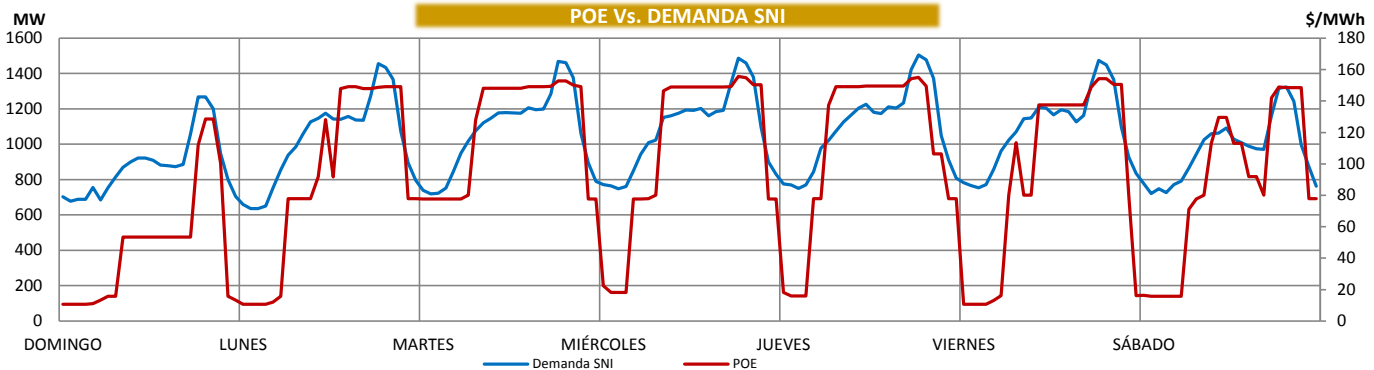


DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
 Semana comprendida del 29 de septiembre al 05 de octubre del 2013
 GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	10.64	domingo	1.00	SPOT	155.62	miércoles	19.00	SPOT	94.53	▲ 32.51
DEMANDA	636.3	lunes	2.00	DEMANDA	1505.23	jueves	18.45	DEMANDA	1029.07	▲ 4.71

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.88**



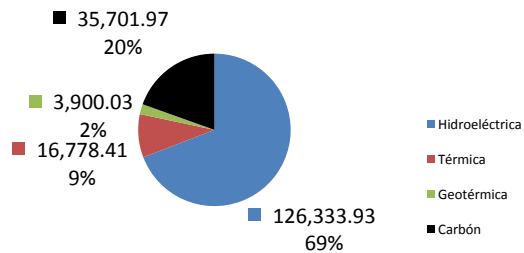
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

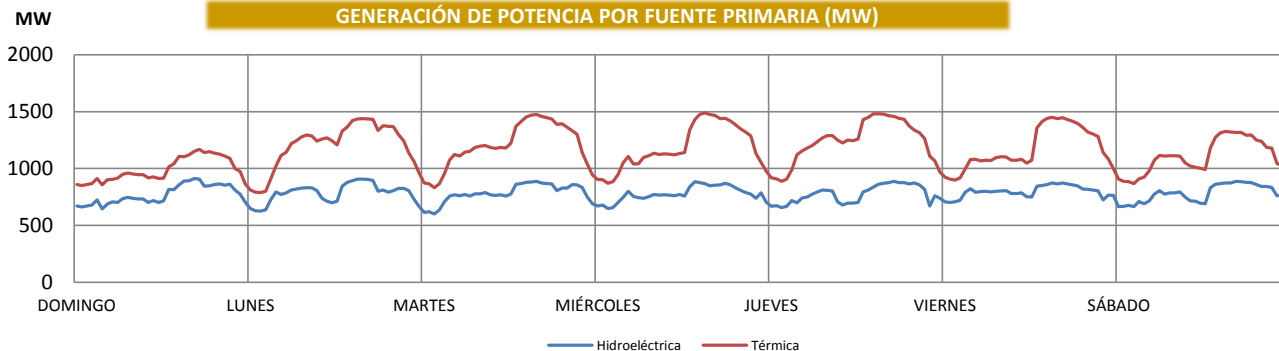
	Hidro	Geo	Termo
Min	79%	75%	12%
Max	84%	77%	27%

