

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Octubre 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

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

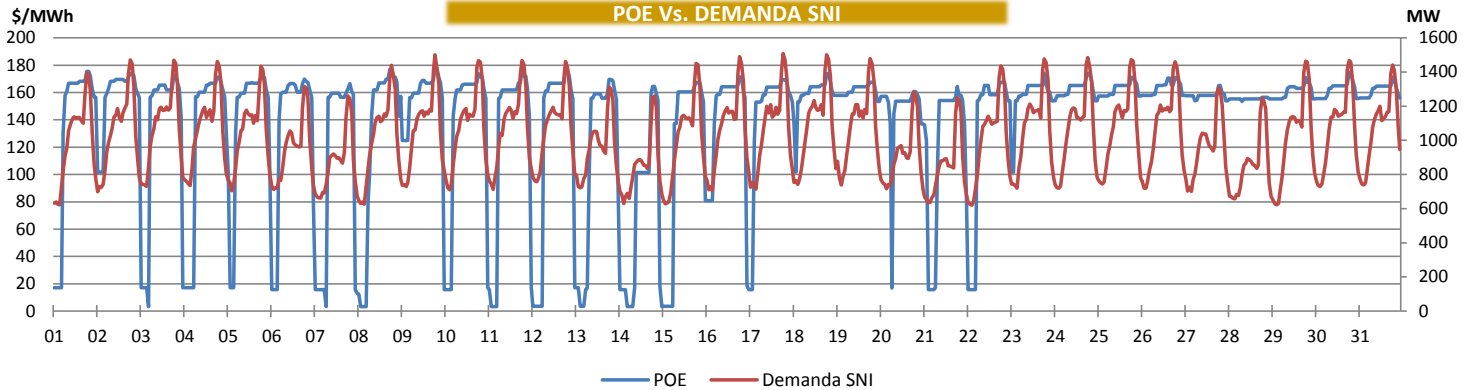
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.32	08	2.00
DEMANDA	621.14	22	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	178.26	11	19.00
DEMANDA	1,508.79	17	18.45

	PROM	
SPOT	139.20	▲ 4.39
DEMANDA	1016.12	▲ 9.83

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.61**

POE Vs. DEMANDA SNI



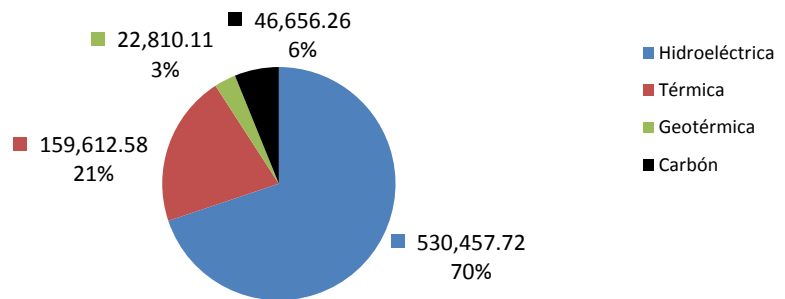
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

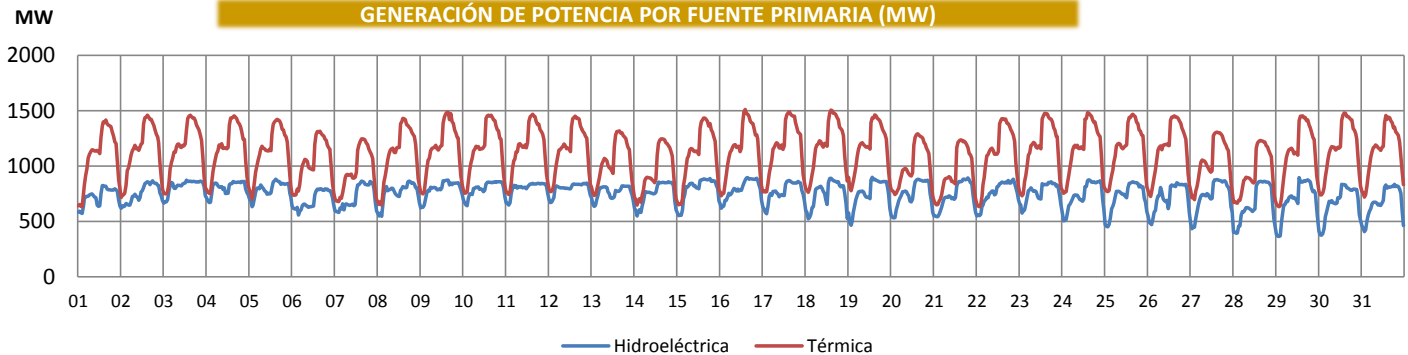
	Hidro	Geo	Termo
Min	63%	78%	8%
Max	86%	87%	29%

