

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Septiembre 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

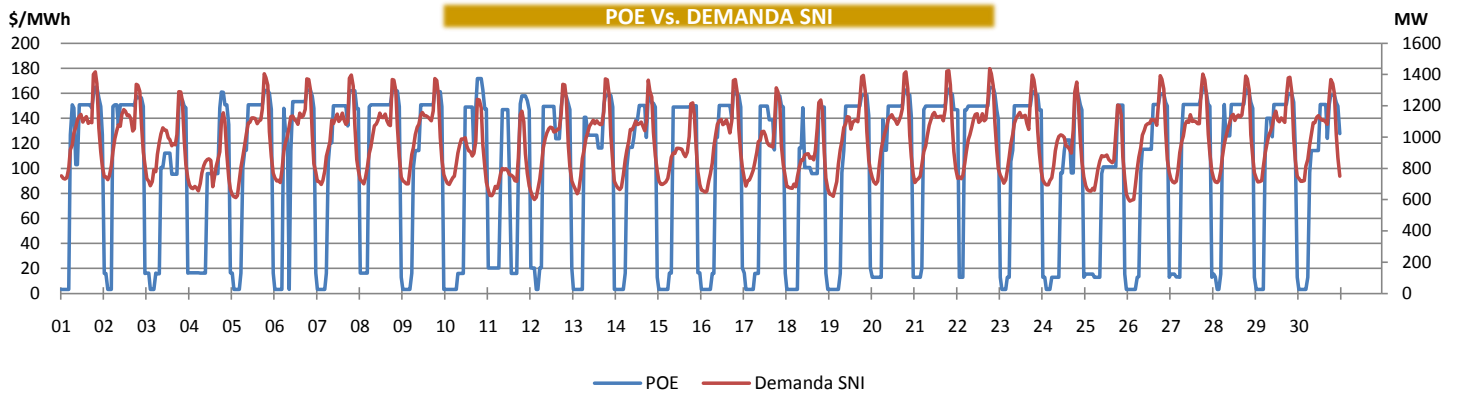
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.22	12	4.00
DEMANDA	589.83	26	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	171.78	10	19.00
DEMANDA	1,437.54	22	19.00

	PROM	
SPOT	100.05	▲ 3.56
DEMANDA	966.74	▼ -1.50

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.81**



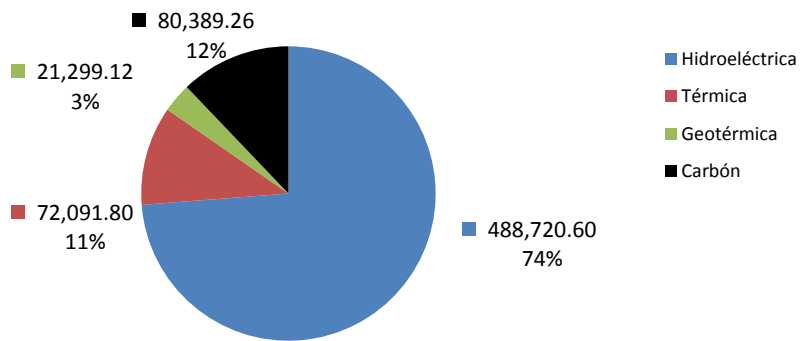
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

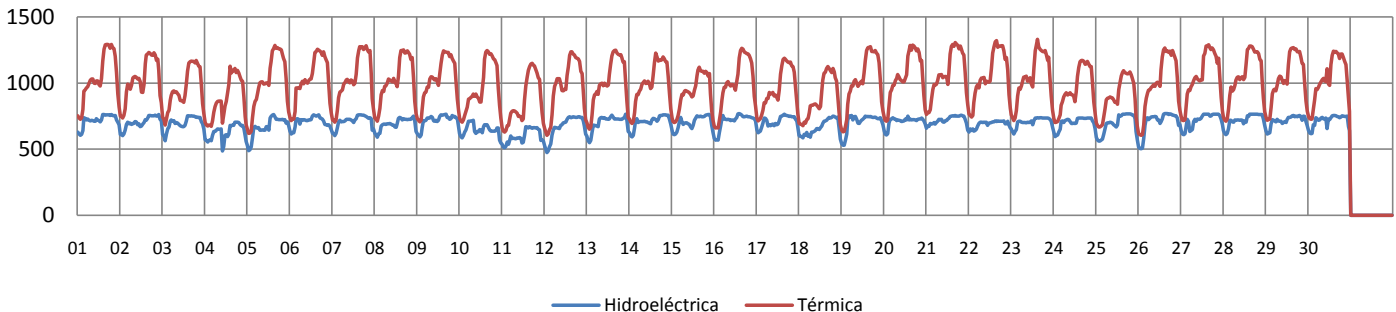
	Hidro	Geo	Termo
Min	70%	60%	10%
Max	85%	80%	20%

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

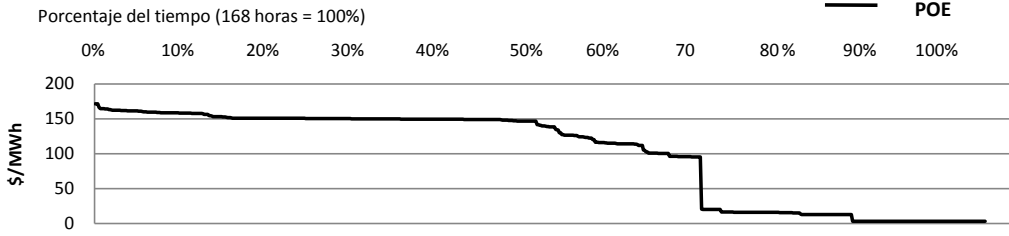
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



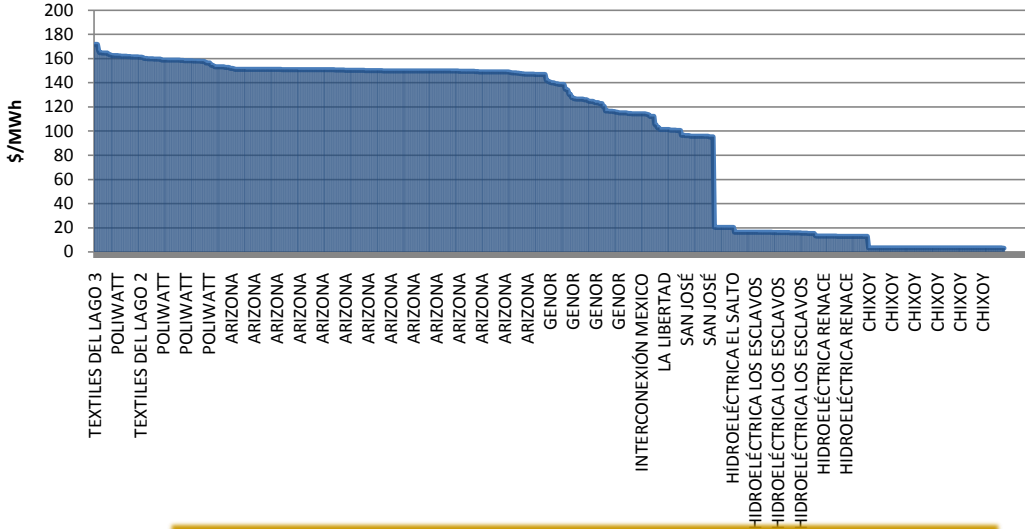
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
140.01	172.00	50
100.01	140.00	14
3.22	100.00	36

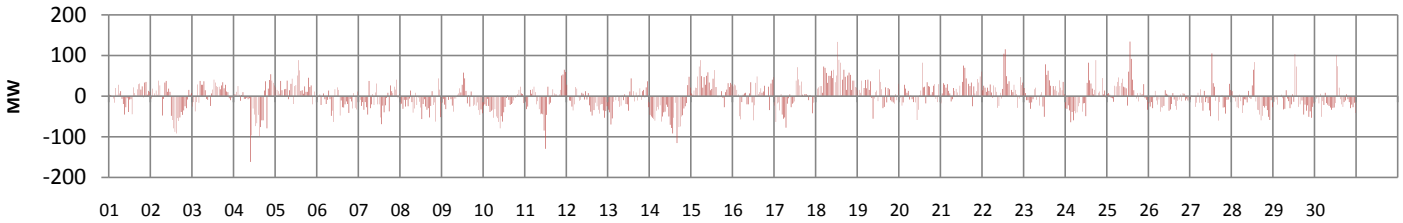
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



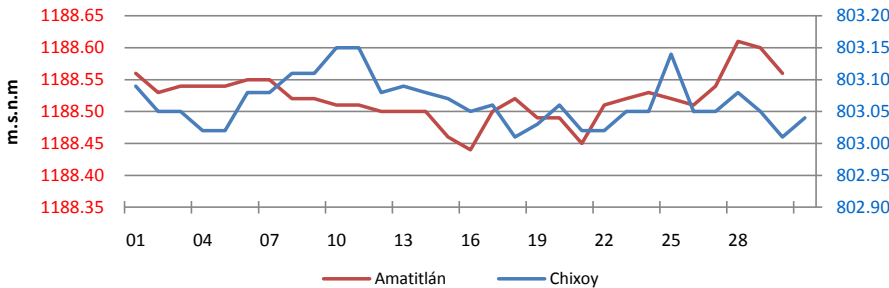
ARIZONA	36%
CHIXOY	15%
POLIWATT	9%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	9%
GENOR	8%
HIDROELÉCTRICA RENACE	5%
INTERCONEXIÓN MEXICO	5%
SAN JOSÉ	4%
LA LIBERTAD	2%
HIDROELÉCTRICA EL SALTO	2%
ELECTROGENERACIÓN	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-23.73%	-161.83	04	14.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	-1E-05	20	24.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,419.20	28	19.00
MÁXIMO REAL		1,437.54	22	19.00

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

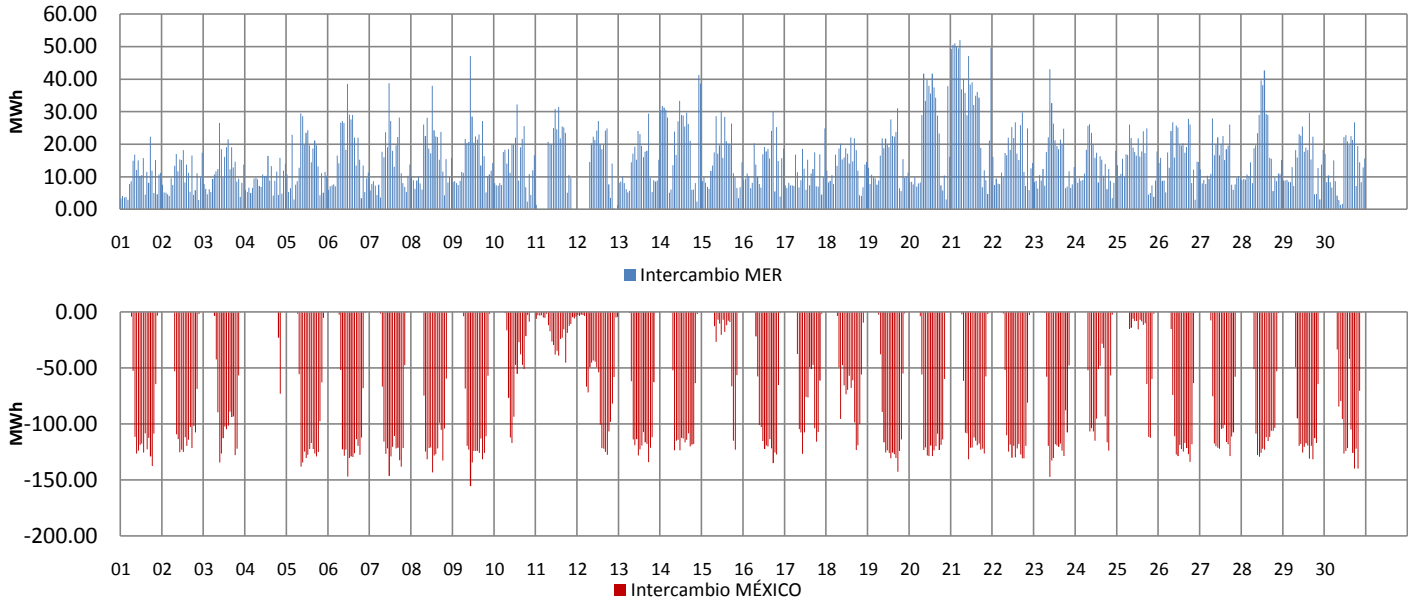


COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual	
US Gulf	98.02	▼ -0.50
NY Cargo	99.15	▼ -1.70
WTI	86.09	▼ -0.31
Cota Actual		
CHIXOY	803.85	▲ 0.76
AMATITLÁN	1188.56	▲ 0.00

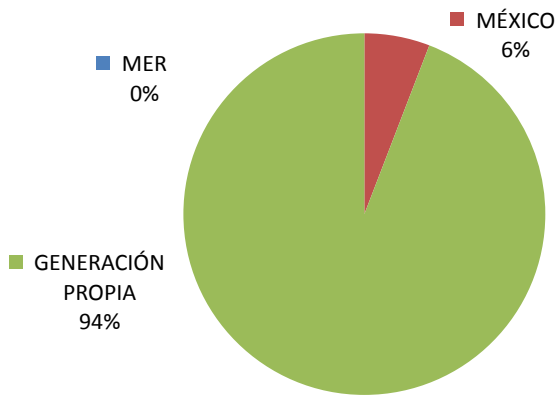
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

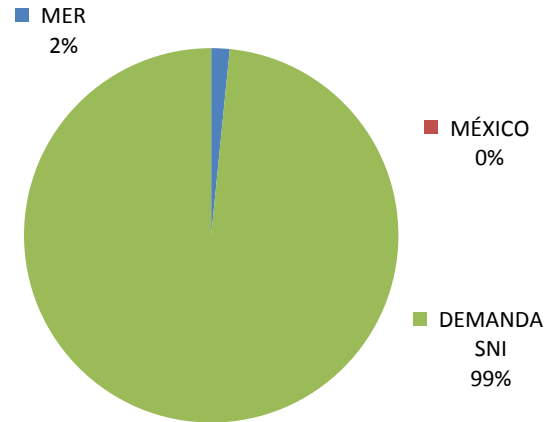


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	10,923.91	52.04	21	6.00	0	12	1.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-39,349.72	-155.56	09	11.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	171.78 \$/MWh	1,437.54 MW	1,419.20 MW	52.04 MWh	(155.56)MWh
MIN	3.22 \$/MWh	589.83 MW	601.10 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	100.05 \$/MWh	966.74 MW	1,048.39 MW	10,923.91 MWh *	(39,349.72) MWh *

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

* Intercambio Neto

Nota: Para obtener el historial del Monitoreo del Mercado del Mercado lo pueden encontrar en el siguiente enlace:

<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)