

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 10 al 16 de octubre del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

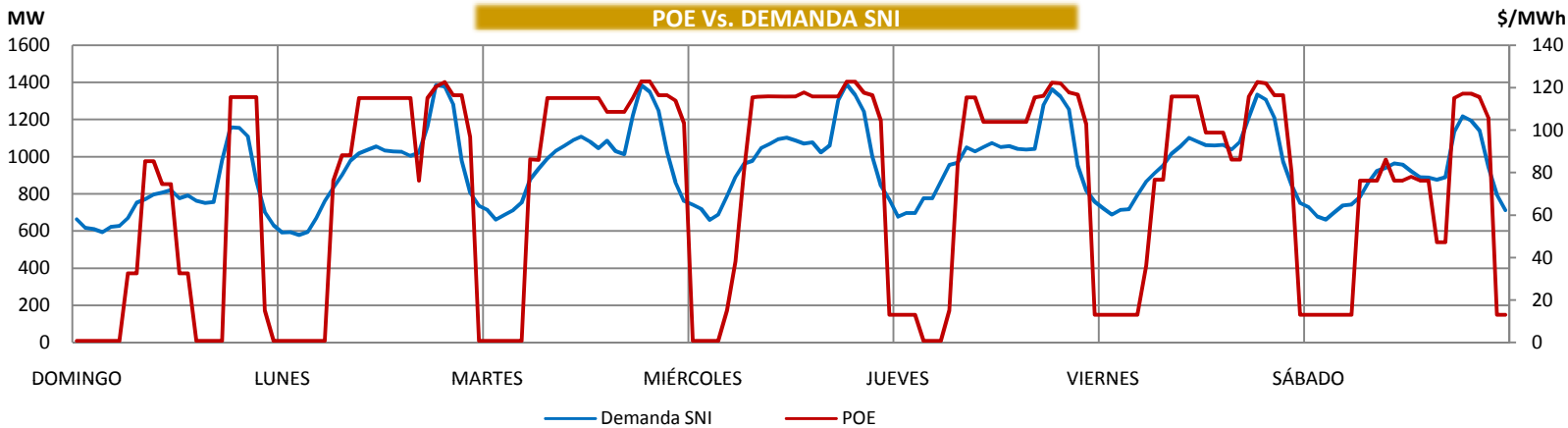
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.84	Domingo	1.00
DEMANDA	578.1	Lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	123.01	Martes	19.00
DEMANDA	1390.16	Miércoles	18.45

	PROM	
SPOT	71.82	▼ -3.52
DEMANDA	936.45	▼ 14.44

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.85



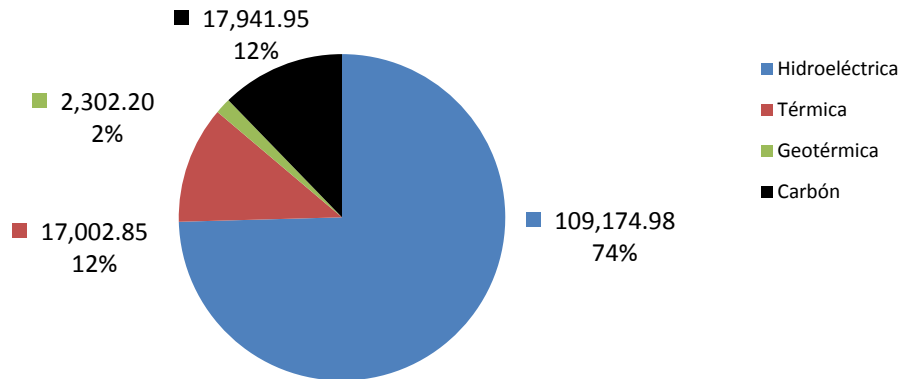
Nota:

FACTOR DE PLANTA

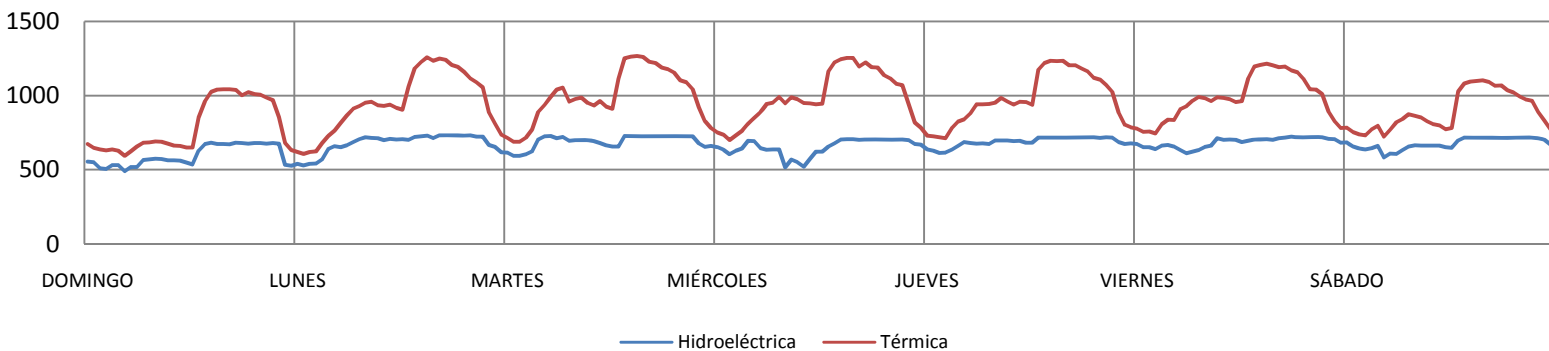
	Hidro	Geo	Termo
Min	71%	31%	9%
Max	85%	61%	20%

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

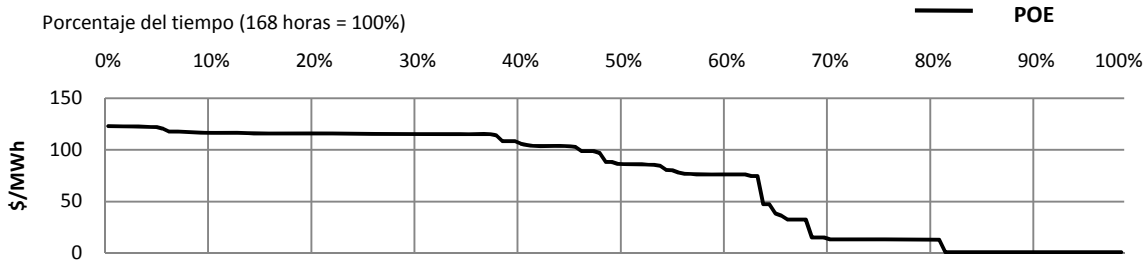
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



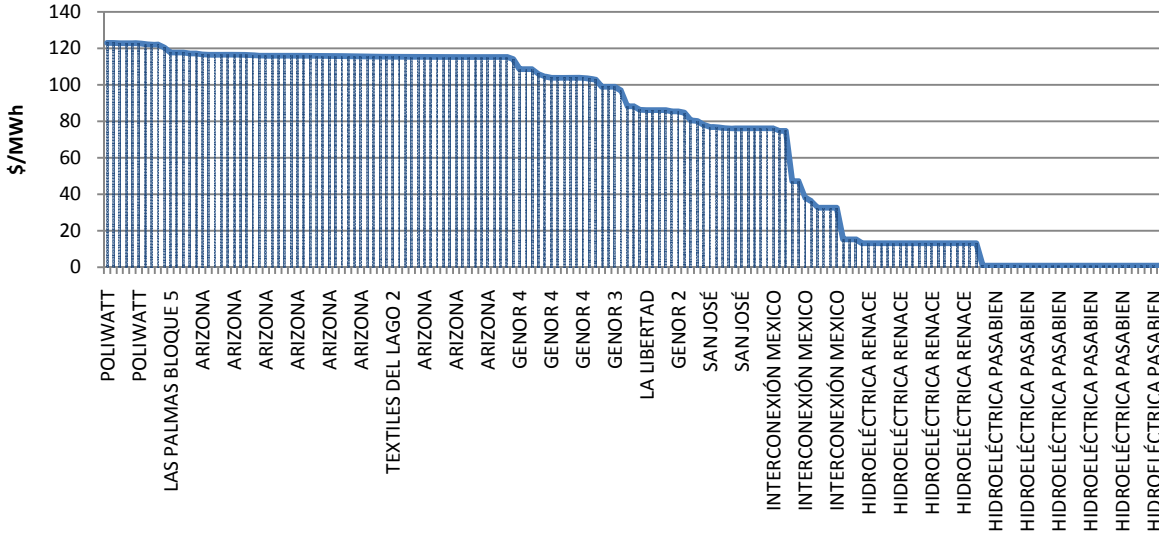
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
123	110	39
109	95	10
94	0.84	51

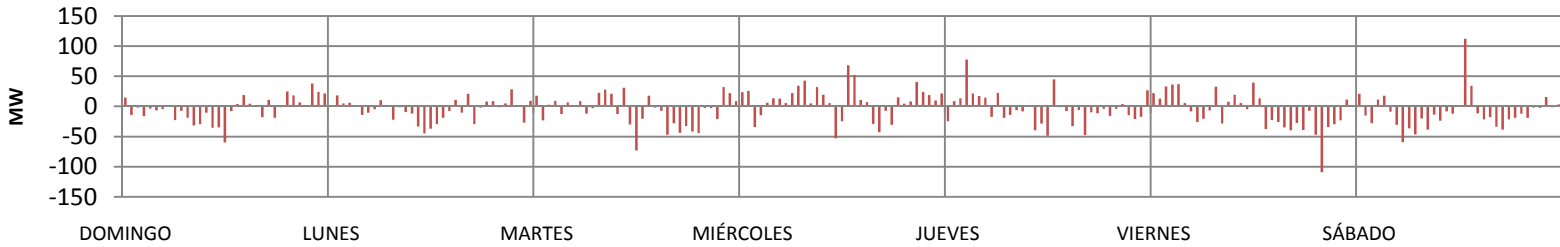
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



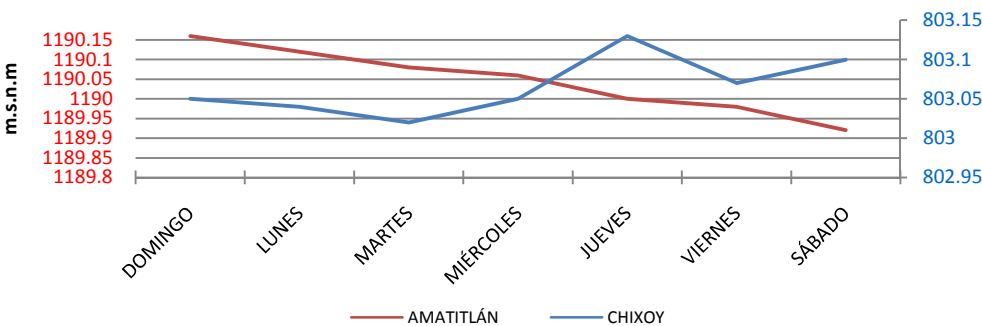
ARIZONA	27%
HIDROELÉCTRICA PASABIEN	18%
HIDROELÉCTRICA RENACE	11%
INTERCONEXIÓN MEXICO	7%
GENOR 4	6%
SAN JOSÉ	6%
TEXTILES DEL LAGO 2	4%
GENOR 3	4%
LA LIBERTAD	3%
GENOR 1	2%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	2%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	9.89%	112.08	Sábado	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.03	Domingo	21.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1393.00	Martes	18.45
MÁXIMO REAL		1390.16	Miércoles	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

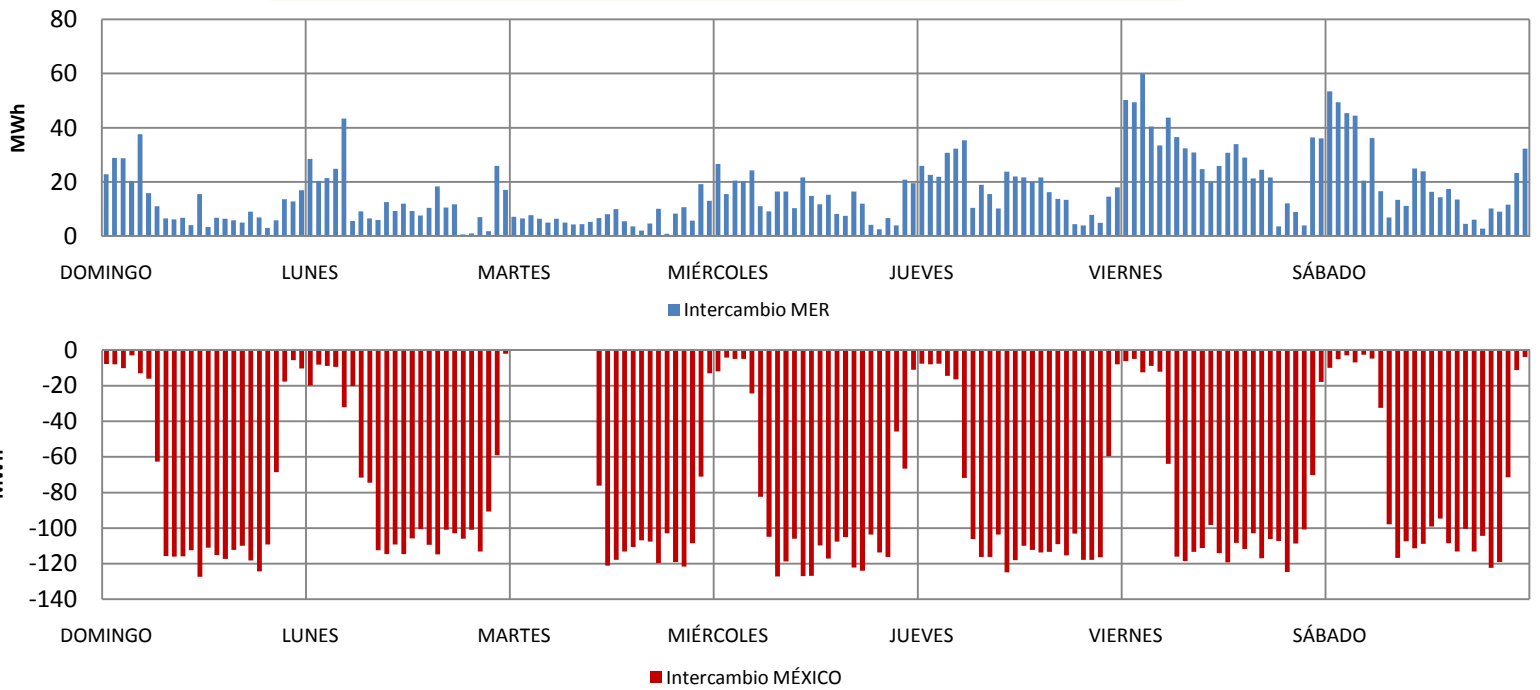


COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	71.80	▼ -0.91
NY Cargo	73.08	▼ -1.42
WTI	82.17	▼ -0.20
	Cota Actual	
CHIXOY	803.10	▲ 0.05
AMATITLÁN	1189.92	▼ -0.24

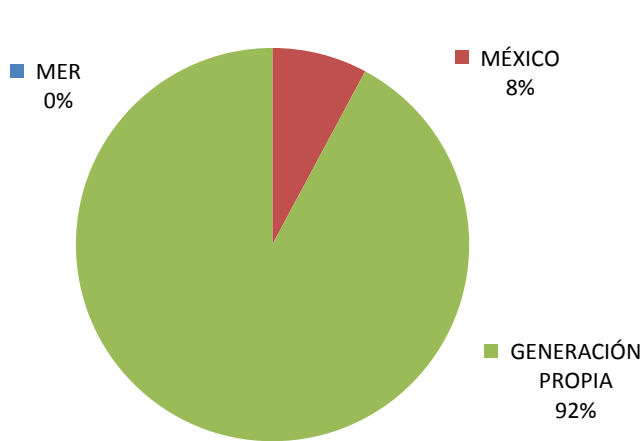
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

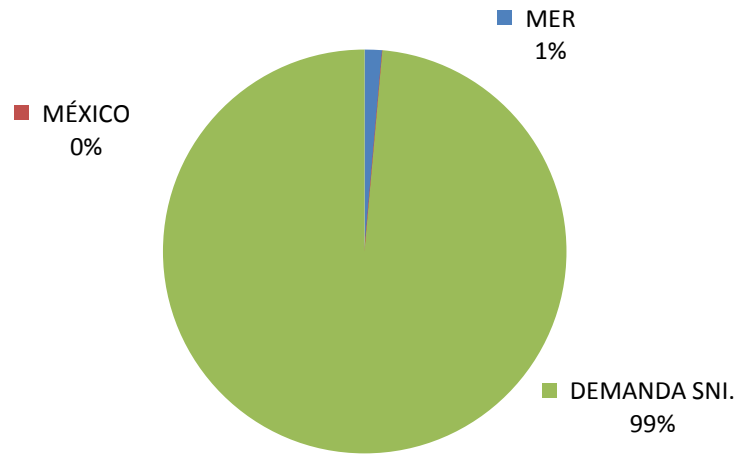


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,779.73	59.95	Viernes	3	0.71	Lunes	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-12,573.37	-127.35	Domingo	12	0	Martes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	123.01 \$/MWh	1,390.16 MW	1,393.00 MW	59.95 MWh	(127.35)MWh
MIN	0.84 \$/MWh	578.10 MW	572.90 MW	0.71 MWh	0.00 MWh
PROM	71.82 \$/MWh	936.45 MW	1,021.99 MW	2,779.73 MWh *	(12,573.37) 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.gov.gt/xhtml/informacion/monitoreo-mercado.html>

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