



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

Semana comprendida del 02 al 08 de octubre del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

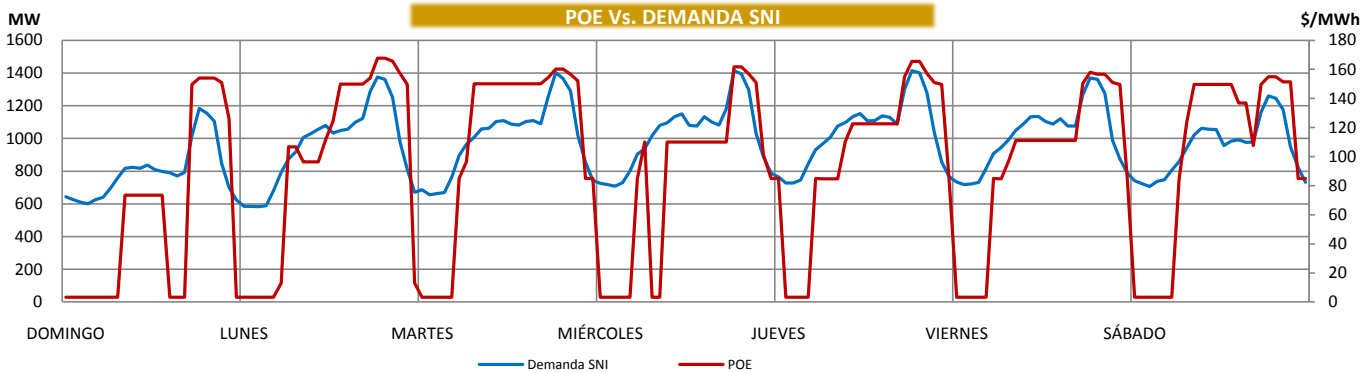
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.28	lunes	1.00
DEMANDA	582.76	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	167.59	lunes	19.00
DEMANDA	1414.97	jueves	18.30

	PROM	
SPOT	92.58	▼ -5.42
DEMANDA	966.25	▼ -3.25

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.83**



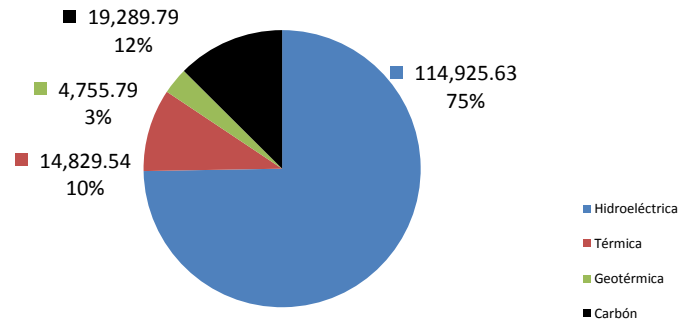
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

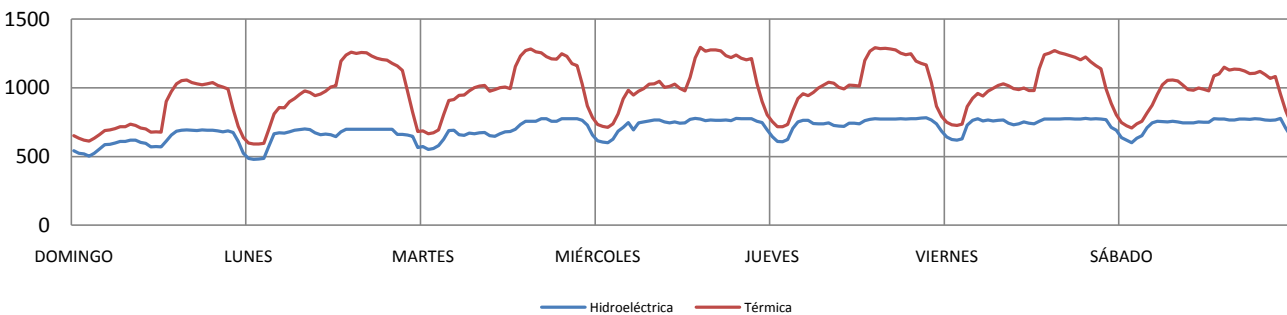
	Hidro	Geo	Termo
Min	71%	59%	9%
Max	88%	79%	19%

