



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

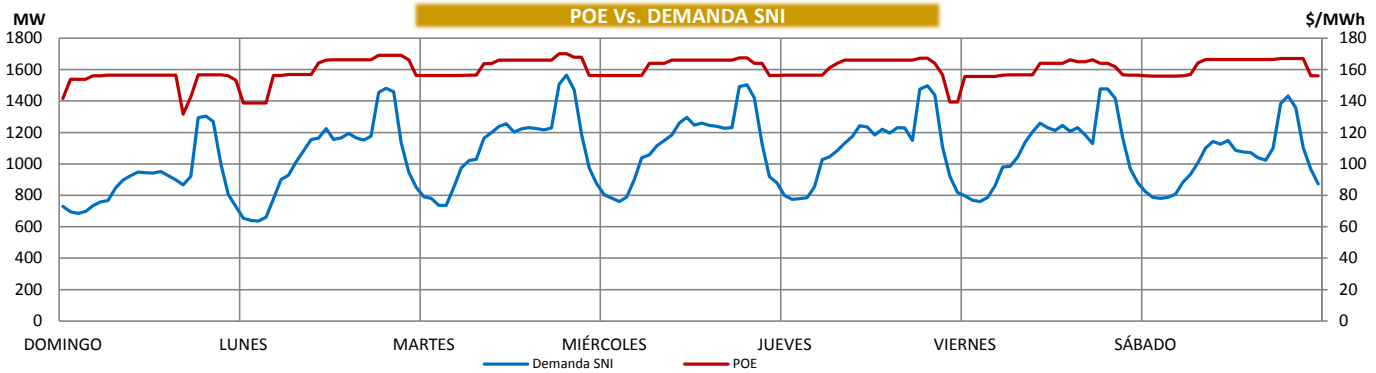
Semana comprendida del 17 al 23 de marzo del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	131.59	domingo	17.00	SPOT	170	martes	19.00	SPOT	160.14	▲ 1.25
DEMANDA	636.86	lunes	3.00	DEMANDA	1563.57	martes	19.30	DEMANDA	1059.07	▲ 19.41

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.75**



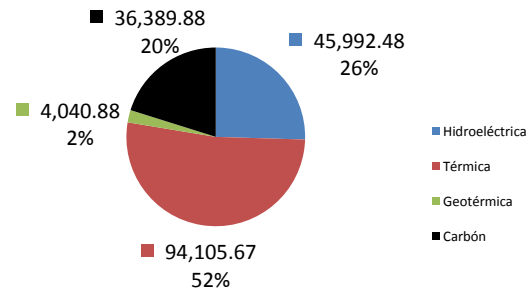
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

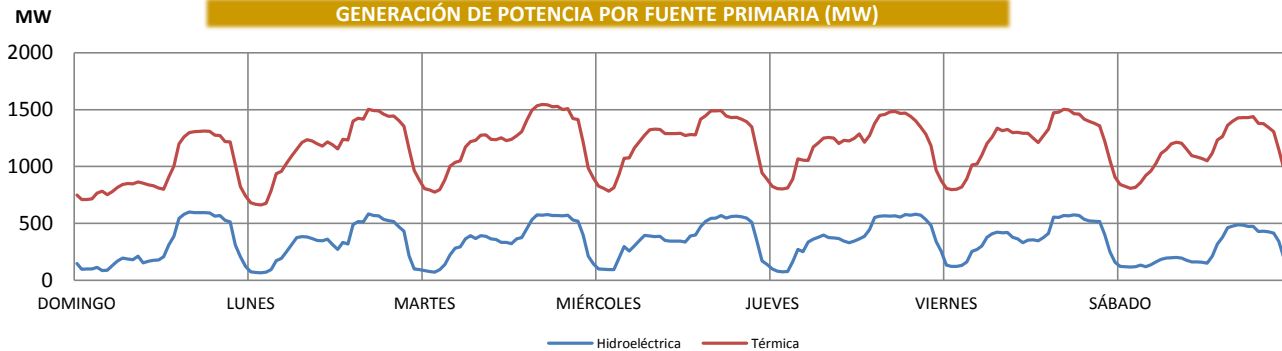
	Hidro	Geo	Termo
Min	22%	66%	41%
Max	35%	69%	56%

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

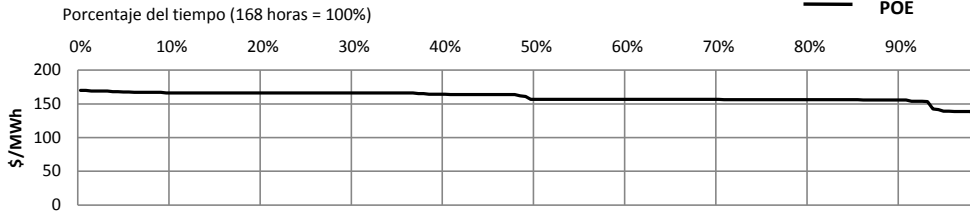
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



