

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 20 al 26 de febrero del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

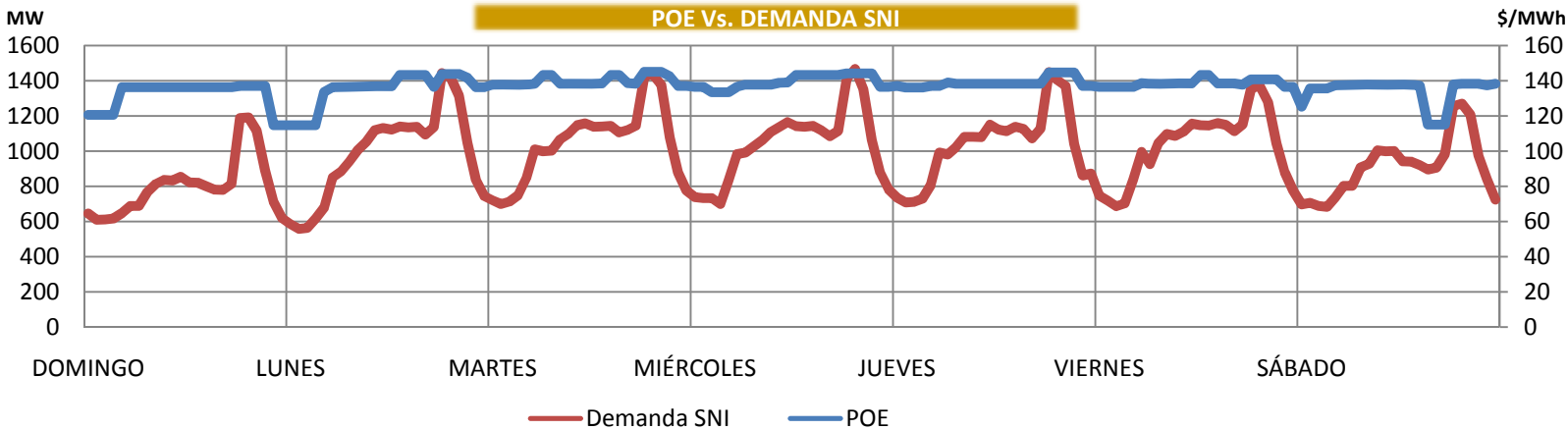
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	114.73	Lunes	1.00
DEMANDA	557.76	Lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	145.03	Martes	19.00
DEMANDA	1,465.78	Miércoles	19.15

	PROM	
SPOT	136.87	▲ 13.52
DEMANDA	974.82	▲ 30.88

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.62



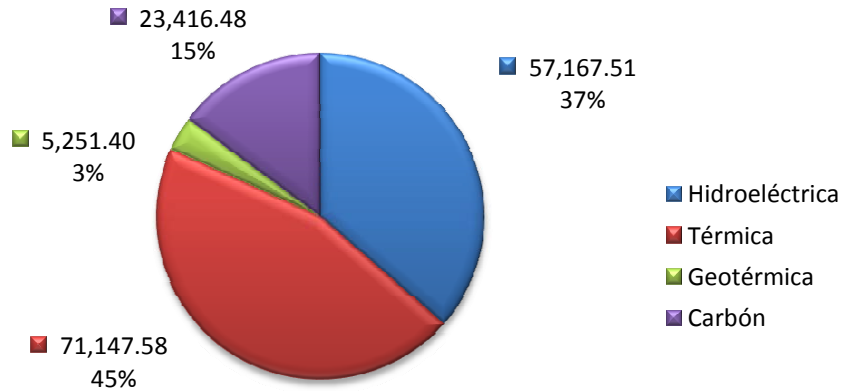
Nota:

FACTOR DE PLANTA

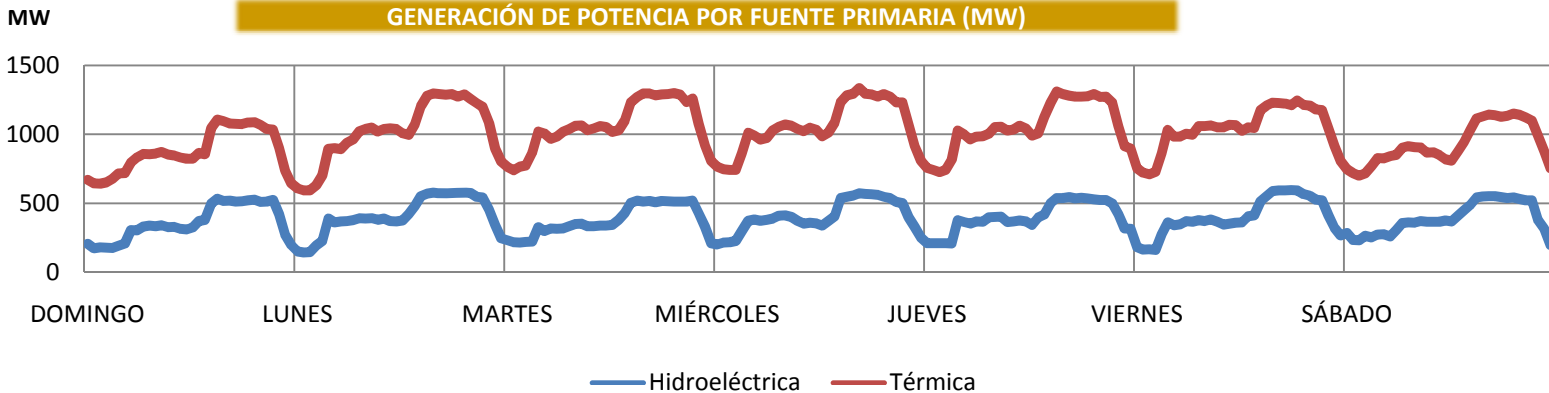
	Hidro	Geo	Termo
Min	38%	81%	34%
Max	44%	83%	46%

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)

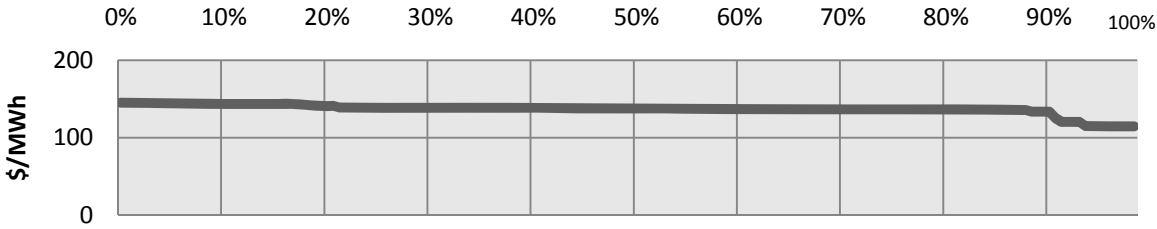


GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

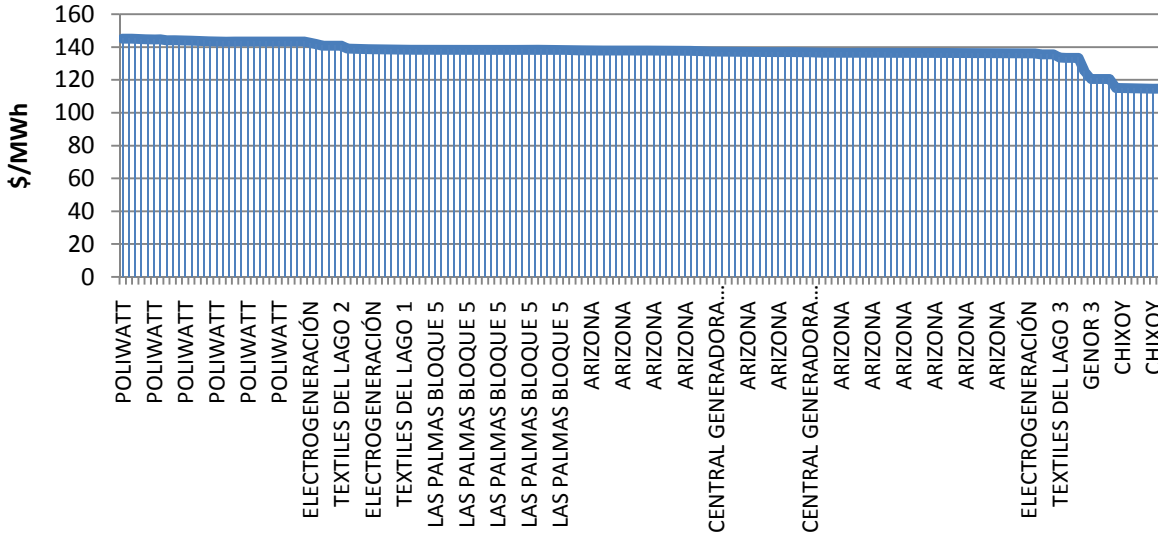
Porcentaje del tiempo (168 horas = 100%)



De	A	%
140	145	21
135	139	68
114	134	11

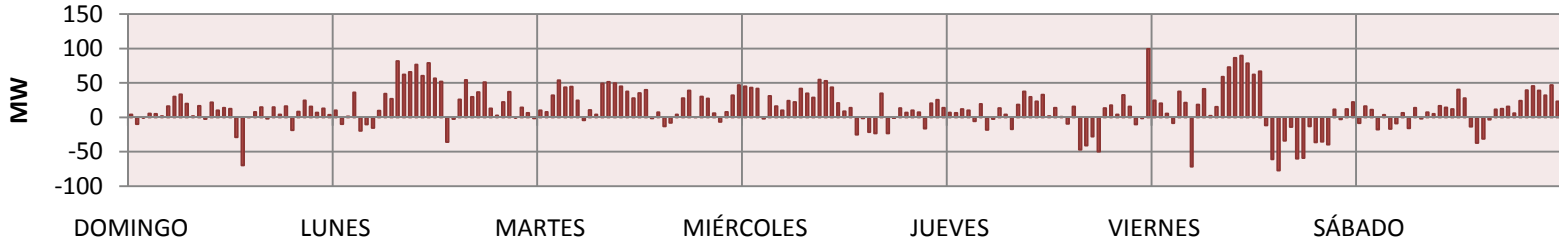
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



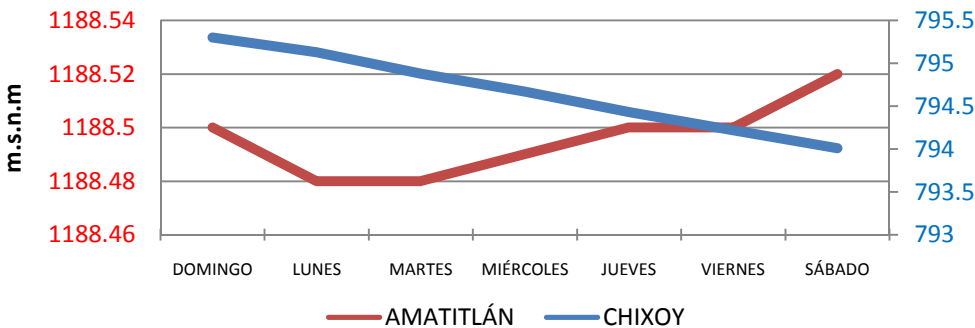
ARIZONA	39%
POLIWATT	18%
LAS PALMAS BLOQUE 5	12%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	5%
CHIXOY	4%
ELECTROGENERACIÓN	4%
TEXTILES DEL LAGO 3	4%
TEXTILES DEL LAGO 1	4%
GENOR 3	3%
LAS PALMAS BLOQUE 1	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	11.38%	99.15	Jueves	24.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.05%	0.52	Domingo	18.30
MÁXIMO PROGRAMADO		1,436.30	Jueves	19.00
MÁXIMO REAL		1,465.78	Miércoles	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



