



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

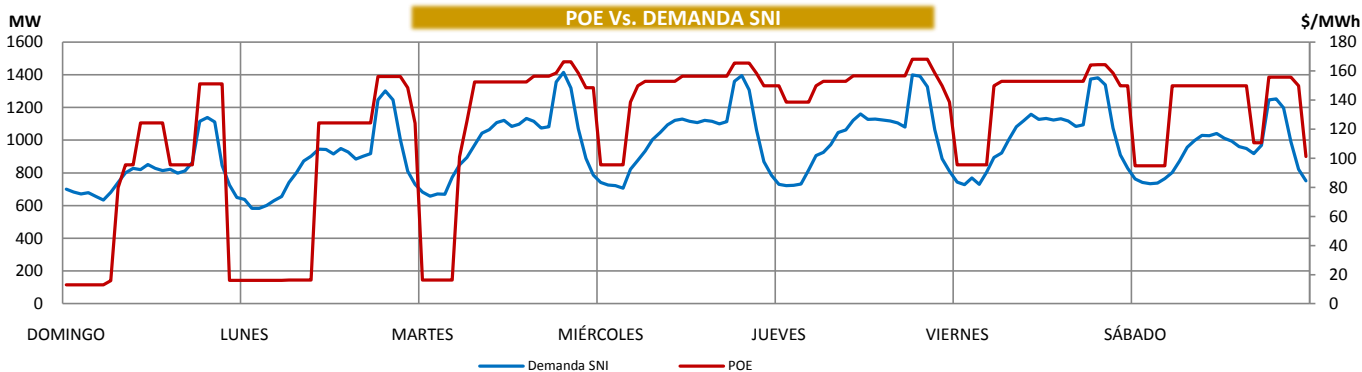
Semana comprendida del 14 al 20 de agosto del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	13.03	domingo	1.00	SPOT	168.15	jueves	19.00	SPOT	123.04	▼ -23.94
DEMANDA	582.51	lunes	2.00	DEMANDA	1414.01	martes	19.15	DEMANDA	951.94	▼ -31.29

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.75**



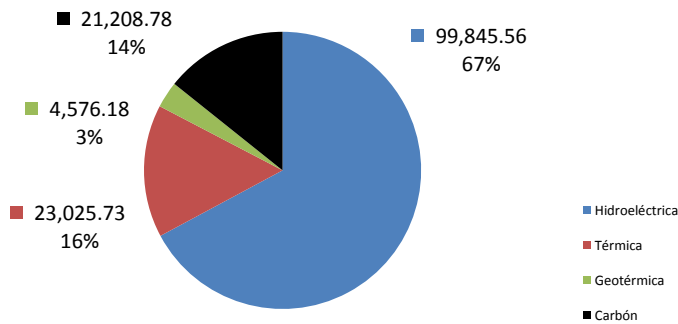
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

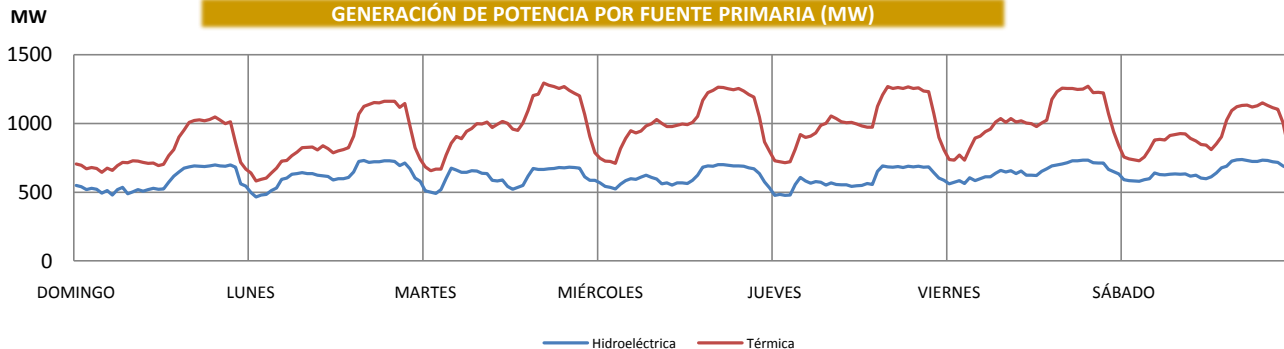
	Hidro	Geo	Termo
Min	68%	46%	12%
Max	78%	77%	26%

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

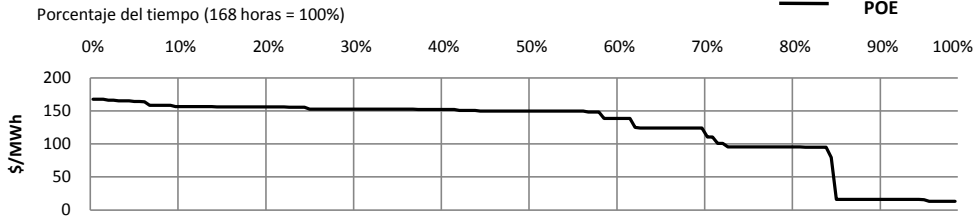
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



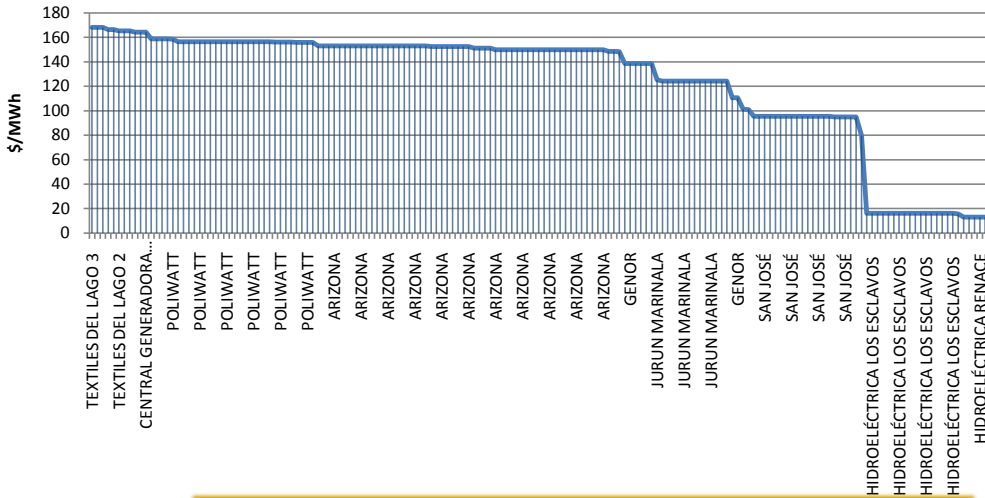
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
108.01	169.00	72
58.01	108.00	24
13.00	58.00	24

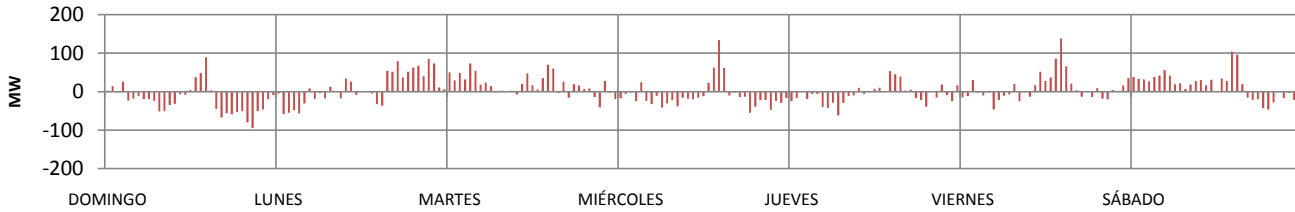
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



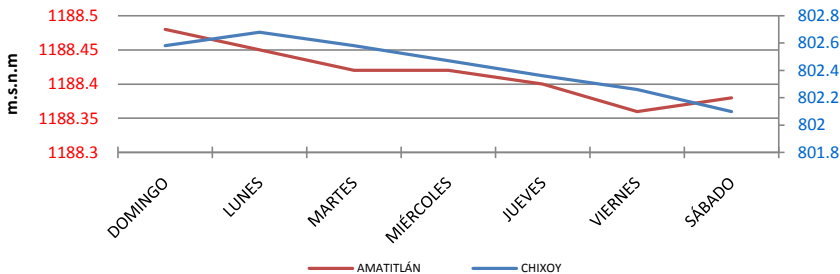
ARIZONA	33%
POLIWATT	17%
SAN JOSÉ	12%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	11%
JURUN MARINALA	8%
GENOR	5%
HIDROELÉCTRICA RENACE	4%
TEXTILES DEL LAGO 2	3%
TEXTILES DEL LAGO 3	2%
LA LIBERTAD	1%
LAS PALMAS BLOQUE 5	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	10.82%	138.66	viernes	18.30
DIFERENCIA MÍNIMA	0.02%	-0.15	jueves	3.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1406.79	miércoles	19.30
MÁXIMO REAL		1414.01	martes	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



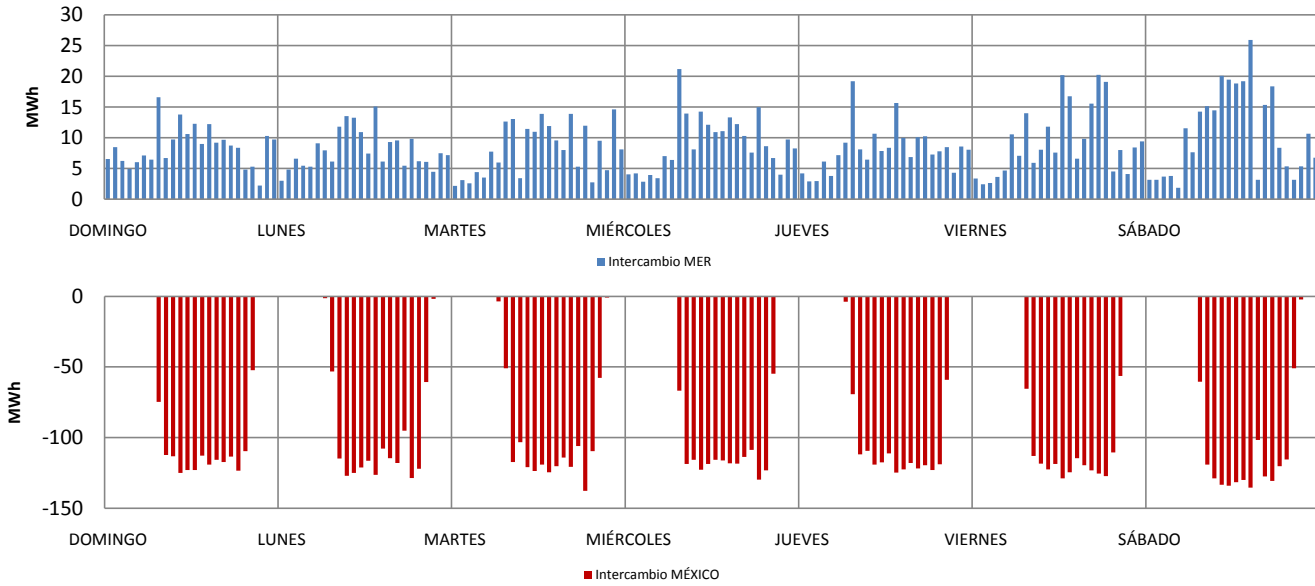
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal		
US Gulf	96.96	▲	2.87
NY Cargo	97.73	▲	2.48
WTI	85.37	▲	2.15

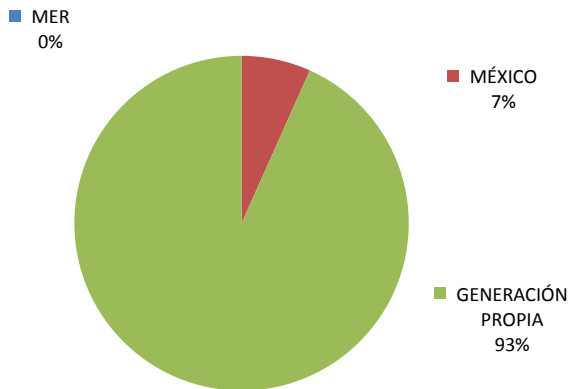
	Cota Actual		
CHIXOY	802.10	▼	-0.48
AMATITLÁN	1188.38	▼	-0.10

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

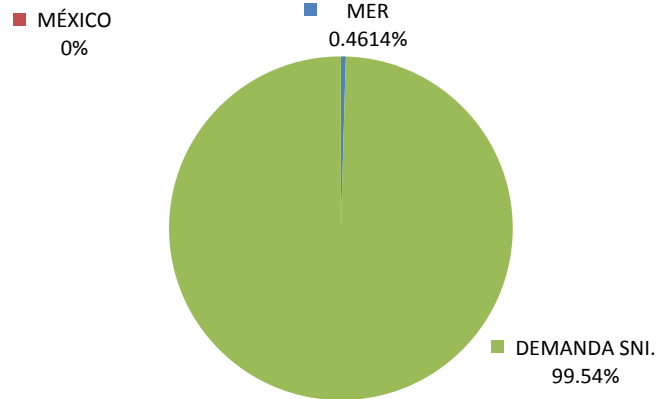


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,489.22	25.94	sábado	15	1.85	sábado	5
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,877.40	-137.64	martes	19	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	168.15 \$/MWh	1,414.01 MW	1,406.79 MW	25.94 MWh	(137.64)MWh
MIN	13.03 \$/MWh	582.51 MW	622.60 MW	1.85 MWh	0.00 MWh
PROM	123.04 \$/MWh	951.94 MW	1,024.14 MW	1,489.22 MWh *	(10,877.40) 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).