

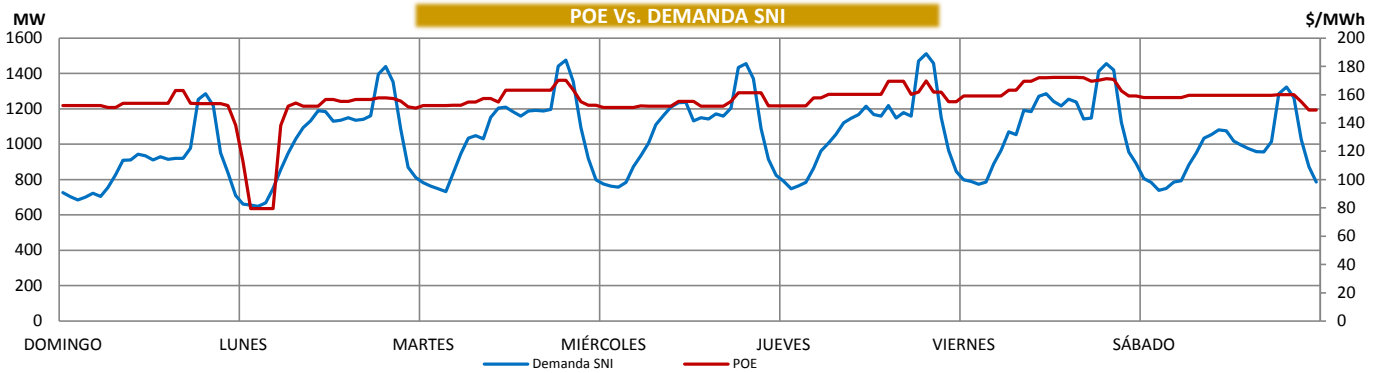


DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
 Semana comprendida del 26 de mayo al 01 de junio del 2013
 GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	79.54	lunes	2.00	SPOT	172.3	viernes	13.00	SPOT	155.66	▼ -3.74
DEMANDA	649.36	lunes	3.00	DEMANDA	1511.89	jueves	19.30	DEMANDA	1031.99	▼ -33.96

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.51**



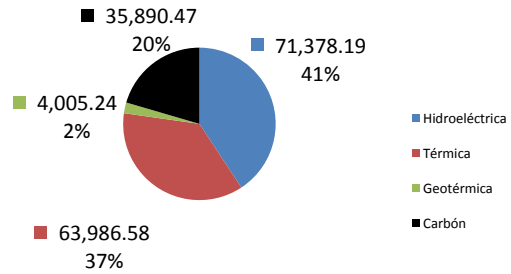
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

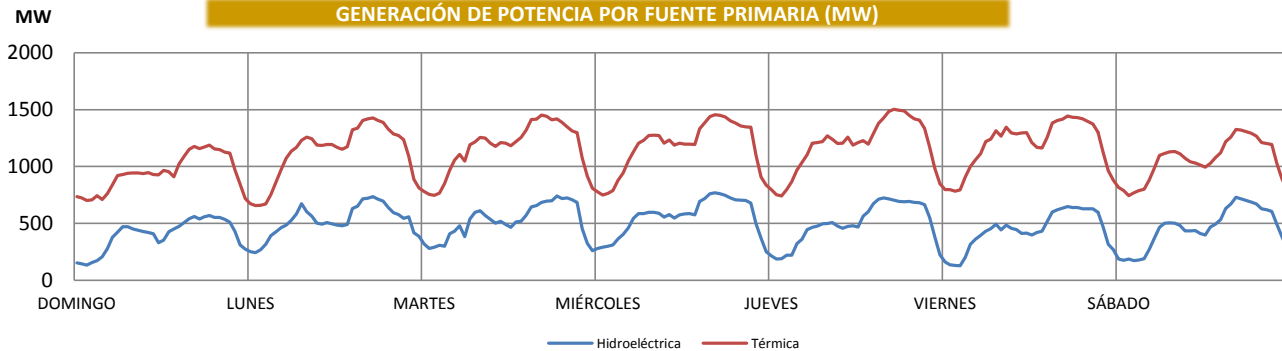
	Hidro	Geo	Termo
Min	38%	61%	35%
Max	54%	68%	49%

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

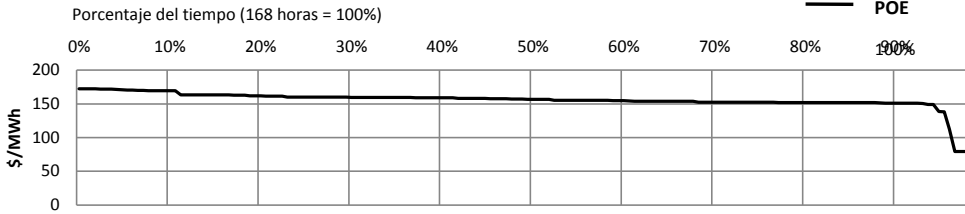
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



