

**DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA**

Abril 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

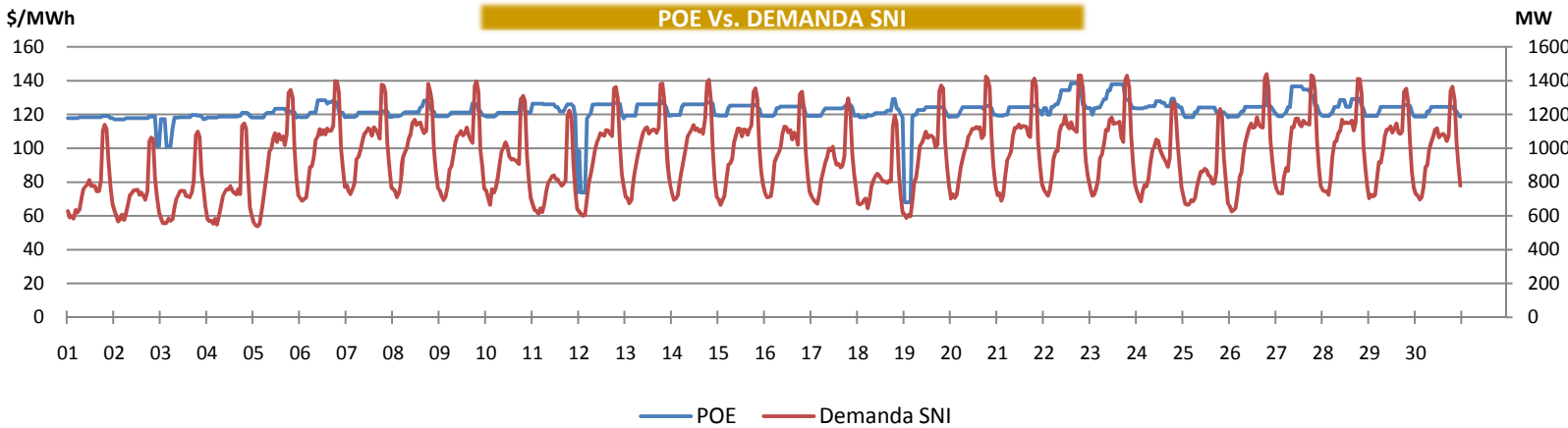
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	68.06	19	1.00
DEMANDA	539.23	05	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	138.46	22	15.00
DEMANDA	1437.86	26	19.15

	PROM	
SPOT	122.12	▲ 0.42
DEMANDA	941.17	▲ 5.98

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

**0.54**



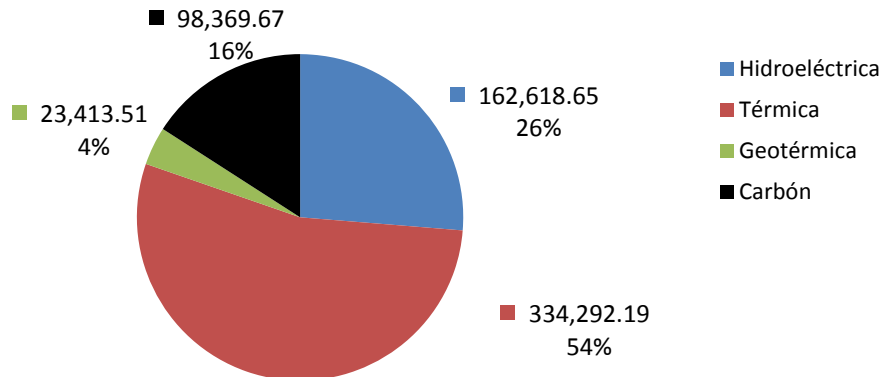
Nota:

