

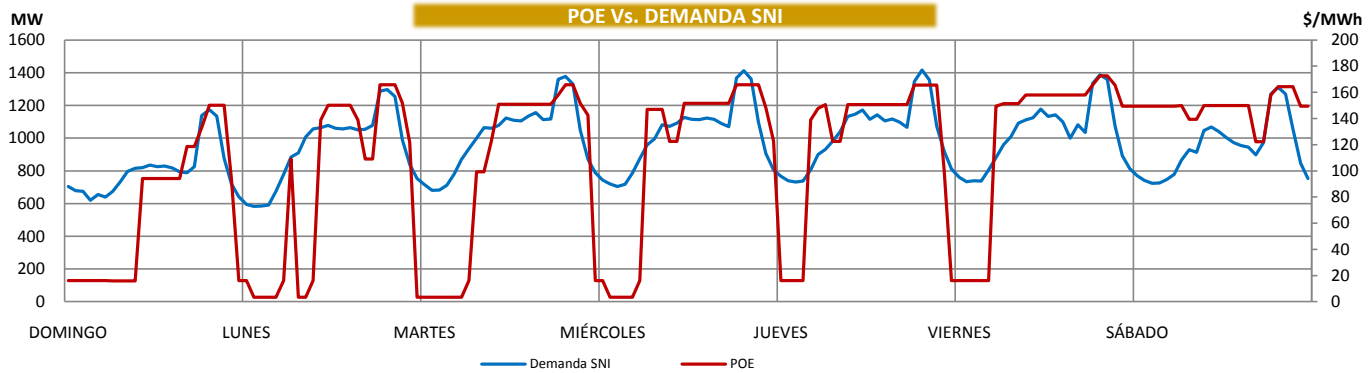
DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
Semana comprendida del 31 de julio al 06 de agosto del 2011

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	lunes	8.00	SPOT	172.55	viernes	20.00	SPOT	109.07	▼ -29.90
DEMANDA	583.45	lunes	2.00	DEMANDA	1415.36	jueves	19.45	DEMANDA	965.51	▼ -5.76

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.74**



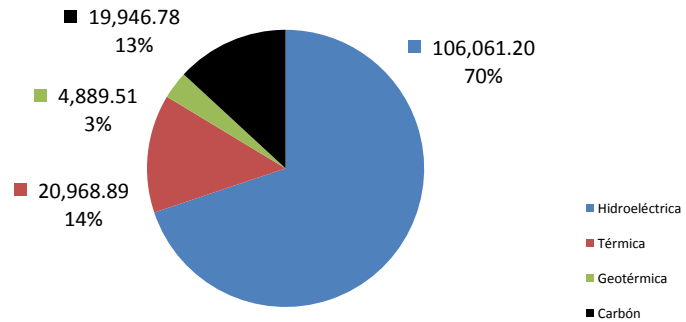
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

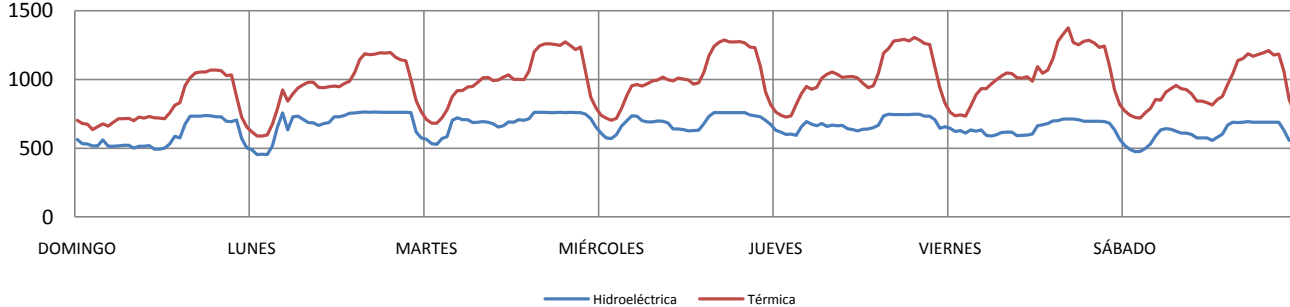
	Hidro	Geo	Termo
Min	68%	76%	12%
Max	83%	78%	24%

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

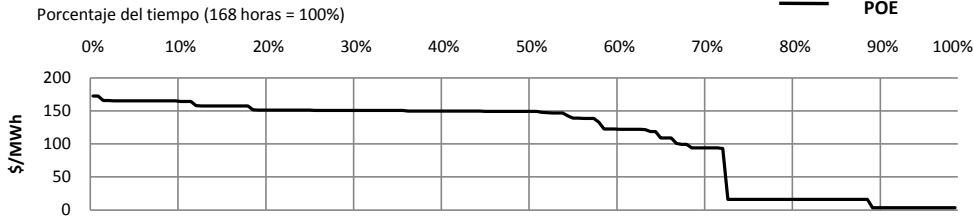
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



