



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 26 de febrero al 03 de marzo del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	138.77	martes	23.00
DEMANDA	586.47	lunes	2.00

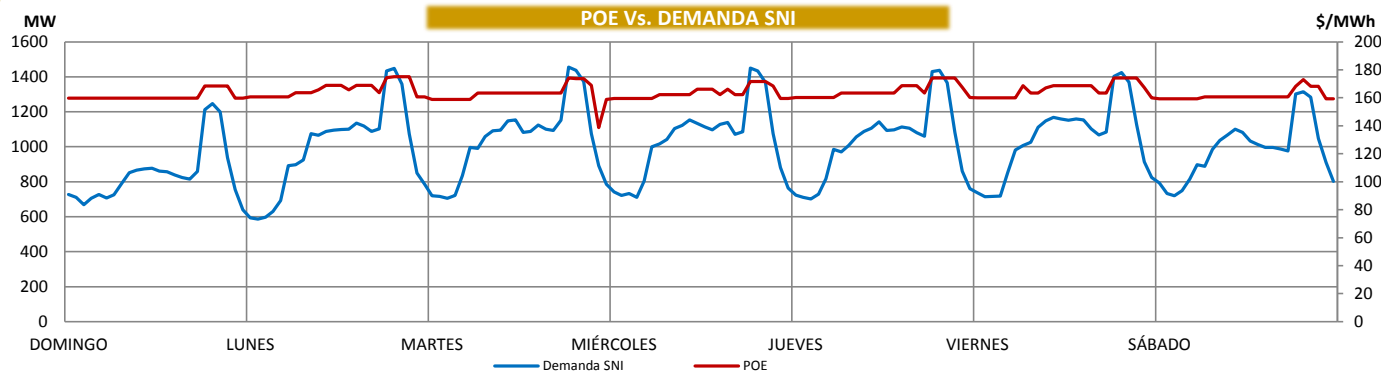
	MAX	DÍA	HORA
SPOT	175.13	lunes	20.00
DEMANDA	1454.65	martes	19.00

	PROM	
SPOT	163.73	▲ 0.73
DEMANDA	993.79	▲ -2.80

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.78

POE Vs. DEMANDA SNI

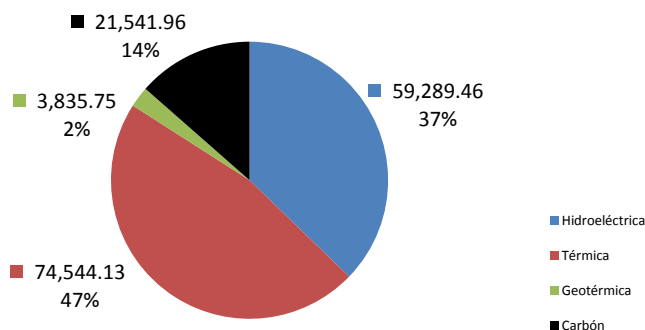


FACTOR DE UTILIZACIÓN

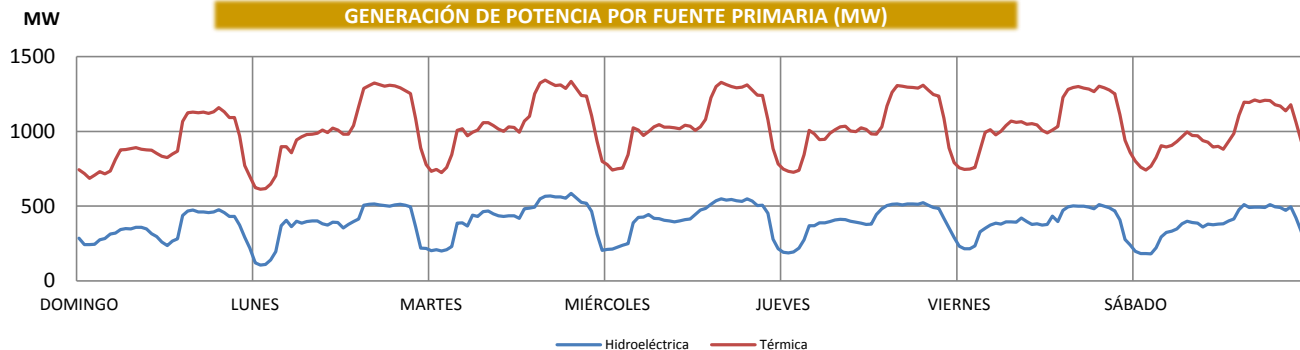
	Hidro	Geo	Termo
Min	37%	59%	34%
Max	51%	61%	42%