**FACTOR DE PLANTA**

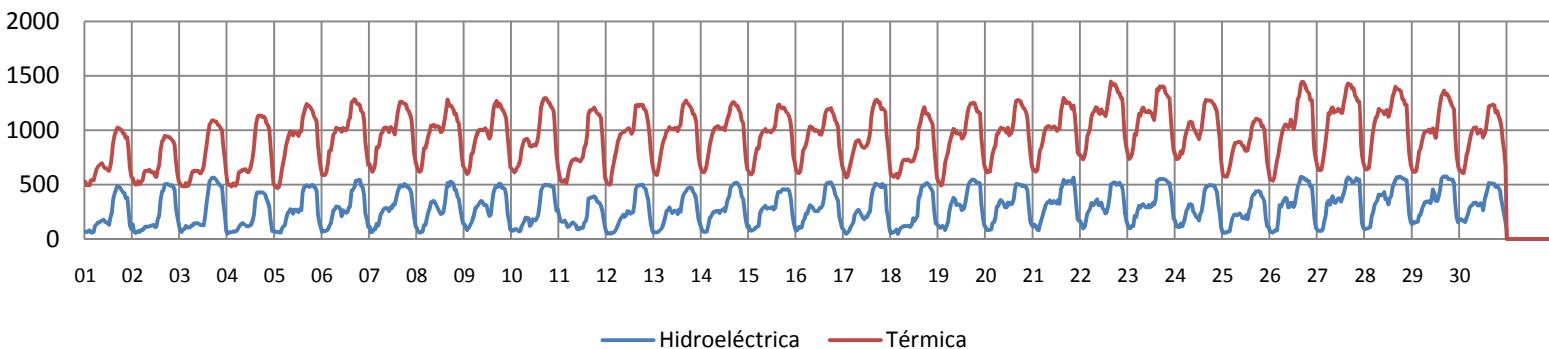
	Hidro	Geo	Termo
Min	20%	84%	32%
Max	44%	93%	54%

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

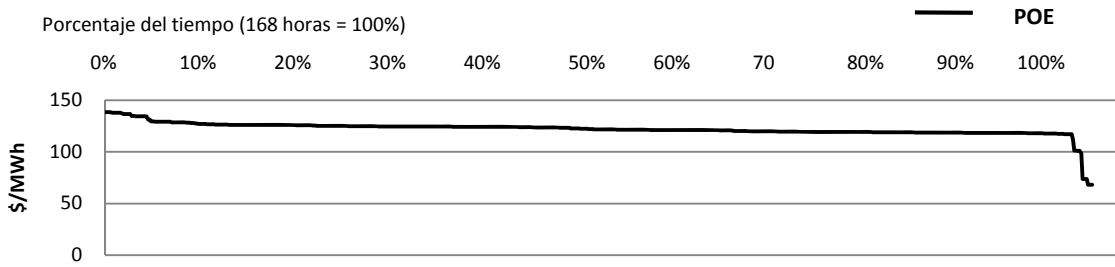
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)**



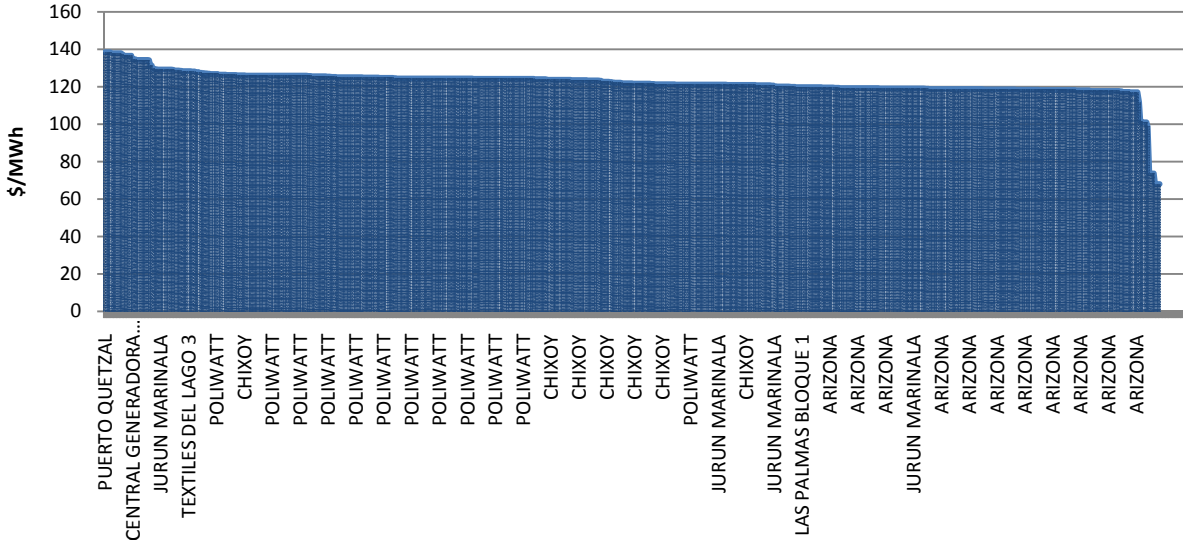
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
131	138	4
120	129	61
68	119	35

