



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 22 al 28 de mayo del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

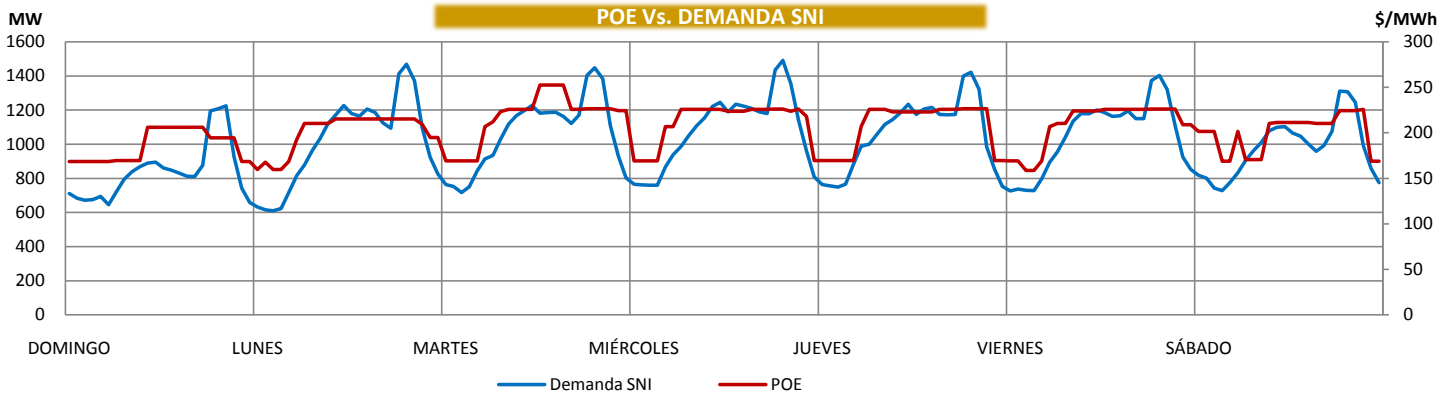
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	158.85	viernes	3.00
DEMANDA	610.92	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	252.52	martes	13.00
DEMANDA	1491.16	miércoles	19.30

	PROM	
SPOT	204.62	▲ 8.96
DEMANDA	1014.28	▲ -7.81

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.81**

POE Vs. DEMANDA SNI



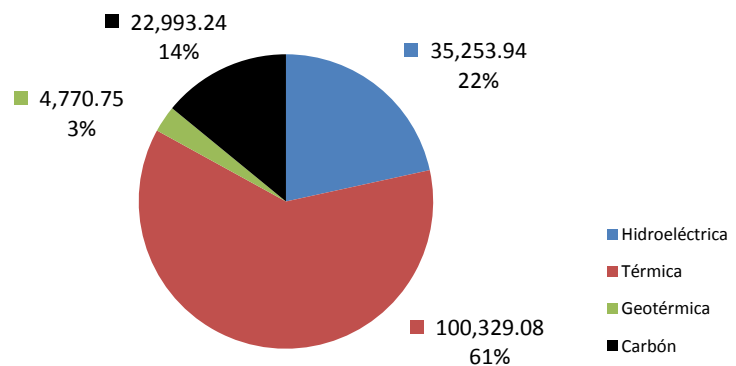
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

