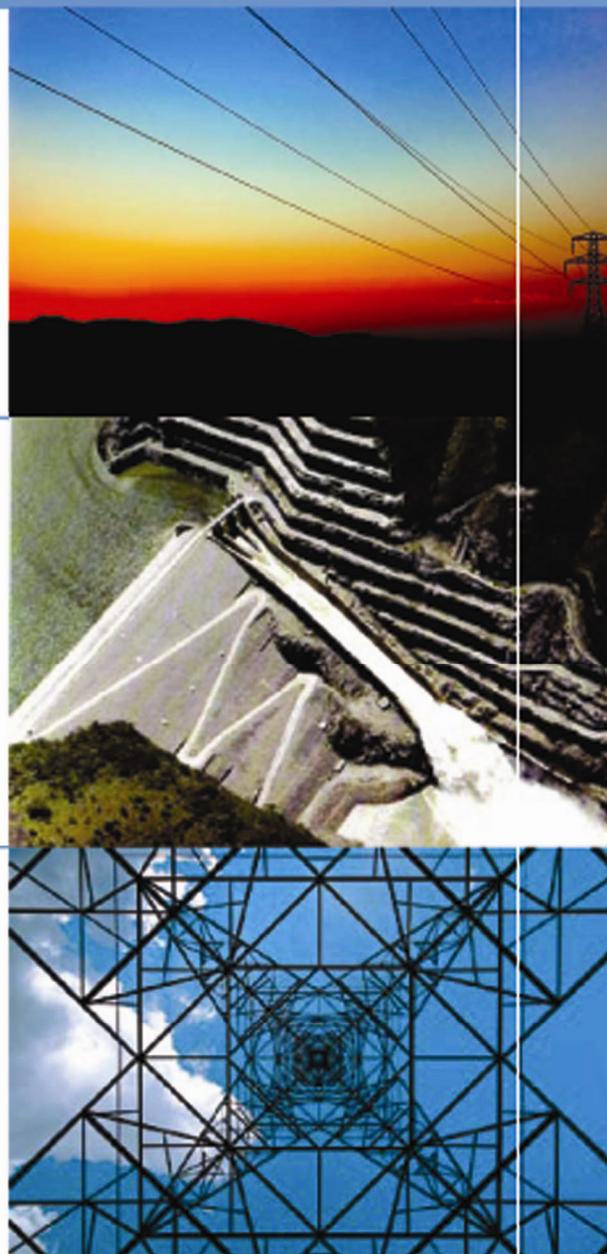




# *monitoreo mercado eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL

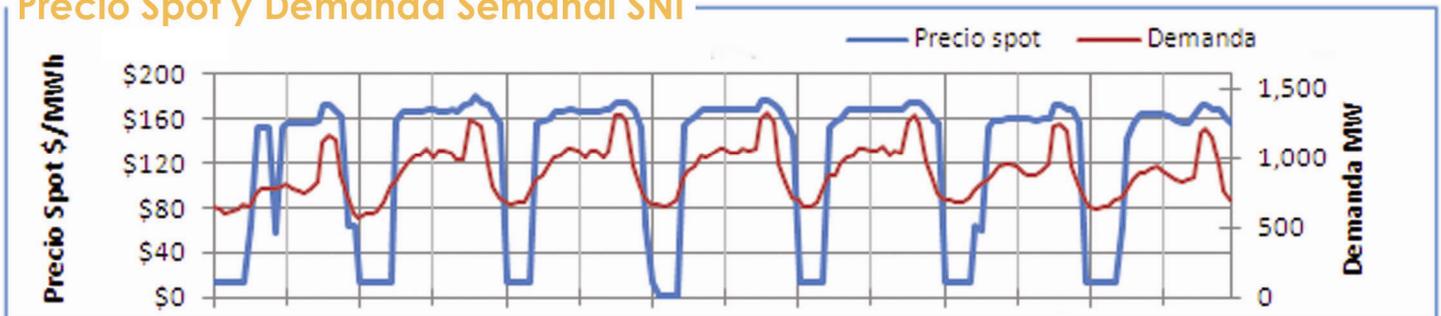


Comisión Nacional de Energía Eléctrica

*del 10 al 16 de  
agosto 2008*

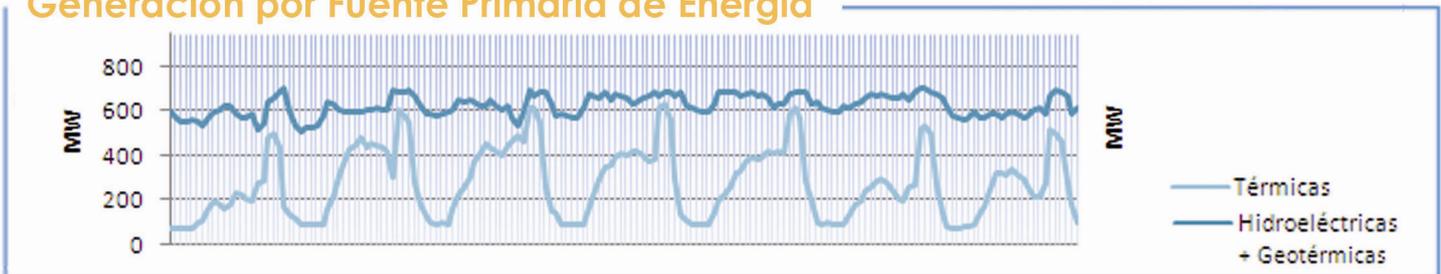
## monitoreo del 10 al 16 de agosto 2008

### Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 124.71 \$/MWh con una variación de \$ -13.13 respecto a la semana anterior, con un máximo de 179.83 \$/MWh el día lunes a las 20 hrs. Y un mínimo de 0.95 \$/MWh el miércoles a las 2 hrs. La demanda SNI tuvo un promedio de 900.68 MW, la demanda máxima fue el día miércoles a las 19:15 hrs. con 1,326.55 MW y una mínima de 572.14 MW el día lunes a las 1 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.4769.

### Generación por Fuente Primaria de Energía



### FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	68%	48%	7%
MAX.	98%	100%	63%

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

### Exportación e Importación

Guatemala exportó al MER un total de 0.6468 GWh. El Intercambio máximo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 51.22 MWh el día domingo a las 24 hrs. La importación máxima de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -24.6 MWh el día miércoles a las 20 hrs.

Fuente: Posdespachos del AMM usando registros horarios de energía del medidor de la Subestación Guate-Este.

### Exportación e Importación de Potencia al MER



### COTAS Chixoy Amatitlán m.s.n.m.



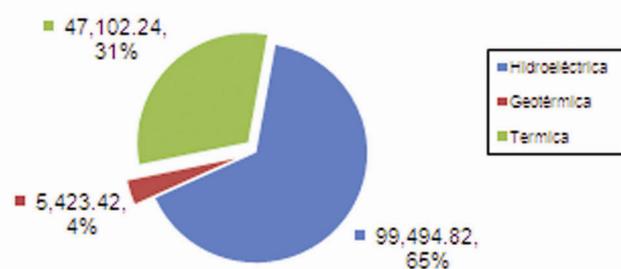
La cota de Chixoy presenta un valor de 803.03 a 803.05 m.s.n.m. con una variación de 0.02 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.76 a 1,189.63 m.s.n.m. con una variación de 0.87 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

### 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 10.77% y una mínima de 0.0061%, con un promedio de 2.27%, lo cual representa un desvío de 103MW, -0.006MW y 2.24MW respectivamente. El error máximo fue de 12.07% el día viernes a las 18 hrs. El MAPE fue de 2.36% mientras que la semana anterior fue de 2.26%.

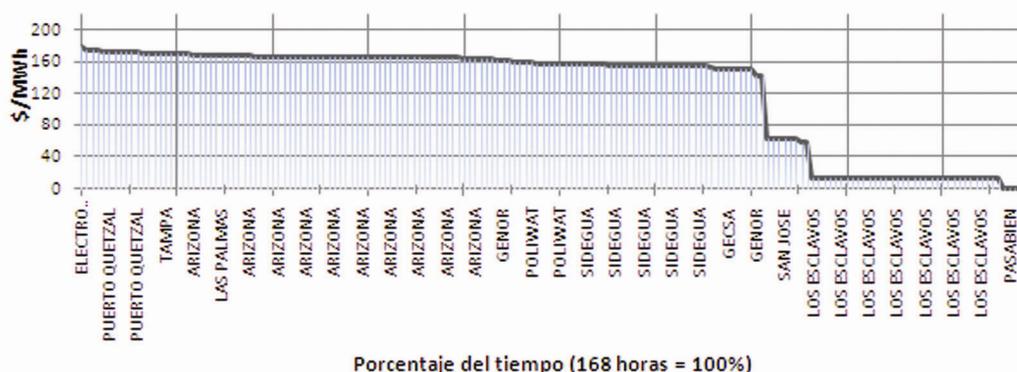


### Curva de Duración del Precio Spot



El 12% del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo al rededor de 171 a 176 US \$/MWh. El 10% del tiempo se mantuvo en un valor alrededor de 151 a 156 US\$/MWh. El 20% del tiempo se mantuvo un valor alrededor de 13 US\$/MWh.

### Identificación de Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Arizona con 27%, Los Esclavos con 20%, y SIDEGUA con 13% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	179.83 \$/MWh	1,326.55 MW	760.10 Mw	635.00 MW	51.22 MW	1,333.49 MW	12.07%	12.07%
MIN	0.95 \$/MWh	572.14 MW	486.42 MW	75.20 MW	(24.36) MW	559.88 MW	0.0061%	0.02%
PROM	124.71 \$/MWh	900.68 MW	624.51 MW	280.37 MW	3.85 MW	889.62 MW	2.27%	2.35%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.5843**

#### Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	99.13	94.03
NY Cargo	98.76	92.12
WTI	118.69	114.44

-5.10 ↓  
-6.64 ↓  
-4.25 ↓

EL precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de 114.44 \$/BBL para entrega septiembre. El promedio móvil de 5 días el Bunker NY Cargo 1% fue 92.12 \$/BBL., el US Gulf 3% fue 94.03 \$/BBL. Se observa incrementos en el crudo.