

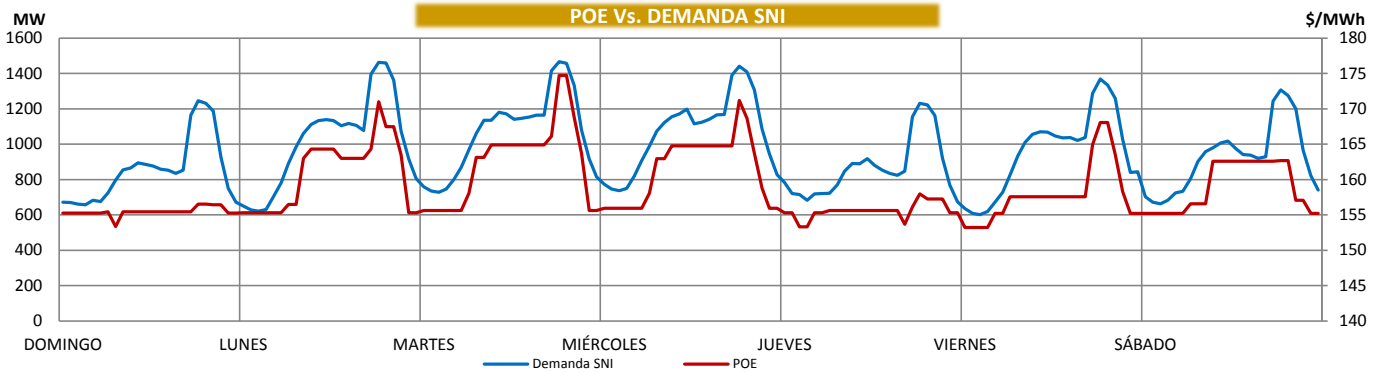


DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
 Semana comprendida del 28 de octubre al 03 de noviembre del 2012
 GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	153.24	viernes	1.00	SPOT	174.7	martes	19.00	SPOT	158.96	▲ 8.76
DEMANDA	601.95	viernes	3.00	DEMANDA	1467.05	martes	18.45	DEMANDA	963.09	▼ -50.02

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.84**



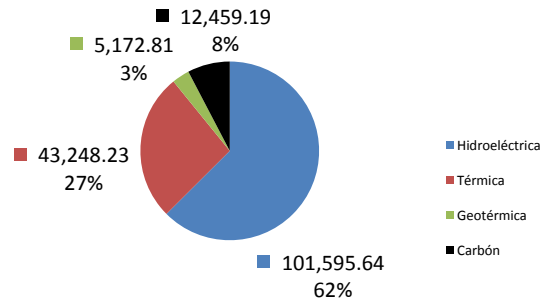
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

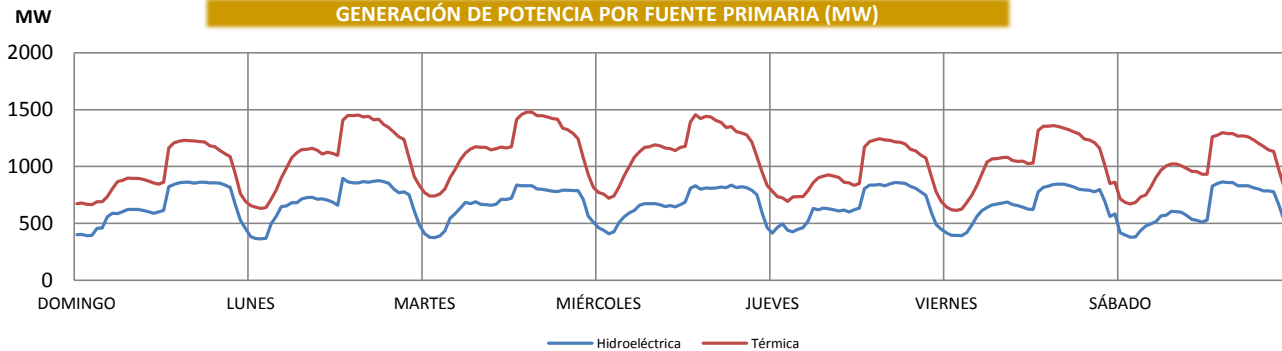
	Hidro	Geo	Termo
Min	60%	86%	17%
Max	69%	87%	29%

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

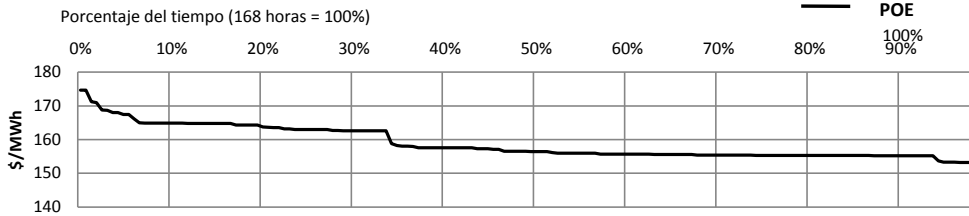
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



