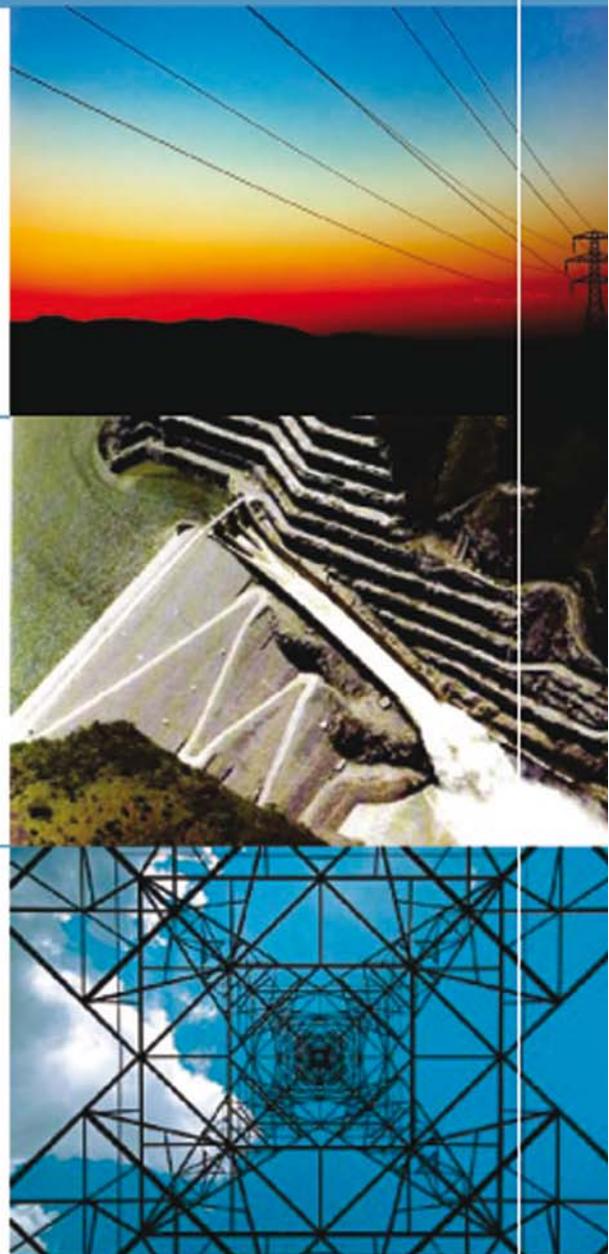




# *monitoreo* *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

*del 25 al 31 de*  
*enero 2009*

## monitoreo del 25 al 31 de enero 2009

### Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 60.93 \$/MWh con una variación de \$ 1.96 a la baja respecto a la semana anterior, con un máximo de 66.89 \$/MWh el día martes a las 19 hrs. y un mínimo de 56.10 \$/MWh el lunes a la 1 hr. La demanda SNI tuvo un promedio de 863.97 MW, la demanda máxima fue el día miércoles a las 19:15 hrs. con 1325.49 MW y una mínima de 525.33 MW el día lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.81.

### Generación por Fuente Primaria de Energía



### FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	16%	86%	32%
MAX.	93%	99%	76%

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

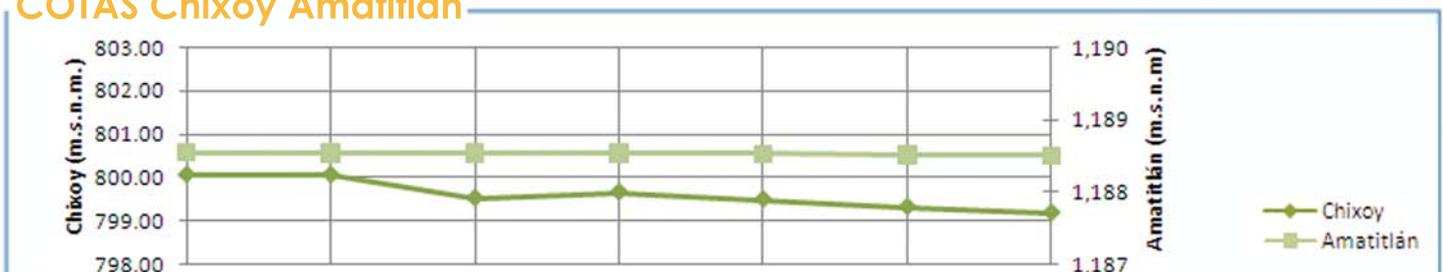
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 3.7396 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 60.01 MWh el día miércoles a las 14:00 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -9.95 MWh el día lunes a las 18:15 hrs.

