



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 08 al 14 de mayo del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

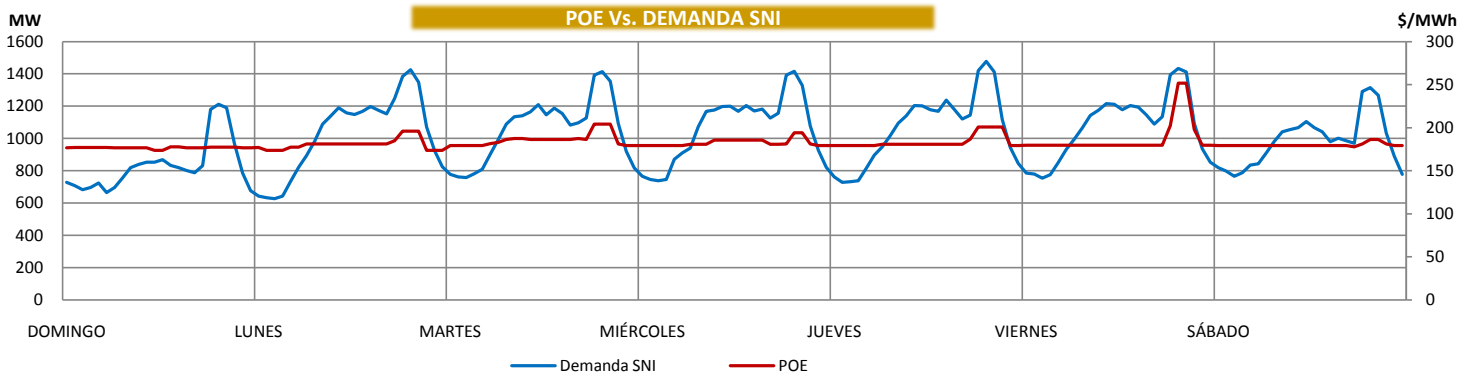
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	173.54	lunes	2.00
DEMANDA	626.83	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	251.62	viernes	20.00
DEMANDA	1476.61	jueves	19.30

	PROM	
SPOT	182.49	▲ 6.47
DEMANDA	1013.57	▲ 16.75

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.59**



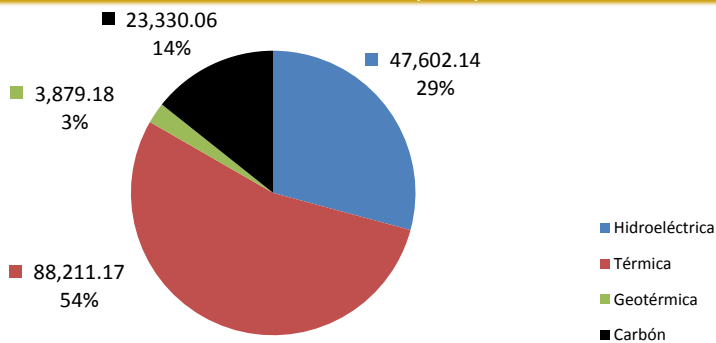
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

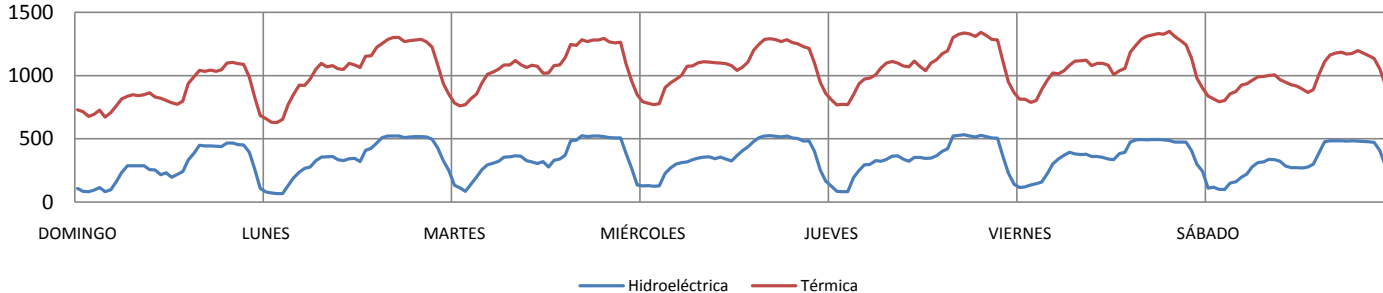
	Hidro	Geo	Termo
Min	27%	31%	41%
Max	39%	78%	53%

