

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Julio 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

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

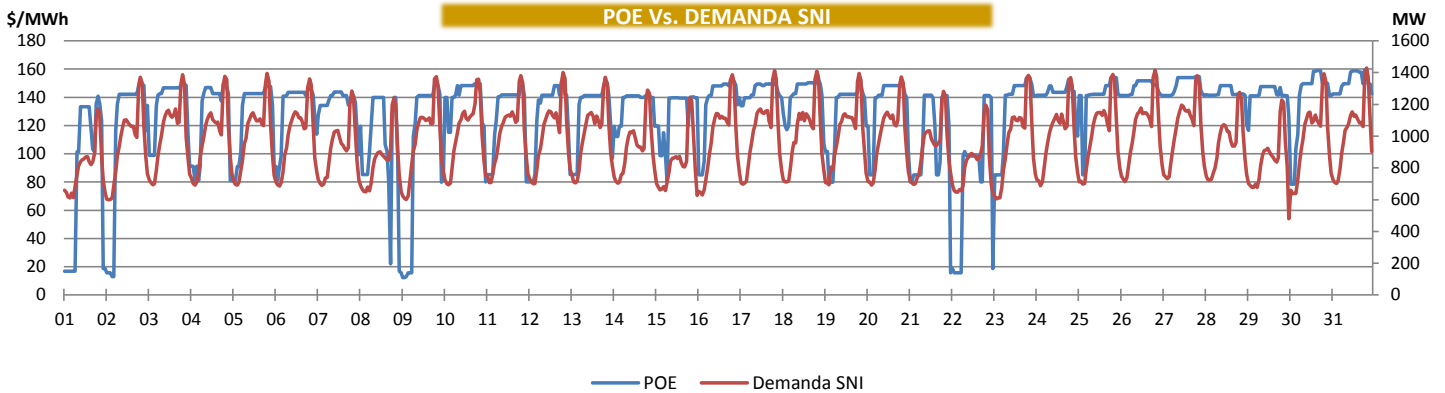
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	12.40	09	1.00
DEMANDA	480.65	29	24.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	159.70	31	19.00
DEMANDA	1,428.56	31	19.30

	PROM	
SPOT	129.36	▲ 12.81
DEMANDA	971.02	▼ -15.70

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.64**

POE Vs. DEMANDA SNI



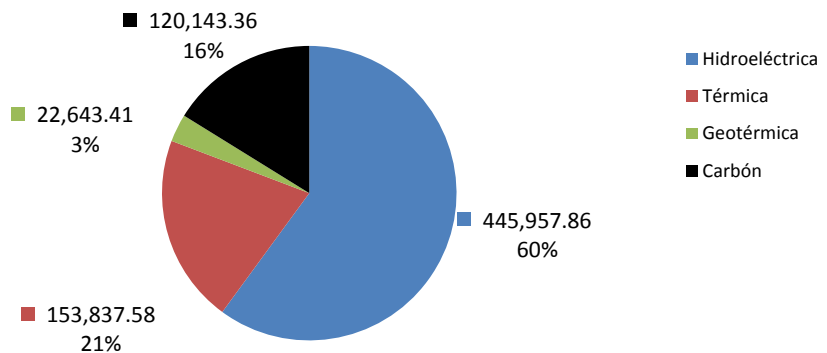
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

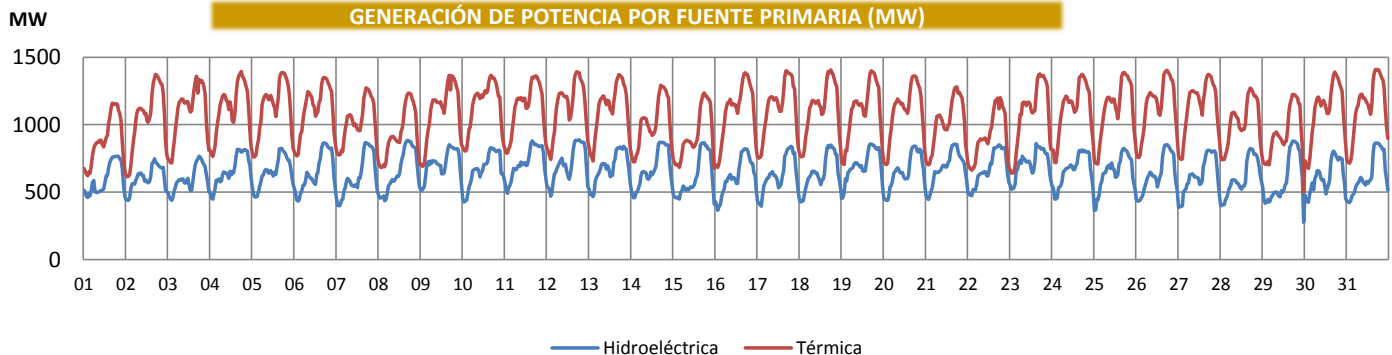
	Hidro	Geo	Termo
Min	56%	73%	14%
Max	73%	83%	34%