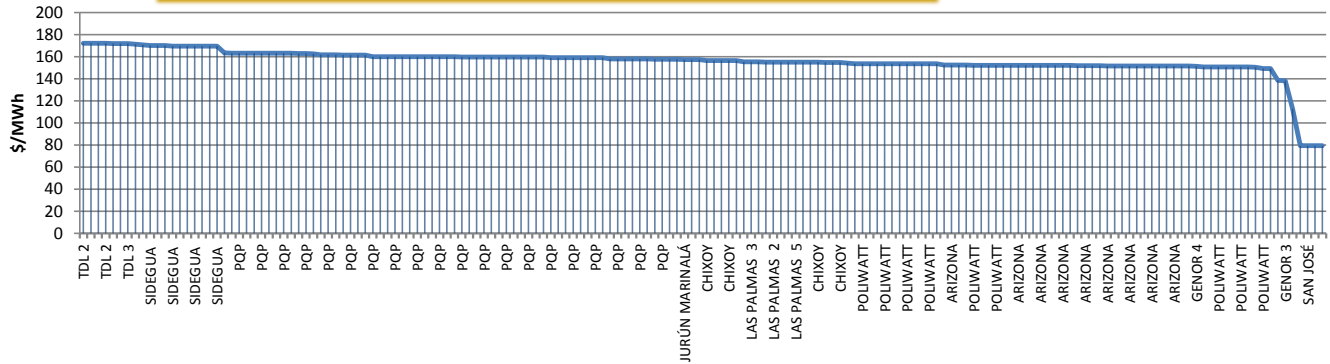
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
159.01	173.00	42%
153.01	159.00	27%
79.00	153.00	31%

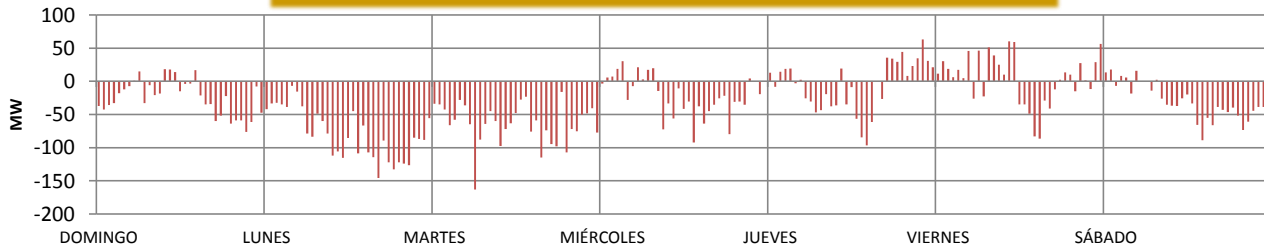
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



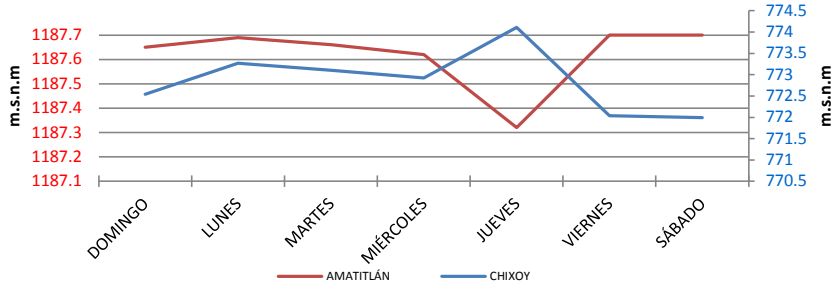
PQP	36%	SAN JOSÉ	2%
ARIZONA	19%	JURÚN MARINALÁ	2%
POLIWATT	15%	LAS PALMAS 5	2%
SIDEGUA	6%	LAS PALMAS 3	1%
CHIXOY	6%	GENOR 3	1%
LAS PALMAS 2	3%	GENOR 4	1%
TDL 2	2%	ELECTROGENERACIÓN	1%
TDL 3	2%	GENOR 1	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-15.82%	-163.01	martes	9.00
DIFERENCIA MINIMA	0.02%	0.22	sábado	9.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1549.50	martes	19.15
MÁXIMO REAL		1511.89	jueves	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	90.39	▼ -0.79
NY Cargo	94.83	▼ -0.73
WTI	94.01	▼ -1.48

