



**DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA**  
 Semana comprendida del 26 de enero al 01 de febrero 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	77.46	domingo	7.00	SPOT	143.88	lunes	19.00	SPOT	103.42	▼ -5.00
DEMANDA	662.1	lunes	2.00	DEMANDA	1529.56	martes	18.45	DEMANDA	1041.10	▲ 36.79

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.28**



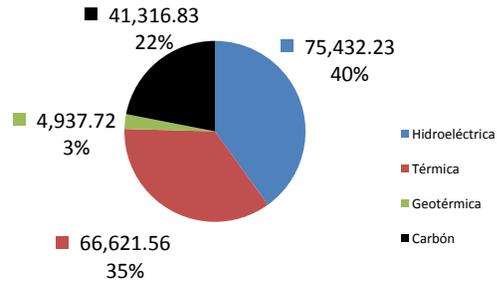
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

	Hidro	Geo	Termo
Min	39%	91%	37%
Max	51%	94%	44%

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

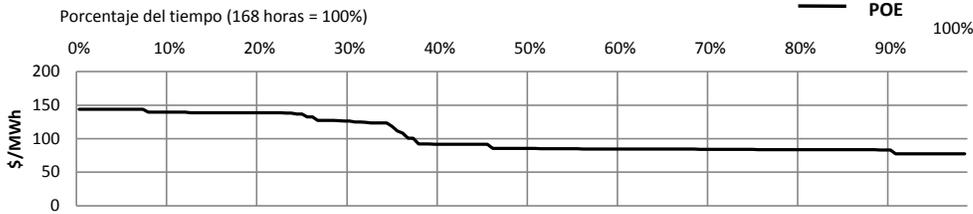
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



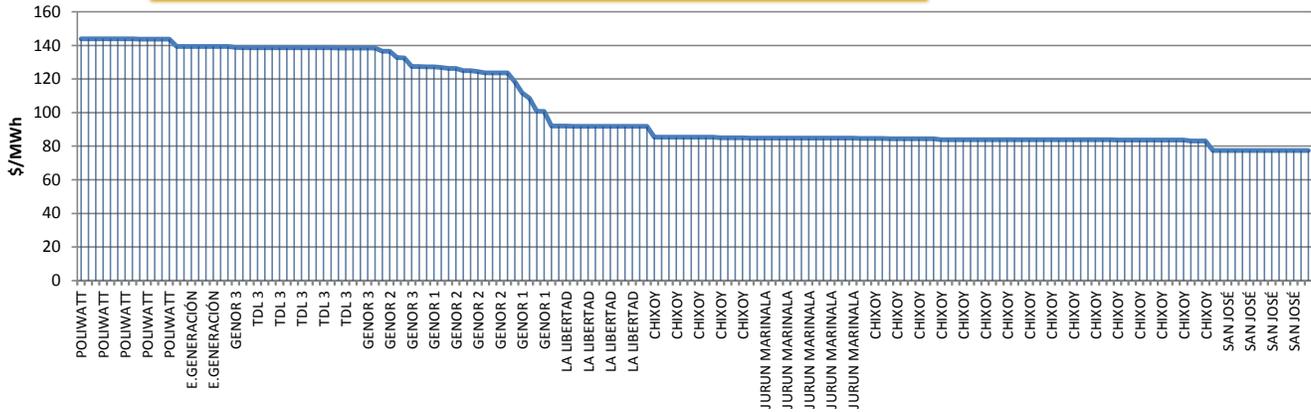
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
100.01	144.00	38%
84.01	100.00	32%
77.00	84.00	30%