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

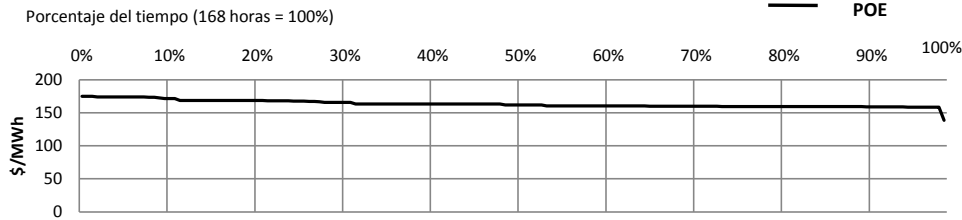
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



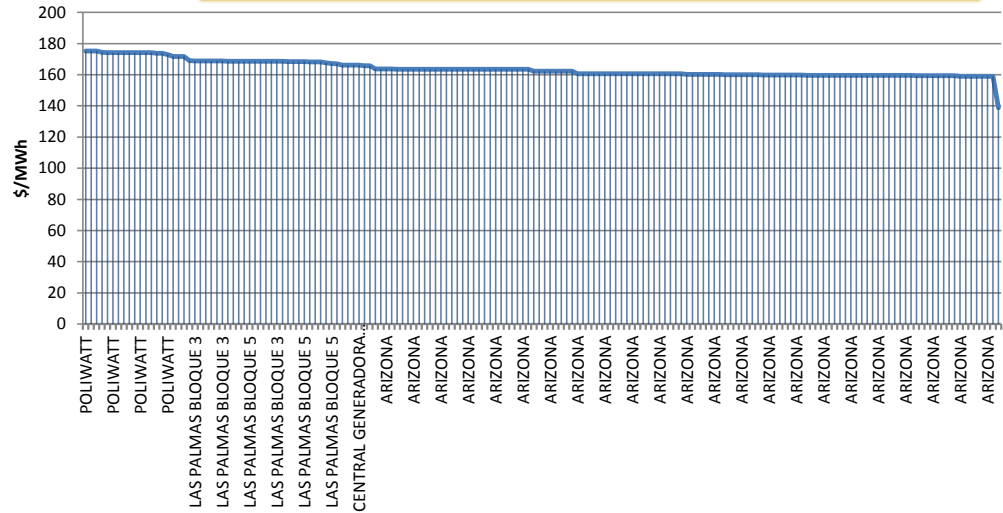
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
165.00	175.13	32%
160.01	165.00	42%
138.00	160.00	26%

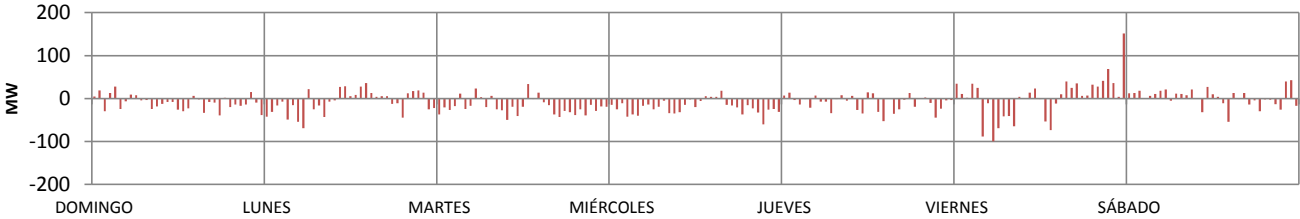
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



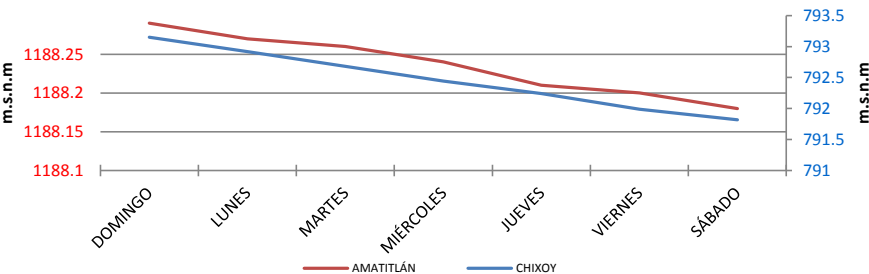
ARIZONA	68%
POLIWATT	8%
LAS PALMAS BLOQUE 3	8%
LAS PALMAS BLOQUE 5	8%
CENTRAL GENERADORA	4%
PROGRESO BUNKER	2%
TEXTILES DEL LAGO 3	2%
CHIXOY	1%
LAS PALMAS BLOQUE 1	1%
SIDEGUA	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-7.46%	-68.96	lunes	8.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.08%	-0.94	martes	18.15
MÁXIMO PROGRAMADO		1473.80	martes	19.30
MÁXIMO REAL		1454.65	martes	19.00

