

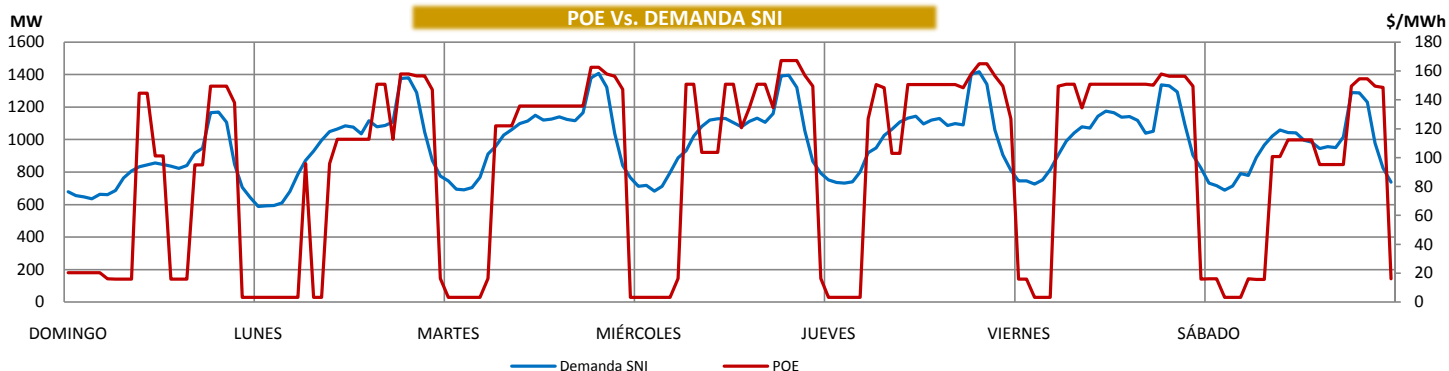
DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
 Semana comprendida del 28 de agosto al 03 de septiembre del 2011
 GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	3.32	jueves	1.00	SPOT	167.13	miércoles	19.00	SPOT	93.98	▼ -20.13
DEMANDA	587.97	lunes	1.00	DEMANDA	1416.57	jueves	19.30	DEMANDA	973.01	▼ 0.15

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.83**

POE Vs. DEMANDA SNI



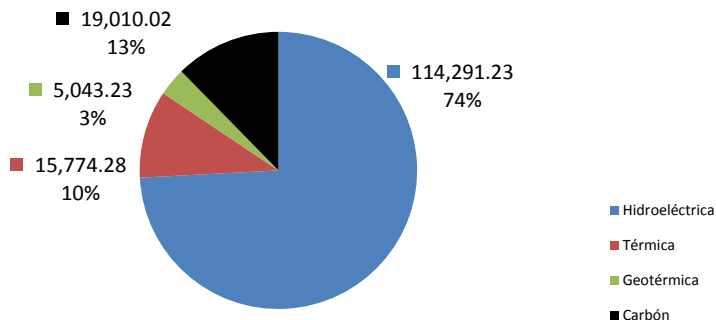
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

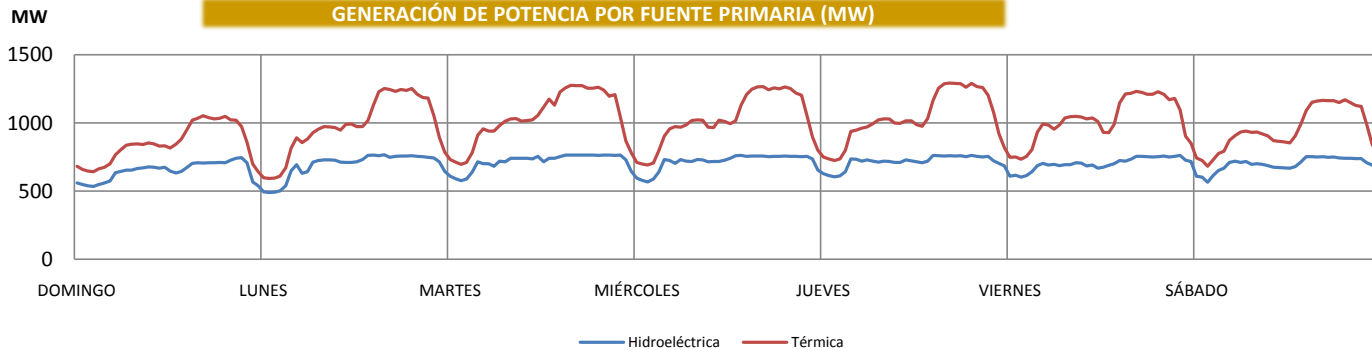
	Hidro	Geo	Termo
Min	77%	78%	10%
Max	87%	80%	18%

