



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

Semana comprendida del 16 al 22 de octubre del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

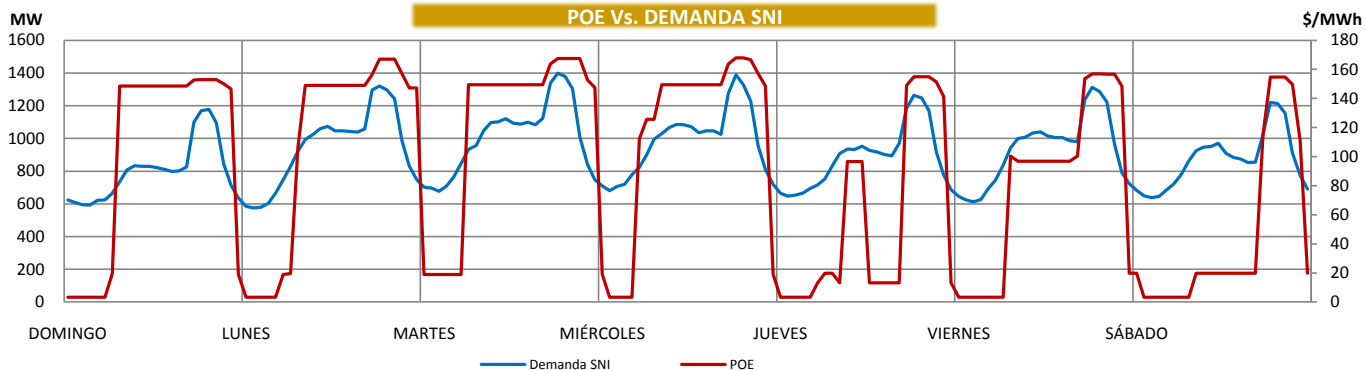
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.3	lunes	1.00
DEMANDA	575.72	lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	168	miércoles	19.00
DEMANDA	1399.19	martes	18.45

	PROM	
SPOT	89.71	▼ -4.09
DEMANDA	915.53	▼ -43.74

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

**POE Vs. DEMANDA SNI**



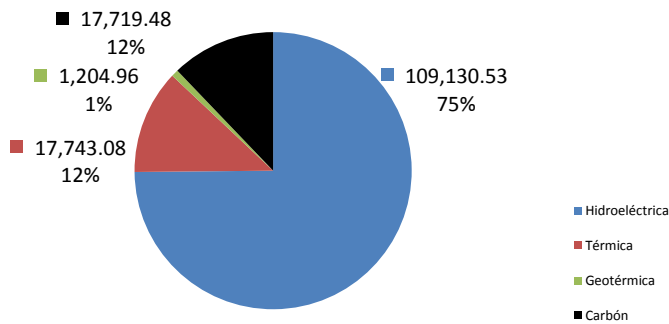
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

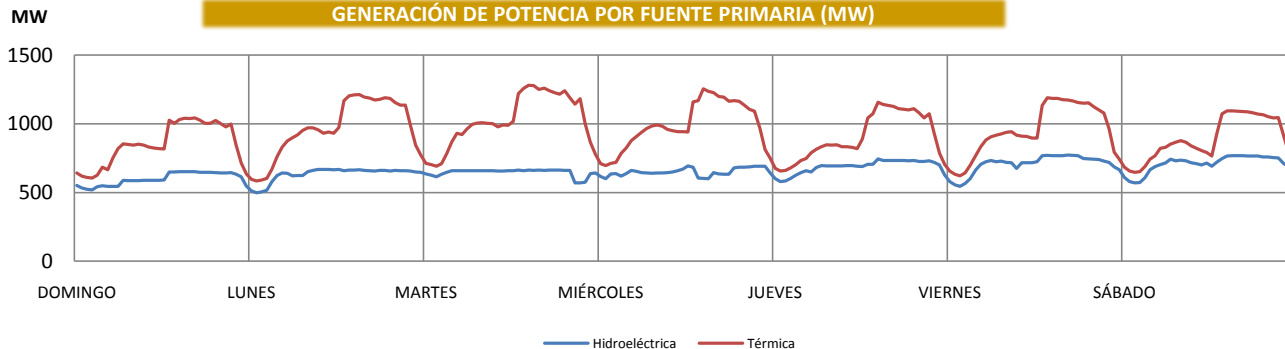
	Hidro	Geo	Termo
Min	69%	11%	10%
Max	82%	37%	23%

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

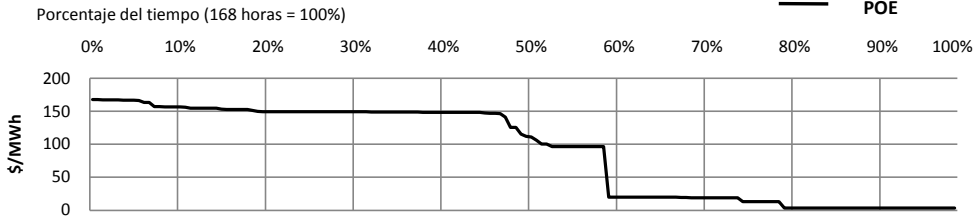
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



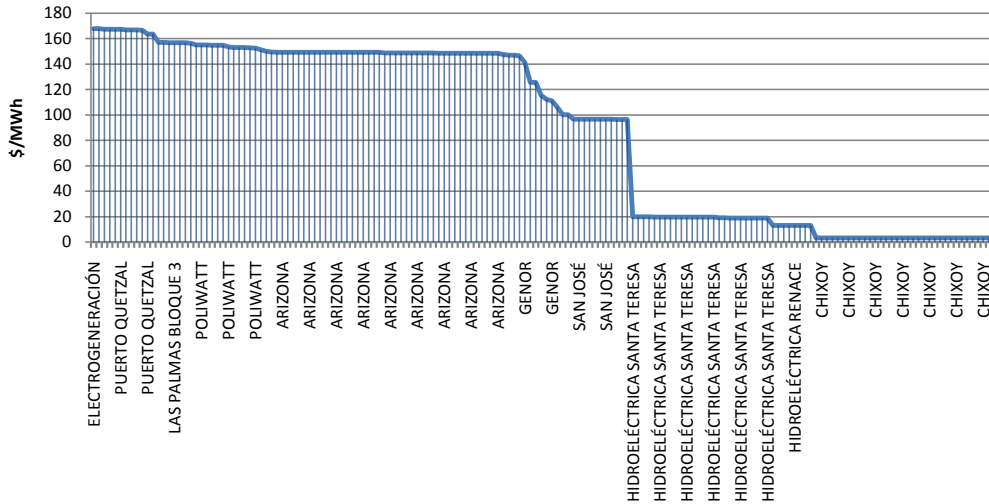
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
150.01	168.00	20%
100.01	150.00	33%
3.30	100.00	47%

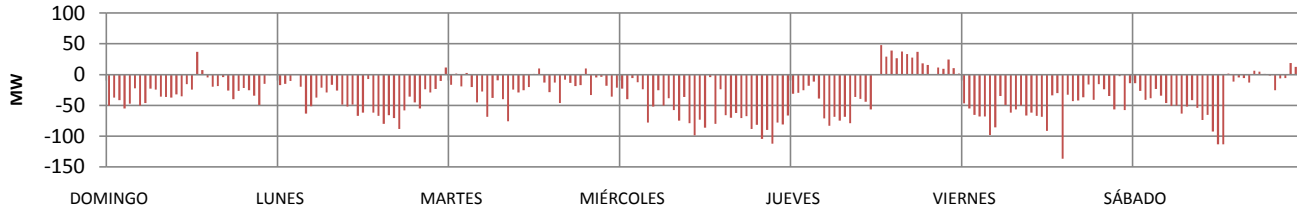
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



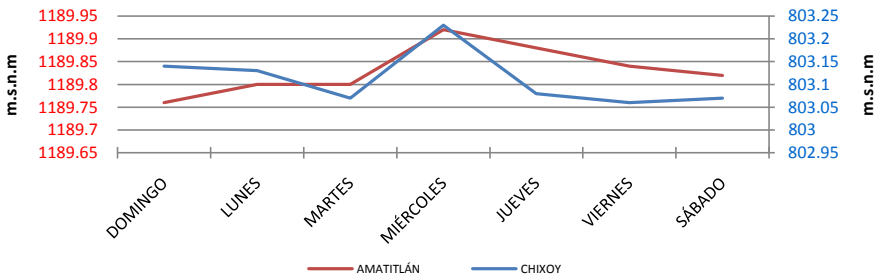
ARIZONA	29%
CHIXOY	20%
HIDROELÉCTRICA SANTA TERESA	15%
POLIWATT	8%
SAN JOSÉ	7%
PUERTO QUETZAL	6%
HIDROELÉCTRICA RENACE	5%
GENOR	4%
ELECTROGENERACIÓN	2%
LA LIBERTAD	1%
LAS PALMAS BLOQUE 3	1%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-11.34%	-136.95	viernes	18.30
DIFERENCIA MÍNIMA	0.05%	0.30	domingo	24.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1416.20	martes	18.30
MÁXIMO REAL		1399.19	martes	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

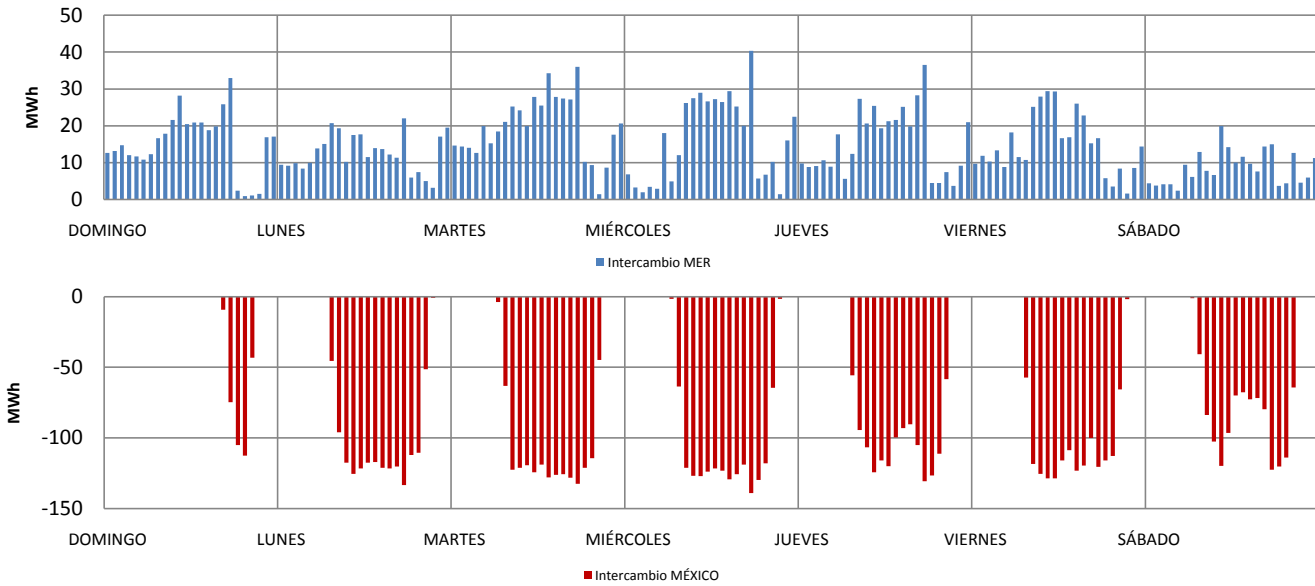
### COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal		
US Gulf	101.69	▲	3.16
NY Cargo	100.47	▼	-0.61
WTI	86.74	▲	1.94

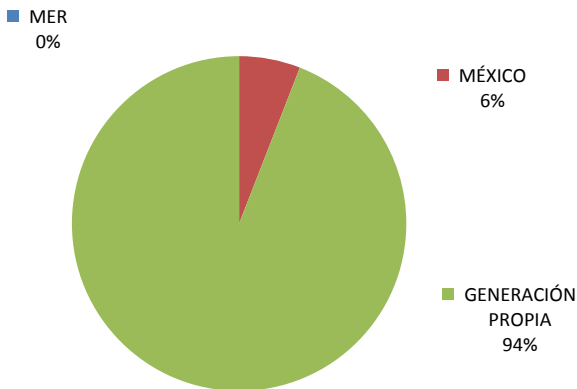
	Cota Actual		
CHIXOY	803.07	▼	-0.07
AMATITLÁN	1189.82	▲	0.06

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

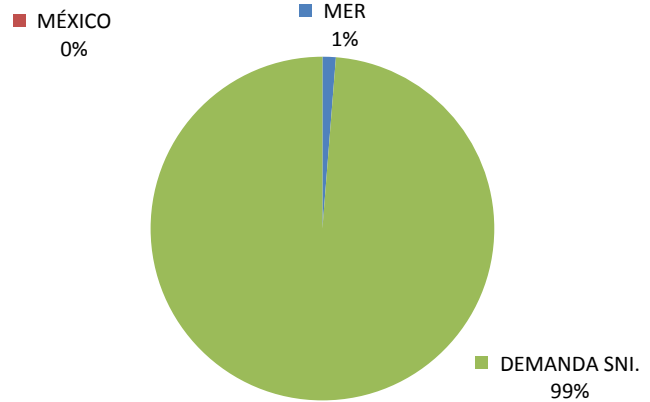


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,491.90	40.36	miércoles	18	0.93	domingo	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,284.31	-138.9	miércoles	18	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	168.00 \$/MWh	1,399.19 MW	1,416.20 MW	40.36 MWh	(138.90)MWh
MIN	3.30 \$/MWh	575.72 MW	590.40 MW	0.93 MWh	0.00 MWh
PROM	89.71 \$/MWh	915.53 MW	1,031.52 MW	2,491.90 MWh *	(9,284.31) 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).