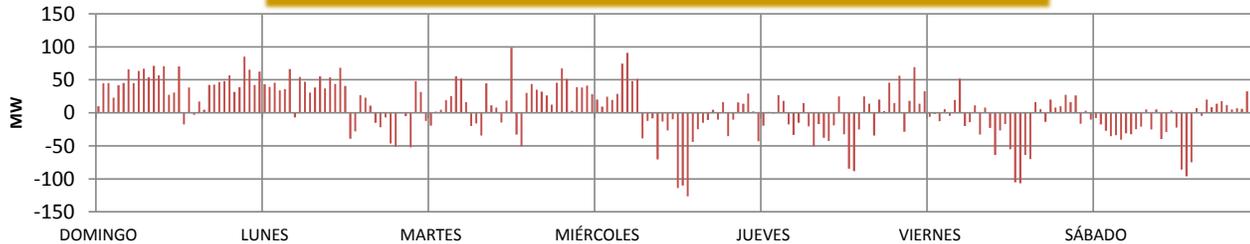
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



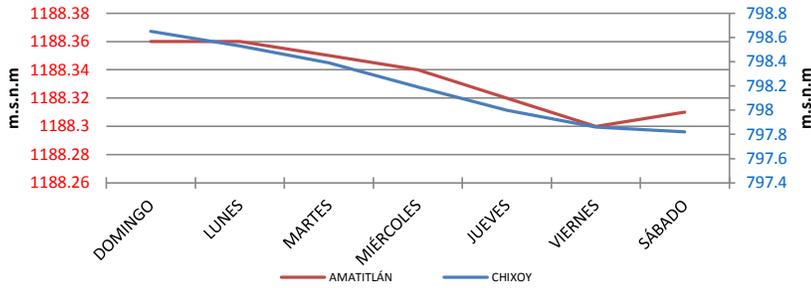
CHIXOY	36%
TDL 3	10%
JURUN MARINALA	9%
LA LIBERTAD	8%
SAN JOSÉ	8%
GENOR 2	8%
POLIWATT	8%
E.GENERACIÓN	5%
GENOR 1	5%
GENOR 3	3%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-9.41%	-126.64	miércoles	18.15
<b>DIFERENCIA MINIMA</b>	0.03%	-0.40	lunes	20.30
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>		1536.82	miércoles	19.00
<b>MÁXIMO REAL</b>		1529.56	martes	18.45

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

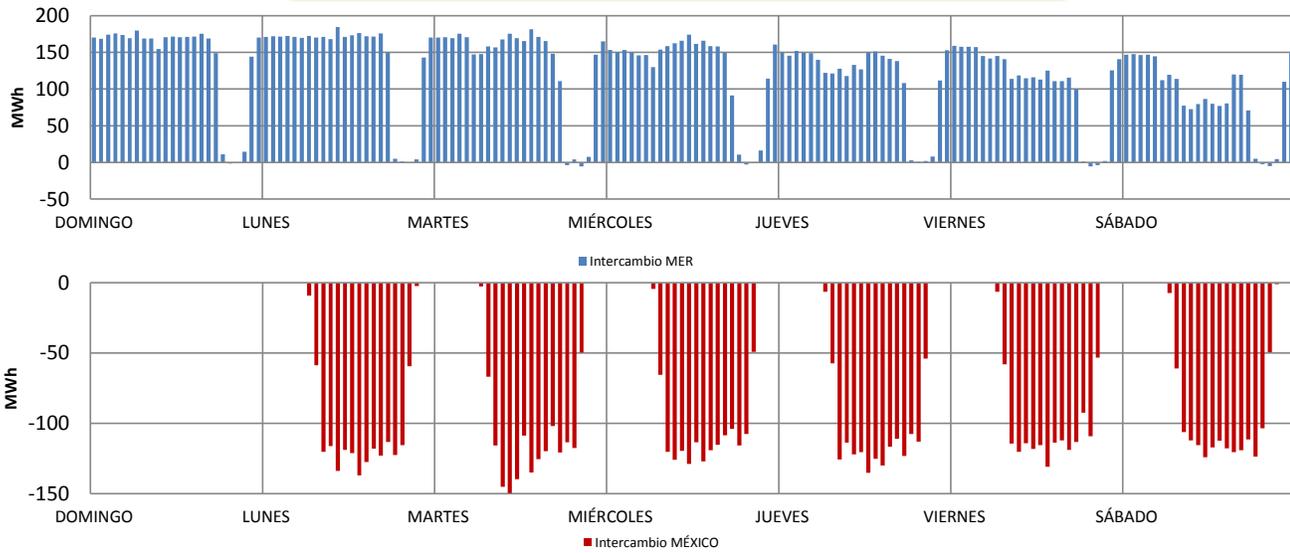
Promedio Semanal		
US Gulf	88.77	▲ 0.57
NY Cargo	99.91	▲ 3.72
WTI	97.24	▲ 1.24
Cota Actual		
CHIXOY	797.82	▼ -0.83
AMATITLÁN	1188.31	▼ -0.05

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

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

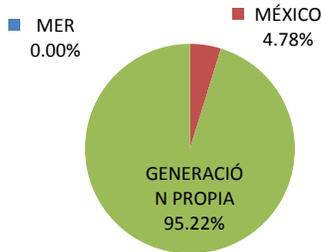
Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

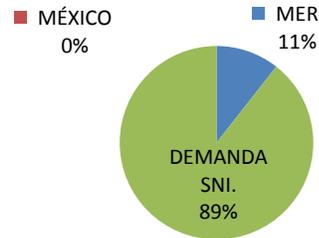


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	20,604.54	184.4	lunes	11	-5.5	viernes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,293.74	-149.75	martes	11	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



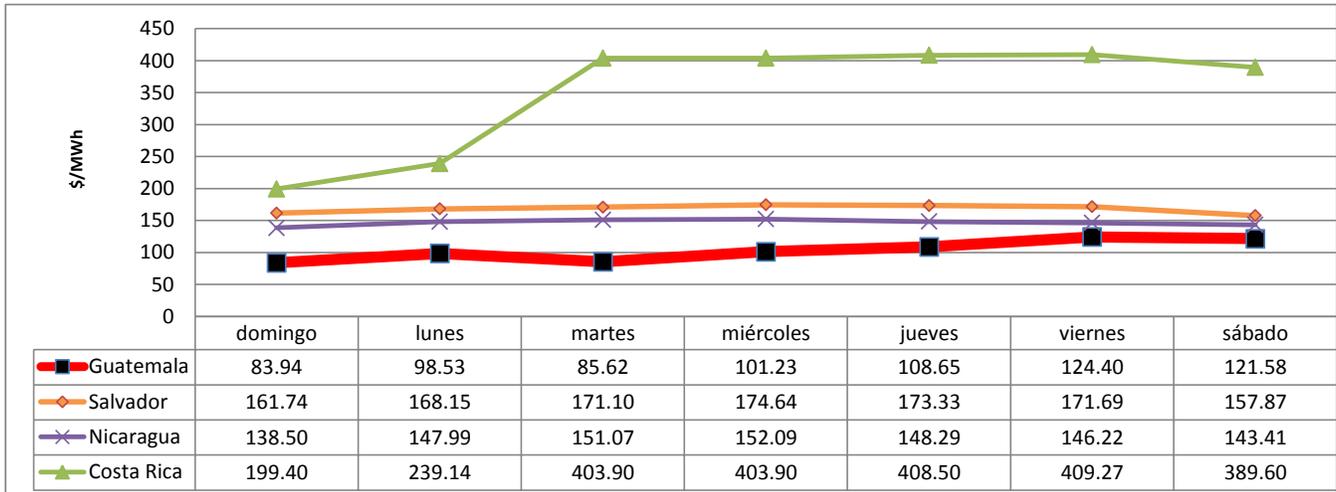
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	143.88 \$/MWh	1,529.56 MW	1,536.82 MW	184.40 MWh	(149.75)MWh
MIN	77.46 \$/MWh	662.10 MW	618.28 MW	(5.50)MWh	0.00 MWh
PROM	103.42 \$/MWh	1,041.10 MW	1,126.04 MW	20,604.54 MWh *	(9,293.74) MWh *

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).