

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

Enero 2014

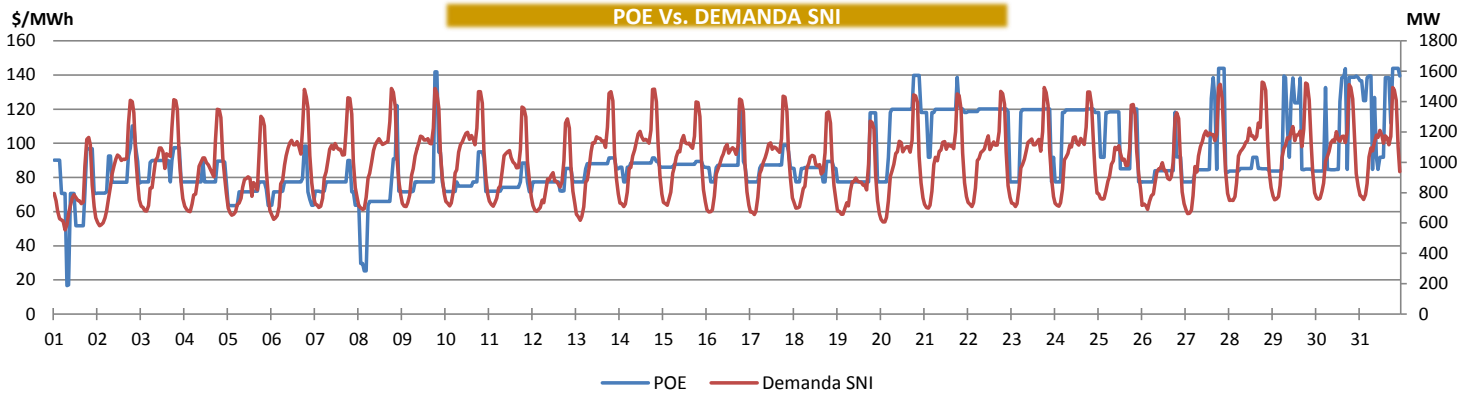
GUATEMALA, GUATEMALA

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

SPOT	MIN	DÍA	HORA	SPOT	MAX	DÍA	HORA	SPOT	PROM	
	16.66	01	8.00		143.88	27	19.00		90.26	▼ -8.84
DEMANDA	553.8	01	7.00	DEMANDA	1,529.56	28	18.45	DEMANDA	996.33	▲ 73.80

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.46**

**POE Vs. DEMANDA SNI**



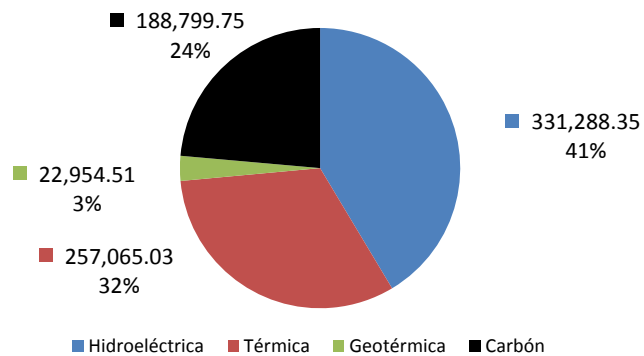
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

