

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 27 de febrero al 05 de marzo del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

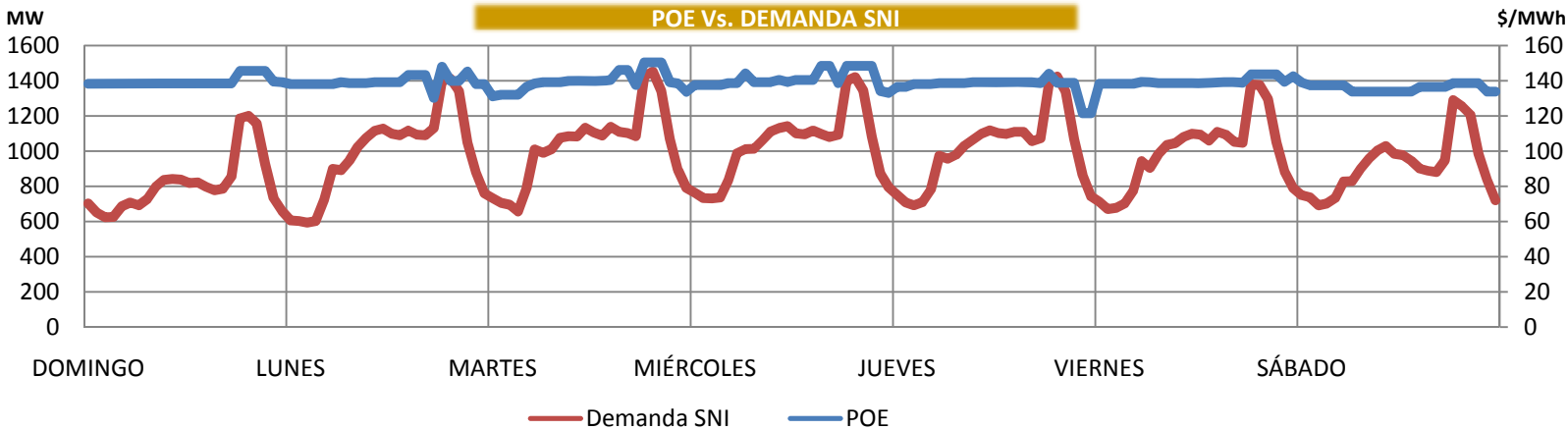
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	121.56	Jueves	23.00
DEMANDA	594	Lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	150.39	Martes	19.00
DEMANDA	1,451.99	Martes	19.15

	PROM	
SPOT	139.03	▲ 2.17
DEMANDA	967.28	▲ -7.54

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.55



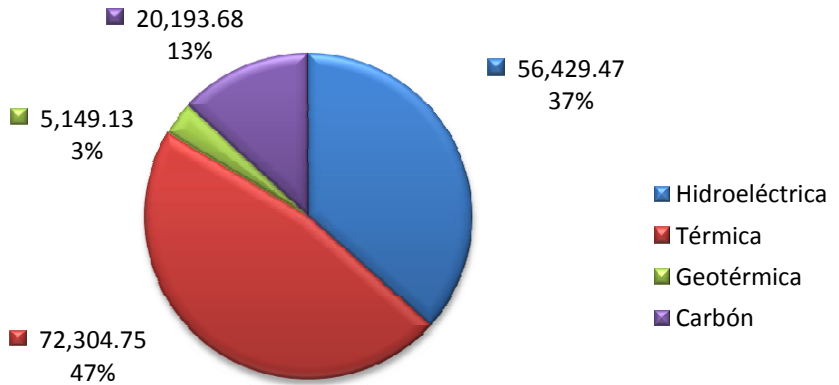
Nota:

FACTOR DE PLANTA

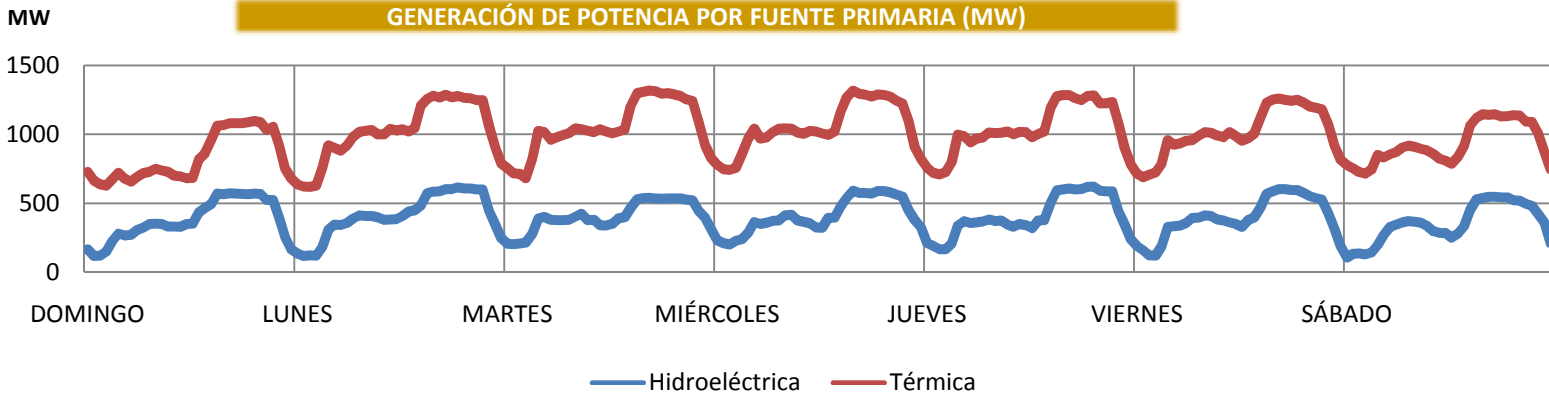
	Hidro	Geo	Termo
Min	37%	75%	30%
Max	45%	82%	43%

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

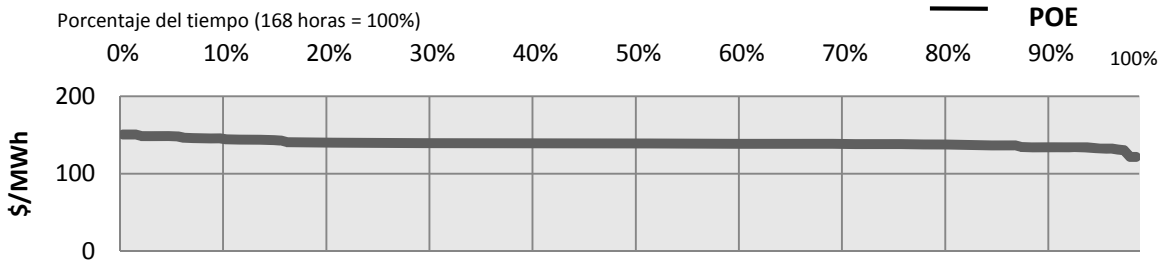
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



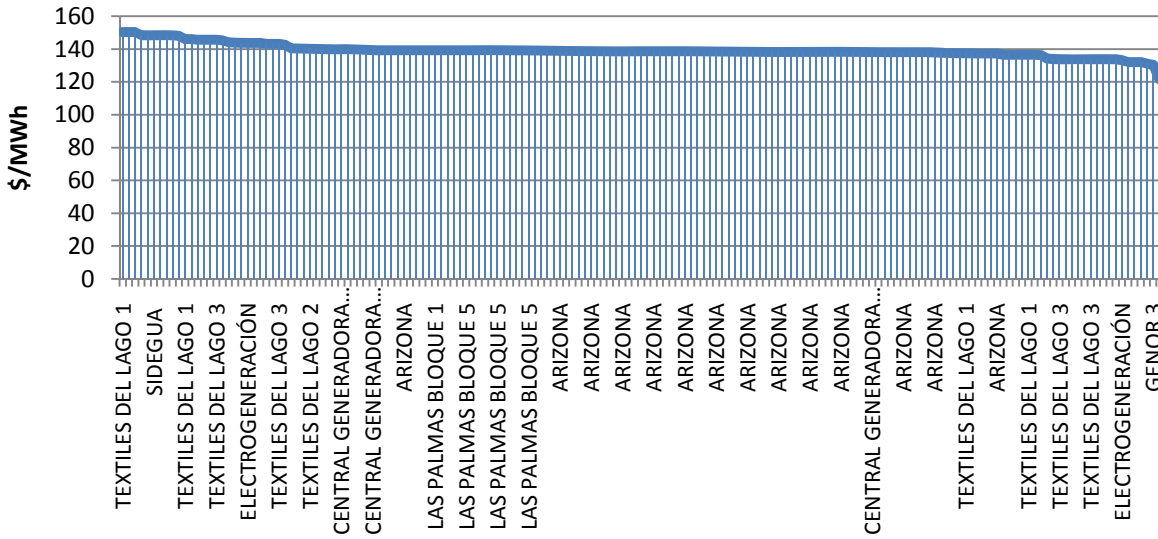
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
140	151	19
135	139	69
120	134	12