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

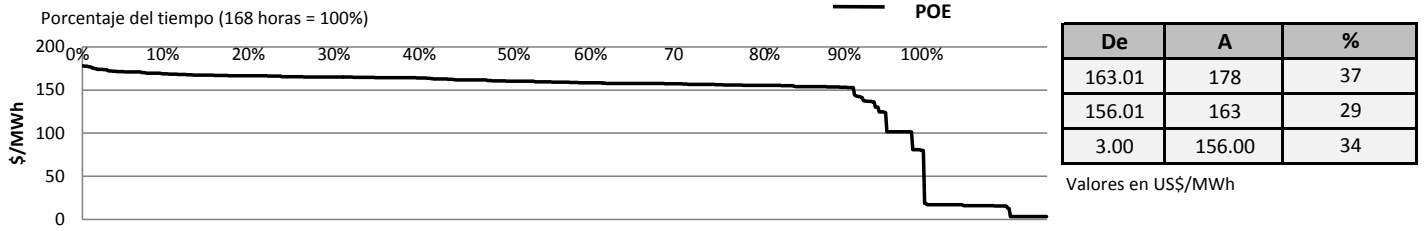
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



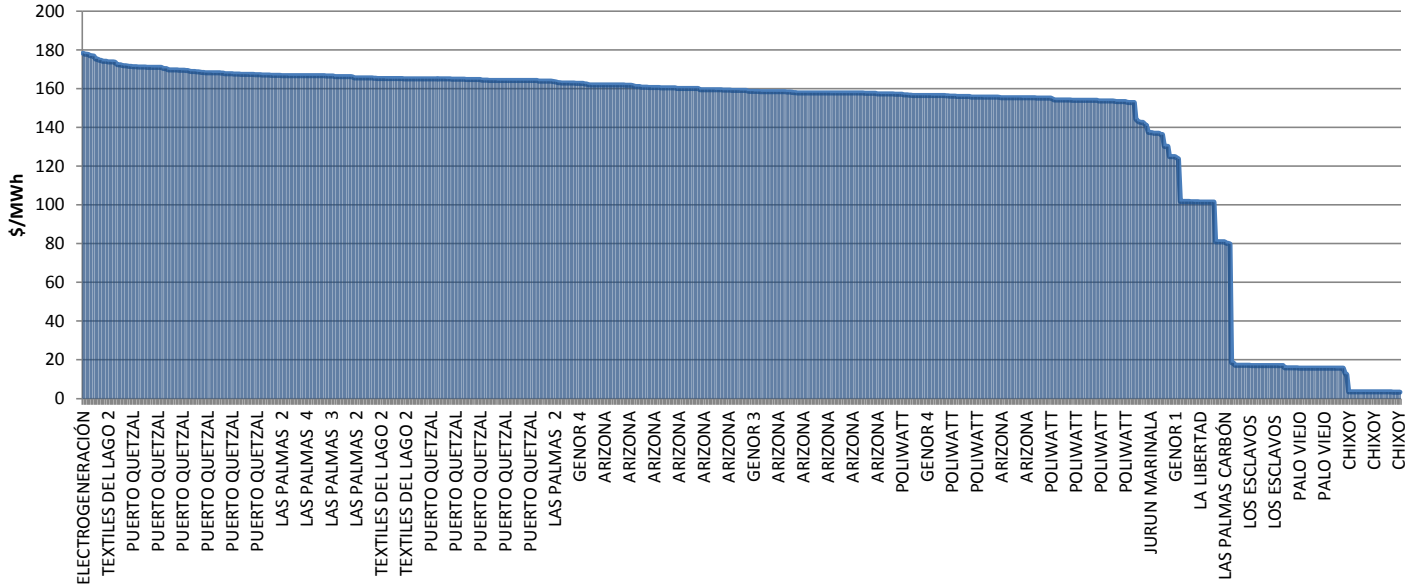
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

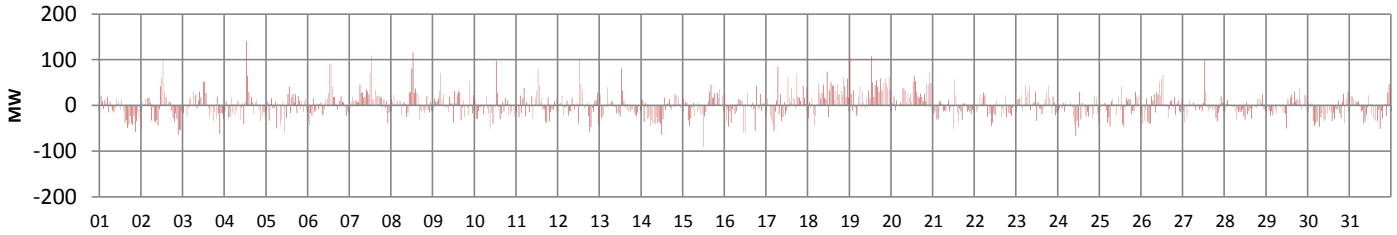


IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



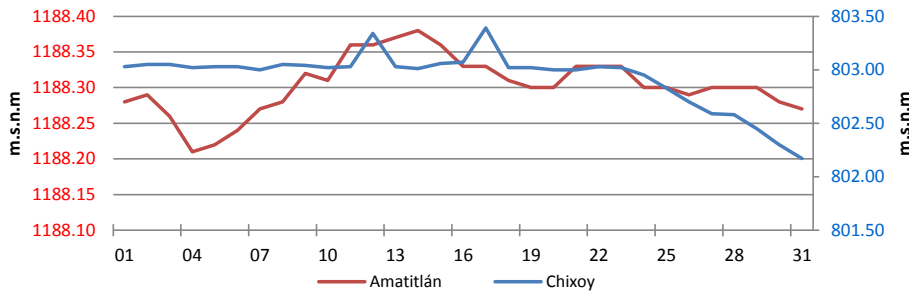
ARIZONA	30.38%	TEXTILES DEL LAGO 2	2.02%
PUERTO QUETZAL	20.70%	LAS PALMAS 5	1.88%
POLIWATT	11.29%	ELECTROGENERACIÓN	1.75%
PALO VIEJO	4.57%	SIDEGUA	1.61%
CHIXOY	4.03%	TEXTILES DEL LAGO 3	1.48%
LAS PALMAS 4	4.03%	LAS PALMAS CARBÓN	1.21%
LOS ESCLAVOS	3.76%	GENOR 4	0.94%
LA LIBERTAD	2.69%	LAS PALMAS 3	0.81%
LAS PALMAS 2	2.42%	GENOR 1	0.81%
JURUN MARINALA	2.15%	GENOR 2	0.40%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	10.17%	140.71	04	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0	29	11.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,491.60	30	18.30
MÁXIMO REAL		1,508.79	17	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



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

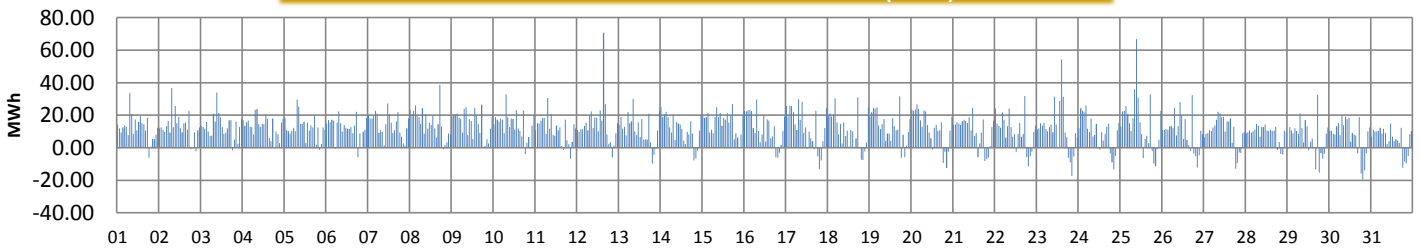
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

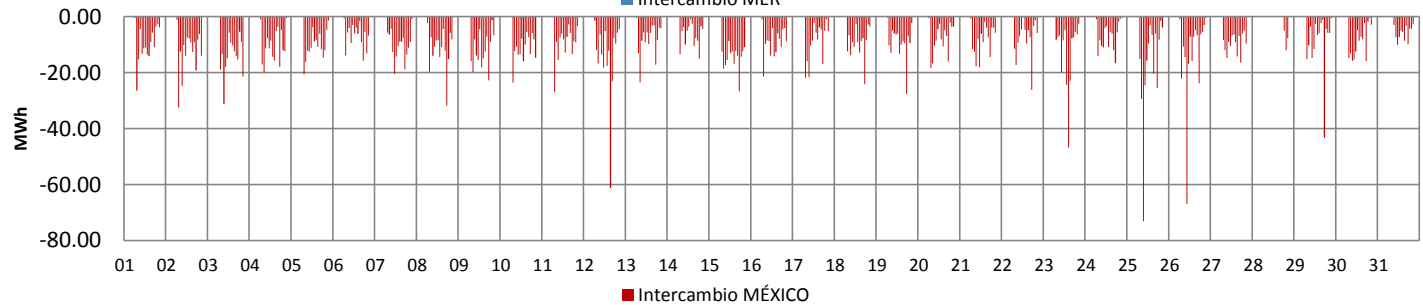
COMBUSTIBLES

Us Gulf	96.57	▲ 3.39
NY Cargo	102.27	▼ -1.53
WTI	91.03	▼ -0.57
Cota Actual		
CHIXOY	802.17	▼ -0.86
AMATITLÁN	1188.27	▼ -0.01

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)



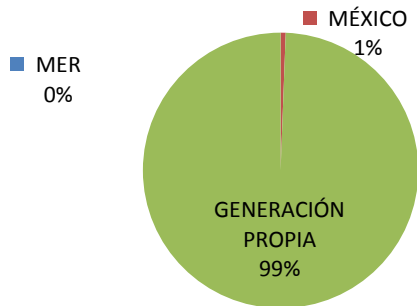
■ Intercambio MER



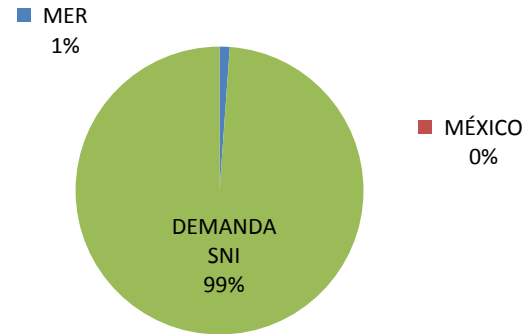
■ Intercambio MÉXICO

	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	8,658.37	70.83	12	16.00	-19.51	30	20.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-4,524.75	-73.08	25	10.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



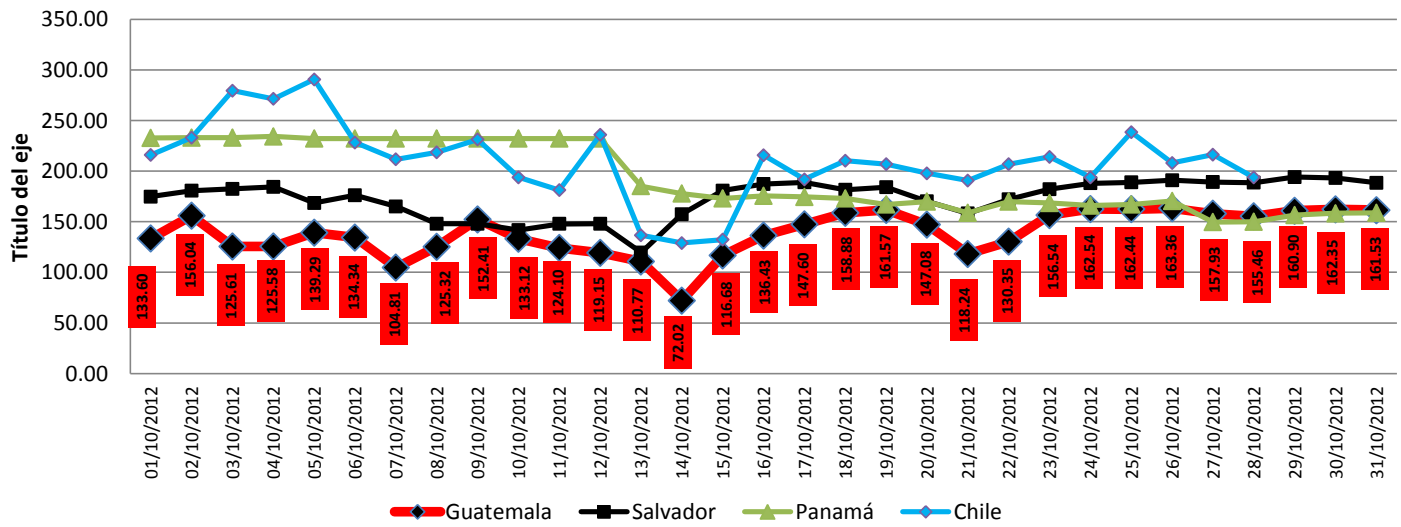
DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	178.26 \$/MWh	1,508.79 MW	1,491.60 MW	70.83 MWh	(73.08)MWh
MIN	3.32 \$/MWh	621.14 MW	615.80 MW	(19.51)MWh	0.00 MWh
PROM	139.20 \$/MWh	1,016.12 MW	1,098.68 MW	8,658.37 MWh *	(4,524.75) 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



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)