



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 16 al 22 de diciembre del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

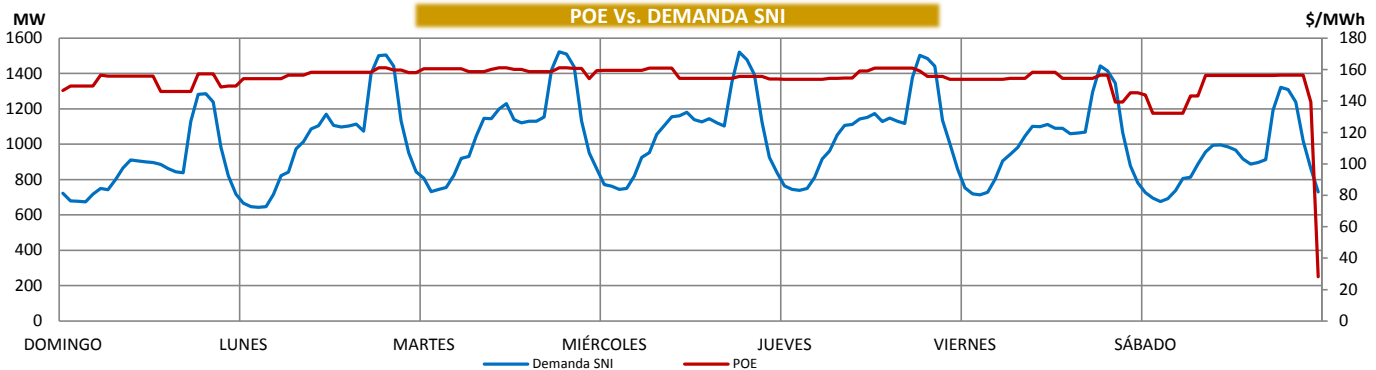
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	28.1	sábado	24.00
DEMANDA	643.01	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	161.22	lunes	19.00
DEMANDA	1522.34	martes	18.45

	PROM	
SPOT	154.15	▲ 1.38
DEMANDA	1011.06	▼ -9.81

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.29**



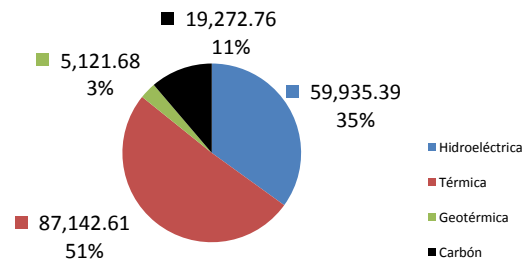
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

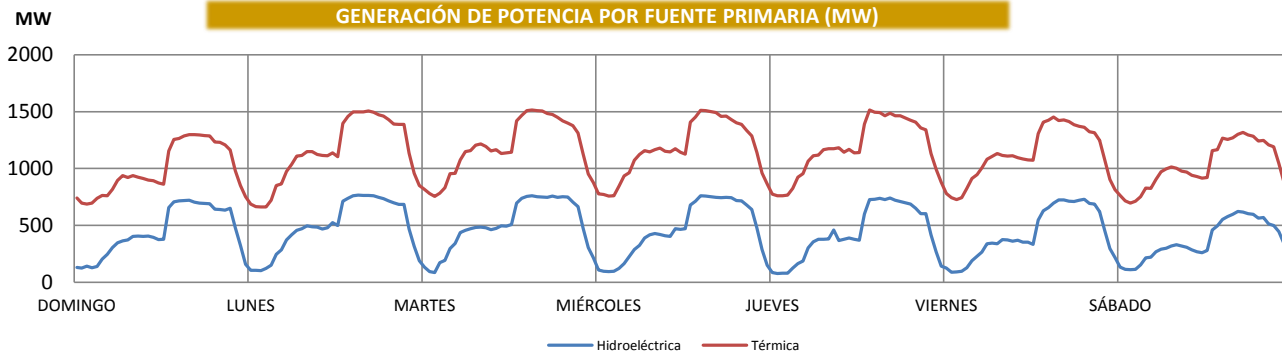
	Hidro	Geo	Termo
Min	32%	83%	35%
Max	45%	87%	50%

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

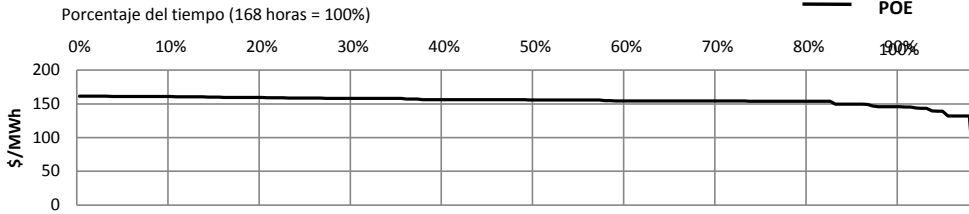
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



