

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Agosto 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

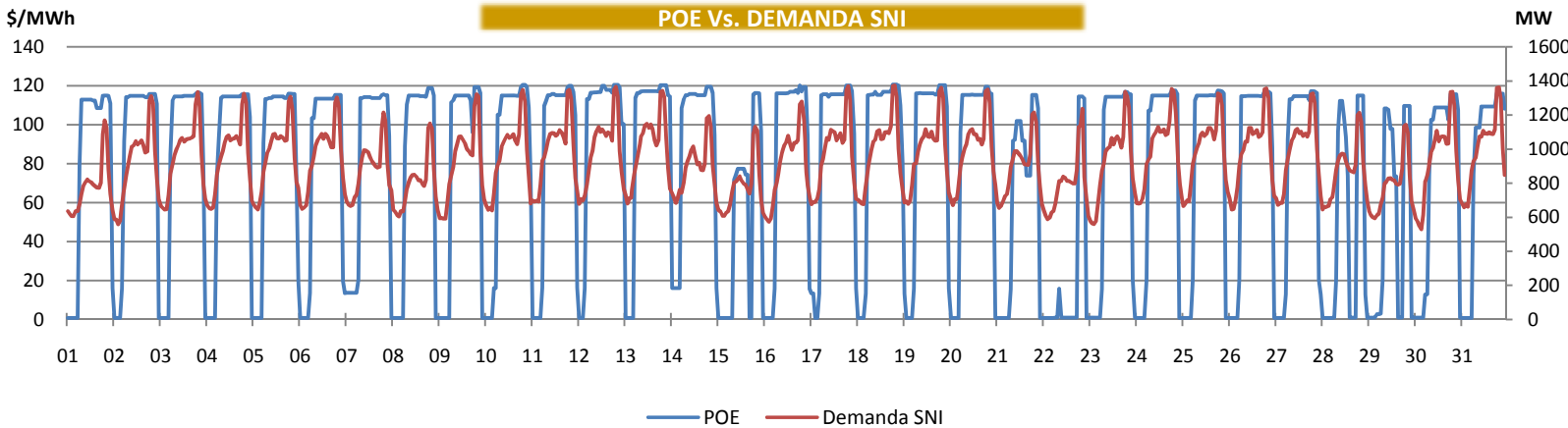
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.83	09	1.00
DEMANDA	529.85	30	4.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	120.75	18	19.00
DEMANDA	1374.44	18	19.15

	PROM	
SPOT	76.46	▼ -10.44
DEMANDA	929.07	▲ 25.35

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.81



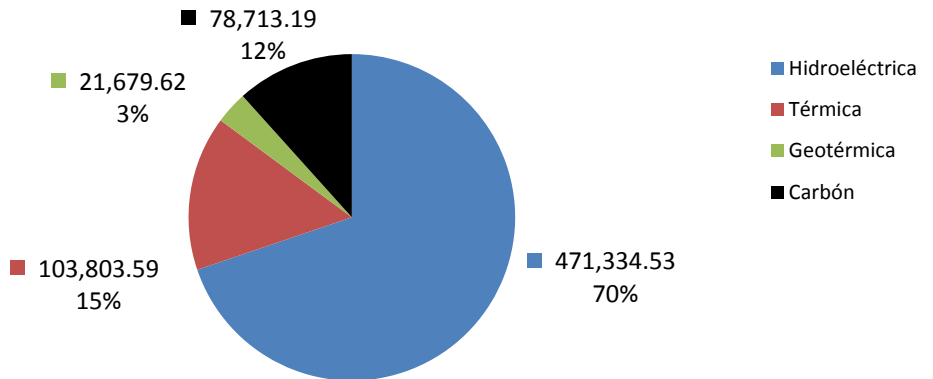
Nota:

FACTOR DE PLANTA

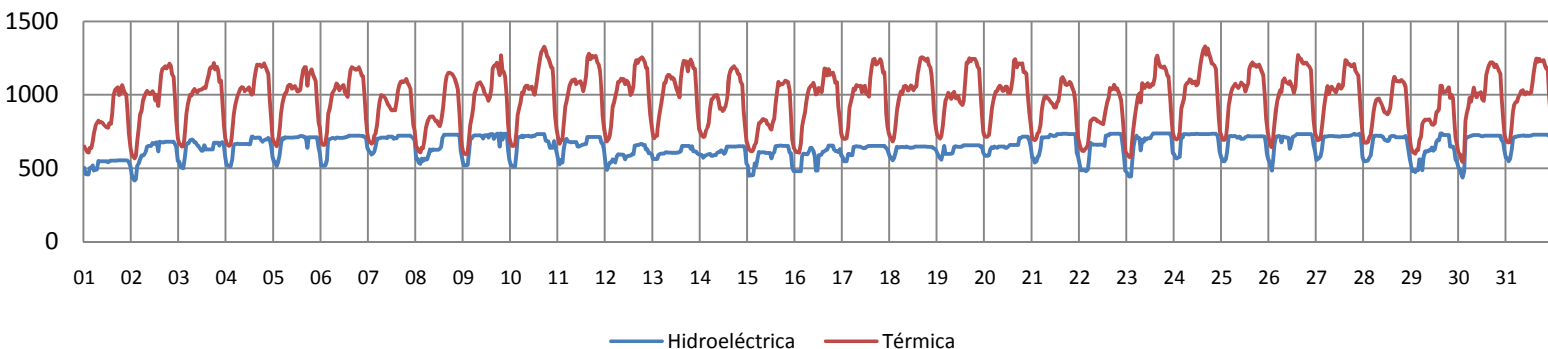
	Hidro	Geo	Termo
Min	69%	49%	10%
Max	91%	89%	27%

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

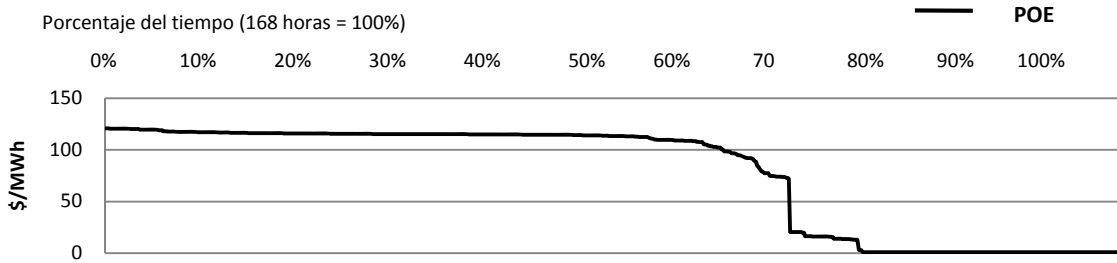
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



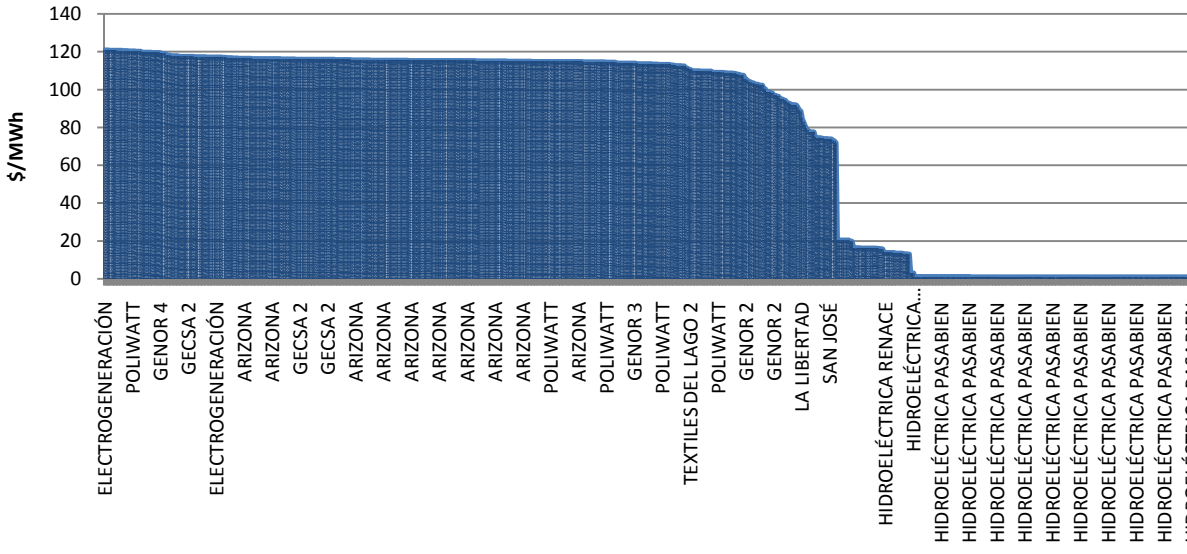
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
120	100	61
99	71	6
70	0.83	33

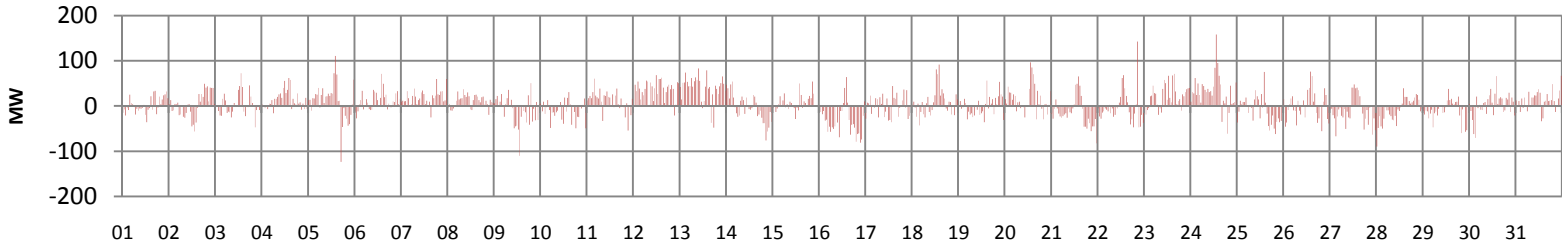
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



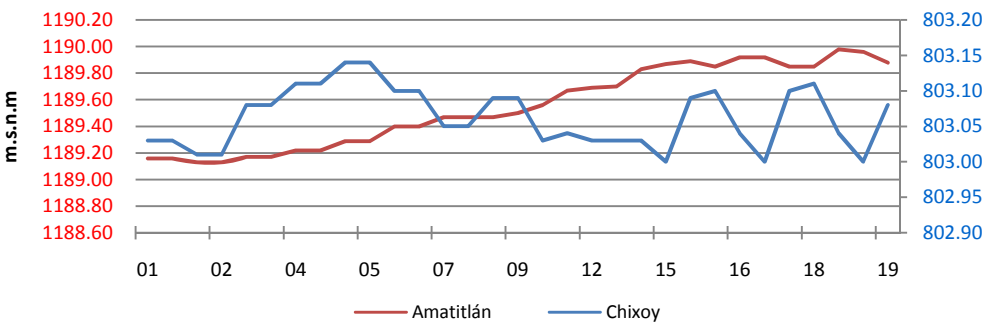
ARIZONA	26%
HIDROELÉCTRICA PASABIEN	26%
POLIWATT	12%
GECSA 2	7%
GENOR 2	3%
GENOR 3	3%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	3%
ELECTRO GENERACIÓN CRISTAL BUNKER	2%
HIDROELÉCTRICA RENACE	2%
TEXTILES DEL LAGO 2	2%
ELECTROGENERACIÓN	2%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	12.73%	158.55	24	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0	04	2.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1364.3054	25	19.15
MÁXIMO REAL		1374.44	18	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

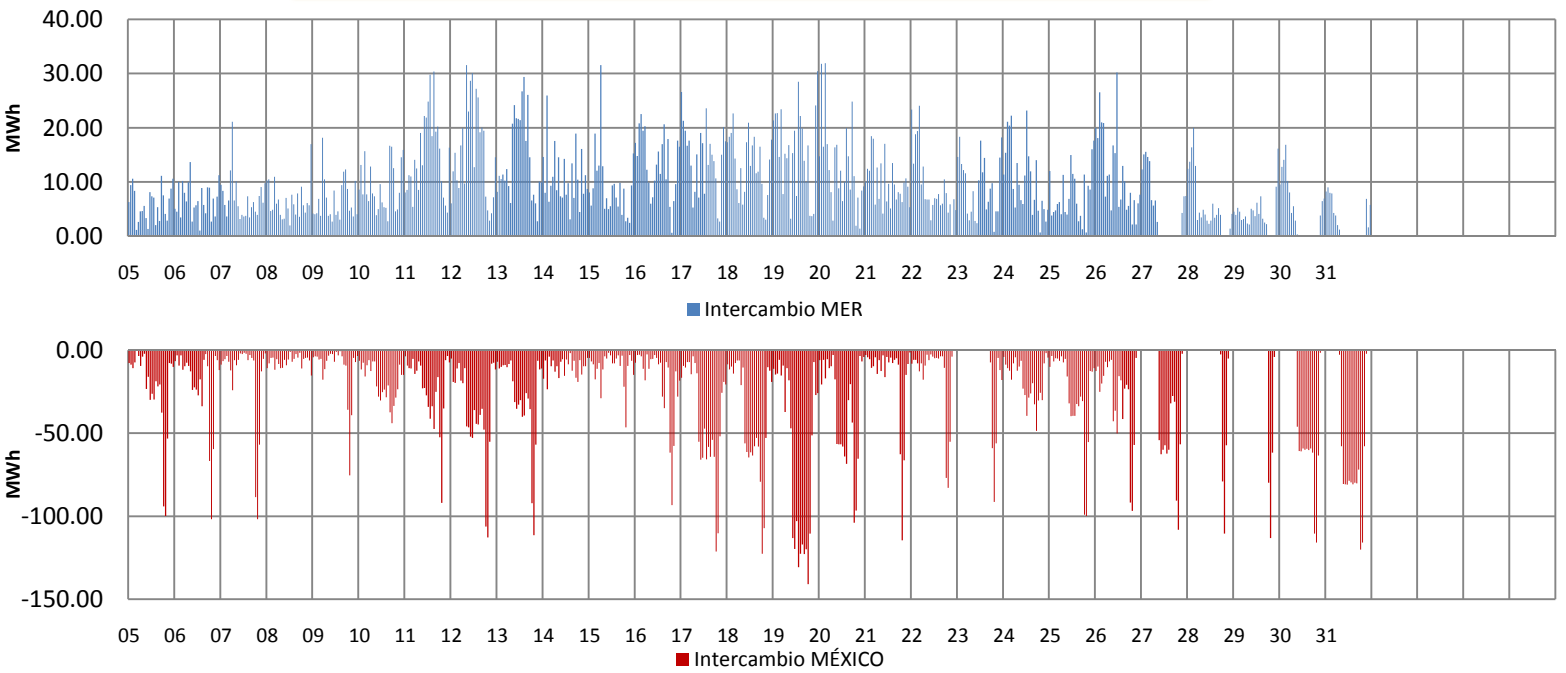


COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual	
US Gulf	66.37	▼ -1.00
NY Cargo	71.40	▲ 1.05
WTI	76.36	▼ -1.80
Cota Actual		
CHIXOY	803.15	▲ 0.12
AMATITLÁN	1190.15	▲ 0.99

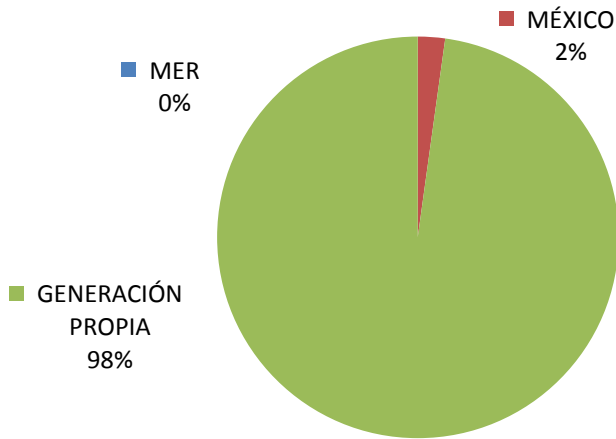
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

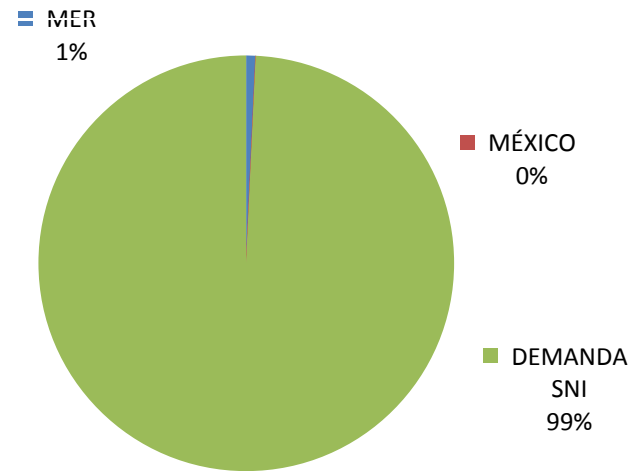


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	6,161.00	31.93	20	4.00	0	31	9.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-15,429.07	-140.90	19	19.00	0	23	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	120.75 \$/MWh	1,374.44 MW	1,335.99 MW	31.93 MWh	(140.90)MWh
MIN	0.83 \$/MWh	529.85 MW	560.23 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	76.46 \$/MWh	929.07 MW	987.77 MW	6,161.00 MWh *	(15,429.07) 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)