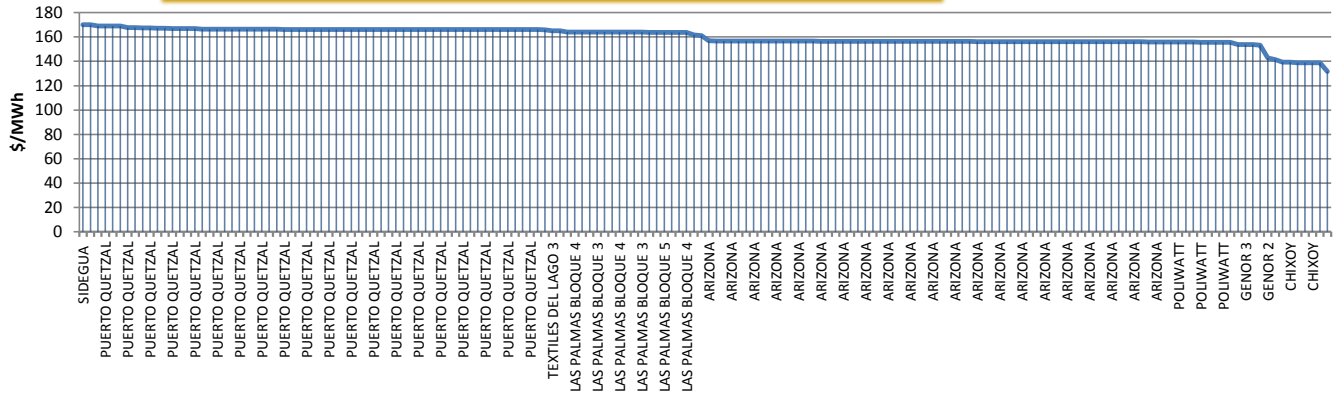
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
166.01	170.00	38%
161.01	166.00	13%
131.00	161.00	50%

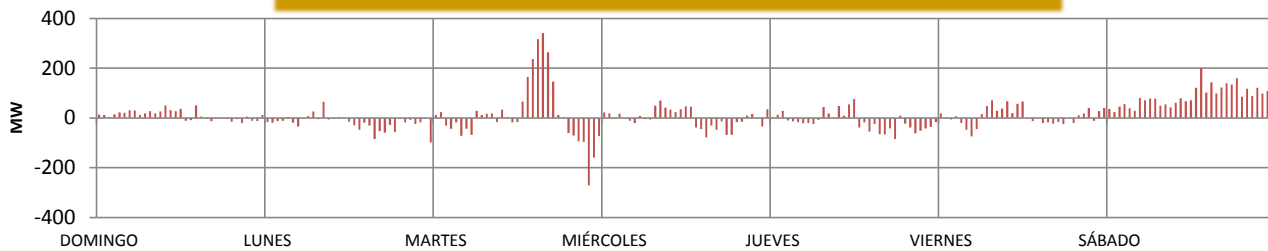
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



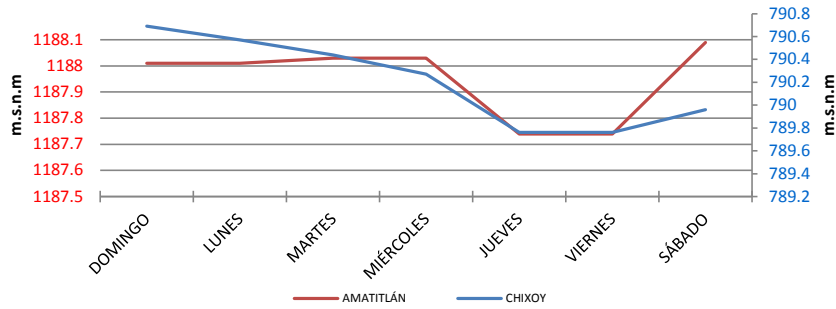
ARIZONA	36%	GENOR 2	1%
PUERTO QUETZAL	36%	INTERCONEXIÓN MÉXICO	1%
POLIWATT	7%	LAS PALMAS BLOQUE 2	1%
LAS PALMAS BLOQUE 5	4%		
CHIXOY	4%		
LAS PALMAS BLOQUE 4	3%		
LAS PALMAS BLOQUE 3	2%		
GENOR 3	2%		
TEXTILES DEL LAGO 3	2%		
SIDEGUA	1%		
GENOR 4	1%		

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	22.65%	341.54	martes	19.00
DIFERENCIA MINIMA	0.02%	-0.34	martes	20.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1534.30	jueves	19.15
MÁXIMO REAL		1563.57	martes	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	95.99	▲ 0.06
NY Cargo	97.71	▼ -0.05
WTI	93.06	▲ 0.64

