



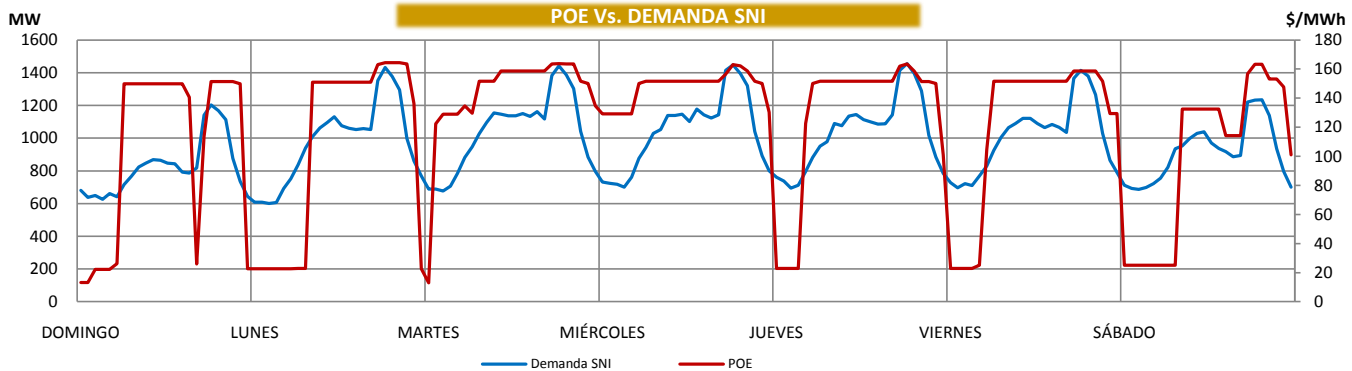
DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
Semana comprendida del 13 al 19 de noviembre del 2011

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	martes	1.00	SPOT	164.33	lunes	19.00	SPOT	121.46	▼ -11.88
DEMANDA	599.86	lunes	3.00	DEMANDA	1455.73	jueves	18.30	DEMANDA	974.67	▼ -0.17

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.71**



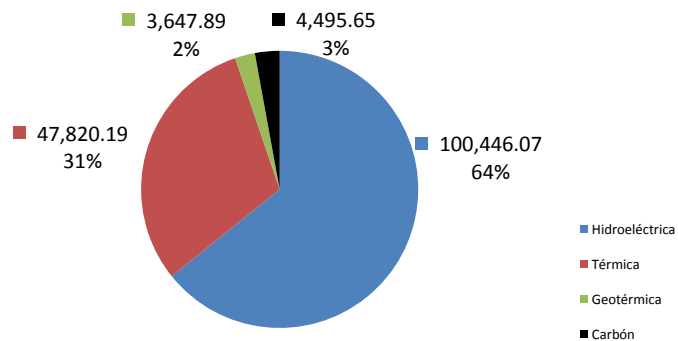
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

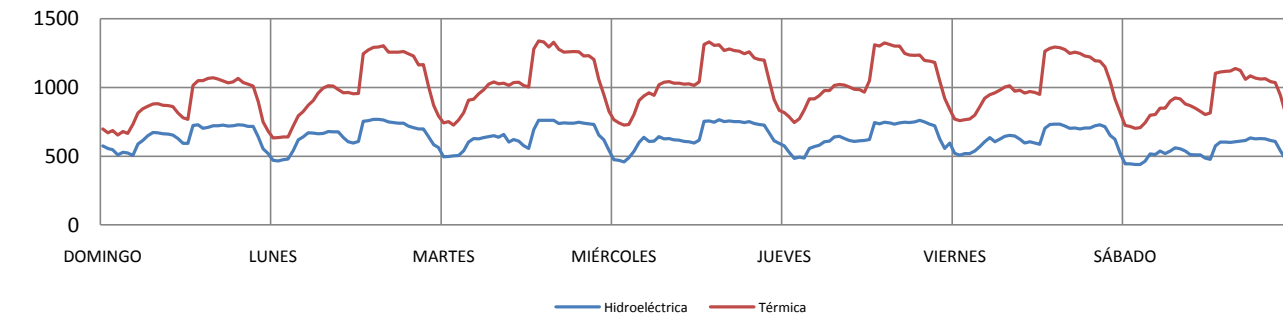
	Hidro	Geo	Termo
Min	61%	56%	14%
Max	74%	59%	26%

