

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Agosto 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

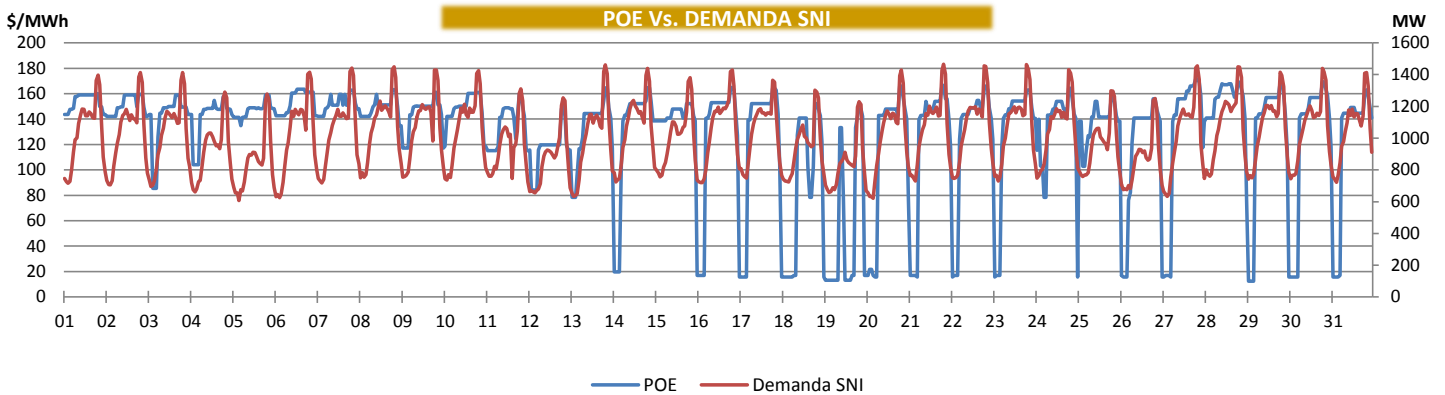
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	12.49	29	1.00
DEMANDA	607.44	05	4.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	171.65	27	19.00
DEMANDA	1,465.82	21	19.15

	PROM	
SPOT	129.92	▼ -14.35
DEMANDA	1009.89	▲ 21.71

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.64**



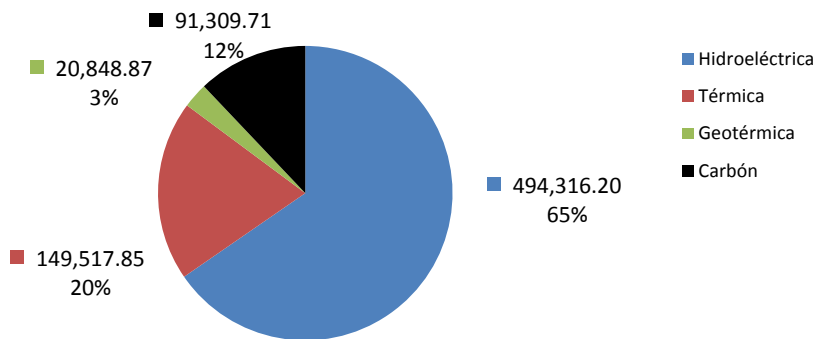
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

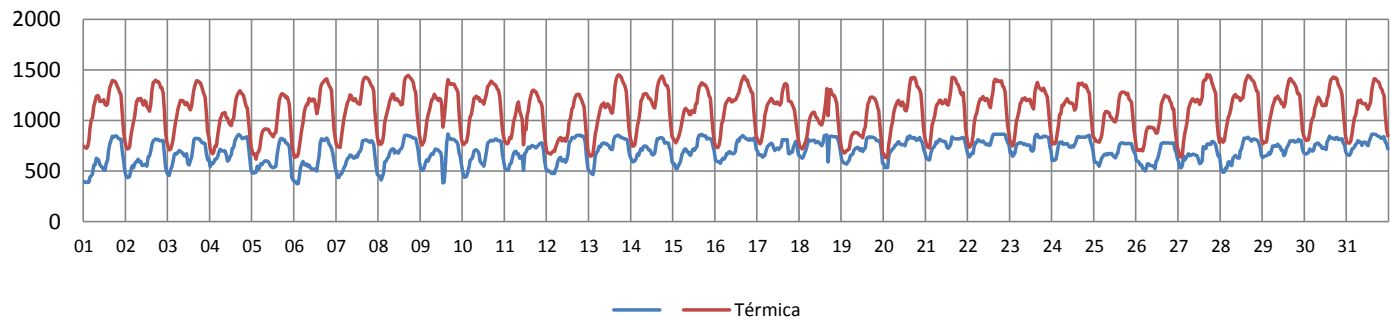
	Hidro	Geo	Termo
Min	59%	44%	9%
Max	82%	83%	34%

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

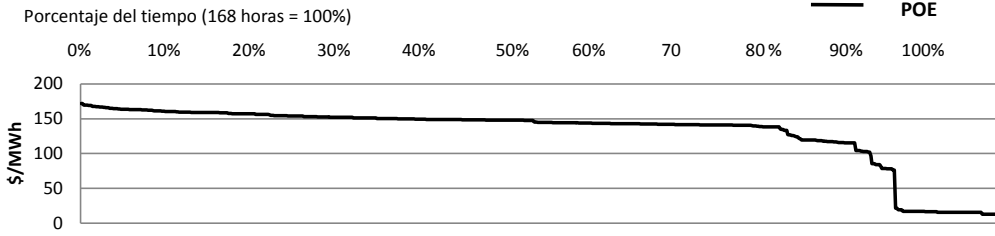
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



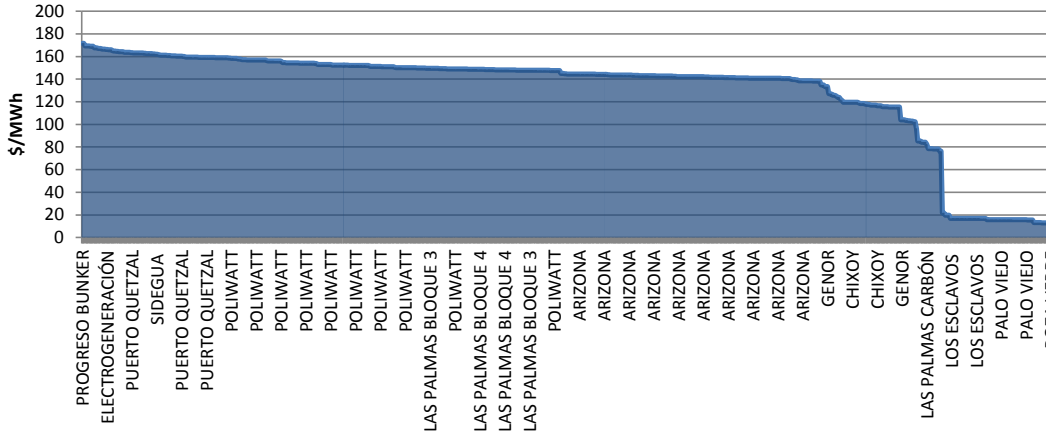
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
149.01	172.00	38
141.01	149.00	30
12.00	141.00	33

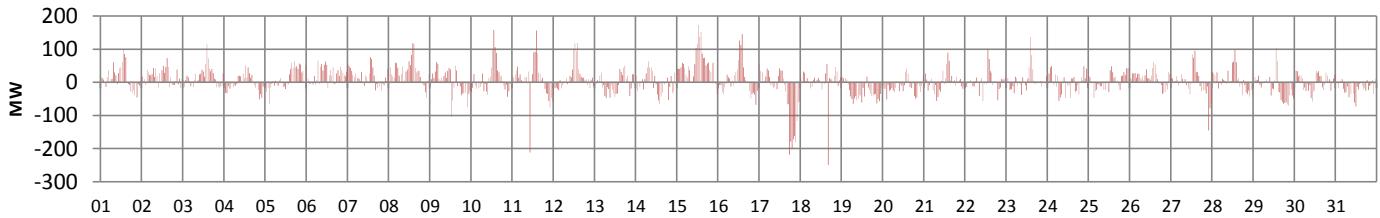
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



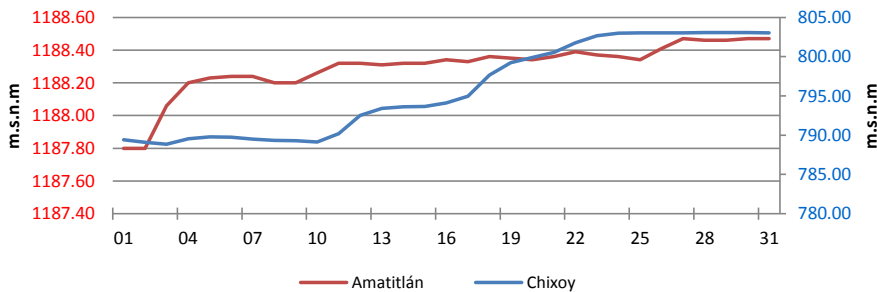
ARIZONA	27%
POLIWATT	23%
PUERTO QUETZAL	9%
CHIXOY	5%
PALO VIEJO	5%
GENOR	4%
LOS ESCLAVOS	4%
LAS PALMAS BLOQUE 3	3%
LAS PALMAS BLOQUE 4	3%
LAS PALMAS BLOQUE 5	3%
RENACE	2%
LAS PALMAS BLOQUE 2	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-24.05%	-249.40	18	19.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	-0.04	05	18.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,461.00	28	19.15
MÁXIMO REAL		1,465.82	21	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

