

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Diciembre 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

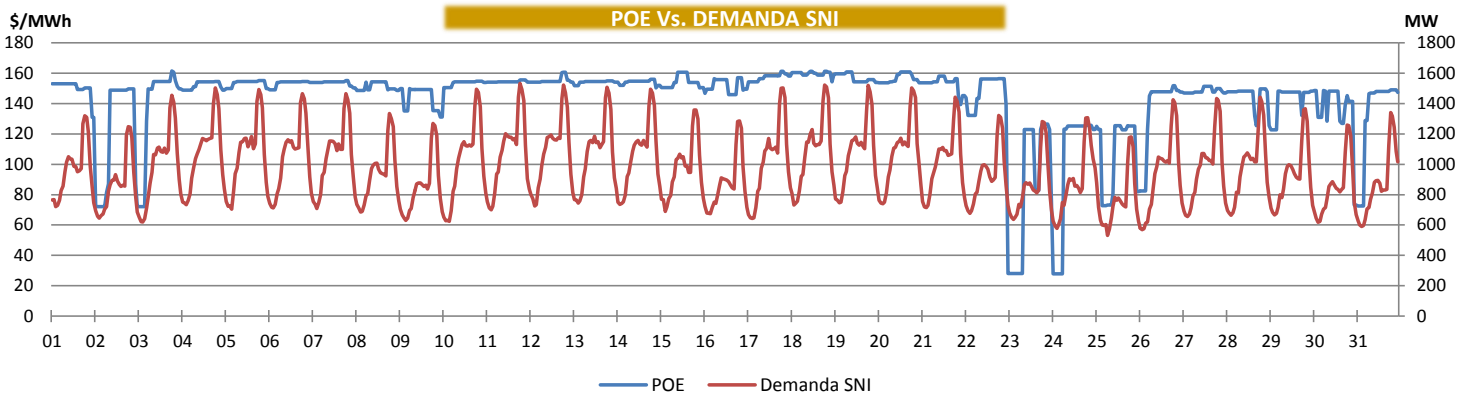
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	27.93	24	1.00
DEMANDA	532.05	25	7.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	161.49	03	19.00
DEMANDA	1,532.97	11	18.30

	PROM	
SPOT	143.66	▼ -10.56
DEMANDA	975.55	▼ -32.78

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.44**



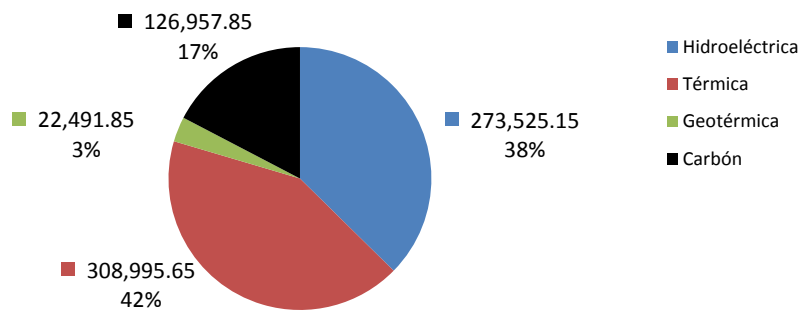
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

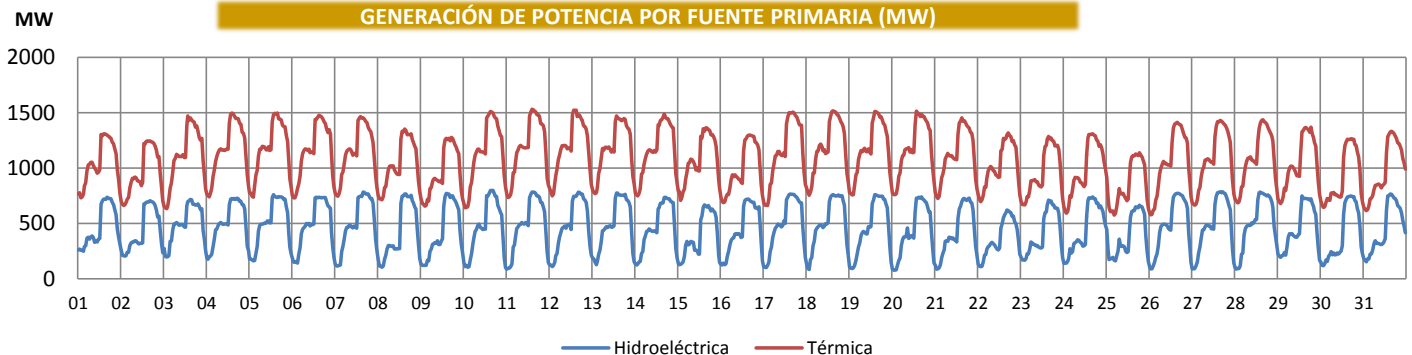
	Hidro	Geo	Termo
Min	32%	74%	30%
Max	46%	88%	50%

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

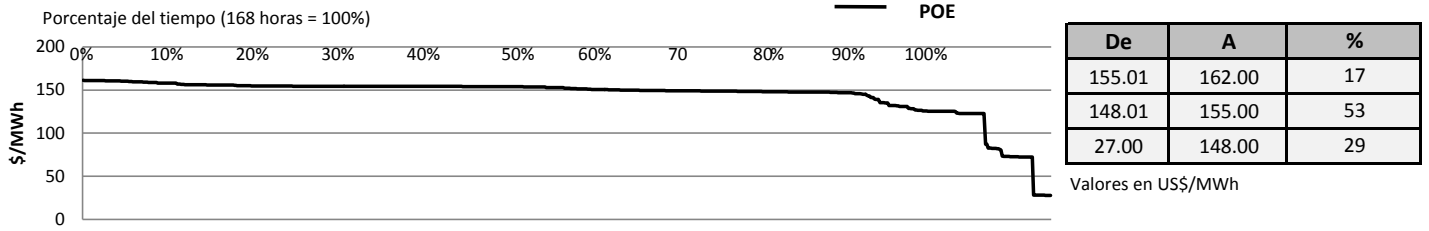
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



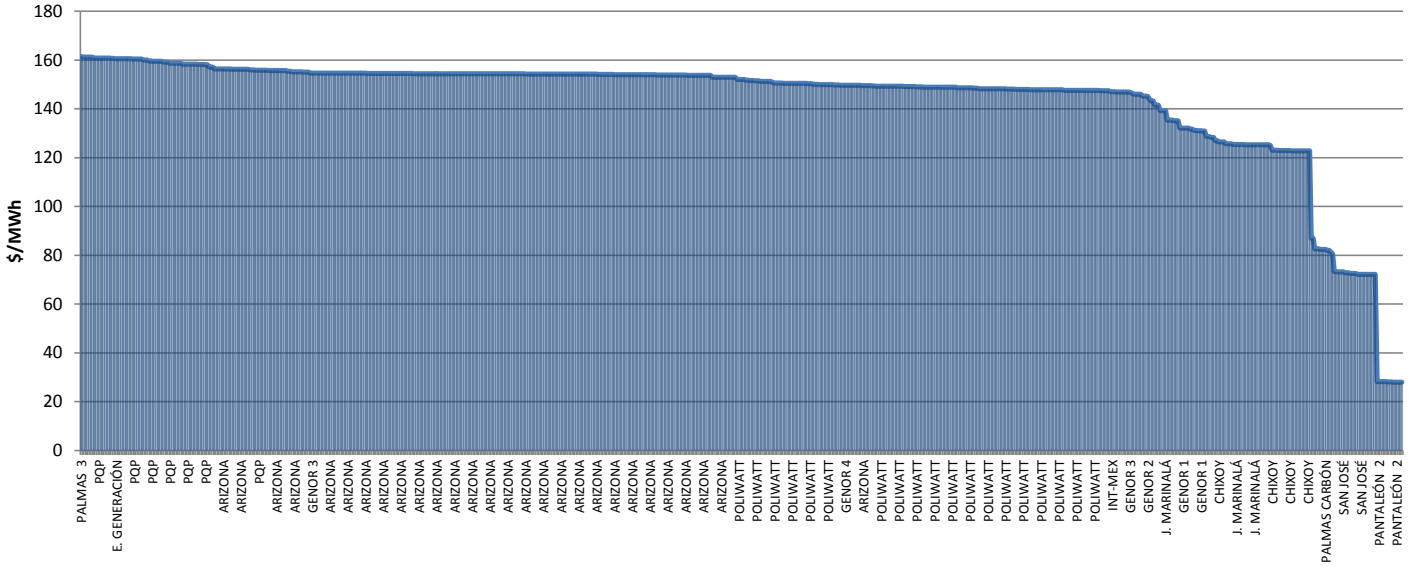
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

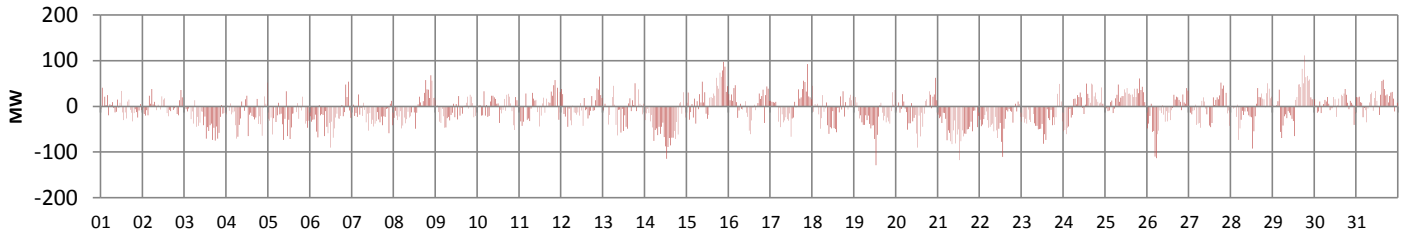


IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



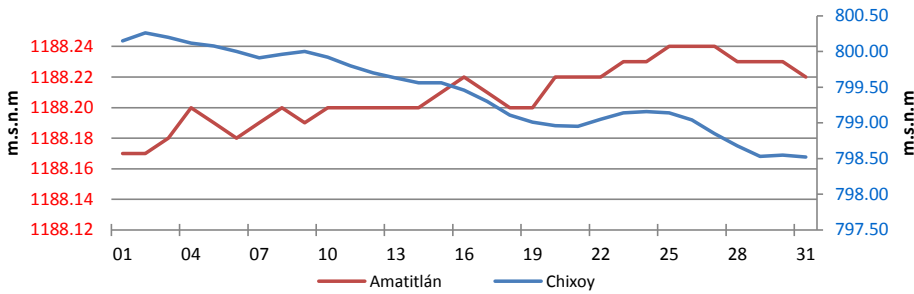
ARIZONA	39.38%	GENOR 3	1.48%
POLIWATT	27.28%	GENOR 2	1.34%
PQP	7.39%	PALMAS CARBÓN	1.34%
J. MARINALÁ	4.70%	GENOR 4	0.94%
CHIXOY	4.17%	TDL 2	0.54%
SAN JOSÉ	3.23%	PALMAS 3	0.40%
E. GENERACIÓN	2.28%	LA LIBERTAD	0.40%
GENOR 1	2.15%	INT-MEX	0.40%
PANTALEÓN 2	2.02%	PALMAS 2	0.27%
		TDL 3	0.27%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-9.55%	-129.13	19	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.03	13	7.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,563.00	14	18.30
MÁXIMO REAL		1,532.97	11	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



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

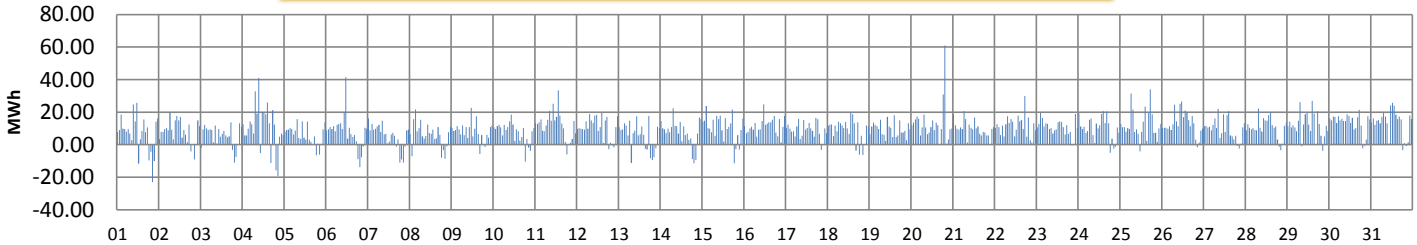
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

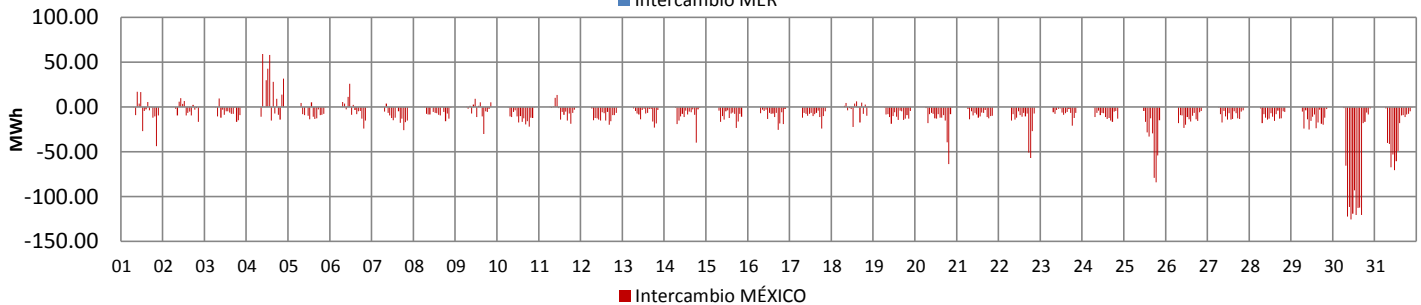
COMBUSTIBLES

Us Gulf	93.72	▲	3.23
NY Cargo	96.29	▼	-2.10
WTI	88.05	▲	0.68
Cota Actual			
CHIXOY	798.52	▼	-1.63
AMATITLÁN	1188.22	▼	0.05

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)



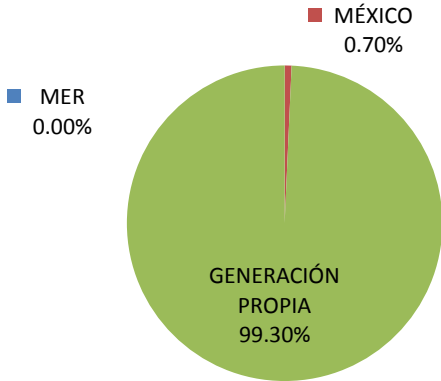
■ Intercambio MER



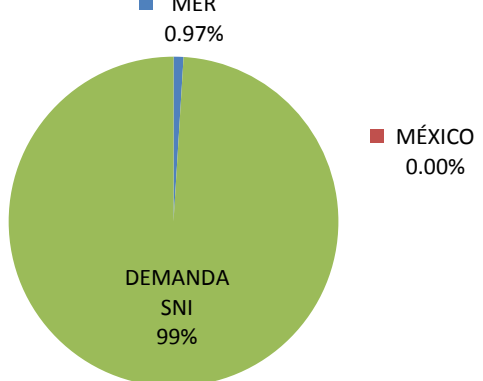
■ Intercambio MÉXICO

	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	7,103.14	60.93	20	20.00	-23	01	21.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-5,146.38	-125.56	30	11.00	59.24	04	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

