



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

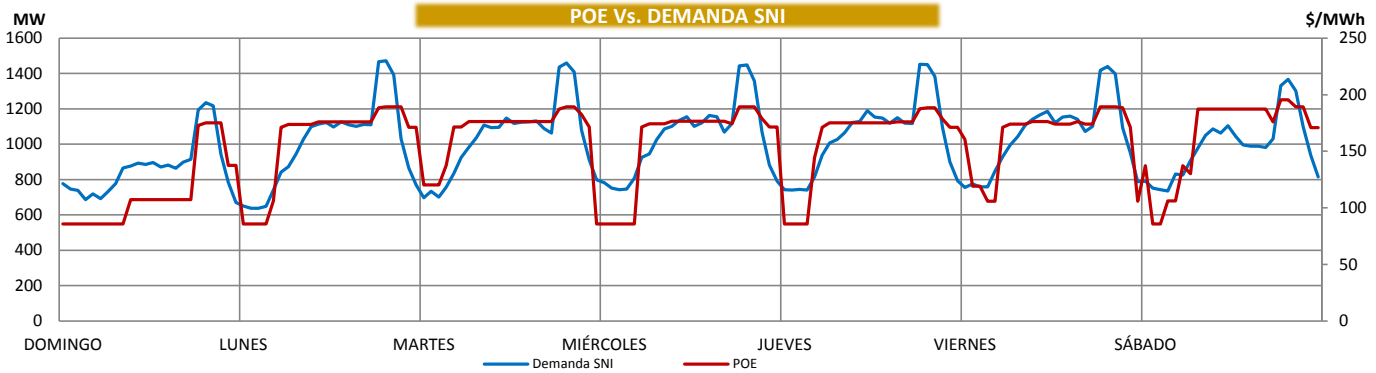
Semana comprendida del 22 al 28 de abril del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	85.82	martes	24.00	SPOT	195.48	sábado	19.00	SPOT	154.79	▼ -5.03
DEMANDA	637.5	lunes	2.00	DEMANDA	1471.39	lunes	19.30	DEMANDA	1004.35	▼ -18.67

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.78**



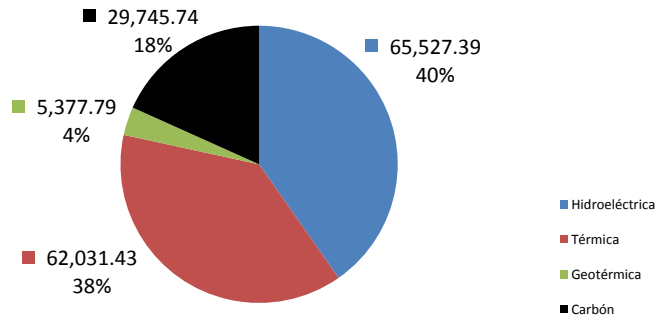
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

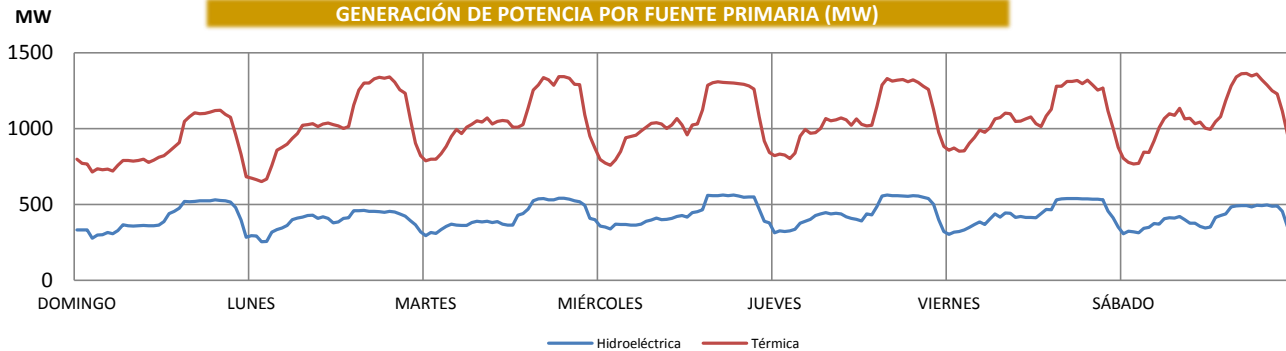
	Hidro	Geo	Termo
Min	44%	84%	30%
Max	49%	85%	43%

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

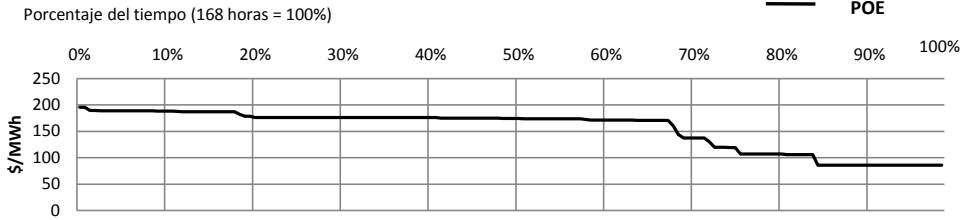
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



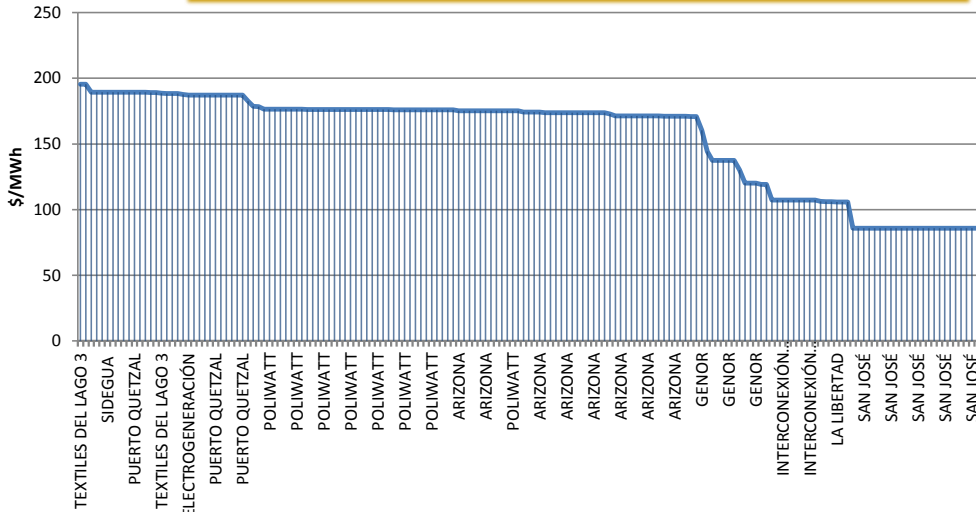
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



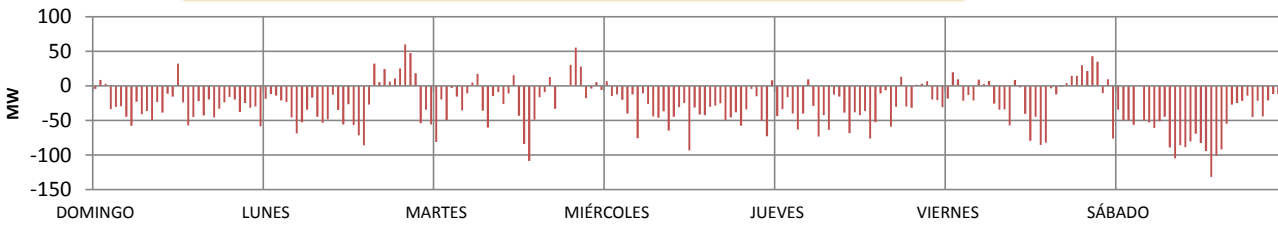
De	A	%
178.01	196.00	20%
172.01	178.00	39%
85.00	172.00	41%

Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

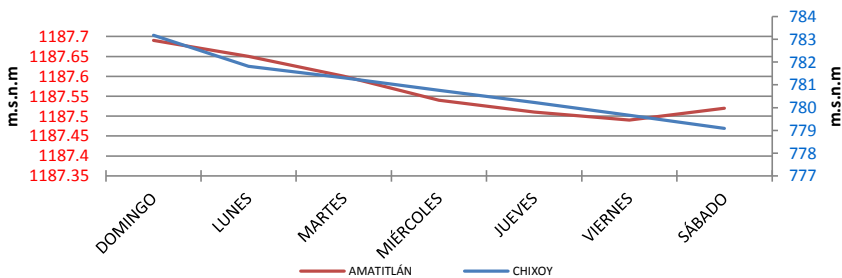


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-12.20%	-131.45	sábado	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.04%	0.33	sábado	5.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1479.31	jueves	19.15
MÁXIMO REAL		1471.39	lunes	19.30

COTAS CHIXOY - AMATILÁN



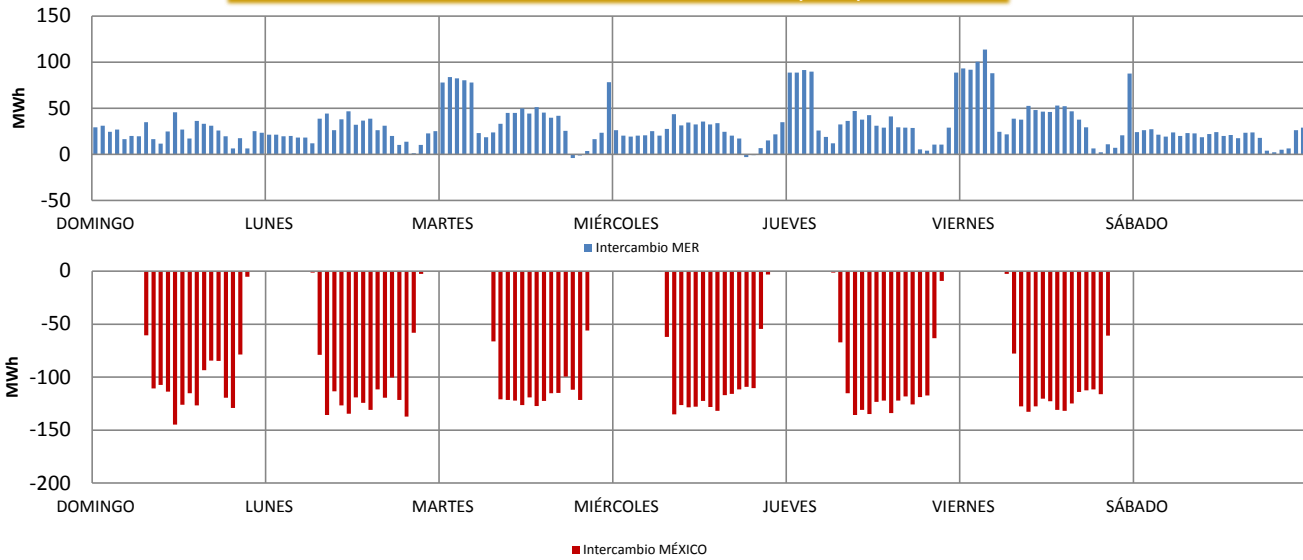
COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	107.90	▲ 0.50
NY Cargo	116.09	▼ -1.78
WTI	103.84	▲ 0.86

	Cota Actual	
CHIXOY	779.08	▼ -4.10
AMATILÁN	1187.52	▼ -0.17

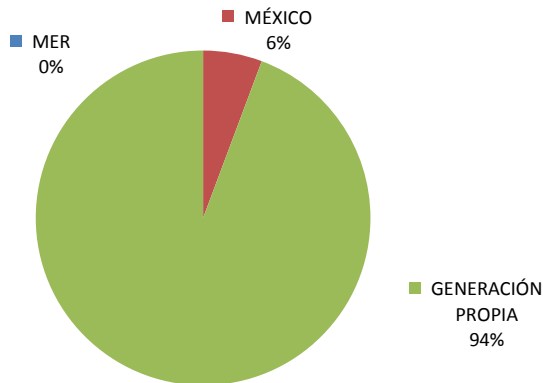
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

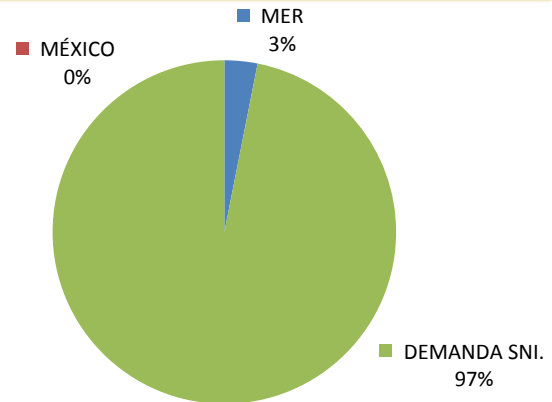


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	5,307.86	113.76	viernes	4	-4	martes	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,497.75	-144.74	domingo	12	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	195.48 \$/MWh	1,471.39 MW	1,479.31 MW	113.76 MWh	(144.74)MWh
MIN	85.82 \$/MWh	637.50 MW	649.31 MW	(4.00)MWh	0.00 MWh
PROM	154.79 \$/MWh	1,004.35 MW	1,114.00 MW	5,307.86 MWh *	(9,497.75) 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).