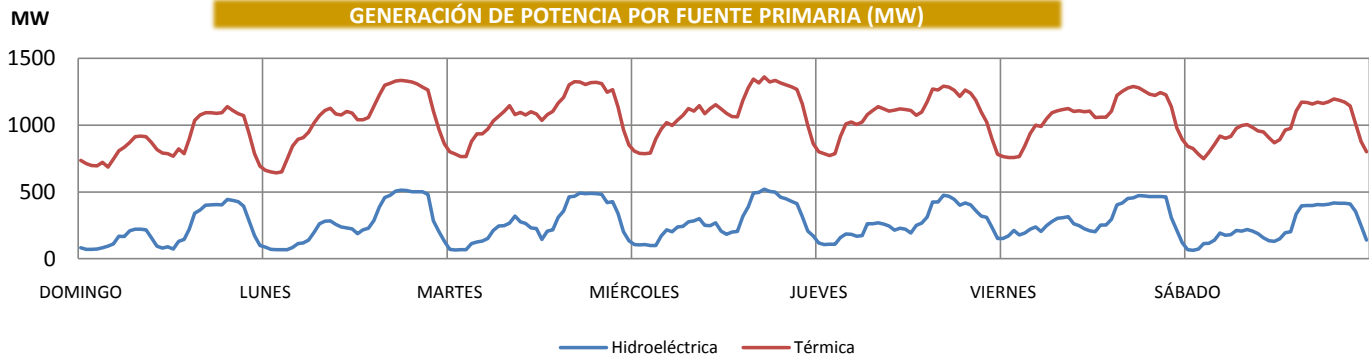
	Hidro	Geo	Termo
Min	20%	60%	47%
Max	31%	79%	59%

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

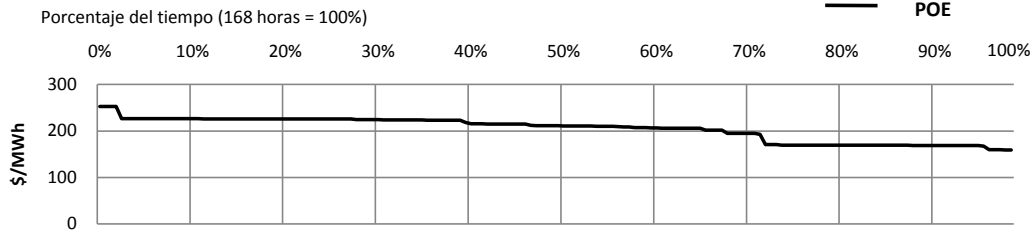
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



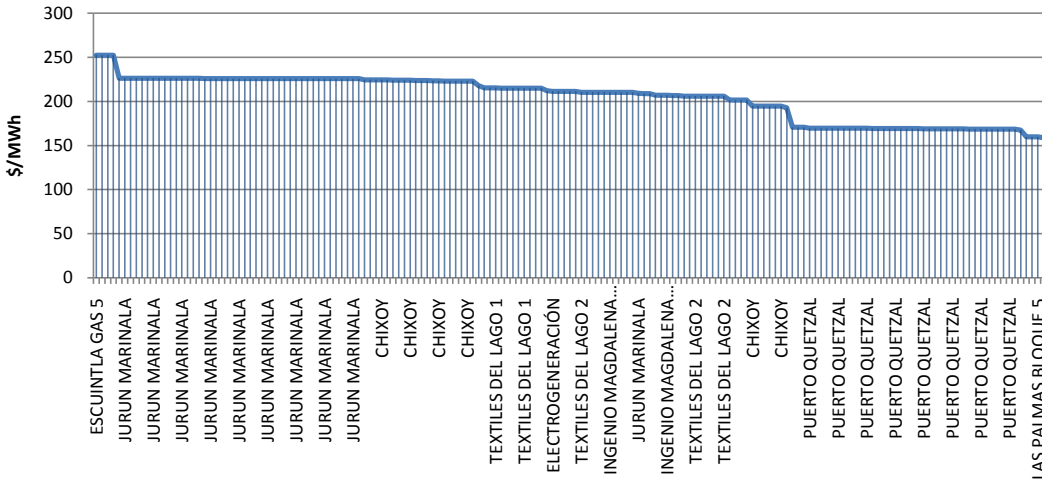
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
221	253	40
181	220	33
158	180	27

