



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 06 al 12 de octubre del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

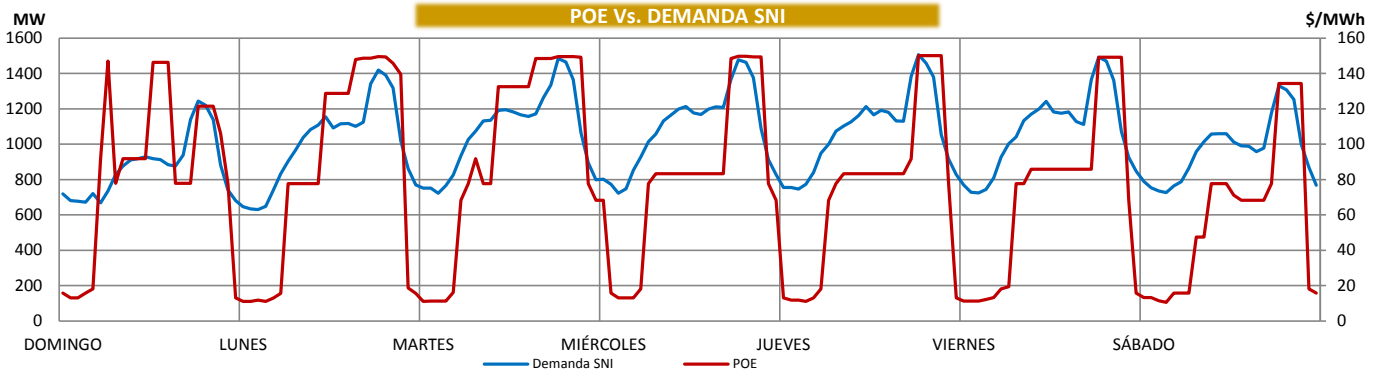
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	10.65	sábado	4.00
DEMANDA	631.2	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	150.18	jueves	19.00
DEMANDA	1507.15	jueves	18.30

	PROM	
SPOT	78.39	▼ -16.14
DEMANDA	1022.39	▼ -6.69

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.79**



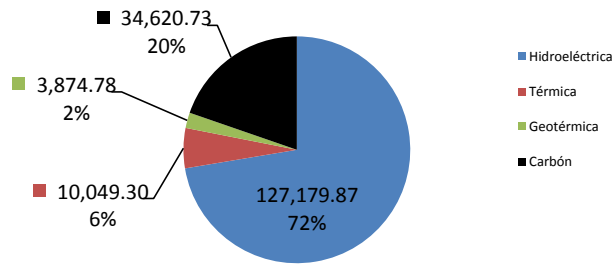
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

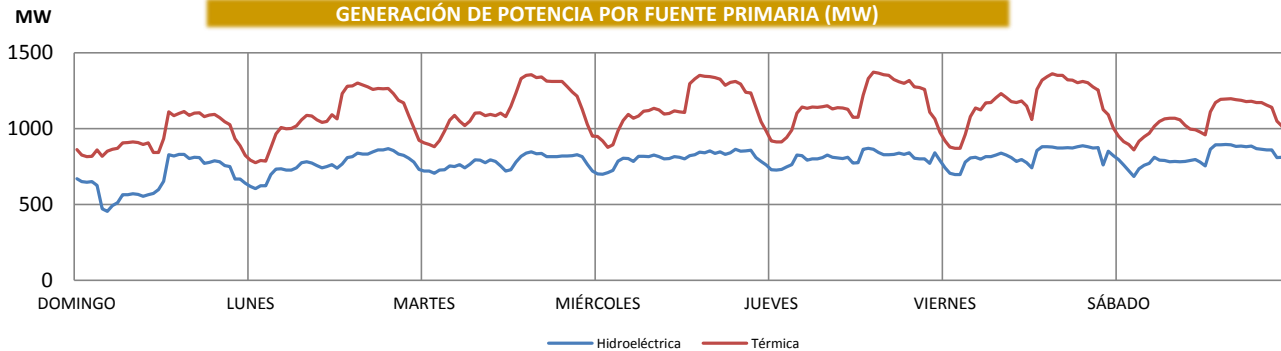
	Hidro	Geo	Termo
Min	67%	75%	13%
Max	86%	76%	20%

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

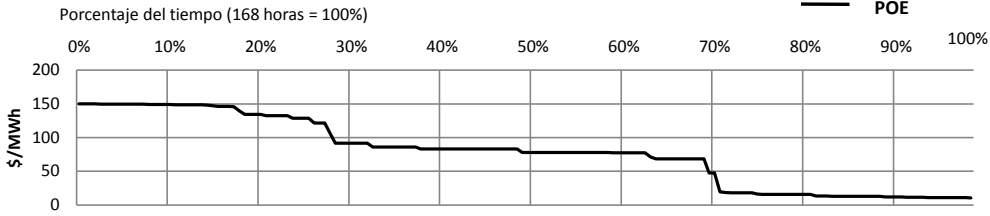
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



