



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gov.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 06 al 12 de mayo del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

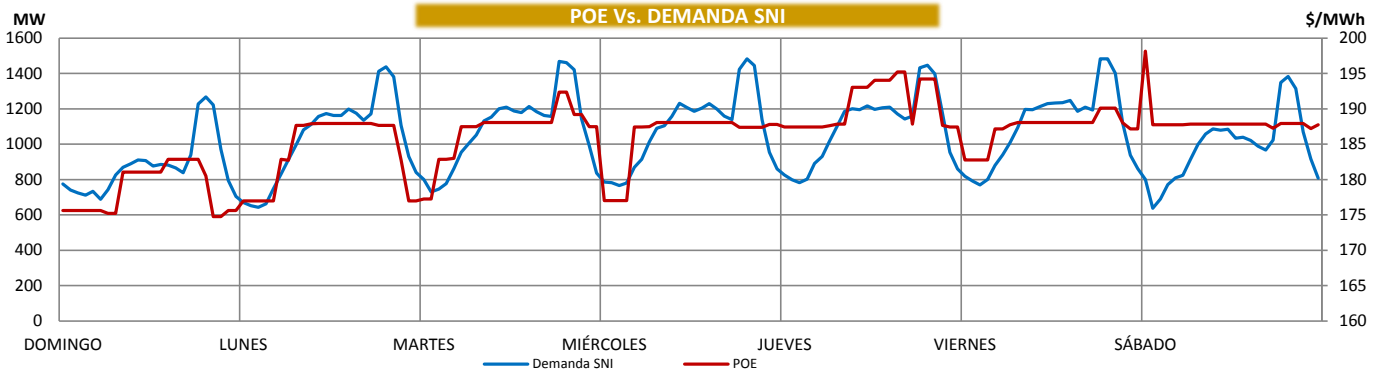
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	174.75	domingo	21.00
DEMANDA	637.28	sábado	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	198.15	sábado	1.00
DEMANDA	1482.64	viernes	19.30

	PROM	
SPOT	185.93	▲ 6.86
DEMANDA	1038.22	▲ 44.78

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.63**



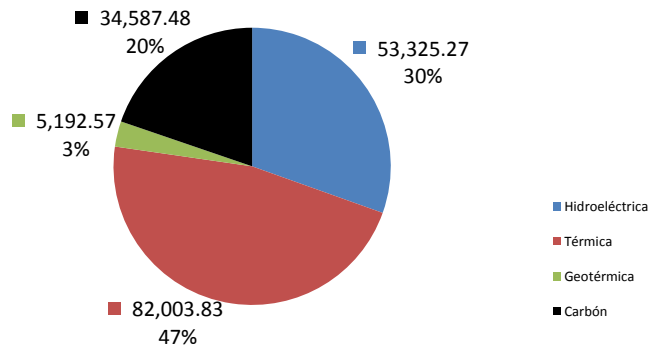
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

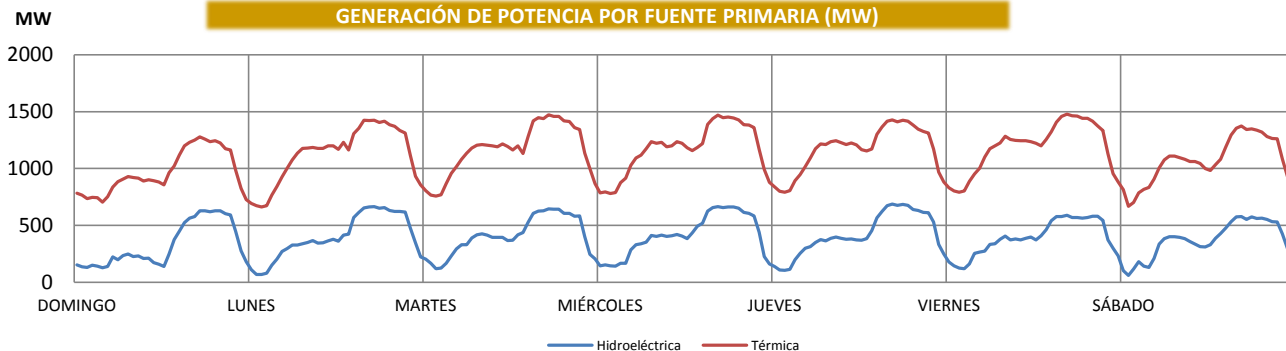
	Hidro	Geo	Termo
Min	29%	76%	44%
Max	41%	83%	54%

