

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Octubre 2011
GUATEMALA, GUATEMALA

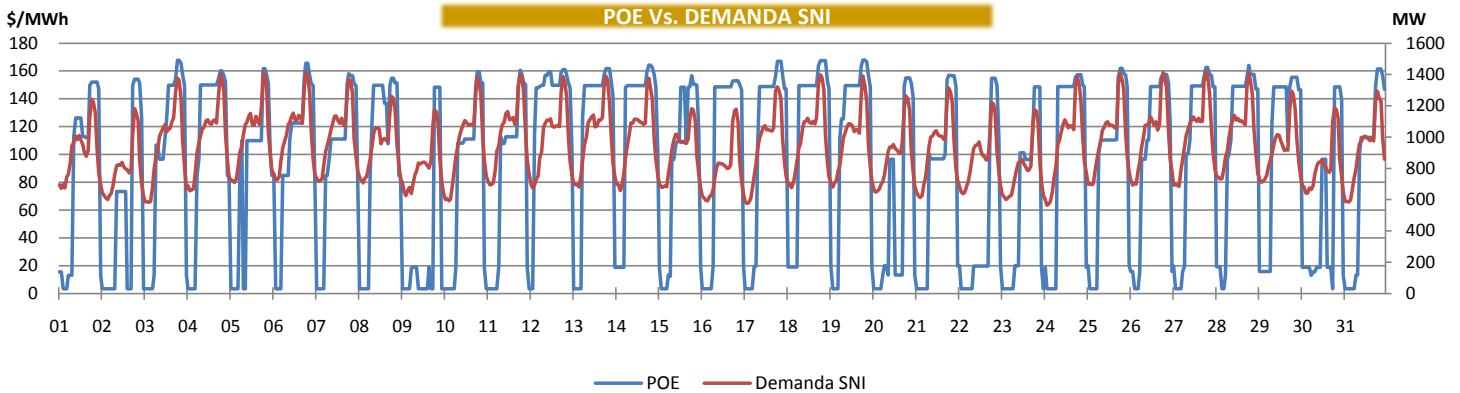
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.25	10	1.00
DEMANDA	564.71	24	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	168.00	19	19.00
DEMANDA	1,420.27	27	18.45

	PROM	
SPOT	91.59	▼ -4.56
DEMANDA	944.18	▼ -27.94

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.80**



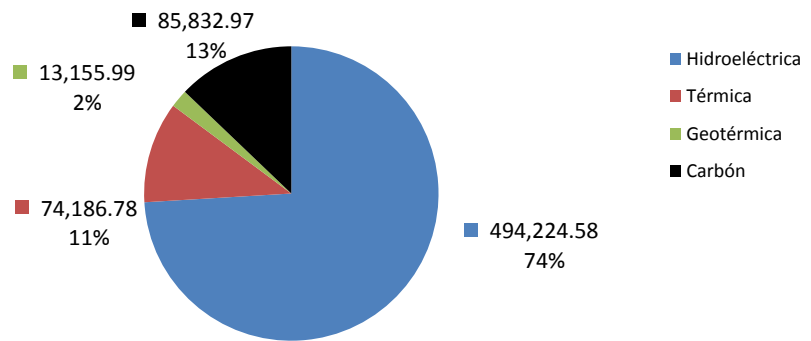
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

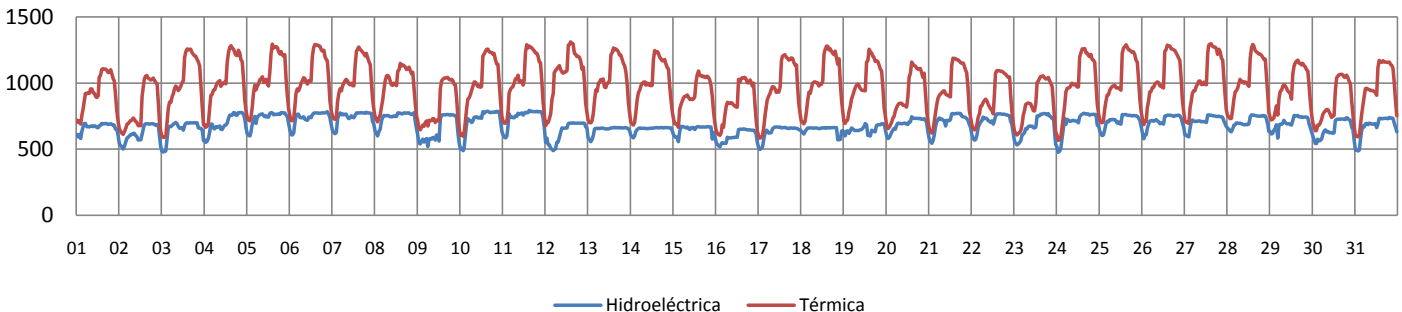
	Hidro	Geo	Termo
Min	69%	11%	9%
Max	88%	79%	28%

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

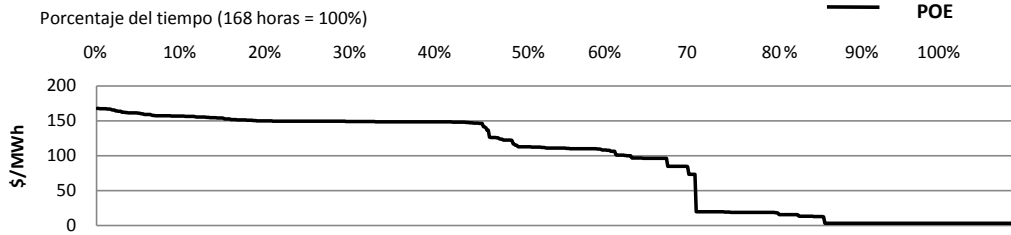
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



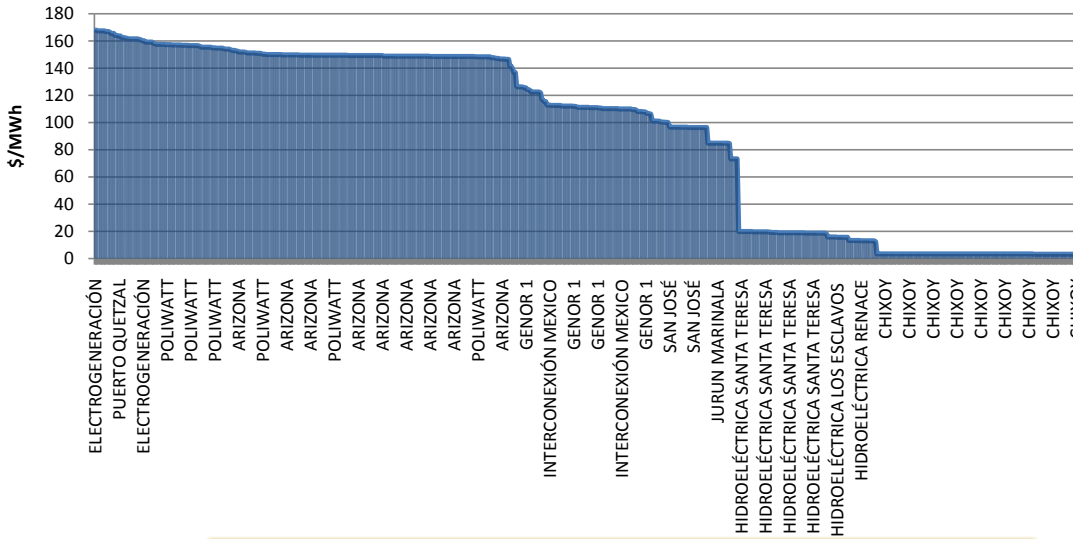
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
125	168	44
100	125	14
3	100.00	42

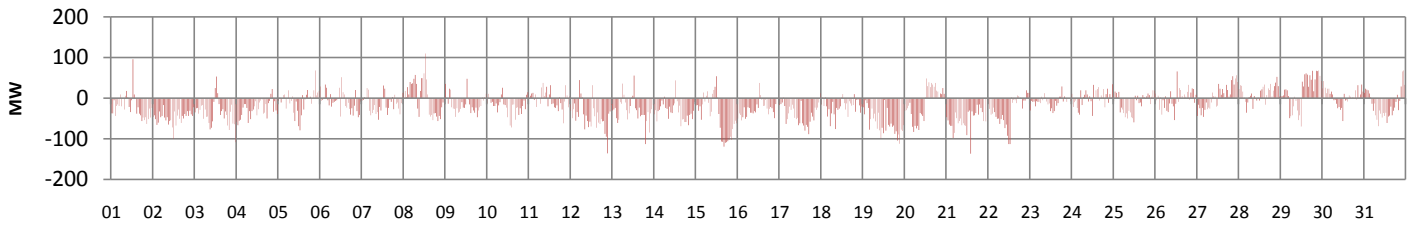
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



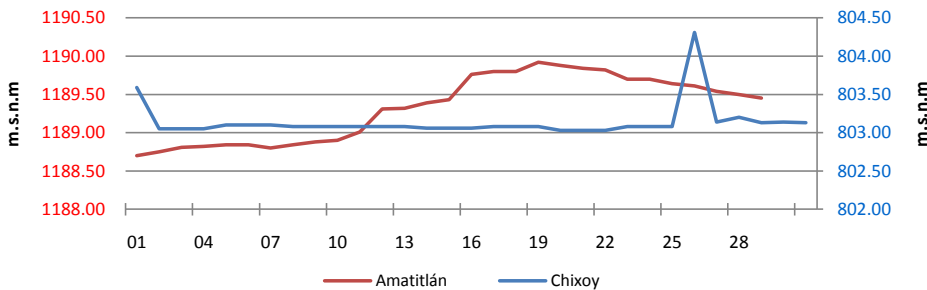
ARIZONA	22%
CHIXOY	21%
POLIWATT	12%
HIDROELÉCTRICA SANTA TERESA	9%
INTERCONEXIÓN MEXICO	8%
GENOR 1	7%
SAN JOSÉ	4%
PUERTO QUETZAL	3%
HIDROELÉCTRICA RENACE	3%
JURUN MARINALA	2%
LA LIBERTAD	2%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-11.34%	-136.95	21	18.30
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.01%	-0.06001	23	23.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,425.90	12	18.45
MÁXIMO REAL		1,420.27	27	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



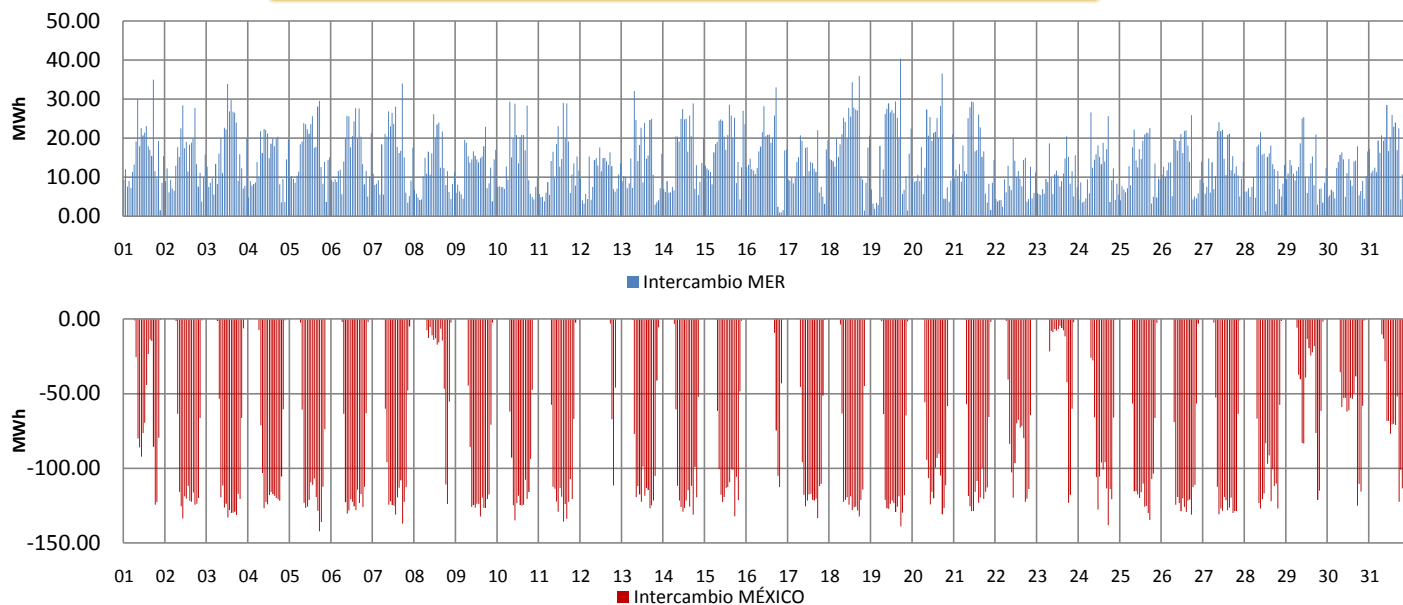
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

Promedio Mensual			
US Gulf	98.81	▲	4.06
NY Cargo	99.39	▲	2.77
WTI	85.42	▲	3.84

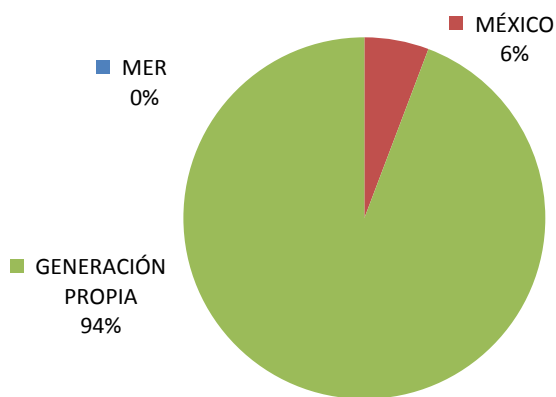
Cota Actual			
CHIXOY	0.00	▼	-803.59
AMATITLÁN	0.00	▼	-1188.70

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

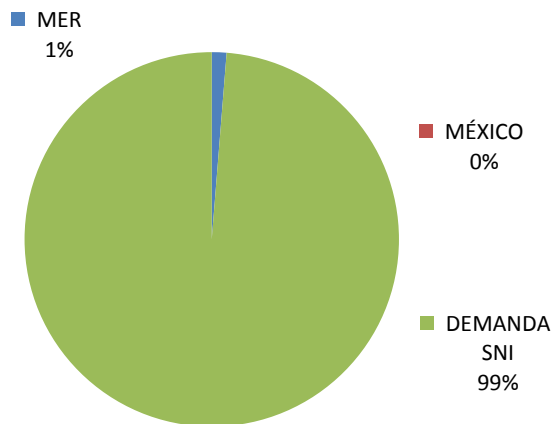


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	10,411.78	40.36	19	18.00	0.93	16	20.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-40,188.22	-142.08	05	18.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	168.00 \$/MWh	1,420.27 MW	1,425.90 MW	40.36 MWh	(142.08)MWh
MIN	3.25 \$/MWh	564.71 MW	582.20 MW	0.93 MWh	0.00 MWh
PROM	91.59 \$/MWh	944.18 MW	1,045.01 MW	10,411.78 MWh *	(40,188.22) 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)