



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gov.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 06 al 12 de noviembre del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

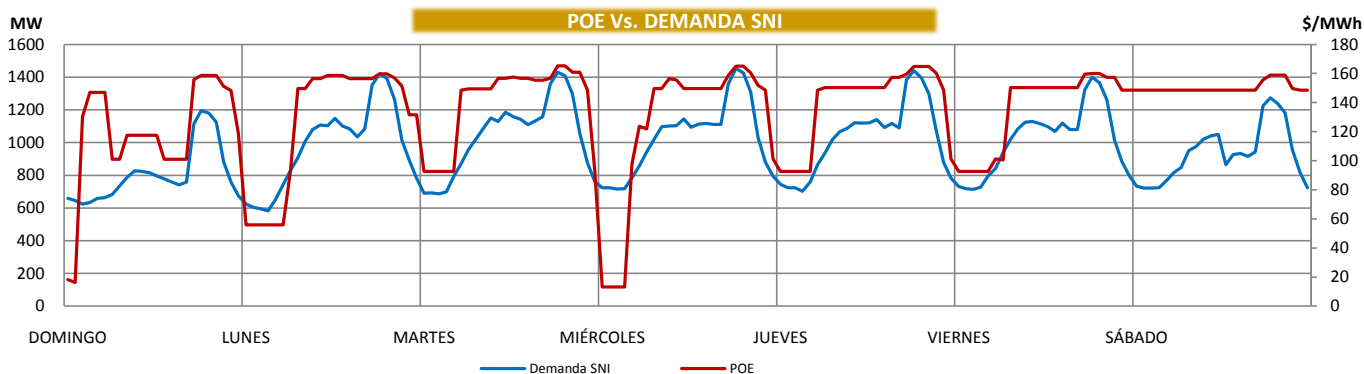
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	13.15	miércoles	1.00
DEMANDA	582.94	lunes	4.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	165.29	martes	19.00
DEMANDA	1453.56	miércoles	18.45

	PROM	
SPOT	133.33	▲ 39.61
DEMANDA	974.83	▲ 44.83

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.70



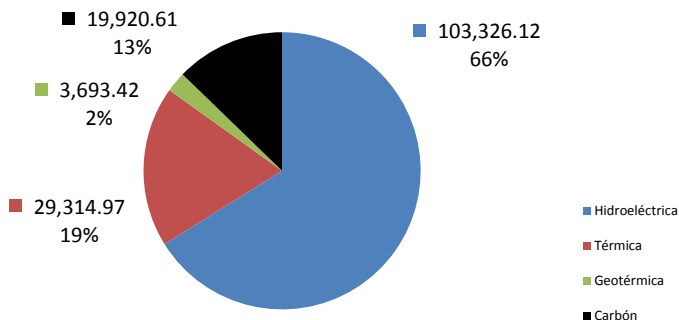
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

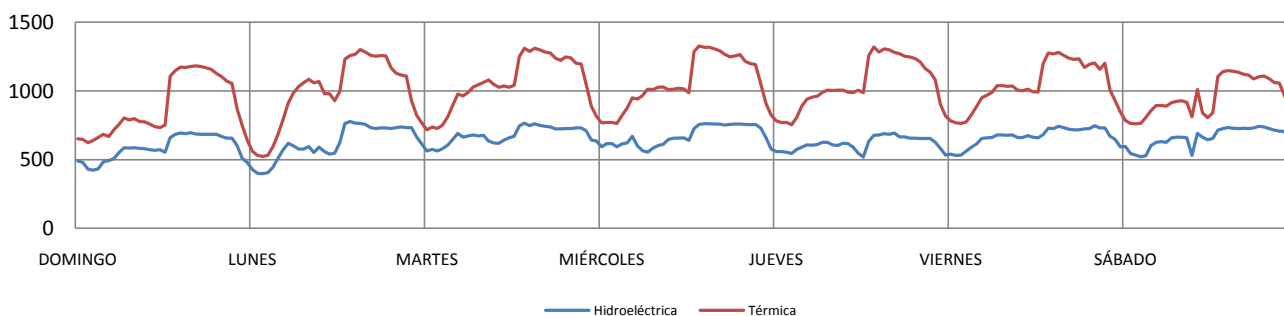
	Hidro	Geo	Termo
Min	66%	57%	16%
Max	78%	59%	26%

