

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Junio 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

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

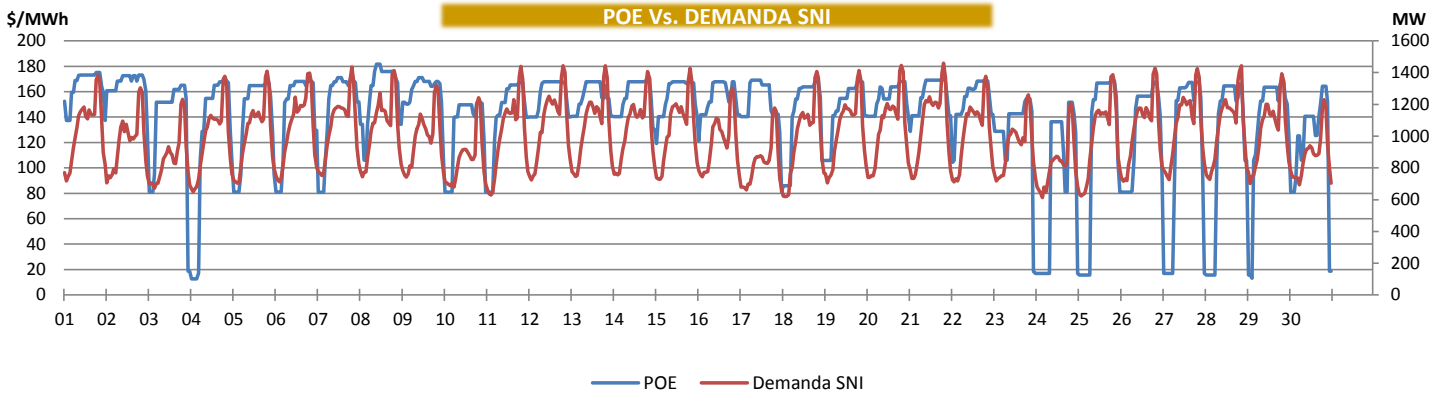
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	12.71	04	1.00
DEMANDA	613.25	24	4.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	181.60	08	10.00
DEMANDA	1,459.75	21	19.30

	PROM	
SPOT	141.46	▼ -16.47
DEMANDA	999.91	▼ -3.63

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.66**

POE Vs. DEMANDA SNI



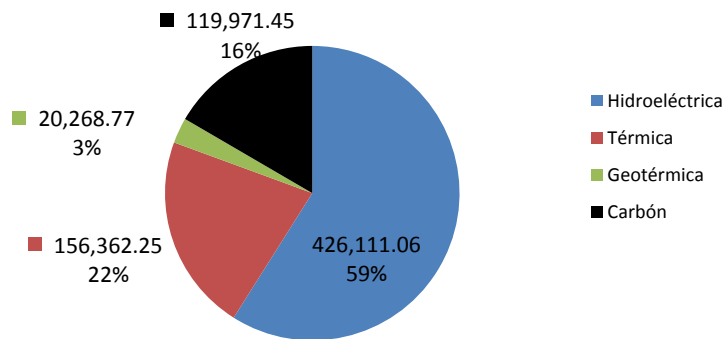
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

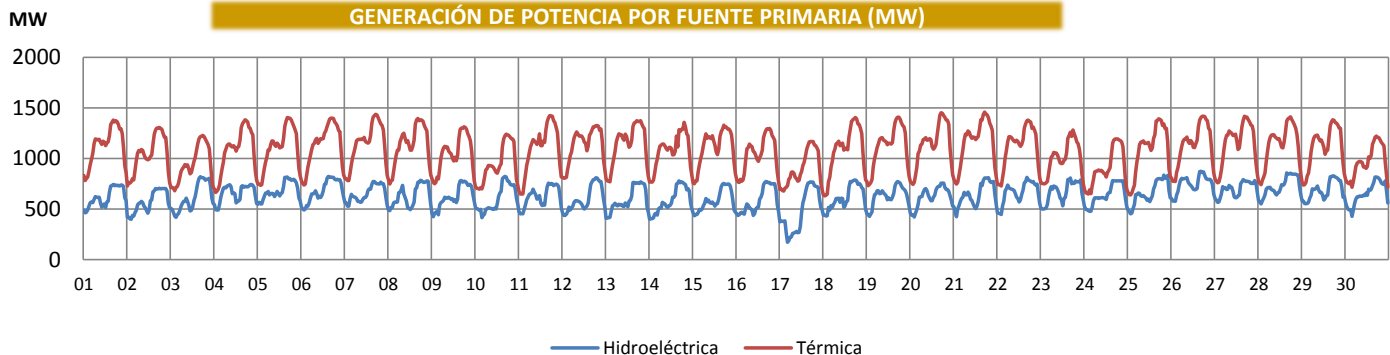
	Hidro	Geo	Termo
Min	42%	58%	15%
Max	78%	82%	35%