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

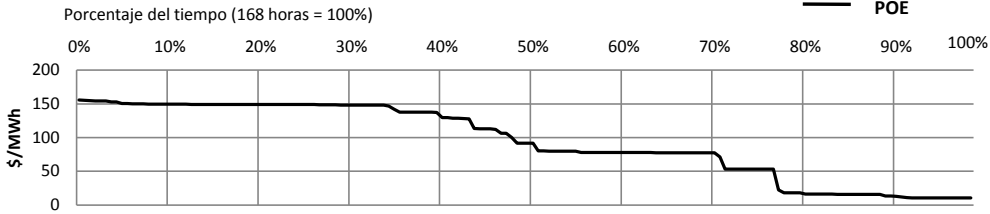
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



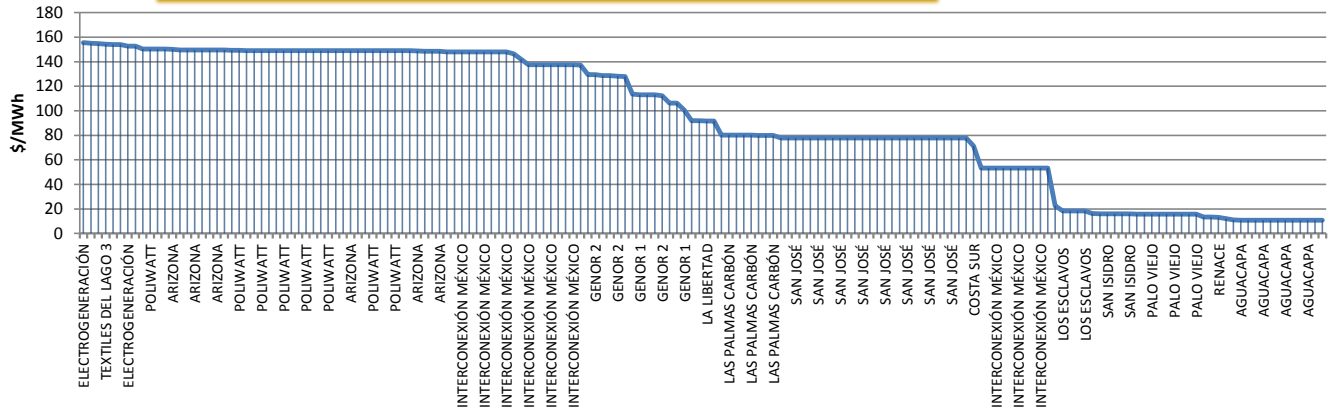
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
149.01	156.00	21%
80.01	149.00	35%
10.00	80.00	44%

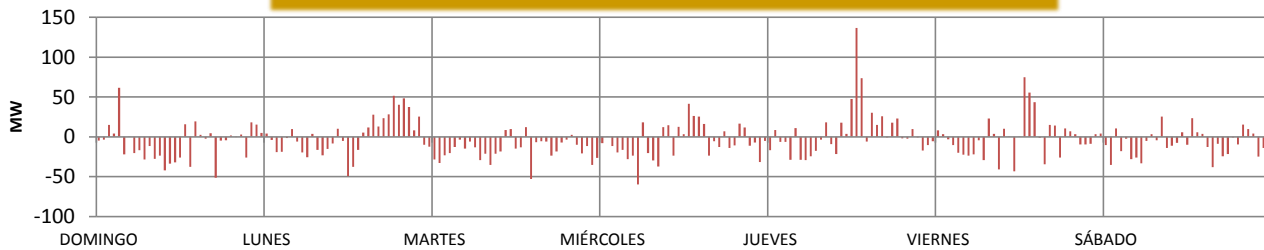
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



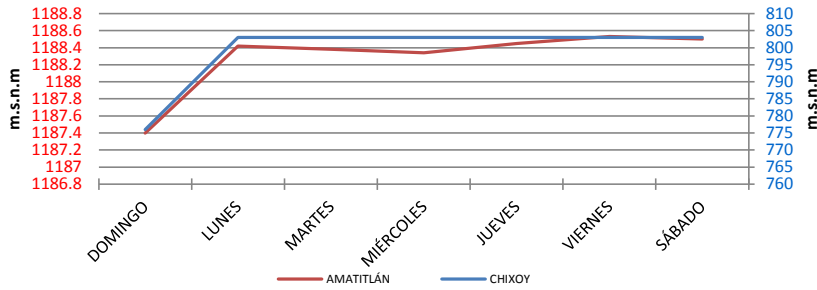
INTERCONEXIÓN MÉXICO	17%	RENACE	2%
SAN JOSÉ	15%	ELECTROGENERACIÓN	2%
POLIWATT	14%	TEXTILES DEL LAGO 3	2%
ARIZONA	11%	GENOR 3	1%
AGUACAPA	7%	COSTA SUR	1%
PALO VIEJO	5%	EL SALTO	1%
LAS PALMAS CARBÓN	5%	LAS PALMAS BLOQUE 2	1%
GENOR 1	4%	LAS PALMAS BLOQUE 5	1%
GENOR 2	4%	MONTECRISTO	1%
SAN ISIDRO	3%	PANAN	1%
LOS ESCLAVOS	2%	POZA VERDE	1%
LA LIBERTAD	2%		

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	9.62%	136.76	jueves	18.00
DIFERENCIA MINIMA	0.01%	0.08	domingo	7.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1475.82	miércoles	19.00
MÁXIMO REAL		1505.23	jueves	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



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

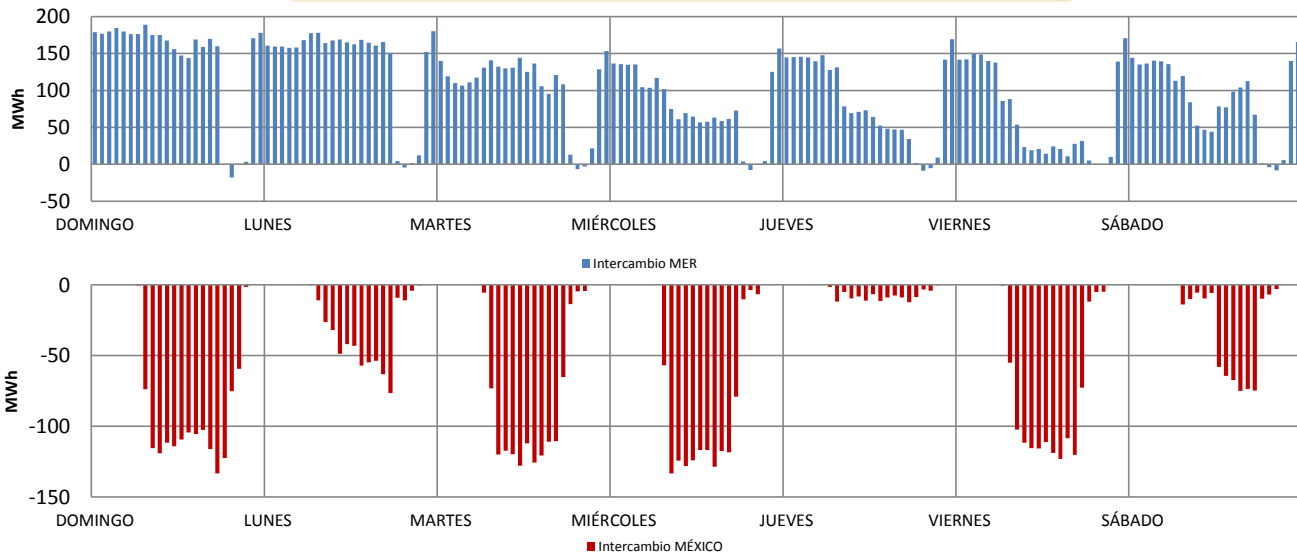
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

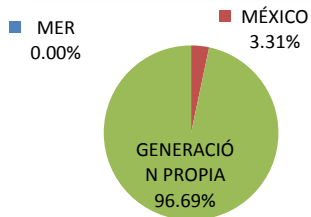
Promedio Semanal		
US Gulf	93.11	▼ -0.76
NY Cargo	97.93	▲ 1.03
WTI	102.88	▼ -0.55
Cota Actual		
CHIXOY	803.01	▲ 27.05
AMATITLÁN	1188.50	▲ 1.10

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

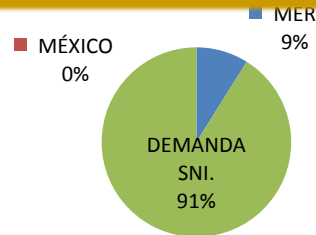


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	16,848.44	188.73	domingo	8	-17.87	domingo	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-6,265.42	-133.39	miércoles	9	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



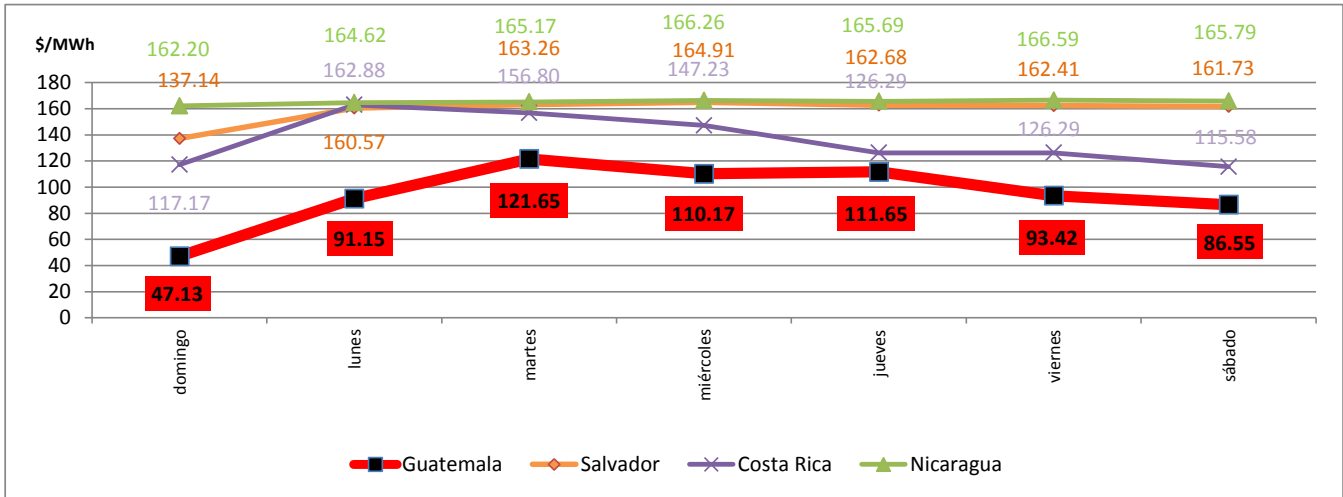
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	155.62 \$/MWh	1,505.23 MW	1,475.82 MW	188.73 MWh	(133.39)MWh
MIN	10.64 \$/MWh	636.30 MW	640.46 MW	(17.87)MWh	0.00 MWh
PROM	94.53 \$/MWh	1,029.07 MW	1,119.75 MW	16,848.44 MWh *	(6,265.42) MWh *

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).