



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

Semana comprendida del 18 al 24 de diciembre del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

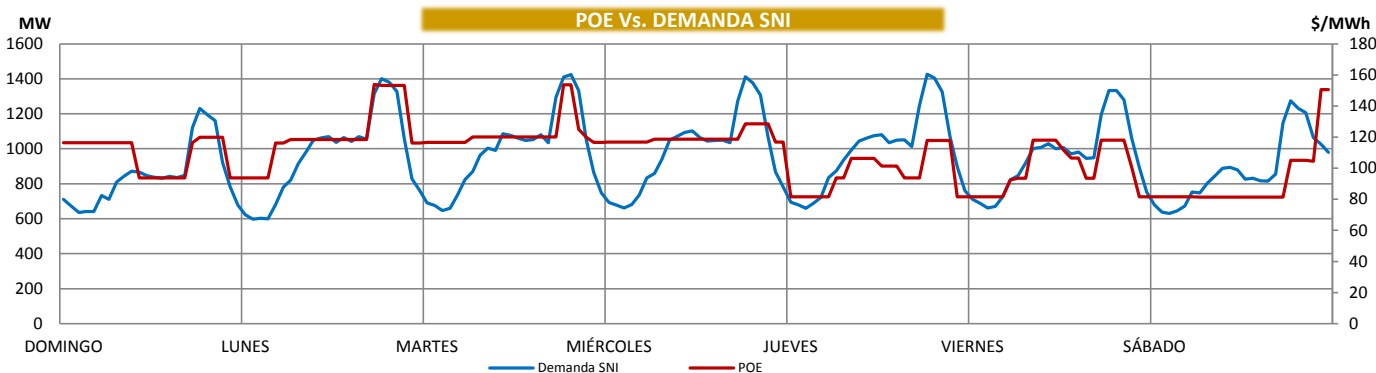
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	81.46	sábado	7.00
DEMANDA	597.87	lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	153.78	lunes	18.00
DEMANDA	1426.43	jueves	18.30

	PROM	
SPOT	108.52	▼ -5.50
DEMANDA	942.21	▼ -32.41

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.55**



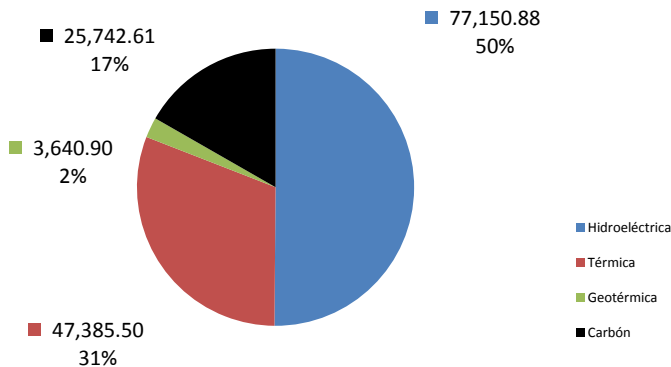
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

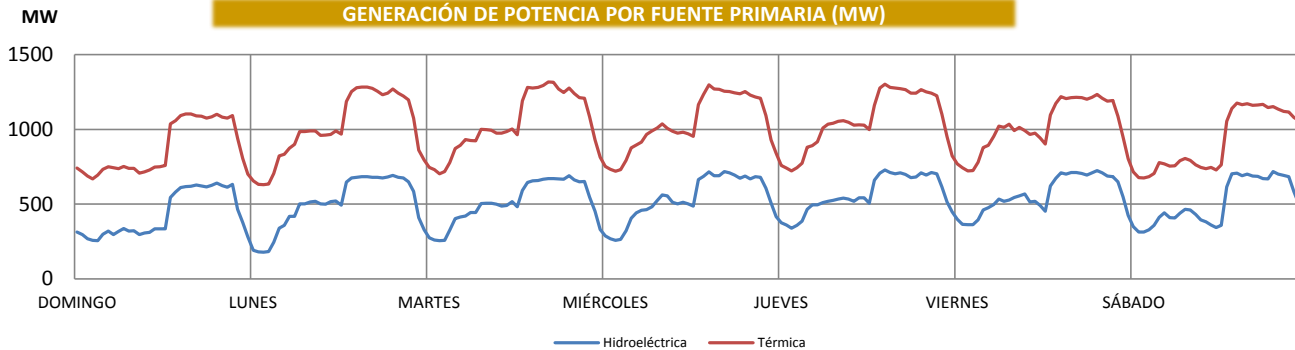
	Hidro	Geo	Termo
Min	43%	56%	27%
Max	61%	59%	35%

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

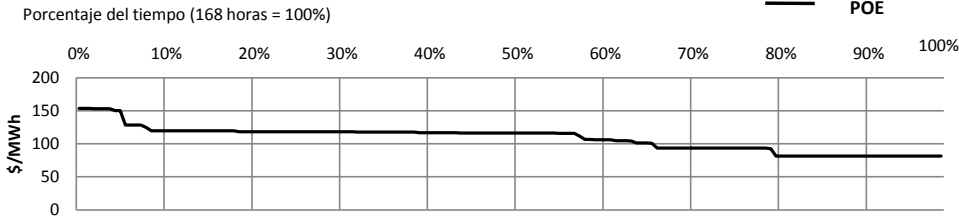
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



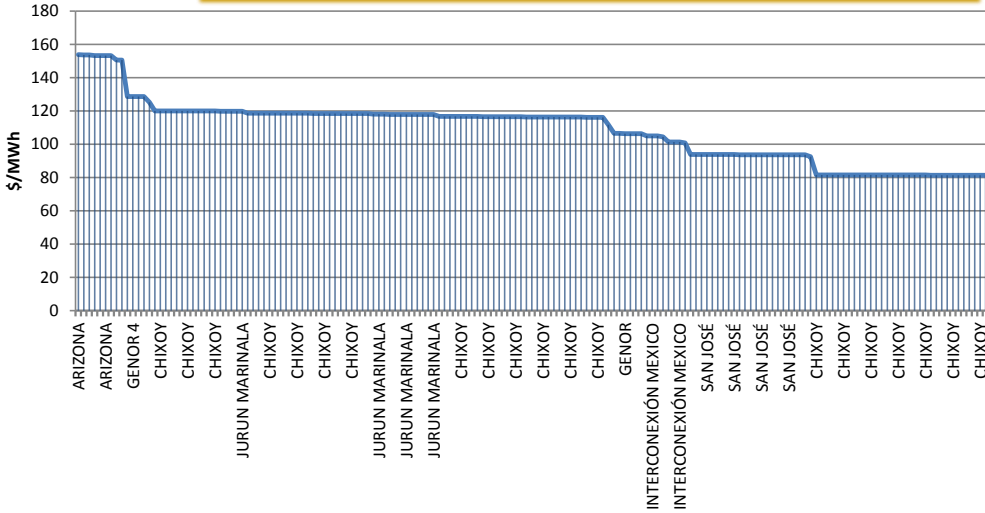
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
125.01	154.00	8%
115.01	125.00	49%
81.46	115.00	42%

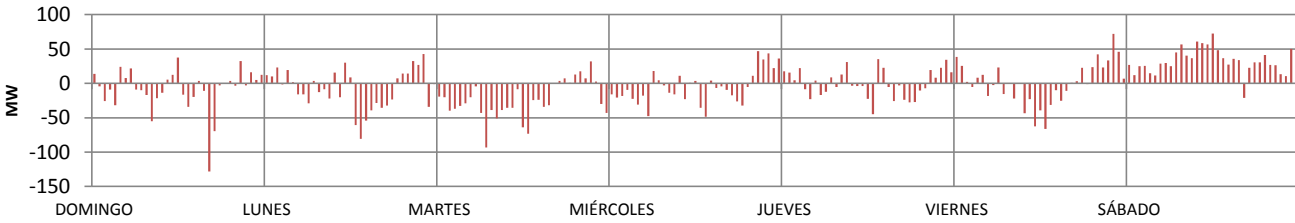
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



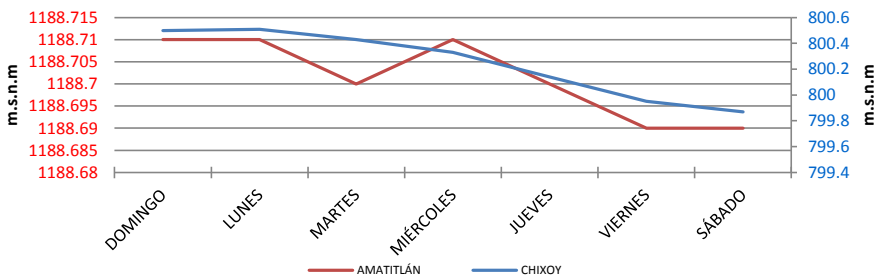
CHIXOY	59%
SAN JOSÉ	14%
JURUN MARINALA	10%
ARIZONA	5%
INTERCONEXIÓN MEXICO	5%
GENOR	4%
GENOR 4	3%
LA LIBERTAD	1%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-11.78%	-128.18	domingo	19.15
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.02%	0.21	viernes	11.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>		1445.10	lunes	18.30
<b>MÁXIMO REAL</b>		1426.43	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

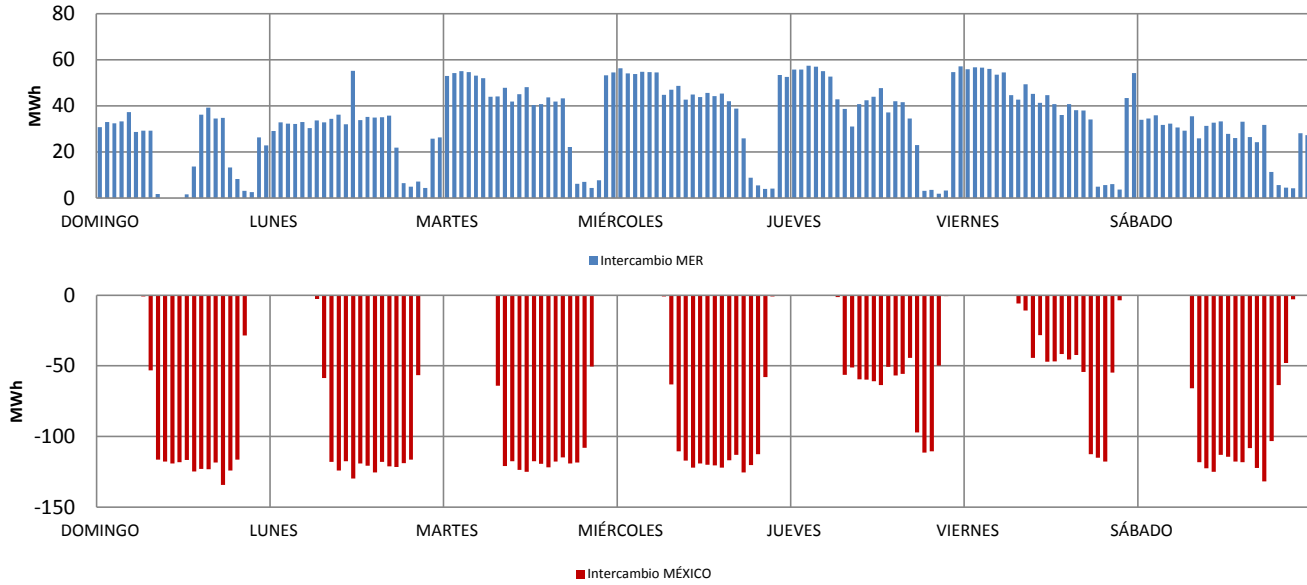
### COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	95.12	▲ 1.45
NY Cargo	98.17	▲ 0.39
WTI	97.80	▲ 0.57

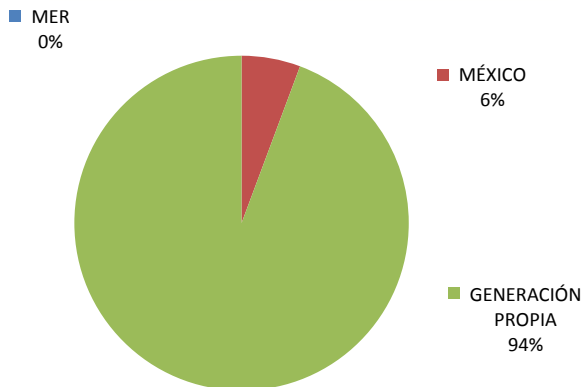
	Cota Actual	
CHIXOY	799.87	▼ -0.63
AMATITLÁN	1188.69	▼ -0.02

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

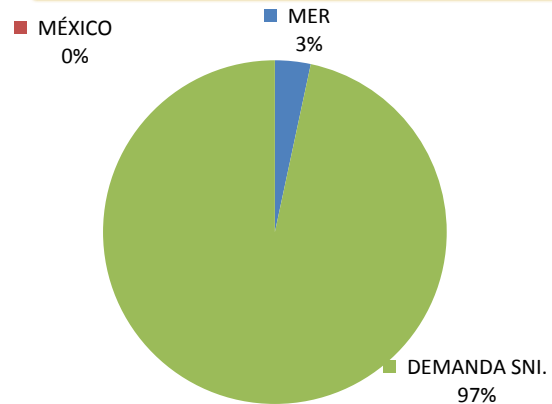


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	5,617.92	57.45	jueves	3	0	domingo	10
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,357.67	-134.15	domingo	18	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	153.78 \$/MWh	1,426.43 MW	1,445.10 MW	57.45 MWh	(134.15)MWh
MIN	81.46 \$/MWh	597.87 MW	580.20 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	108.52 \$/MWh	942.21 MW	1,038.53 MW	5,617.92 MWh *	(9,357.67) 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).