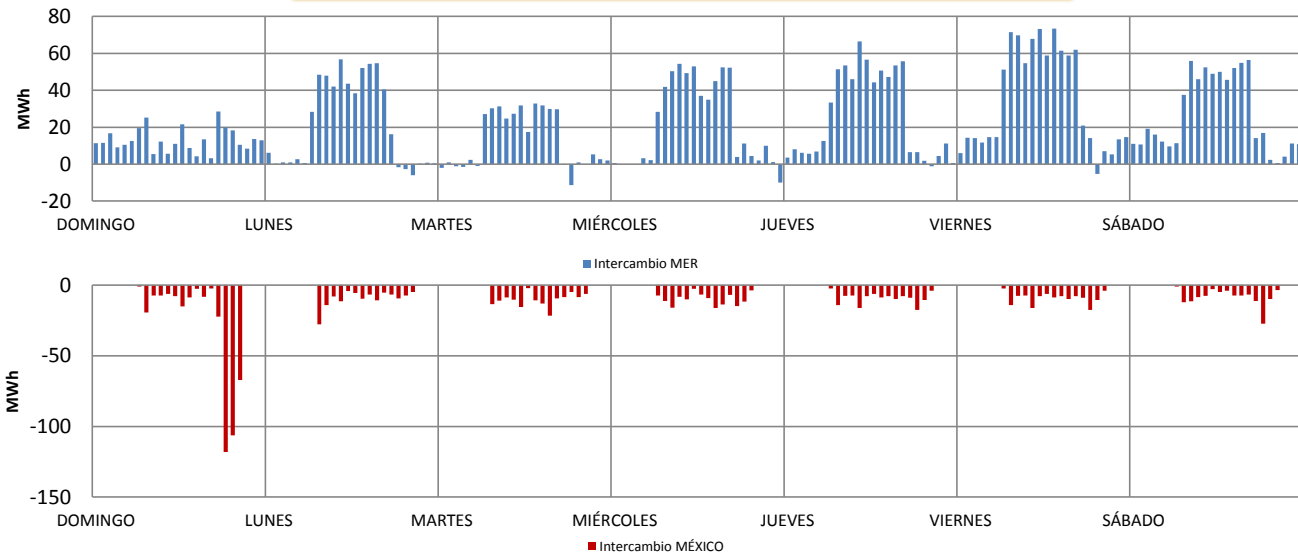
Cota Actual		
CHIXOY	771.99	▼ -0.55
AMATITLÁN	1187.70	▲ 0.05

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

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

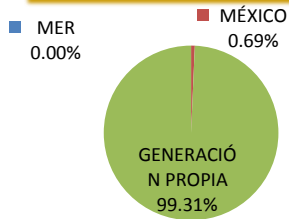
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

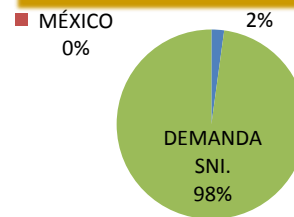


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,805.80	73.48	viernes	14	-11.37	martes	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,216.86	-118.22	domingo	19	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



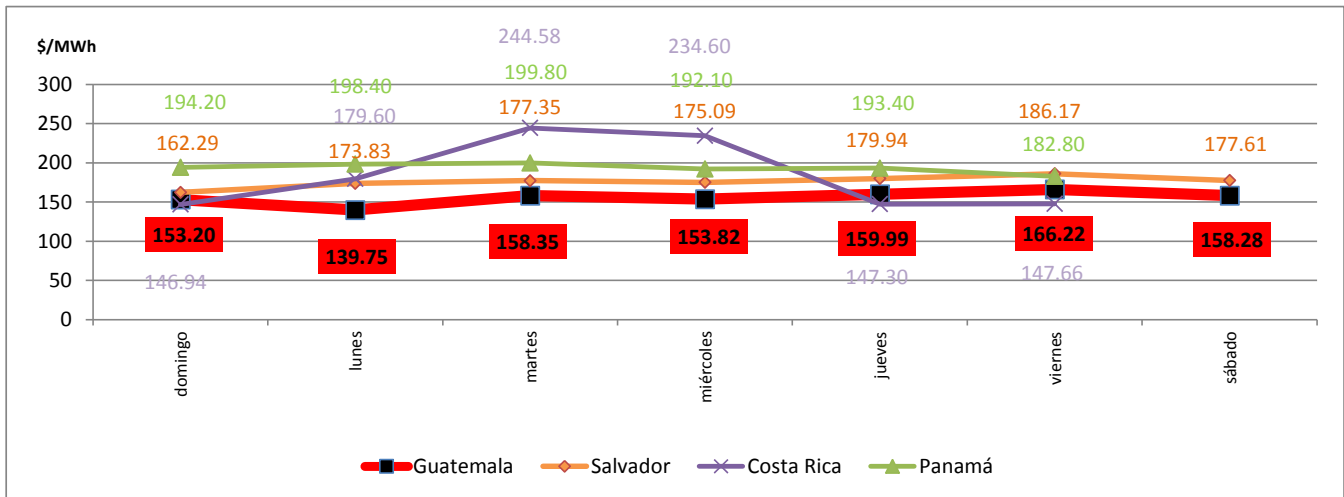
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	172.30 \$/MWh	1,511.89 MW	1,549.50 MW	73.48 MWh	(118.22)MWh
MIN	79.54 \$/MWh	649.36 MW	681.71 MW	(11.37)MWh	0.00 MWh
PROM	155.66 \$/MWh	1,031.99 MW	1,136.46 MW	3,805.80 MWh *	(1,216.86) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja

▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)

* Intercambio Neto

Comparación Precio Spot Promedio Internacional (\$/MWh)



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).