— AMATITLÁN — CHIXOY

COMBUSTIBLES

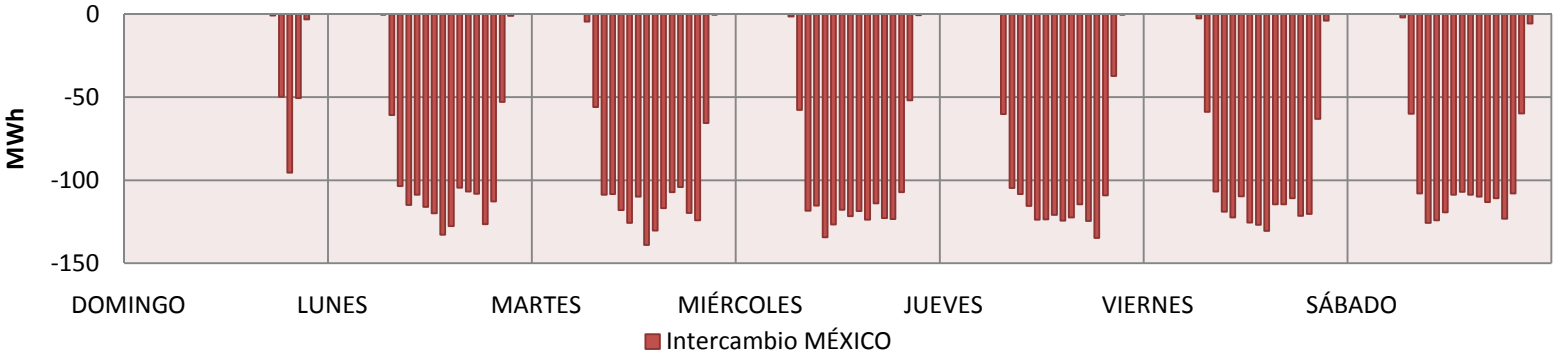
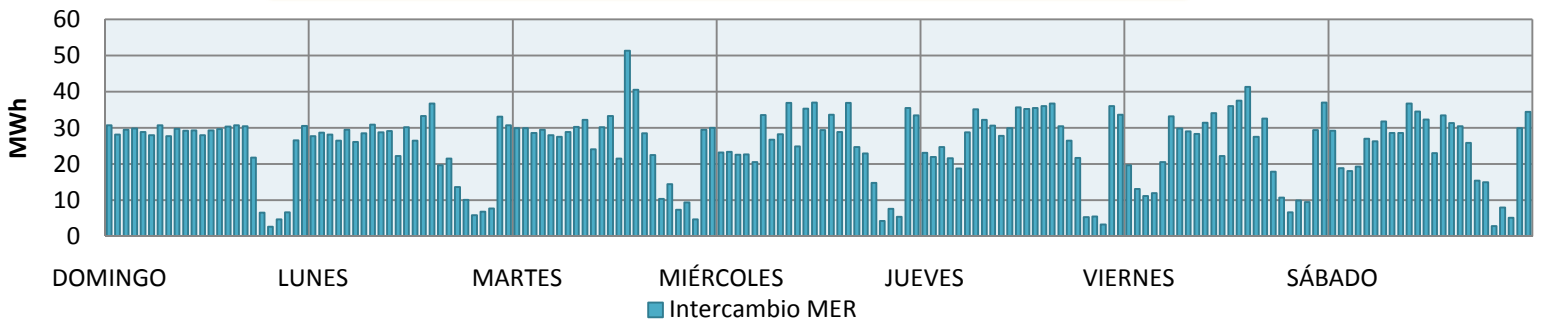
	Promedio Semanal	
US Gulf	92.30	▲ 4.12
NY Cargo	94.70	▲ 4.22
WTI	94.98	▲ 9.64
Cota Actual		
CHIXOY	794.01	▼ -1.29
AMATITLÁN	1,188.52	▲ 0.02

Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

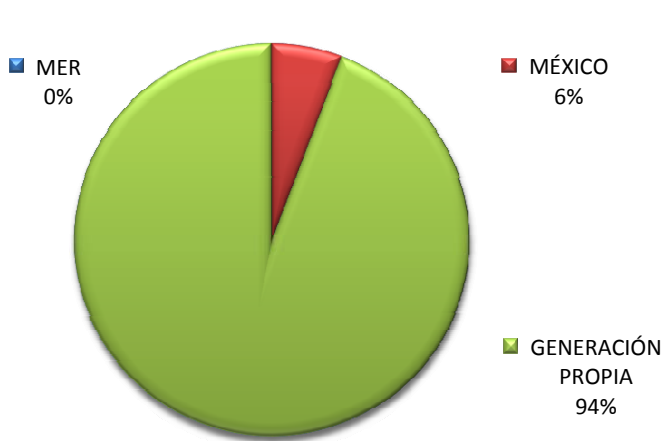
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

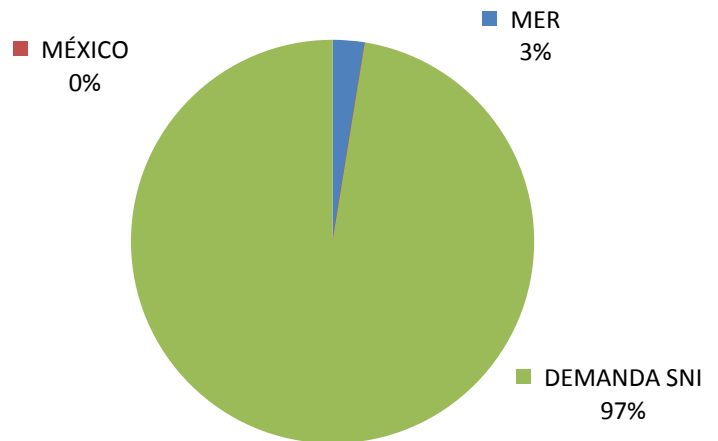


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	4,217.93	51.37	Martes	14	2.63	Domingo	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,358.03	-139.09	Martes	14	0	Lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	145.03 \$/MWh	1,465.78 MW	1,436.30 MW	51.37 MWh	(139.09)MWh
MIN	114.73 \$/MWh	557.76 MW	561.70 MW	2.63 MWh	0.00 MWh
PROM	136.87 \$/MWh	974.82 MW	1,042.14 MW	4,217.93 MWh *	(9,358.03) 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).