

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

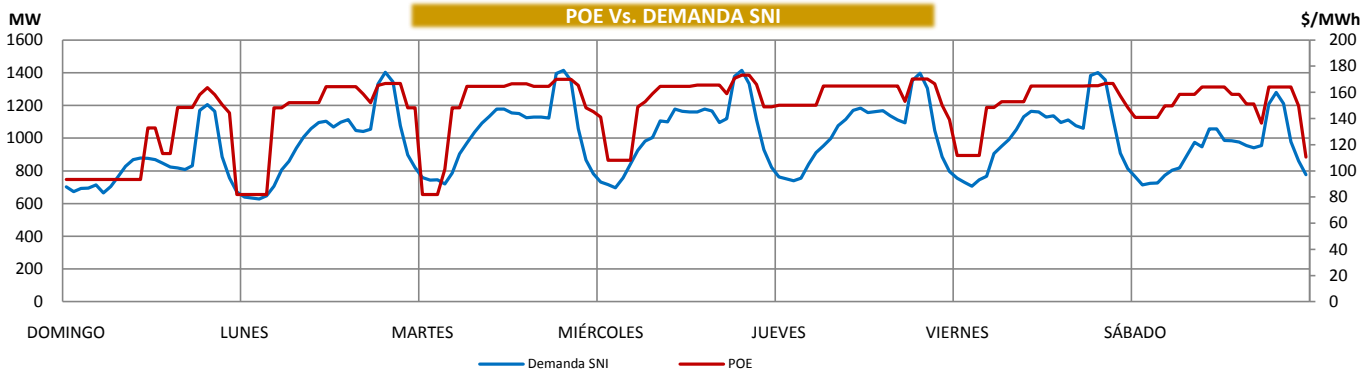
Semana comprendida del 07 al 13 de agosto del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	81.8	domingo	24.00	SPOT	173.14	miércoles	20.00	SPOT	146.98	▲ 37.91
DEMANDA	627.05	lunes	3.00	DEMANDA	1414.78	miércoles	19.15	DEMANDA	983.23	▲ 17.72

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.76**



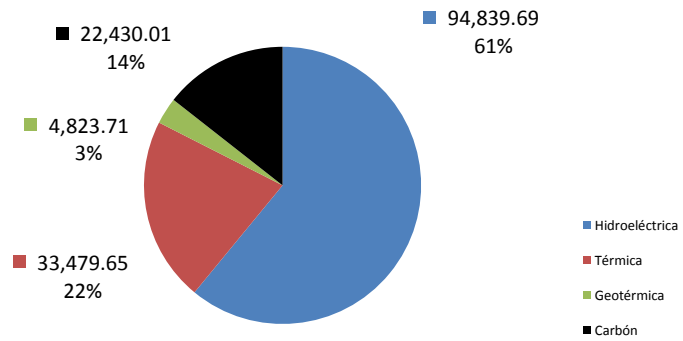
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

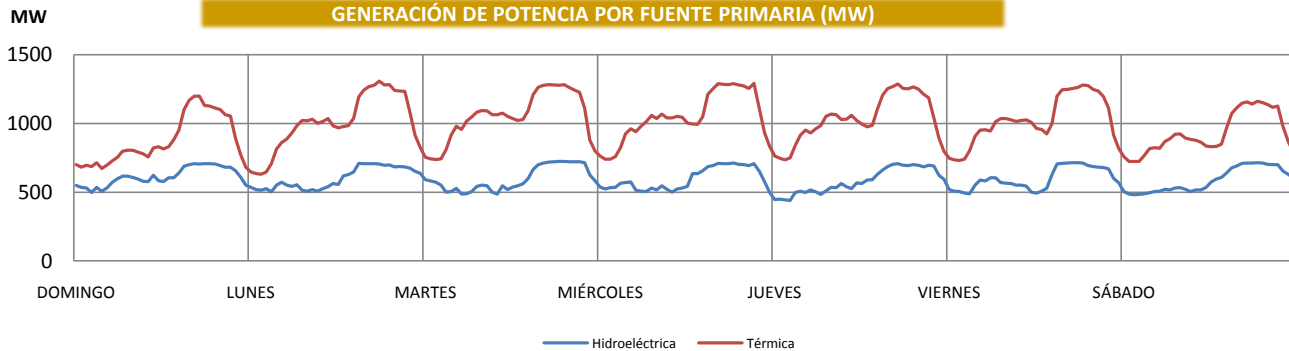
	Hidro	Geo	Termo
Min	68%	73%	14%
Max	73%	77%	29%

