



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
 Semana comprendida del 17 al 23 de julio del 2011
 GUATEMALA, GUATEMALA

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

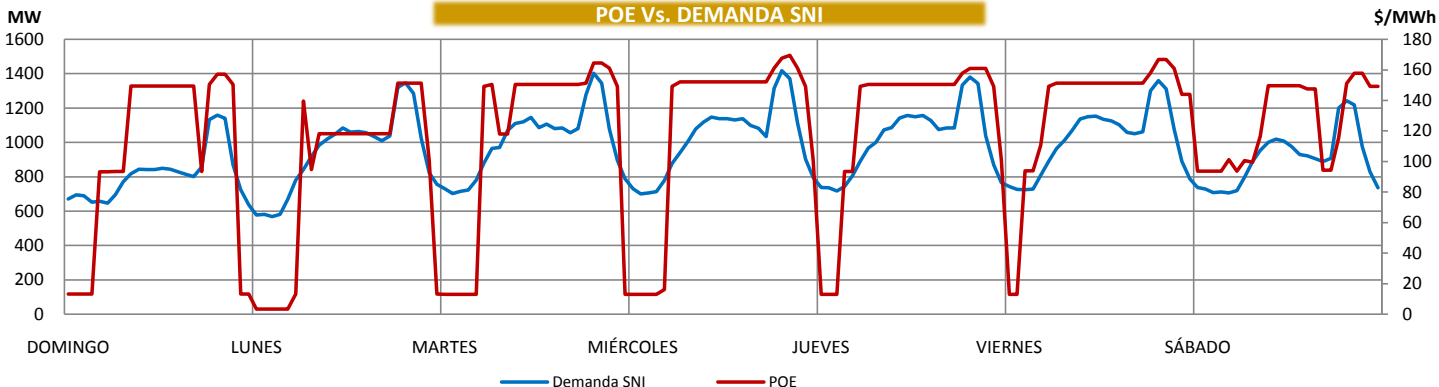
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.33	lunes	1.00
DEMANDA	567.88	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	169.54	miércoles	21.00
DEMANDA	1418.02	miércoles	19.45

	PROM	
SPOT	117.17	▲ 7.50
DEMANDA	959.35	▲ -5.52

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.75**

POE Vs. DEMANDA SNI



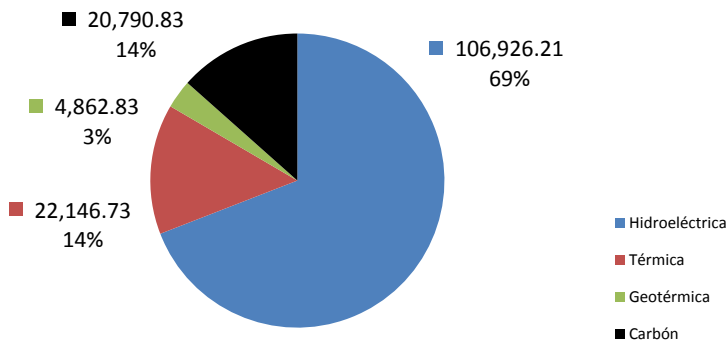
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

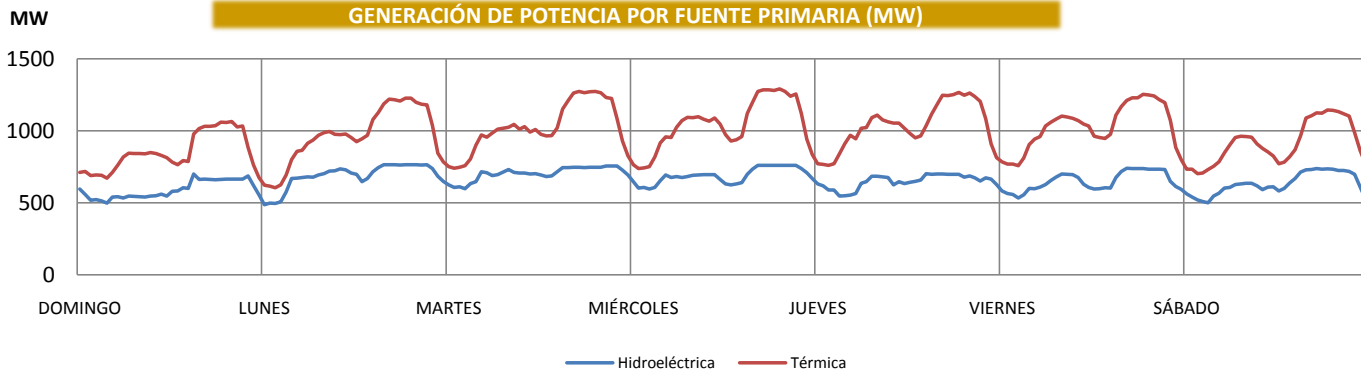
	Hidro	Geo	Termo
Min	70%	75%	15%
Max	85%	77%	24%

