



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 01 al 07 de enero del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

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

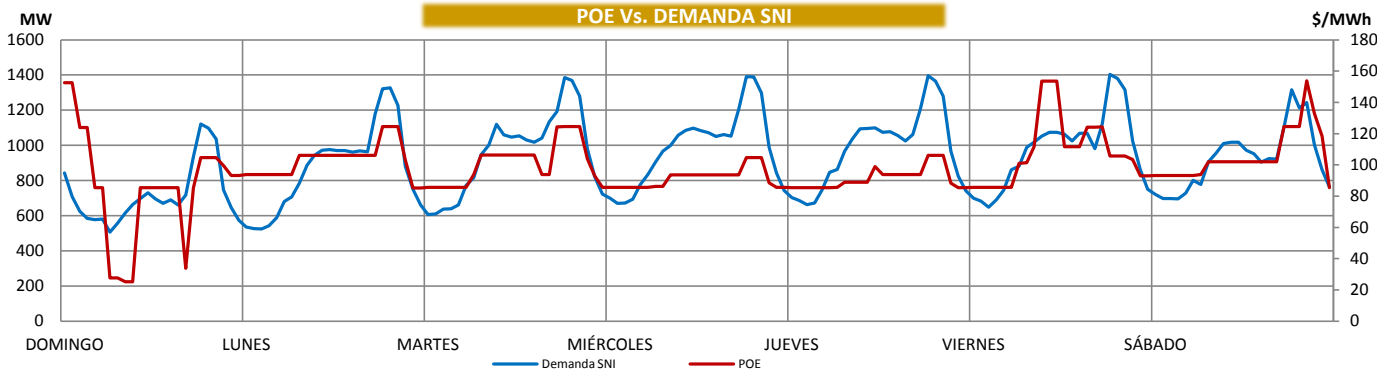
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	25.29	domingo	9.00
DEMANDA	506.5	domingo	7.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	153.73	sábado	21.00
DEMANDA	1402.95	viernes	18.30

	PROM	
SPOT	98.13	▼ -2.51
DEMANDA	916.22	▼ 29.55

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.52**

POE Vs. DEMANDA SNI



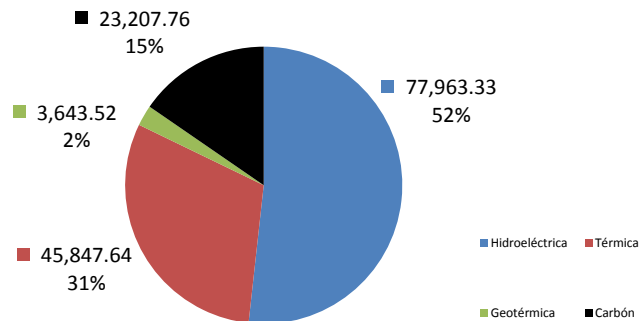
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

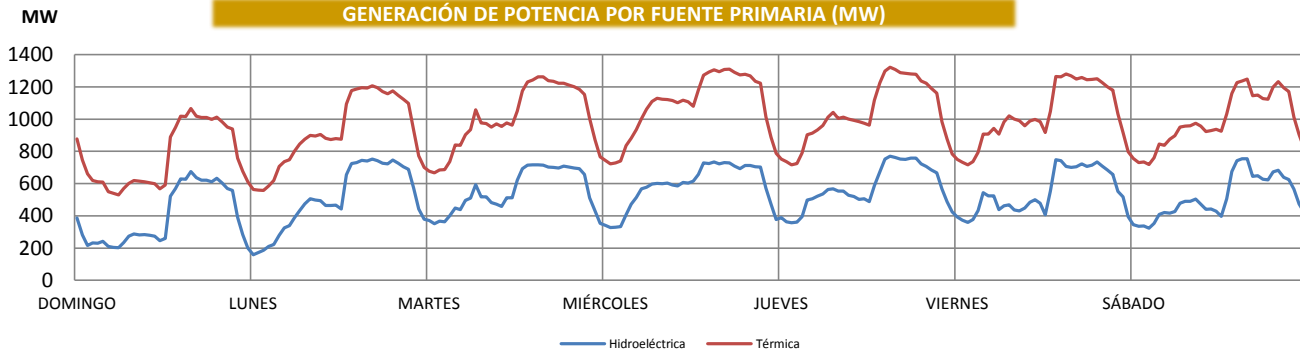
	Hidro	Geo	Termo
Min	38%	52%	25%
Max	64%	59%	32%

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

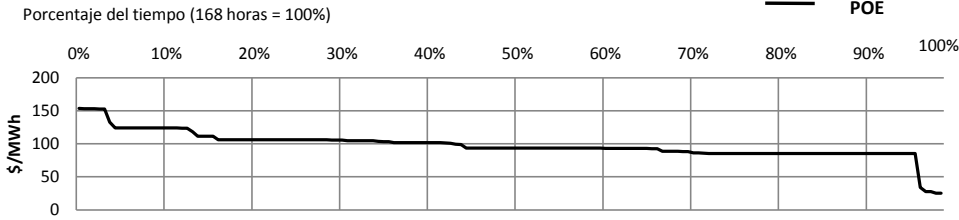
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



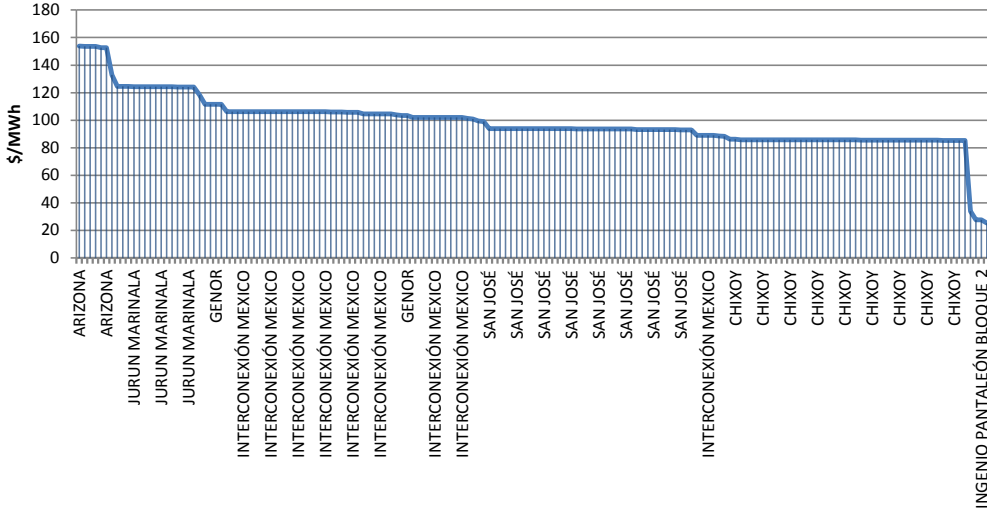
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
115.01	154.00	14%
90.01	115.00	54%
25.00	90.00	33%

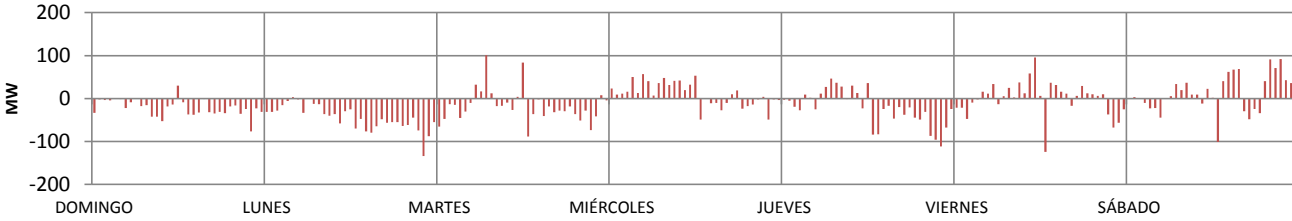
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



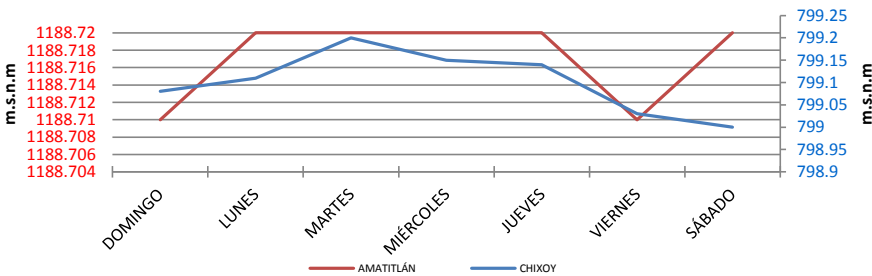
INTERCONEXIÓN MEXICO	28%
CHIXOY	27%
SAN JOSÉ	23%
JURUN MARINALA	8%
GENOR	7%
ARIZONA	4%
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 5	1%
INGENIO PANTALEÓN BLOQUE 2	1%
LA LIBERTAD	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-15.21%	-134.13	lunes	22.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.02%	-0.15	sábado	3.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1412.29	jueves	18.45
MÁXIMO REAL		1402.95	viernes	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