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

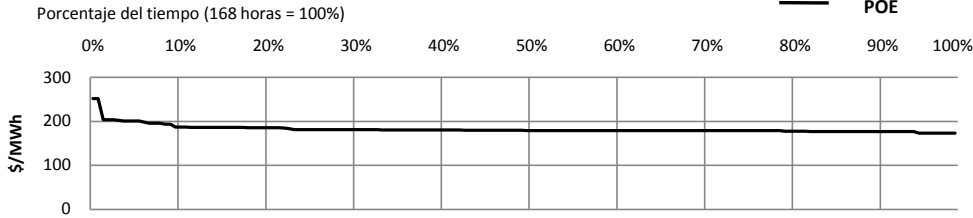
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



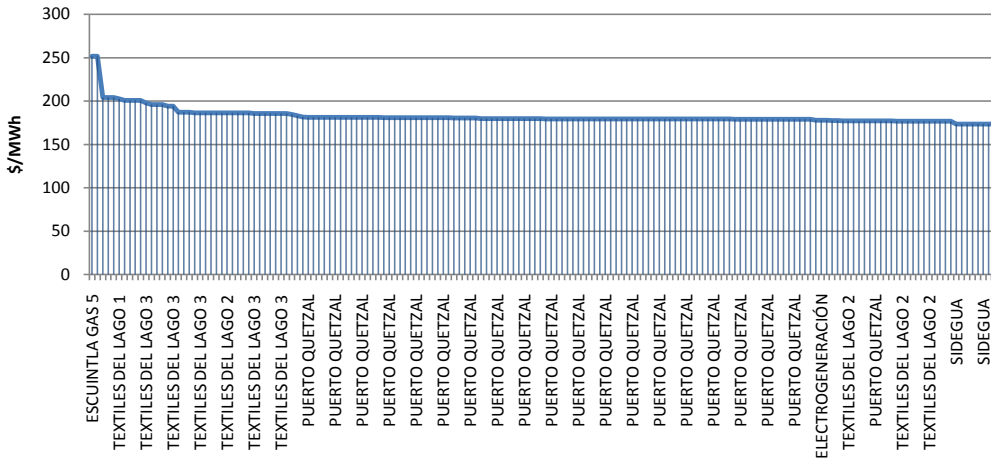
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
190.01	253.00	10
180.01	190.00	33
170.00	180.00	57

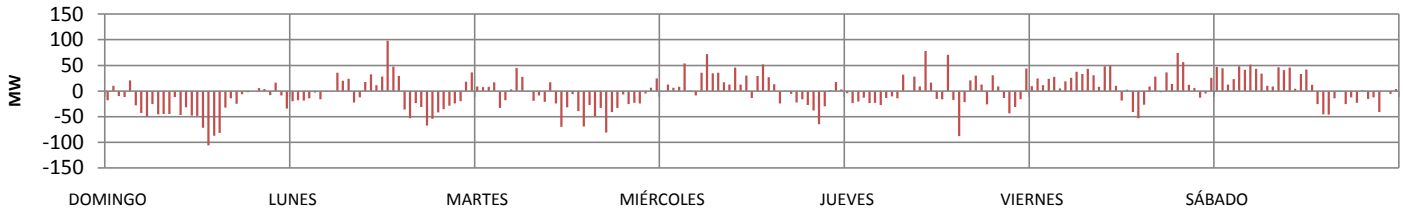
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



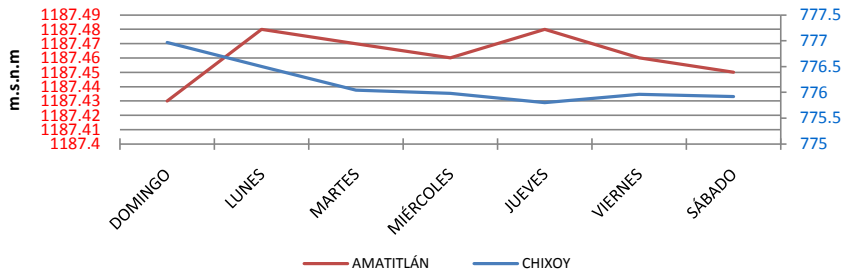
PUERTO QUETZAL	60%
TEXTILES DEL LAGO 2	15%
TEXTILES DEL LAGO 3	8%
TEXTILES DEL LAGO 1	8%
SIDEGUA	5%
ELECTROGENERACIÓN	3%
ESCUINTLA GAS 5	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-12.15%	-106.32	domingo	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	0.05	miércoles	6.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1448.60	lunes	19.15
MÁXIMO REAL		1476.61	jueves	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