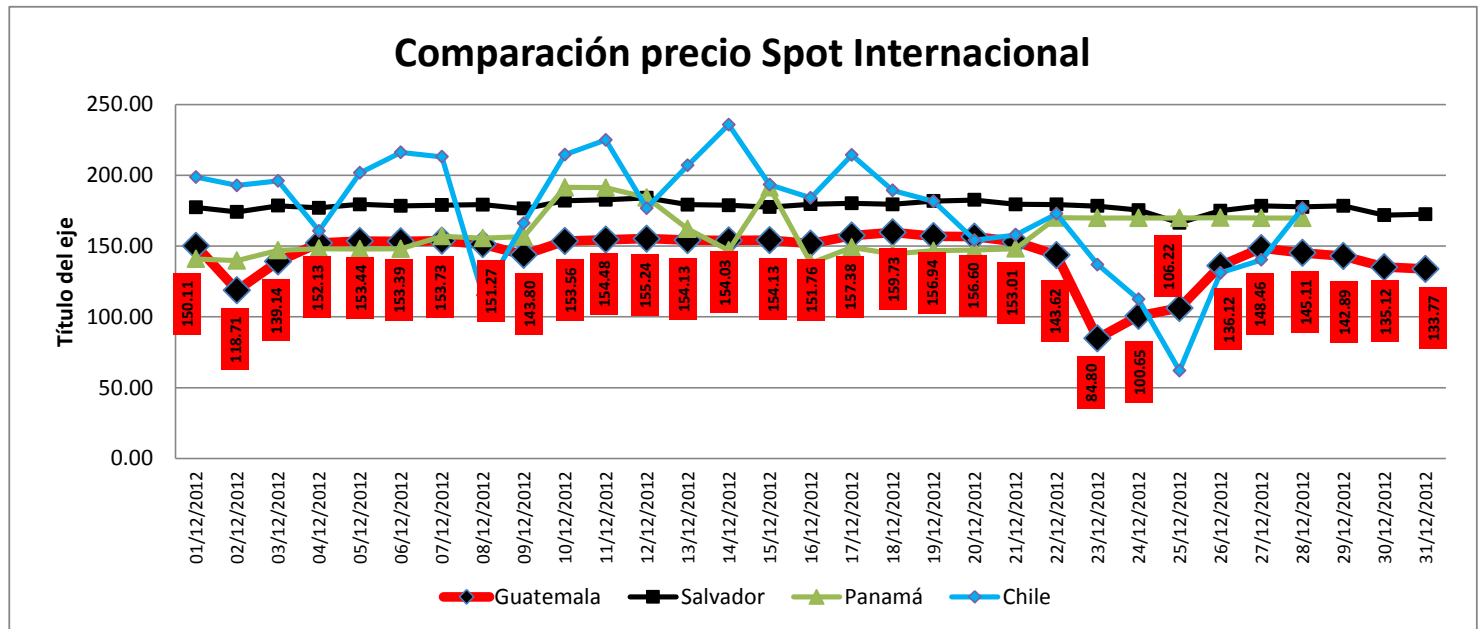


DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	161.49 \$/MWh	1,532.97 MW	1,563.00 MW	60.93 MWh	(125.56)MWh
MIN	27.93 \$/MWh	532.05 MW	547.00 MW	(23.00)MWh	59.24 MWh
PROM	143.66 \$/MWh	975.55 MW	1,084.08 MW	7,103.14 MWh *	(5,146.38) 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)