



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

Abril 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

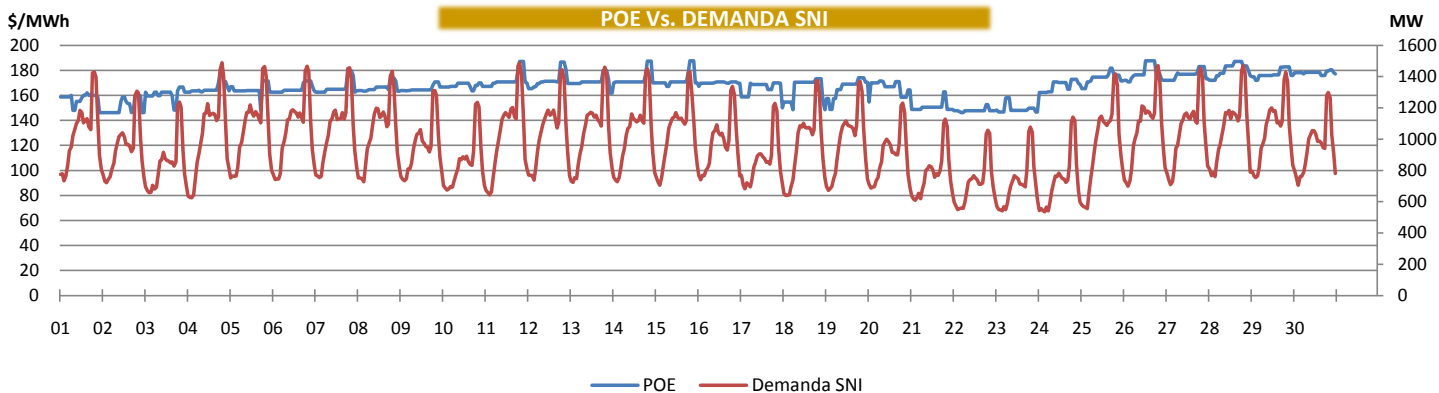
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	146.09	22	5.00
DEMANDA	534.46	24	4.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	187.68	26	13.00
DEMANDA	1,488.80	04	19.30

	PROM	
SPOT	166.78	▲ 16.75
DEMANDA	962.66	▼ -18.24

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.53**



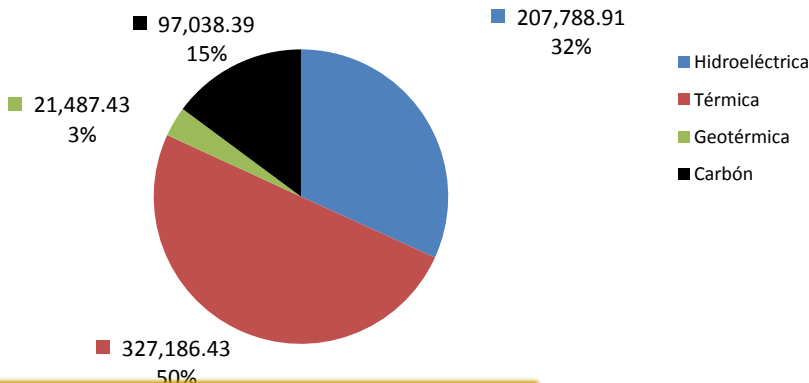
Nota:

**FACTOR DE PLANTA**

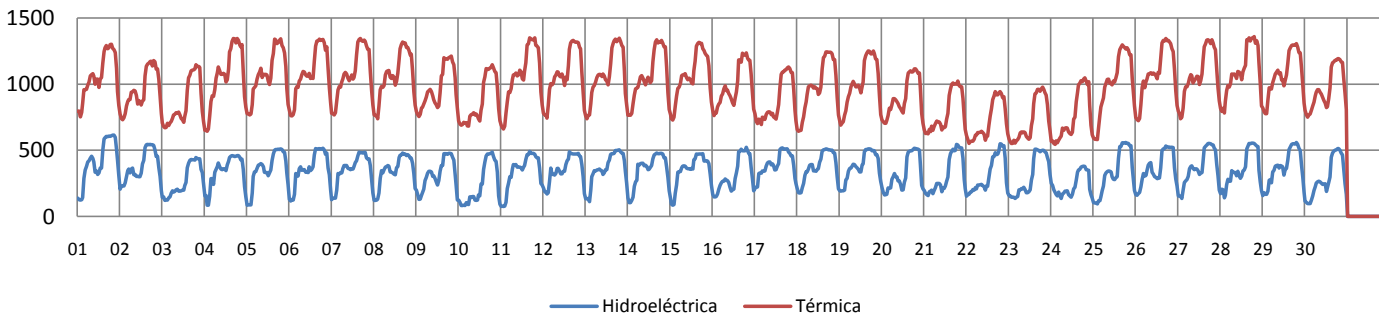
	Hidro	Geo	Termo
Min	21%	76%	27%
Max	44%	81%	51%