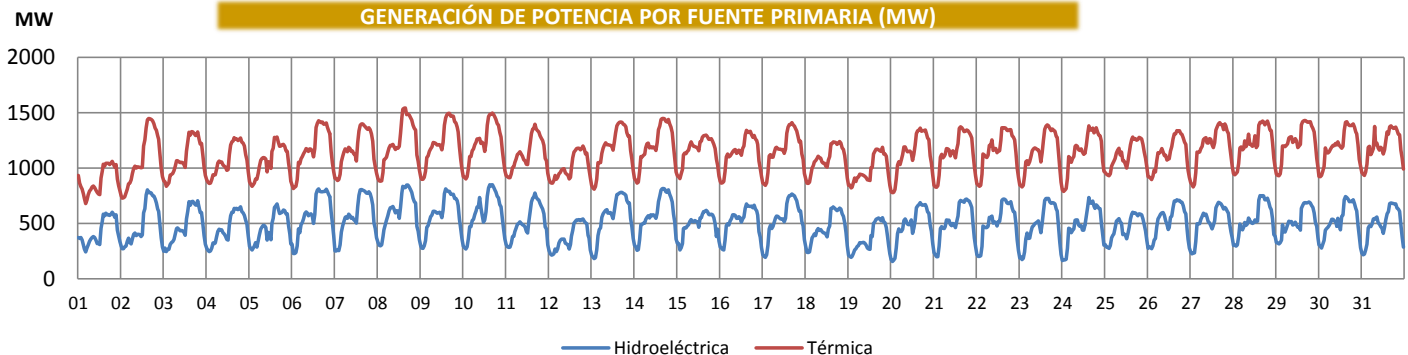
	Hidro	Geo	Termo
Min	33%	85%	28%
Max	57%	106%	44%

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)**

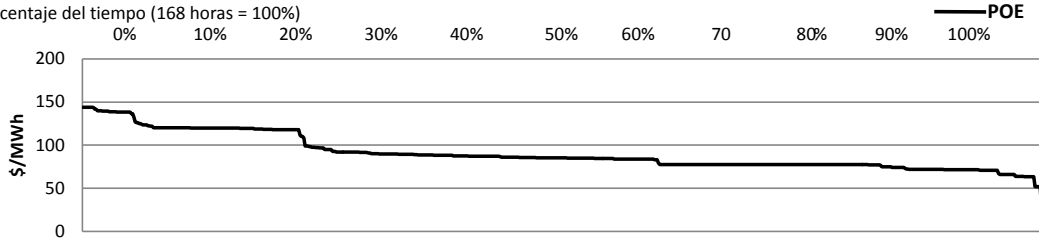


**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)**



### CURVA DE DURACIÓN DEL POE

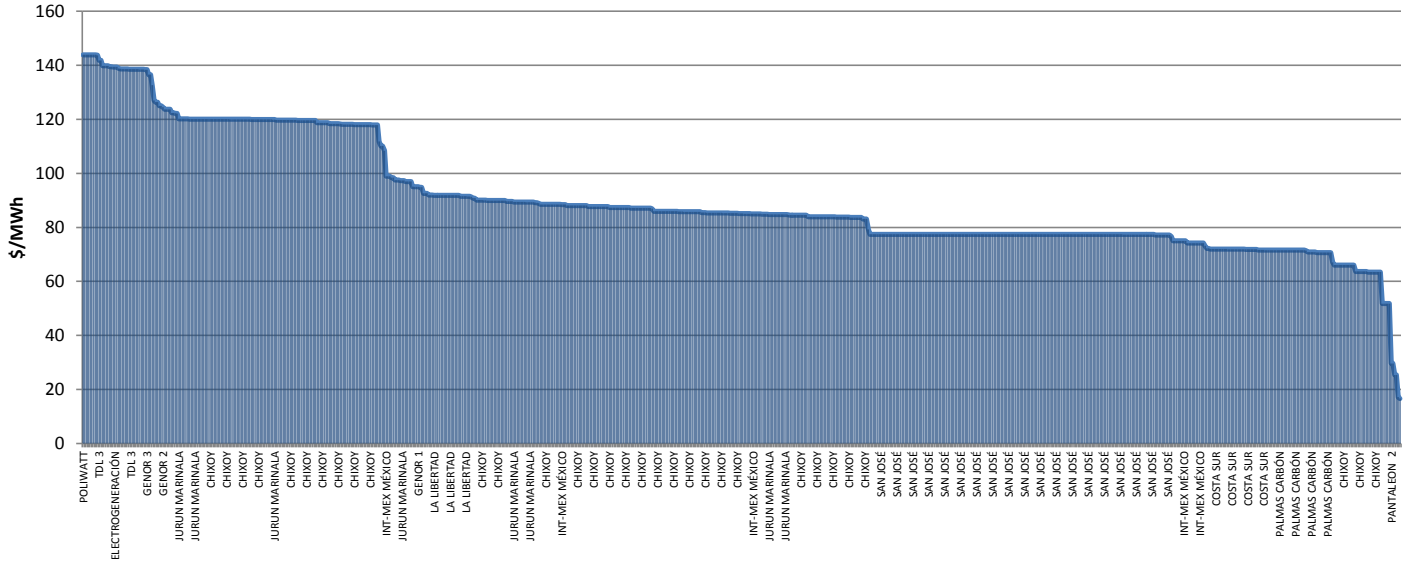
Porcentaje del tiempo (168 horas = 100%)



De	A	%
119.01	132.00	17.74%
83.01	119.00	41.80%
16.00	83.00	40.46%

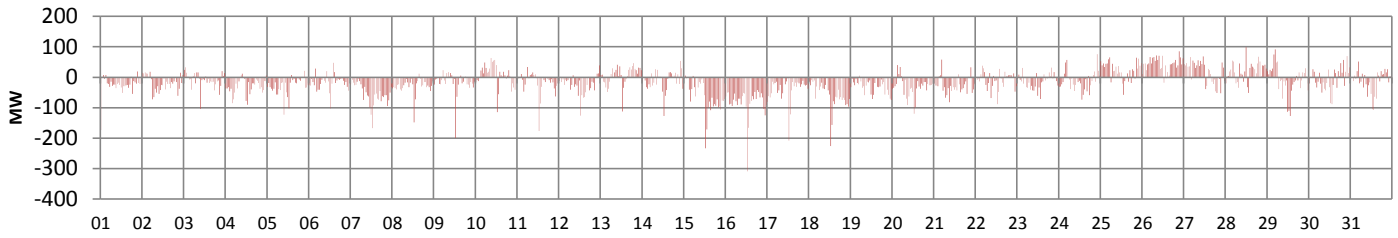
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



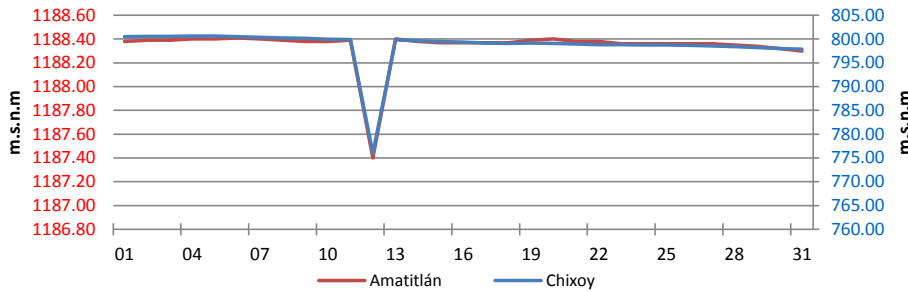
CHIXOY	41.13%
SAN JOSÉ	22.98%
JURUN MARINALA	7.53%
PALMAS CARBÓN	5.78%
INT-MEX MÉXICO	5.38%
COSTA SUR	3.90%
LA LIBERTAD	3.36%
TDL 3	2.69%
GENOR 2	1.88%
GENOR 1	1.75%
POLIWATT	1.21%
GENOR 3	0.94%
ELECTROGENERACIÓN	0.67%
MAGDALENA 5	0.27%
PANTALEON 2	0.27%
TULULÁ 1	0.13%
MONTECRISTO	0.13%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-27.90%	-309.12	16	18.00
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.00%	-0.02	21	20.45
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>		1,536.82	29	19.00
<b>MÁXIMO REAL</b>		1,529.56	28	18.45