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

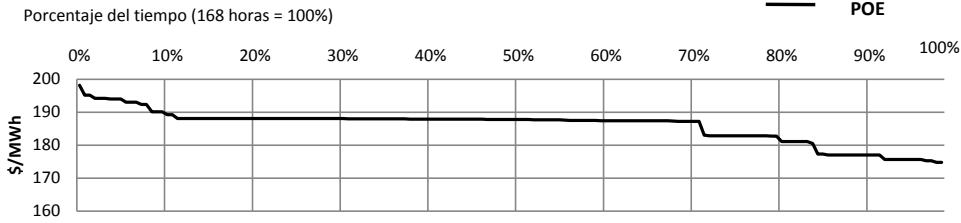
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



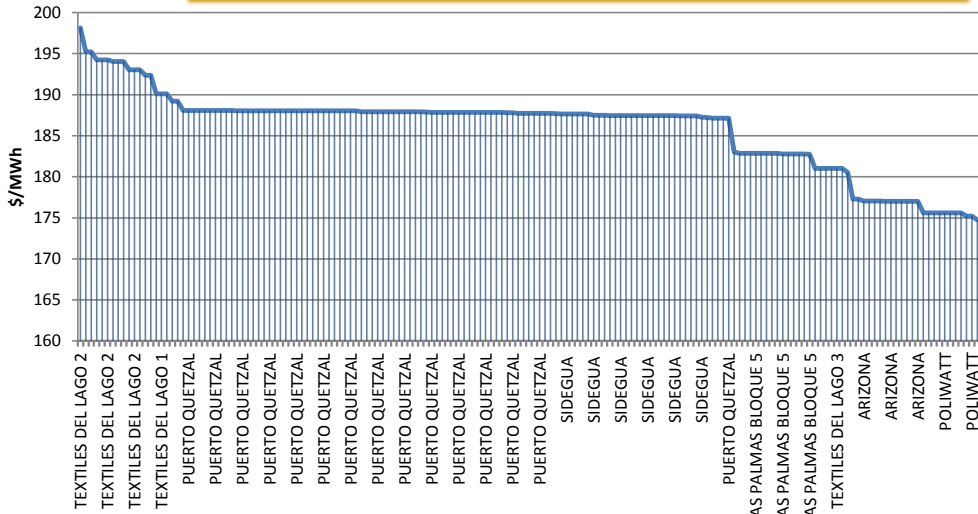
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
188.01	198.15	31%
187.01	188.00	41%
174.00	187.00	28%

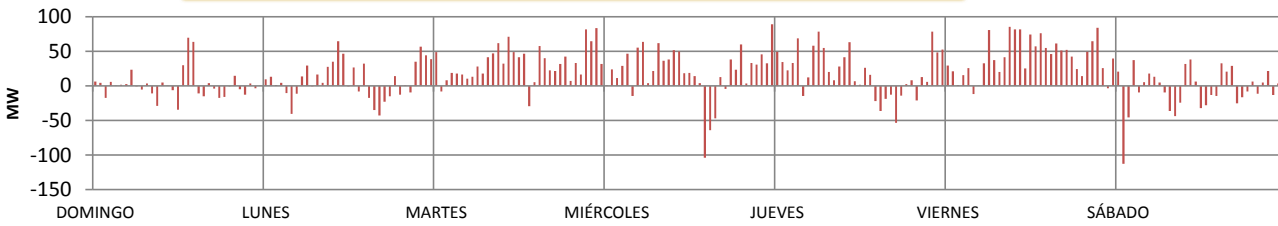
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



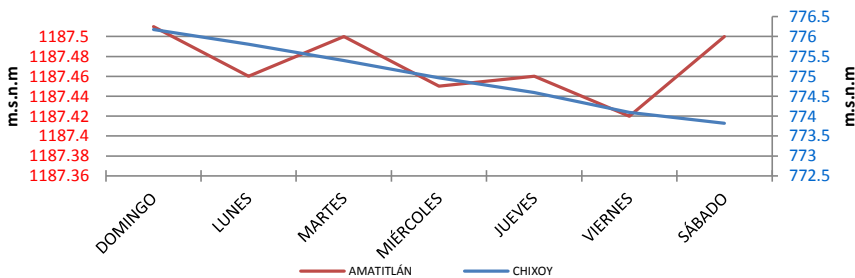
PUERTO QUETZAL	43%
SIDEGUA	18%
ARIZONA	9%
LAS PALMAS BLOQUE 5	7%
POLIWATT	6%
TEXTILES DEL LAGO 2	5%
TEXTILES DEL LAGO 3	5%
ELECTROGENERACIÓN	2%
TEXTILES DEL LAGO 1	2%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	1%
LAS PALMAS BLOQUE 3	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-17.64%	-112.42	sábado	2.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.01	domingo	15.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1469.80	miércoles	19.00
MÁXIMO REAL		1482.64	viernes	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



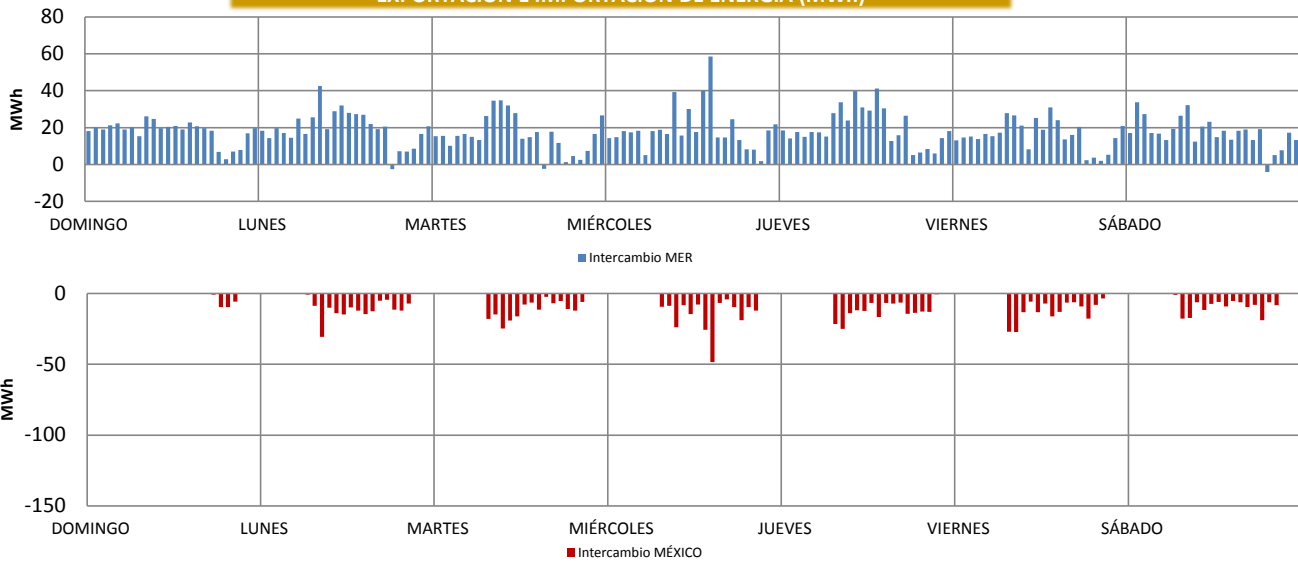
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	110.26	▲ 5.97
NY Cargo	109.86	▼ -2.67
WTI	98.34	▼ -2.55

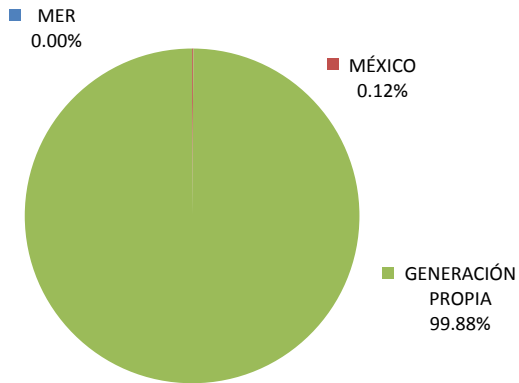
	Cota Actual	
CHIXOY	773.82	▼ -2.36
AMATITLÁN	1187.50	▼ -0.01

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

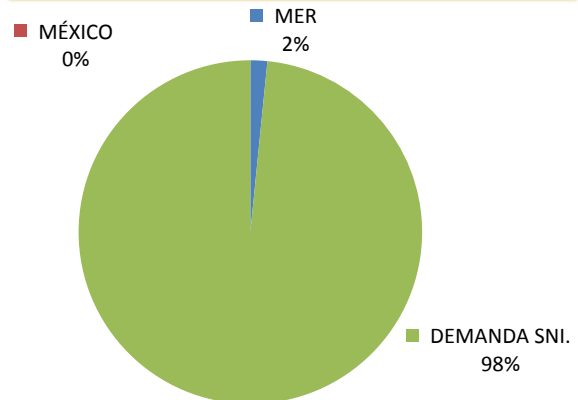


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,048.92	58.5	miércoles	15	-4.15	sábado	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,051.72	-48.41	miércoles	15	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	198.15 \$/MWh	1,482.64 MW	1,469.80 MW	58.50 MWh	(48.41)MWh
MIN	174.75 \$/MWh	637.28 MW	638.93 MW	(4.15)MWh	0.00 MWh
PROM	185.93 \$/MWh	1,038.22 MW	1,098.25 MW	3,048.92 MWh *	(1,051.72) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja ▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)
 Nota: Para obtener el historial del Monitoreo del Mercado lo pueden encontrar en el siguiente enlace:

* Intercambio Neto

<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).