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

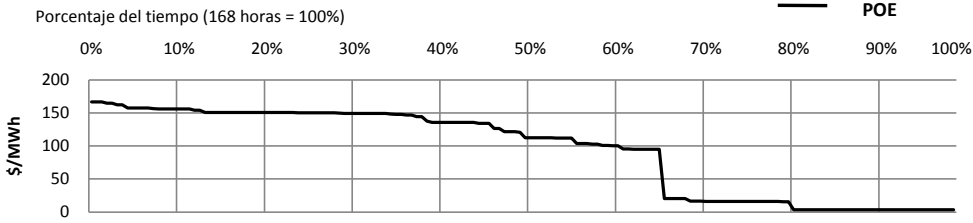
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



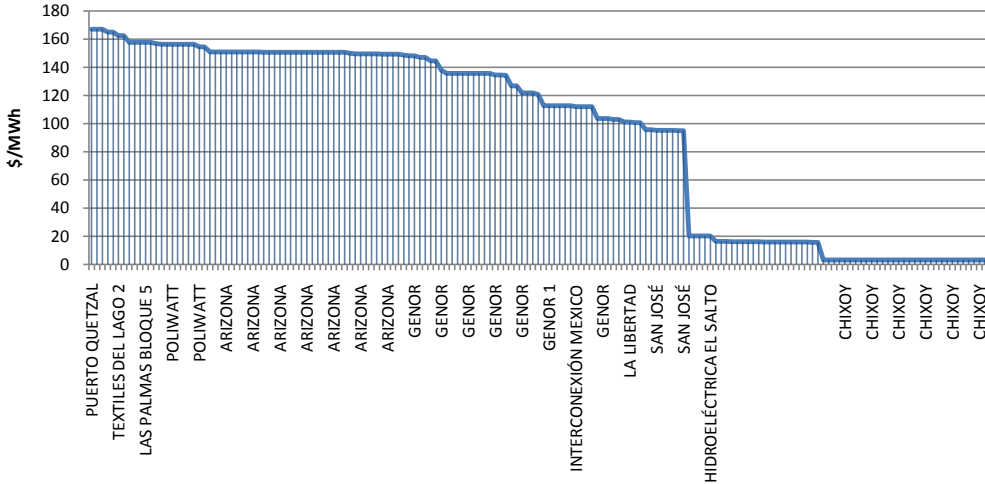
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
100.01	168.00	61
50.01	100.00	5
3.32	50.00	34

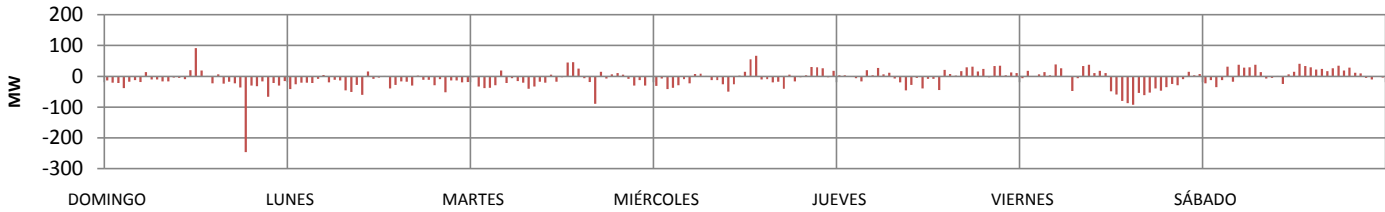
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



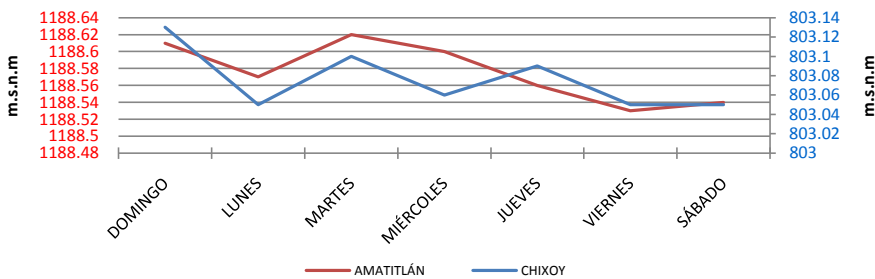
ARIZONA	23%
CHIXOY	19%
GENOR	17%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	12%
POLIWATT	6%
SAN JOSÉ	5%
GENOR 1	4%
HIDROELÉCTRICA EL SALTO	3%
LAS PALMAS BLOQUE 5	3%
INTERCONEXIÓN MEXICO	2%
LA LIBERTAD	2%
PUERTO QUETZAL	2%
TEXTILES DEL LAGO 2	1%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-26.89%	-246.02	domingo	20.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.02%	0.16	sábado	14.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1413.60	miércoles	19.15
MÁXIMO REAL		1416.57	jueves	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