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

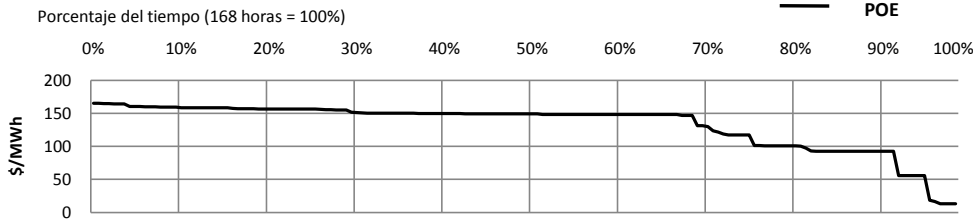
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



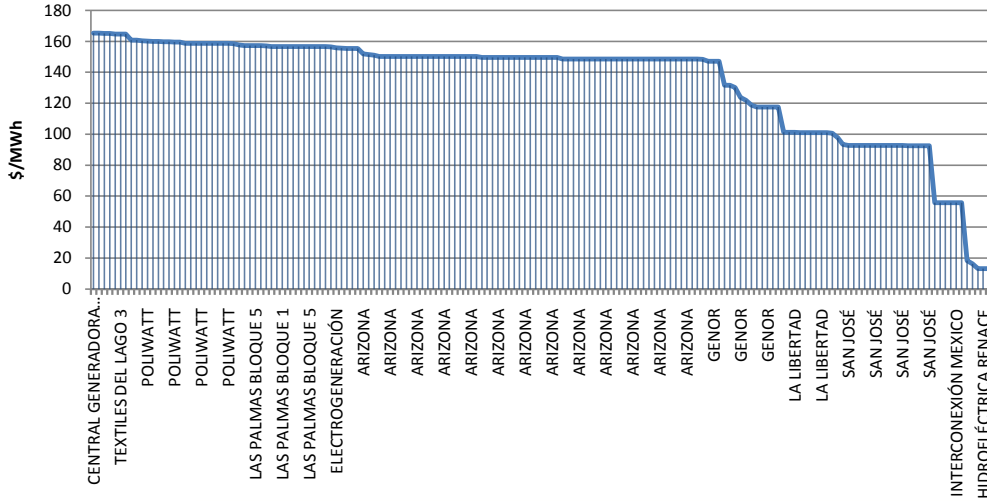
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



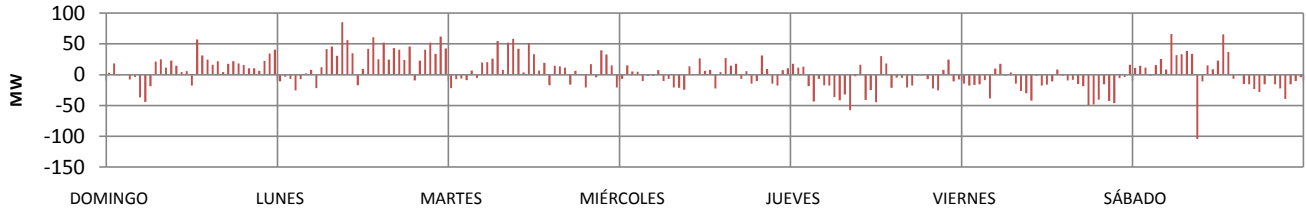
De	A	%
125.01	166.00	71%
100.01	125.00	11%
13.00	100.00	18%

Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

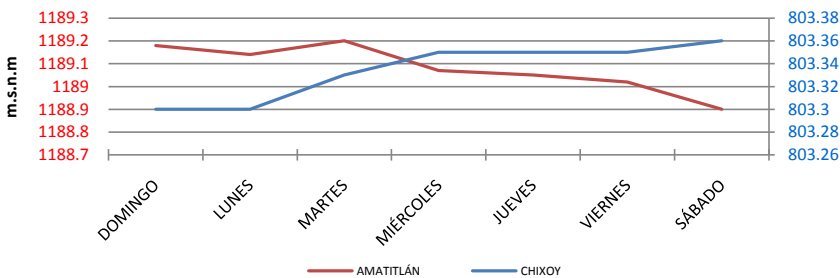


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-12.11%	-104.62	sábado	13.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	-0.05	sábado	18.45
MÁXIMO PROGRAMADO		1436.30	jueves	18.45
MÁXIMO REAL		1453.56	miércoles	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



