



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 13 al 19 de octubre del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

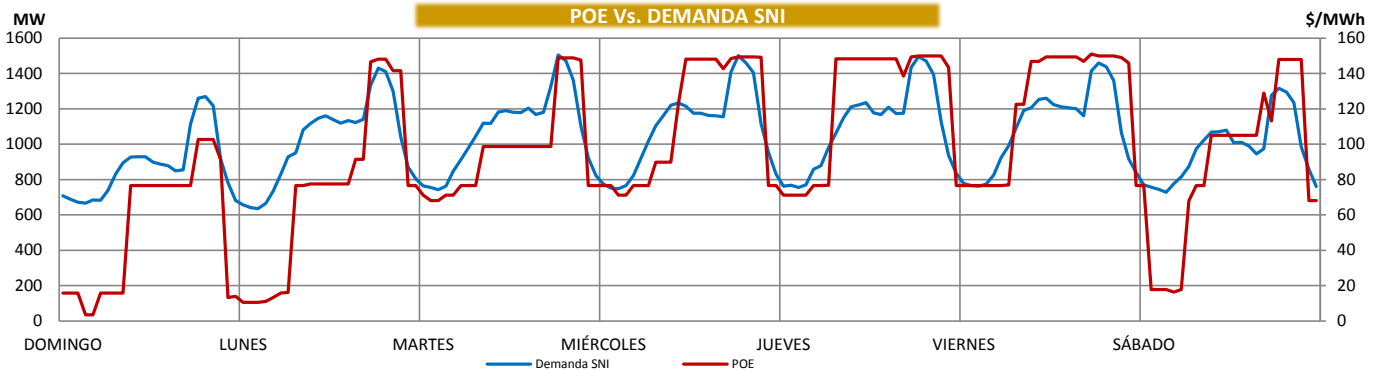
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.57	domingo	4.00
DEMANDA	636.2	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	150.95	viernes	18.00
DEMANDA	1504.5	martes	18.30

	PROM	
SPOT	95.28	▲ 16.89
DEMANDA	1031.89	▲ 9.51

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.82**



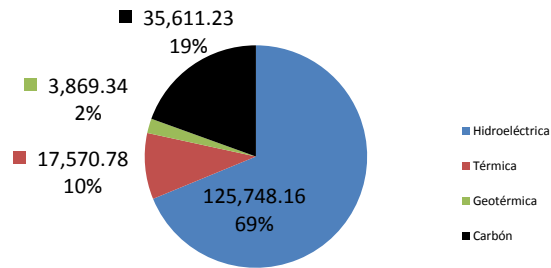
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

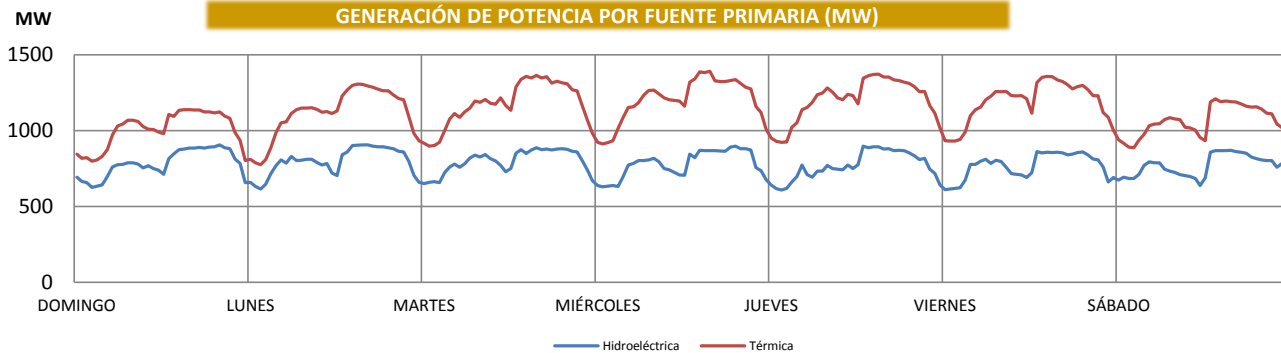
	Hidro	Geo	Termo
Min	79%	74%	13%
Max	83%	76%	27%

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

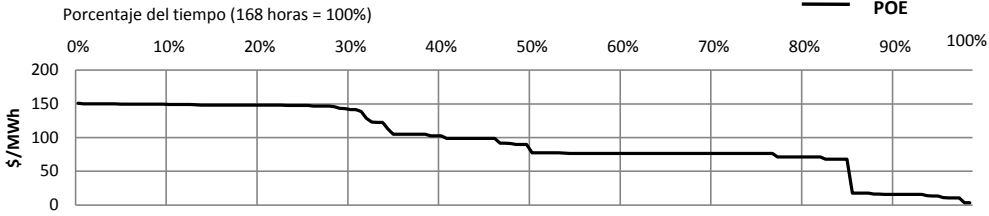
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



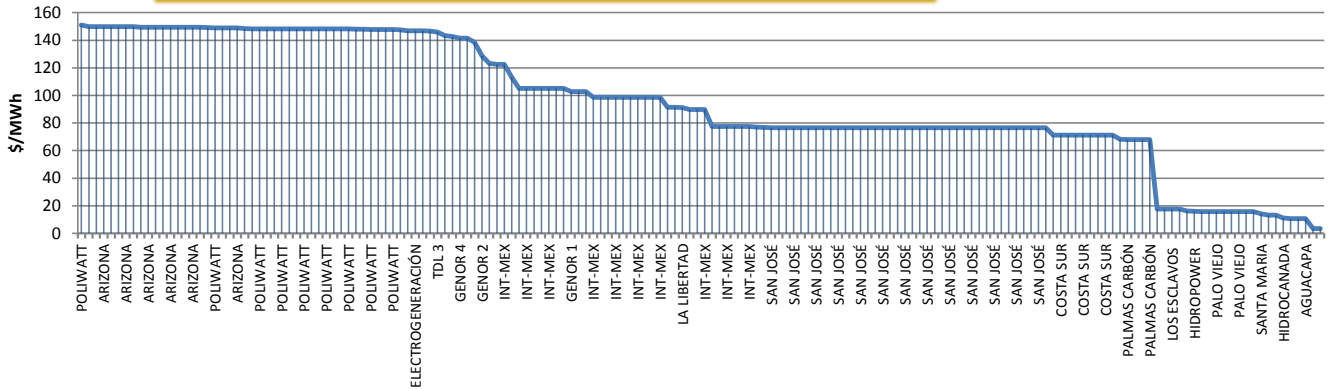
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
122.01	151.00	35%
77.01	122.00	20%
3.00	77.00	45%

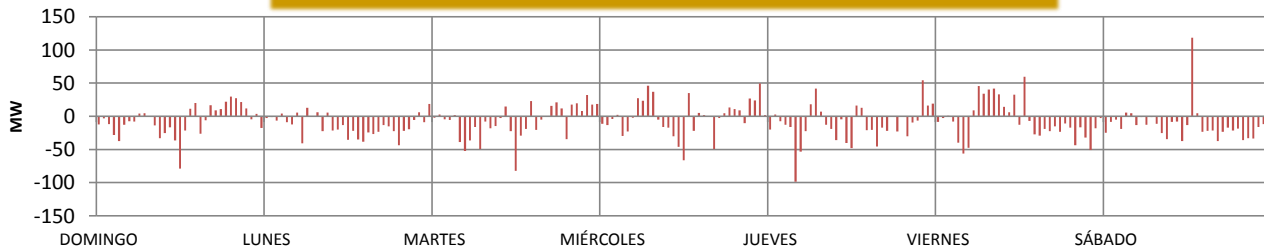
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



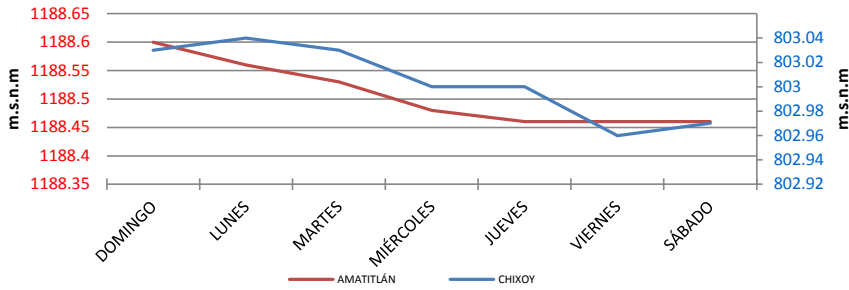
SAN JOSÉ	24%	LA LIBERTAD	2%
INT-MEX	17%	RENACE	1%
POLIWATT	14%	GENOR 4	1%
ARIZONA	12%	CHIXOY	1%
COSTA SUR	5%	TDL 3	1%
PALO VIEJO	4%	SANTA MARIA	1%
PALMAS CARBÓN	3%	GENOR 3	1%
LOS ESCLAVOS	2%	HIDROCANADA	1%
GENOR 1	2%	HIDROPOWER	1%
GENOR 2	2%	MATANZAS	1%
AGUACAPA	2%	MONTECRISTO	1%
ELECTROGENERACIÓN	2%		

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	9.27%	118.34	sábado	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.05	martes	19.15
MÁXIMO PROGRAMADO		1514.94	jueves	18.45
MÁXIMO REAL		1504.50	martes	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

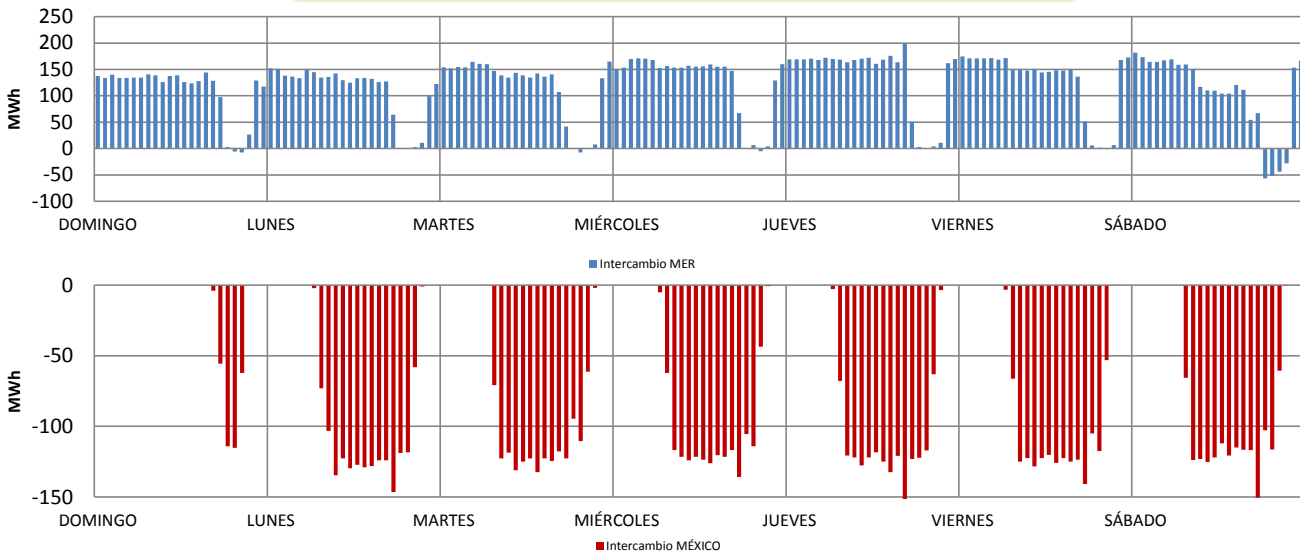
Promedio Semanal		
US Gulf	93.00	▲ 0.75
NY Cargo	95.28	▼ -0.84
WTI	101.48	▼ -1.15
Cota Actual		
CHIXOY	802.97	▼ -0.06
AMATITLÁN	1188.46	▼ -0.14

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

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

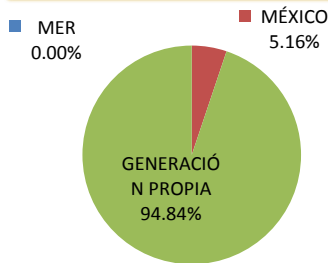
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

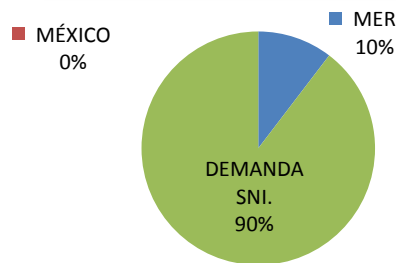


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	20,015.54	198.41	jueves	17	-56.44	sábado	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,956.52	-165.99	jueves	17	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



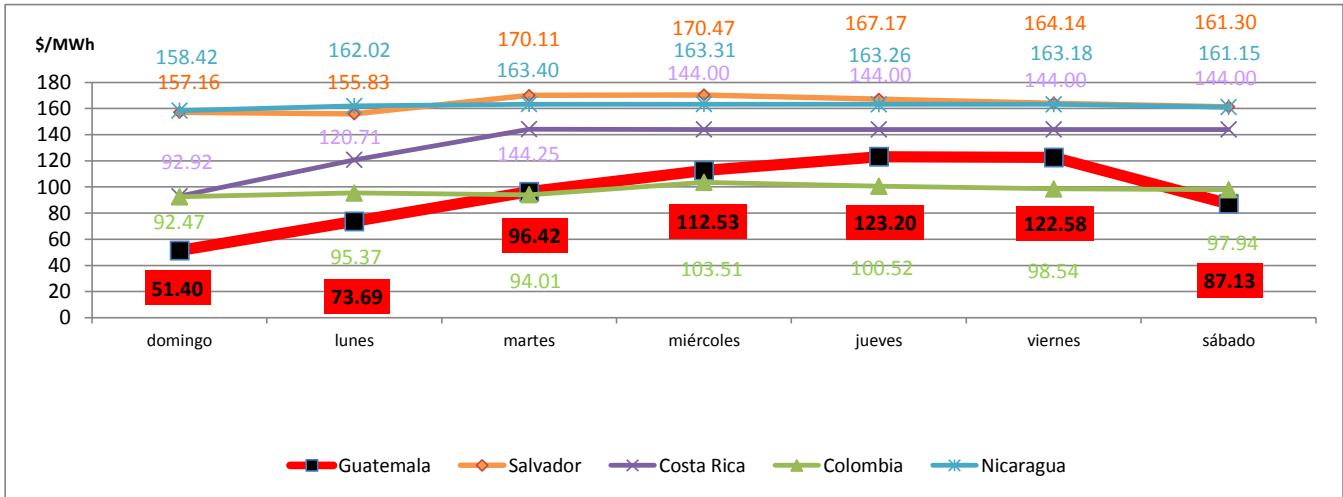
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	150.95 \$/MWh	1,504.50 MW	1,514.94 MW	198.41 MWh	(165.99)MWh
MIN	3.57 \$/MWh	636.20 MW	642.11 MW	(56.44)MWh	0.00 MWh
PROM	95.28 \$/MWh	1,031.89 MW	1,126.46 MW	20,015.54 MWh *	(9,956.52) MWh *

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).