



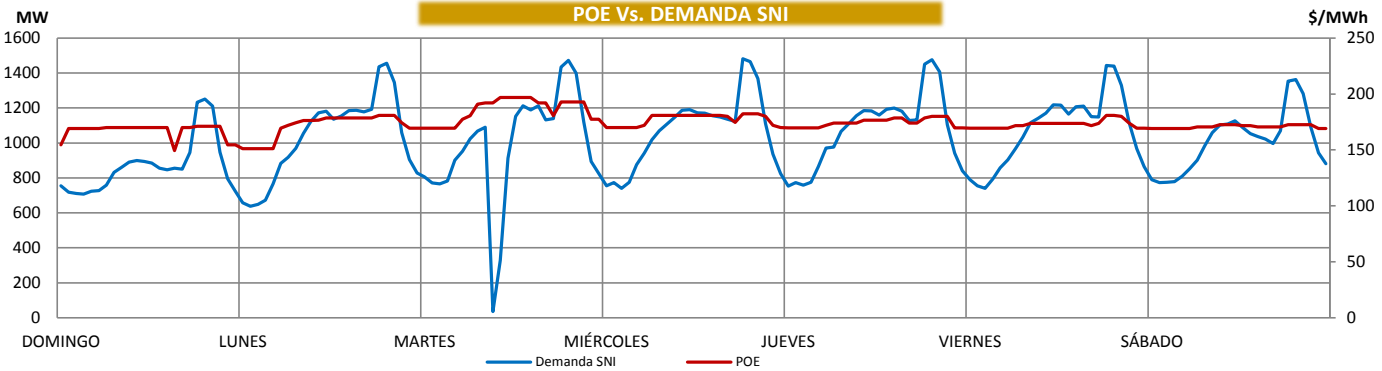
**DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA**  
Semana comprendida del 25 al 31 de marzo del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	149.54	domingo	16.00	SPOT	196.89	martes	11.00	SPOT	174.20	▲ 4.00
DEMANDA	36.34	martes	10.00	DEMANDA	1482.06	miércoles	19.00	DEMANDA	1015.96	▲ -8.64

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.48**



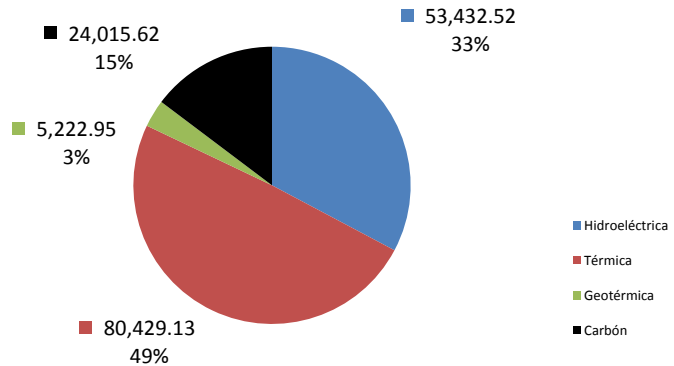
**Nota:** disparo general del S.N.I el día Martes 27 a las 9:14hrs.

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

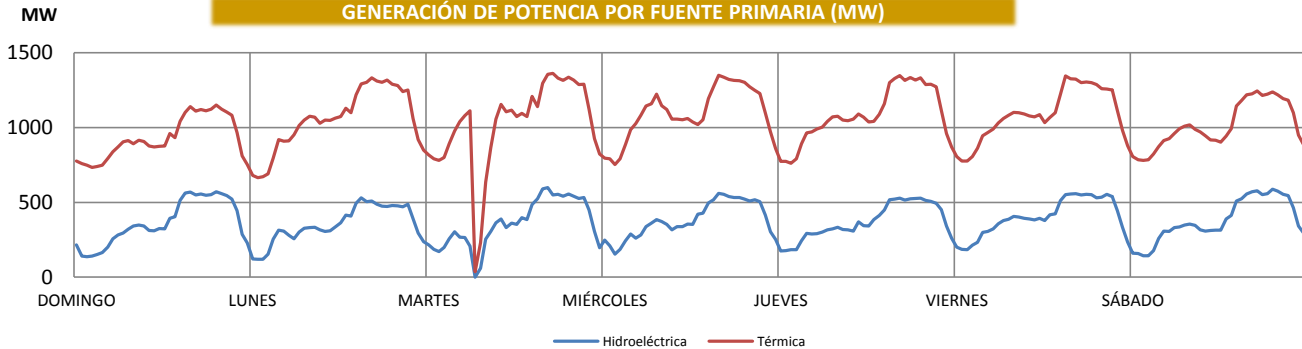
	Hidro	Geo	Termo
Min	35%	70%	39%
Max	42%	86%	48%

