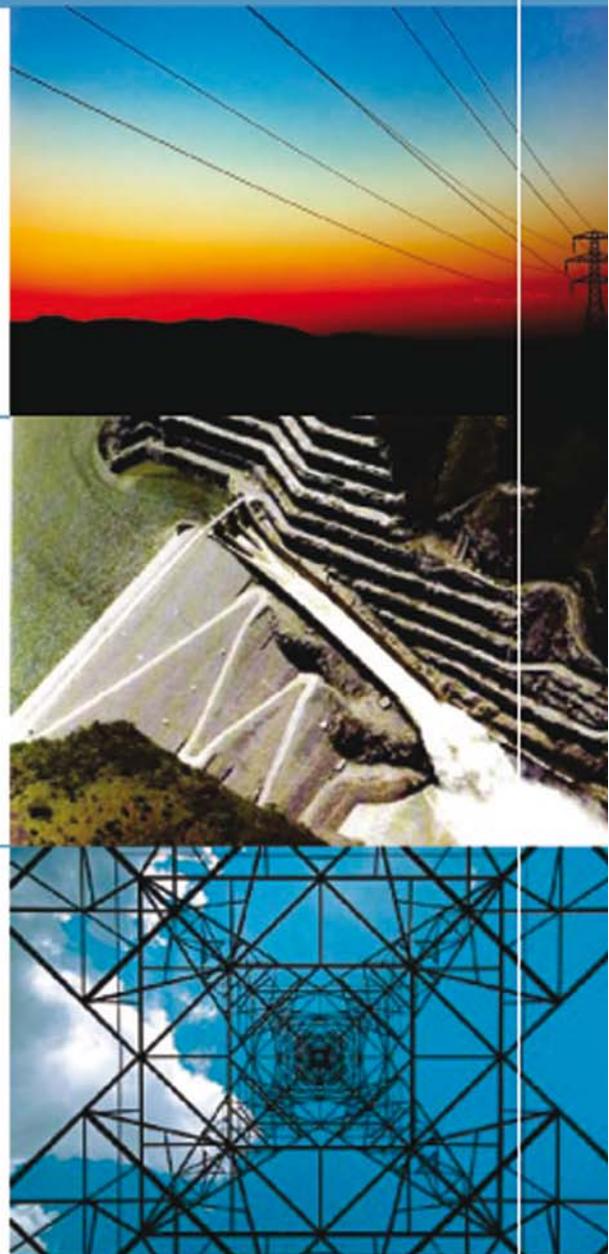




# *monitoreo* *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

*del 05 al 11 de*  
*julio 2009*

## monitoreo del 05 al 11 de julio 2009

### Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 102.23 \$/MWh con una variación de \$ 2.08 a la baja respecto a la semana anterior, con un máximo de 130.63 \$/MWh el día Lunes a las 20 hrs. y un mínimo de 14.22 \$/MWh el jueves a la 1 hr. La demanda del SNI tuvo un promedio de 918.21 MW, la demanda máxima fue el día lunes a las 19:30 hrs. con 1,365.54 MW y una mínima de 560.59 MW el día lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.47.

### Generación por Fuente Primaria de Energía



### FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	55%	93%	9%
MAX.	98%	96%	68%

La tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad disponible para las plantas hidroeléctricas, geotérmicas y térmicas en el SNI.

### Exportación e Importación

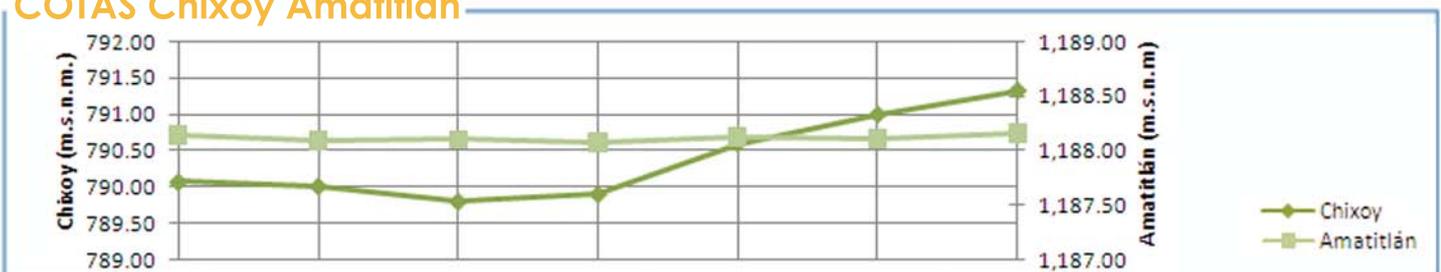
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 0.52418 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 36.69 MWh el día jueves a las 12 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -43.11 MWh el día miércoles a las 5 hrs.

Fuente: Posdespachos del AMM usando registros horarios de energía del medidor de la Subestación Moyuta.

