



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 20 al 26 de octubre del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

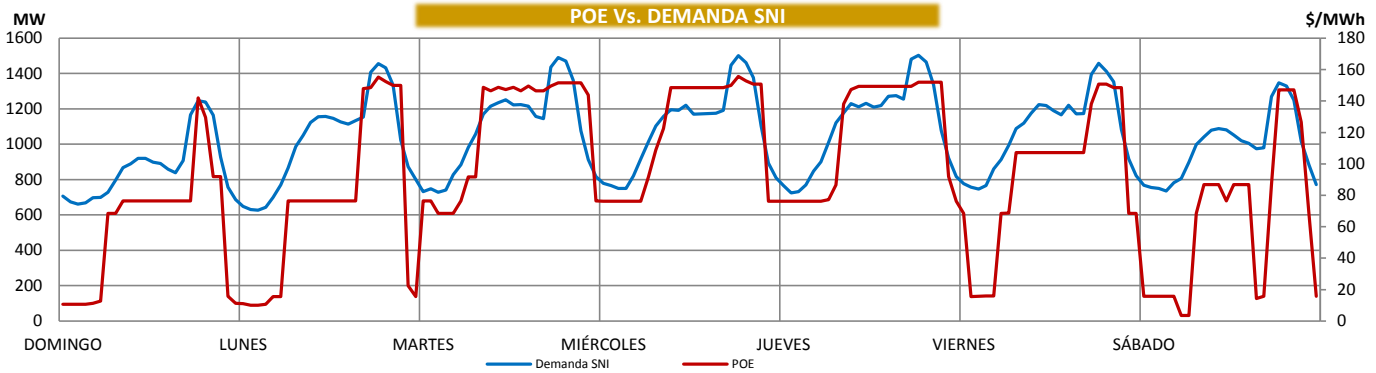
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.56	sábado	6.00
DEMANDA	626.9	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	155.62	miércoles	19.00
DEMANDA	1502.2	jueves	18.30

	PROM	
SPOT	93.12	▼ -2.16
DEMANDA	1033.66	▲ 1.76

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.85**



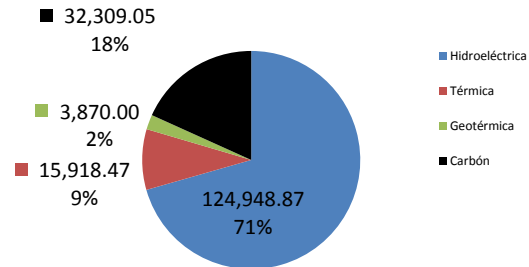
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

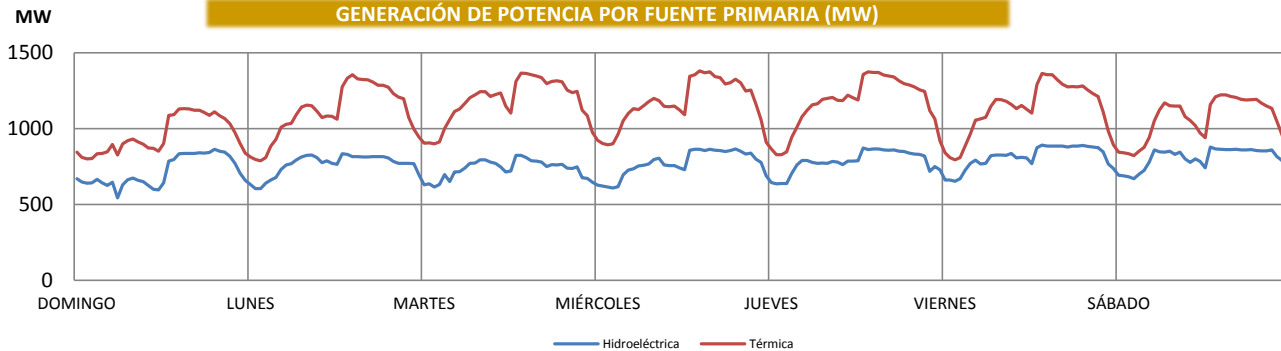
	Hidro	Geo	Termo
Min	73%	73%	14%
Max	84%	77%	26%

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

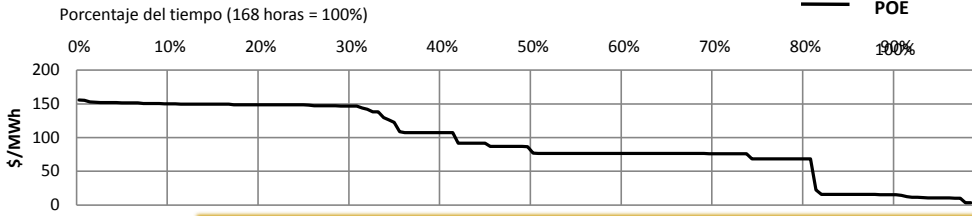
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



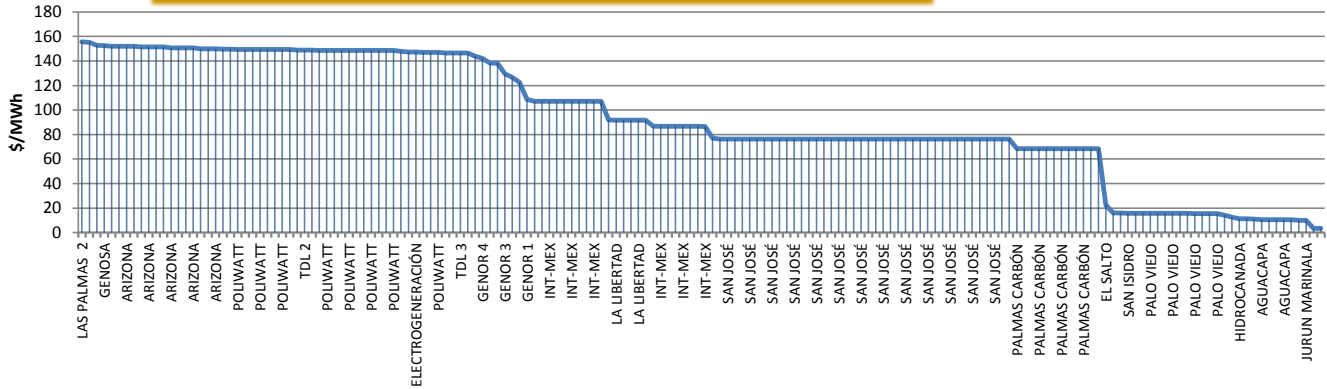
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
86.01	156.00	51%
76.01	86.00	24%
3.00	76.00	25%

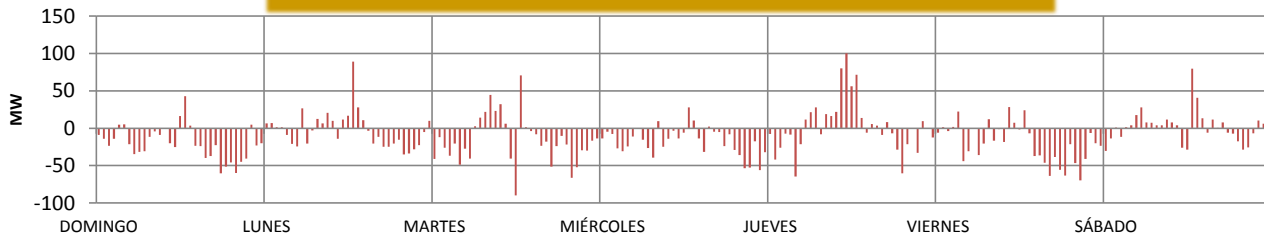
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



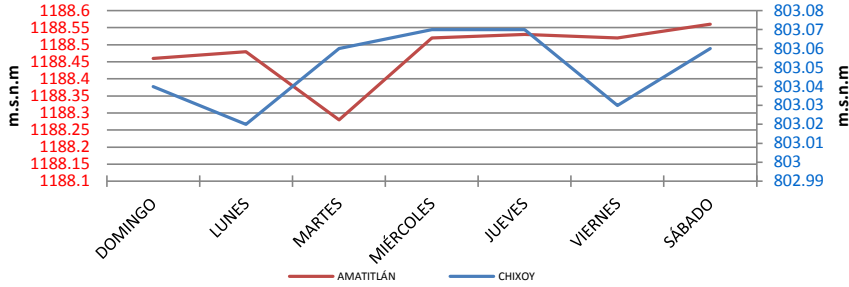
SAN JOSÉ	24%	ELECTROGENERACIÓN	1%
POLIWATT	14%	JURUN MARINALA	1%
INT-MEX	11%	GENOSA	1%
ARIZONA	10%	POZA VERDE	1%
PALMAS CARBÓN	7%	SAN ISIDRO	1%
PALO VIEJO	7%	LAS PALMAS 2	1%
LA LIBERTAD	4%	LAS PALMAS 5	1%
GENOR 3	3%	GENOR 1	1%
AGUACAPA	3%	GENOR 2	1%
TDL 3	2%	EL SALTO	1%
TDL 2	2%	RENACE	1%
HIDROCANADA	1%	GENOR 4	1%
CHIXOY	1%	SANTA MARIA	1%
CHOLOMA	1%		

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	7.84%	99.97	jueves	16.00
DIFERENCIA MINIMA	0.00%	-0.05	viernes	8.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1508.31	miércoles	18.45
MÁXIMO REAL		1502.20	jueves	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	91.63	▼ -1.38
NY Cargo	95.38	▲ 0.10
WTI	97.87	▼ -3.61

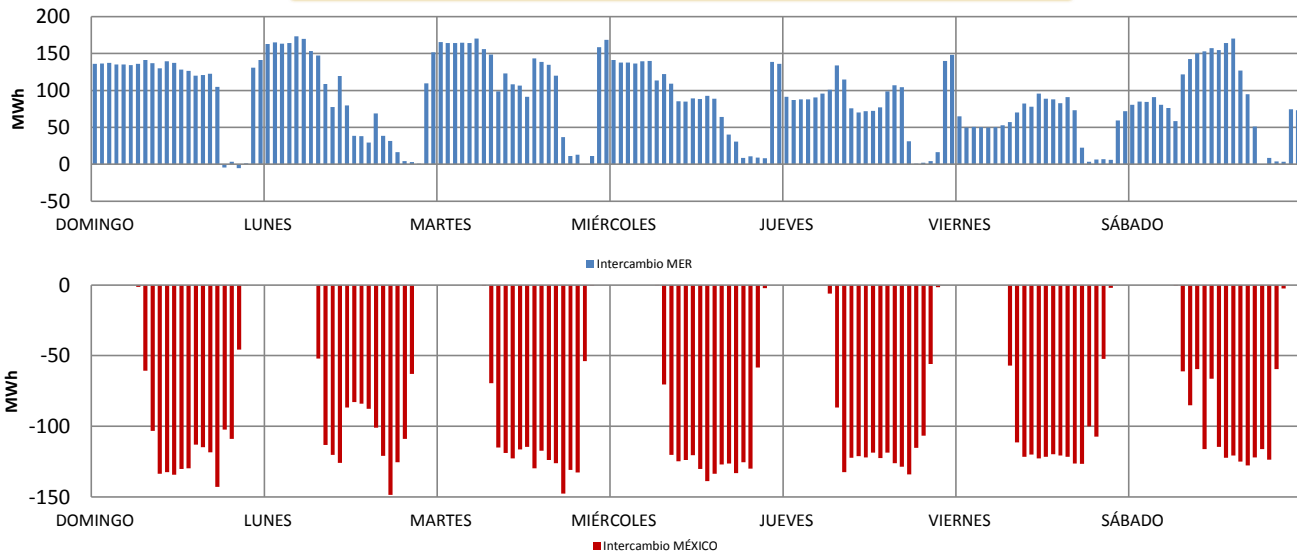
Cota Actual		
CHIXOY	803.06	▲ 0.02
AMATITLÁN	1188.56	▲ 0.10

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

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

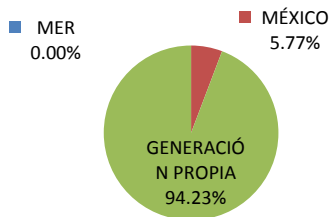
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

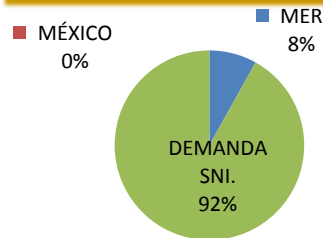


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	15,236.18	173.27	lunes	5	-5.14	domingo	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,847.21	-148.53	lunes	18	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



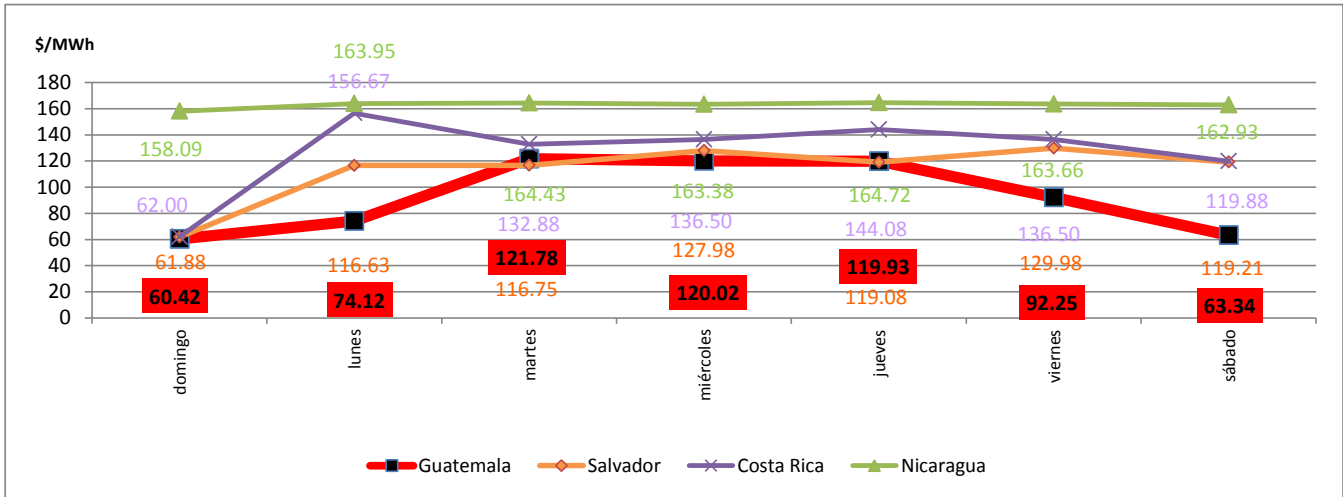
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	155.62 \$/MWh	1,502.20 MW	1,508.31 MW	173.27 MWh	(148.53)MWh
MIN	3.56 \$/MWh	626.90 MW	623.49 MW	(5.14)MWh	0.00 MWh
PROM	93.12 \$/MWh	1,033.66 MW	1,128.07 MW	15,236.18 MWh *	(10,847.21) MWh *

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).