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

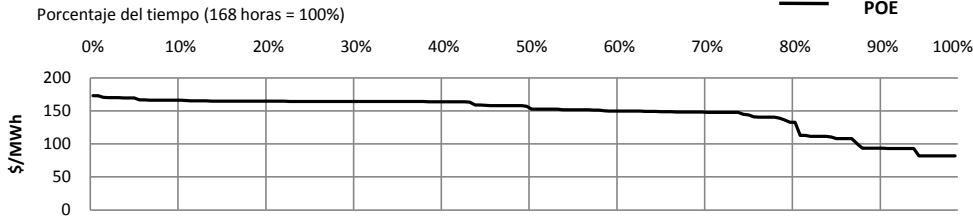
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



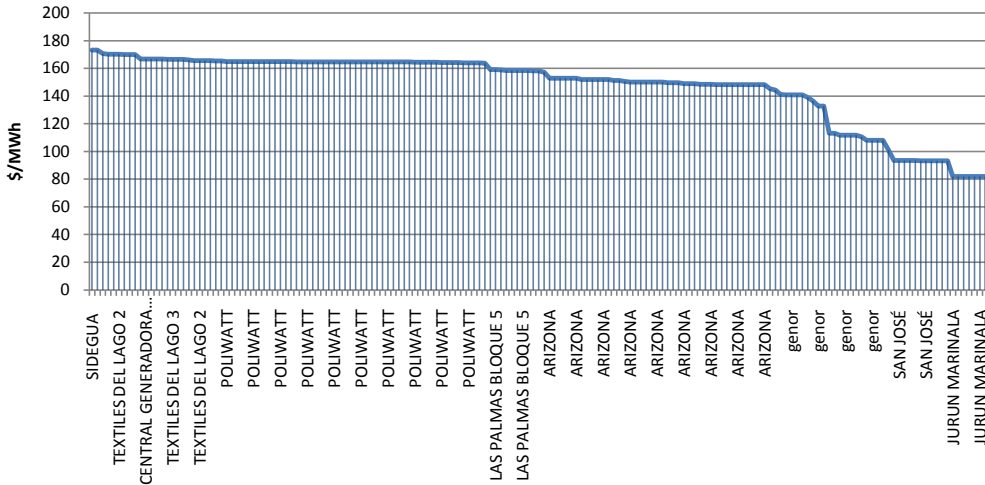
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



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

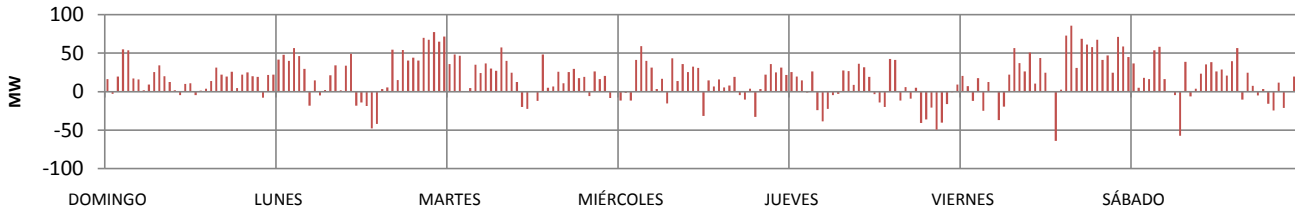
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



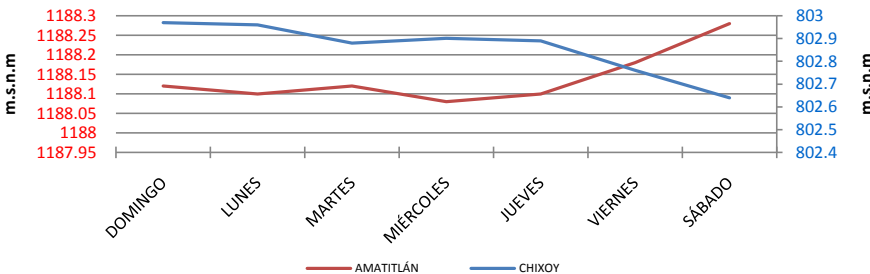
POLIWATT	30%
ARIZONA	24%
genor	13%
TEXTILES DEL LAGO 2	8%
SAN JOSÉ	7%
LAS PALMAS BLOQUE 5	5%
JURUN MARINALA	5%
TEXTILES DEL LAGO 3	4%
LAS PALMAS BLOQUE 1	2%
SIDEGUA	1%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	2.63%	21.60	miércoles	24.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.02%	-0.17	viernes	18.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1407.30	miércoles	19.30
MÁXIMO REAL		1414.78	miércoles	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