### Exportación e Importación de Potencia al MER



### COTAS Chixoy Amatitlán



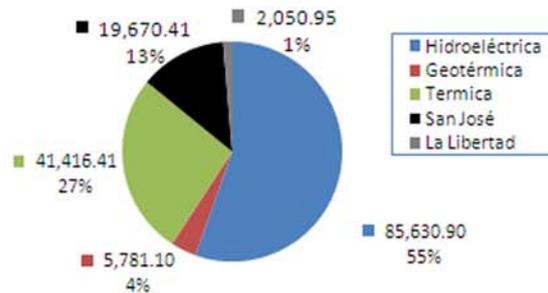
La cota de Chixoy presenta un valor de 790.07 a 791.33 m.s.n.m. con una variación de 1.26 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.14 a 1,188.16 m.s.n.m. con una variación de 0.02 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

Nota: m.s.n.m. = metros sobre nivel del mar  
cota = nivel del embalse

### Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

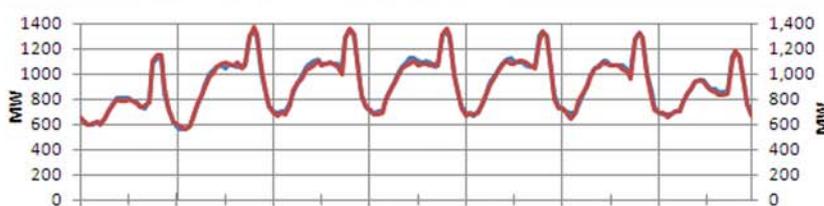


### Generación por fuente primaria de energía (MWh)

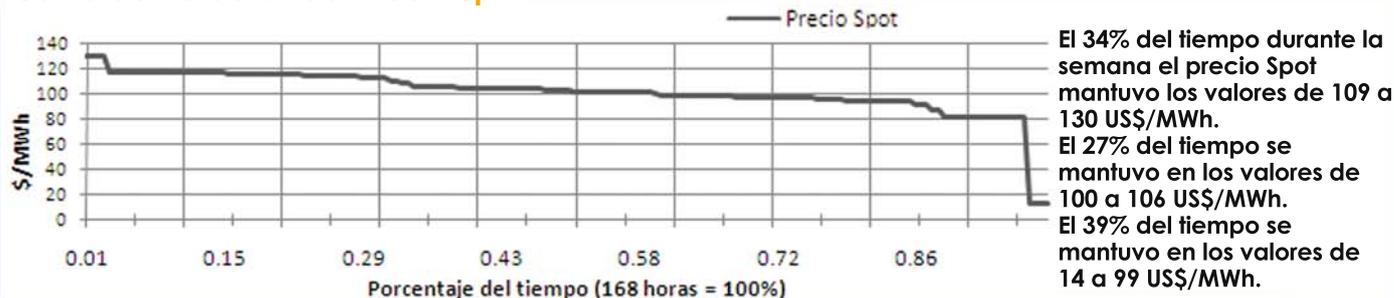


### Demanda Programada Vrs. Real

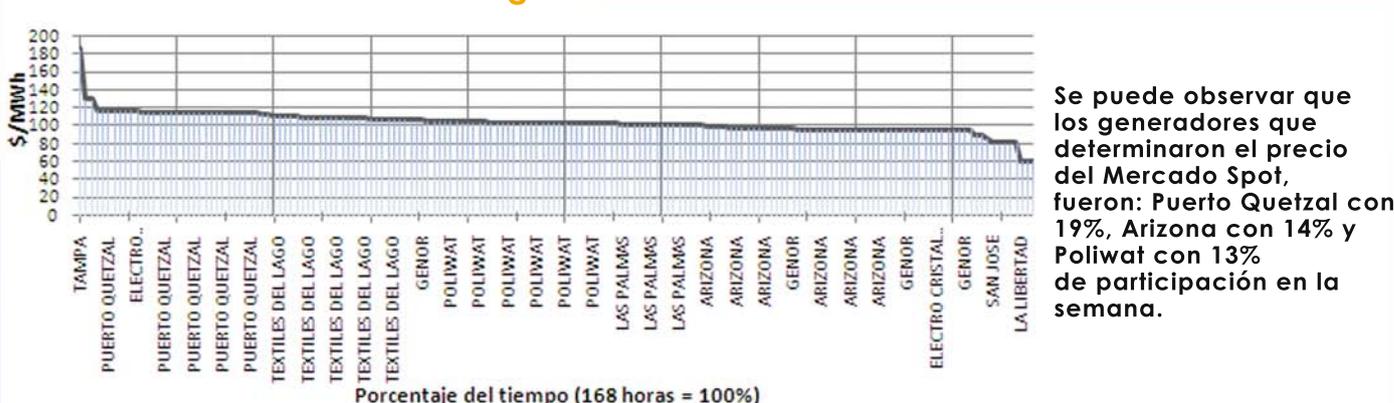
La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 6.79% y una mínima de 0.0418%, con un promedio de 1.82%, lo cual representa un desvío de -72.66 MW, 0.31 MW y 1.82 MW respectivamente. El error máximo fue de 6.79% el día martes a las 18 hrs. El MAPE fue de 1.83% mientras que la semana anterior fue de 2.76%.



### Curva de Duración del Precio Spot



### Identificación del Generador Marginal



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	130.63 \$/MWh	1,365.54 MW	681.00 MW	730.75 MW	36.69 MW	1,346.77 MW	6.79%	6.79%
MIN	14.22 \$/MWh	560.59 MW	385.50 MW	96.60 MW	( 43.11 ) MW	562.30 MW	0.0418%	0.04%
PROM	102.23 \$/MWh	918.21 MW	544.12 MW	375.82 MW	* ( 524.18 ) MW	927.12 MW	1.82%	1.83%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.4724** \* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles		
	Anterior	Actual
US Gulf	61.75	55.81
NY Cargo	62.14	54.16
WTI	69.36	61.48

-6.14 ↓  
-7.98 ↓  
-7.88 ↓

EL precio del WTI en la semana se situó en un valor de 61.48 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 54.16 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 55.61 \$/BBL.