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)**

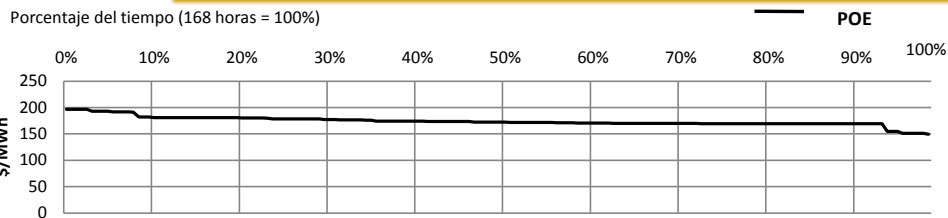


**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)**



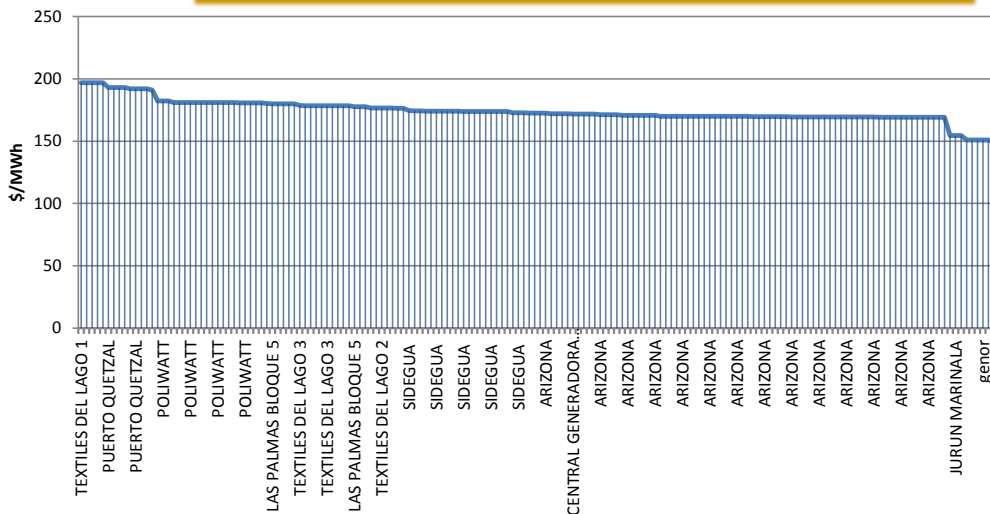
**Nota:** disparo general del S.N.I el día Martes 27 a las 9:14hrs.

### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



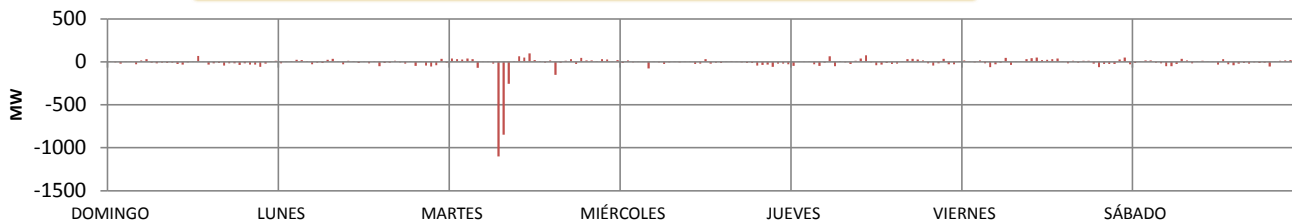
De	A	%
176.01	197.00	36%
170.01	176.00	34%
149.00	170.00	30%

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



ARIZONA	43%
SIDEGUA	15%
POLIWATT	11%
TEXTILES DEL LAGO 3	7%
LAS PALMAS BLOQUE 5	5%
PUERTO QUETZAL	5%
<b>GENOR</b>	<b>4%</b>
TEXTILES DEL LAGO 1	3%
TEXTILES DEL LAGO 2	3%
CENTRAL GENERADORA	2%
PROGRESO BUNKER	2%
JURUN MARINALA	2%

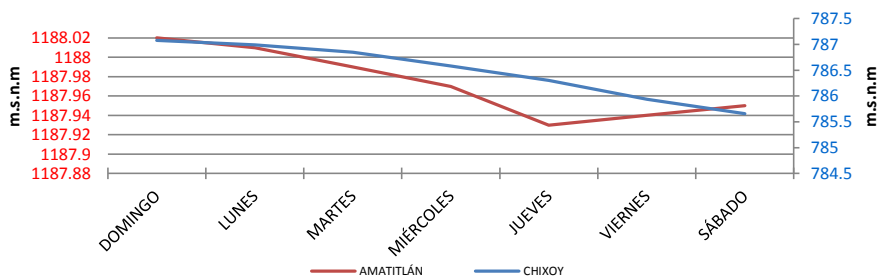
### DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