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

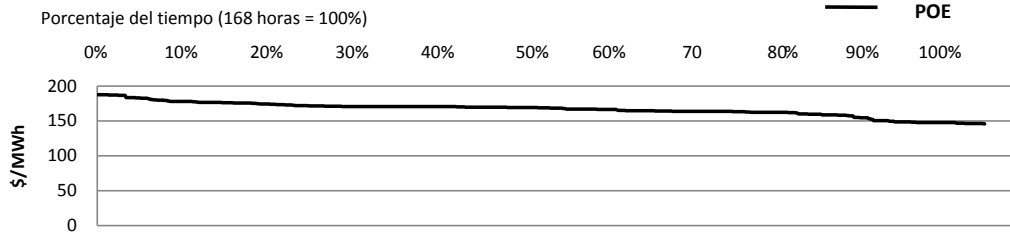
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



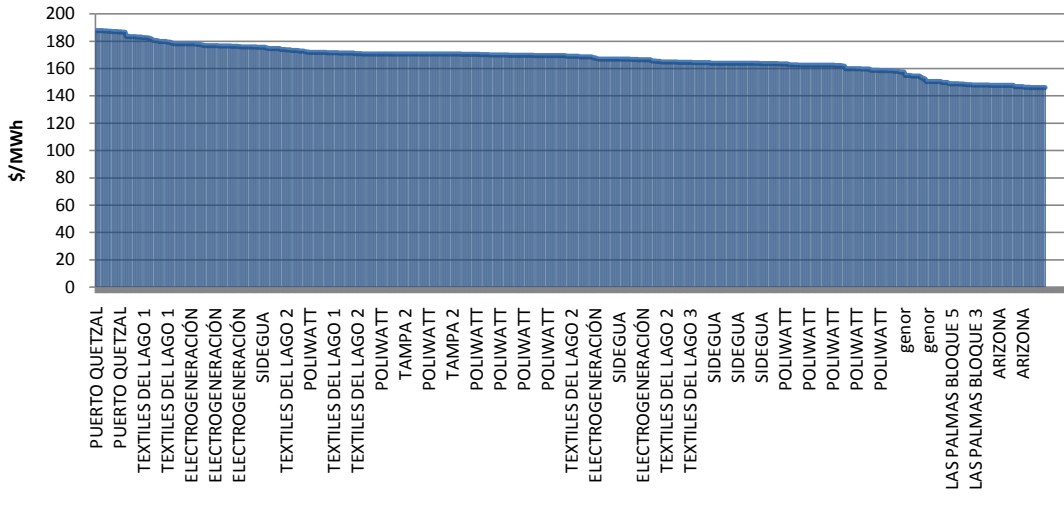
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
135	120	11
119	100	40
99	0.81	49

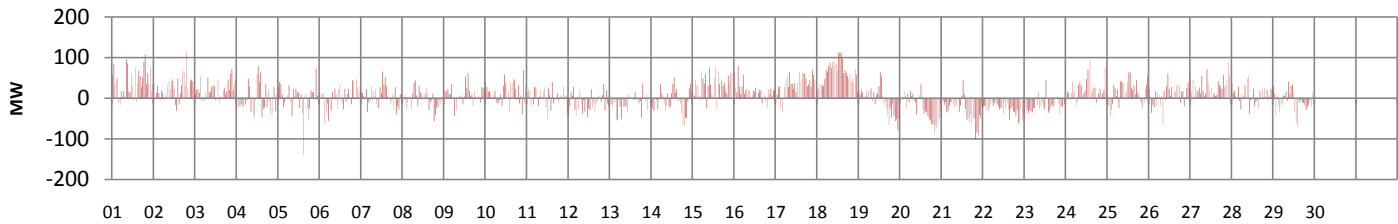
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



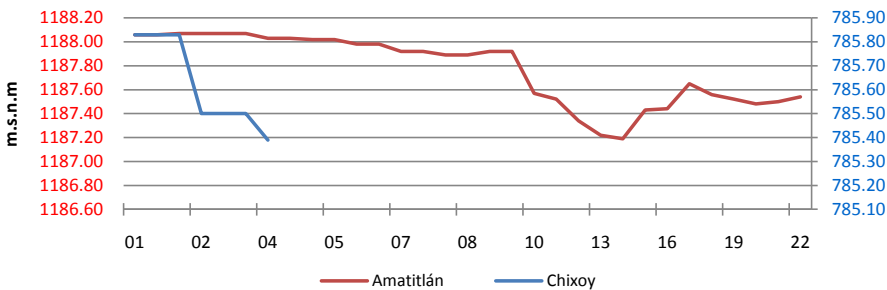
POLIWATT	29%
SIDEGUA	13%
TEXTILES DEL LAGO 2	9%
ELECTROGENERACIÓN	8%
ARIZONA	7%
TEXTILES DEL LAGO 3	5%
TEXTILES DEL LAGO 1	5%
TAMPA 2	4%
genor	4%
genor	4%
PUERTO QUETZAL	4%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	4%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-10.83%	-139.71	05	18.45
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.00999	10	10.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,471.49	04	19.15
MÁXIMO REAL		1,488.80	04	19.30

