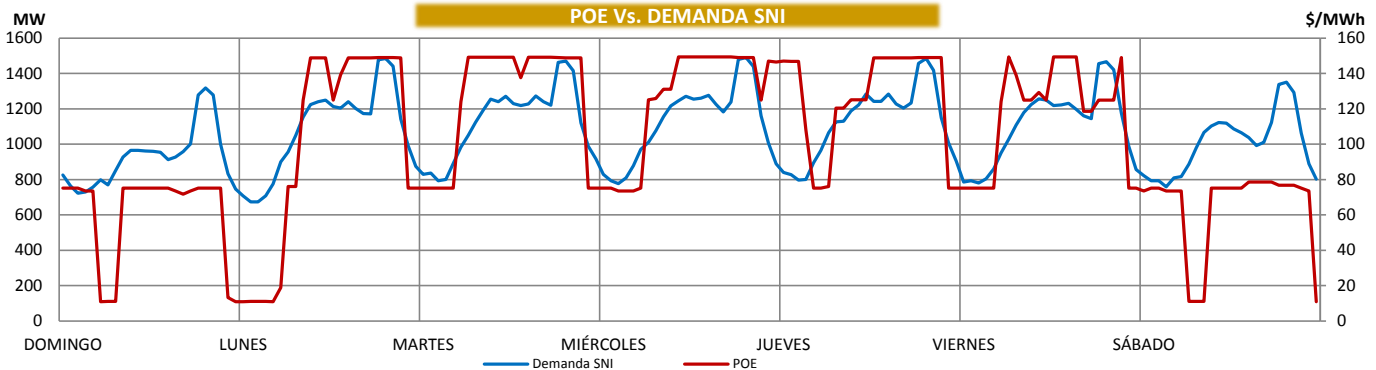
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	10.95	domingo	6.00
DEMANDA	673.1	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	149.44	miércoles	12.00
DEMANDA	1490.9	miércoles	19.15

	PROM	
SPOT	103.07	▼ -17.86
DEMANDA	1070.32	▼ -5.55

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.71**



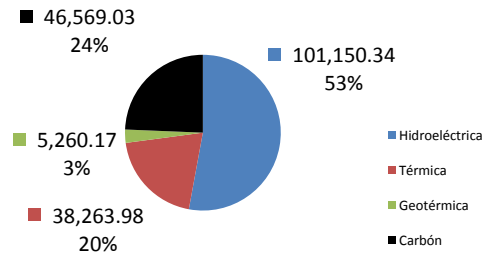
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

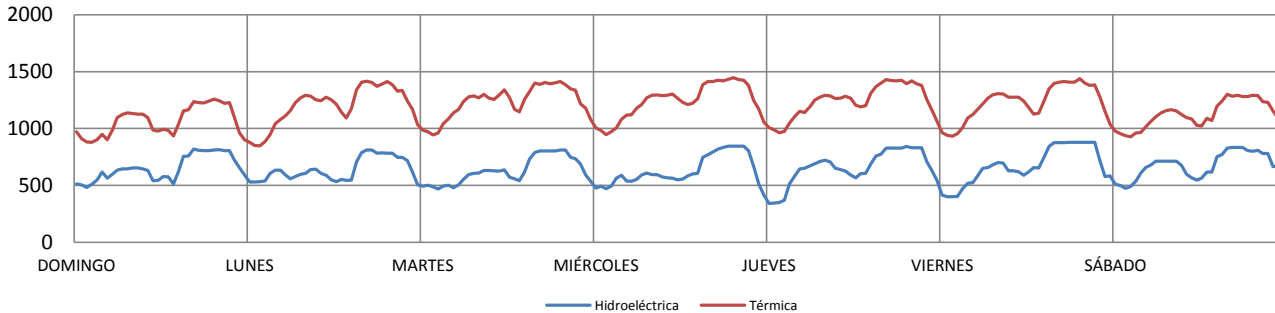
	Hidro	Geo	Termo
Min	63%	92%	25%
Max	69%	93%	38%

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

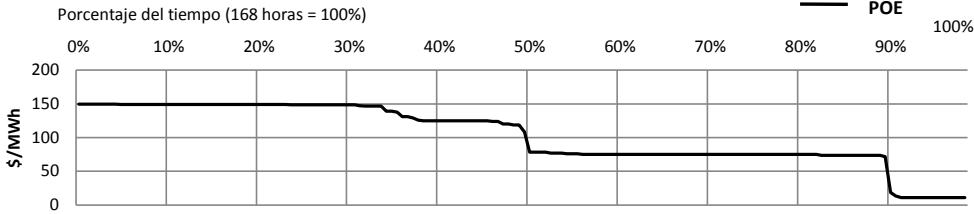
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



