

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

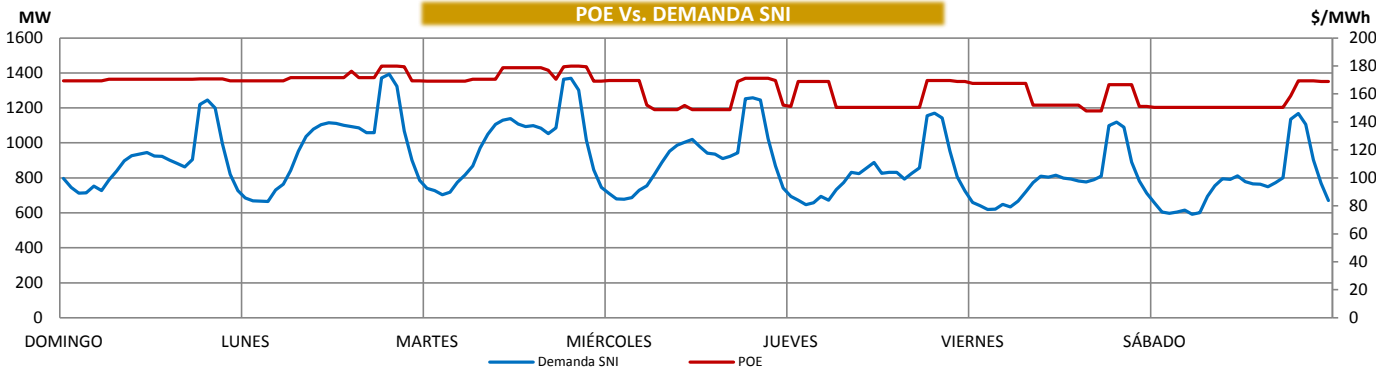
Semana comprendida del 01 al 07 de abril del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	147.95	viernes	16.00	SPOT	179.82	martes	20.00	SPOT	164.02	▼ -10.18
DEMANDA	591.95	sábado	6.00	DEMANDA	1393.71	lunes	19.30	DEMANDA	881.69	▼ -134.27

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.45**



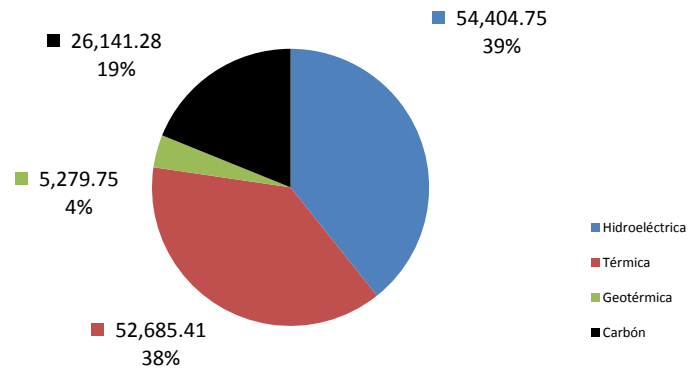
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

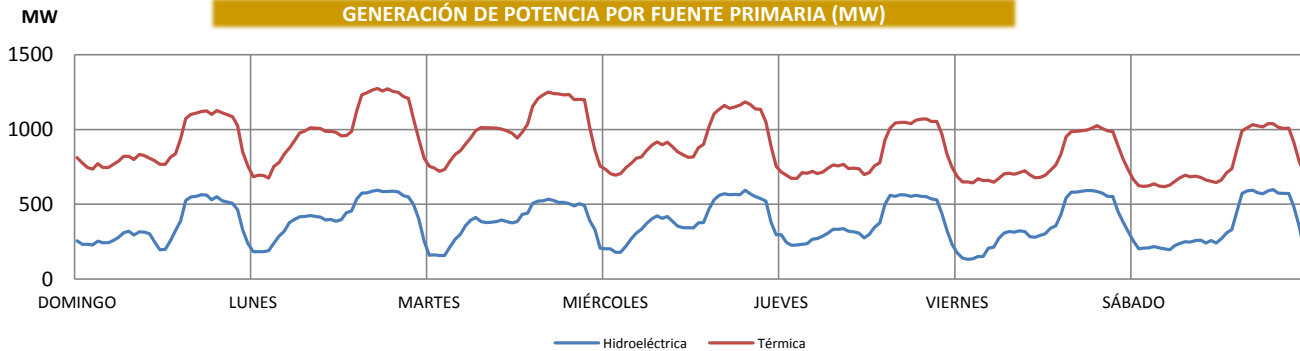
	Hidro	Geo	Termo
Min	34%	81%	28%
Max	44%	85%	40%