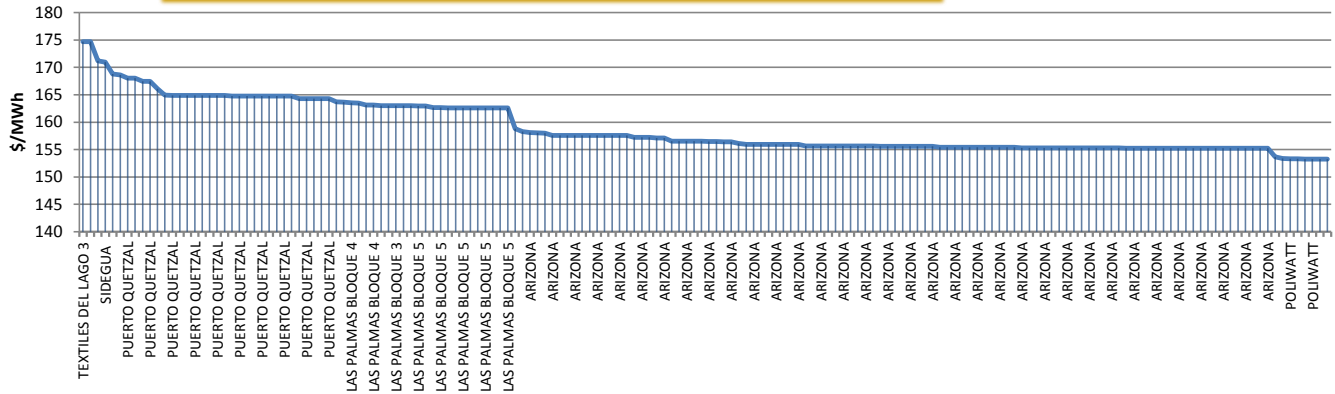
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
164.01	175.00	20%
157.01	164.00	27%
153.01	157.00	53%

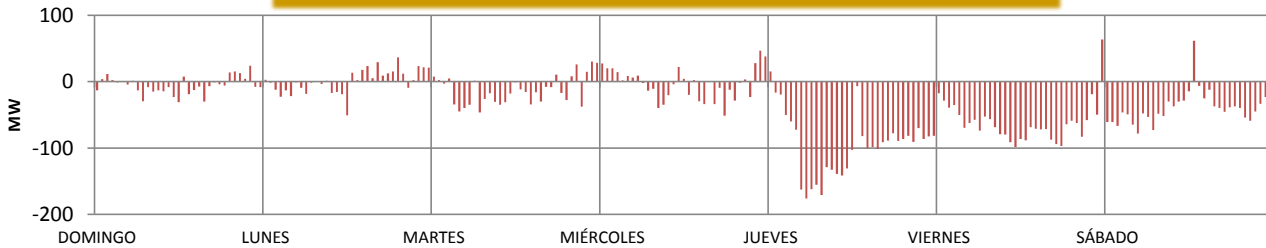
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



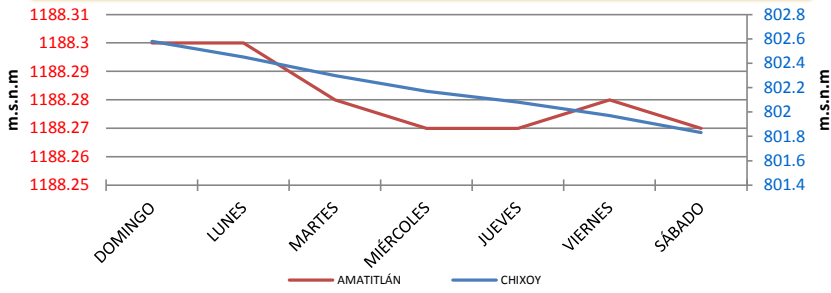
ARIZONA	58%
PUERTO QUETZAL	17%
LAS PALMAS BLOQUE 5	10%
POLIWATT	5%
GENOR 4	2%
LAS PALMAS BLOQUE 4	2%
LAS PALMAS BLOQUE 2	1%
LAS PALMAS BLOQUE 3	1%
SIDEGUA	1%
TEXTILES DEL LAGO 3	1%
GENOR 3	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-22.86%	-176.14	jueves	8.00
DIFERENCIA MINIMA	0.00%	0.00	lunes	11.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1491.60	martes	18.30
MÁXIMO REAL		1467.05	martes	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	93.75	▼ -1.11
NY Cargo	101.26	▼ -0.06
WTI	90.31	▲ 2.88

