



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 29 de enero al 04 de febrero del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

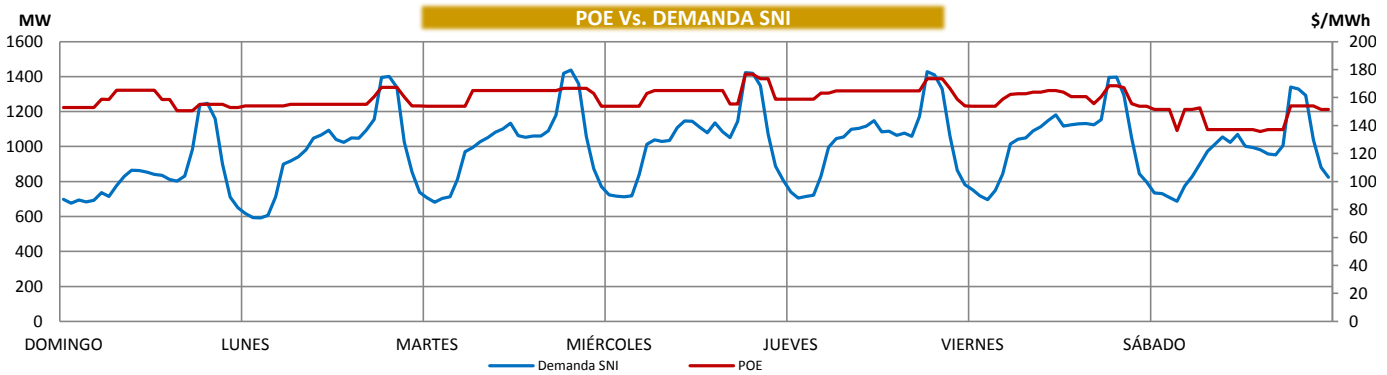
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	135.64	sábado	15.00
DEMANDA	591.4	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	176.61	miércoles	19.00
DEMANDA	1437.76	martes	19.15

	PROM	
SPOT	158.27	▲ 11.66
DEMANDA	983.59	▲ -1.32

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.48**



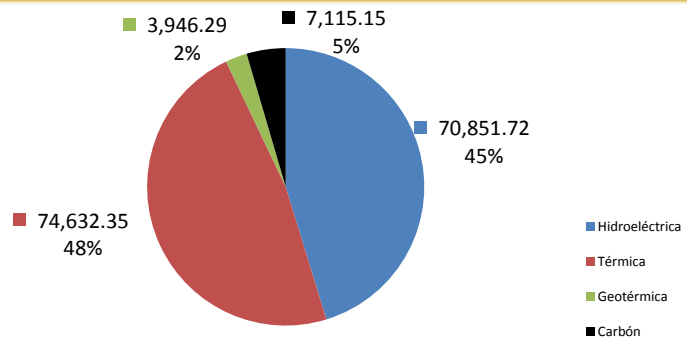
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

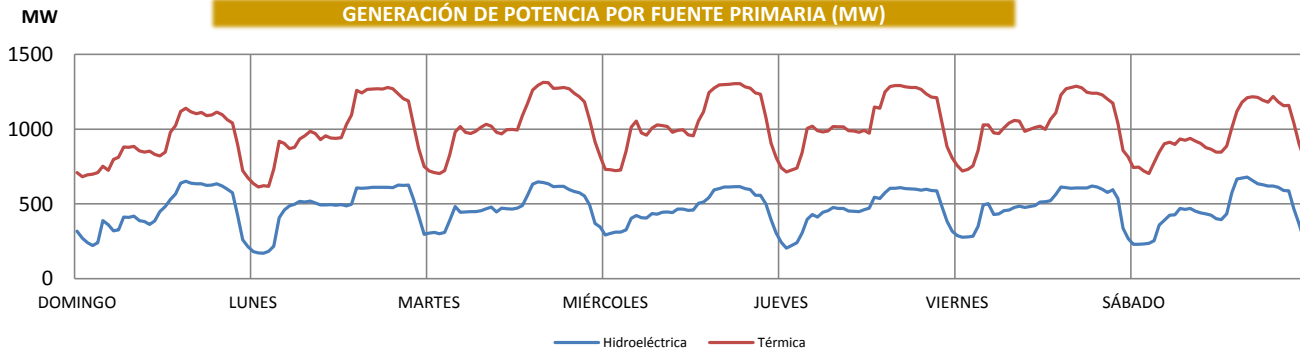
	Hidro	Geo	Termo
Min	46%	61%	30%
Max	53%	63%	38%

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

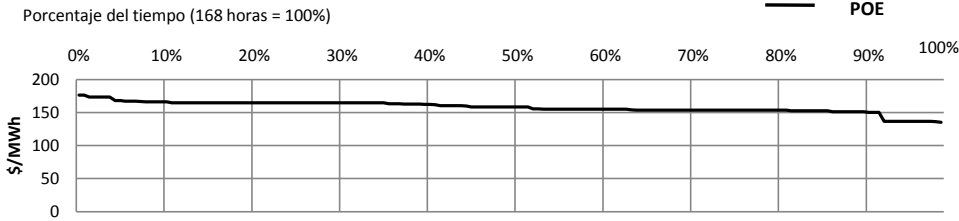
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



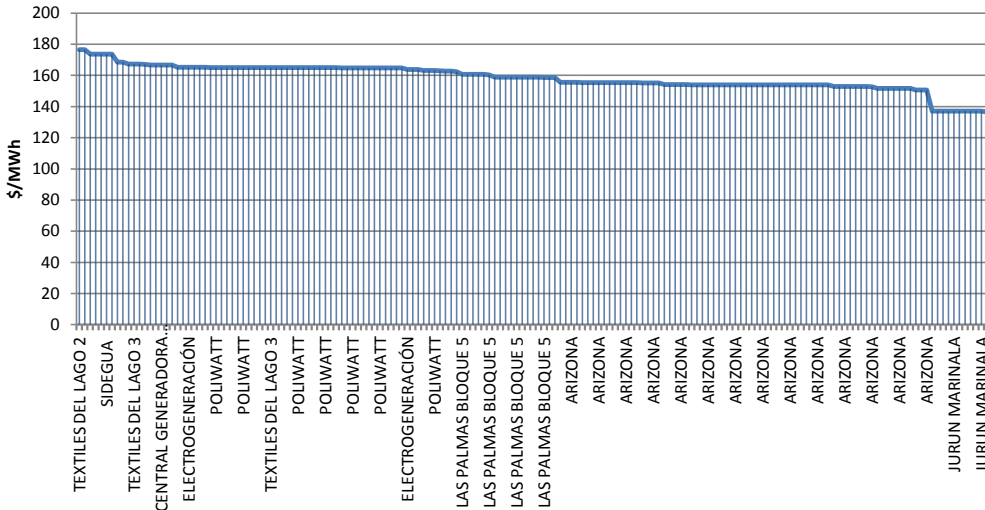
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
160.01	168.00	45%
155.01	160.00	18%
135.00	155.00	36%

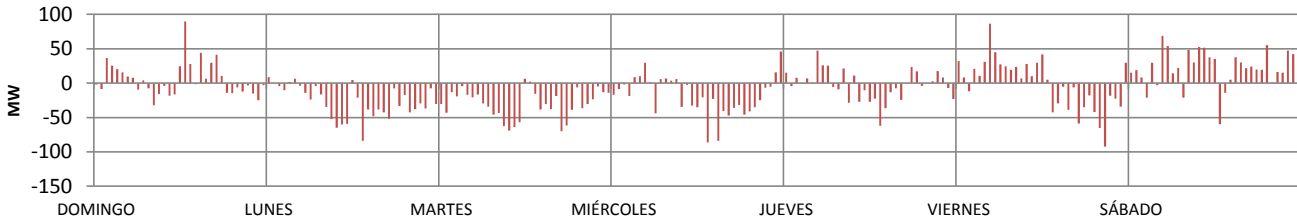
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



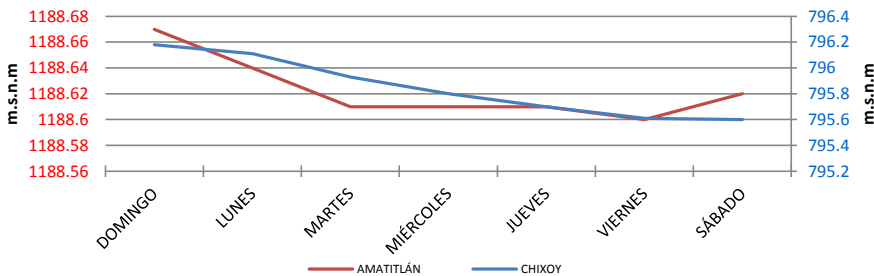
ARIZONA	40%
POLIWATT	24%
LAS PALMAS BLOQUE 5	10%
JURUN MARINALA	7%
ELECTROGENERACIÓN	5%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	4%
SIDEGUA	3%
TEXTILES DEL LAGO 2	3%
TEXTILES DEL LAGO 3	3%
CHIXOY	1%
LAS PALMAS BLOQUE 3	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-7.73%	-92.42	viernes	20.45
DIFERENCIA MÍNIMA	0.02%	0.23	jueves	19.30
MÁXIMO PROGRAMADO		1463.20	miércoles	19.00
MÁXIMO REAL		1437.76	martes	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

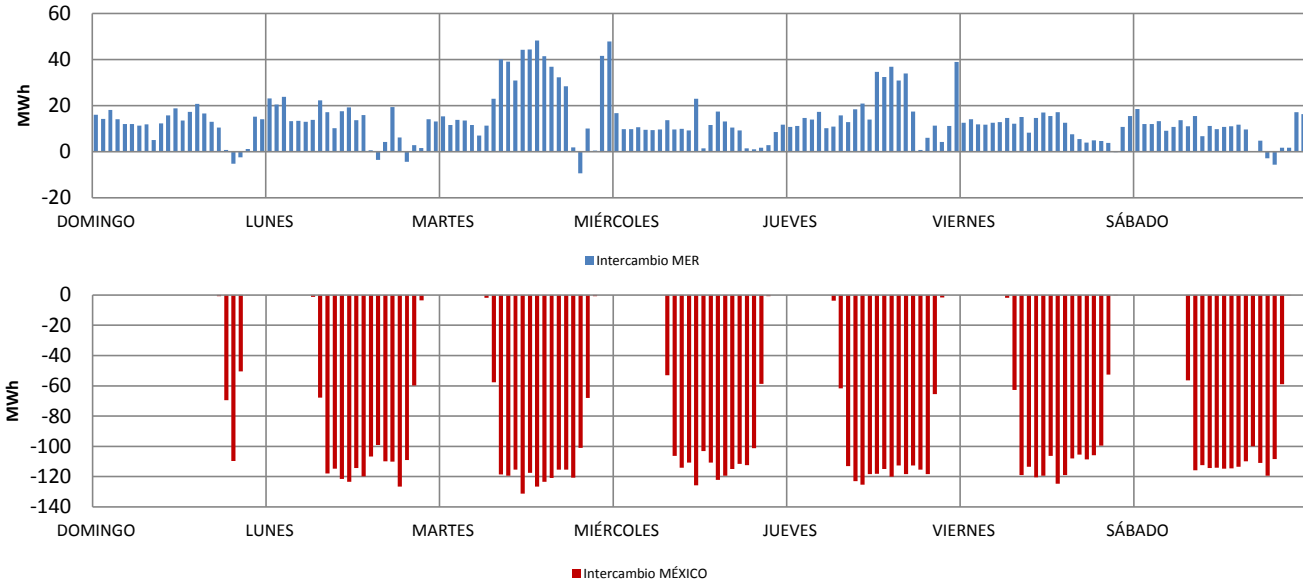


Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

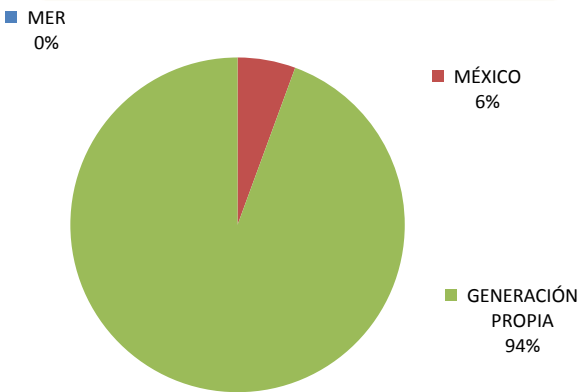
Promedio Semanal			
US Gulf	128.89	▲	1.56
NY Cargo	105.55	▲	1.49
WTI	104.05	▲	1.30
Cota Actual			
CHIXOY	795.60	▼	-0.58
AMATITLÁN	1188.62	▼	-0.05

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

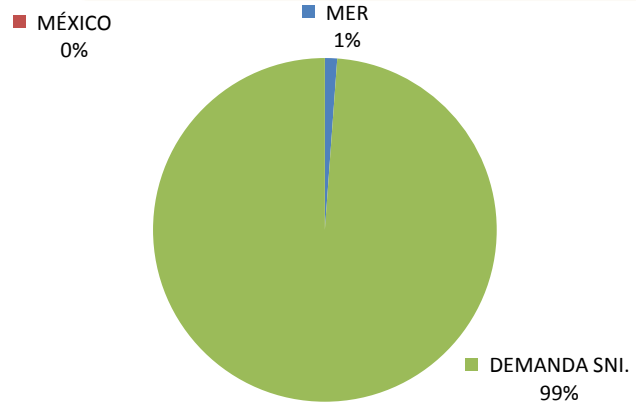


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,298.97	48.29	martes	14	-9.34	martes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,227.51	-131.29	martes	12	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	176.61 \$/MWh	1,437.76 MW	1,463.20 MW	48.29 MWh	(131.29)MWh
MIN	135.64 \$/MWh	591.40 MW	593.30 MW	(9.34)MWh	0.00 MWh
PROM	158.27 \$/MWh	983.59 MW	1,074.95 MW	2,298.97 MWh *	(9,227.51) 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).