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

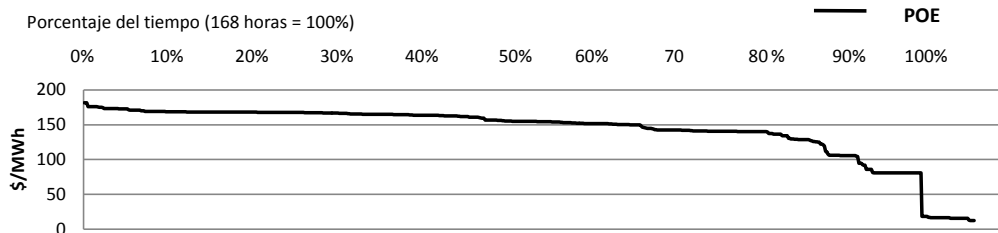
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



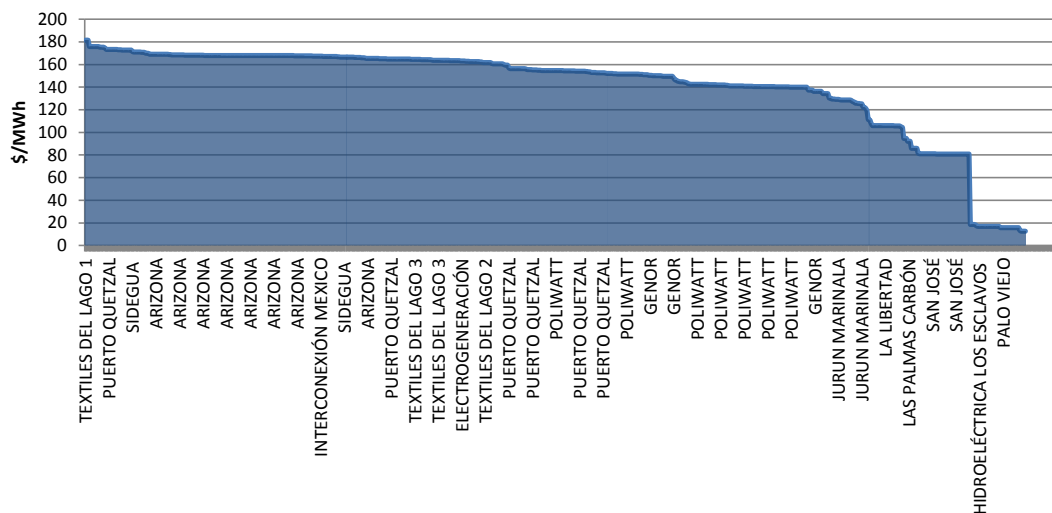
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
169	182	9
164.01	169.00	28
12.71	164.00	63

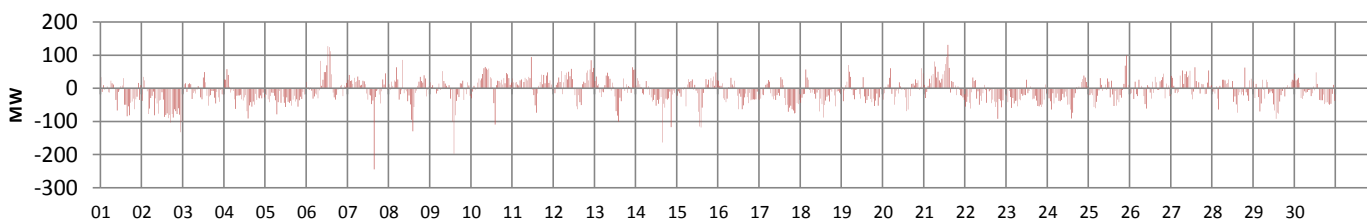
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



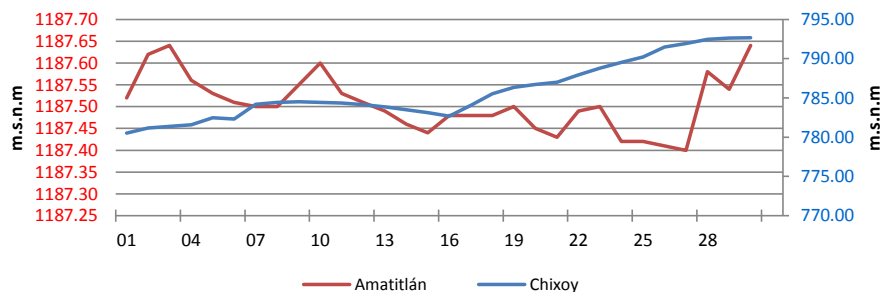
PUERTO QUETZAL	20%
POLIWATT	20%
ARIZONA	19%
SAN JOSÉ	6%
GENOR	5%
TEXTILES DEL LAGO 3	5%
ELECTROGENERACIÓN	4%
SIDEGUA	4%
JURUN MARINALA	4%
LA LIBERTAD	3%
PALO VIEJO	2%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-20.68%	-245.28	07	19.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.01	10	5.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,444.20	07	19.30
MÁXIMO REAL		1,459.75	21	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

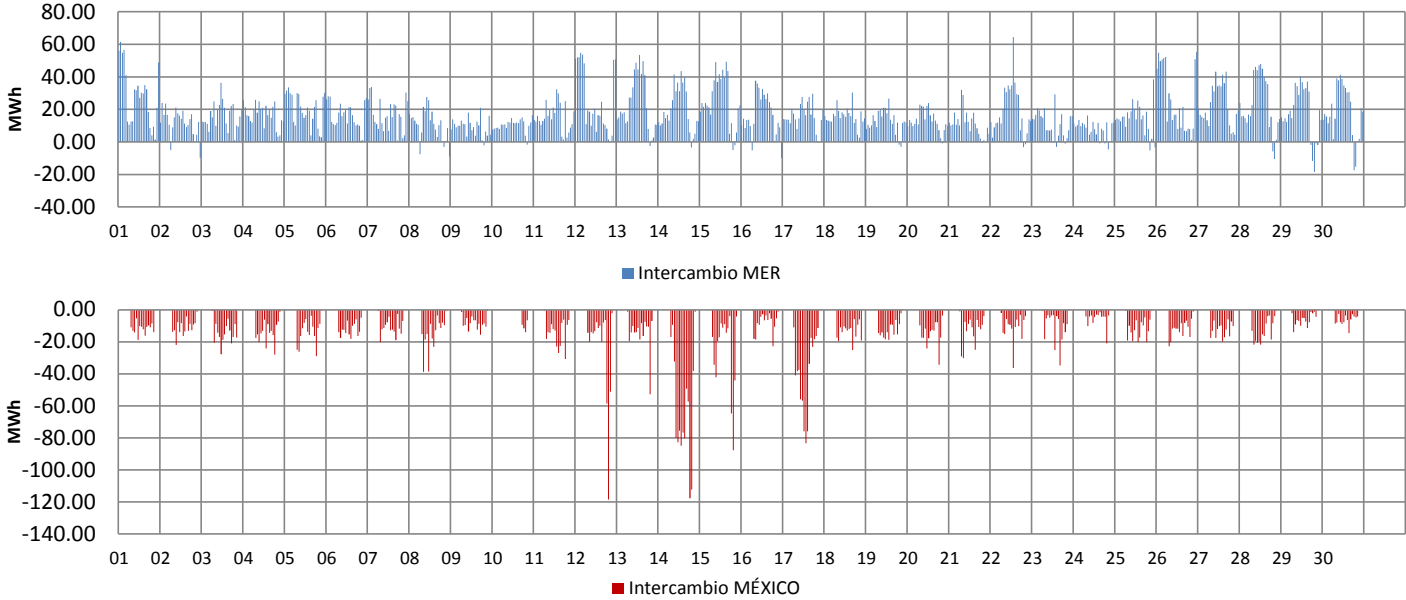


COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual	
US Gulf	87.09	▼ -8.09
NY Cargo	92.06	▼ -10.81
WTI	82.46	▼ -7.73
Cota Actual		
CHIXOY	792.65	▲ 12.12
AMATITLÁN	1187.64	▲ 0.12

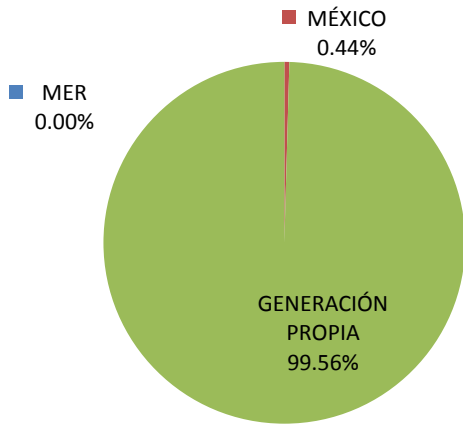
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

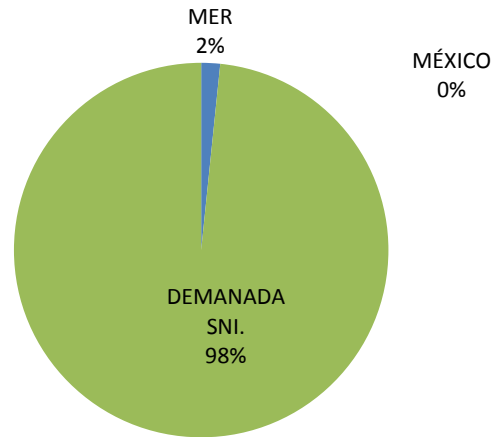


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	12,331.27	64.48	22	14.00	-18.41	29	20.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-6,631.41	-118.54	12	20.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	181.60 \$/MWh	1,459.75 MW	1,444.20 MW	64.48 MWh	(118.54)MWh
MIN	12.71 \$/MWh	613.25 MW	611.30 MW	(18.41)MWh	0.00 MWh
PROM	141.46 \$/MWh	999.91 MW	1,078.21 MW	12,331.27 MWh *	(6,631.41) MWh *

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

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>

* Intercambio Neto

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM)