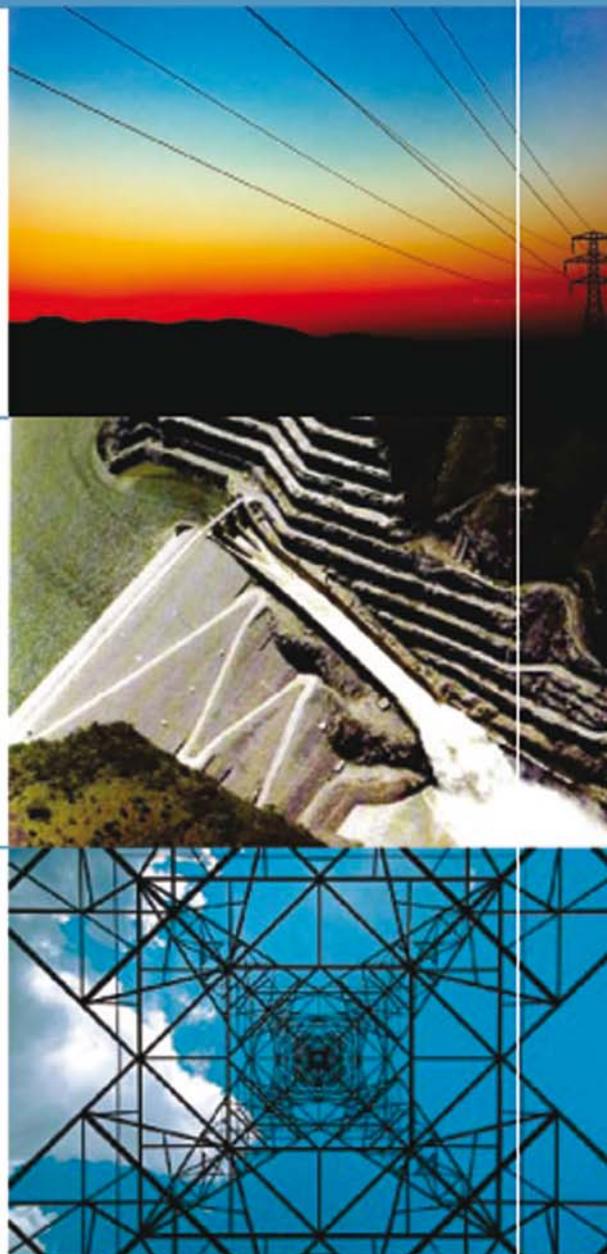




# *monitoreo* *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

*del 19 al 25 de*  
*octubre 2008*

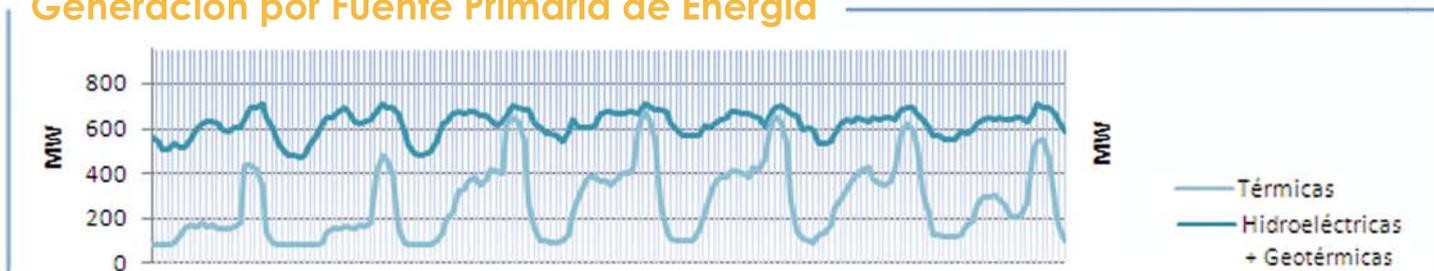
## monitoreo del 19 al 25 de octubre 2008

### Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 106.39 \$/MWh con una variación de \$ 4.18 al alza respecto a la semana anterior, con un máximo de 171.37 \$/MWh el día miércoles a las 19 hrs. y un mínimo de 0.95 \$/MWh el Lunes a las 3 hrs. La demanda SNI tuvo un promedio de 890.33 MW, la demanda máxima fue el día miércoles a las 19:00 hrs. con 1365.2 MW y una mínima de 552.62 MW el día lunes a las 5 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.67.

### Generación por Fuente Primaria de Energía



#### FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	63%	79%	8%
MAX.	98%	100%	65%

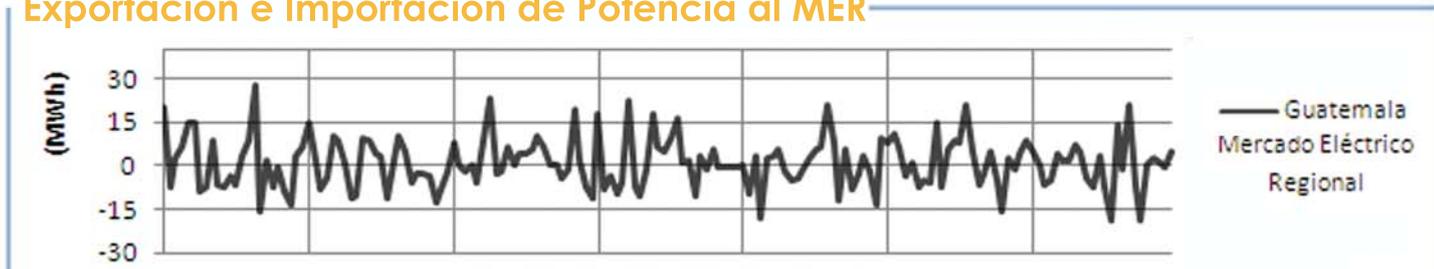
La tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad instalada para las plantas hidroeléctricas, geotérmicas y térmicas en el SNI.

#### Exportación e Importación

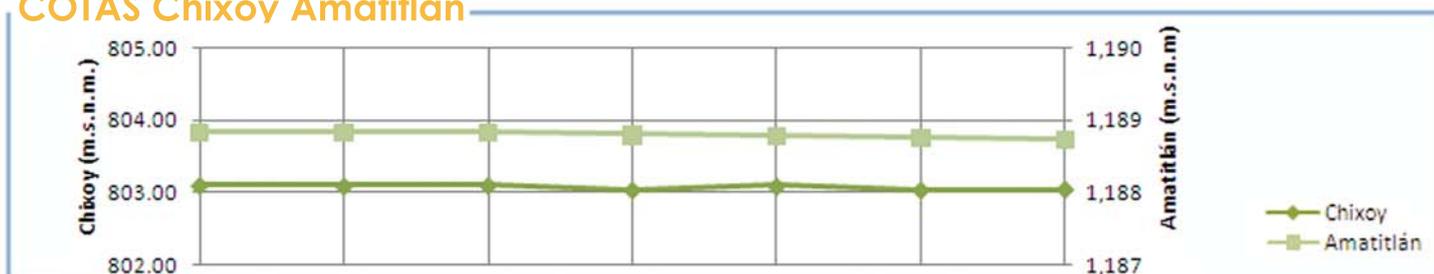
Guatemala exportó al MER un total de 0.18838 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 27.41 MWh el día lunes a las 20:30 hrs. La importación máxima de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -22.3 MWh el día miércoles a las 18:15 hrs.

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



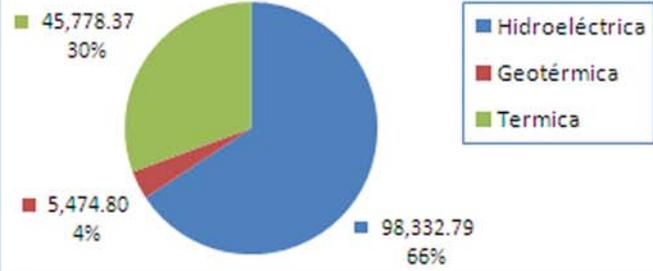
La cota de Chixoy presenta un valor de 803.1 a 803.05 m.s.n.m. con una variación de -0.05 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.83 a 1,188.74 m.s.n.m. con una variación de -0.09 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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)

