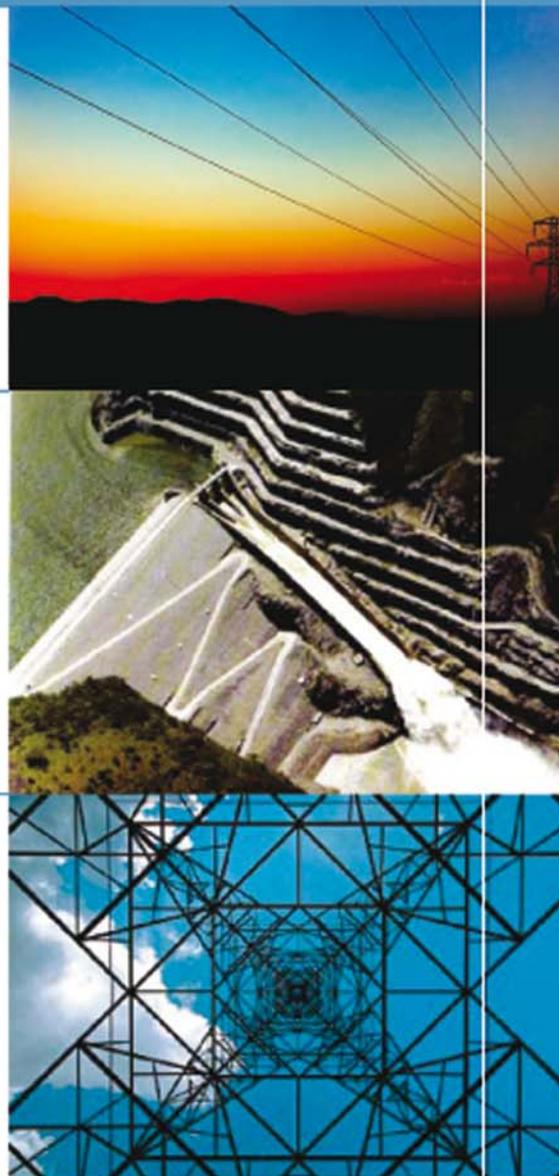




# *monitoreo* *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

*31 de enero al 06 de  
febrero 2010*

## monitoreo del 31 de enero al 06 de febrero 2010

### Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 123.84 \$/MWh con una variación de \$ 2.68 a la baja respecto a la semana anterior, con un máximo de 132.96 \$/MWh el día viernes a las 16 hrs. y un mínimo de 102.56 \$/MWh el lunes a las 2 hrs. La demanda del SNI tuvo un promedio de 960.22 MW, la demanda máxima fue el día miércoles a las 19 hrs. con 1,434.42 MW y una mínima de 554.57 MW el día lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.3.

### Generación por Fuente Primaria de Energía



#### FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	30%	94%	46%
MAX.	50%	97%	59%

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

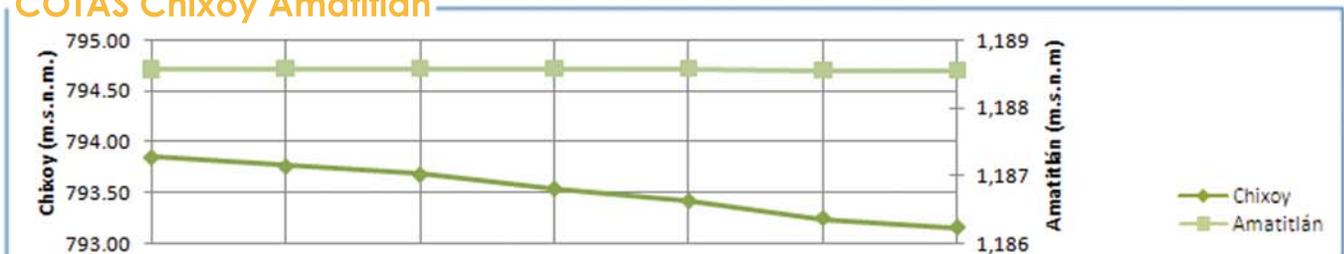
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 1,856.11 MWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 61.41 MWh el día viernes a las 16:00 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -13.33 MWh el día sábado a las 19 hrs.