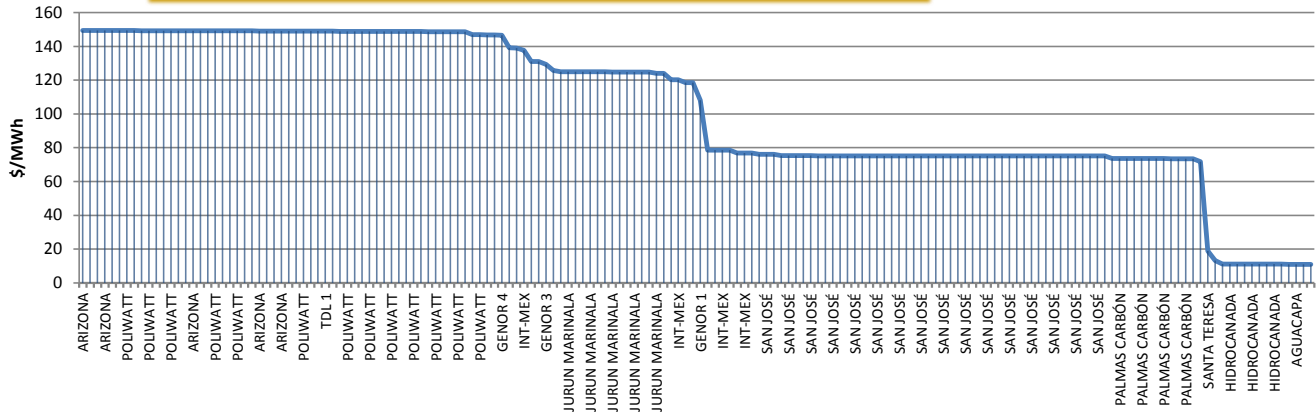
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
149.01	150.00	17%
76.01	149.00	39%
10.00	76.00	43%

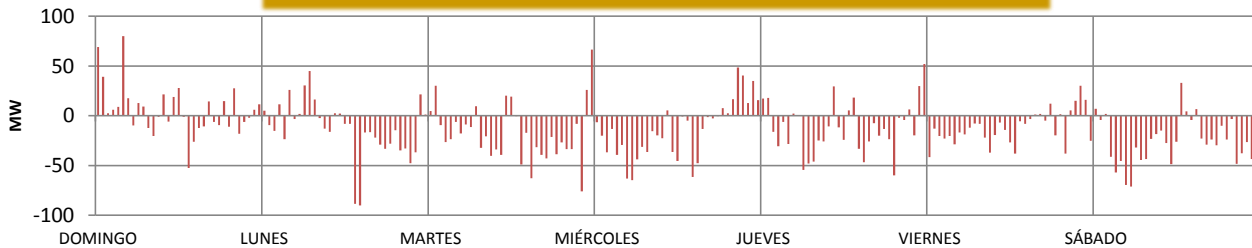
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



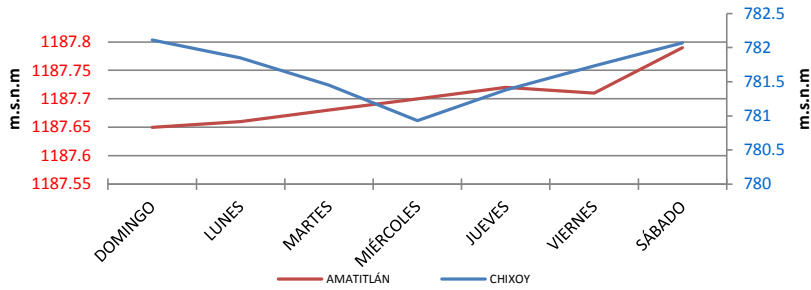
SAN JOSÉ	29%	AGUACAPA	2%
POLIWATT	23%	GENOR 3	2%
JURUN MARINALA	9%	TDL 1	1%
ARIZONA	8%	SANTA TERESA	1%
INT-MEX	8%	COSTA SUR	1%
PALMAS CARBÓN	7%	GENOR 1	1%
HIDROCANADA	5%	RENACE	1%
GENOR 4	3%		

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-7.17%	-90.12	lunes	18.30
DIFERENCIA MINIMA	0.03%	0.30	jueves	8.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1506.90	lunes	19.15
MÁXIMO REAL		1490.90	miércoles	19.15

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

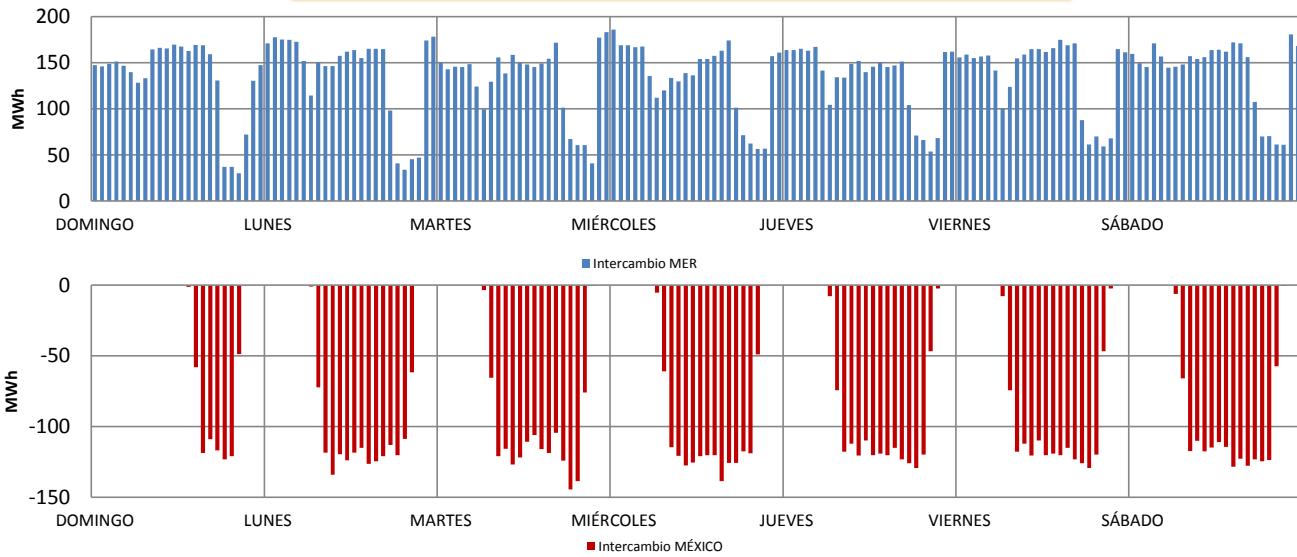
Promedio Semanal		
US Gulf	91.75	▲ 0.47
NY Cargo	97.19	▼ -0.56
WTI	103.49	▲ 0.07
Cota Actual		
CHIXOY	782.07	▼ -0.04
AMATITLÁN	1187.79	▲ 0.14

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

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

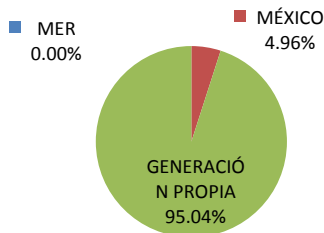
Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

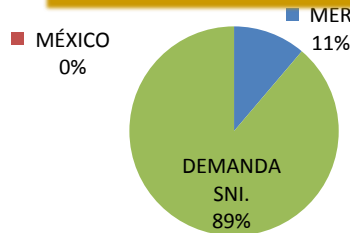


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	22,830.26	185.93	miércoles	1	30.11	domingo	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,159.94	-144.53	martes	19	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



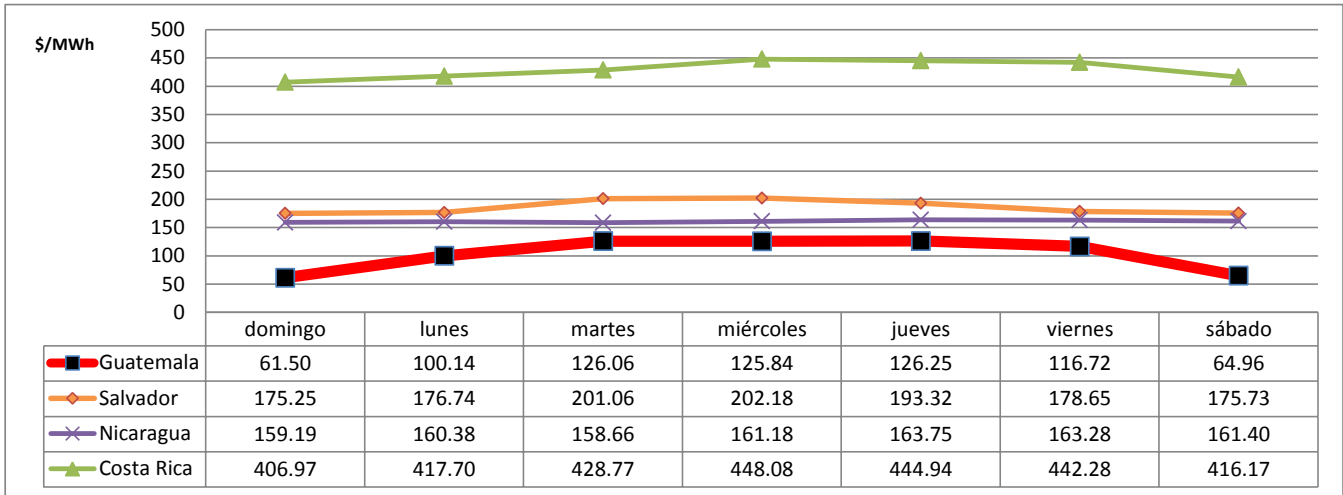
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	149.44 \$/MWh	1,490.90 MW	1,506.90 MW	185.93 MWh	(144.53)MWh
MIN	10.95 \$/MWh	673.10 MW	683.42 MW	30.11 MWh	0.00 MWh
PROM	103.07 \$/MWh	1,070.32 MW	1,157.49 MW	22,830.26 MWh *	(10,159.94) MWh *

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](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).