



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gov.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 17 al 23 de noviembre del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

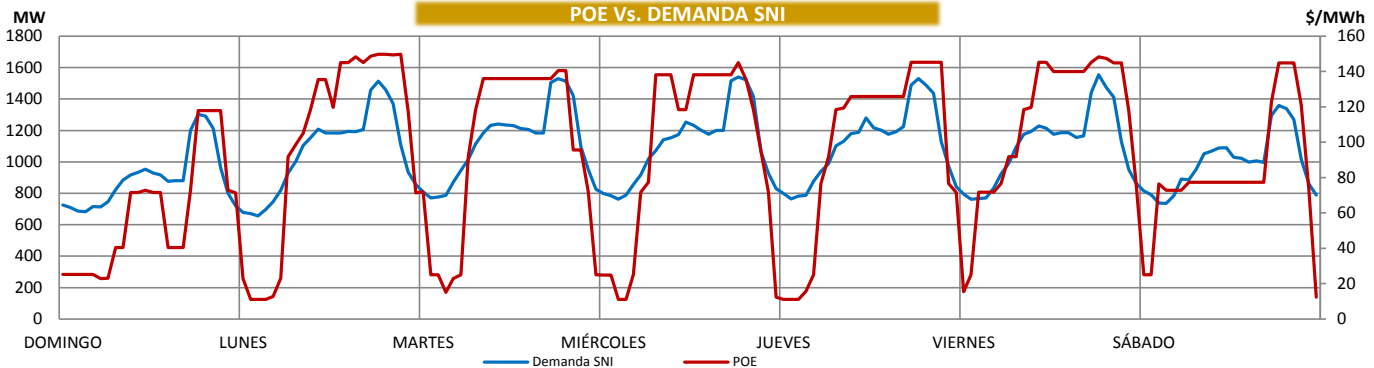
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	11.18	jueves	1.00
DEMANDA	657.4	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	149.79	lunes	19.00
DEMANDA	1554.93	viernes	18.30

	PROM	
SPOT	92.01	▼ -4.69
DEMANDA	1055.83	▲ 1.62

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.87**



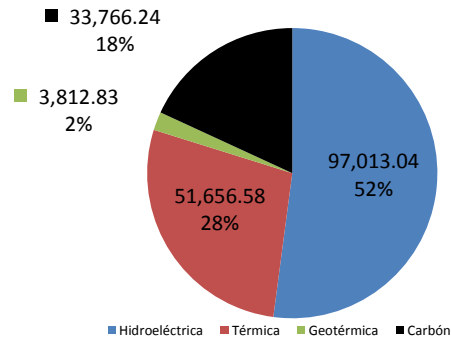
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

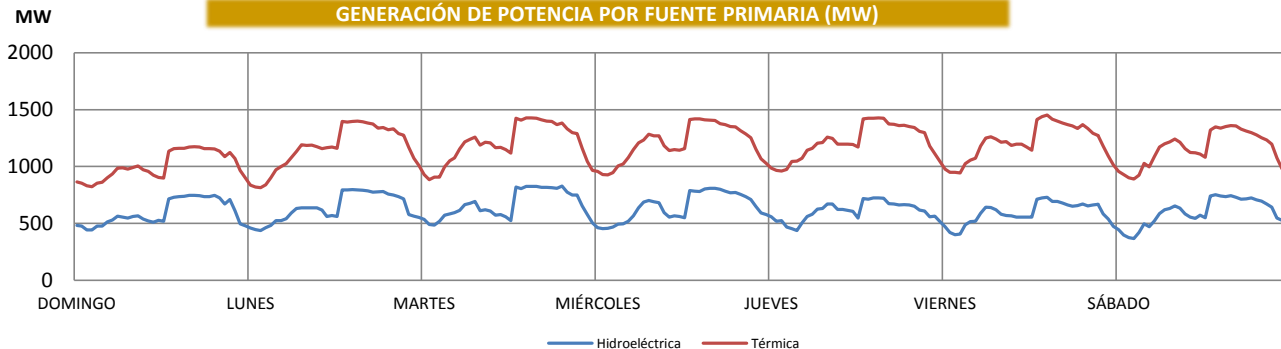
	Hidro	Geo	Termo
Min	59%	73%	26%
Max	66%	75%	38%

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

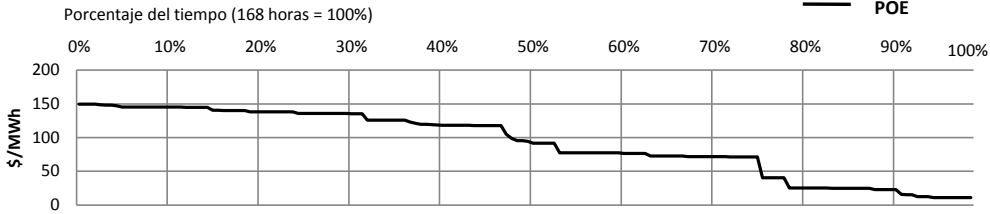
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