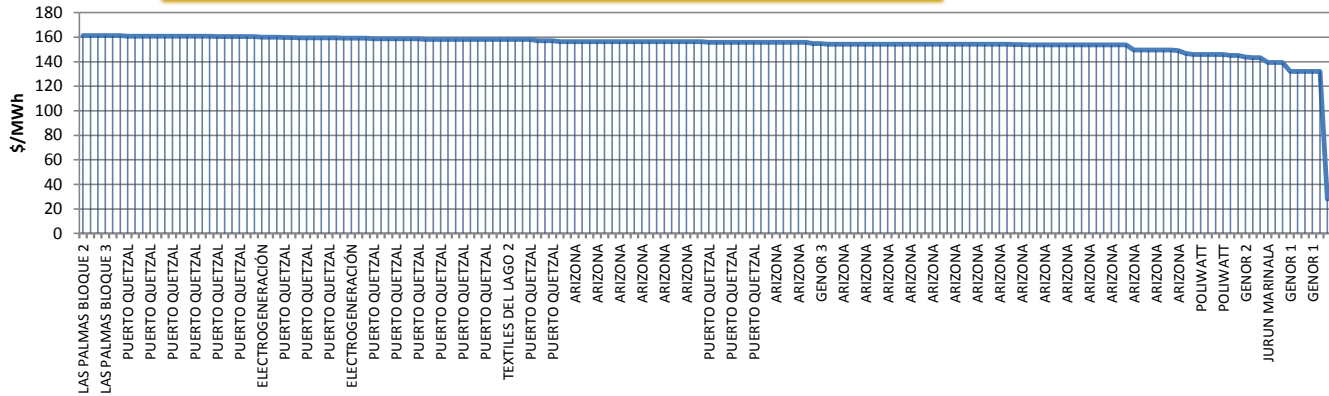
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
159.01	162.00	23%
156.01	159.00	27%
28.00	156.00	50%

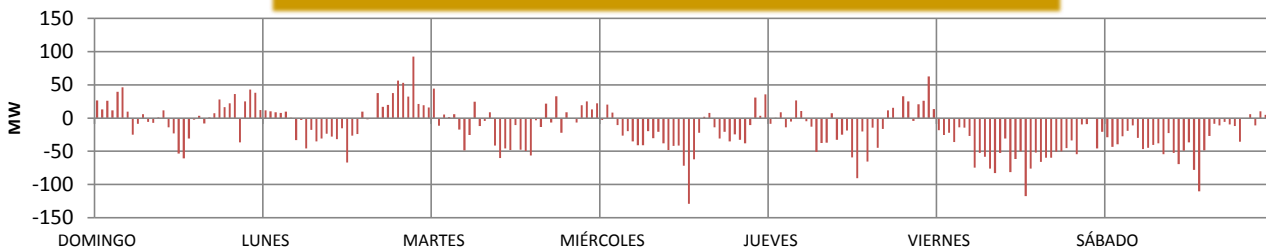
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



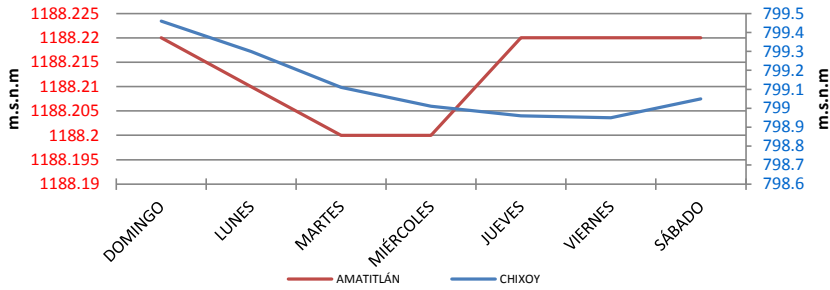
ARIZONA	44%	TEXTILES DEL LAGO 3	1%
PUERTO QUETZAL	33%	INGENIO PANTALEÓN BLOQUE 2	1%
ELECTROGENERACIÓN	4%		
GENOR 1	3%		
GENOR 2	3%		
POLIWATT	3%		
TEXTILES DEL LAGO 2	2%		
JURUN MARINALA	2%		
GENOR 3	2%		
LAS PALMAS BLOQUE 2	1%		
LAS PALMAS BLOQUE 3	1%		

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-9.55%	-129.13	miércoles	18.00
DIFERENCIA MINIMA	0.03%	0.23	lunes	6.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1540.10	martes	18.30
MÁXIMO REAL		1522.34	martes	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