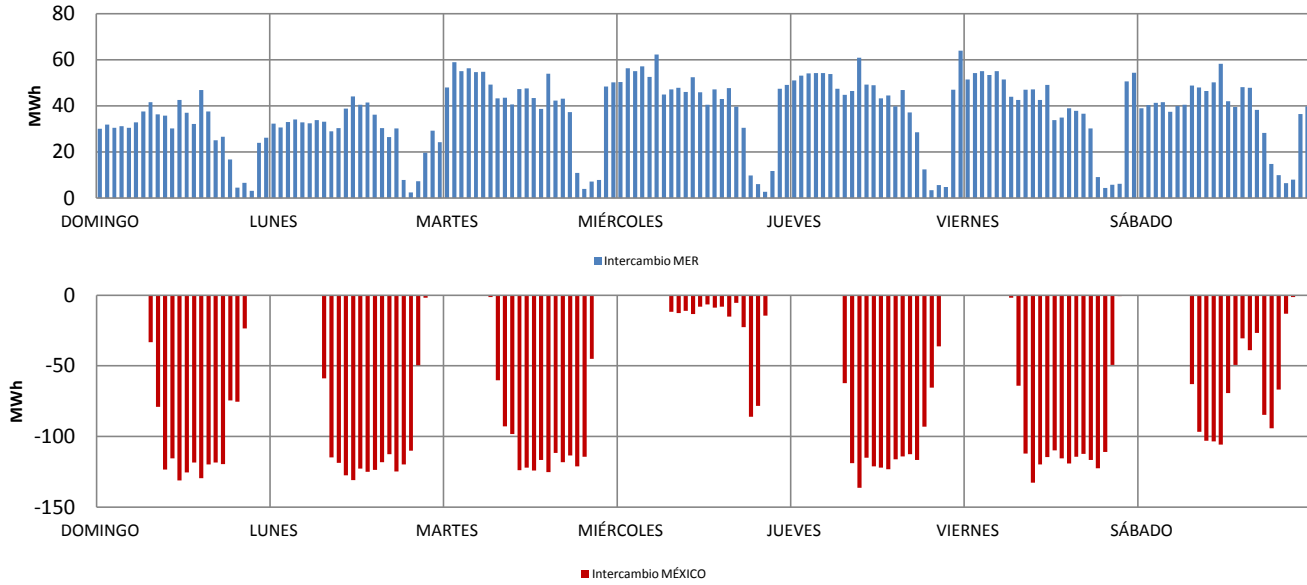
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

Promedio Semanal			
US Gulf	100.19	▲	3.98
NY Cargo	102.27	▲	3.23
WTI	101.13	▲	1.36

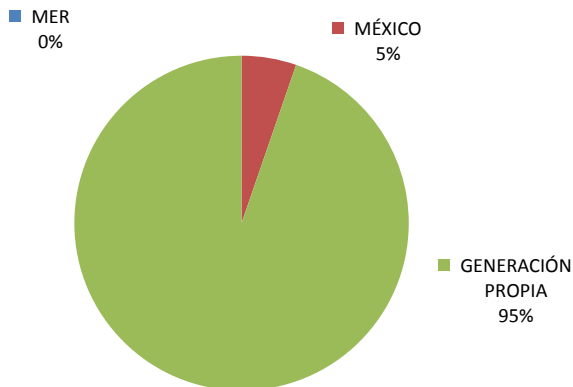
Cota Actual			
CHIXOY	799.00	▼	-0.08
AMATITLÁN	1188.72	▲	0.01

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

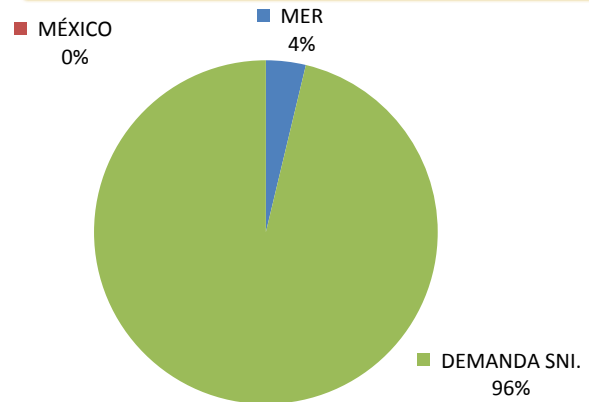


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	6,205.11	63.94	jueves	24	2.53	lunes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-8,650.89	-136.17	jueves	10	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	153.73 \$/MWh	1,402.95 MW	1,412.29 MW	63.94 MWh	(136.17)MWh
MIN	25.29 \$/MWh	506.50 MW	528.93 MW	2.53 MWh	0.00 MWh
PROM	98.13 \$/MWh	916.22 MW	1,019.47 MW	6,205.11 MWh *	(8,650.89) 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).