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

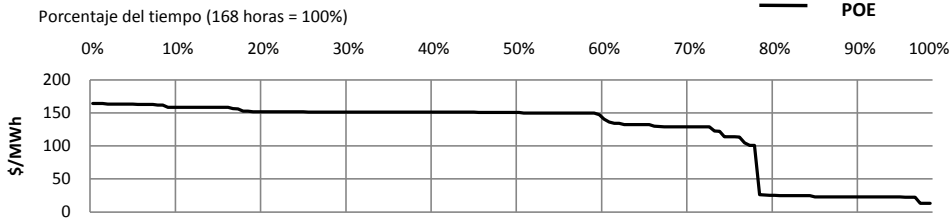
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



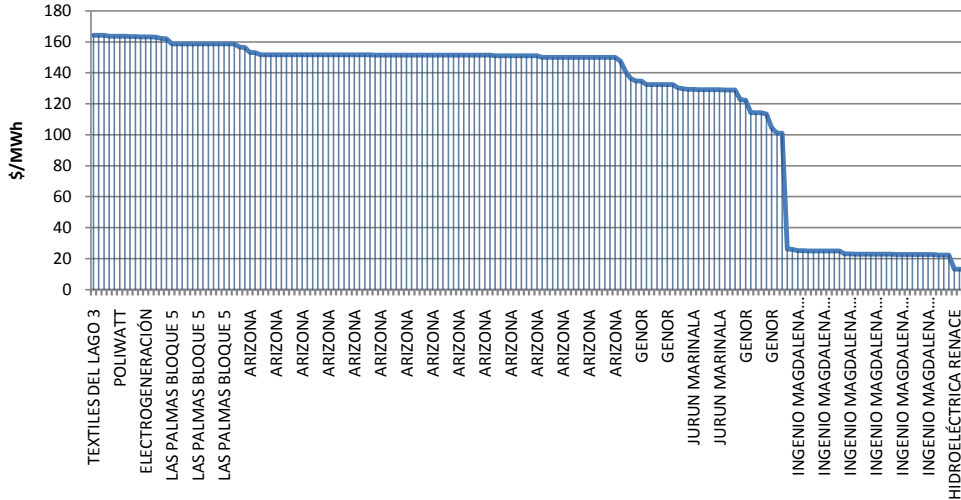
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
140.01	165.00	61%
75.01	140.00	18%
13.00	75.00	21%

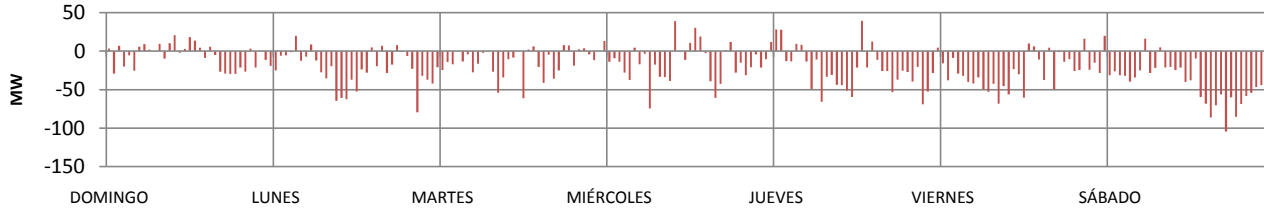
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



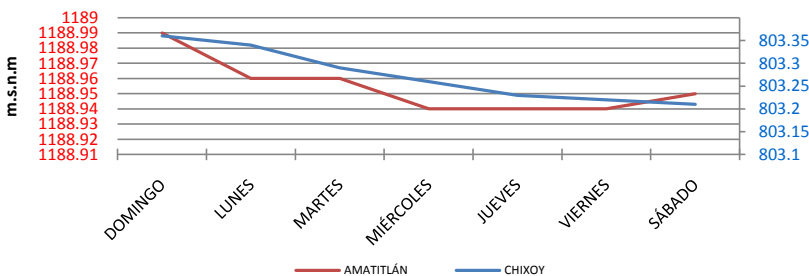
ARIZONA	43%
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 4	11%
GENOR	9%
LAS PALMAS BLOQUE 5	7%
JURUN MARINALA	7%
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 5	5%
ELECTROGENERACIÓN	4%
POLIWATT	4%
TEXTILES DEL LAGO 3	2%
HIDROELÉCTRICA RENACE	2%
INGENIO TRINIDAD BLOQUE 3	2%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-8.85%	-104.38	sábado	19.30
DIFERENCIA MÍNIMA	0.02%	-0.19	miércoles	15.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1454.20	miércoles	18.45
MÁXIMO REAL		1455.73	jueves	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



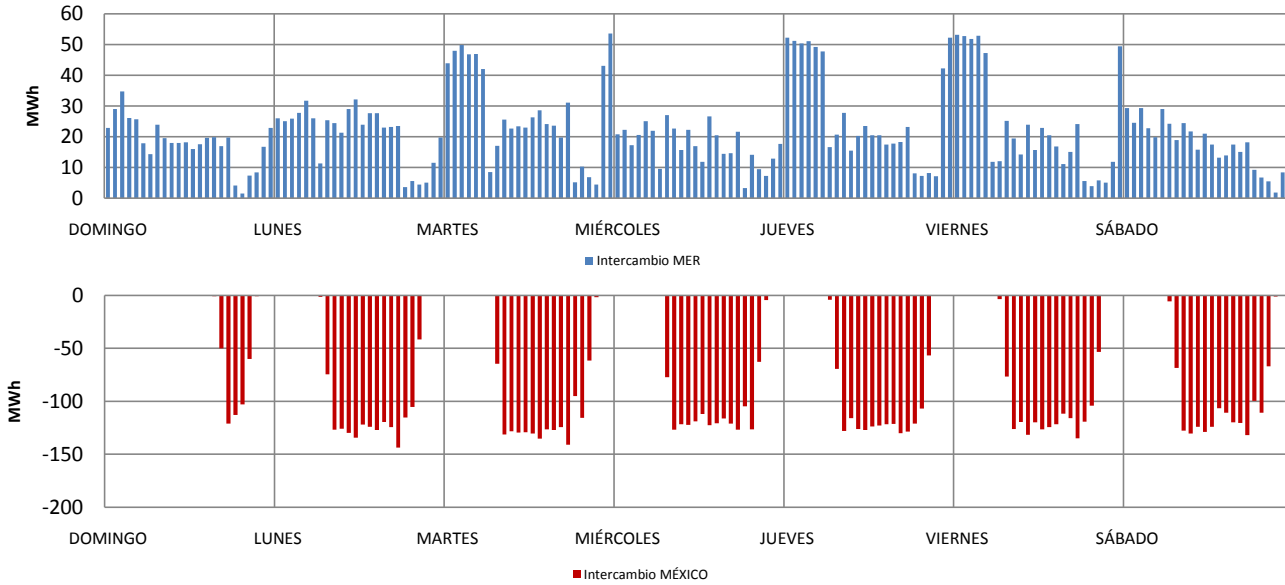
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal		
US Gulf	101.24	▼	-2.68
NY Cargo	102.80	▼	-2.13
WTI	99.58	▲	3.56

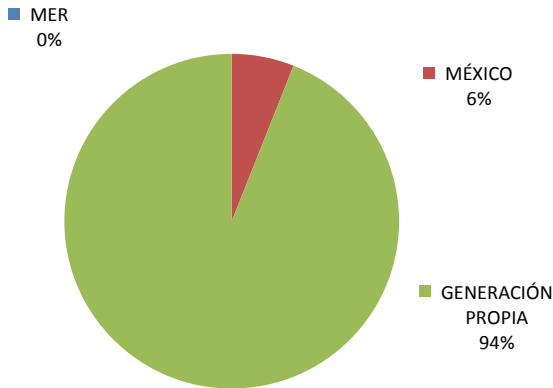
	Cota Actual		
CHIXOY	803.21	▼	-0.15
AMATITLÁN	1188.95	▼	-0.04

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

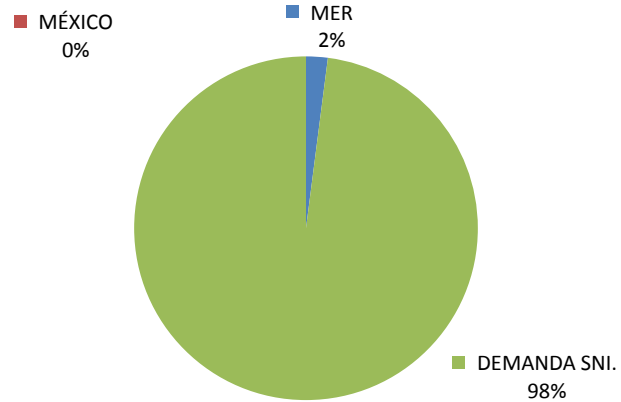


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,712.18	53.62	martes	24	1.53	domingo	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,061.75	-143.63	lunes	18	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	164.33 \$/MWh	1,455.73 MW	1,454.20 MW	53.62 MWh	(143.63)MWh
MIN	13.00 \$/MWh	599.86 MW	605.20 MW	1.53 MWh	0.00 MWh
PROM	121.46 \$/MWh	974.67 MW	1,078.87 MW	3,712.18 MWh *	(10,061.75) 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).