

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 08 al 14 de julio del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

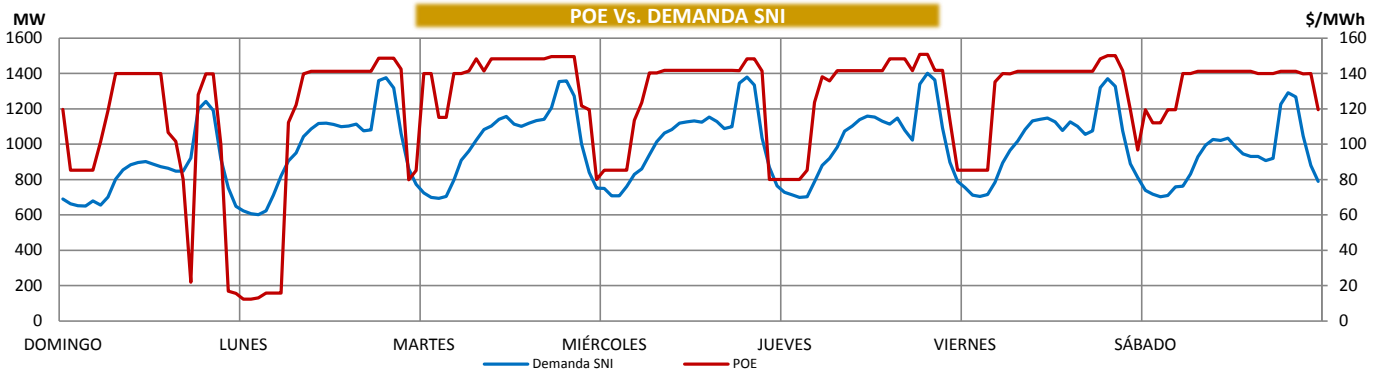
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	12.4	lunes	1.00
DEMANDA	602.04	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	150.9	jueves	19.00
DEMANDA	1401.32	jueves	19.30

	PROM	
SPOT	123.66	▲ 1.51
DEMANDA	974.78	▲ 15.82

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.69**



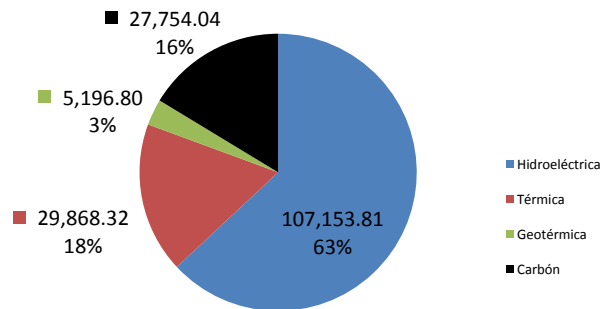
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

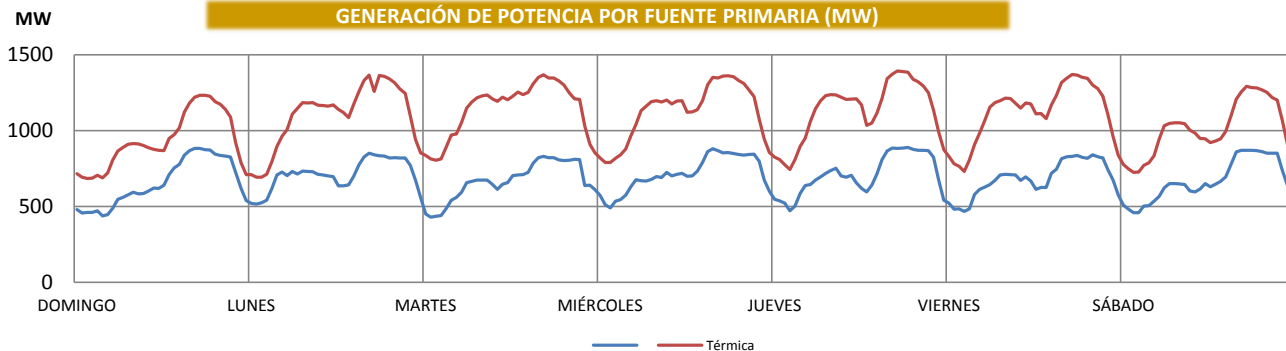
	Hidro	Geo	Termo
Min	63%	79%	17%
Max	73%	83%	30%

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

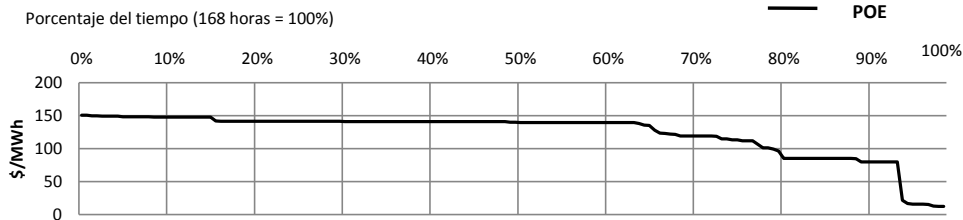
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



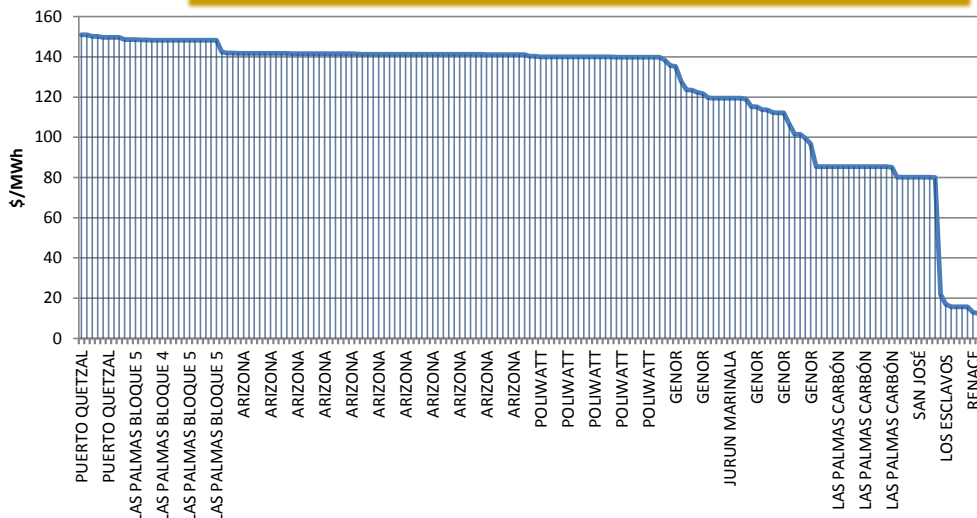
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
148.01	151.00	15%
122.01	148.00	53%
12.00	122.00	32%

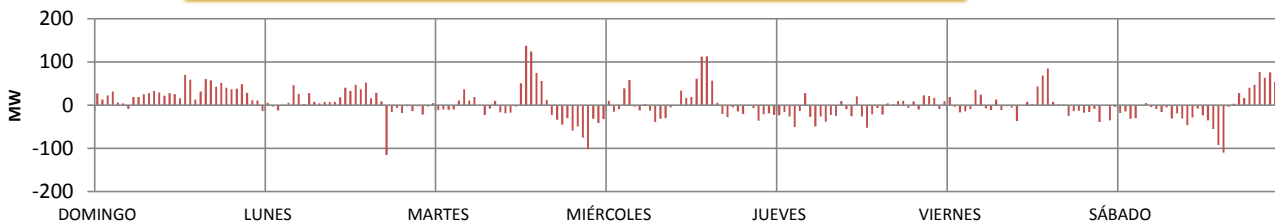
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



ARIZONA	33%
POLIWATT	16%
GENOR	12%
LAS PALMAS BLOQUE 5	7%
LAS PALMAS CARBÓN	7%
PUERTO QUETZAL	5%
SAN JOSÉ	5%
LAS PALMAS BLOQUE 2	4%
JURUN MARINALA	4%
PALO VIEJO	2%
SANTA MARIA	1%

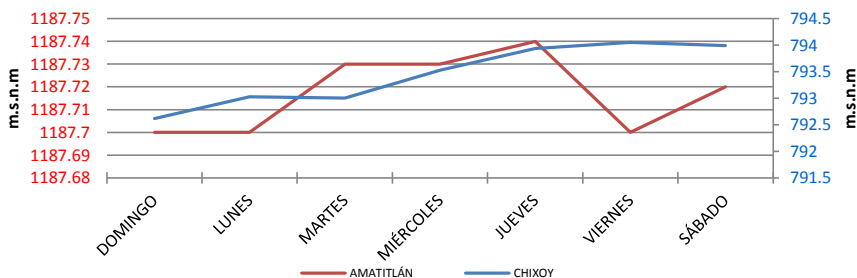
DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



DIFERENCIA MÁXIMA
DIFERENCIA MÍNIMA
MÁXIMO PROGRAMADO
MÁXIMO REAL

%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
11.42%	137.73	martes	18.00
0.03%	-0.20	lunes	4.00
	1392.00	jueves	19.30
	1401.32	jueves	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



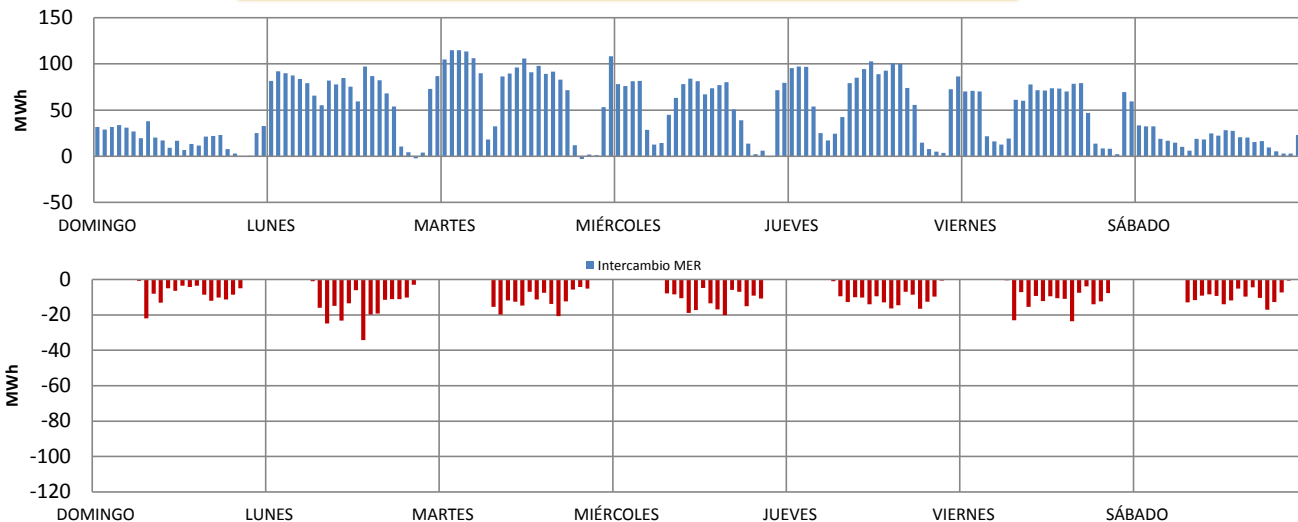
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	88.14	▼ -0.76
NY Cargo	95.97	▲ 0.59
WTI	85.25	▼ -1.00

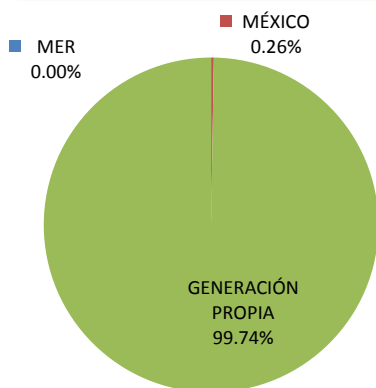
Cota Actual		
CHIXOY	793.99	▲ 1.37
AMATITLÁN	1187.72	▲ 0.02

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

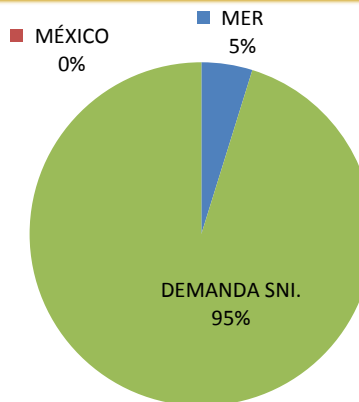


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	8,277.67	114.92	martes	3	-2.92	martes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,140.64	-34.3	lunes	14	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	150.90 \$/MWh	1,401.32 MW	1,392.00 MW	114.92 MWh	(34.30)MWh
MIN	12.40 \$/MWh	602.04 MW	609.90 MW	(2.92)MWh	0.00 MWh
PROM	123.66 \$/MWh	974.78 MW	1,041.72 MW	8,277.67 MWh *	(1,140.64) 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).