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

### Exportación e Importación de Potencia al MER



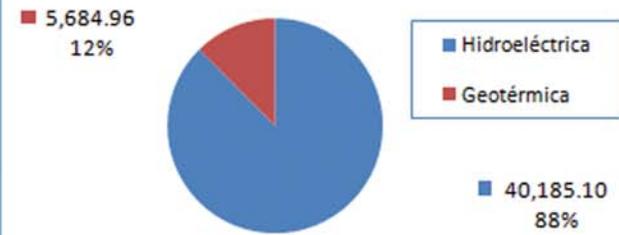
### COTAS Chixoy Amatitlán



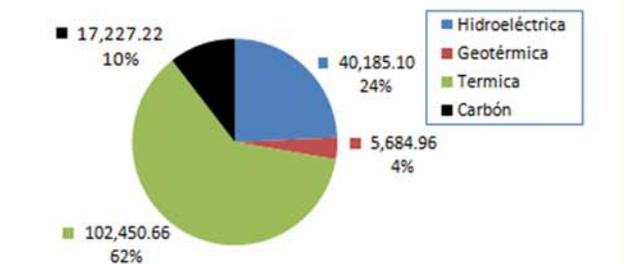
La cota de Chixoy presenta un valor de 793.85 a 793.16 m.s.n.m. con una variación de -0.69 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.56 a 1,188.55 m.s.n.m. con una variación de -0.01 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

### Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

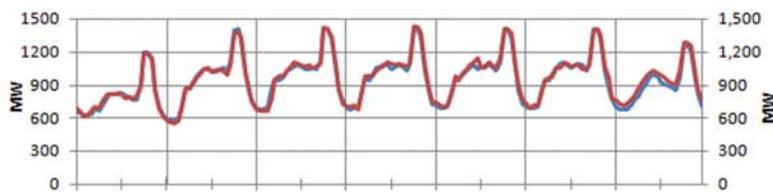


### Generación por fuente primaria de energía (MWh)

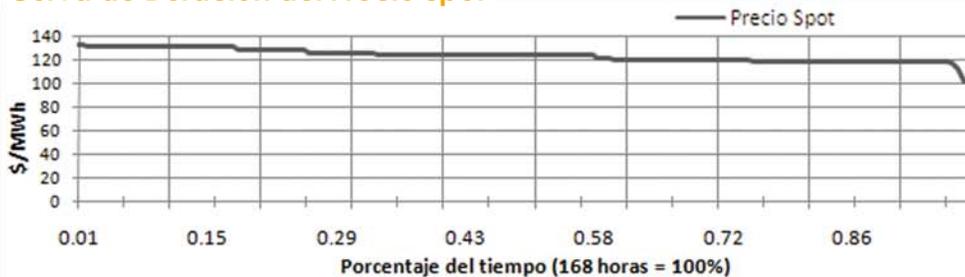


### Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 10.51% y una mínima de 0.0048%, con un promedio de 2.81%, lo cual representa un desvío de -91.76 MW, 0.03 MW y 2.81 MW respectivamente. El error máximo fue de 10.51% el día martes a las 5 hrs. El MAPE fue de 2.93% mientras que la semana anterior fue de 2.21%.

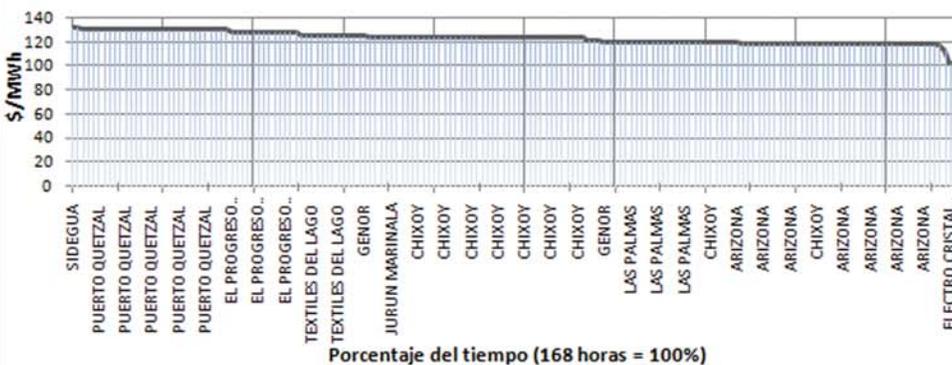


### Curva de Duración del Precio Spot



El 18% del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo en los valores de 131 a 133 US\$/MWh.  
El 54% del tiempo se mantuvo en los valores de 120 a 129 US\$/MWh.  
El 28% del tiempo se mantuvo en los valores de 102 a 119 US\$/MWh.

### Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Chixoy con 23%, Arizona con 23% y Puerto Quetzal con 17% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %
MAX	132.96 \$/MWh	1,434.42 MW	591.50 MW	887.81 MW	61.41 MW	1,401.79 MW	10.51%
MIN	102.56 \$/MWh	554.57 MW	90.30 MW	429.11 MW	( 13.33 ) MW	576.76 MW	0.0048%
PROM	123.84 \$/MWh	960.22 MW	273.04 MW	712.37 MW	* 1,856.11 MW	942.83 MW	2.81%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

**0.3022**

\* resultado neto de intercambio

#### Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	67.94	68.67
NY Cargo	67.83	67.94
WTI	74.03	74.59

0.73 ↑  
0.11 ↑  
0.56 ↑

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 74.59 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%S MAX fue 67.94 \$/BBL y el USGC 3%S MAX fue 68.67 \$/BBL.