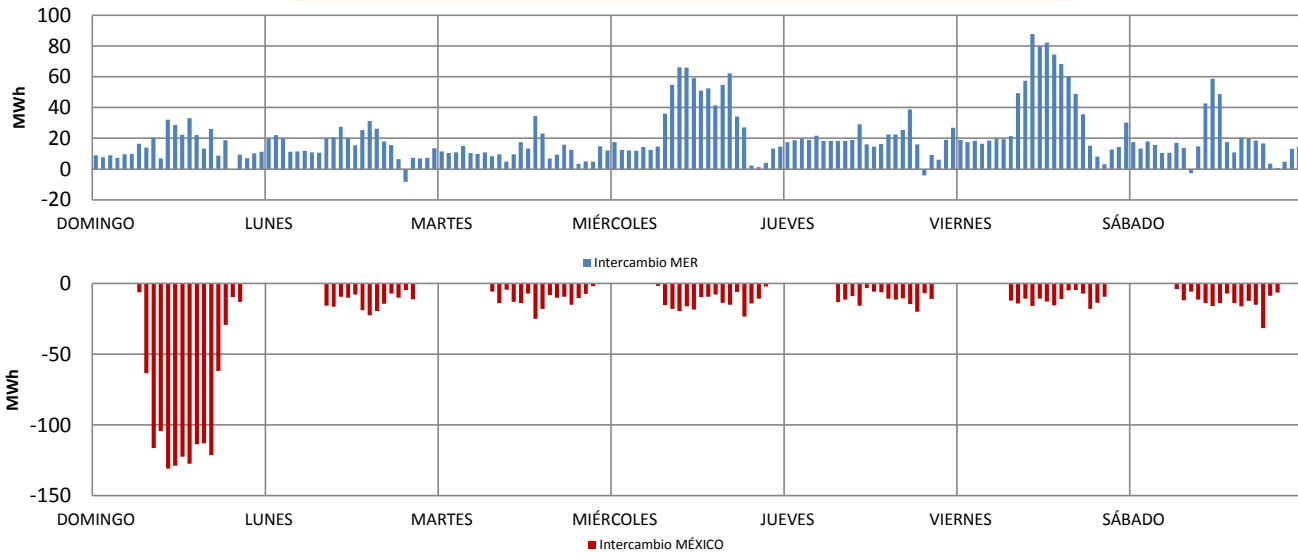
Cota Actual		
CHIXOY	789.96	▼ -0.73
AMATITLÁN	1188.09	▲ 0.08

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

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

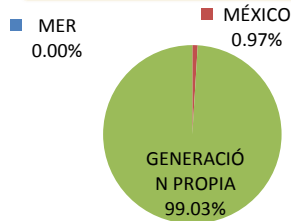
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

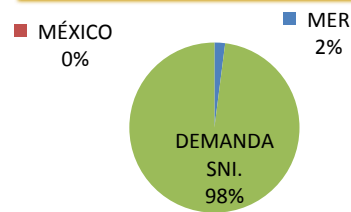


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,489.46	87.84	viernes	11	-8.39	lunes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-2,284.19	-130.85	domingo	11	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



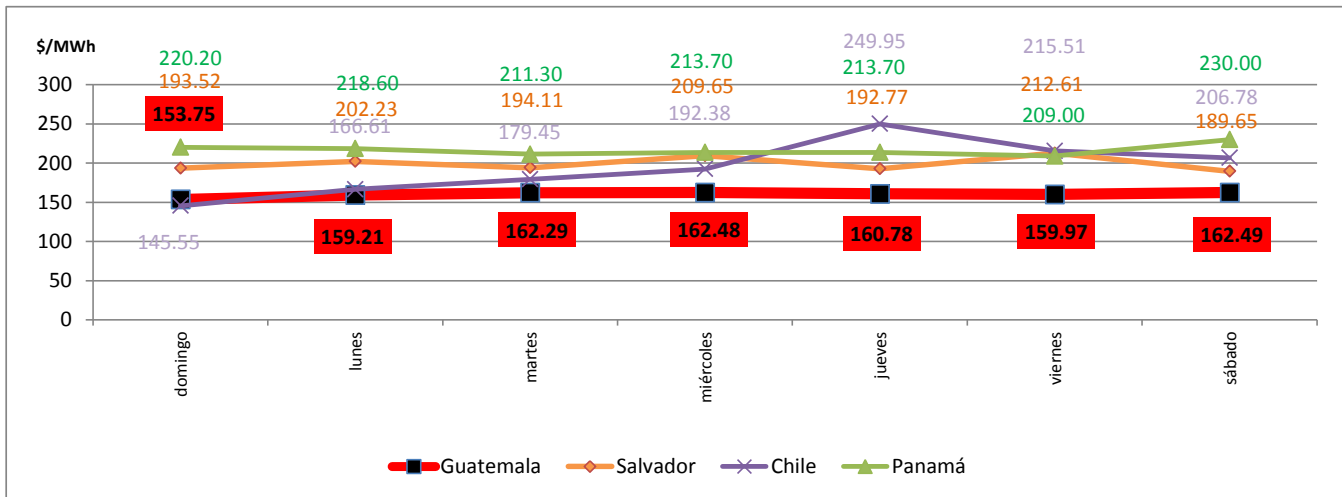
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	170.00 \$/MWh	1,563.57 MW	1,534.30 MW	87.84 MWh	(130.85)MWh
MIN	131.59 \$/MWh	636.86 MW	649.10 MW	(8.39)MWh	0.00 MWh
PROM	160.14 \$/MWh	1,059.07 MW	1,131.33 MW	3,489.46 MWh *	(2,284.19) MWh *

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).