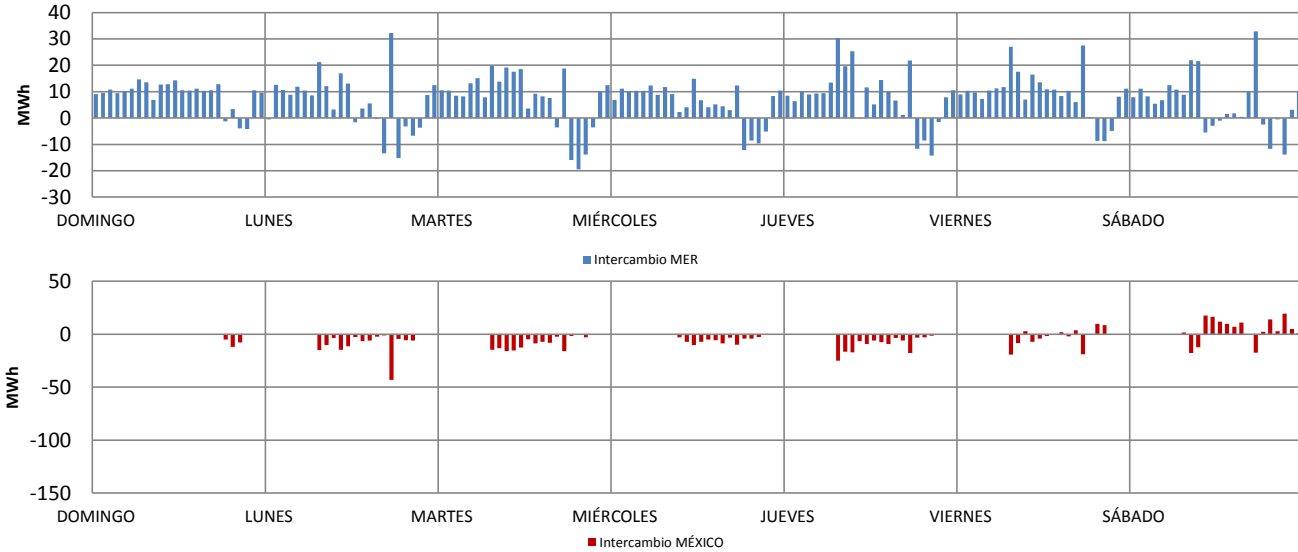
Cota Actual		
CHIXOY	801.83	▼ -0.75
AMATITLÁN	1188.27	▼ -0.03

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

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

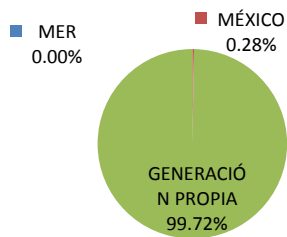
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

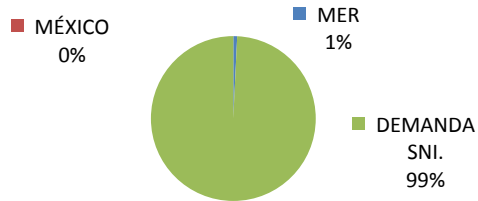


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,221.87	32.82	sábado	18	-19.51	martes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-452.11	-43.25	lunes	18	19.32	sábado	22

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES

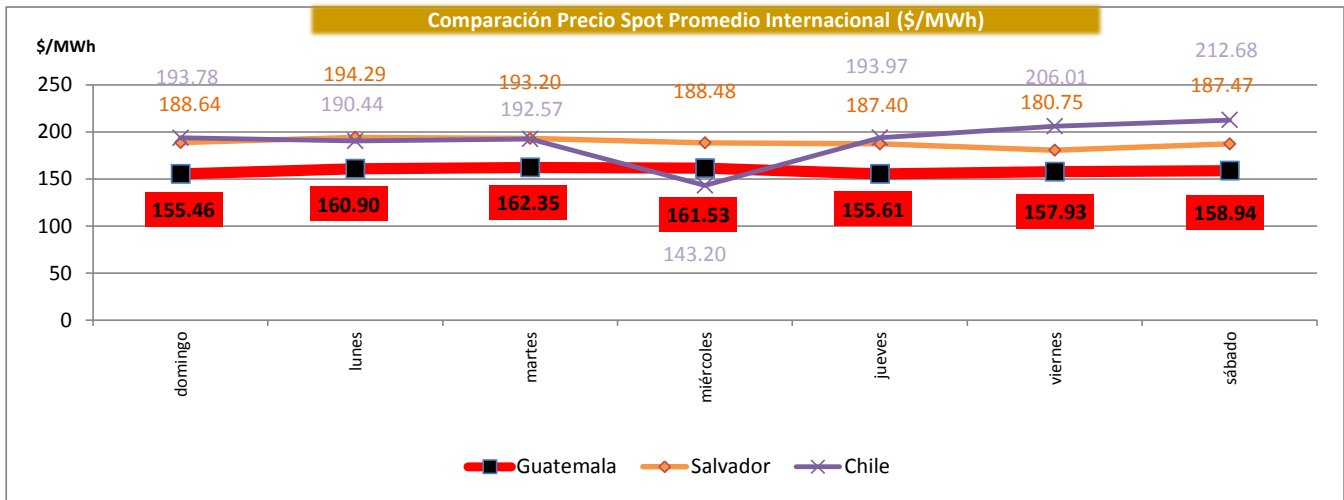


RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	174.70 \$/MWh	1,467.05 MW	1,491.60 MW	32.82 MWh	(43.25)MWh
MIN	153.24 \$/MWh	601.95 MW	630.80 MW	(19.51)MWh	19.32 MWh
PROM	158.96 \$/MWh	963.09 MW	1,080.54 MW	1,221.87 MWh *	(452.11) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja

▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)

* Intercambio Neto



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).