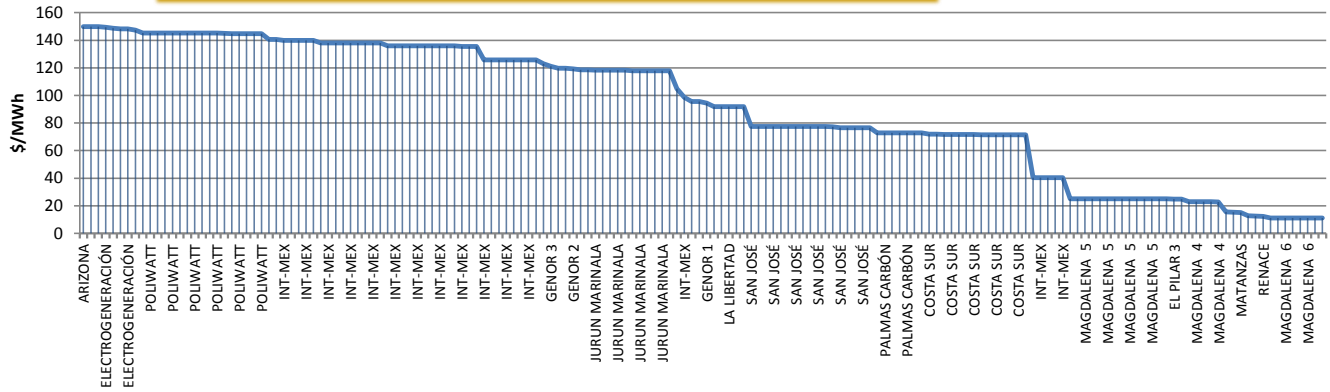
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
140.01	150.00	16%
91.01	140.00	38%
11.00	91.00	46%

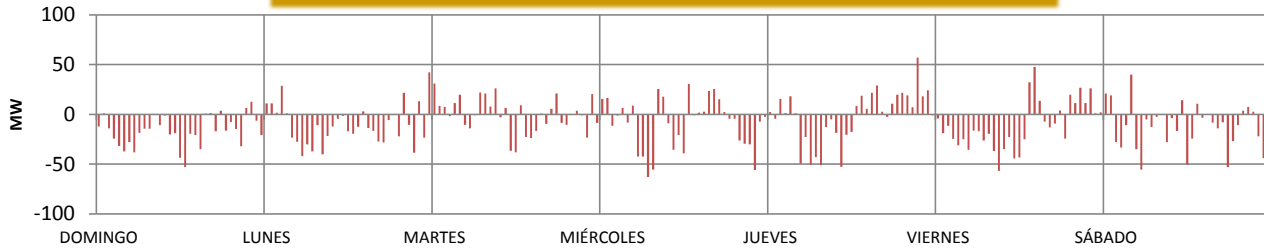
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



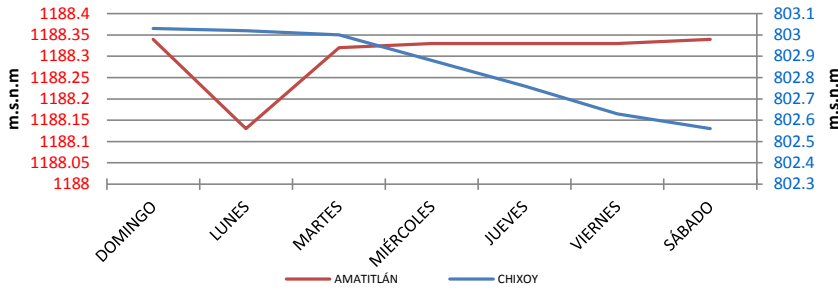
INT-MEX	25%	MAGDALENA 4	2%
POLIWATT	10%	ELECTROGENERACIÓN	2%
SAN JOSÉ	10%	ARIZONA	2%
MAGDALENA 5	8%	GENOR 2	2%
COSTA SUR	8%	GENOR 3	2%
JURUN MARINALA	8%	RENACE	2%
MAGDALENA 6	5%	MATANZAS	2%
PALMAS CARBÓN	4%	TDL 3	1%
LA LIBERTAD	3%	EL PILAR 3	1%
GENOR 1	2%	TULULÁ 1	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-5.46%	-62.97	miércoles	10.00
DIFERENCIA MINIMA	0.00%	0.03	domingo	12.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1542.30	martes	18.30
MÁXIMO REAL		1554.93	viernes	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