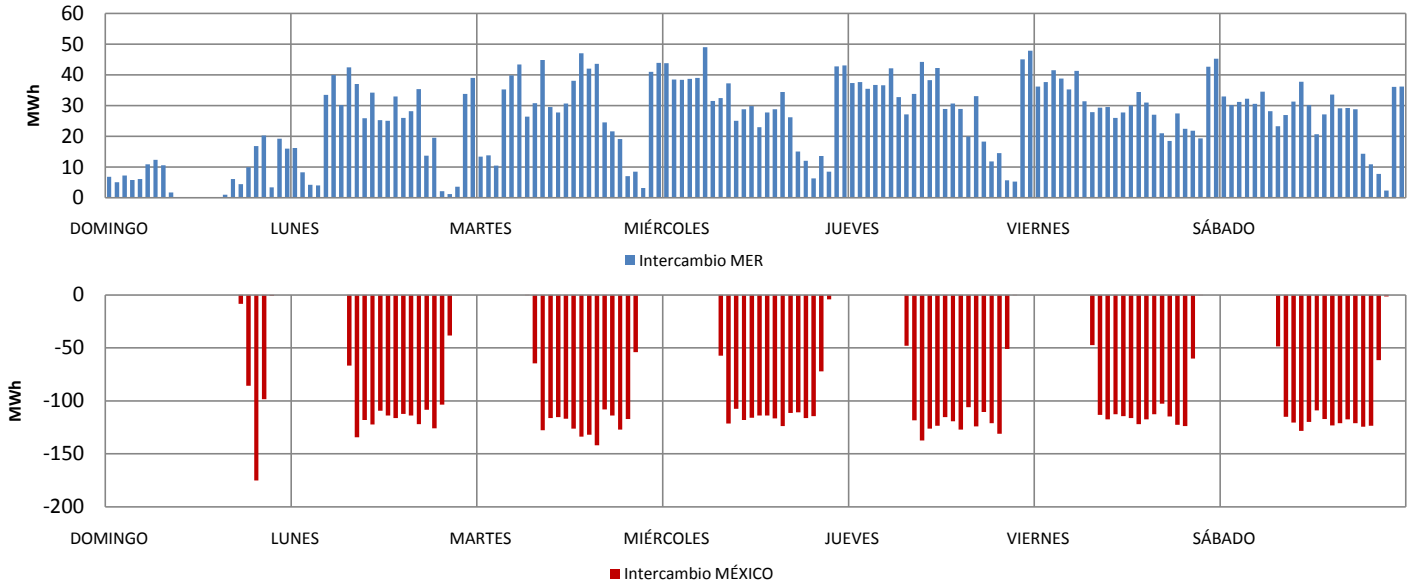
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	94.55	▼ -5.69
NY Cargo	98.80	▼ -6.17
WTI	100.16	▼ -9.35

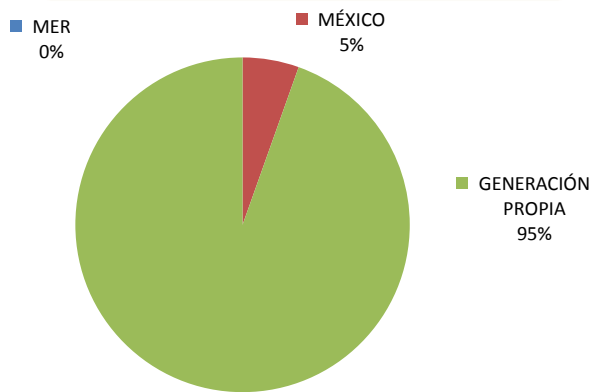
	Cota Actual	
CHIXOY	775.92	▼ -1.05
AMATITLÁN	1187.45	▲ 0.02

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

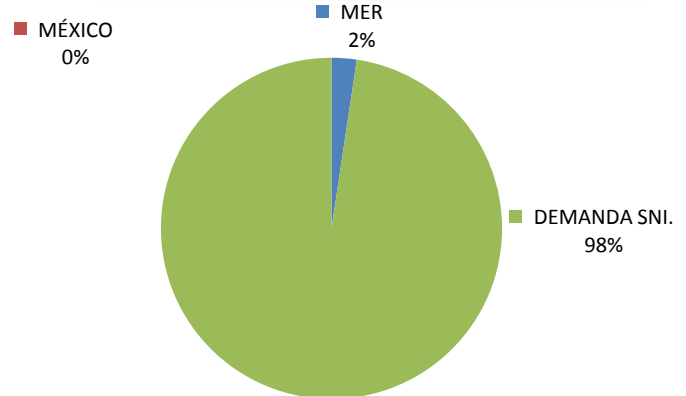


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	4,251.79	49.07	miércoles	6	0	domingo	10
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,591.54	-174.95	domingo	20	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	251.62 \$/MWh	1,476.61 MW	1,448.60 MW	49.07 MWh	(174.95)MWh
MIN	173.54 \$/MWh	626.83 MW	645.60 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	182.49 \$/MWh	1,013.57 MW	1,089.56 MW	4,251.79 MWh *	(9,591.54) 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).