

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

Semana comprendida del 23 al 29 de mayo del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

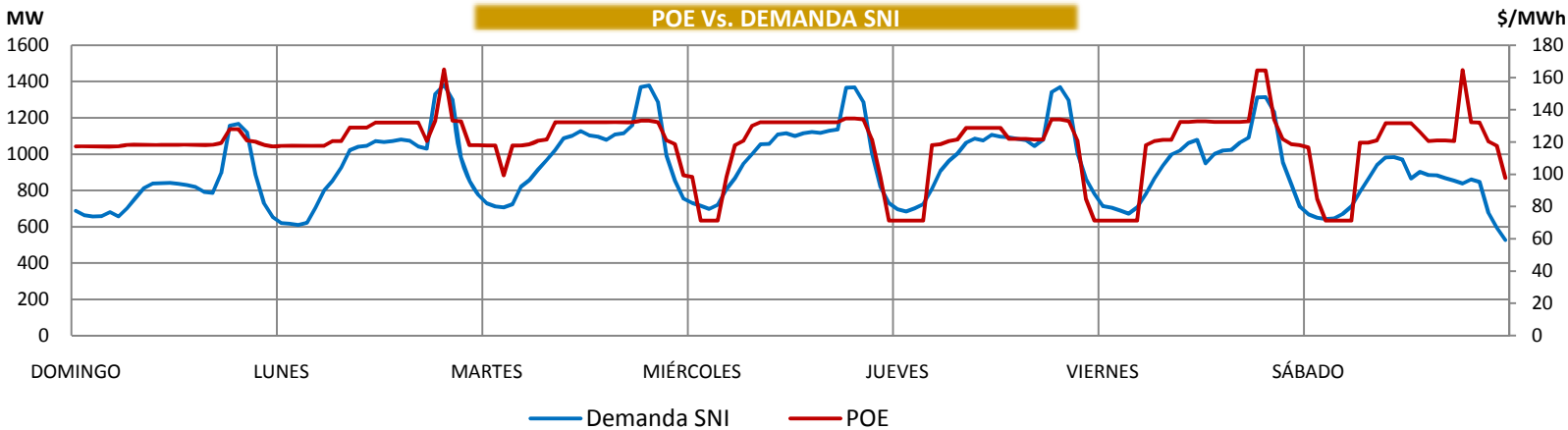
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	71.21	sábado	3.00
DEMANDA	526.06	sábado	24.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	164.94	lunes	20.00
DEMANDA	1382.11	lunes	19.30

	PROM	
SPOT	118.89	▼ -7.25
DEMANDA	930.74	▼ -29.71

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

**0.67**



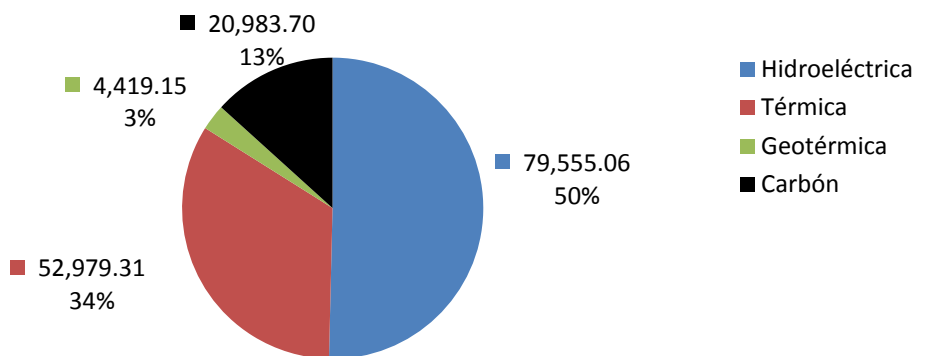
**Nota:** El jueves 27 hace erupción el volcán Pacaya, se abre manualmente interruptor 138 KV Palin - Ortitlan 2, el viernes 28 desenergizada la S/E La Laguna por el mismo motivo. El sábado 29 ingresa la tormenta tropical Agatha, indisponibilidad de hidroeléctricas: Los Esclavos, Las Vacas, El Salto y El Recreo.

**FACTOR DE PLANTA**

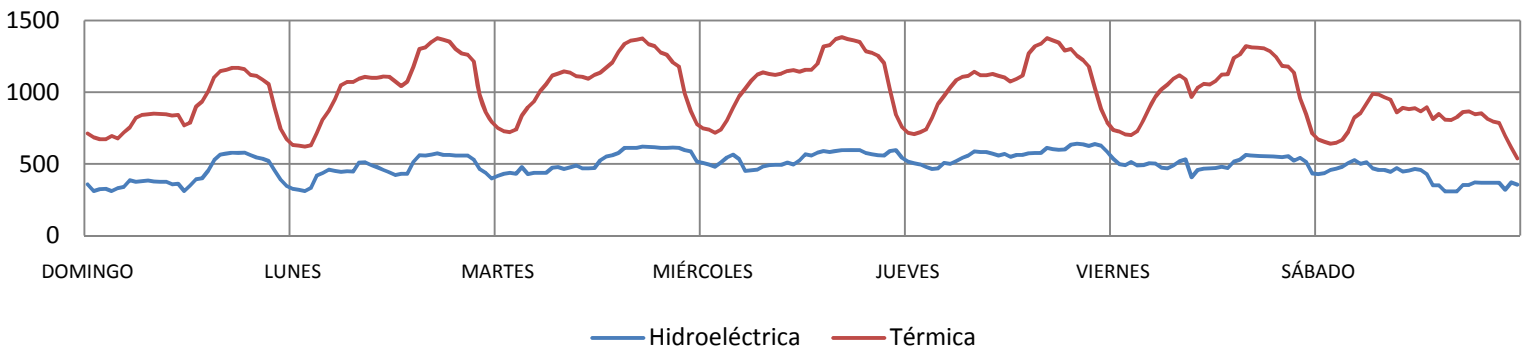
	Hidro	Geo	Termo
Min	55%	36%	26%
Max	79%	87%	36%

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)**

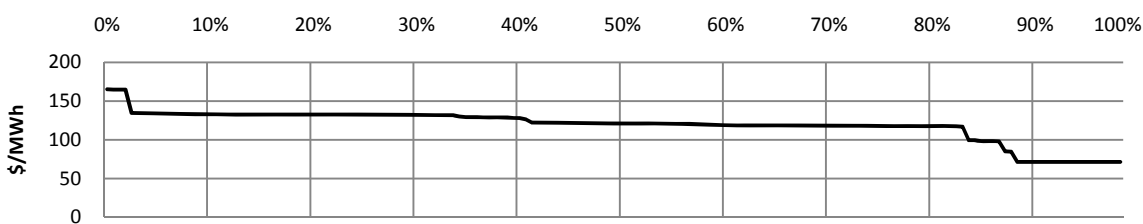


**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)**



### CURVA DE DURACIÓN DEL POE

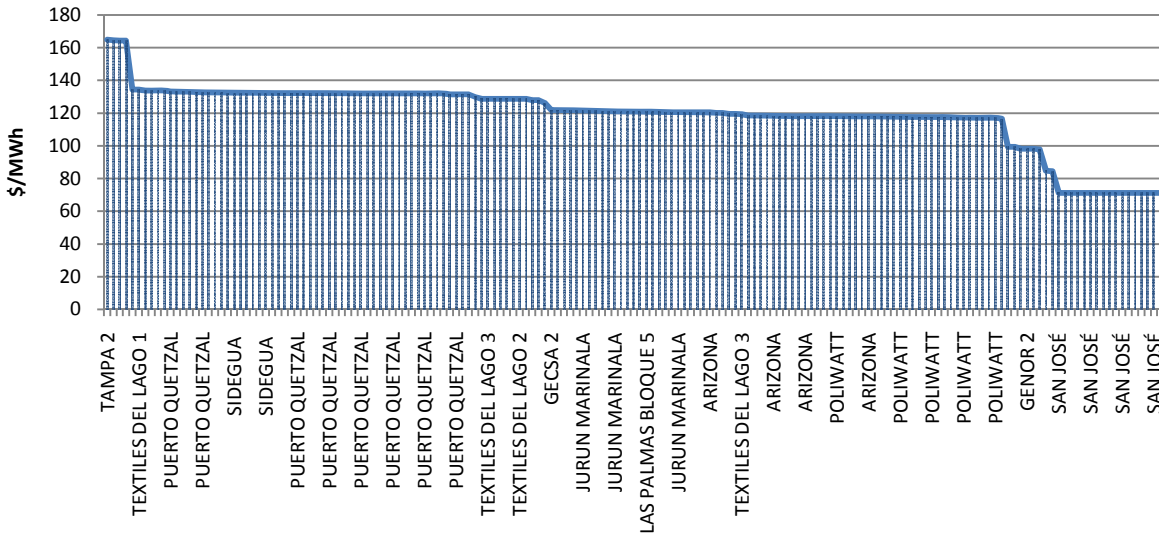
Porcentaje del tiempo (168 horas = 100%)



De	A	%
131	164	34
120	129	24
71	119	42

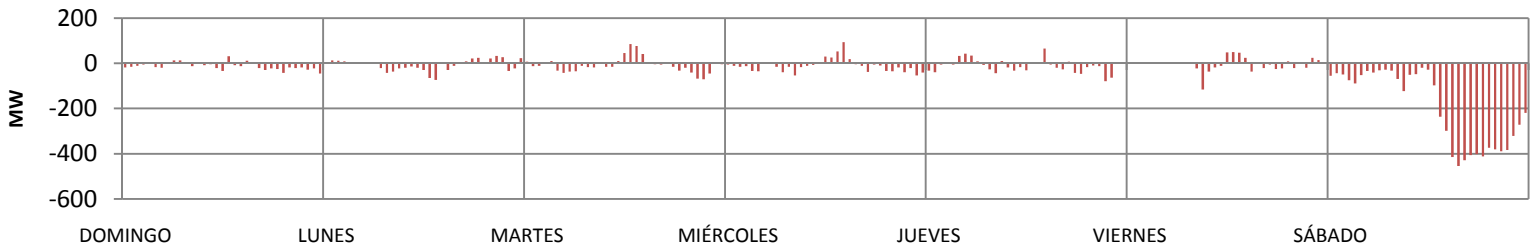
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



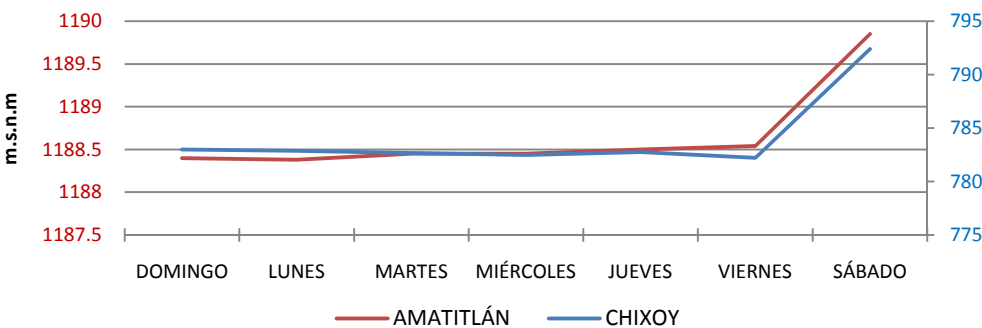
PUERTO QUETZAL	24%
POLIWATT	18%
ARIZONA	13%
SAN JOSÉ	11%
SIDEGUA	5%
TEXTILES DEL LAGO 3	5%
JURUN MARINALA	5%
GENOR 2	4%
TEXTILES DEL LAGO 2	3%
TEXTILES DEL LAGO 1	2%
GENOR 1	1%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-57.36%	-454.42	sábado	19.00
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.00%	0.02	viernes	5.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>		1381.8	martes	19.15
<b>MÁXIMO REAL</b>		1382.11	lunes	19.30

### COTAS CHIXOY - AMATILÁN



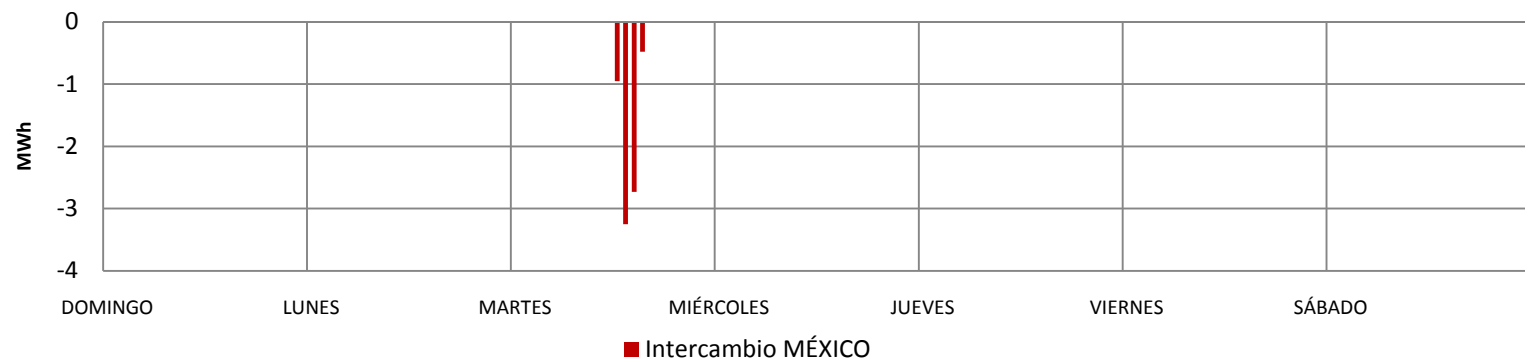
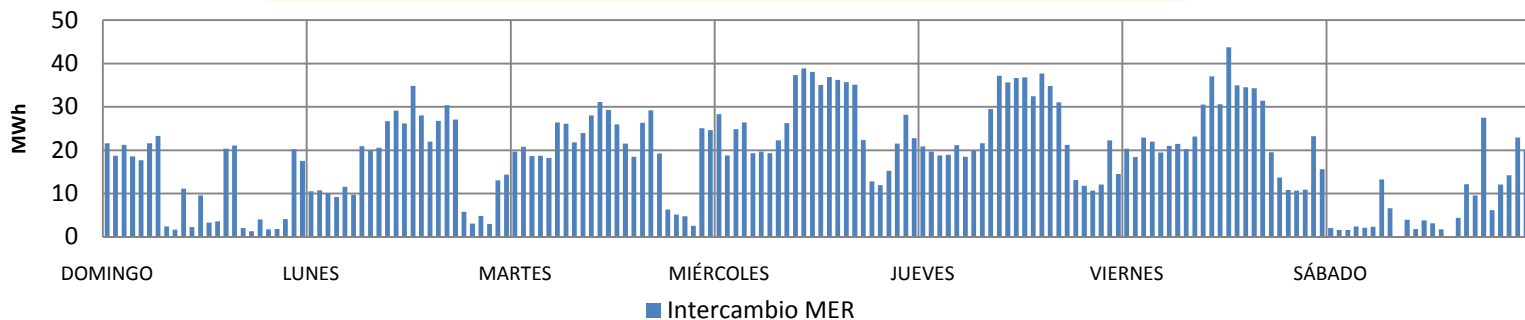
— AMATILÁN — CHIXOY

### COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal		
US Gulf	62.728	▼	-1.01
NY Cargo	64.58	▼	-1.17
WTI	71.798	▲	1.76
<b>Cota Actual</b>			
CHIXOY	792.42	▲	9.41
AMATILÁN	1189.85	▲	1.45

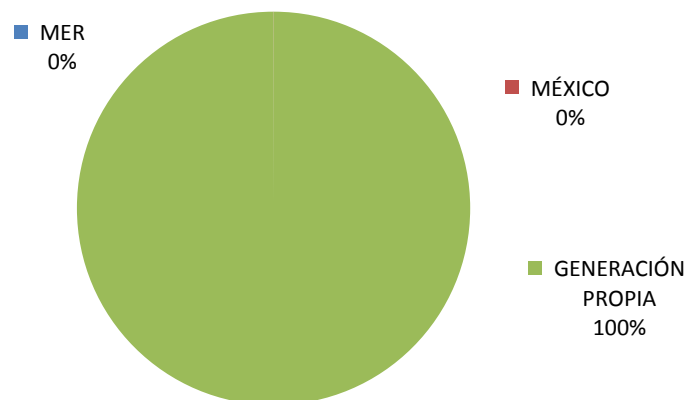
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

## EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

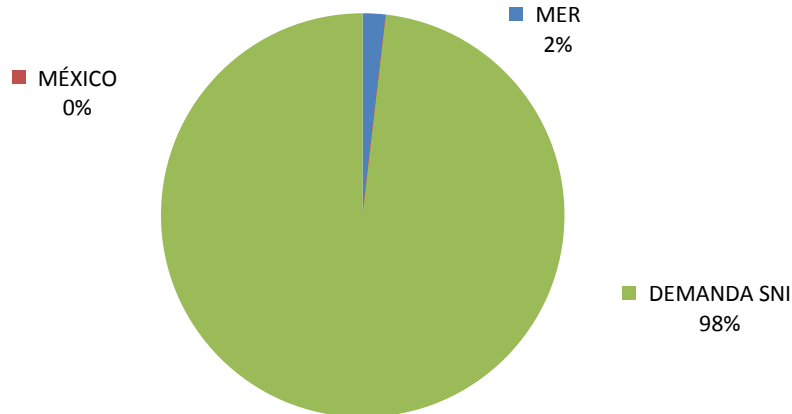


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,139.27	43.73	viernes	13	0.13	sábado	15
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-7.42	-3.25	martes	14	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	164.94 \$/MWh	1,382.11 MW	1,381.80 MW	43.73 MWh	( 3.25)MWh
MIN	71.21 \$/MWh	526.06 MW	597.30 MW	0.13 MWh	0.00 MWh
PROM	118.89 \$/MWh	930.74 MW	1,030.36 MW	3,139.27 MWh *	( 7.42) 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.gov.gt/xhtml/informacion/monitoreo-mercado.html>

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