

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Noviembre 2010
GUATEMALA, GUATEMALA

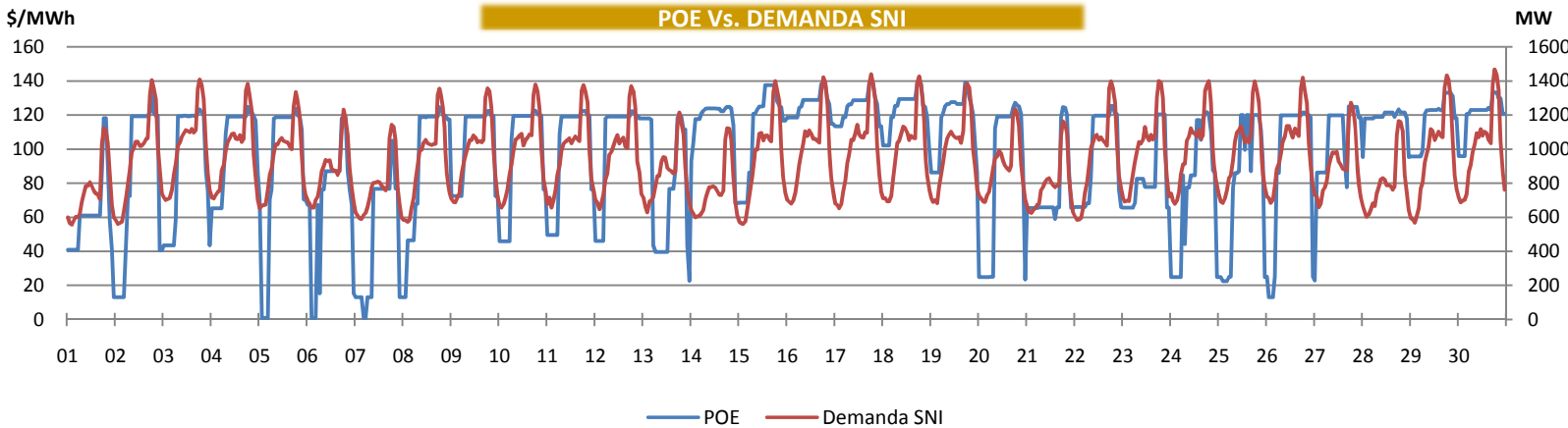
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.87	05	2.00
DEMANDA	557.81	01	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	139.10	19	18.00
DEMANDA	1,467.88	30	18.45

	PROM	
SPOT	96.16	▲ 10.06
DEMANDA	936.11	▼ -12.28

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.66**



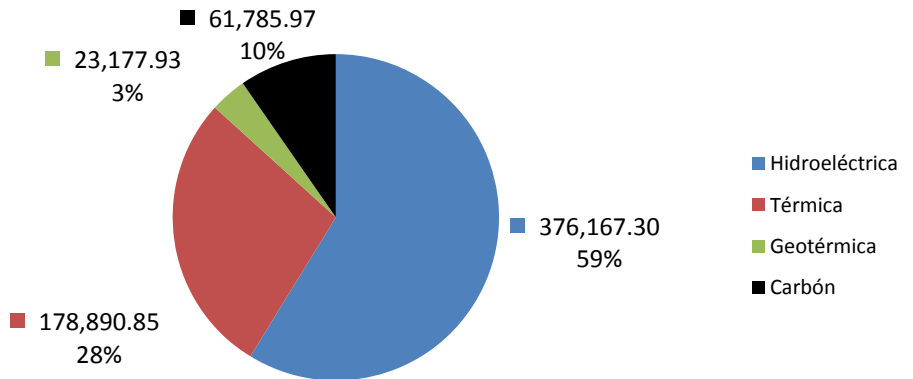
Nota:

FACTOR DE PLANTA

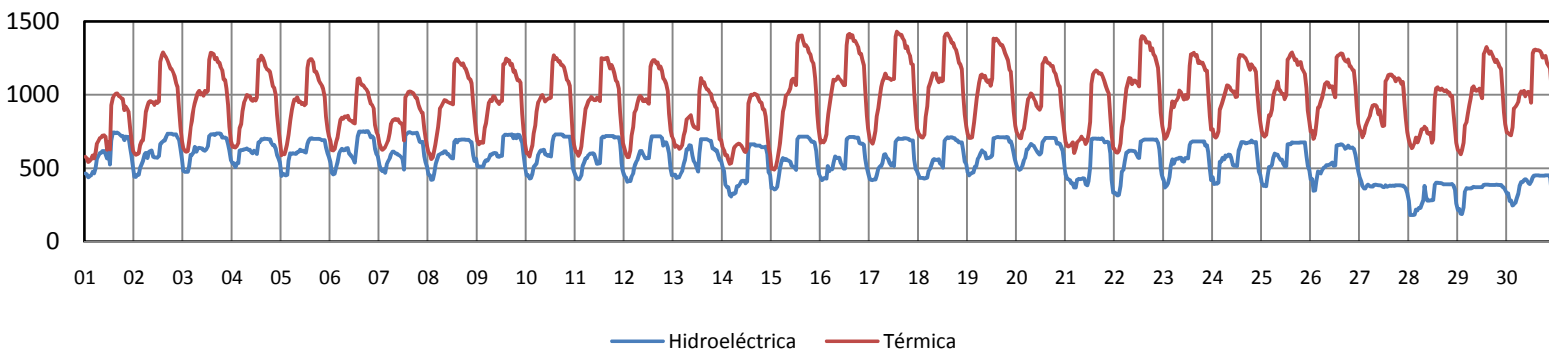
	Hidro	Geo	Termo
Min	35%	78%	7%
Max	76%	89%	43%

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

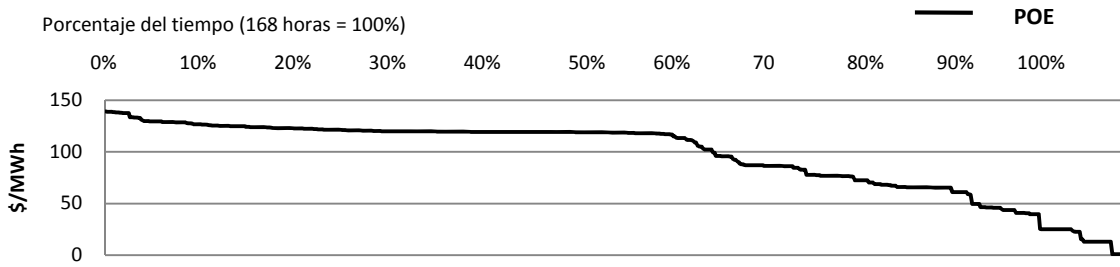
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



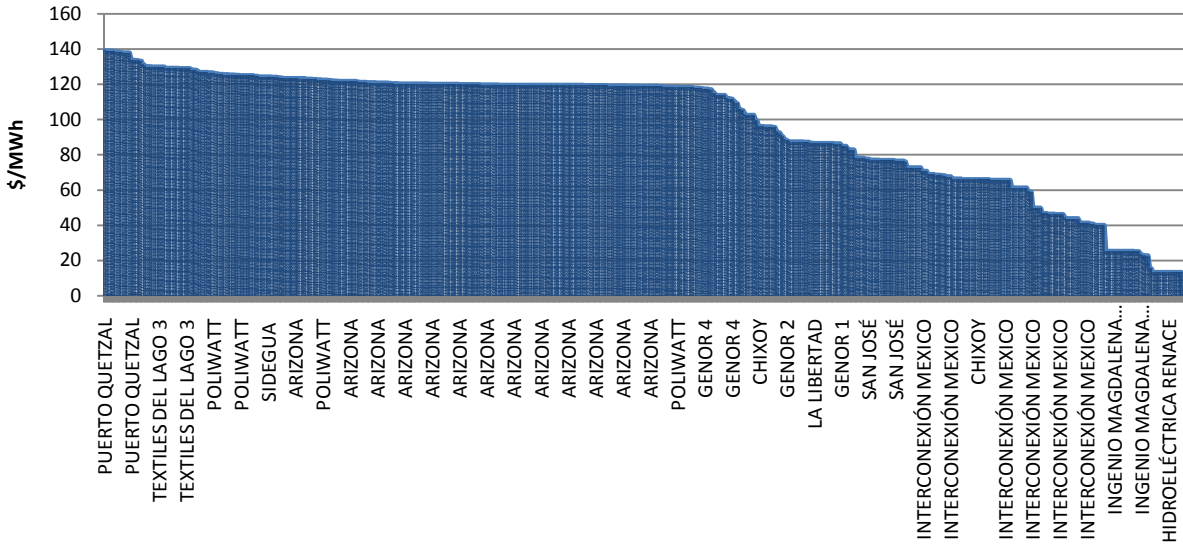
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
130	140	4
100	129	56
87.00	99	40

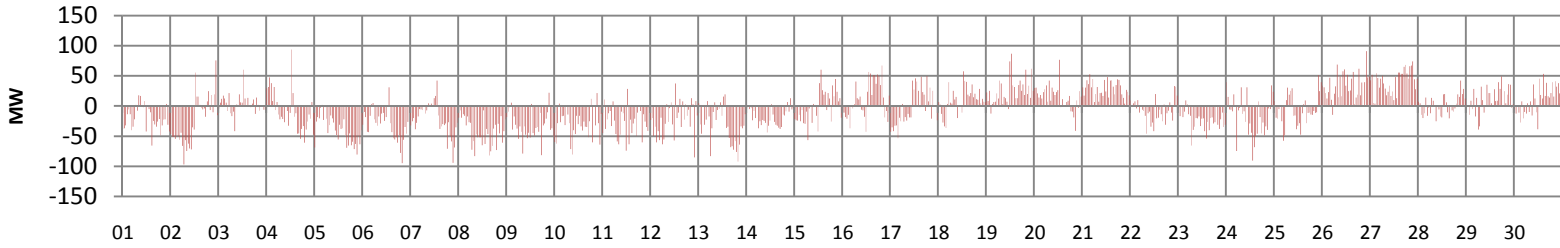
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



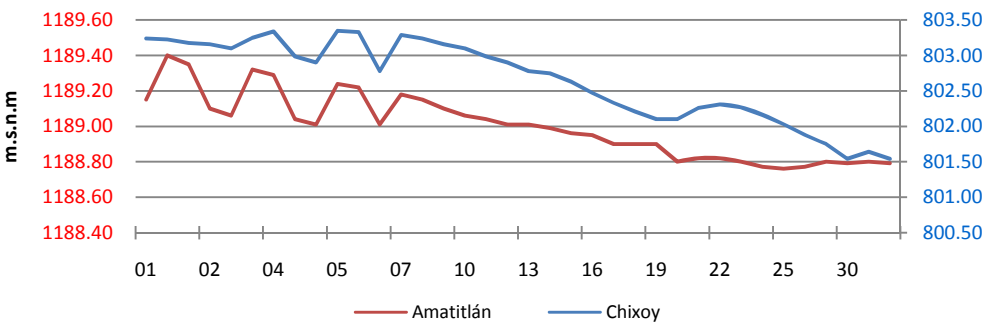
ARIZONA	30%
INTERCONEXIÓN MEXICO	14%
POLIWATT	8%
CHIXOY	7%
TEXTILES DEL LAGO 3	5%
SAN JOSÉ	5%
PUERTO QUETZAL	3%
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 5	3%
HIDROELÉCTRICA RENACE	3%
LA LIBERTAD	3%
GENOR 3	2%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-9.62%	-96.94	02	10.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.01%	-0.04999	01	14.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,444.60	24	18.15
MÁXIMO REAL		1,467.88	30	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

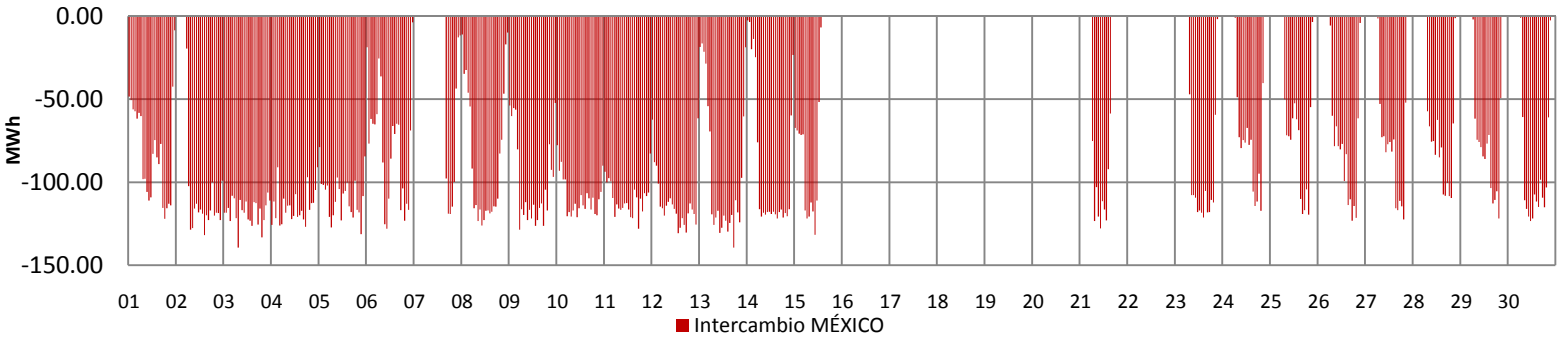
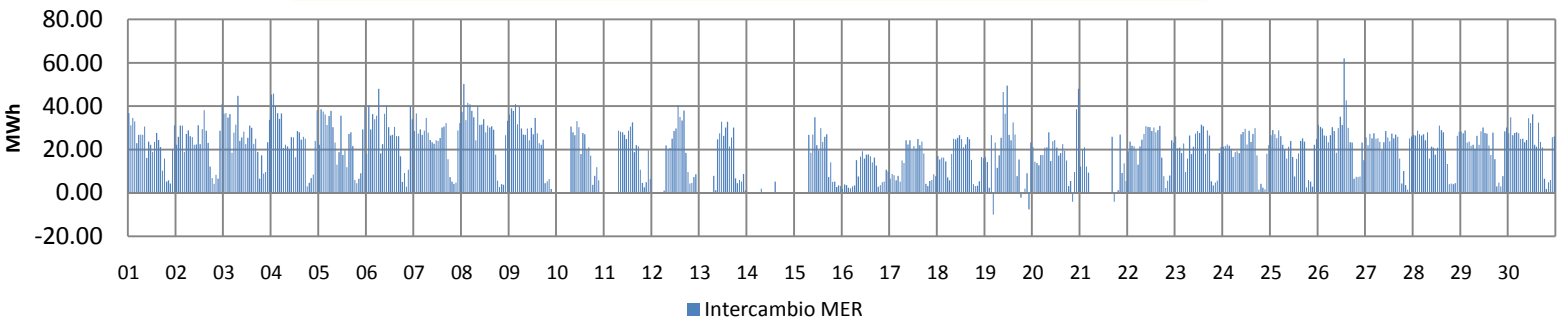


COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual	
US Gulf	108.08	▲ 36.86
NY Cargo	75.60	▲ 1.77
WTI	84.27	▲ 2.15
	Cota Actual	
CHIXOY	801.54	▼ -1.70
AMATITLÁN	1188.79	▼ -0.36

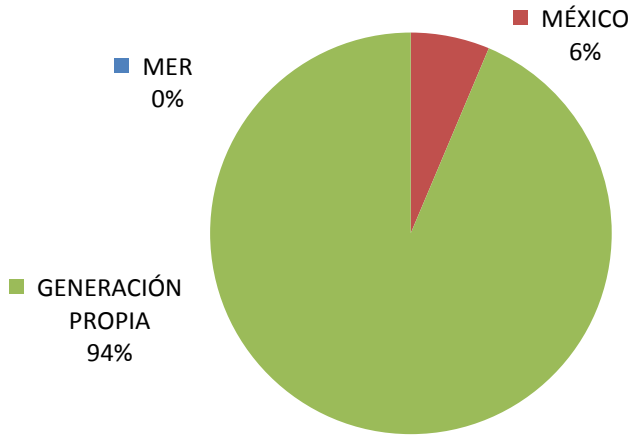
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

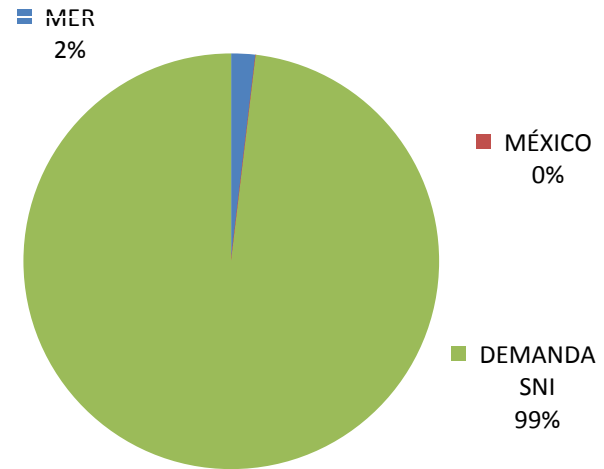


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	13,566.27	61.99	26	14.00	-10.04	19	5.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-43,903.74	-139.35	13	18.00	0	07	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	139.10 \$/MWh	1,467.88 MW	1,444.60 MW	61.99 MWh	(139.35)MWh
MIN	0.87 \$/MWh	557.81 MW	581.90 MW	(10.04)MWh	0.00 MWh
PROM	96.16 \$/MWh	936.11 MW	1,026.46 MW	13,566.27 MWh *	(43,903.74) 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)