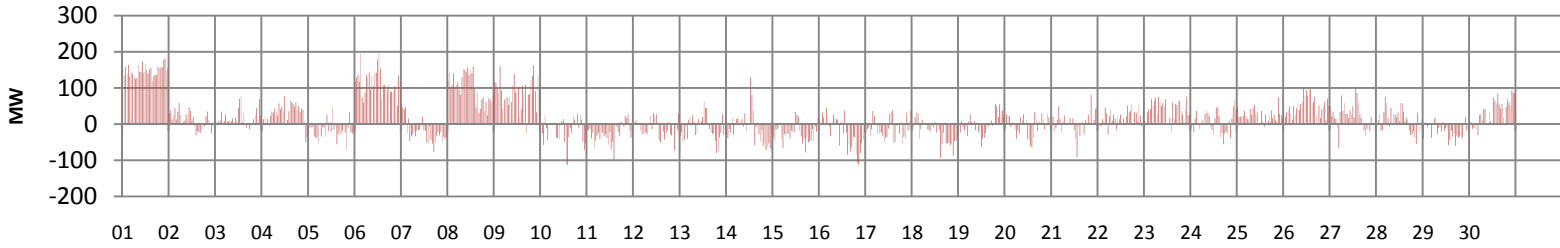
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



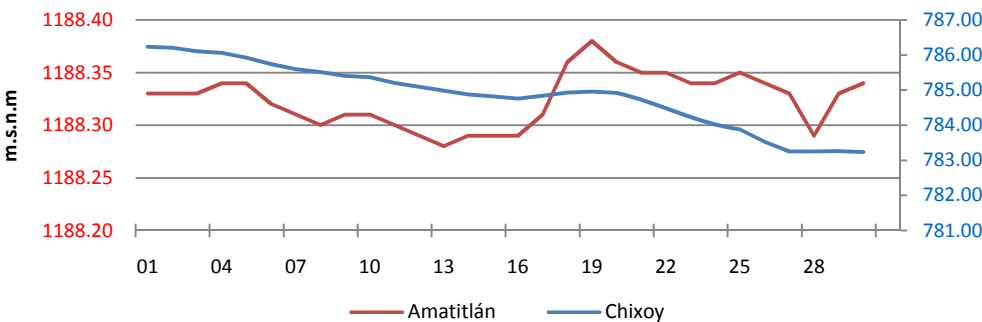
POLIWATT	33%
ARIZONA	26%
CHIXOY	14%
JURUN MARINALA	5%
LAS PALMAS BLOQUE 5	3%
PUERTO QUETZAL	3%
TEXTILES DEL LAGO 2	2%
TEXTILES DEL LAGO 3	2%
ELECTROGENERACIÓN	2%
GENOR 3	2%
TEXTILES DEL LAGO 1	1%

### DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	17.82%	202.03	06	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	-0.00999	20	7.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1425.7	07	19.15
MÁXIMO REAL		1437.86	26	19.15

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

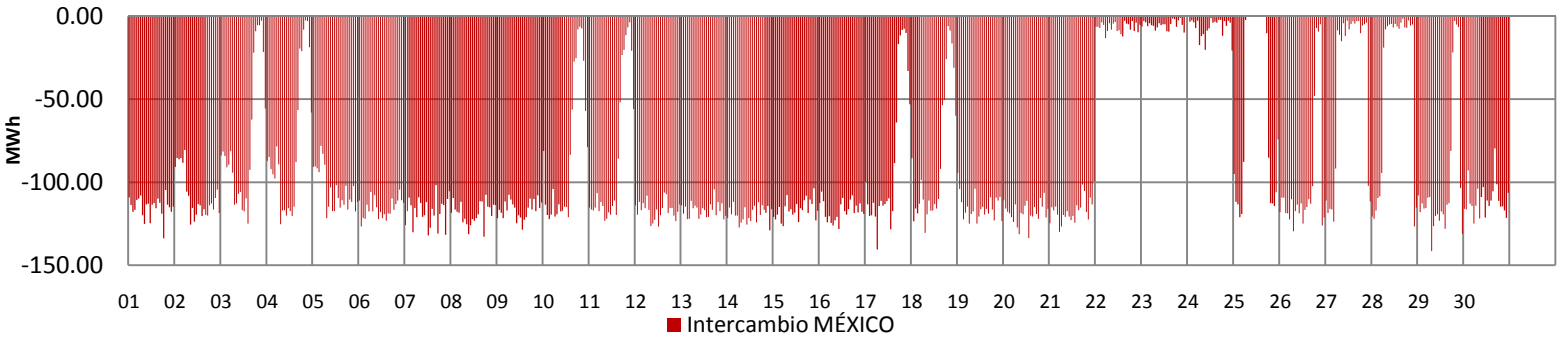
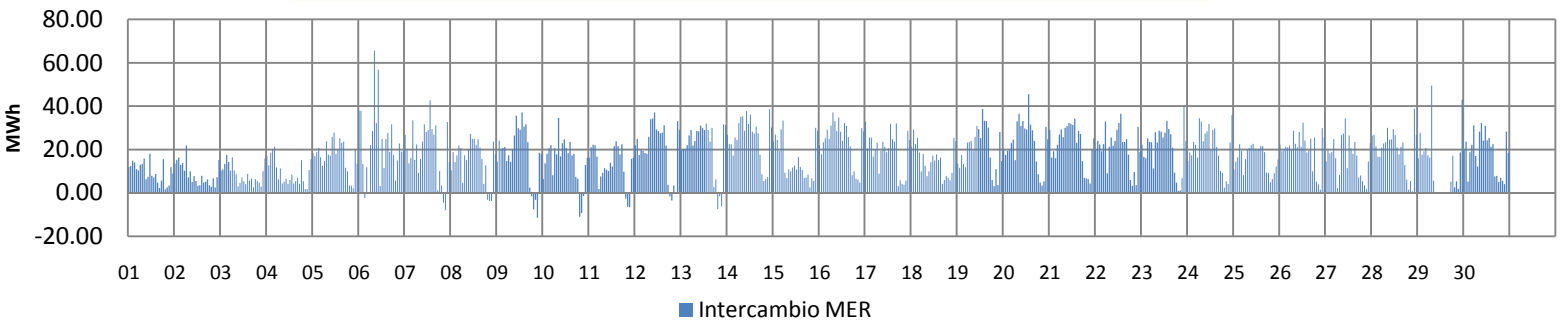


### COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual	
US Gulf	72.91	▲ 3.46
NY Cargo	76.41	▲ 3.34
WTI	84.59	▲ 2.64
Cota Actual		
CHIXOY	783.23	▼ -3.01
AMATITLÁN	1188.34	▼ 0.01

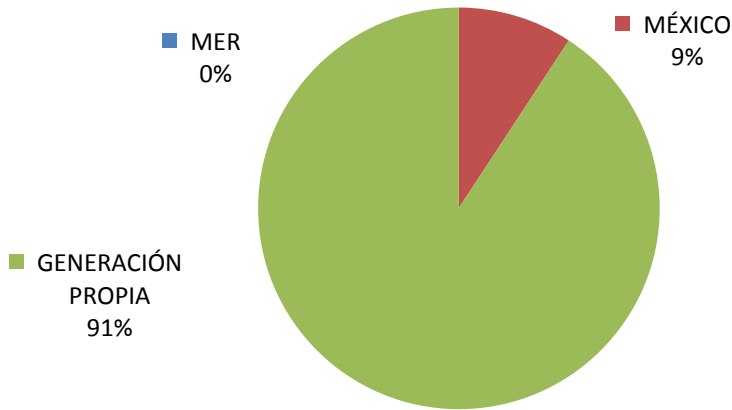
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

## EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

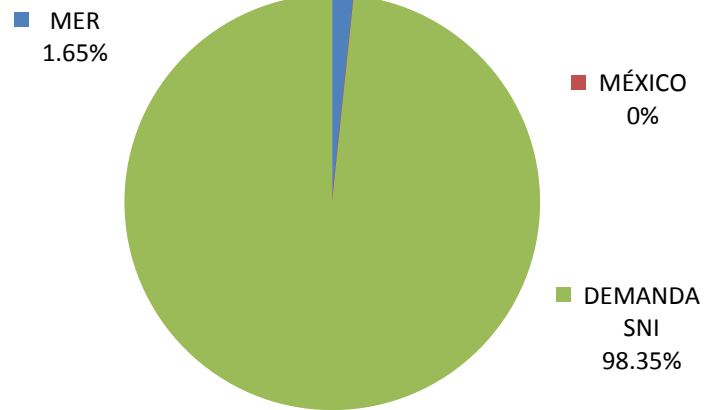


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	12,636.01	65.59	06	9.00	-11.42	09	22.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-64,483.13	-141.44	29	8.00	0	25	0

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	138.46 \$/MWh	1,437.86 MW	1,396.54 MW	65.59 MWh	( 141.44)MWh
MIN	68.06 \$/MWh	539.23 MW	539.23 MW	( 11.42)MWh	0.00 MWh
PROM	122.12 \$/MWh	941.17 MW	924.48 MW	12,636.01 MWh *	( 64,483.13) 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)