



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 22 al 28 de diciembre del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

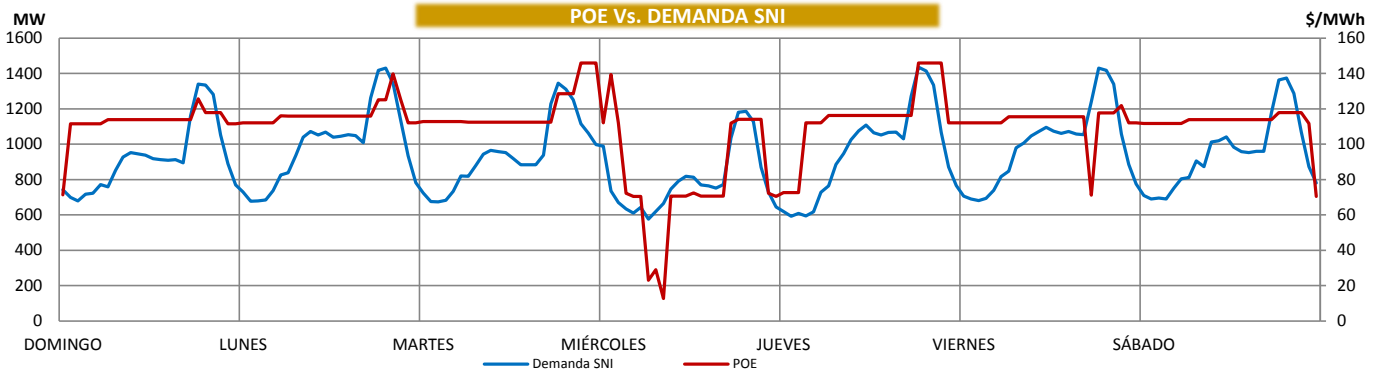
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	12.7	miércoles	9.00
DEMANDA	575.5	miércoles	7.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	145.97	martes	22.00
DEMANDA	1435.2	jueves	18.45

	PROM	
SPOT	109.73	▲ 12.24
DEMANDA	936.50	▼ -104.74

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.52**



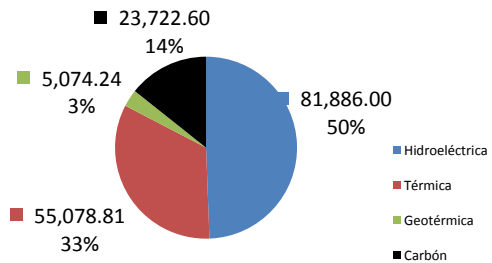
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

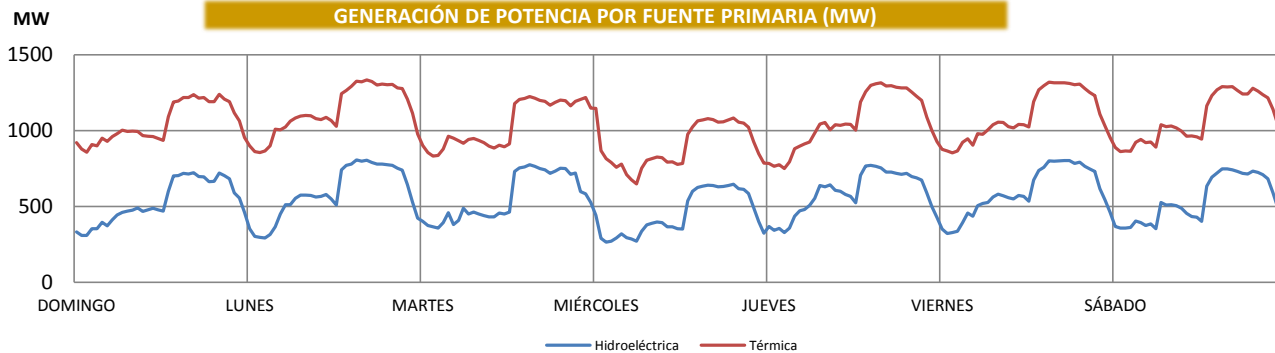
	Hidro	Geo	Termo
Min	41%	92%	27%
Max	57%	112%	33%

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

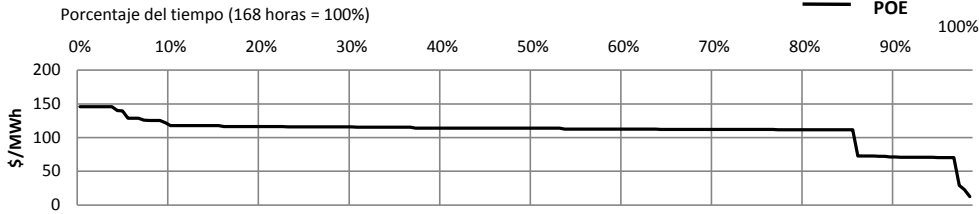
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



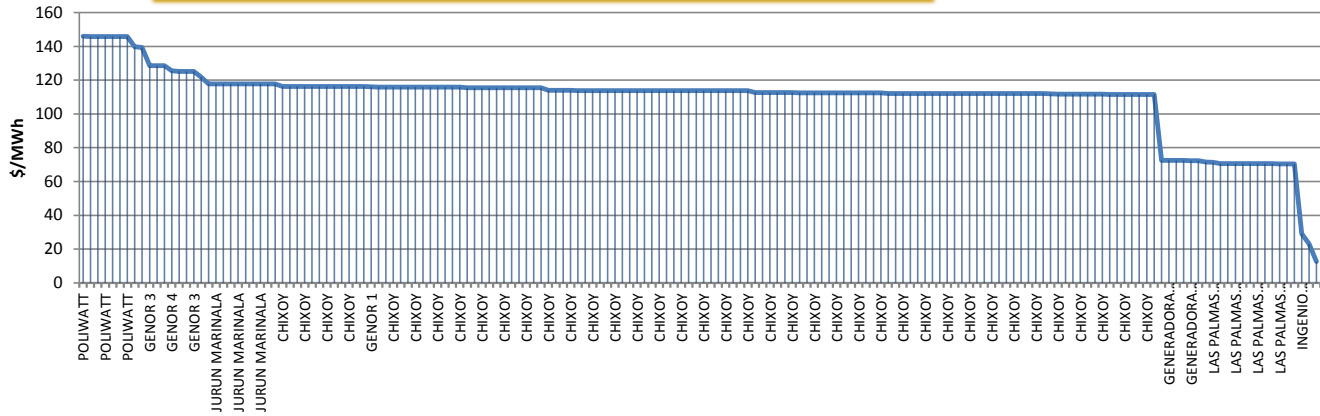
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
116.01	146.00	23%
113.01	116.00	31%
12.00	113.00	46%

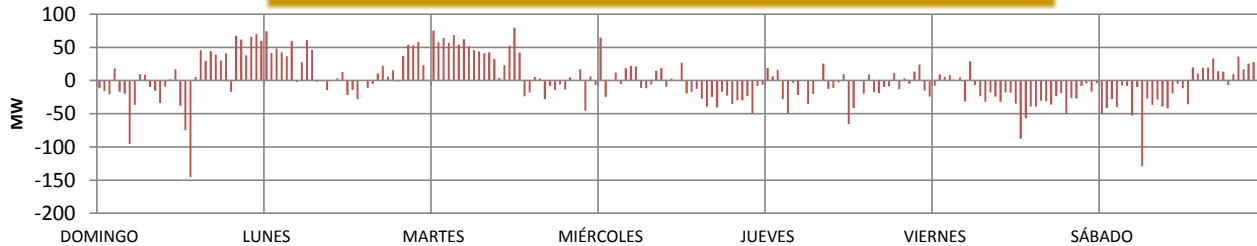
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



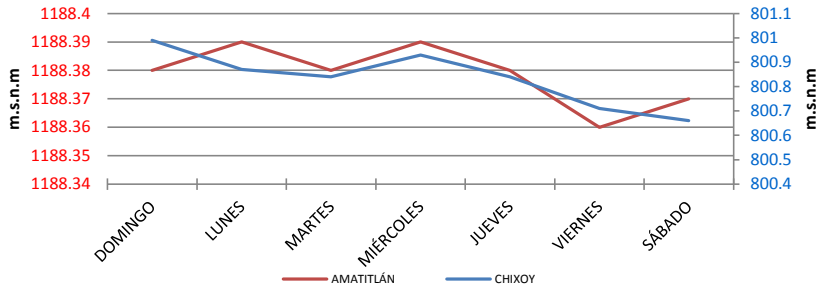
CHIXOY	70%	GENOR 4	1%
LAS PALMAS CARBÓN	7%	INGENIO MAGDALENA BLOQUE 4	1%
JURUN MARINALA	6%	INGENIO PANTALEON BLOQUE 2	1%
POLIWATT	4%	GENOR 1	1%
GENERADORA COSTA SUR	4%	GENOR 2	1%
GENOR 3	4%	PANAN	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-13.00%	-145.73	domingo	18.15
DIFERENCIA MINIMA	0.01%	0.11	jueves	8.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1465.04	viernes	18.45
MÁXIMO REAL		1435.20	jueves	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

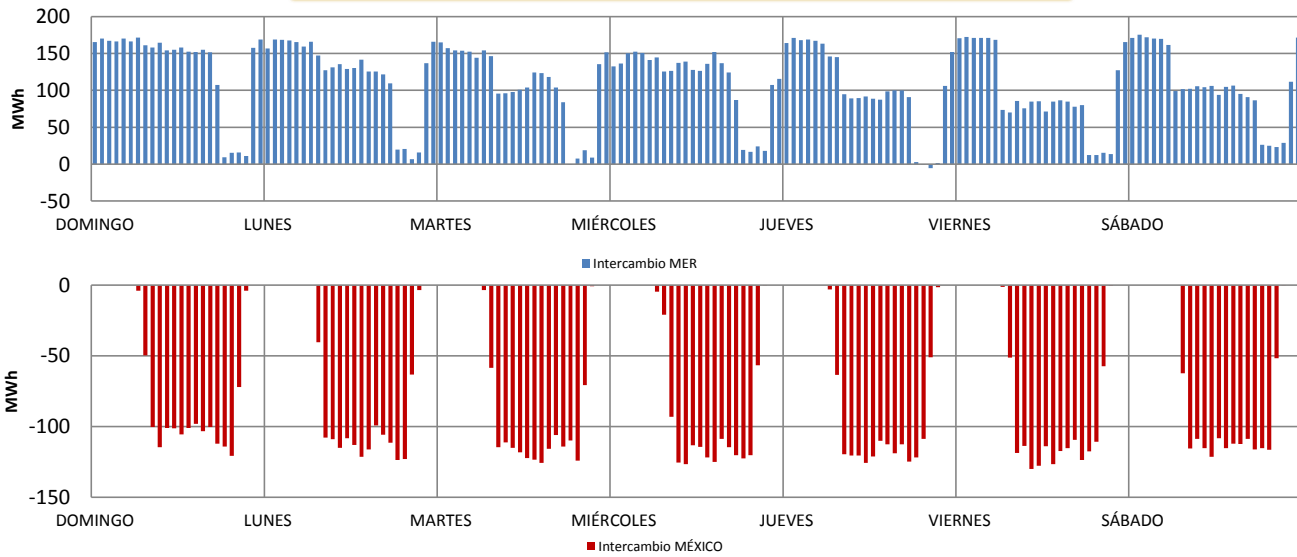
Promedio Semanal		
US Gulf	93.37	▲ 1.54
NY Cargo	96.52	▲ 1.10
WTI	99.44	▲ 1.39
Cota Actual		
CHIXOY	800.66	▼ -0.33
AMATITLÁN	1188.37	▼ -0.01

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

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

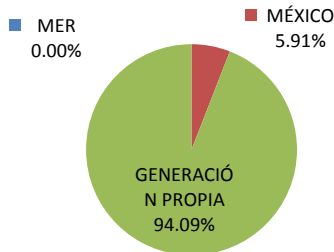
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

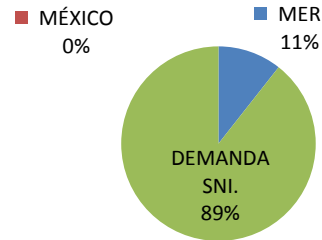


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	18,900.48	175.32	sábado	2	-5.48	jueves	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,441.55	-130.03	viernes	11	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



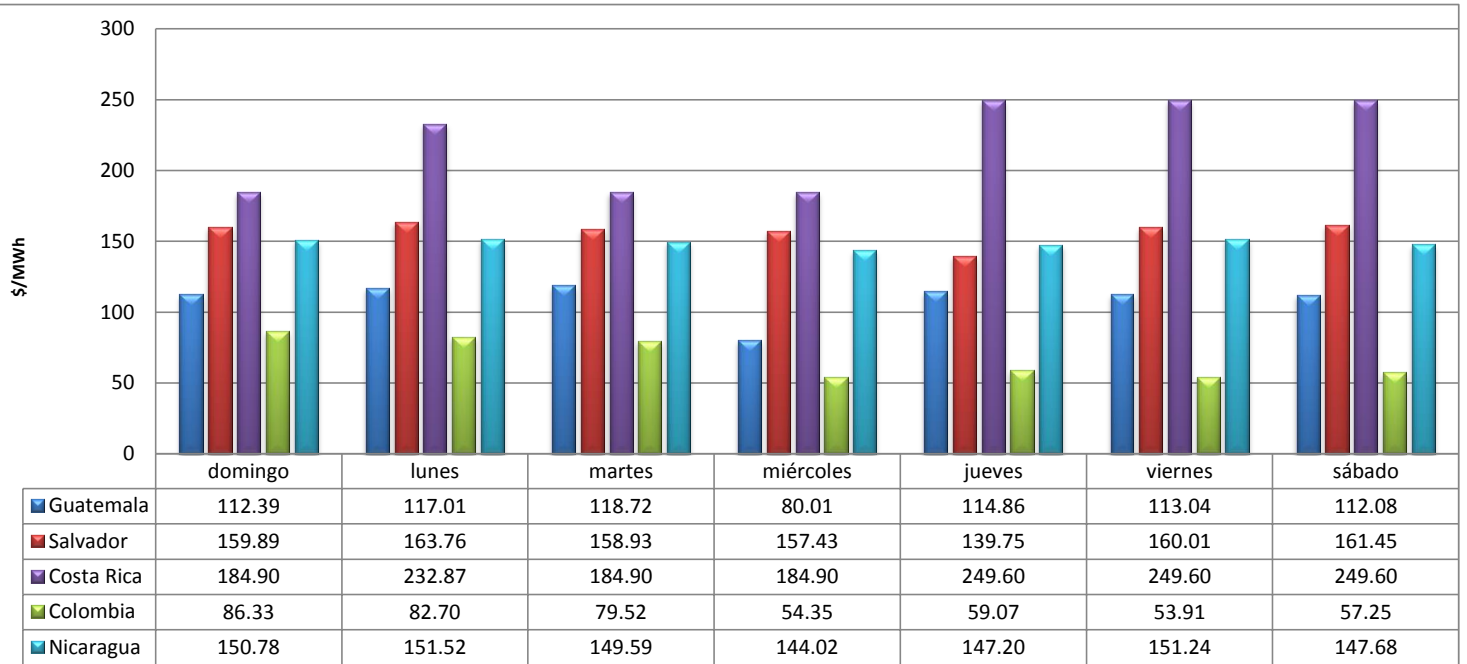
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	145.97 \$/MWh	1,435.20 MW	1,465.04 MW	175.32 MWh	(130.03)MWh
MIN	12.70 \$/MWh	575.50 MW	553.28 MW	(5.48)MWh	0.00 MWh
PROM	109.73 \$/MWh	936.50 MW	1,035.03 MW	18,900.48 MWh *	(10,441.55) MWh *

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).