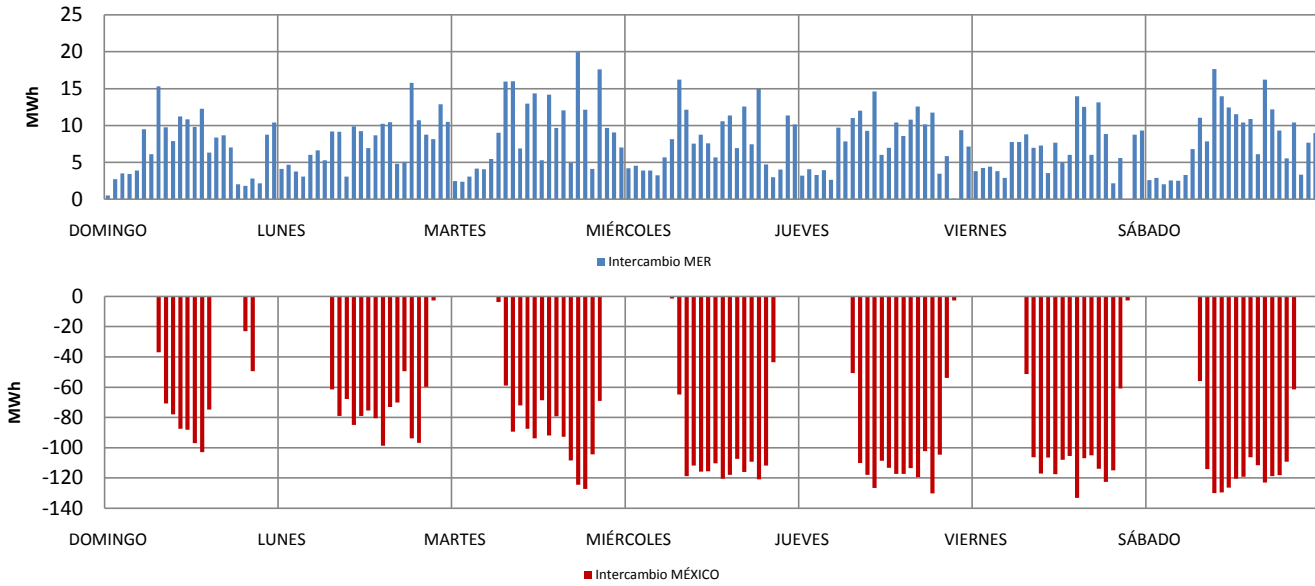
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal		
US Gulf	94.09	▼	-6.75
NY Cargo	95.25	▼	-7.12
WTI	83.22	▼	-9.37

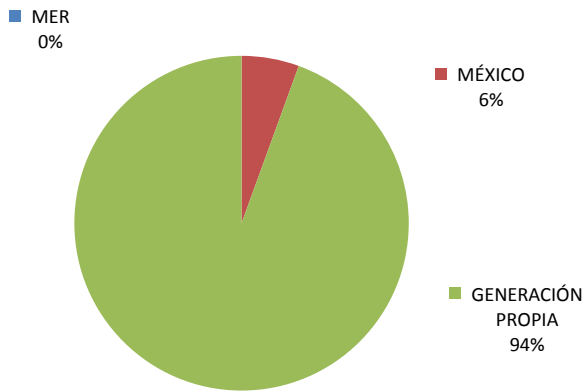
	Cota Actual		
CHIXOY	802.64	▼	-0.33
AMATITLÁN	1188.28	▲	0.16

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

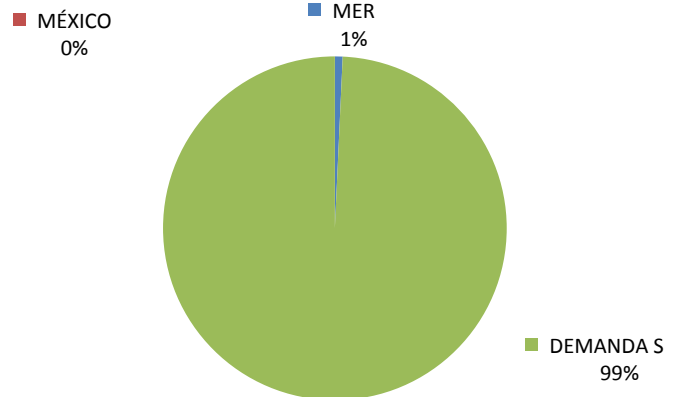


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,306.19	19.95	martes	18	0	viernes	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,044.13	-133.01	viernes	15	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	173.14 \$/MWh	1,414.78 MW	1,407.30 MW	19.95 MWh	(133.01)MWh
MIN	81.80 \$/MWh	627.05 MW	585.00 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	146.98 \$/MWh	983.23 MW	1,037.75 MW	1,306.19 MWh *	(9,044.13) 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).