

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

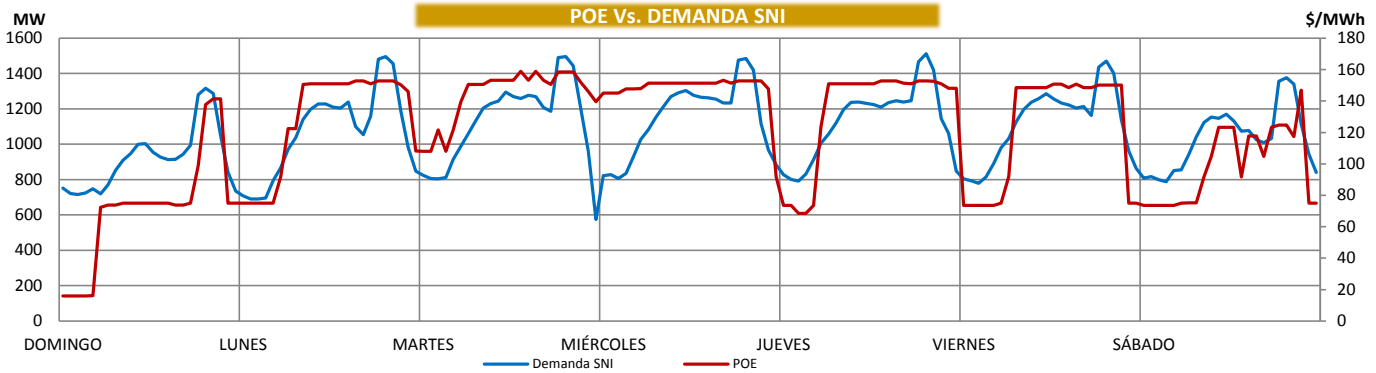
Semana comprendida del 18 al 24 de mayo del 2014

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	15.88	domingo	1.00	SPOT	158.96	martes	14.00	SPOT	120.93	▼ -4.65
DEMANDA	574.8	martes	24.00	DEMANDA	1511.4	jueves	19.30	DEMANDA	1075.87	▲ 9.35

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.75**



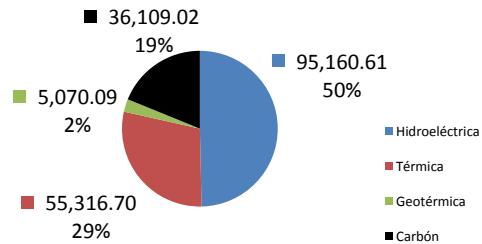
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

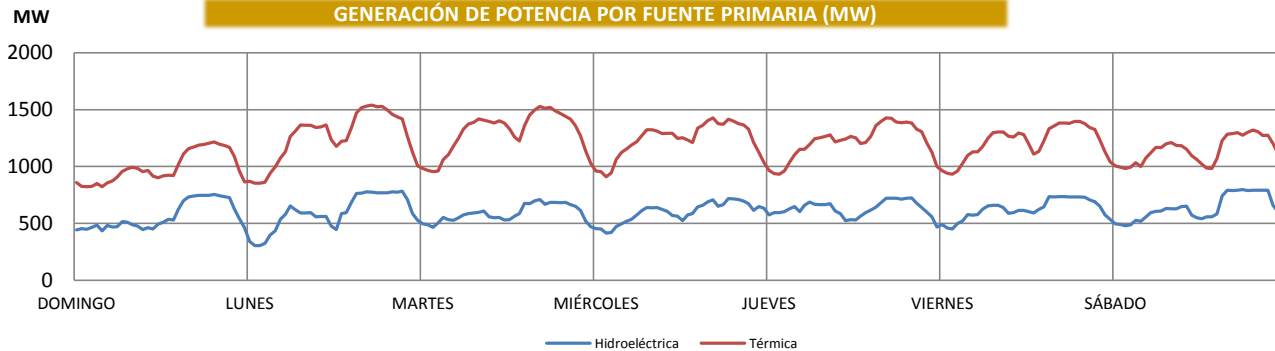
	Hidro	Geo	Termo
Min	55%	85%	25%
Max	65%	91%	42%

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

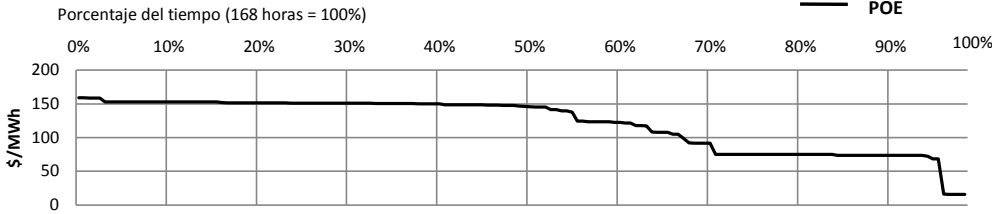
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



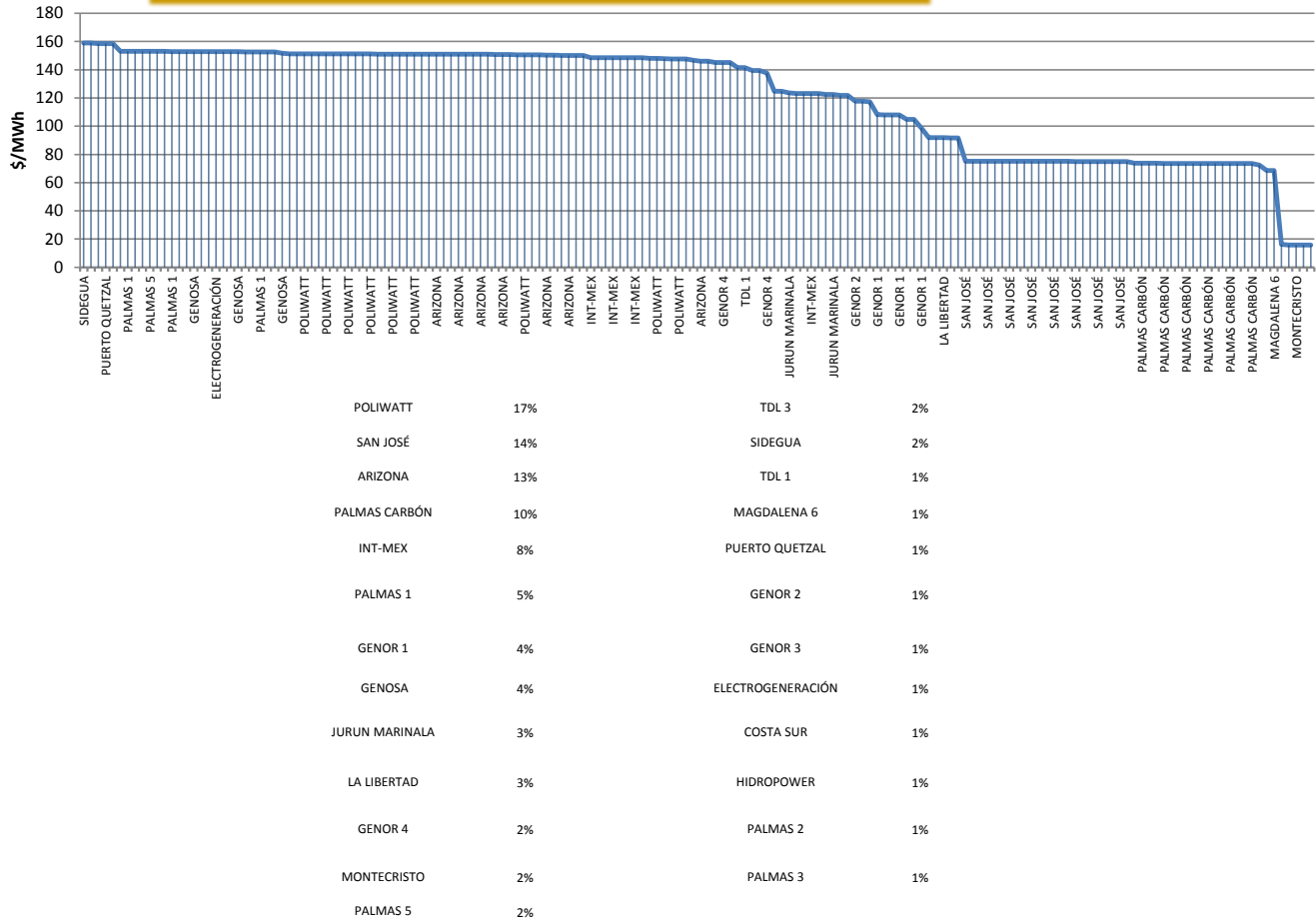
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



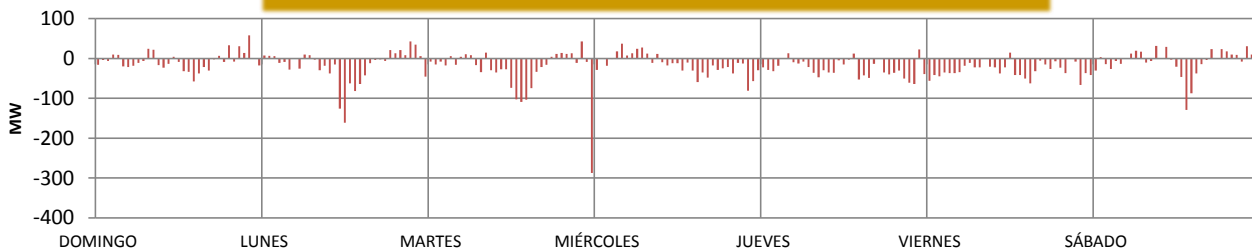
De	A	%
150.01	159.00	41%
104.01	150.00	27%
15.00	104.00	32%

Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

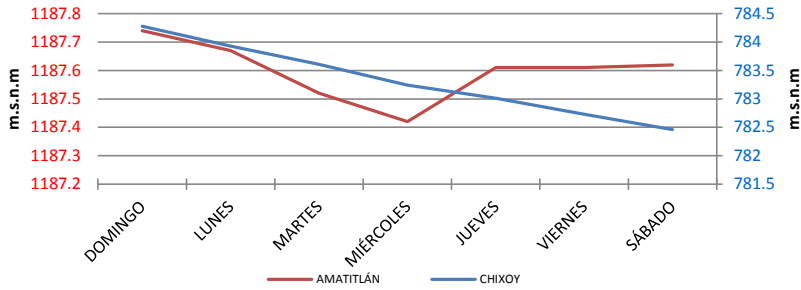


### DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-49.92%	-286.96	martes	24.00
DIFERENCIA MINIMA	0.02%	0.25	sábado	19.45
MÁXIMO PROGRAMADO		1523.22	martes	19.00
MÁXIMO REAL		1511.40	jueves	19.30

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

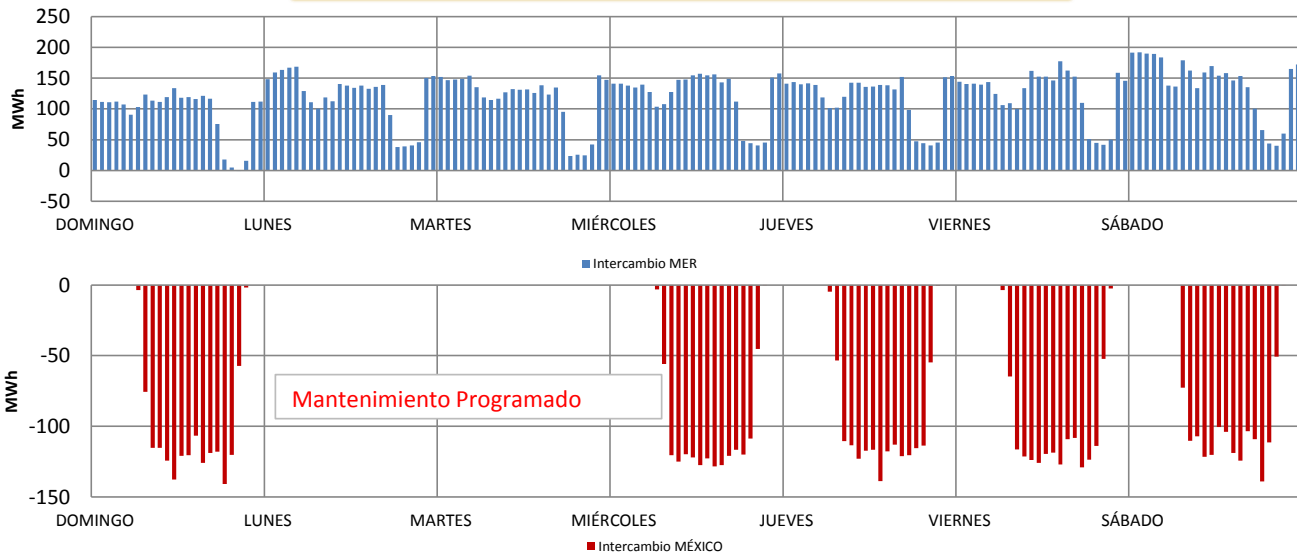
Promedio Semanal		
US Gulf	91.28	▼ -1.46
NY Cargo	97.75	▼ -0.64
WTI	103.42	▲ 1.78
Cota Actual		
CHIXOY	782.46	▼ -1.82
AMATITLÁN	1187.62	▼ -0.12

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

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

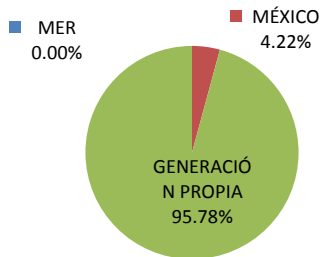
Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

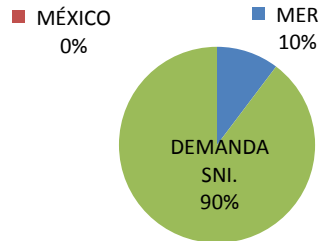


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	20,191.06	191.82	sábado	2	-1	domingo	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-7,753.08	-140.71	domingo	19	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



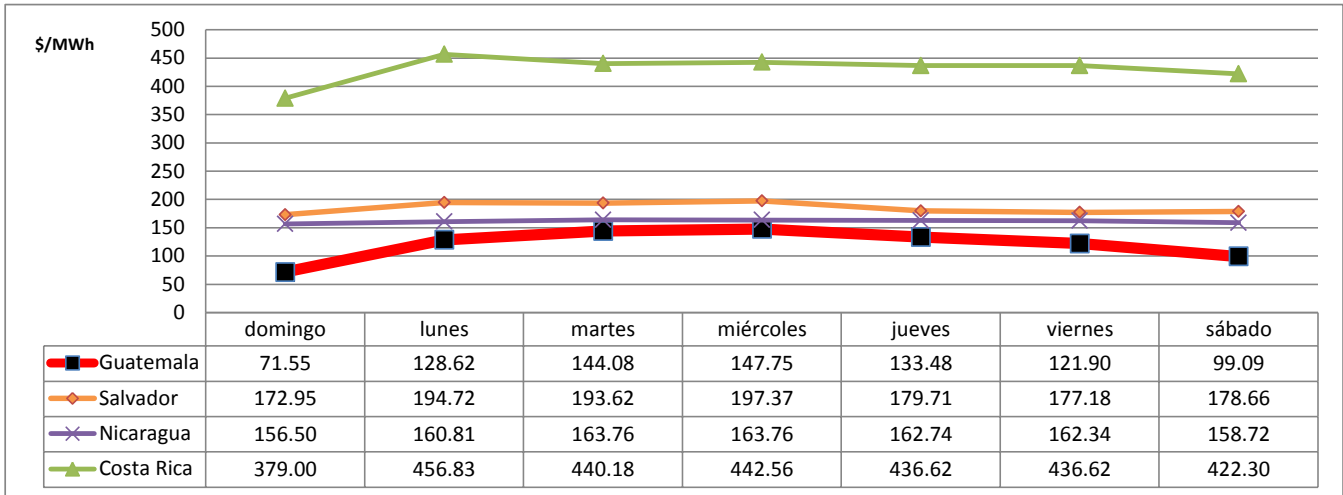
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	158.96 \$/MWh	1,511.40 MW	1,523.22 MW	191.82 MWh	(140.71)MWh
MIN	15.88 \$/MWh	574.80 MW	682.75 MW	(1.00)MWh	0.00 MWh
PROM	120.93 \$/MWh	1,075.87 MW	1,168.05 MW	20,191.06 MWh *	(7,753.08) MWh *

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).