



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gov.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
Semana comprendida del 22 al 28 de enero del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

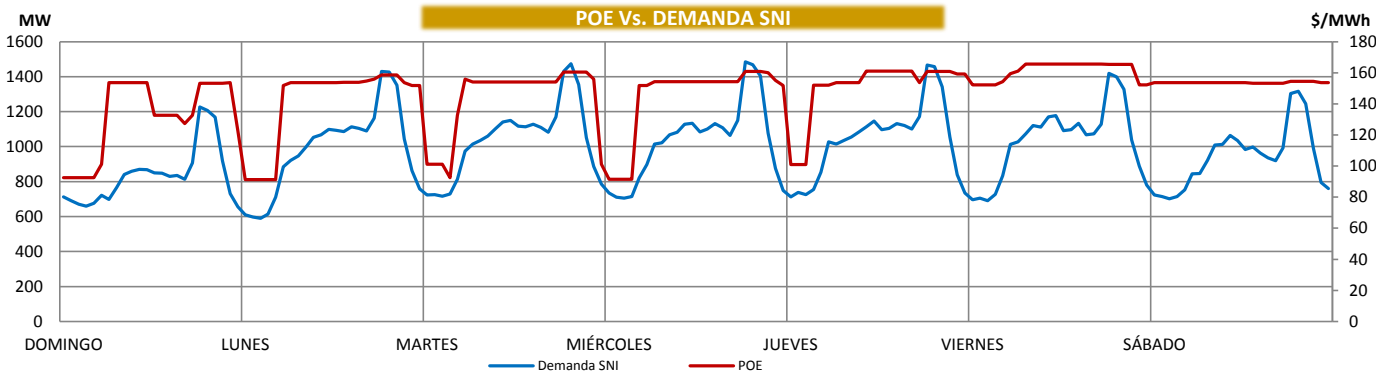
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	91.32	lunes	1.00
DEMANDA	590.43	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	165.52	viernes	8.00
DEMANDA	1483.98	miércoles	18.45

	PROM	
SPOT	146.61	▲ 22.03
DEMANDA	984.92	▲ 15.47

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.64**



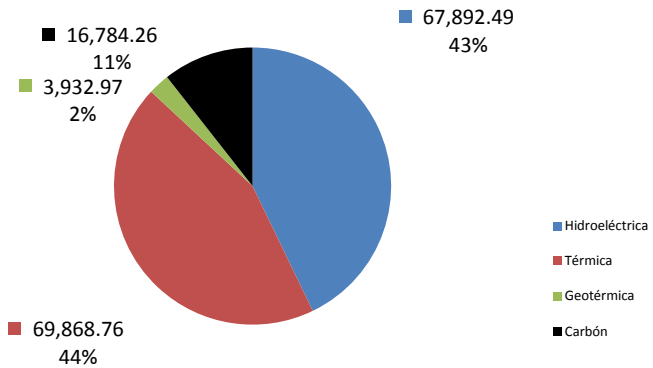
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

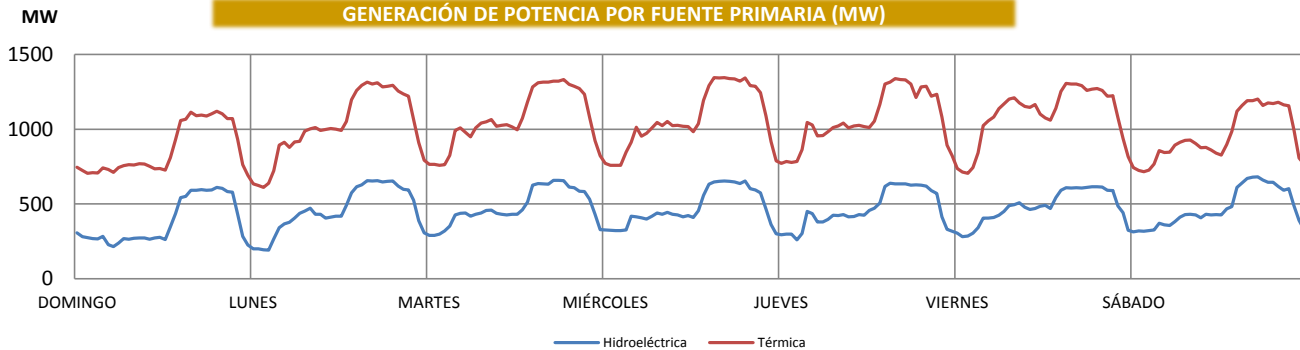
	Hidro	Geo	Termo
Min	37%	56%	30%
Max	52%	63%	40%

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

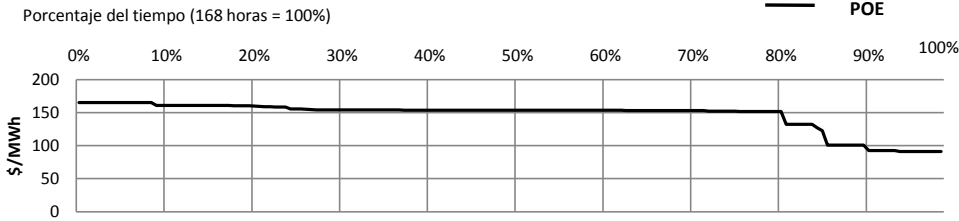
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)

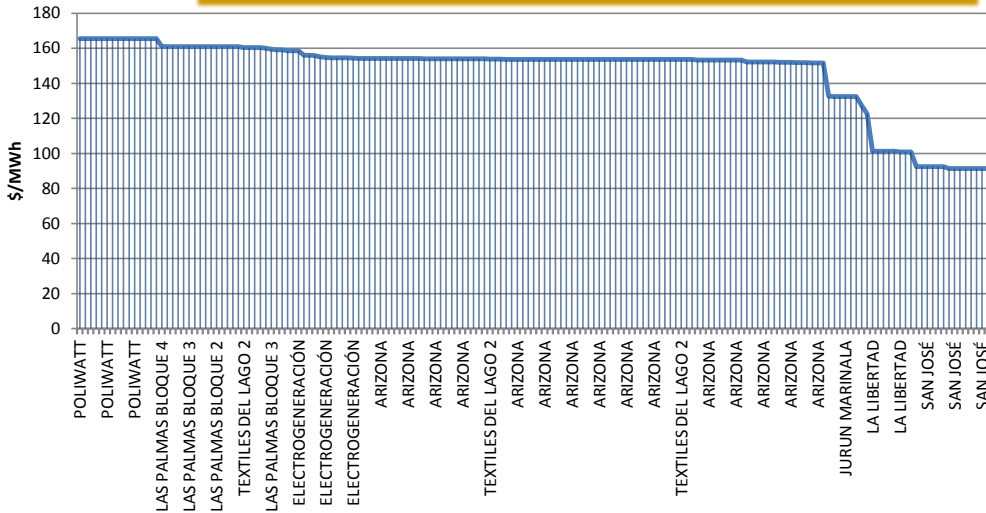


CURVA DE DURACIÓN DEL POE

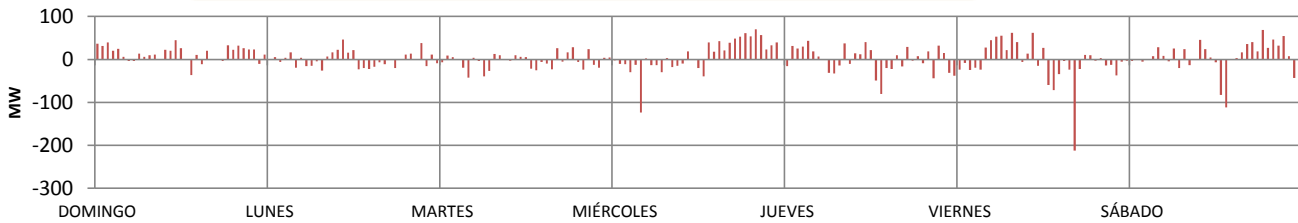


De	A	%
130.01	166.00	85%
100.01	130.00	6%
91.32	100.00	9%

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

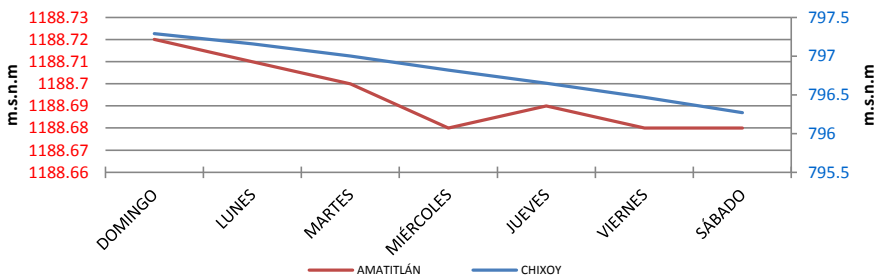


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-17.62%	-212.36	viernes	19.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.02%	0.25	domingo	19.15
MÁXIMO PROGRAMADO		1456.39	jueves	19.00
MÁXIMO REAL		1483.98	miércoles	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



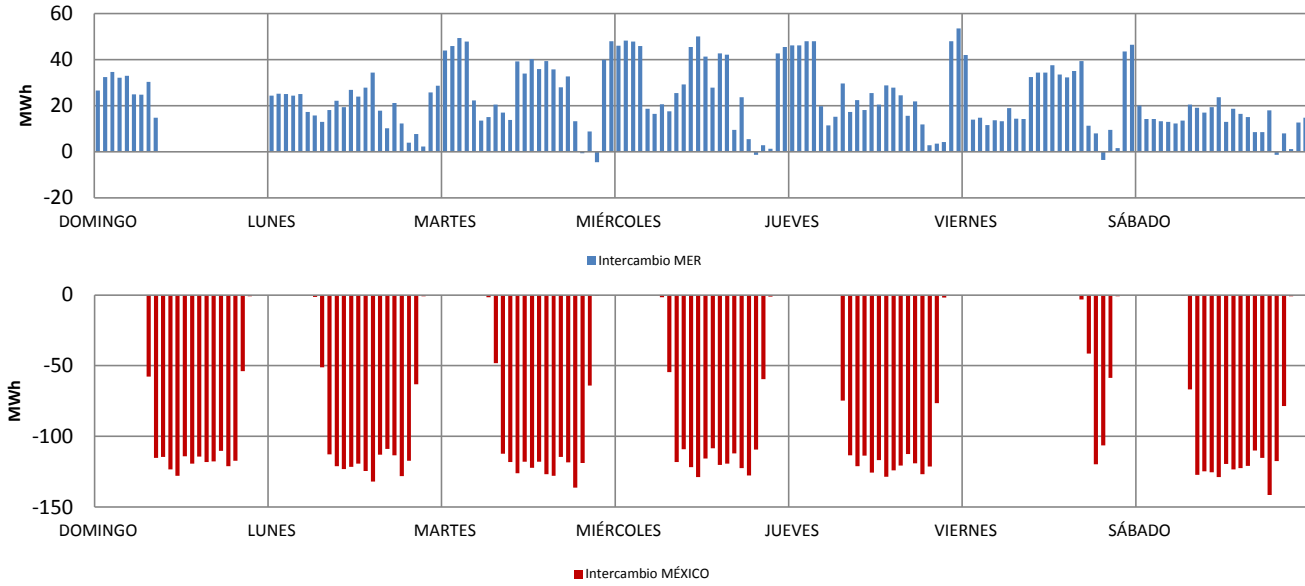
COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal		
US Gulf	127.33	▼	-0.27
NY Cargo	104.06	▲	0.21
WTI	102.75	▼	-1.36

	Cota Actual		
CHIXOY	796.27	▼	-1.02
AMATITLÁN	1188.68	▼	-0.04

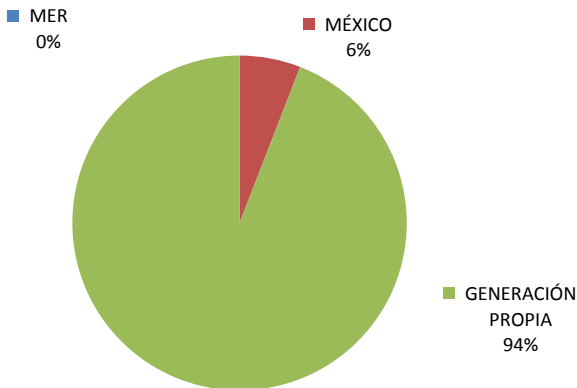
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

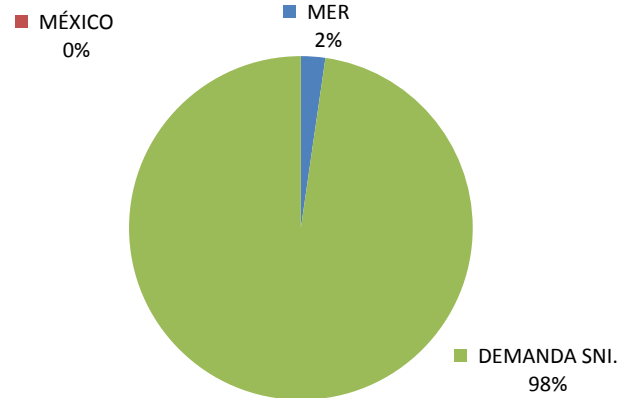


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,603.55	53.62	jueves	24	-4.52	martes	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,729.16	-141.57	sábado	19	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	165.52 \$/MWh	1,483.98 MW	1,456.39 MW	53.62 MWh	(141.57)MWh
MIN	91.32 \$/MWh	590.43 MW	592.39 MW	(4.52)MWh	0.00 MWh
PROM	146.61 \$/MWh	984.92 MW	1,071.39 MW	3,603.55 MWh *	(9,729.16) 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).