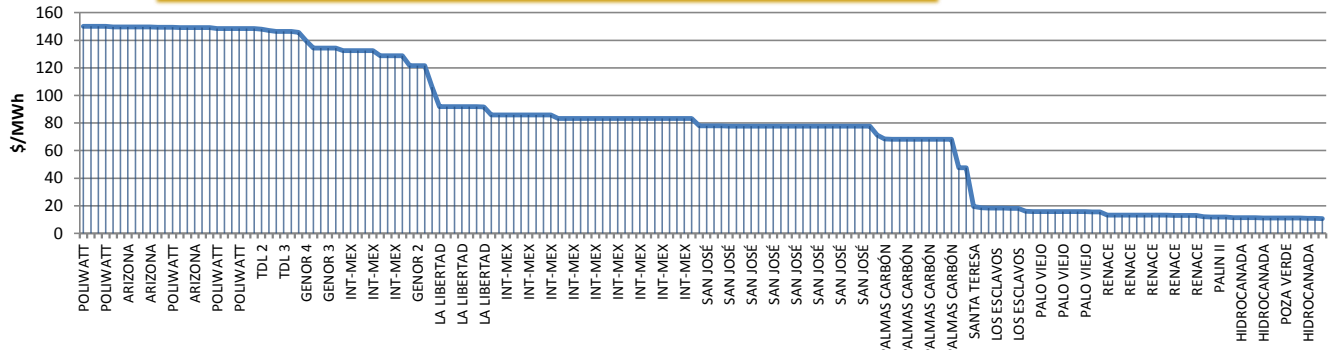
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
91.01	151.00	33%
71.01	91.00	32%
10.00	71.00	36%

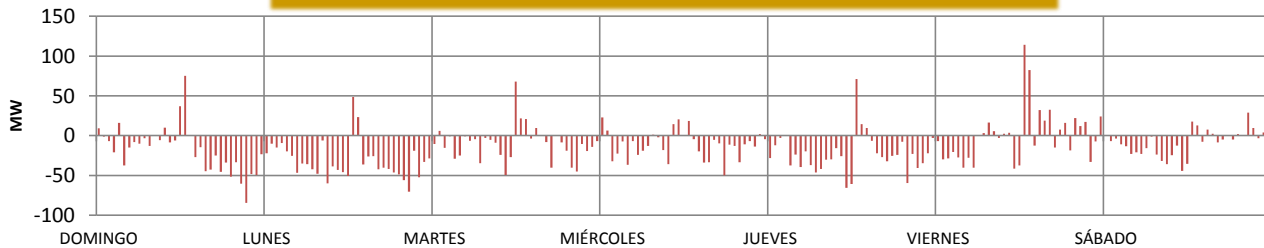
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



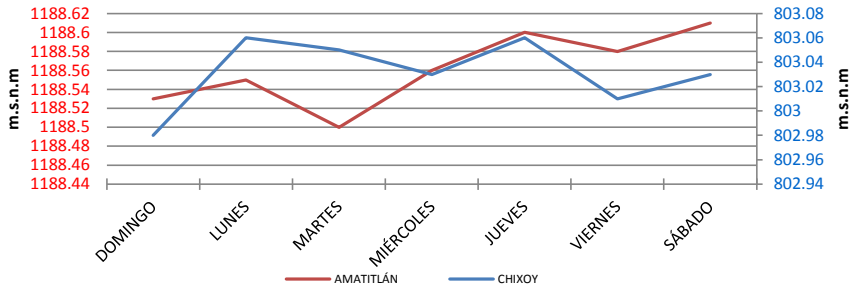
INT-MEX	23%	POZA VERDE	2%
SAN JOSÉ	14%	GENOR 2	2%
POLIWATT	8%	PANAN	1%
RENACE	8%	PALIN II	1%
ARIZONA	7%	SANTA TERESA	1%
PALMAS CARBÓN	6%	TDL 2	1%
PALO VIEJO	5%	SAN ISIDRO	1%
HIDROCANADA	5%	MATANZAS	1%
LA LIBERTAD	4%	AGUACAPA	1%
LOS ESCLAVOS	3%	COSTA SUR	1%
GENOR 3	2%	GENOR 1	1%
TDL 3	2%	GENOR 4	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	8.35%	114.02	viernes	18.00
DIFERENCIA MINIMA	0.00%	0.00	jueves	4.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1501.55	jueves	18.45
MÁXIMO REAL		1507.15	jueves	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

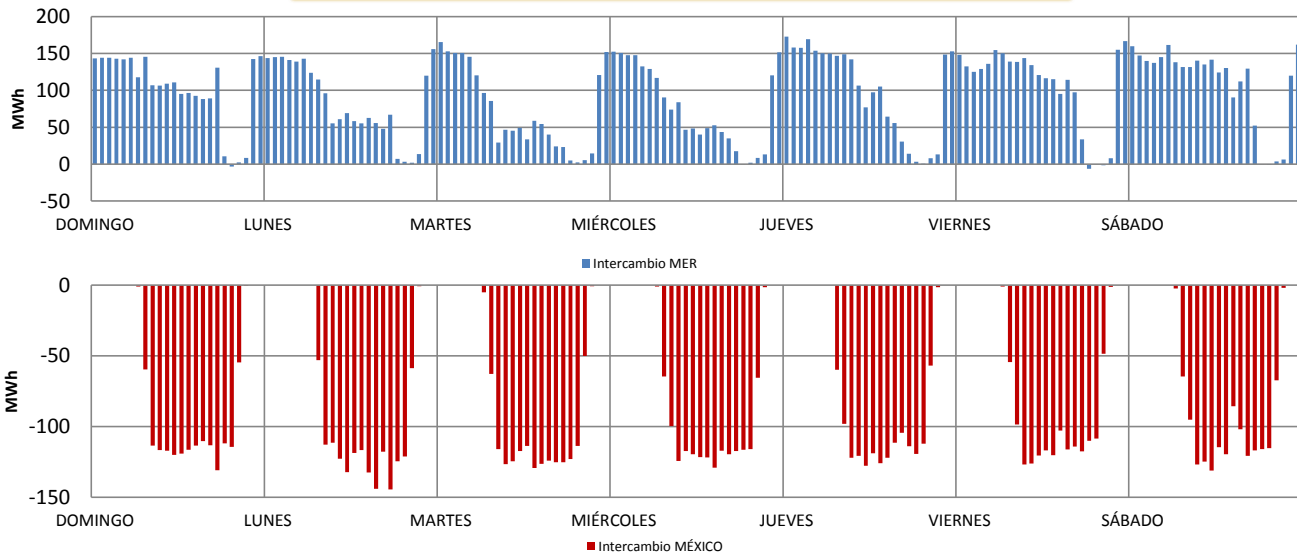
Promedio Semanal		
US Gulf	92.26	▼ -0.86
NY Cargo	96.12	▼ -1.81
WTI	102.63	▼ -0.25
Cota Actual		
CHIXOY	803.03	▲ 0.05
AMATITLÁN	1188.61	▲ 0.08

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

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

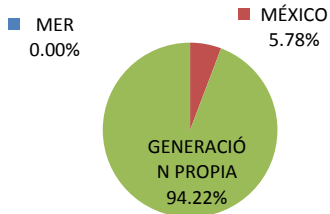
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

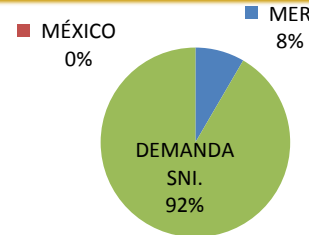


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	15,713.83	172.86	jueves	1	-6.13	viernes	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,770.43	-144.54	lunes	18	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



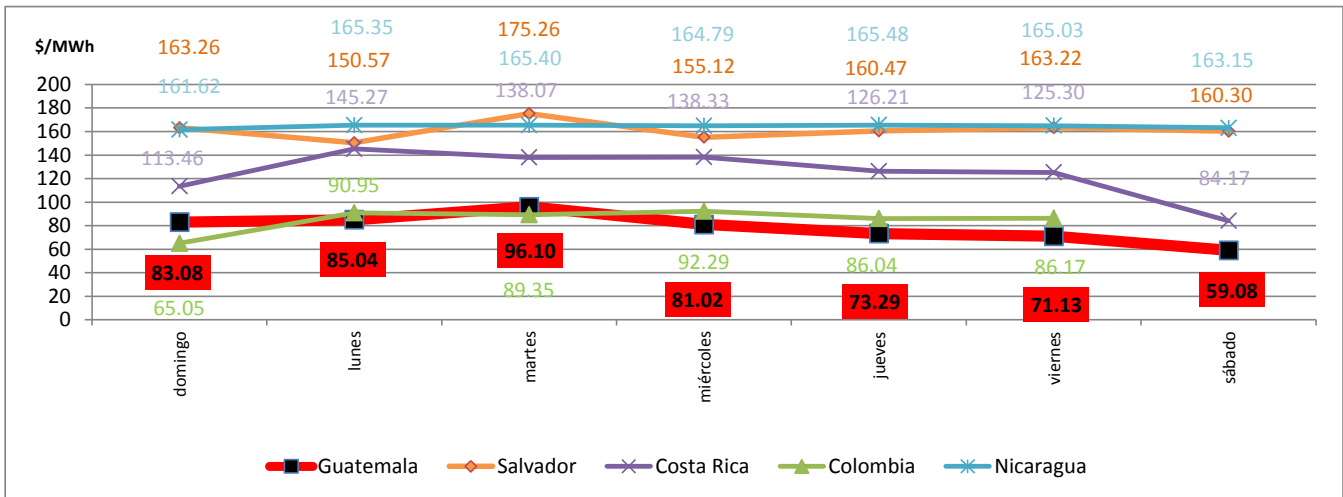
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	150.18 \$/MWh	1,507.15 MW	1,501.55 MW	172.86 MWh	(144.54)MWh
MIN	10.65 \$/MWh	631.20 MW	645.05 MW	(6.13)MWh	0.00 MWh
PROM	78.39 \$/MWh	1,022.39 MW	1,122.09 MW	15,713.83 MWh *	(10,770.43) MWh *

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.gov.gt/xhtml/informacion/monitoreo-mercado.html>

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM).