

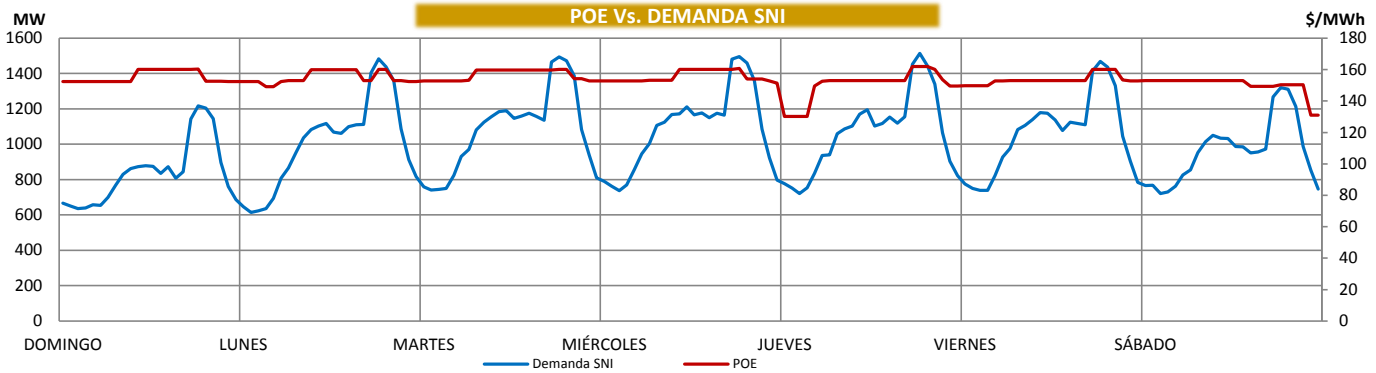


DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
 Semana comprendida del 25 de noviembre al 01 de diciembre del 2012
 GUATEMALA, GUATEMALA

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

SPOT	MIN	DÍA	HORA	SPOT	MAX	DÍA	HORA	SPOT	PROM	
DEMANDA	130.08	jueves	1.00	DEMANDA	161.89	jueves	18.00	DEMANDA	153.81	▼ -1.89
	614.46	lunes	2.00		1514.05	jueves	18.30		1012.70	▲ 15.96

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.49**



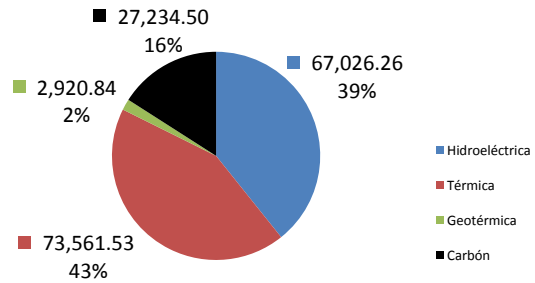
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

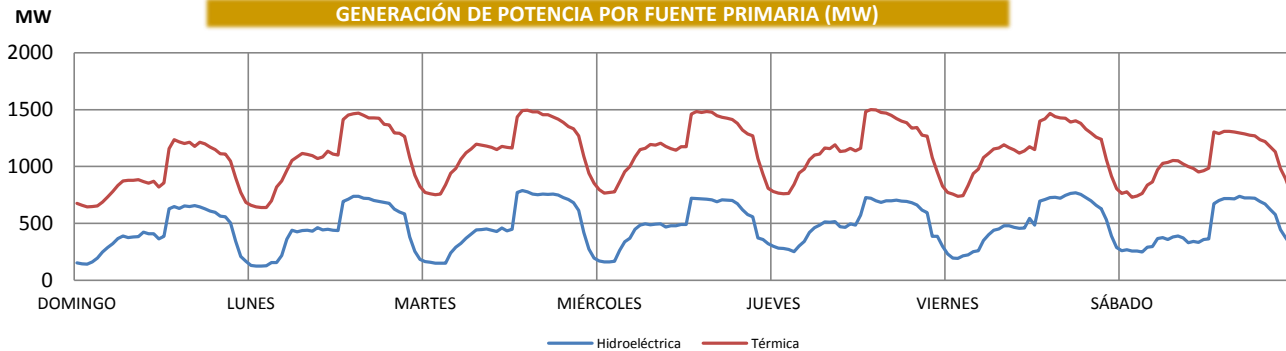
	Hidro	Geo	Termo
Min	37%	37%	33%
Max	48%	74%	46%

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)



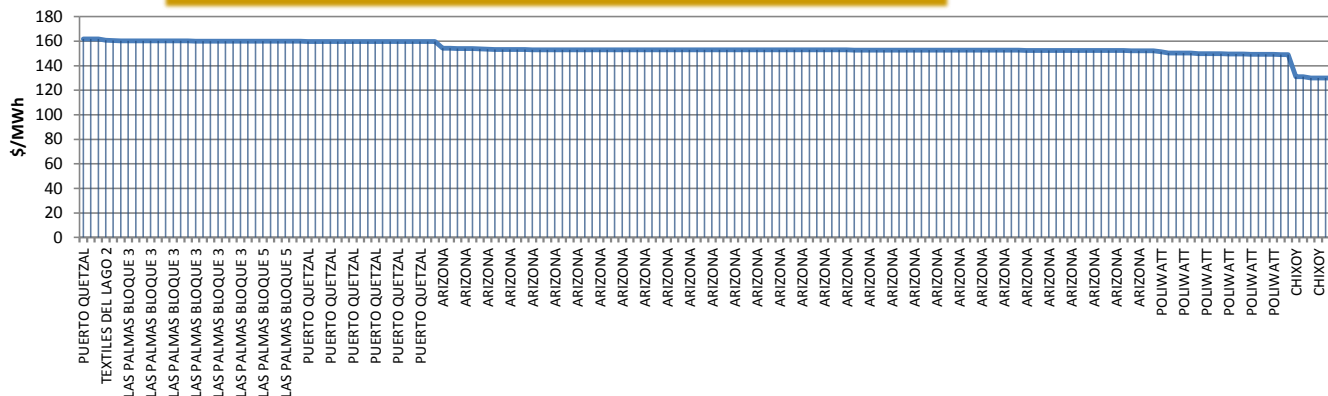
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
159.01	162.00	29%
153.01	159.00	26%
130.00	153.00	45%

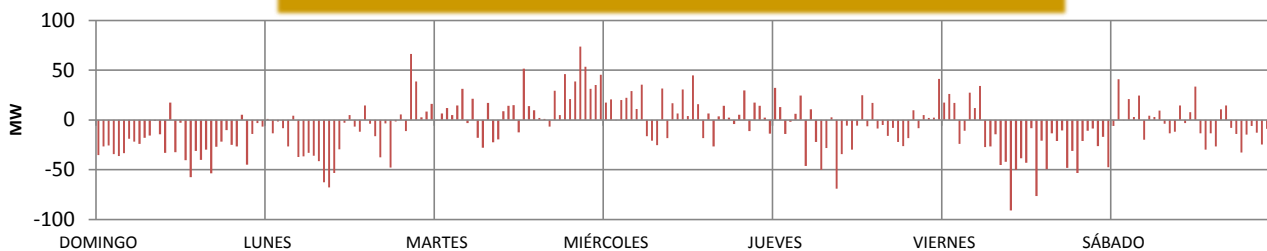
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



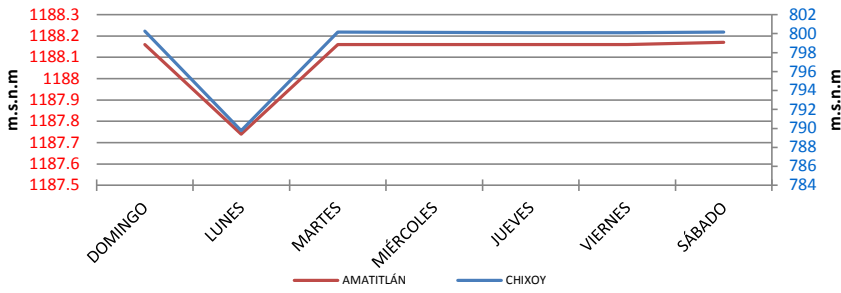
ARIZONA	57%
PUERTO QUETZAL	13%
LAS PALMAS BLOQUE 3	13%
POLIWATT	11%
CHIXOY	4%
LAS PALMAS BLOQUE 5	2%
TEXTILES DEL LAGO 2	1%
LAS PALMAS BLOQUE 4	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-8.44%	-90.99	viernes	14.00
DIFERENCIA MINIMA	0.03%	-0.19	miércoles	3.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1497.10	jueves	18.30
MÁXIMO REAL		1514.05	jueves	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

