

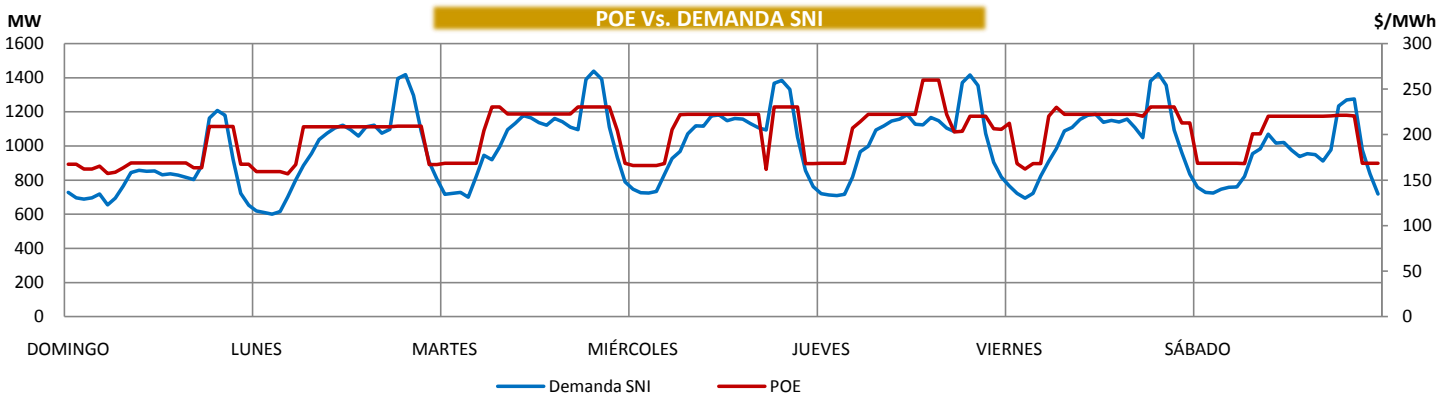
DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
Semana comprendida del 29 de mayo al 04 de junio del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	156.79	lunes	5.00	SPOT	259.82	jueves	14.00	SPOT	200.69	▼ -3.93
DEMANDA	601.16	lunes	3.00	DEMANDA	1438.25	martes	19.15	DEMANDA	987.36	▼ -26.92

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.82**



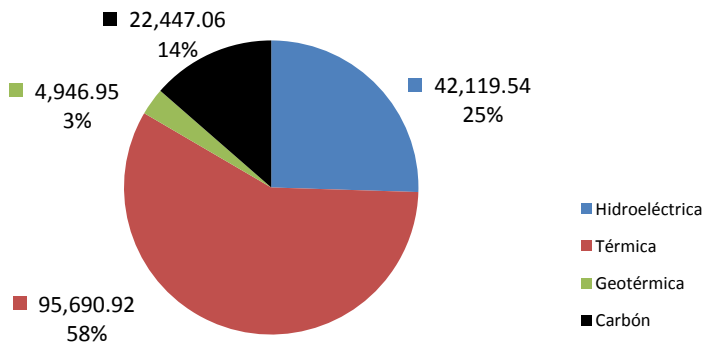
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

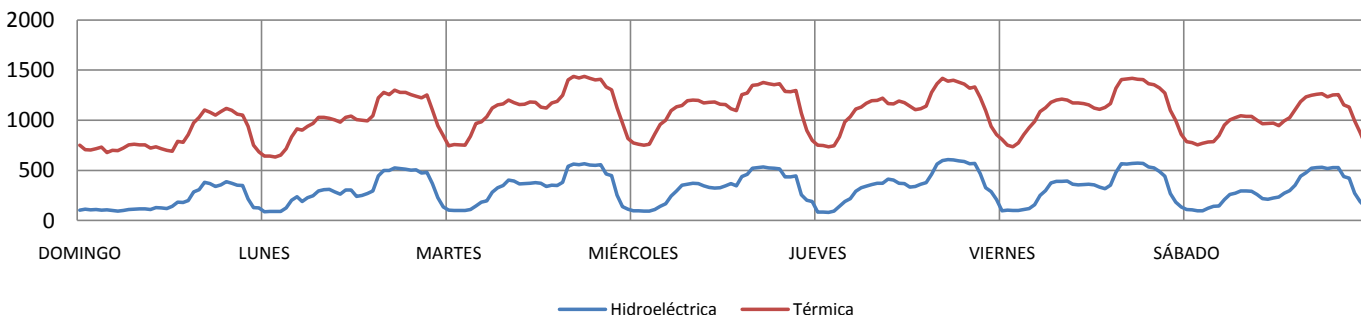
	Hidro	Geo	Termo
Min	18%	77%	44%
Max	38%	79%	56%

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

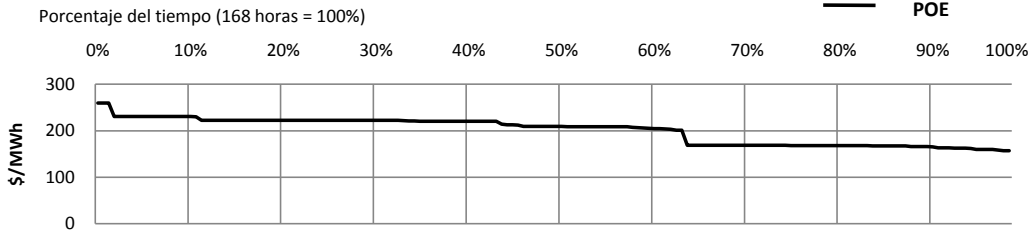
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



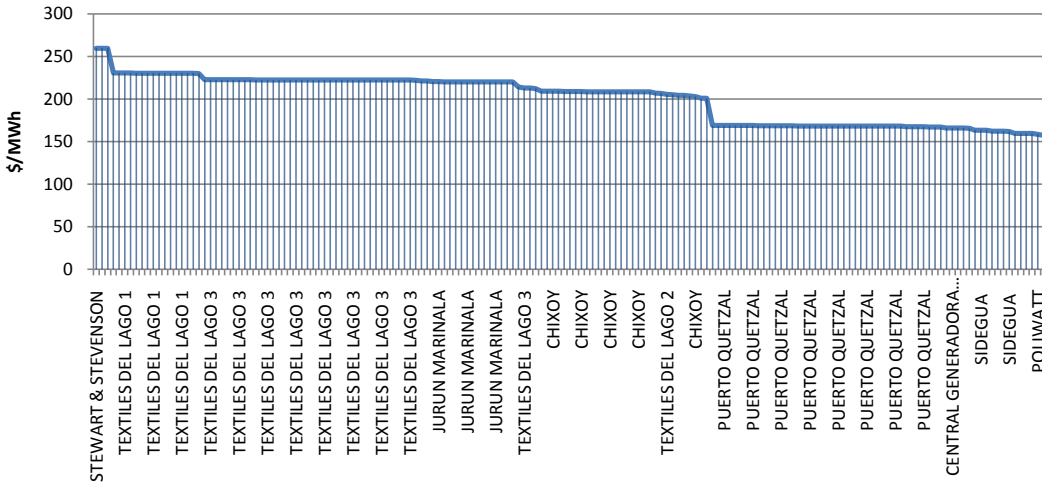
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
220.01	260.00	36
190.10	220.00	20
156.00	190.00	44

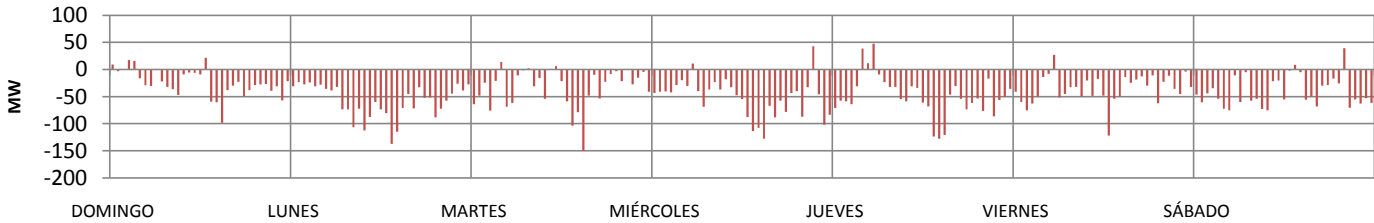
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



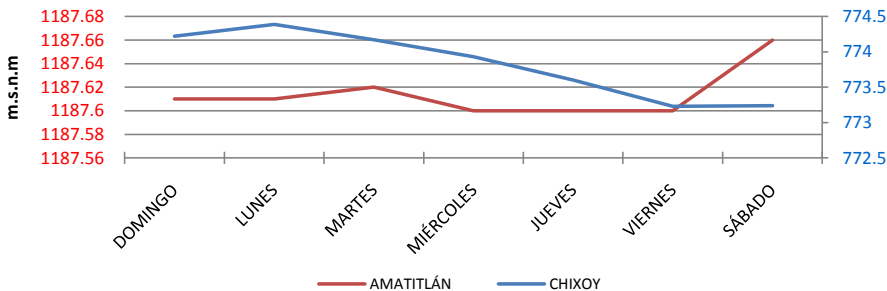
PUERTO QUETZAL	24%
TEXTILES DEL LAGO 3	24%
CHIXOY	14%
TEXTILES DEL LAGO 1	11%
JURUN MARINALA	8%
ELECTROGENERACIÓN	4%
SIDEGUA	4%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	4%
LAS PALMAS BLOQUE 5	2%
STEWART & STEVENSON	2%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-12.01%	-150.51	martes	18.45
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	-0.06	domingo	3.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1457.30	lunes	19.15
MÁXIMO REAL		1438.25	martes	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



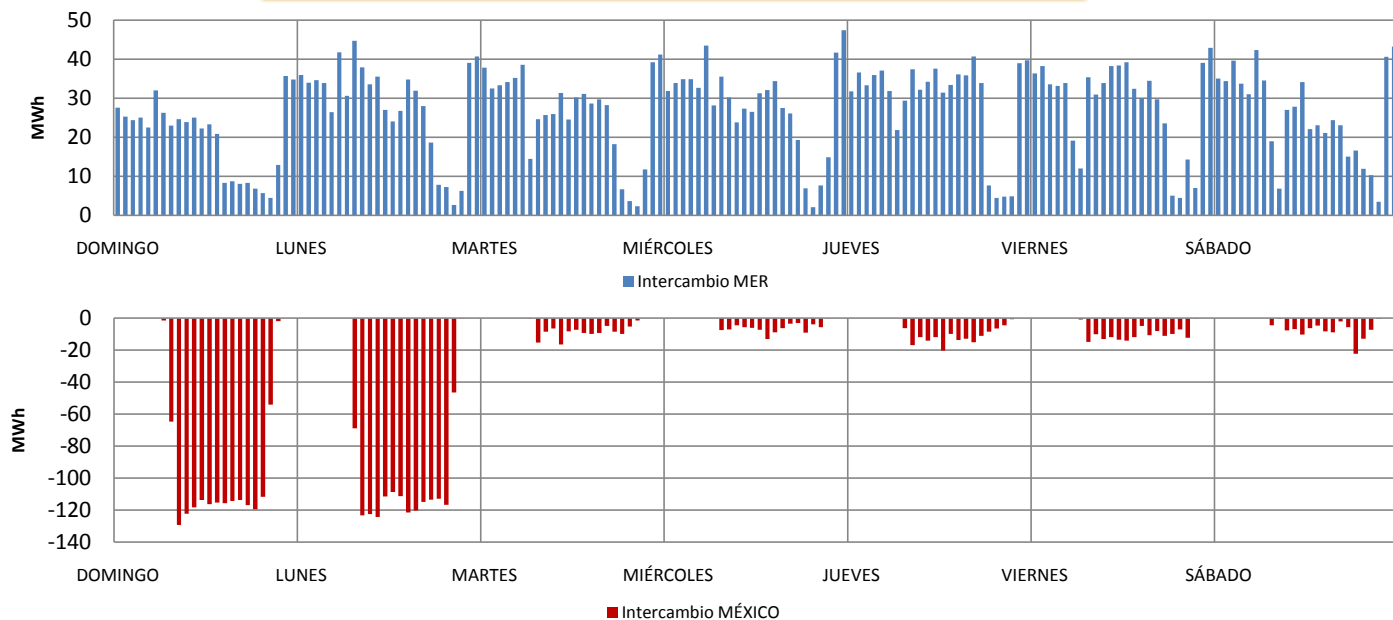
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	98.30	▲ 3.77
NY Cargo	103.42	▲ 3.73
WTI	100.91	▲ 1.13

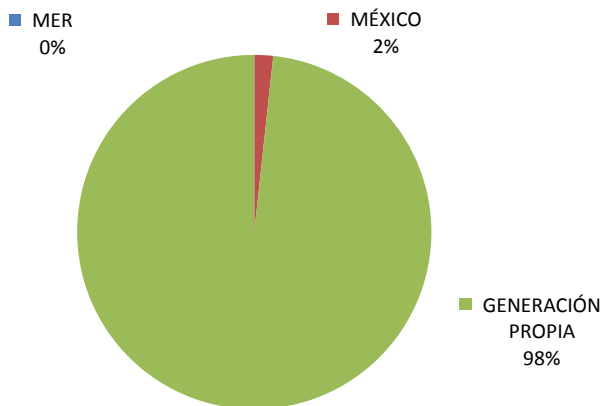
	Cota Actual	
CHIXOY	773.24	▼ -0.98
AMATITLÁN	1187.66	▲ 0.05

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

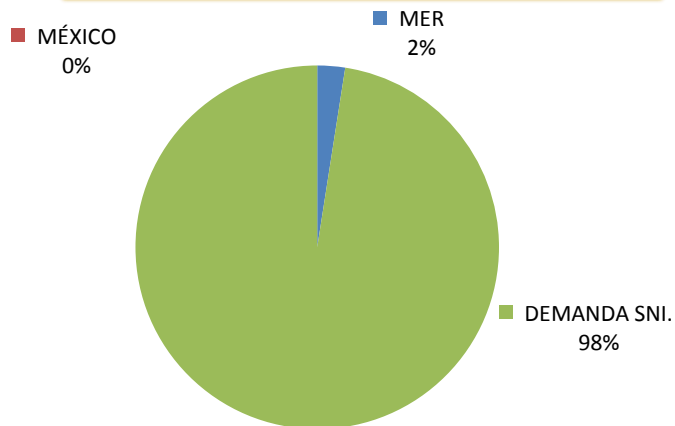


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	4,488.30	47.46	miércoles	24	2.08	miércoles	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-3,684.20	-129.23	domingo	9	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	259.82 \$/MWh	1,438.25 MW	1,457.30 MW	47.46 MWh	(129.23)MWh
MIN	156.79 \$/MWh	601.16 MW	628.90 MW	2.08 MWh	0.00 MWh
PROM	200.69 \$/MWh	987.36 MW	1,100.63 MW	4,488.30 MWh *	(3,684.20) 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).