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



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

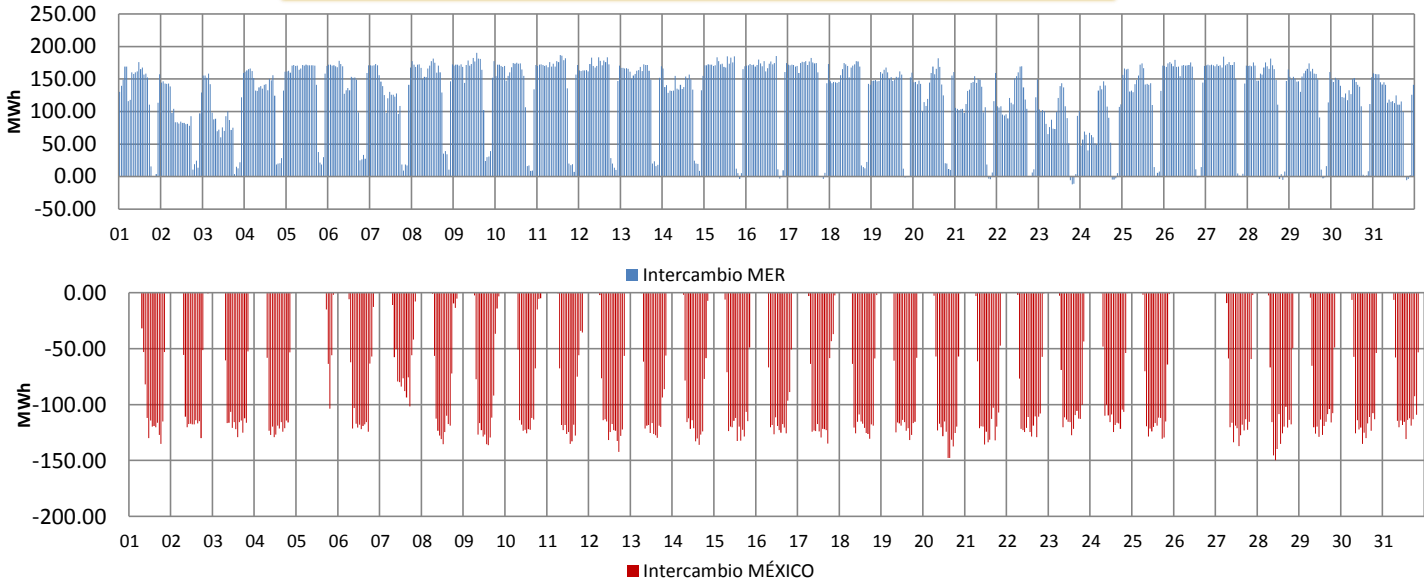
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

### COMBUSTIBLES

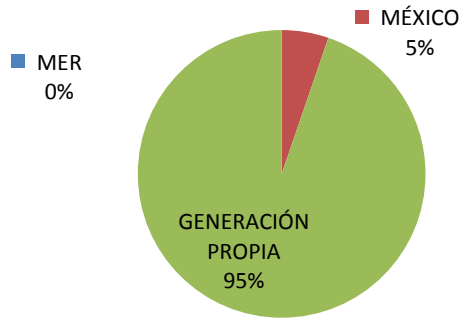
<b>Us Gulf</b>	88.37	▲	2.99
<b>NY Cargo</b>	95.99	▼	-0.38
<b>WTI</b>	94.99	▼	-4.37
<b>Cota Actual</b>			
<b>CHIXOY</b>	797.86	▼	-2.66
<b>AMATITLÁN</b>	1188.30	▼	-0.08

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

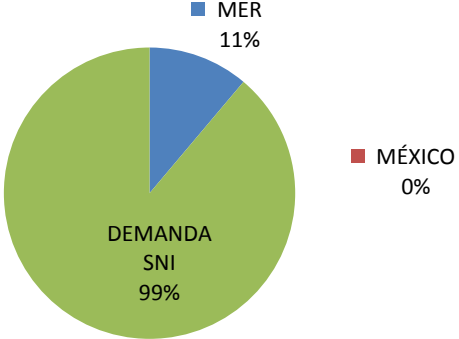


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	93,041.75	190.28	09	14.00	-11.98	23	20.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-42,948.97	-149.75	28	11.00	0	02	0