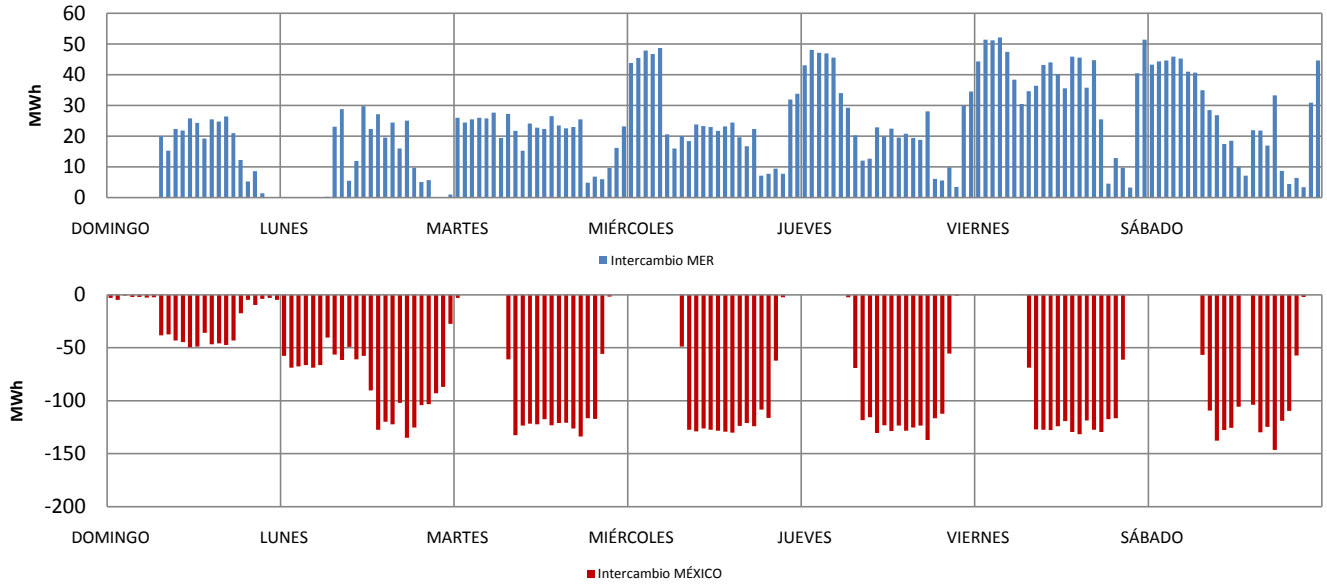
COMBUSTIBLES

Promedio Semanal			
US Gulf	103.92	▲	3.70
NY Cargo	104.93	▲	4.42
WTI	96.02	▲	2.96

Cota Actual			
CHIXOY	803.36	▲	0.06
AMATITLÁN	1188.90	▼	-0.28

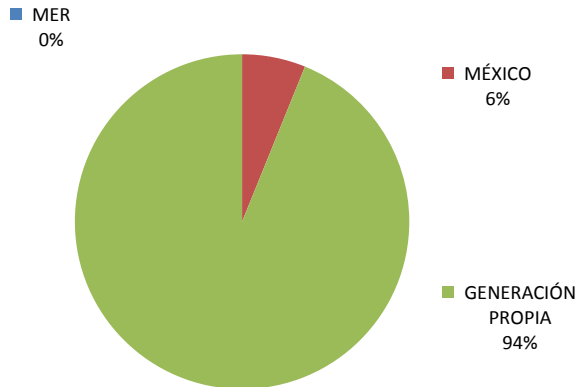
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

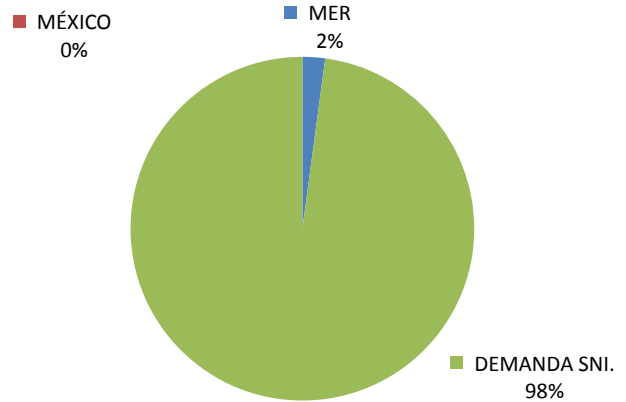


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,741.31	52.14	viernes	4	0	lunes	1
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,394.86	-146.4	sábado	18	0	miércoles	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	165.29 \$/MWh	1,453.56 MW	1,436.30 MW	52.14 MWh	(146.40)MWh
MIN	13.15 \$/MWh	582.94 MW	601.78 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	133.33 \$/MWh	974.83 MW	1,055.78 MW	3,741.31 MWh *	(10,394.86) 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).