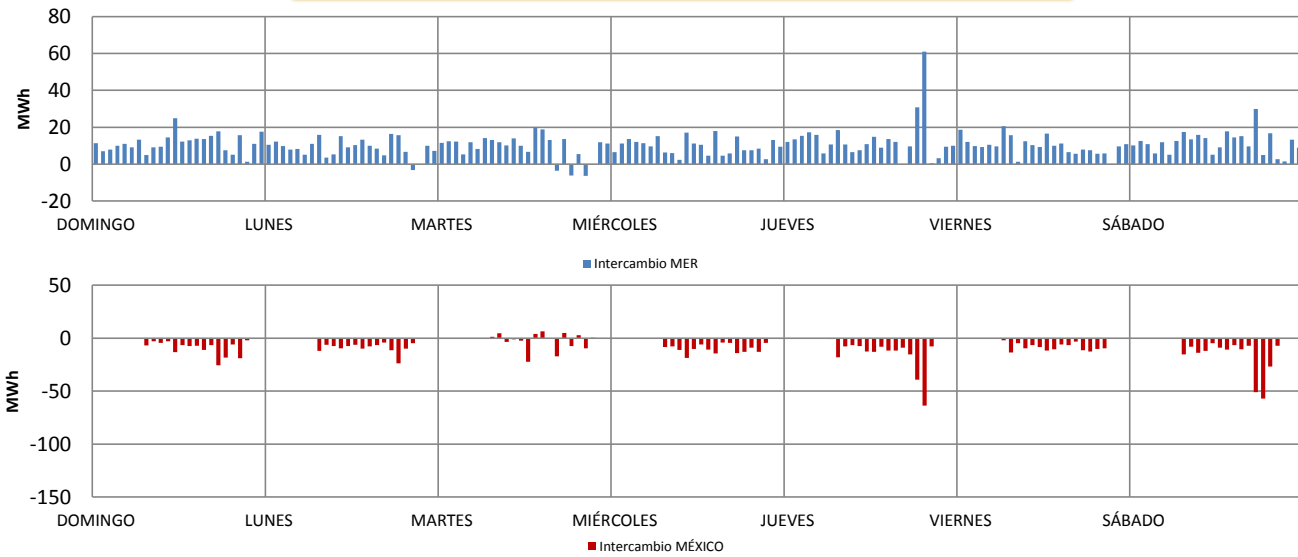
Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	94.16	▲ 2.03
NY Cargo	96.59	▲ 2.08
WTI	88.39	▲ 2.41

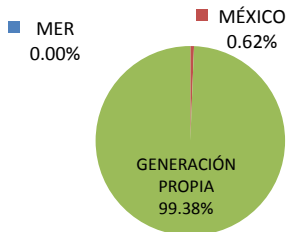
Cota Actual		
CHIXOY	799.05	▼ -0.41
AMATITLÁN	1188.22	▶ 0.00

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

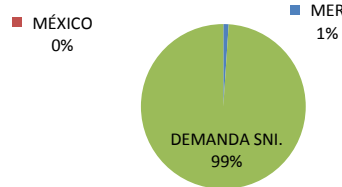


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,773.16	60.93	jueves	20	-6.37	martes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,059.58	-63.63	jueves	20	6.26	martes	15

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



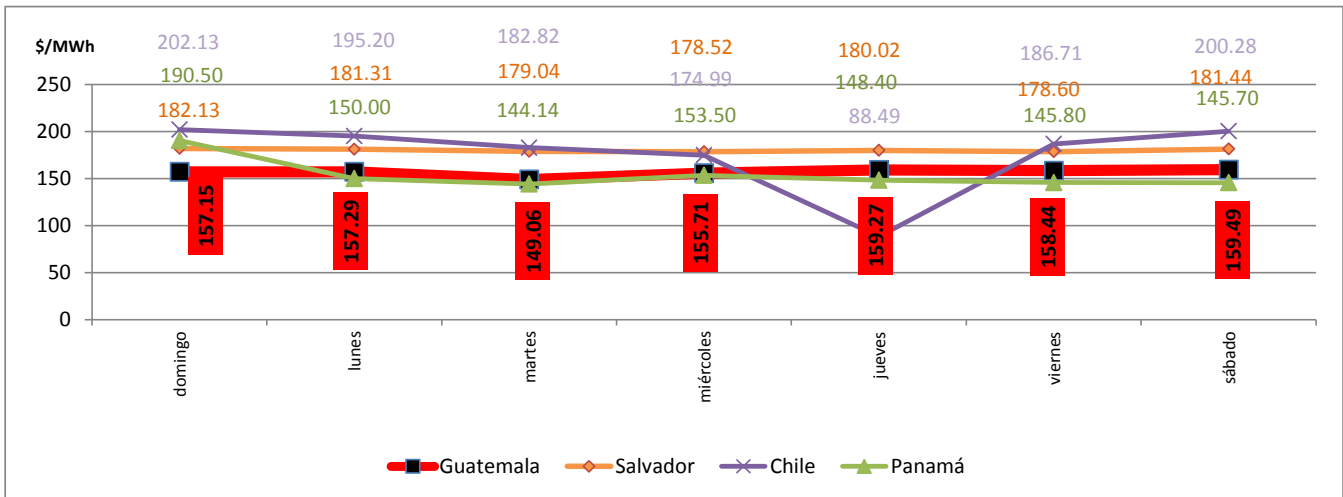
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	161.22 \$/MWh	1,522.34 MW	1,540.10 MW	60.93 MWh	(63.63)MWh
MIN	28.10 \$/MWh	643.01 MW	634.20 MW	(6.37)MWh	6.26 MWh
PROM	154.15 \$/MWh	1,011.06 MW	1,124.32 MW	1,773.16 MWh *	(1,059.58) MWh *

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).