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



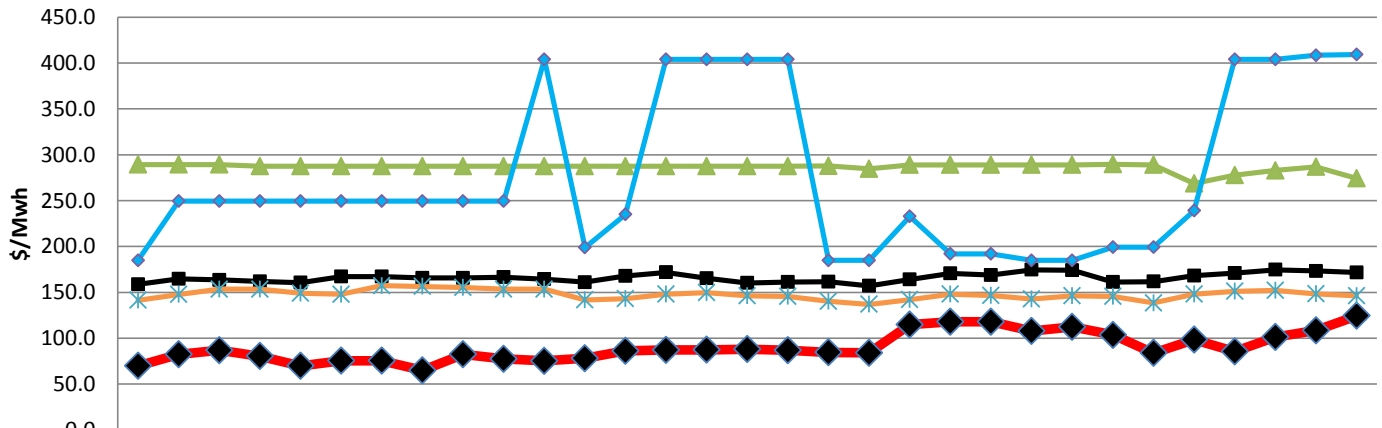
### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	143.88 \$/MWh	1,529.56 MW	1,536.82 MW	190.28 MWh	( 149.75)MWh
MIN	16.66 \$/MWh	553.80 MW	570.03 MW	( 11.98)MWh	0.00 MWh
PROM	90.26 \$/MWh	996.33 MW	1,104.31 MW	93,041.75 MWh *	( 42,948.97) 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



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Guatemala	69.9	82.5	87.0	80.4	70.0	75.4	75.5	64.8	82.3	77.5	75.4	78.1	86.1	87.3	87.4	88.0	86.8	84.5	84.2	114.	118.	117.	108.	112.	103.	83.9	98.5	85.6	101.	108.	124.
Salvador	158.	164.	163.	161.	160.	167.	167.	165.	166.	164.	161.	167.	171.	165.	160.	161.	161.	157.	164.	170.	168.	174.	174.	161.	161.	168.	171.	168.	174.	173.	171.
Panamá	289.	289.	289.	287.	287.	287.	287.	287.	287.	287.	287.	287.	287.	287.	287.	287.	287.	287.	284.	288.	288.	289.	288.	288.	289.	289.	268.	277.	282.	286.	274.
Costa Rica	184.	249.	249.	249.	249.	249.	249.	249.	249.	404.	199.	235.	404.	404.	404.	404.	184.	184.	232.	192.	192.	184.	184.	199.	199.	239.	403.	403.	408.	409.	
Nicaragua	141.	147.	153.	153.	149.	147.	157.	156.	155.	153.	153.	141.	142.	148.	149.	146.	145.	140.	137.	142.	148.	146.	142.	146.	145.	138.	148.	151.	152.	148.	146.

Nota: Para obtener el historial del Monitoreo del Mercado lo pueden encontrar en el siguiente enlace:

<http://www.cnee.gov.gt/xhtml/informacion/monitoreo-mercado.html>

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