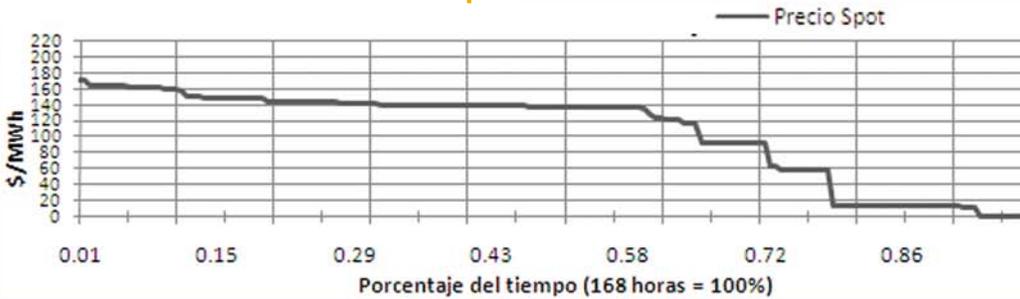


### Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 8.06% y una mínima de 0.0078%, con un promedio de 2.38%, lo cual representa un desvío de -48.43 MW, -0.09 MW y 2.38 MW respectivamente. El error máximo fue de 8.06% el día lunes a las 5 hrs. El MAPE fue de 2.4% mientras que la semana anterior fue de 3.44%.

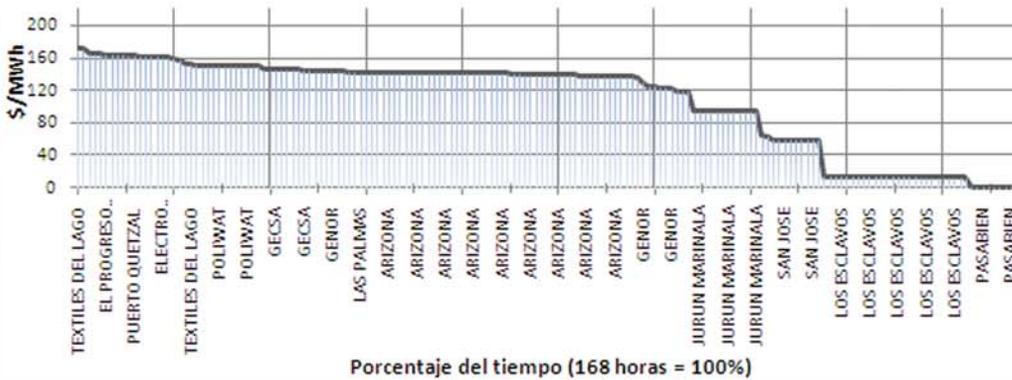


### Curva de Duración del Precio Spot



El 12% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 152 a 171 US\$/MWh. El 46% del tiempo se mantuvo en los valores de 137 a 151 US\$/MWh. El 15% del tiempo mantuvo un valor alrededor de 13.7 US\$/MWh.

### Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Arizona con 26% Los Esclavos con 15%, y Genor con 11% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	171.37 \$/MWh	1,365.20 MW	707.40 MW	676.60 MW	27.41 MW	1,368.16 MW	8.06%	8.06%
MIN	0.95 \$/MWh	552.62 MW	463.47 MW	81.50 MW	(18.38 ) MW	574.07 MW	0.0078%	0.01%
PROM	106.39 \$/MWh	890.33 MW	617.90 MW	272.49 MW	1.12 MW	897.35 MW	2.38%	2.4%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.6678**

Resumen Combustibles		
	Anterior	Actual
US Gulf	55.33	47.81
NY Cargo	57.58	51.90
WTI	75.21	69.03

-7.52 ↓  
-5.68 ↓  
-6.18 ↓

El precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de 69.03 \$/BBL para entrega en Diciembre. El promedio móvil de 5 días el Bunker NYC 1%\$ MAX fue 51.9 \$/BBL, y el USGC 3%\$ MAX fue 47.81 \$/BBL, promedio diario.