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

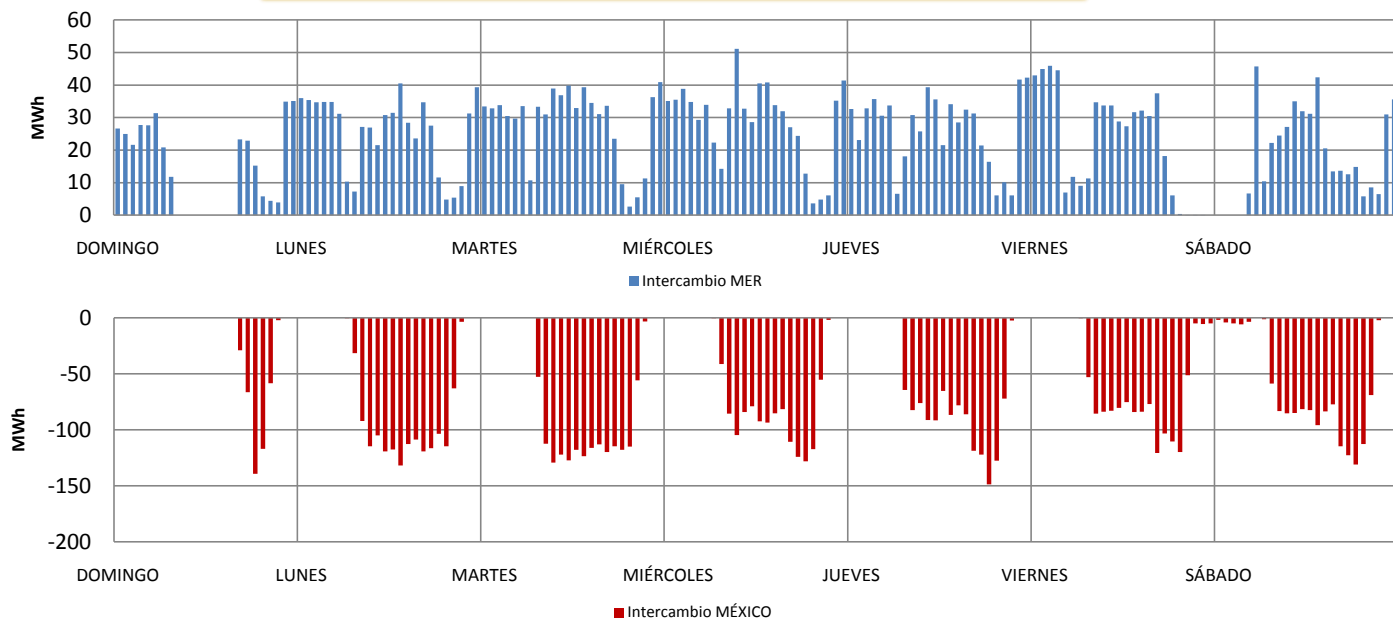
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)

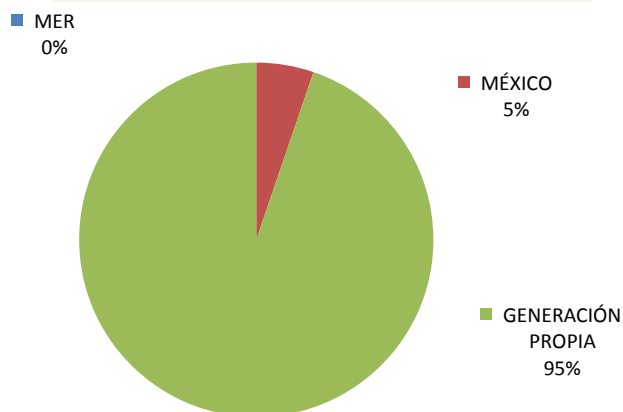


EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

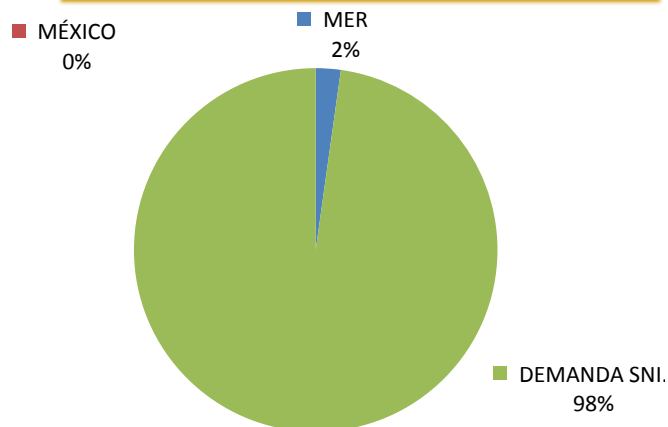


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,940.96	51.18	miércoles	10	0	sábado	1
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-8,535.81	-148.73	jueves	19	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	169.54 \$/MWh	1,418.02 MW	1,388.99 MW	51.18 MWh	(148.73)MWh
MIN	3.33 \$/MWh	567.88 MW	601.40 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	117.17 \$/MWh	959.35 MW	1,037.28 MW	3,940.96 MWh *	(8,535.81) 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).