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

### Exportación e Importación de Potencia al MER



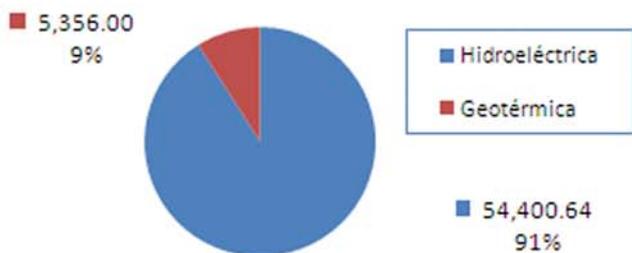
### COTAS Chixoy Amatitlán



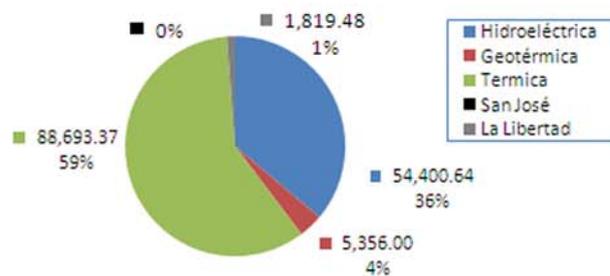
La cota de Chixoy presenta un valor de 800.07 a 799.19 m.s.n.m. con una variación de -0.88 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.55 a 1,188.51 m.s.n.m. con una variación de -0.04 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

### Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

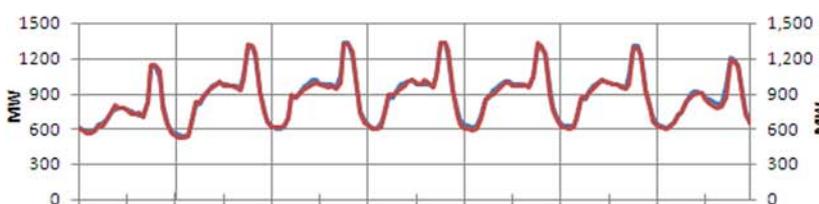


### Generación por fuente primaria de energía (MWh)



### Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 10.24% y una mínima de 0.0272%, con un promedio de 1.92%, lo cual representa un desvío de -98.68 MW, 0.21 MW y 1.92 MW respectivamente. El error máximo fue de 10.24% el día sábado a las 18 hrs. El MAPE fue de 1.94% mientras que la semana anterior fue de 2.76%.

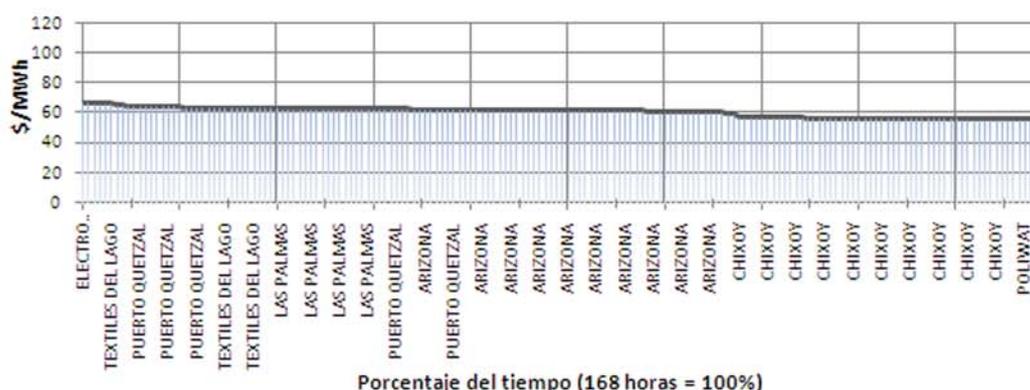


### Curva de Duración del Precio Spot



El 11% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 64 a 67 US\$/MWh.  
 El 56% del tiempo se mantuvo en los valores de 60 a 63 US\$/MWh.  
 El 33% del tiempo se mantuvo en los valores de 56 a 59 US\$/MWh.

### Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Chixoy con 28%, Arizona con 27% y Las Palmas con 13% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	66.89 \$/MWh	1,325.49 MW	561.40 MW	786.00 MW	60.01 MW	1,330.21 MW	10.24%	10.24%
MIN	56.10 \$/MWh	525.33 MW	120.40 MW	334.80 MW	( 9.95 ) MW	532.65 MW	0.0272%	0.03%
PROM	60.93 \$/MWh	863.97 MW	355.69 MW	527.94 MW	*3,739.60 MW	871.89 MW	1.92%	1.94%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

**0.8087**

\* resultado neto de intercambio

#### Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	46.21	47.10
IY Cargo	37.38	37.88
WTI	42.14	42.70

0.89 ↑  
0.50 ↑  
0.56 ↑

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 42.7 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 37.88 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 47.10 \$/BBL.