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

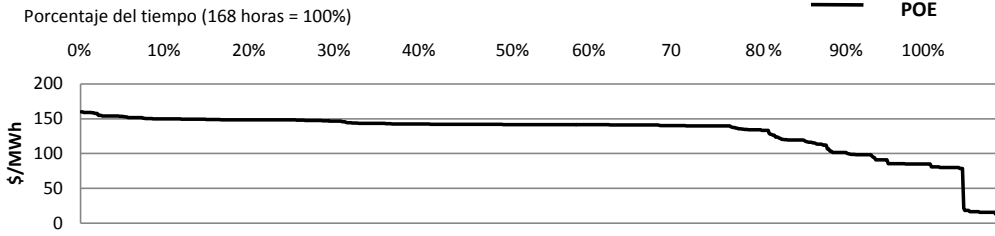
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



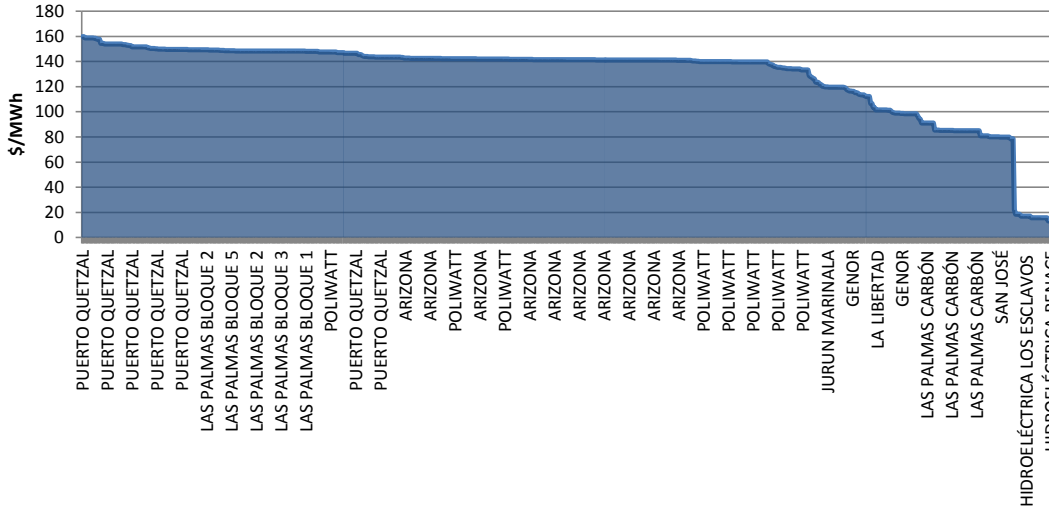
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
142.01	160	43
134.01	142	31
12.00	134.00	26

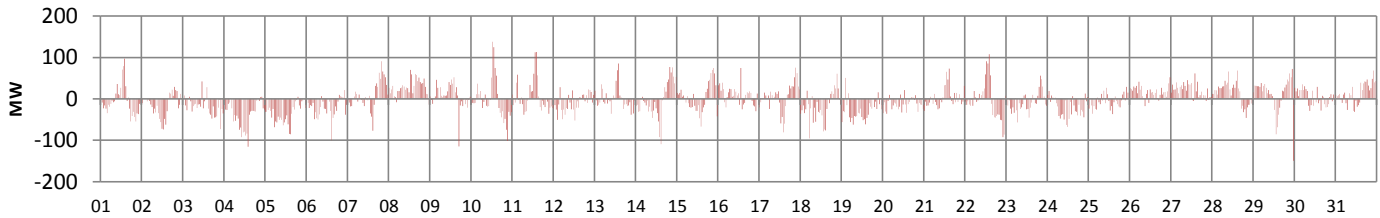
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



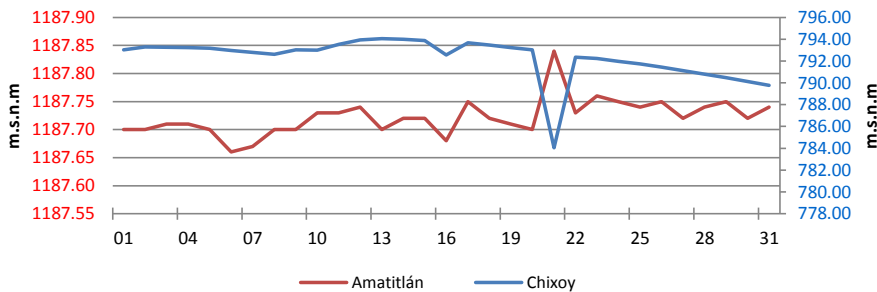
ARIZONA	29%
POLIWATT	16%
PUERTO QUETZAL	15%
GENOR	9%
LAS PALMAS CARBÓN	5%
SAN JOSÉ	3%
LAS PALMAS BLOQUE 2	3%
LAS PALMAS BLOQUE 3	3%
LAS PALMAS BLOQUE 4	3%
LAS PALMAS BLOQUE 5	3%
LAS PALMAS BLOQUE 1	2%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-31.13%	-149.65	29	24.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	-0.00999	17	3.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,411.70	05	19.30
MÁXIMO REAL		1,428.56	31	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

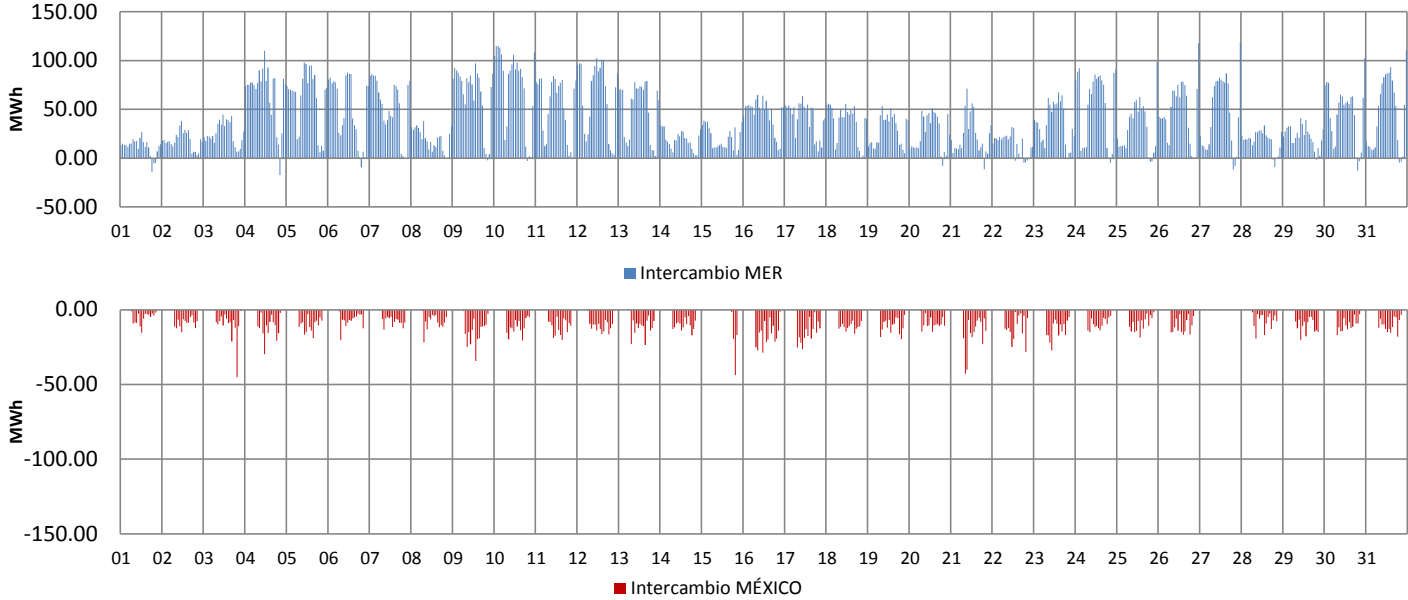


Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

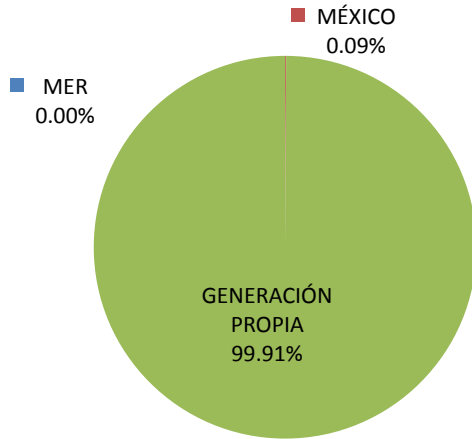
	Promedio Mensual	
US Gulf	91.28	▲ 7.36
NY Cargo	98.68	▲ 9.87
WTI	87.80	▲ 8.55
	Cota Actual	
CHIXOY	789.76	▼ -3.27
AMATITLÁN	1187.74	▼ 0.04

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

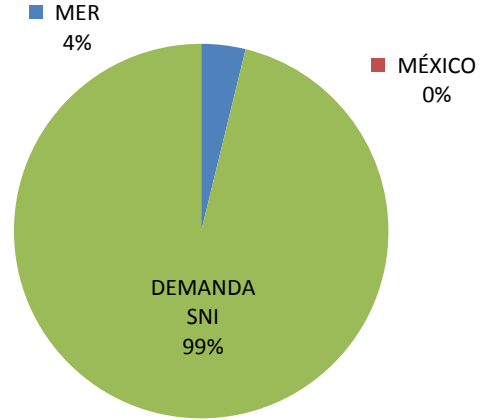


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	29,199.51	118.92	27	24.00	-17.39	04	21.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-4,615.95	-45.25	03	20.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	159.70 \$/MWh	1,428.56 MW	1,411.70 MW	118.92 MWh	(45.25)MWh
MIN	12.40 \$/MWh	480.65 MW	598.30 MW	(17.39)MWh	0.00 MWh
PROM	129.36 \$/MWh	971.02 MW	1,043.43 MW	29,199.51 MWh *	(4,615.95) 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 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)