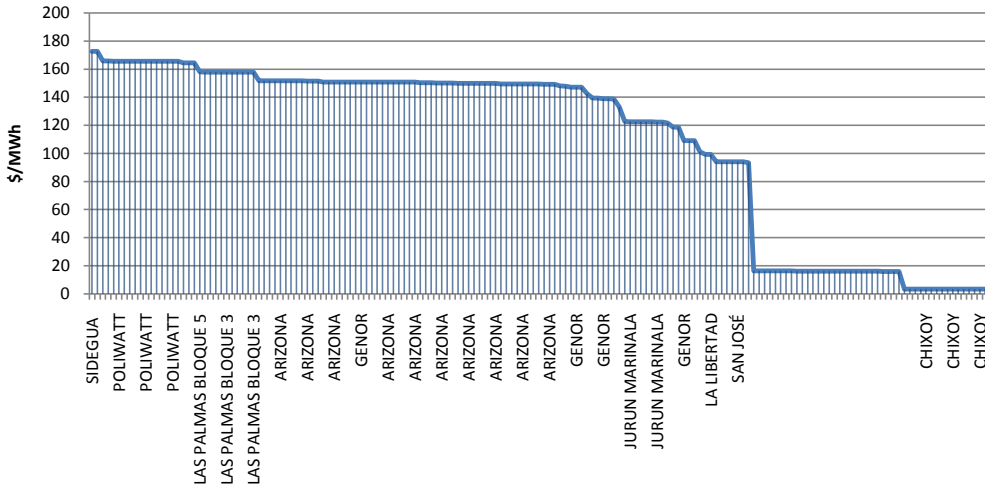
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
125.01	173.00	59
50.01	125.00	14
3.00	50.00	27

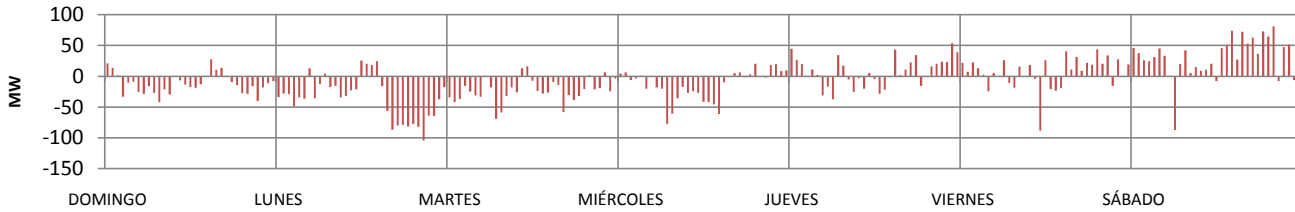
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



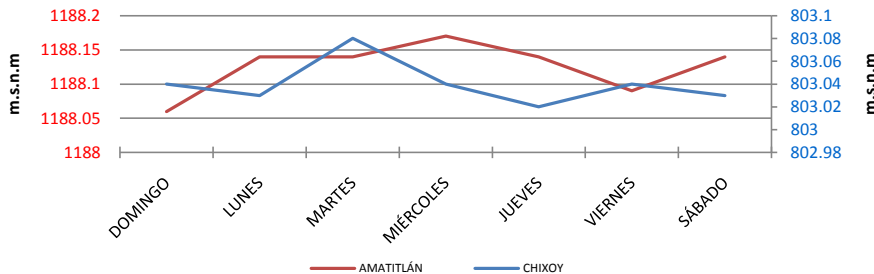
ARIZONA	34%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	17%
POLIWATT	11%
CHIXOY	10%
GENOR	8%
JURUN MARINALA	5%
LAS PALMAS BLOQUE 3	5%
SAN JOSÉ	4%
LA LIBERTAD	2%
INTERCONEXIÓN MEXICO	1%
SIDEGUA	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-8.97%	-104.61	lunes	20.45
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.04	domingo	18.30
MÁXIMO PROGRAMADO		1407.10	martes	19.30
MÁXIMO REAL		1415.36	jueves	19.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



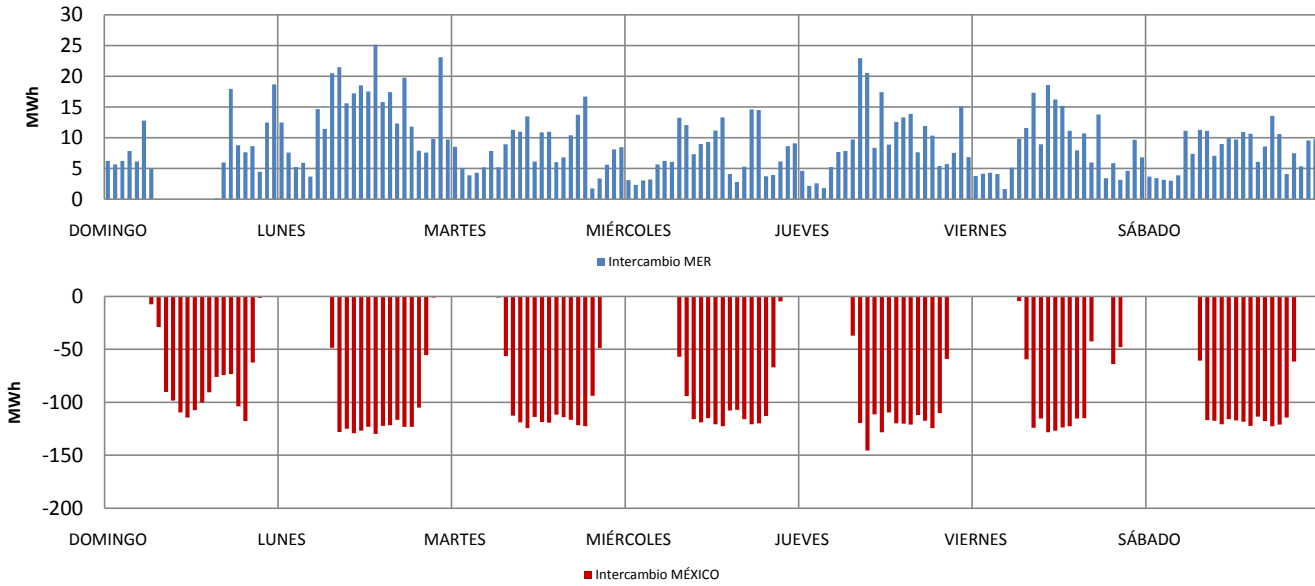
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	100.83	▼ -0.84
NY Cargo	102.37	▼ -4.26
WTI	92.59	▼ -6.11

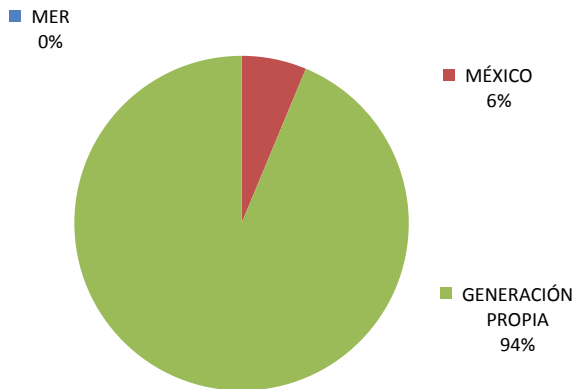
Cota Actual		
CHIXOY	803.03	▼ -0.01
AMATITLÁN	1188.14	▲ 0.08

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

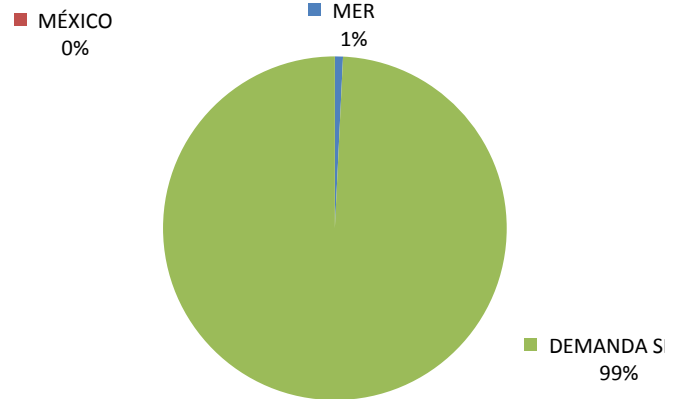


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,463.50	25.12	lunes	14	0	domingo	8
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,097.01	-145.6	jueves	10	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	172.55 \$/MWh	1,415.36 MW	1,407.10 MW	25.12 MWh	(145.60)MWh
MIN	3.32 \$/MWh	583.45 MW	611.60 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	109.07 \$/MWh	965.51 MW	1,043.28 MW	1,463.50 MWh *	(10,097.01) 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).