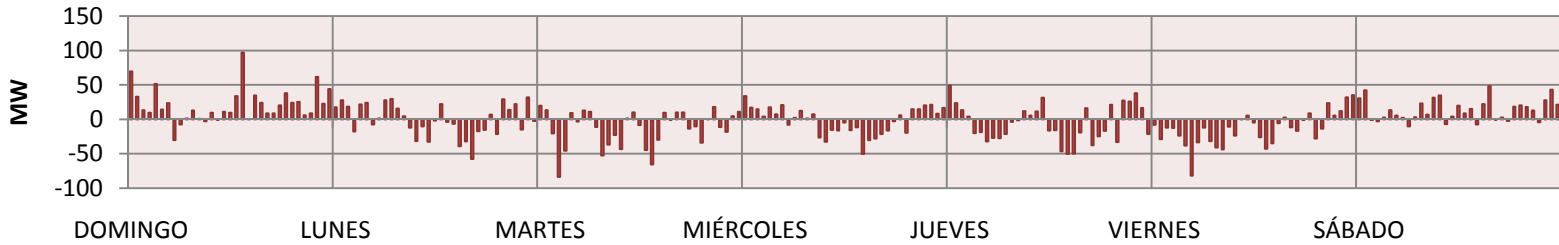
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



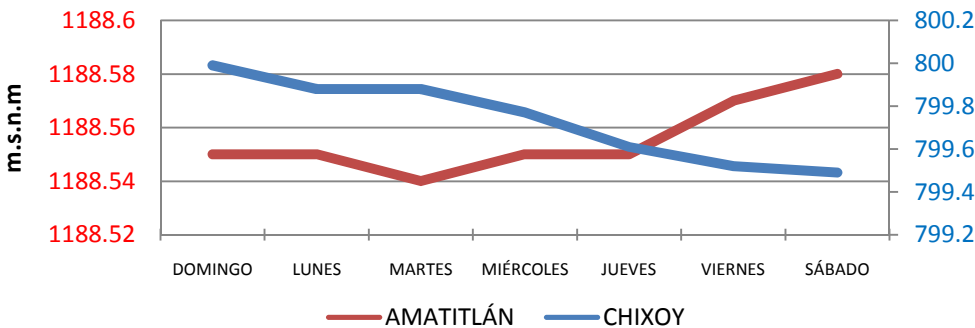
ARIZONA	37%
LAS PALMAS BLOQUE 5	16%
TEXTILES DEL LAGO 3	14%
TEXTILES DEL LAGO 1	8%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	8%
ELECTROGENERACIÓN	6%
TEXTILES DEL LAGO 2	5%
SIDEGUA	4%
GENOR 3	1%
LAS PALMAS BLOQUE 1	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	9.88%	97.03	Domingo	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	-0.06	Martes	19.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,442.10	Miércoles	19.15
MÁXIMO REAL		1,451.99	Martes	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

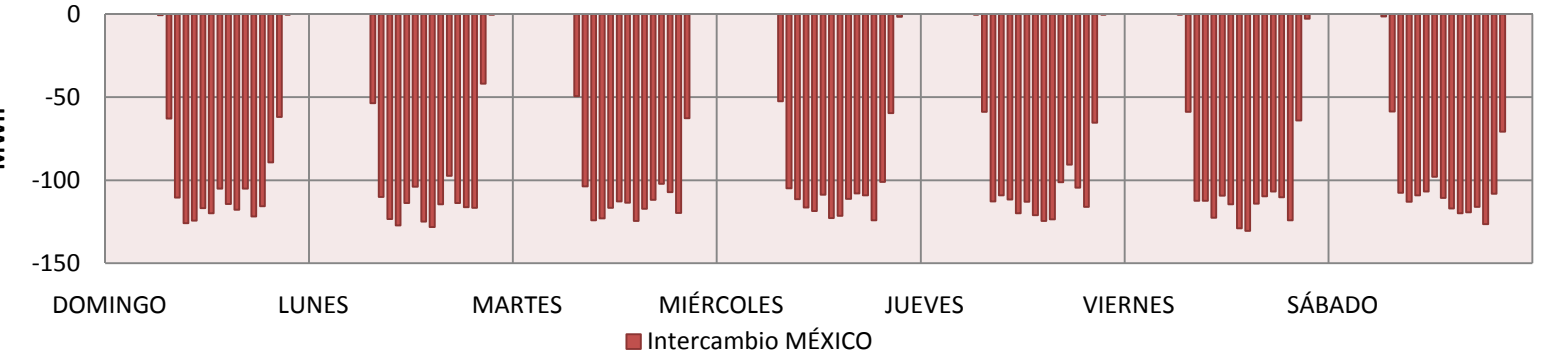
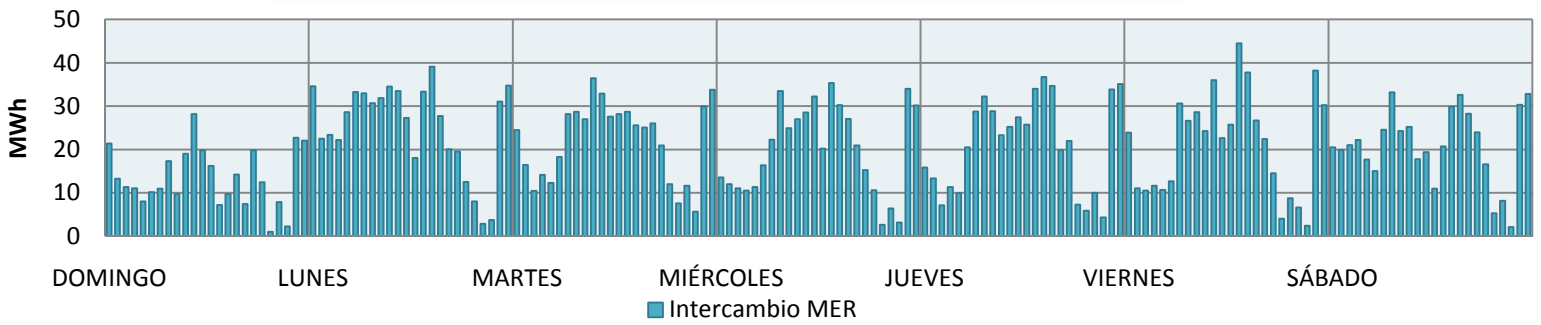


Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

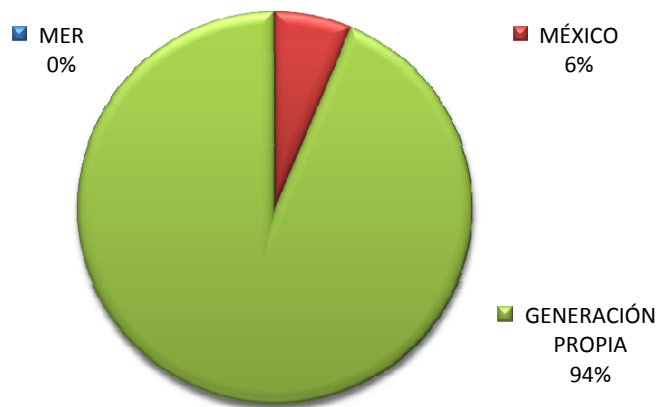
	Promedio Semanal	
US Gulf	95.70	▲ 3.41
NY Cargo	99.23	▲ 4.53
WTI	101.03	▲ 6.06
Cota Actual		
CHIXOY	799.49	▼ -0.50
AMATITLÁN	1,188.58	▲ 0.03

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

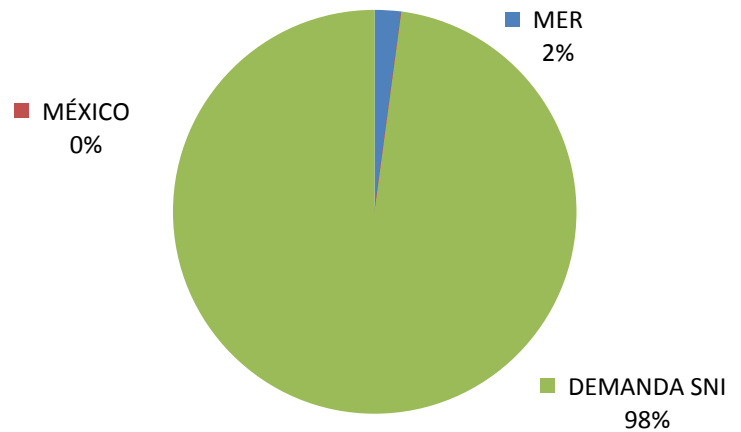


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,468.56	44.44	Viernes	14	1.06	Domingo	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,413.89	-130.6	Viernes	15	0	Lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	150.39 \$/MWh	1,451.99 MW	1,442.10 MW	44.44 MWh	(130.60)MWh
MIN	121.56 \$/MWh	594.00 MW	574.50 MW	1.06 MWh	0.00 MWh
PROM	139.03 \$/MWh	967.28 MW	1,048.93 MW	3,468.56 MWh *	(10,413.89) 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).