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

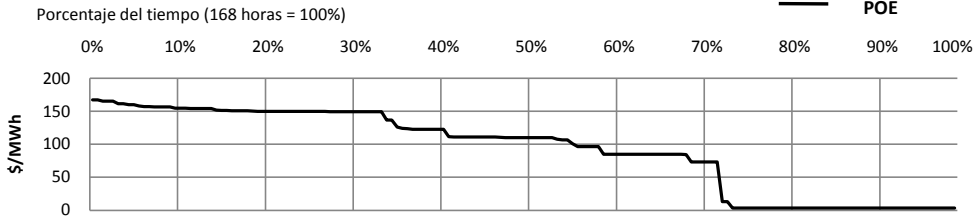
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



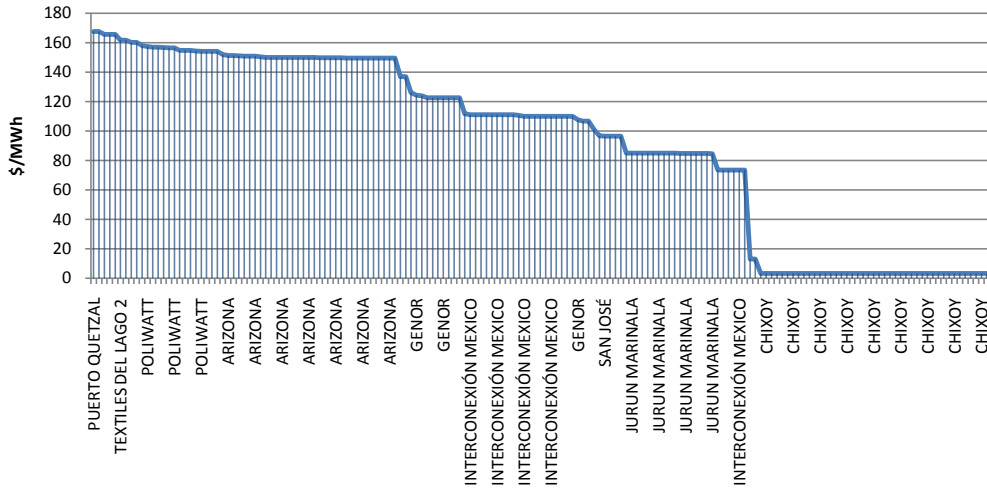
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
125.00	168.00	36
75.01	125.00	33
3.28	75.00	31

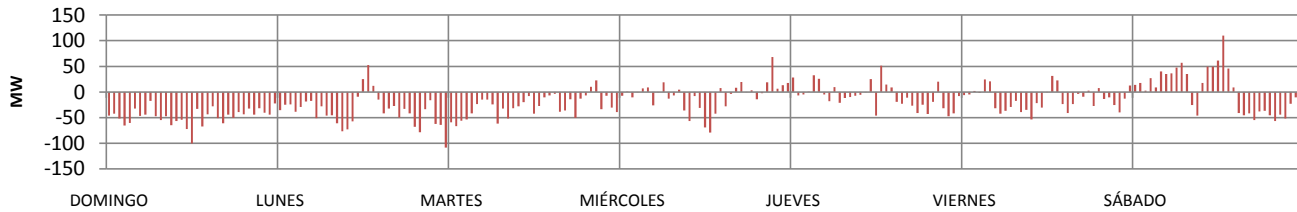
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



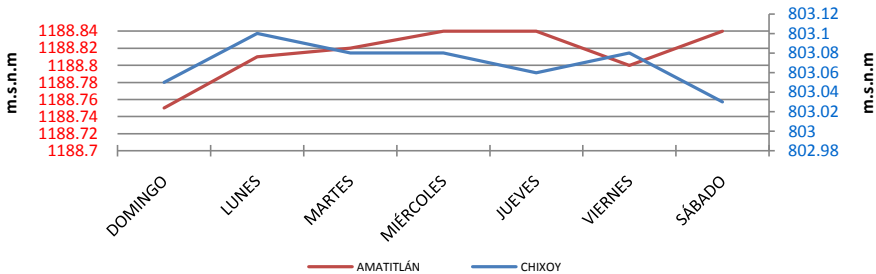
CHIXOY	26%
ARIZONA	20%
INTERCONEXIÓN MEXICO	16%
JURUN MARINALA	10%
GENOR	9%
POLIWATT	8%
SAN JOSÉ	3%
ELECTROGENERACIÓN	2%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	1%
TEXTILES DEL LAGO 2	1%
PUERTO QUETZAL	1%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	9.46%	109.81	sábado	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.02%	-0.17	viernes	17.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1424.13	jueves	18.45
MÁXIMO REAL		1414.97	jueves	18.30

### 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

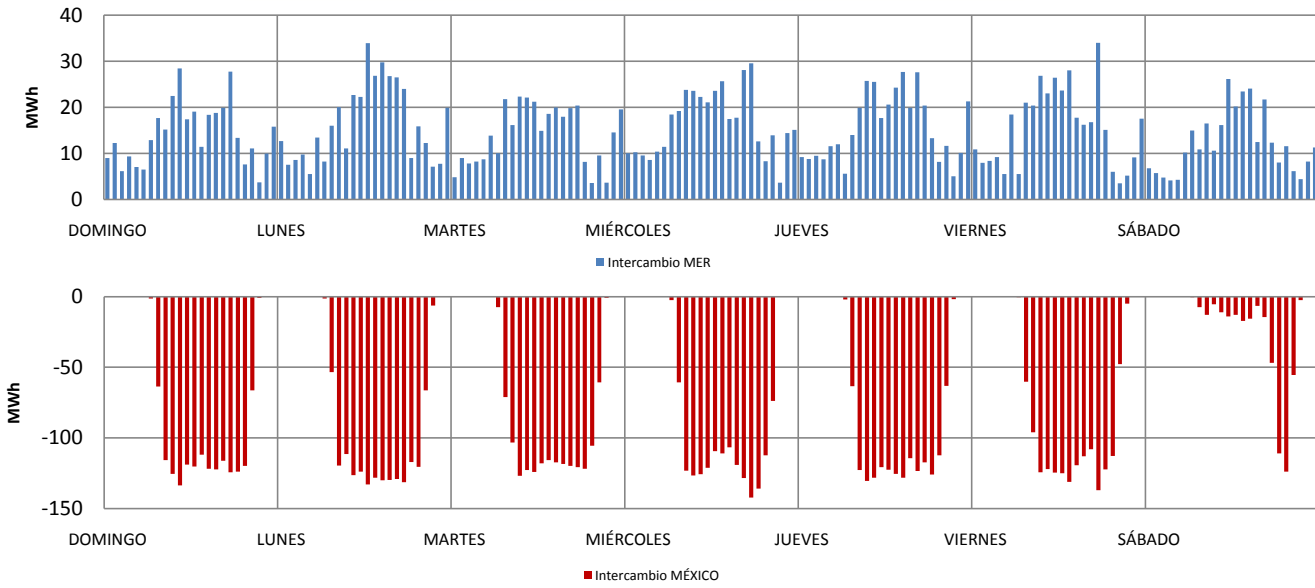
### COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	93.71	▼ -1.03
NY Cargo	95.94	▼ -0.68
WTI	78.95	▼ -2.63

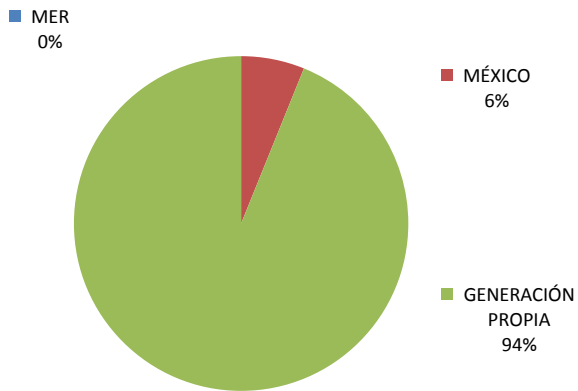
Cota Actual		
CHIXOY	803.03	▼ -0.02
AMATITLÁN	1188.84	▲ 0.09

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

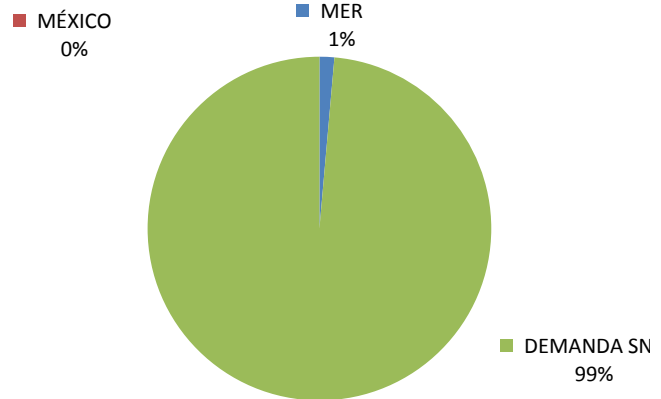


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,525.58	34	viernes	18	3.52	viernes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,970.25	-142.08	miércoles	18	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	167.59 \$/MWh	1,414.97 MW	1,424.13 MW	34.00 MWh	(142.08)MWh
MIN	3.28 \$/MWh	582.76 MW	606.90 MW	3.52 MWh	0.00 MWh
PROM	92.58 \$/MWh	966.25 MW	1,067.49 MW	2,525.58 MWh *	(9,970.25) 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:

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

\* Intercambio Neto

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