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



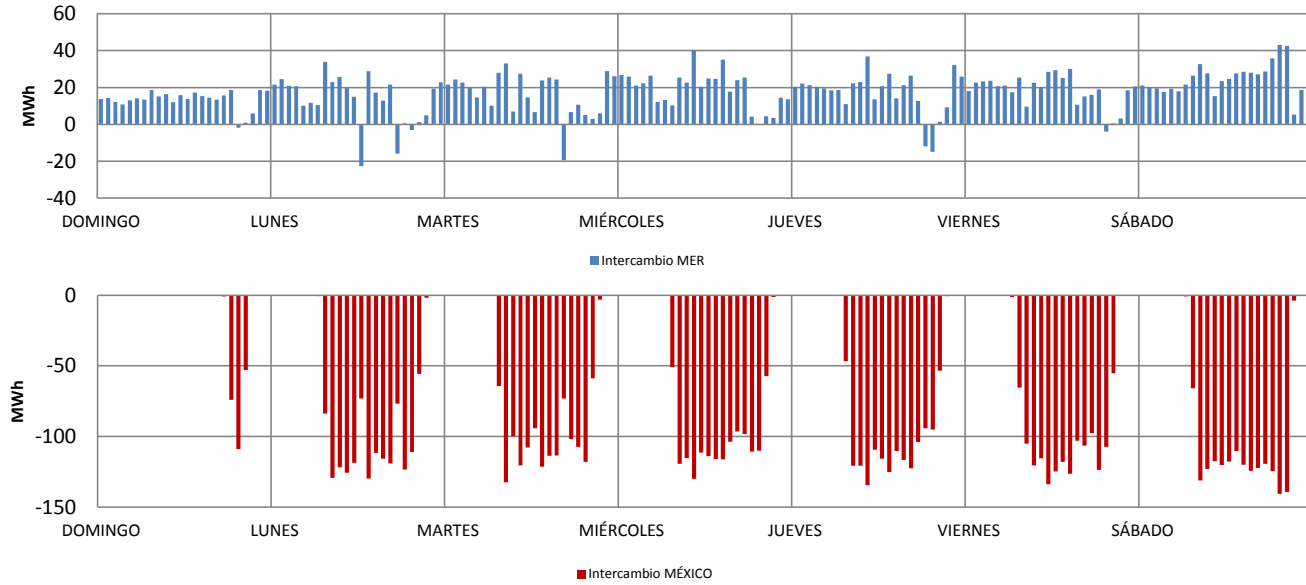
COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal		
US Gulf	111.42	▲	1.88
NY Cargo	115.67	▲	1.50
WTI	111.42	▲	6.06

	Cota Actual		
CHIXOY	791.82	▼	-1.33
AMATITLÁN	1188.18	▼	-0.11

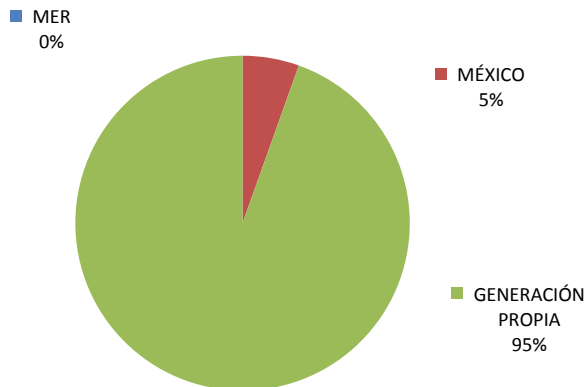
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

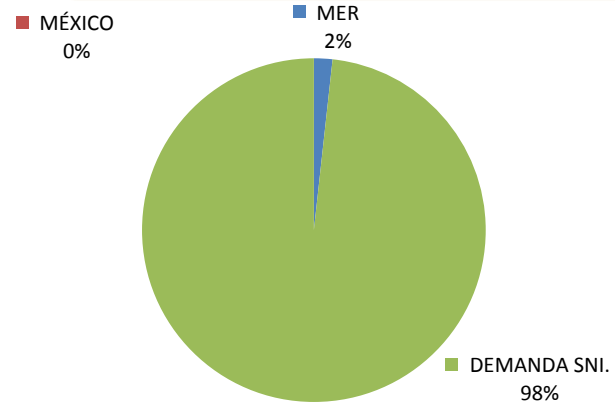


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,938.12	43.17	sábado	20	-22.63	lunes	13
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,268.75	-140.52	sábado	20	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	175.13 \$/MWh	1,454.65 MW	1,473.80 MW	43.17 MWh	(140.52)MWh
MIN	138.77 \$/MWh	586.47 MW	614.10 MW	(22.63)MWh	0.00 MWh
PROM	163.73 \$/MWh	993.79 MW	1,083.88 MW	2,938.12 MWh *	(9,268.75) 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).