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

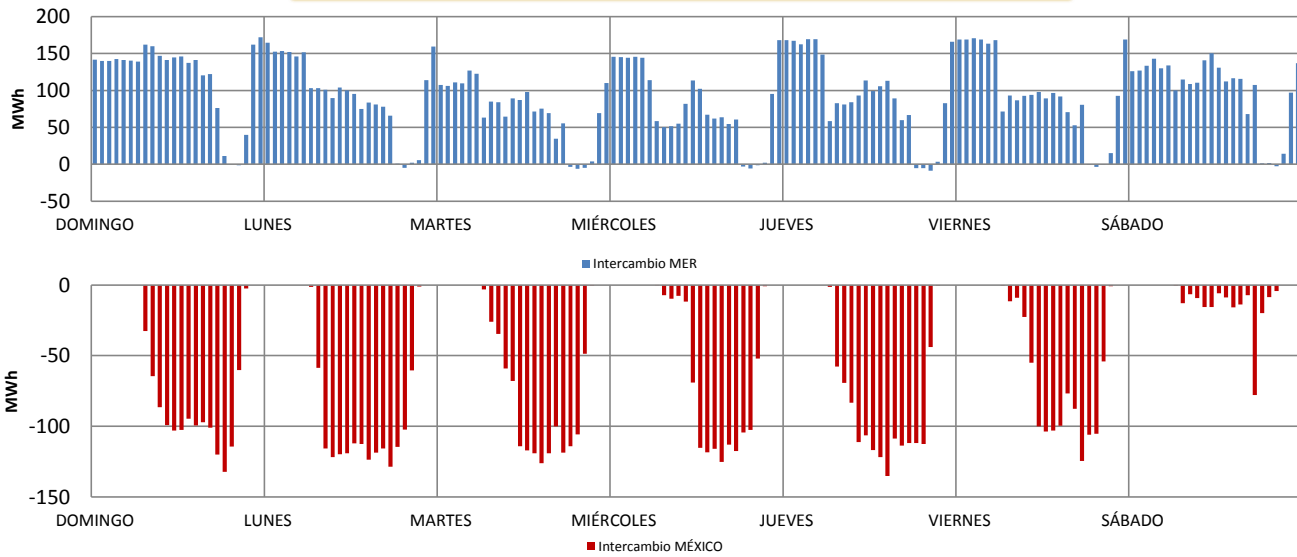
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

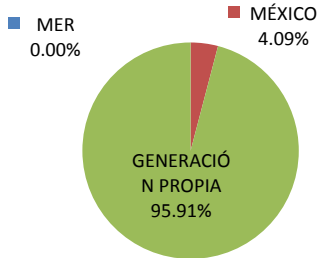
Promedio Semanal		
US Gulf	89.79	▲ 0.44
NY Cargo	94.70	▼ -0.59
WTI	94.10	▲ 0.17
Cota Actual		
CHIXOY	802.56	▼ -0.47
AMATITLÁN	1188.34	▶ 0.00

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

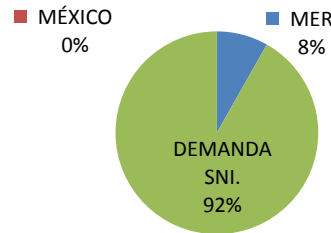


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	15,775.00	172.11	domingo	24	-8.7	jueves	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-7,869.36	-135.16	jueves	15	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



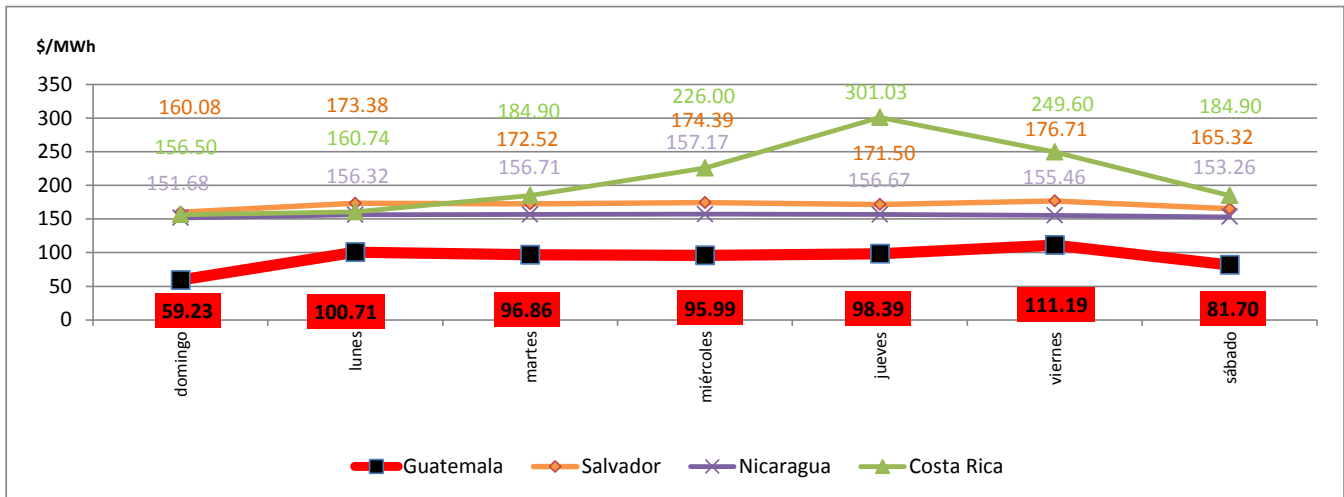
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	149.79 \$/MWh	1,554.93 MW	1,542.30 MW	172.11 MWh	(135.16)MWh
MIN	11.18 \$/MWh	657.40 MW	655.80 MW	(8.70)MWh	0.00 MWh
PROM	92.01 \$/MWh	1,055.83 MW	1,153.84 MW	15,775.00 MWh *	(7,869.36) MWh *

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).