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

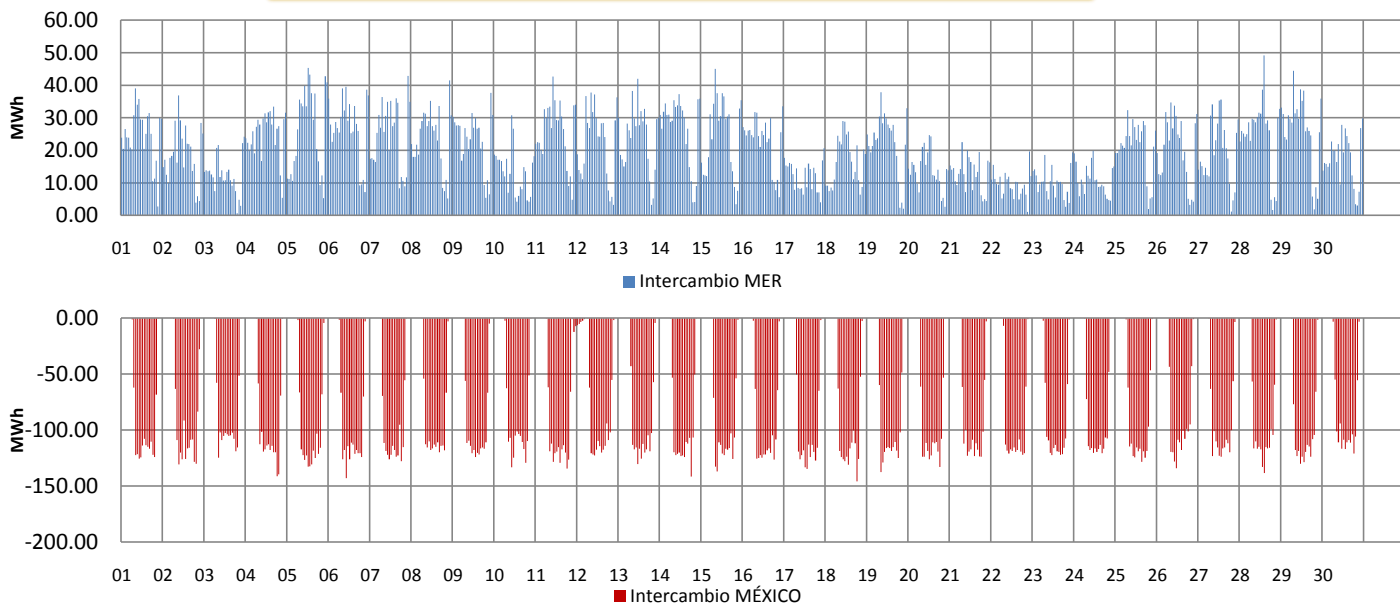


Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

### COMBUSTIBLES

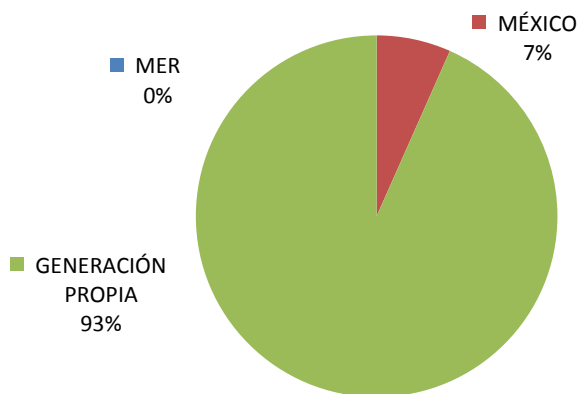
	Promedio Mensual	
US Gulf	101.39	▲ 3.70
NY Cargo	106.78	▲ 4.73
WTI	109.85	▲ 4.86
	Cota Actual	
CHIXOY	780.14	▼ -5.69
AMATITLÁN	1187.44	▼ -0.62

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

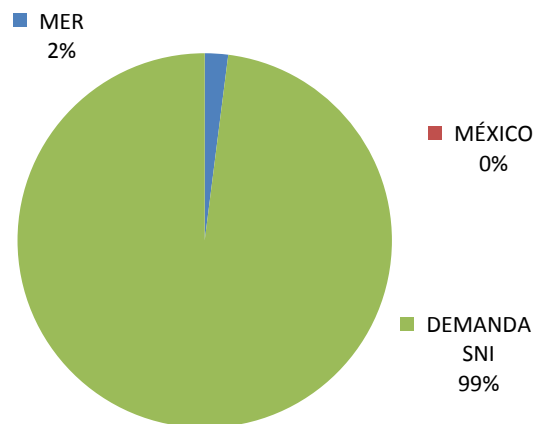


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	14,461.15	49.12	28	15.00	0.69	03	20.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-45,800.54	-145.86	18	19.00	0	02	0

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	187.68 \$/MWh	1,488.80 MW	1,471.49 MW	49.12 MWh	( 145.86)MWh
MIN	146.09 \$/MWh	534.46 MW	551.57 MW	0.69 MWh	0.00 MWh
PROM	166.78 \$/MWh	962.66 MW	1,036.41 MW	14,461.15 MWh *	( 45,800.54) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja ▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)

\* Intercambio Neto

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>

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