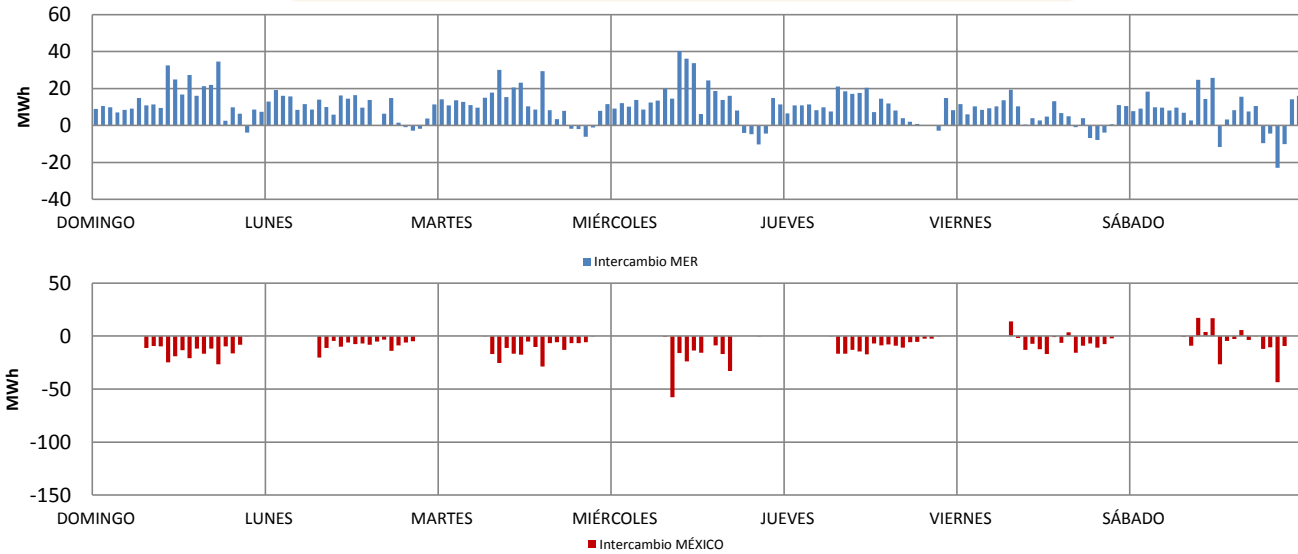
Promedio Semanal		
US Gulf	93.06	▼ -0.21
NY Cargo	98.39	▼ -0.87
WTI	87.37	▼ -0.17
Cota Actual		
CHIXOY	800.15	▼ -0.11
AMATITLÁN	1188.17	▲ 0.01

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

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

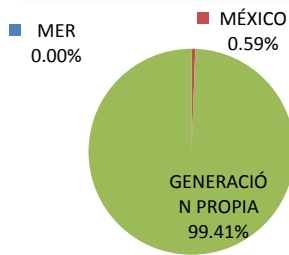
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

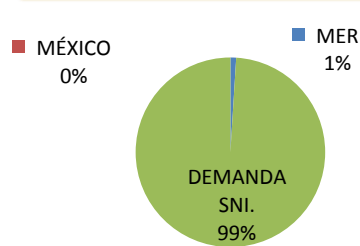


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,673.95	40.39	miércoles	10	-23	sábado	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,004.70	-57.7	miércoles	9	17.21	sábado	10

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



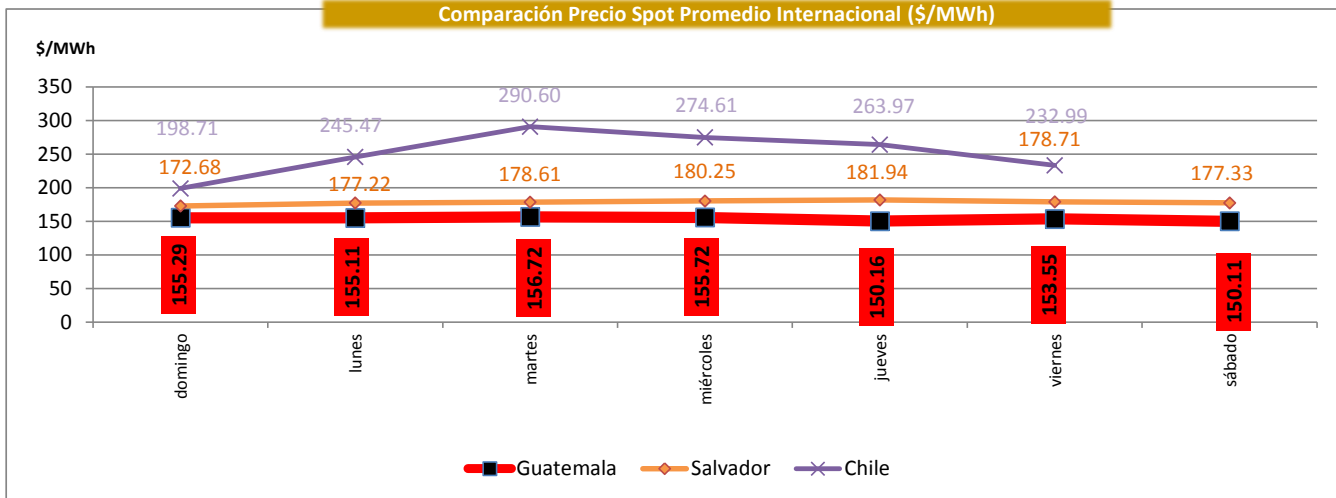
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	161.89 \$/MWh	1,514.05 MW	1,497.10 MW	40.39 MWh	(57.70)MWh
MIN	130.08 \$/MWh	614.46 MW	624.90 MW	(23.00)MWh	17.21 MWh
PROM	153.81 \$/MWh	1,012.70 MW	1,106.64 MW	1,673.95 MWh *	(1,004.70) MWh *

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).