



# *monitoreo* *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



*22 al 28 de*  
*noviembre 2009*

## monitoreo del 22 al 28 de noviembre 2009

### Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 123.31 \$/MWh con una variación de \$ 3.31 a la baja respecto a la semana anterior, con un máximo de 137.43 \$/MWh el día jueves a las 19 hrs. y un mínimo de 106.59 \$/MWh el domingo a las 4 hrs. La demanda del SNI tuvo un promedio de 941.33 MW, la demanda máxima fue el día martes a las 18:15 hrs. con 1,455.73 MW y una mínima de 558.9 MW el día lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.75.

### Generación por Fuente Primaria de Energía



### FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	33%	96%	46%
MAX.	45%	100%	58%

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

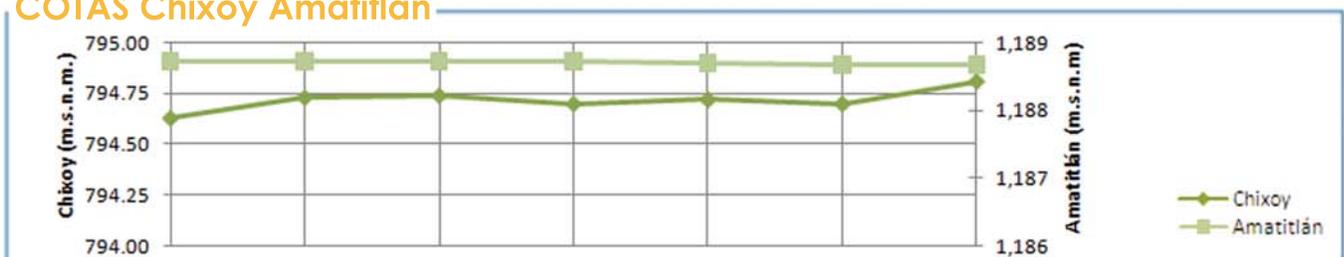
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 680.47 MWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 68.02 MWh el día viernes a las 15 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -33.94 MWh el día viernes a las 9 hrs.

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

### Exportación e Importación de Potencia al MER



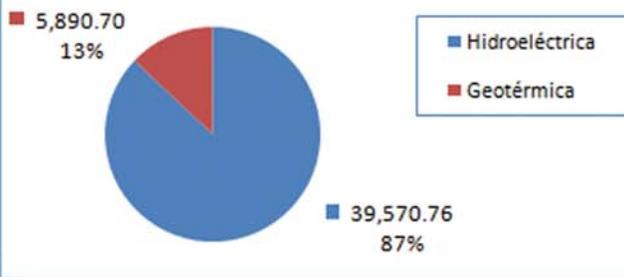
### COTAS Chixoy Amatitlán



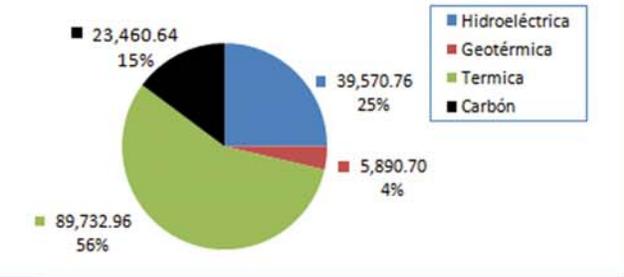
La cota de Chixoy presenta un valor de 794.63 a 794.81 m.s.n.m. con una variación de 0.18 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.72 a 1,188.67 m.s.n.m. con una variación de -0.05 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

### Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

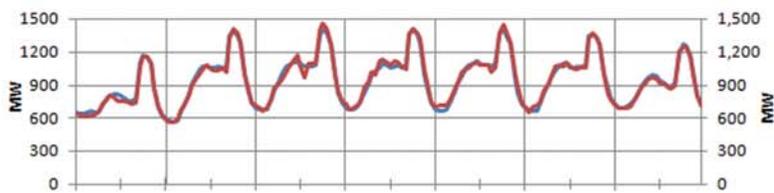


### Generación por fuente primaria de energía (MWh)

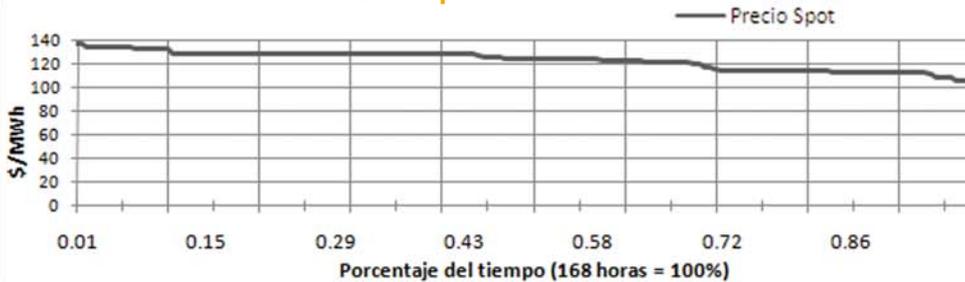


### Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 9.71% y una mínima de 0.036%, con un promedio de 2.28%, lo cual representa un desvío de -104.01 MW, -0.31 MW y 2.28 MW respectivamente. El error máximo fue de 9.71% el día martes a las 14 hrs. El MAPE fue de 2.32% mientras que la semana anterior fue de 2.63%.

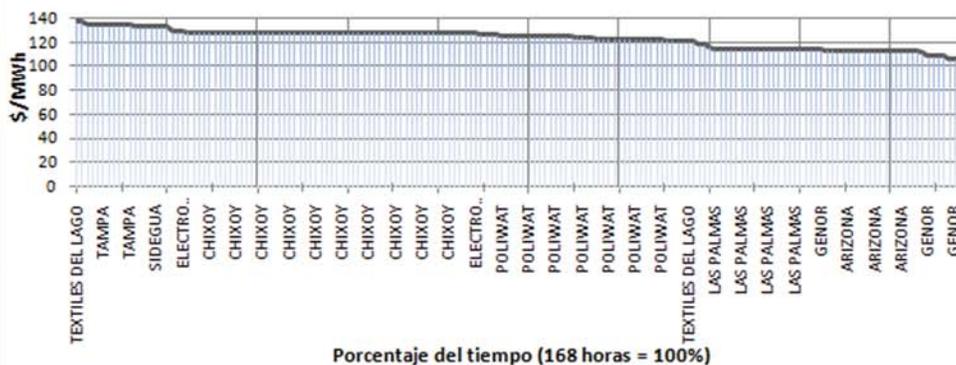


### Curva de Duración del Precio Spot



El 11% del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo en los valores de 132 a 137 US\$/MWh.  
 El 59% del tiempo se mantuvo en los valores de 120 a 129 US\$/MWh.  
 El 30% del tiempo se mantuvo en los valores de 106 a 118 US\$/MWh.

### Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Chixoy con 29%, Poliwat con 18% y Las Palmas con 13% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %
MAX	137.43 \$/MWh	1,455.73 MW	589.80 MW	913.91 MW	68.02 MW	1,405.39 MW	9.71%
MIN	106.59 \$/MWh	558.90 MW	110.80 MW	420.41 MW	(33.94) MW	562.70 MW	0.036%
PROM	123.31 \$/MWh	941.33 MW	270.60 MW	673.77 MW	*680.47 MW	943.49 MW	2.28%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

**0.7482**

\* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles		
	Anterior	Actual
US Gulf	71.51	70.86
NY Cargo	72.78	73.45
WTI	78.51	77.18

-0.65 ↓  
0.67 ↓  
-1.33 ↓

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 77.18 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 73.45 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 70.86 \$/BBL.