DIFERENCIA MÁXIMA  
DIFERENCIA MÍNIMA  
MÁXIMO PROGRAMADO  
MÁXIMO REAL

%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
-3033.19%	-1102.26	martes	10.00
0.00%	-0.03	viernes	11.00
	1471.40	miércoles	19.00
	1482.06	miércoles	19.00

### 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

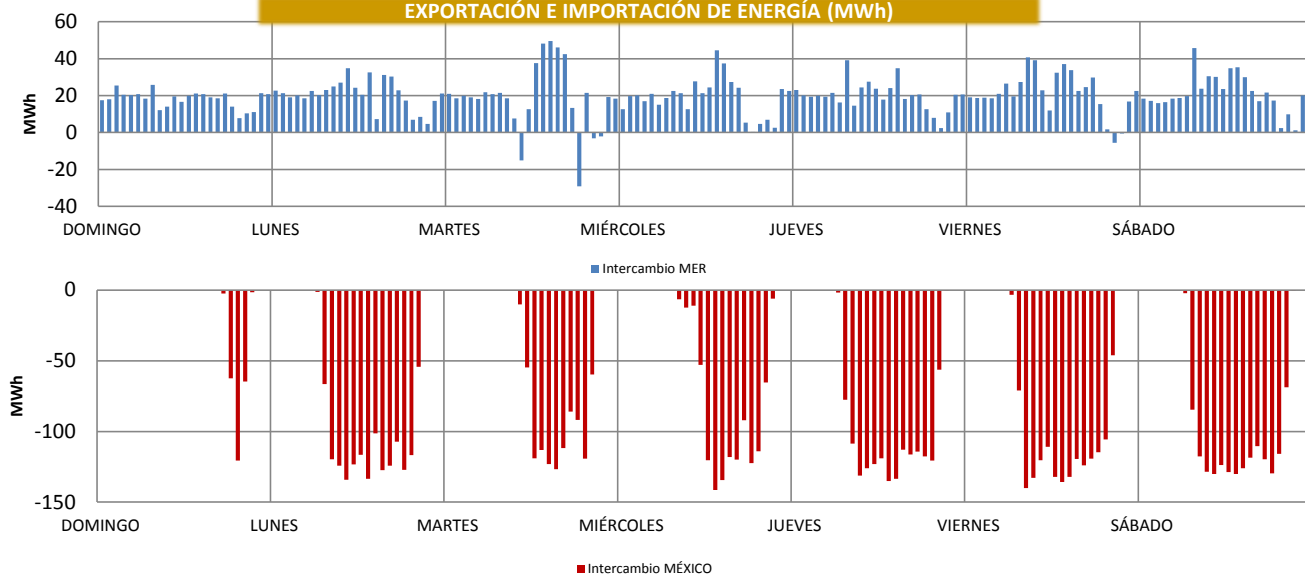
### COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	133.96	▼ -1.36
NY Cargo	119.03	▼ -0.54
WTI	133.96	▼ -1.36

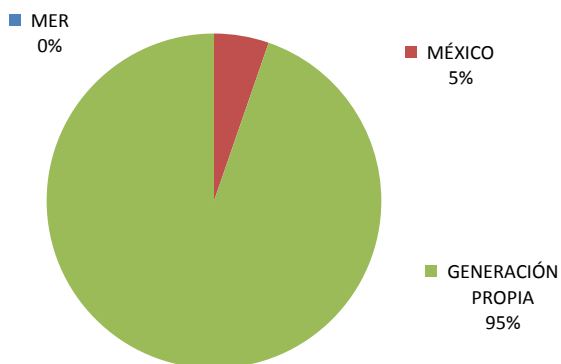
	Cota Actual	
CHIXOY	785.66	▼ -1.42
AMATITLÁN	1187.95	▼ -0.07

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

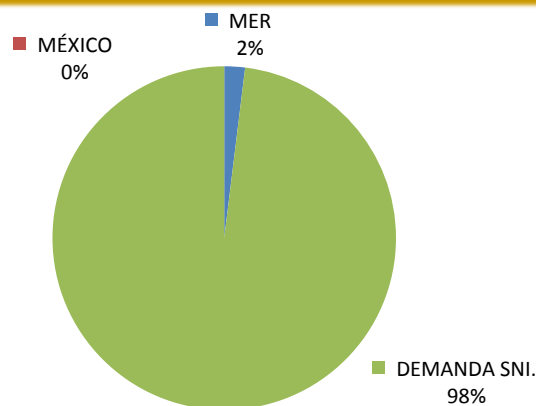


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,330.97	49.55	martes	15	-29.12	martes	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-8,797.70	-141.45	miércoles	14	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	196.89 \$/MWh	1,482.06 MW	1,471.40 MW	49.55 MWh	(141.45)MWh
MIN	149.54 \$/MWh	36.34 MW	636.13 MW	(29.12)MWh	0.00 MWh
PROM	174.20 \$/MWh	1,015.96 MW	1,109.31 MW	3,330.97 MWh *	(8,797.70) 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).