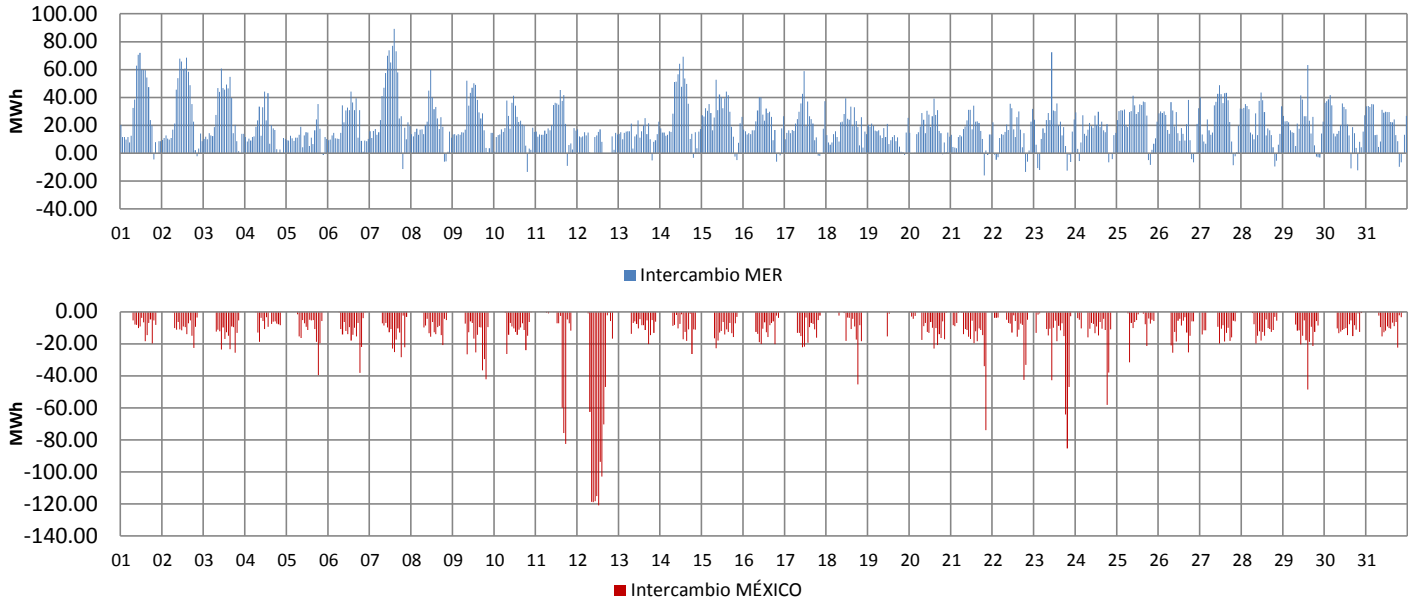


Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

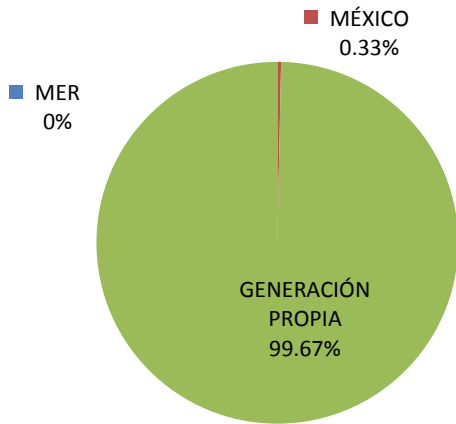
	Promedio Mensual	
US Gulf	99.12	▲ 5.09
NY Cargo	108.55	▲ 7.17
WTI	93.80	▲ 4.45
Cota Actual		
CHIXOY	803.02	▲ 13.60
AMATITLÁN	1188.47	▲ 0.67

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

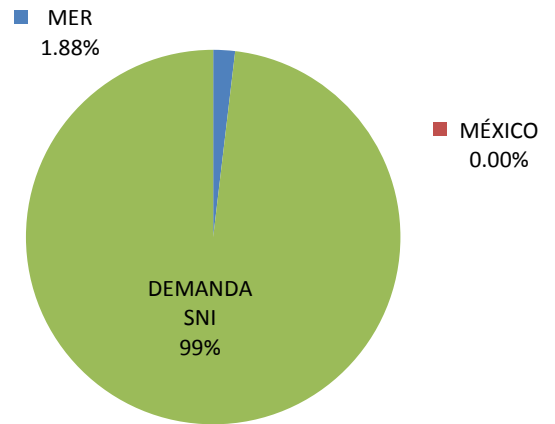


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	14,956.66	89.17	07	15.00	-15.97	21	20.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-6,336.01	-121.03	12	13.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	171.65 \$/MWh	1,465.82 MW	1,461.00 MW	89.17 MWh	(121.03)MWh
MIN	12.49 \$/MWh	607.44 MW	629.90 MW	(15.97)MWh	0.00 MWh
PROM	129.92 \$/MWh	1,009.89 MW	1,078.17 MW	14,956.66 MWh *	(6,336.01) 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:

* Intercambio Neto

<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)