

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 12 al 18 de septiembre del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

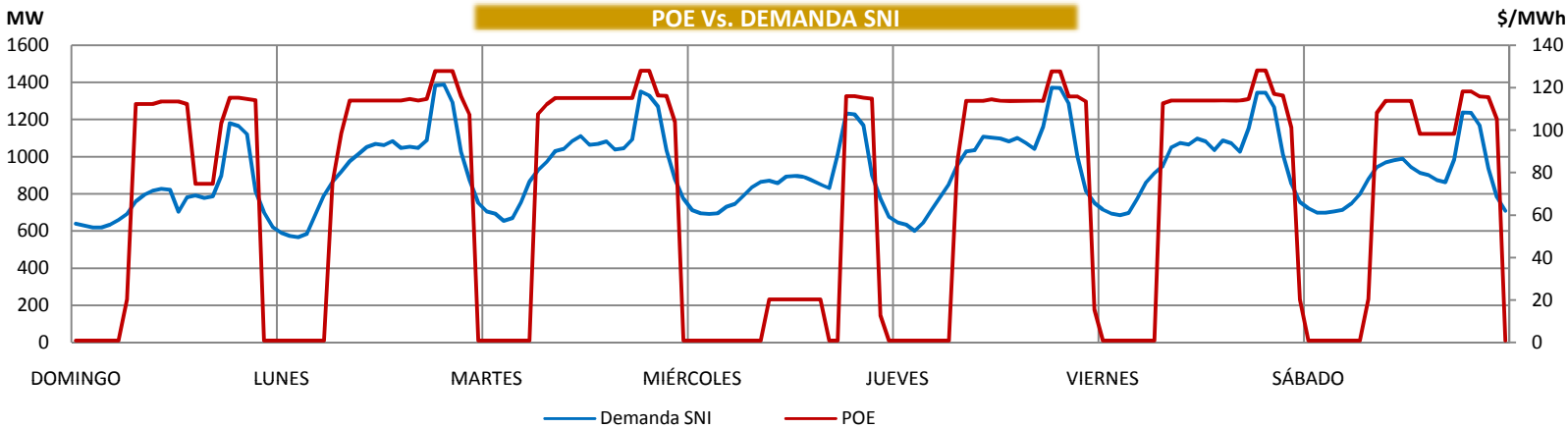
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.89	Viernes	1.00
DEMANDA	566.08	Lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	128.20	Viernes	19.00
DEMANDA	1,387.76	Lunes	19.30

	PROM	
SPOT	68.49	▼ -9.70
DEMANDA	917.07	▼ -23.12

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.80



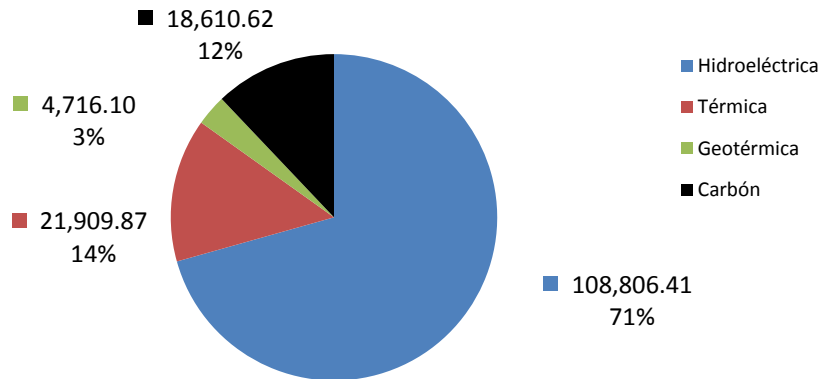
Nota:

FACTOR DE PLANTA

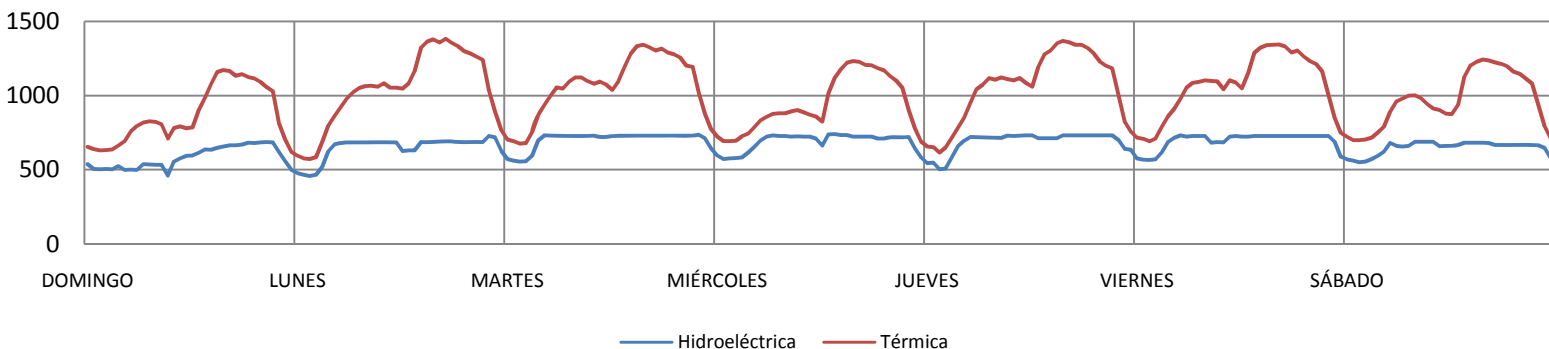
	Hidro	Geo	Termo
Min	69%	51%	12%
Max	86%	82%	21%

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)

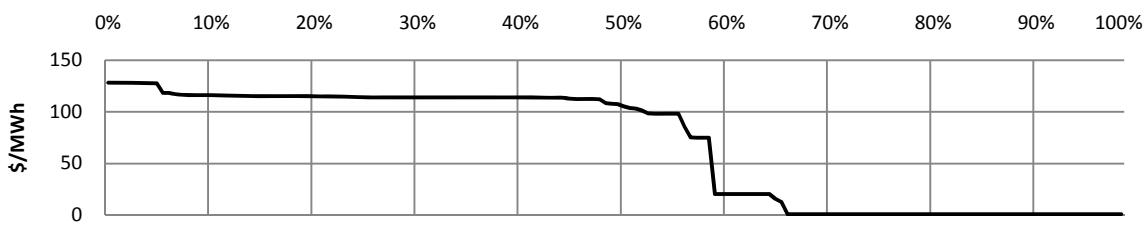


GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

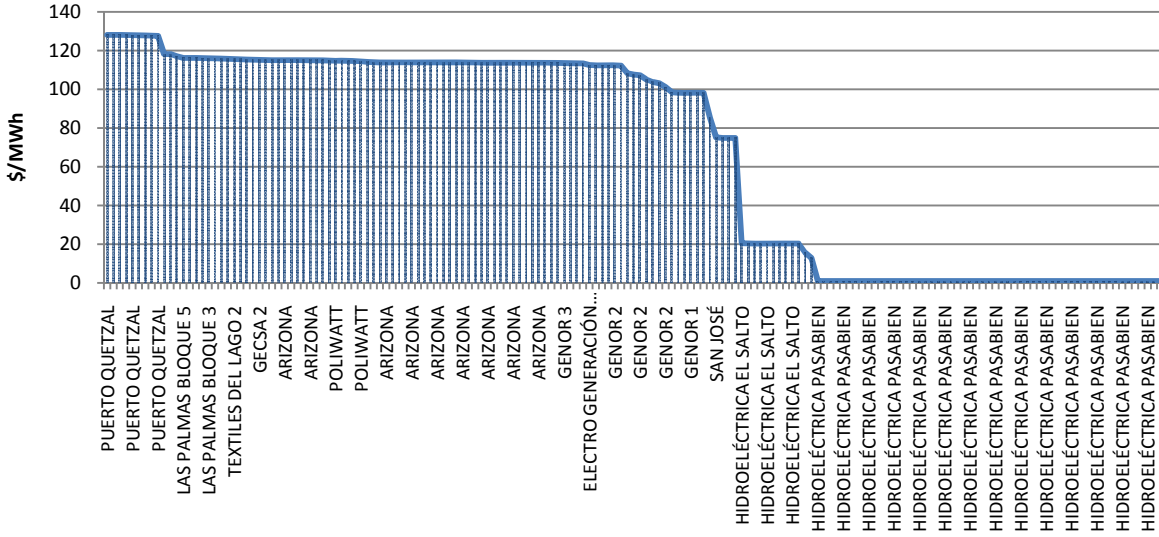
Porcentaje del tiempo (168 horas = 100%)



De	A	%
129	110	49
109	74	11
73	0.89	40

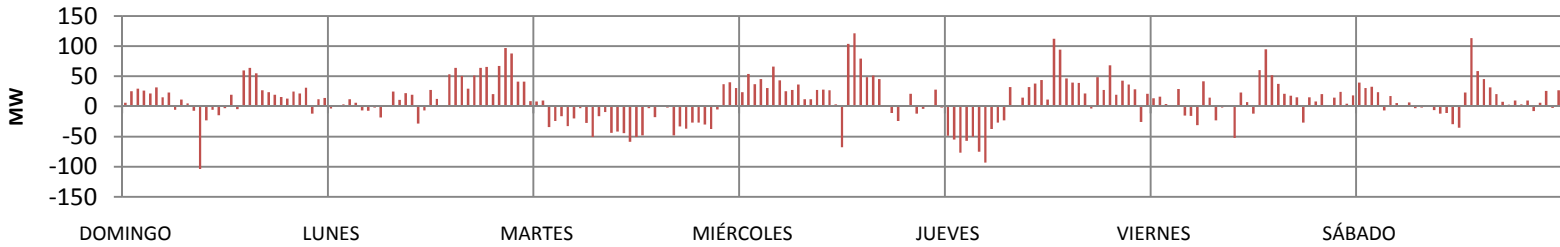
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



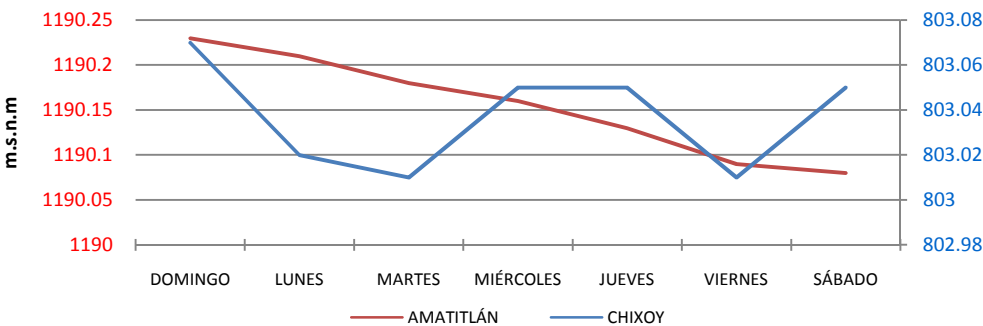
HIDROELÉCTRICA PASABIEN	33%
ARIZONA	27%
POLIWATT	7%
GENOR 2	6%
HIDROELÉCTRICA EL SALTO	6%
PUERTO QUETZAL	5%
GENOR 1	4%
SAN JOSÉ	2%
TEXTILES DEL LAGO 3	1%
LAS PALMAS BLOQUE 5	1%
LA LIBERTAD	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	10.67%	121.25	Miércoles	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.00	Viernes	4.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,375.80	Martes	19.15
MÁXIMO REAL		1,387.76	Lunes	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

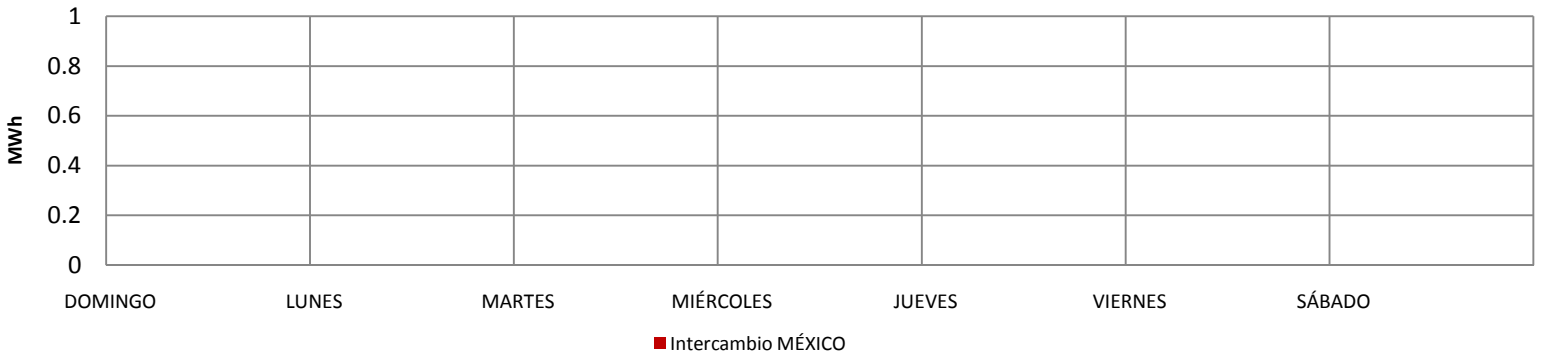
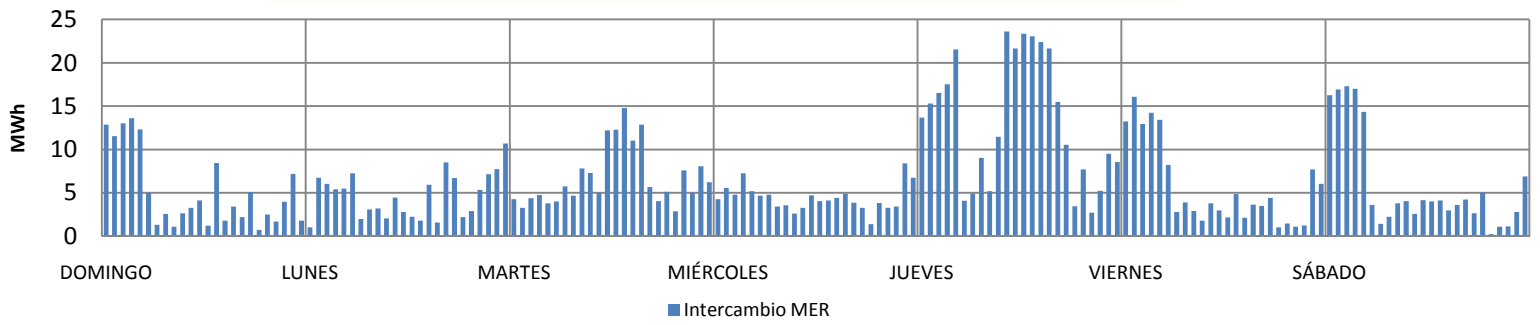


COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	67.36	▲ 0.54
NY Cargo	72.28	▲ 0.85
WTI	75.65	▲ 0.94
	Cota Actual	
CHIXOY	803.05	▼ -0.02
AMATITLÁN	1,190.08	▼ -0.15

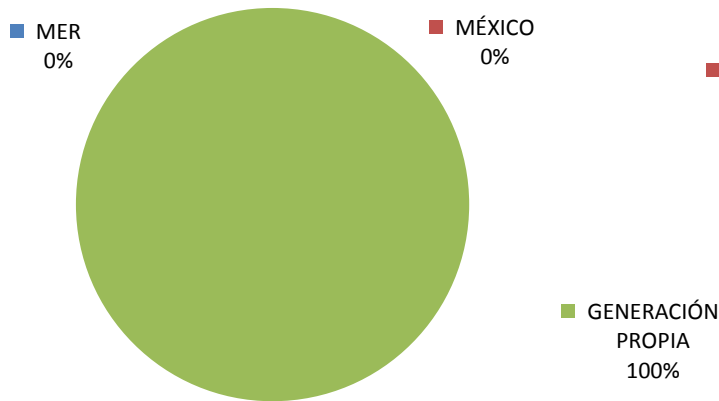
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

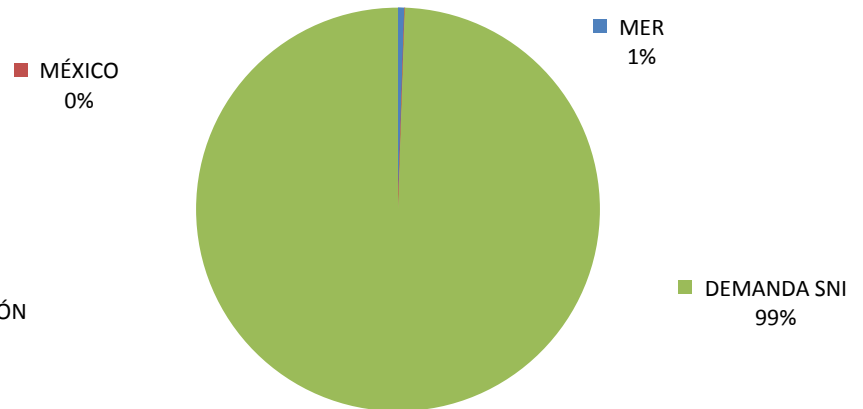


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,101.33	14.77	Martes	14	0.75	Domingo	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	0.00	0	Lunes	1	0	Lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	128.20 \$/MWh	1,387.76 MW	1,375.80 MW	14.77 MWh	0.00 MWh
MIN	0.89 \$/MWh	566.08 MW	562.50 MW	0.75 MWh	0.00 MWh
PROM	68.49 \$/MWh	917.07 MW	989.22 MW	1,101.33 MWh *	0.00 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)