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

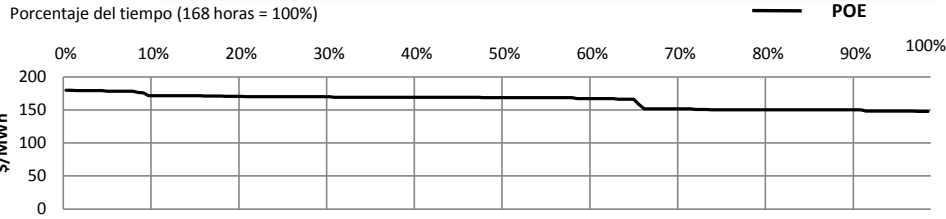
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



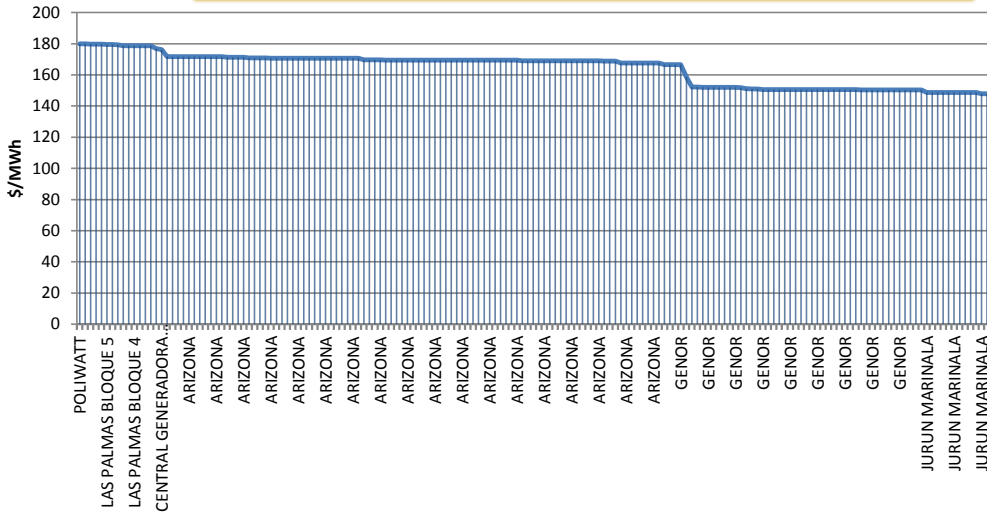
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
170.01	180.00	31%
155.01	170.00	36%
147.95	155.00	33%

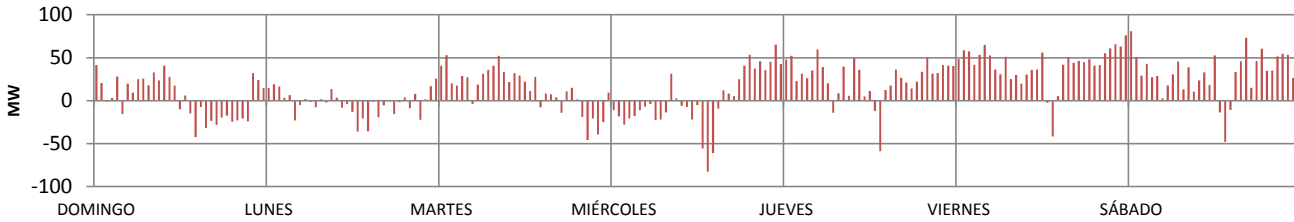
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



ARIZONA	54%
GENOR	29%
JURUN MARINALA	8%
POLIWATT	3%
LAS PALMAS BLOQUE 3	2%
LAS PALMAS BLOQUE 4	2%
LAS PALMAS BLOQUE 5	2%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	1%

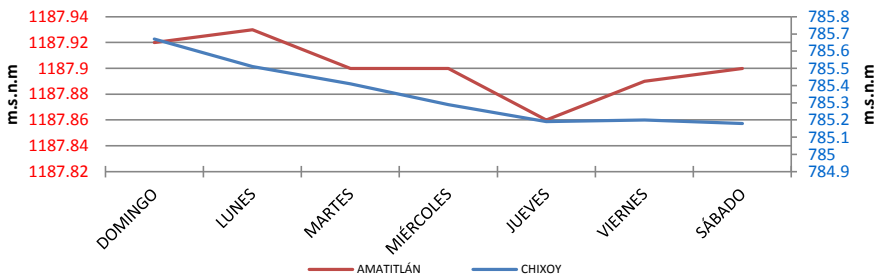
DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



DIFERENCIA MÁXIMA
DIFERENCIA MÍNIMA
MÁXIMO PROGRAMADO
MÁXIMO REAL

%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
-8.16%	-82.67	miércoles	18.15
0.04%	-0.49	lunes	19.30
	1397.60	lunes	19.15
	1393.71	lunes	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



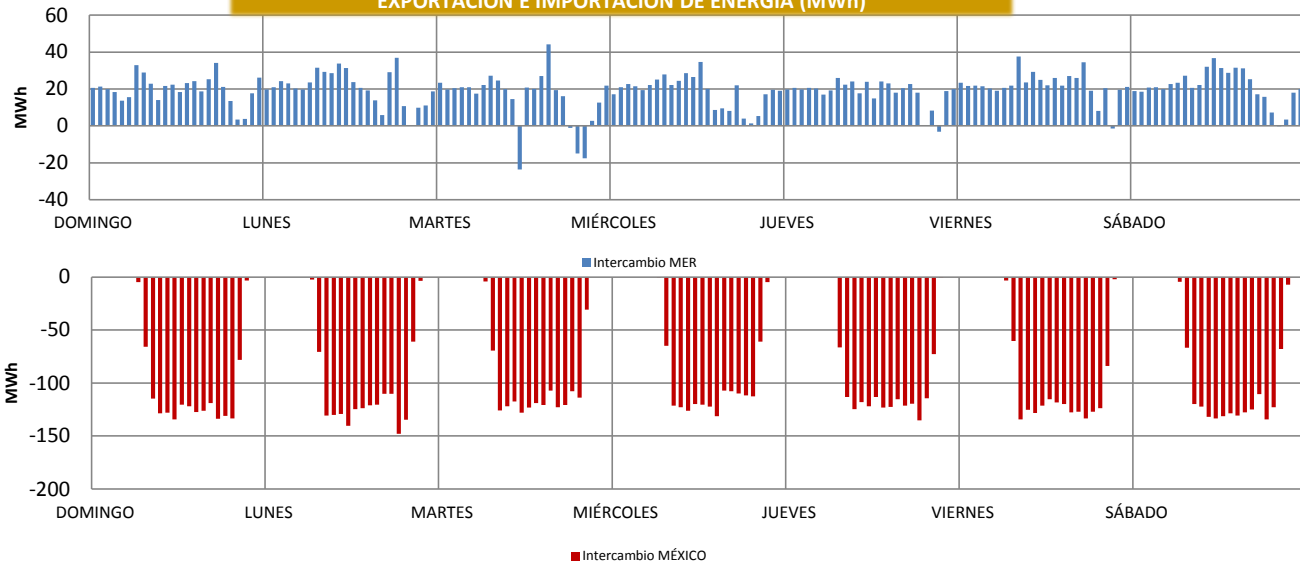
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	133.94	▼ -0.02
NY Cargo	121.60	▲ 2.57
WTI	133.94	▼ -0.02

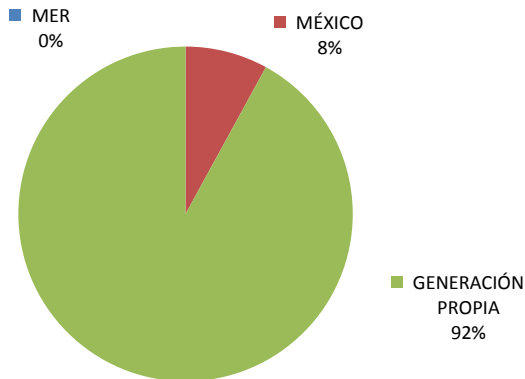
	Cota Actual	
CHIXOY	785.18	▼ -0.49
AMATITLÁN	1187.90	▼ -0.02

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

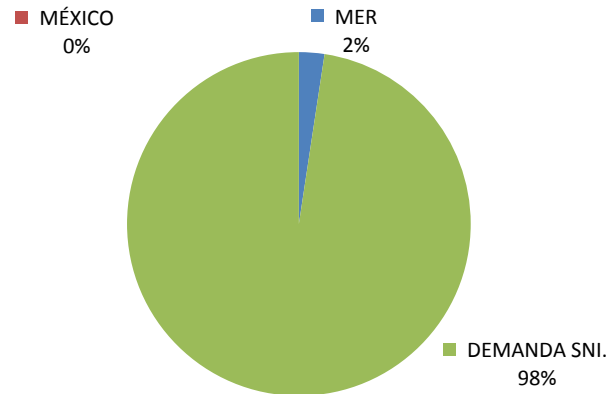


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,276.34	44.14	martes	16	-23.57	martes	12
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-11,306.68	-147.89	lunes	19	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	179.82 \$/MWh	1,393.71 MW	1,397.60 MW	44.14 MWh	(147.89)MWh
MIN	147.95 \$/MWh	591.95 MW	553.00 MW	(23.57)MWh	0.00 MWh
PROM	164.02 \$/MWh	881.69 MW	941.42 MW	3,276.34 MWh *	(11,306.68) 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:

<http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/monitoreo-mercado.html>

* Intercambio Neto

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM).