

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Julio 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

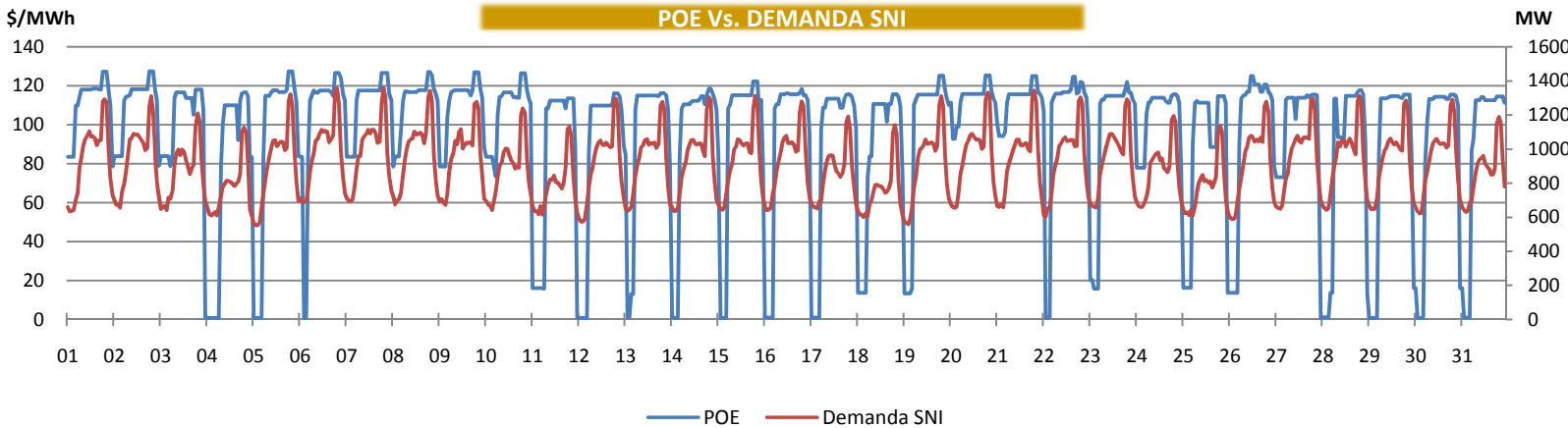
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.80	11	24.00
DEMANDA	553.58	05	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	127.39	05	19.00
DEMANDA	1358	07	19.30

	PROM	
SPOT	95.85	▼ -10.22
DEMANDA	912.26	▼ -1.61

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.71



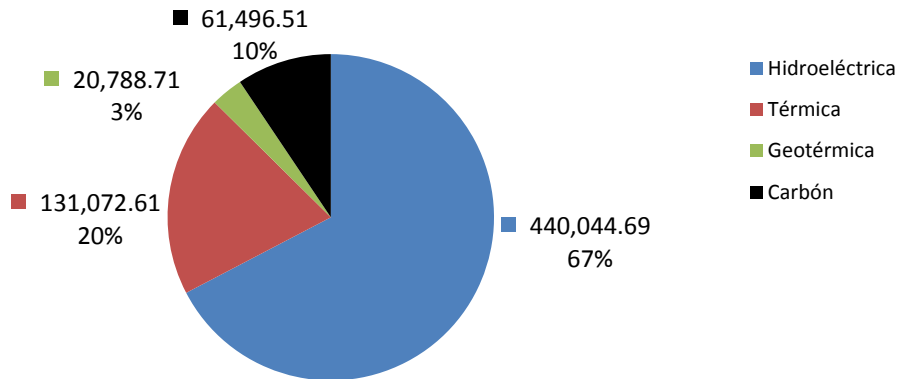
Nota:

FACTOR DE PLANTA

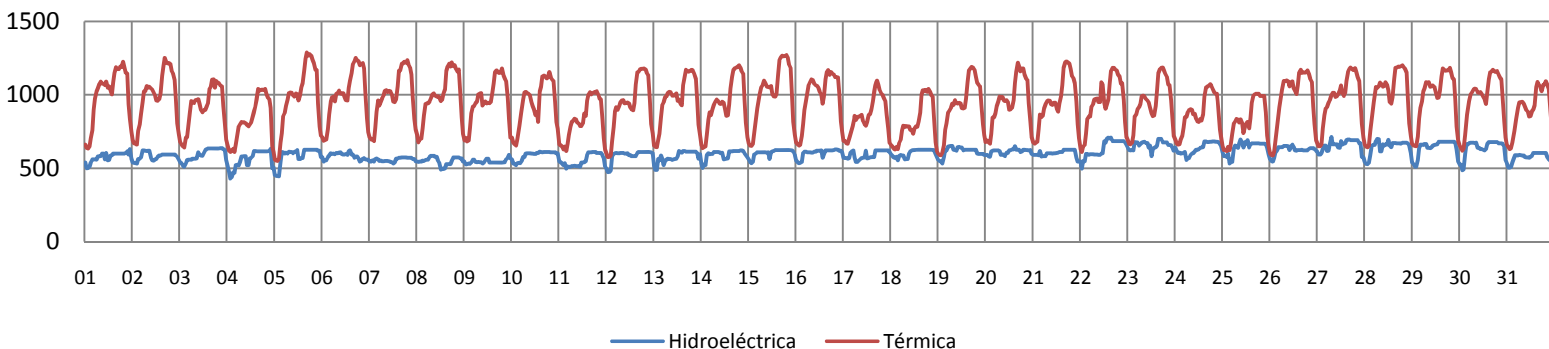
	Hidro	Geo	Termo
Min	72%	64%	8%
Max	87%	79%	26%

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)

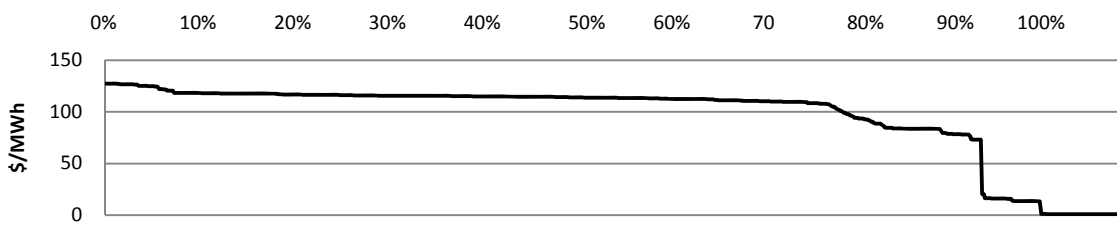


GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

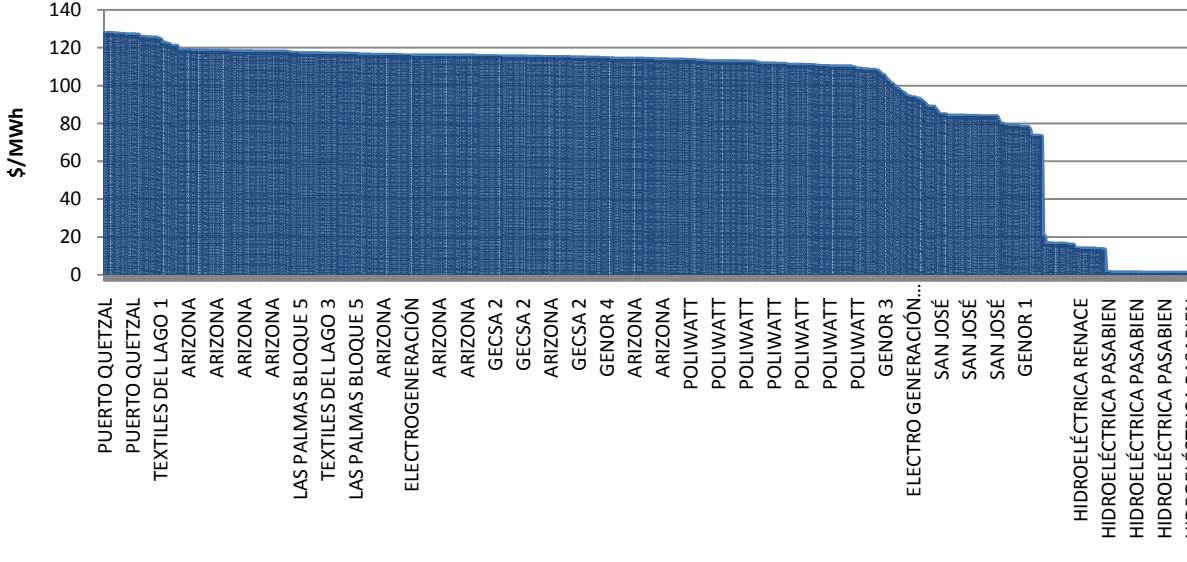
Porcentaje del tiempo (168 horas = 100%)



De	A	%
127	100	72
99	72	14
71	0.80	14

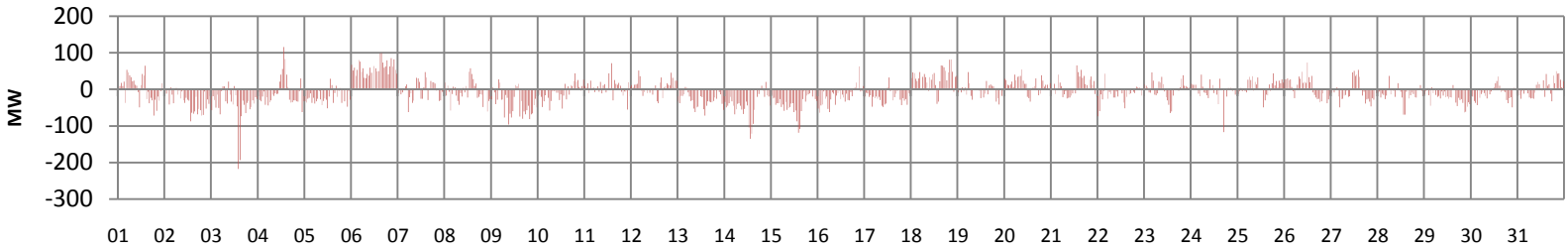
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



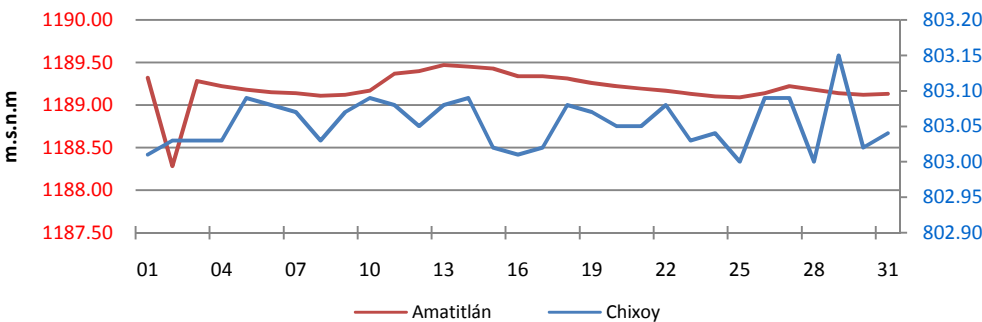
ARIZONA	31%
POLIWATT	16%
HIDROELÉCTRICA PASABIEN	8%
SAN JOSÉ	7%
PUERTO QUETZAL	5%
GECSA 2	5%
GENOR 3	3%
GENOR 1	3%
ELECTRO GENERACIÓN CRISTAL BUNKER	3%
HIDROELÉCTRICA RENACE	3%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	3%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-25.89%	-217.68	03	18.30
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.03	19	13.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1338.20	08	19.45
MÁXIMO REAL		1358	07	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

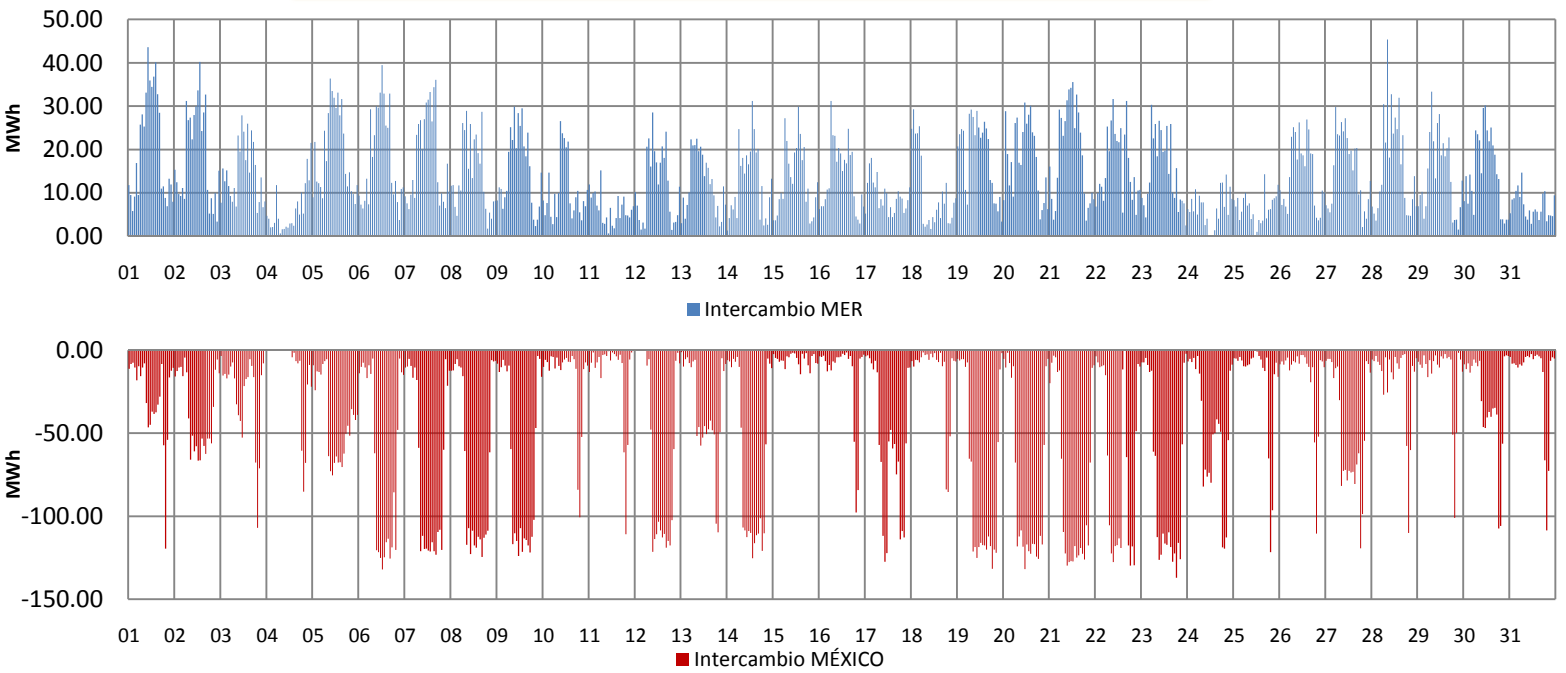


COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual	
US Gulf	66.26	▼ -0.43
NY Cargo	69.49	▲ 0.61
WTI	76.39	▼ -0.65
Cota Actual		
CHIXOY	803.04	▲ 0.03
AMATITLÁN	1189.13	▲ -0.19

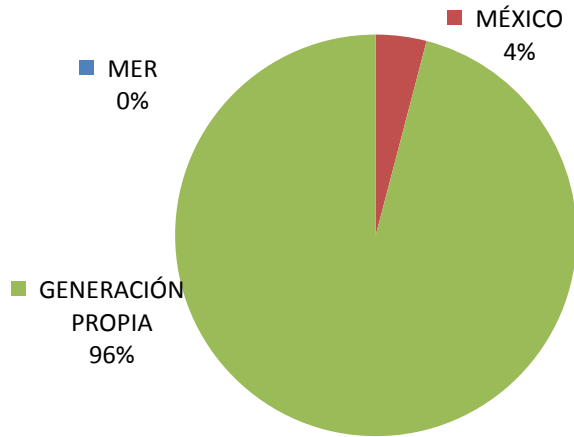
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

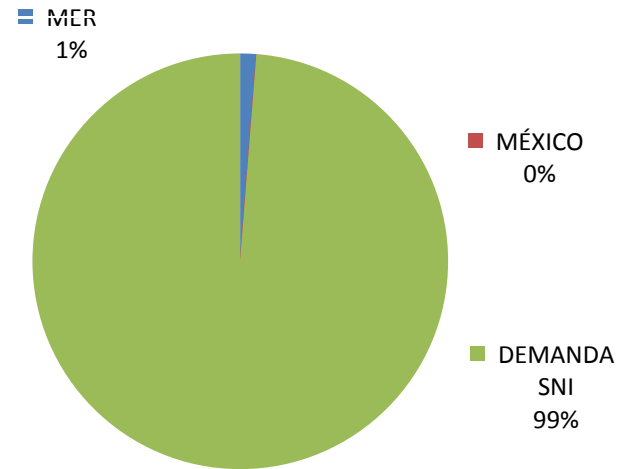


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	10,340.88	45.36	28	9.00	0	24	12.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-30,309.65	-137.07	23	19.00	0	04	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	127.39 \$/MWh	1,358.00 MW	1,358.00 MW	45.36 MWh	(137.07)MWh
MIN	0.80 \$/MWh	553.58 MW	553.58 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	95.85 \$/MWh	912.26 MW	989.16 MW	10,340.88 MWh *	(30,309.65) 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)