

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

Semana comprendida del 25 al 31 de julio del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

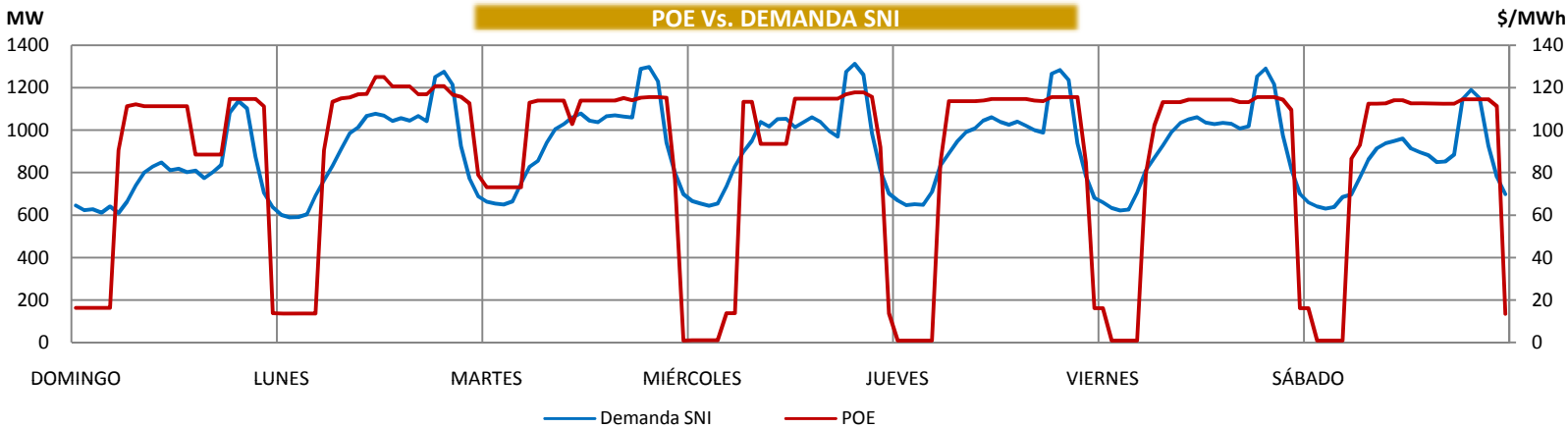
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.86	Martes	24.00
DEMANDA	589.75	Lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	125	Lunes	12.00
DEMANDA	1312.69	Miércoles	19.30

	PROM	
SPOT	86.90	▼ -13.96
DEMANDA	903.72	▼ -4.71

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

**0.76**



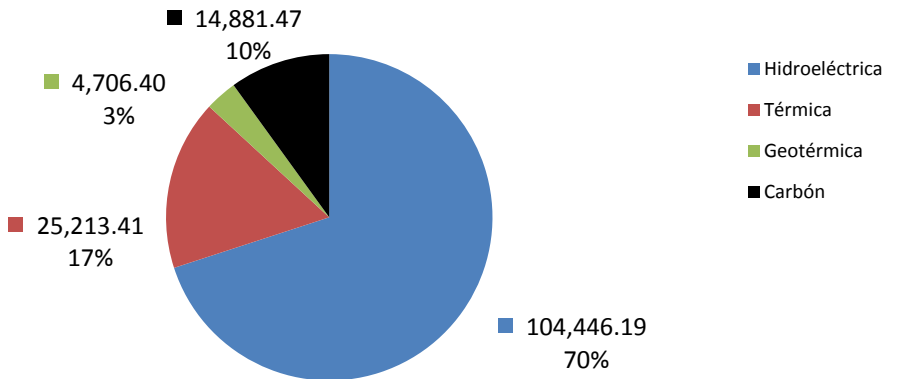
Nota:

**FACTOR DE PLANTA**

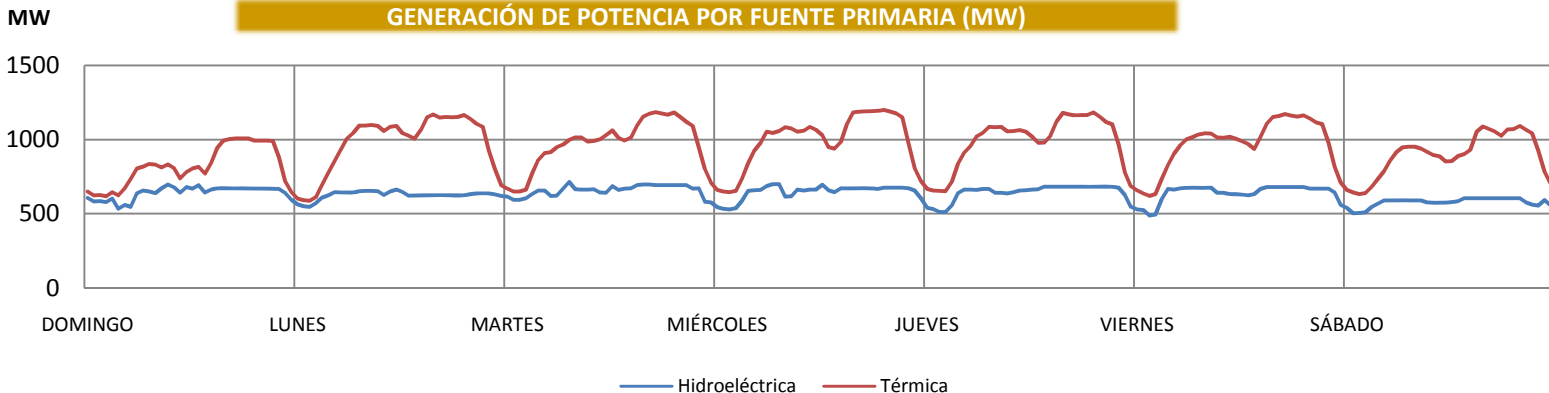
	Hidro	Geo	Termo
Min	76%	73%	8%
Max	87%	78%	21%

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

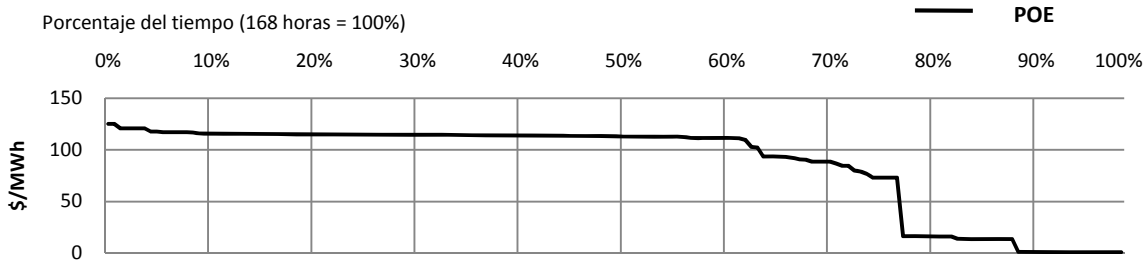
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



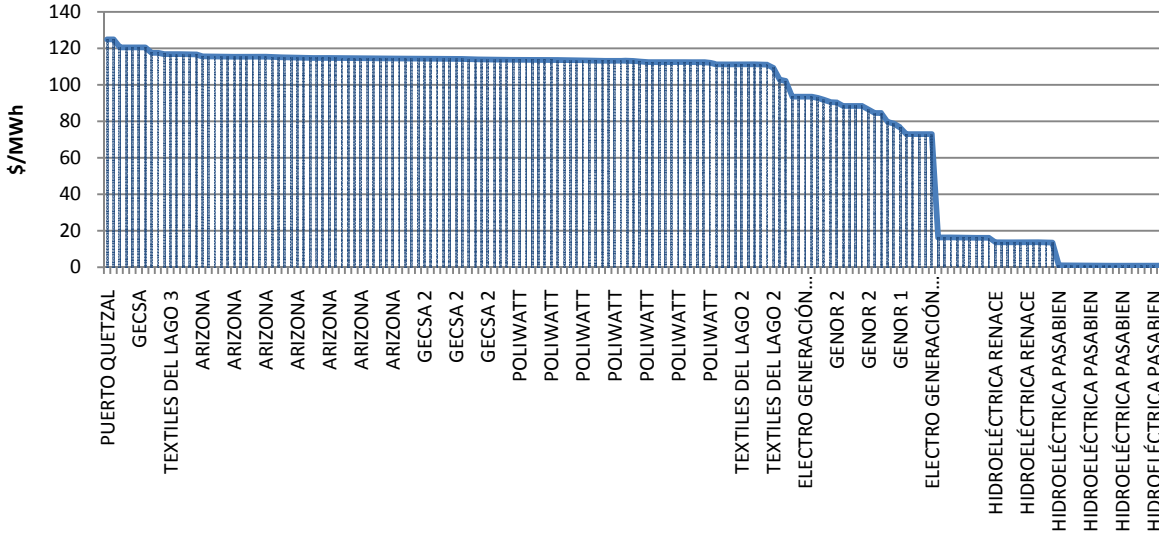
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
125	102	64
101	73	14
72	0.86	22

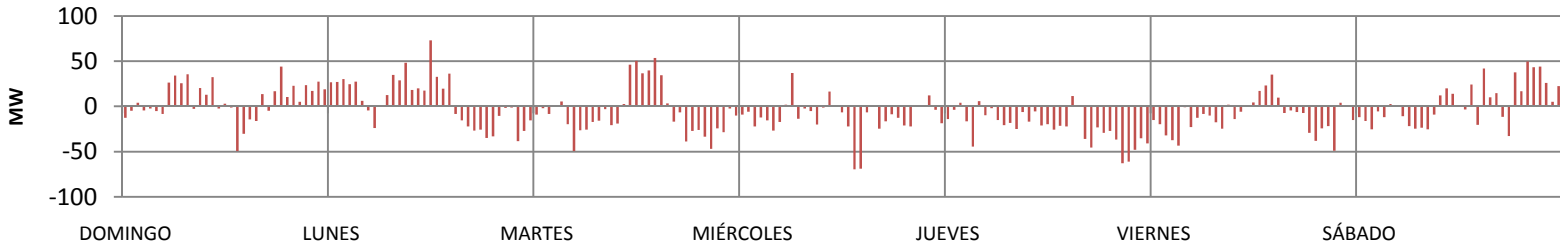
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



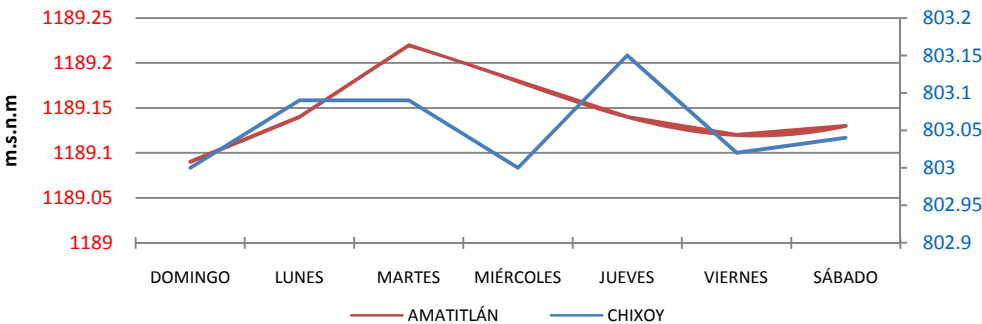
ARIZONA	19%
POLIWATT	19%
HIDROELÉCTRICA PASABIEN	11%
GECSA 2	10%
HIDROELÉCTRICA RENACE	6%
ELECTRO GENERACIÓN CRISTAL BUNKER	5%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	5%
TEXTILES DEL LAGO 2	5%
GENOR 3	4%
GENOR 2	2%
PUERTO QUETZAL	1%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	6.85%	73.03	Lunes	17.00
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.01%	0.08	Miércoles	21.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>		1329.04	Miércoles	19.30
<b>MÁXIMO REAL</b>		1312.69	Miércoles	19.30

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

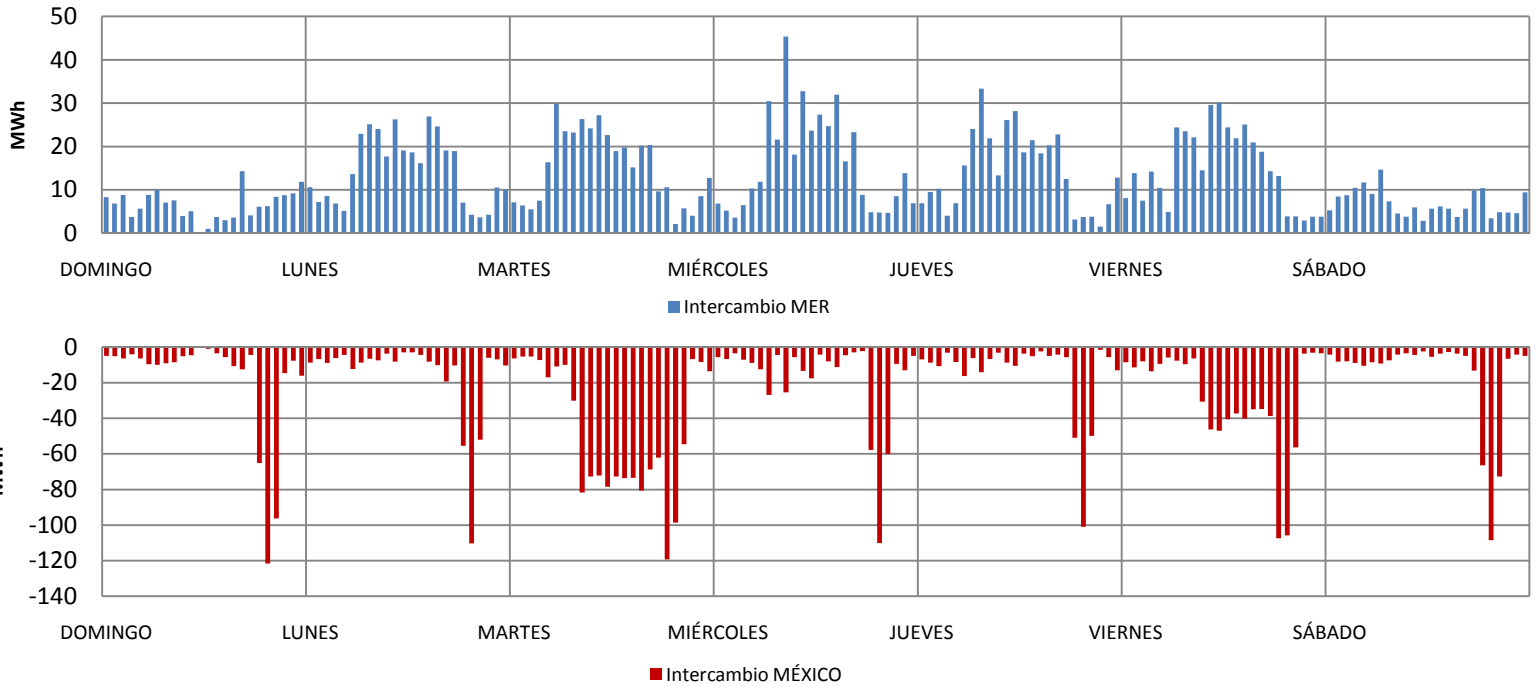


### COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	67.36	▼ -0.03
NY Cargo	70.35	▼ -0.14
WTI	78.16	▲ 0.36
Cota Actual		
CHIXOY	803.04	▲ 0.04
AMATITLÁN	1189.13	▲ 0.04

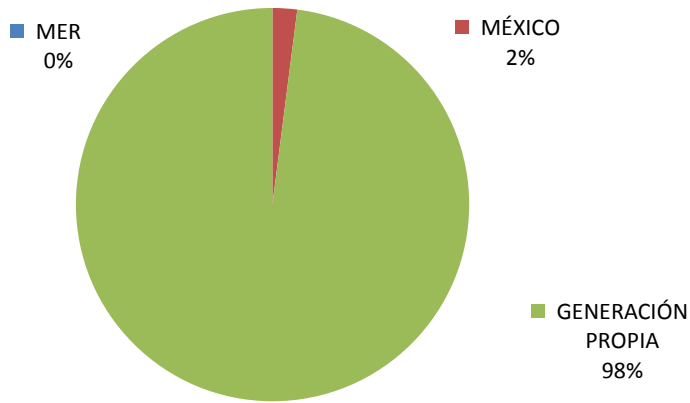
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

## EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

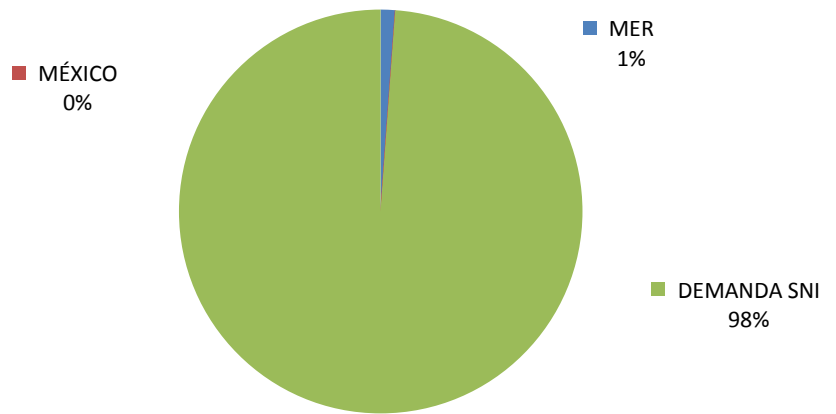


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,144.03	45.36	Miércoles	9	0.21	Domingo	12
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-3,799.09	-121.57	Domingo	20	-0.28	Domingo	12

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	125.00 \$/MWh	1,312.69 MW	1,329.04 MW	45.36 MWh	( 121.57)MWh
MIN	0.86 \$/MWh	589.75 MW	560.40 MW	0.21 MWh	( 0.28)MWh
PROM	86.90 \$/MWh	903.72 MW	976.96 MW	2,144.03 MWh *	( 3,799.09) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja ▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)  
 Nota: Para obtener el historial del Monitoreo del Mercado lo pueden encontrar en el siguiente enlace

\* Intercambio Neto

<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)