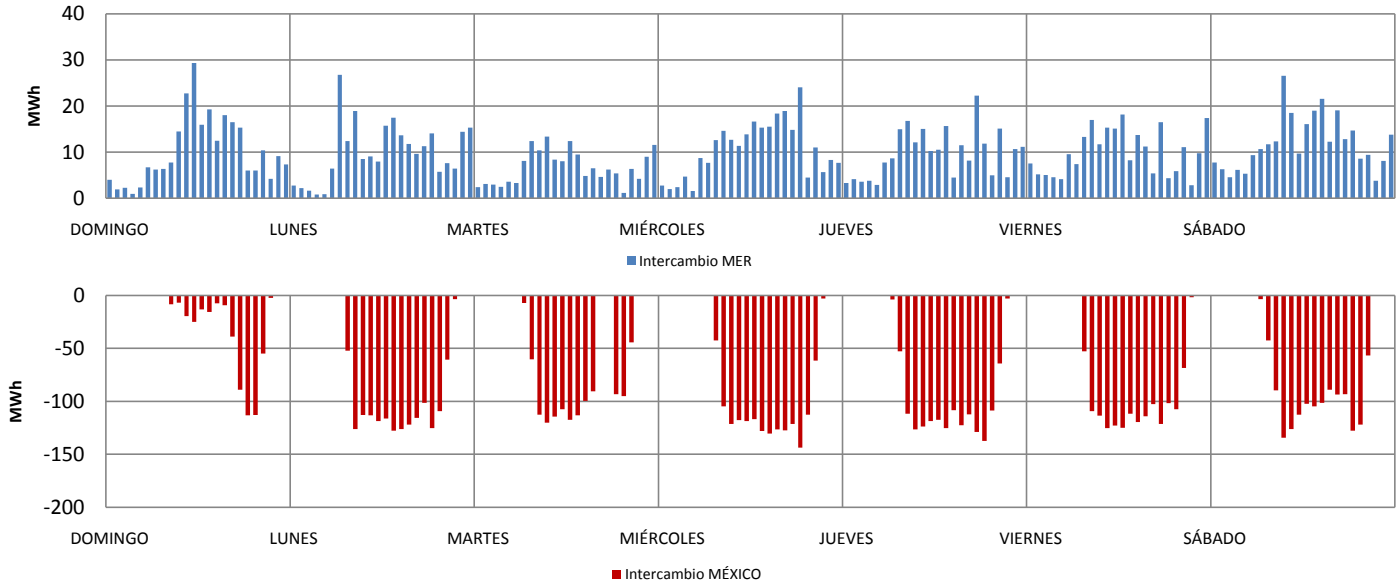
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal		
US Gulf	99.78	▲	3.06
NY Cargo	101.67	▲	2.82
WTI	87.86	▲	3.34

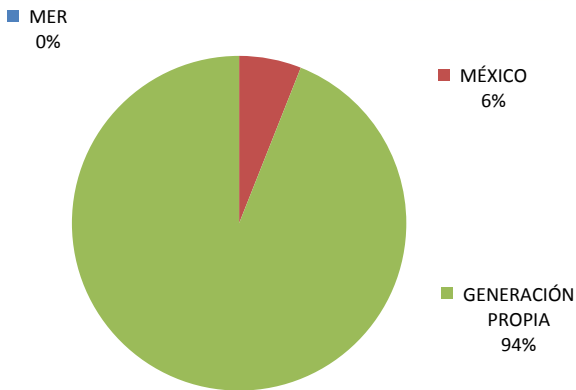
	Cota Actual		
CHIXOY	803.05	▼	-0.08
AMATITLÁN	1188.54	▼	-0.07

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

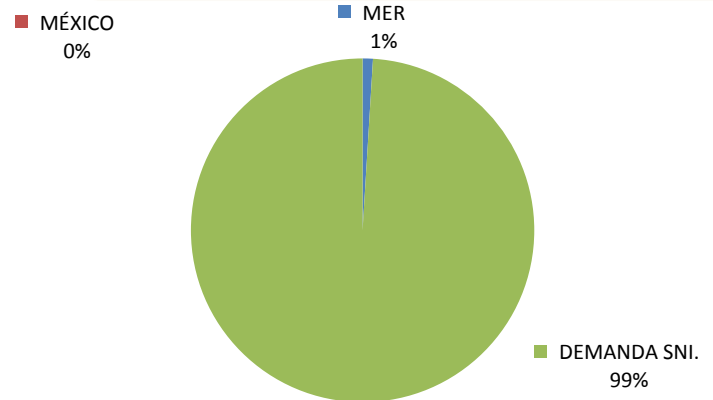


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,667.34	29.33	domingo	12	0.79	lunes	4
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,262.63	-143.7	miércoles	19	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	167.13 \$/MWh	1,416.57 MW	1,413.60 MW	29.33 MWh	(143.70)MWh
MIN	3.32 \$/MWh	587.97 MW	613.68 MW	0.79 MWh	0.00 MWh
PROM	93.98 \$/MWh	973.01 MW	1,056.95 MW	1,667.34 MWh *	(9,262.63) 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).