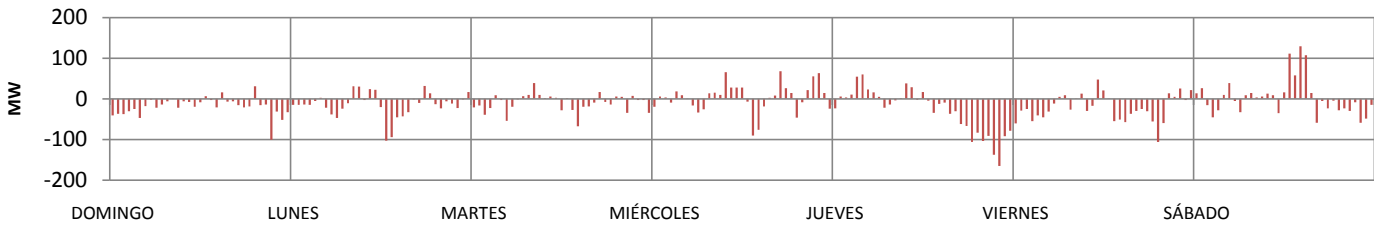
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



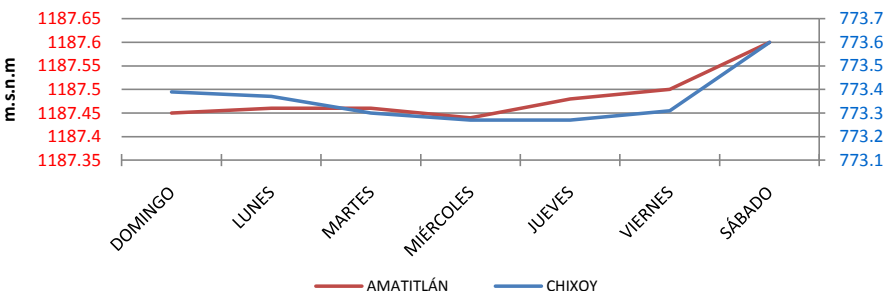
JURUN MARINALA	26%
PUERTO QUETZAL	23%
CHIXOY	15%
TEXTILES DEL LAGO 2	8%
TEXTILES DEL LAGO 1	7%
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 5	7%
TEXTILES DEL LAGO 3	4%
ELECTROGENERACIÓN	3%
LAS PALMAS BLOQUE 5	2%
SIDEGUA	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-16.75%	-164.95	jueves	22.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.03%	0.39	viernes	18.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1463.00	jueves	19.30
MÁXIMO REAL		1491.16	miércoles	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



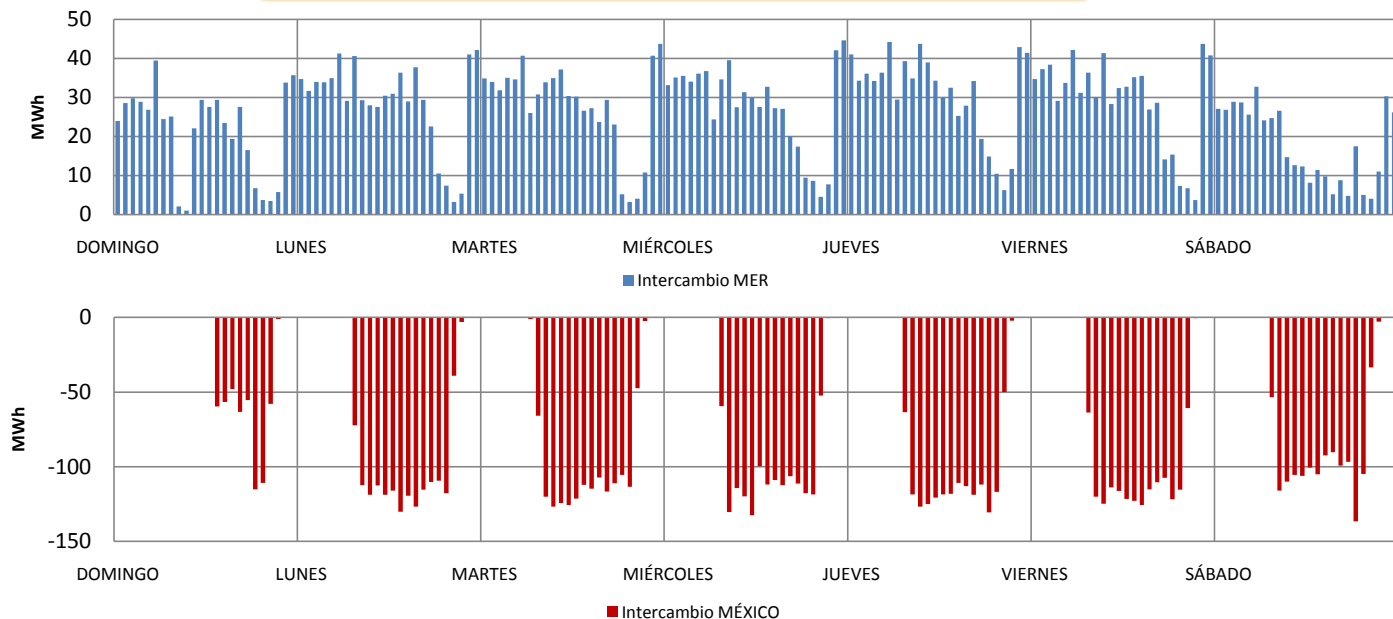
COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	94.53	▲ 1.27
NY Cargo	99.69	▲ 2.26
WTI	99.79	▲ 1.29

	Cota Actual	
CHIXOY	773.60	▲ 0.21
AMATITLÁN	1187.60	▲ 0.15

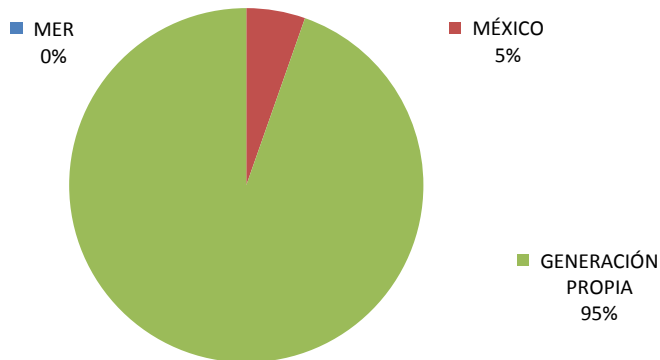
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

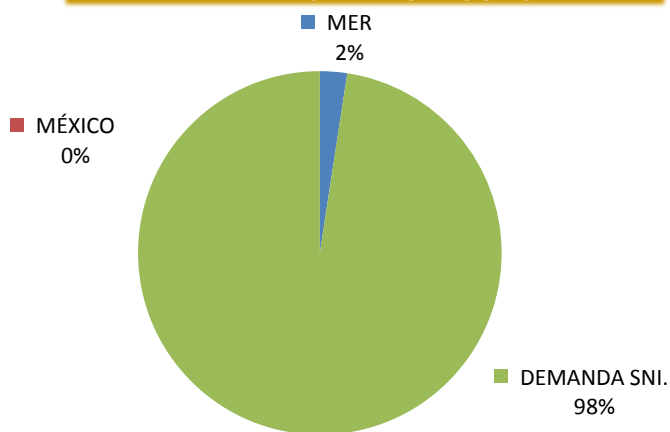


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	4,427.32	44.69	miércoles	24	1.01	domingo	10
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,538.89	-136.65	sábado	19	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	252.52 \$/MWh	1,491.16 MW	1,463.00 MW	44.69 MWh	(136.65)MWh
MIN	158.85 \$/MWh	610.92 MW	624.80 MW	1.01 MWh	0.00 MWh
PROM	204.62 \$/MWh	1,014.28 MW	1,098.88 MW	4,427.32 MWh *	(9,538.89) 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).