



# *monitoreo* *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

*del 21 al 27 de*  
*diciembre 2008*

## monitoreo del 21 al 27 de diciembre 2008

### Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 62.79 \$/MWh con una variación de \$ 16.2 a la baja respecto a la semana anterior, con un máximo de 71.13 \$/MWh el día Lunes a las 19 hrs. y un mínimo de 61.24 \$/MWh el viernes a la 1 hr. La demanda SNI tuvo un promedio de 802.11 MW, la demanda máxima fue el día lunes a las 19:15 hrs. con 1292.76 MW y una mínima de 473.15 MW el día Jueves a las 7 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.48.

### Generación por Fuente Primaria de Energía



### FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	15%	62%	26%
MAX.	97%	98%	56%

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 0.5331 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 44.63 MWh el día domingo a las 18:00 hrs. La importación máxima de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -23.02 MWh el día miércoles a las 18:00 hrs.

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

### Exportación e Importación de Potencia al MER



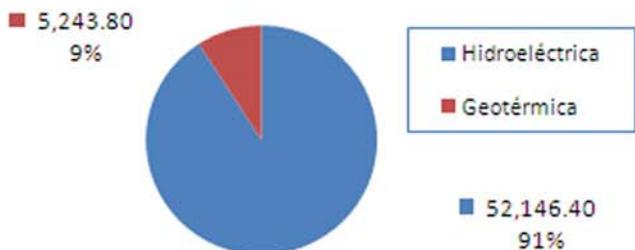
### COTAS Chixoy Amatitlán



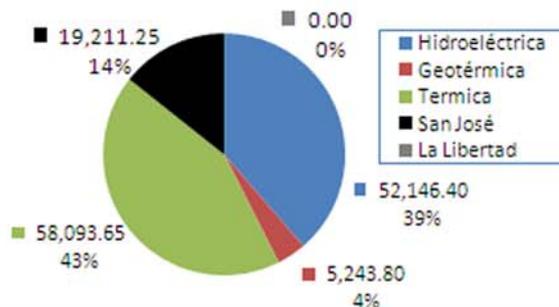
La cota de Chixoy presenta un valor de 801.51 a 801.42 m.s.n.m. con una variación de -0.09 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.73 a 1,188.68 m.s.n.m. con una variación de -0.05 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

### Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

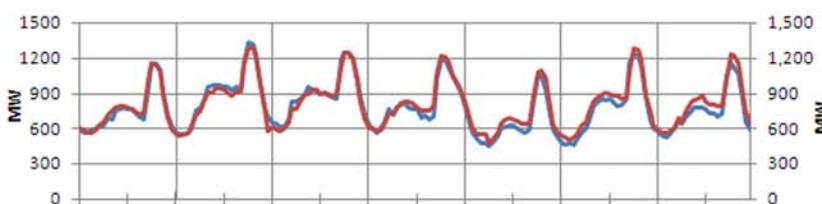


### Generación por fuente primaria de energía (MWh)



### Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 18.07% y una mínima de 0.0132%, con un promedio de 4.95%, lo cual representa un desvío de -126.29 MW, 0.1 MW y 4.95 MW respectivamente. El error máximo fue de 18.07% el día lunes a las 24 hrs. El MAPE fue de 5.29% mientras que la semana anterior fue de 1.95%.

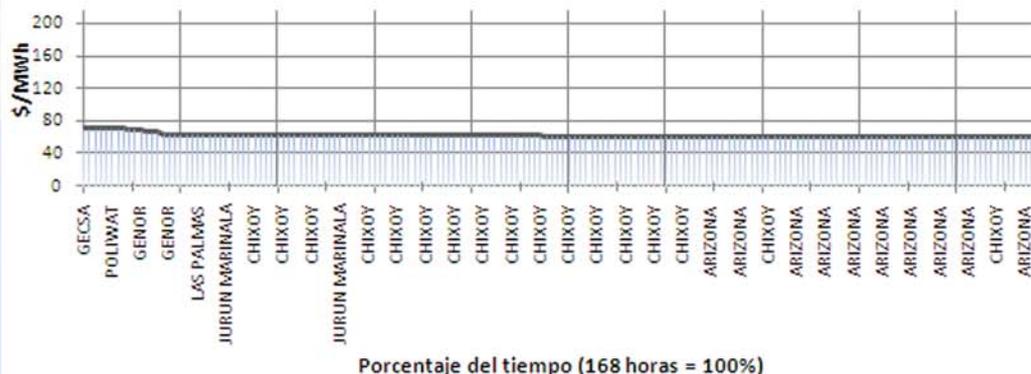


### Curva de Duración del Precio Spot



El 6% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 70 a 71 US\$/MWh.  
 El 11% del tiempo se mantuvo en los valores de 63 a 68 US\$/MWh.  
 El 83% del tiempo se mantuvo en los valores de 61 a 62 US\$/MWh.

### Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Chixoy con 49% Arizona con 28% y Poliawat con 4% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	71.13 \$/MWh	1,292.76 MW	654.20 MW	648.80 MW	44.63 MW	1,336.06 MW	18.07%	18.07%
MIN	61.24 \$/MWh	473.15 MW	116.00 MW	302.50 MW	(23.02) MW	444.25 MW	0.0132%	0.01%
PROM	62.79 \$/MWh	802.11 MW	341.61 MW	460.15 MW	3.17 MW	783.32 MW	4.95%	5.92%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda: **0.4829**

Resumen Combustibles		
	Anterior	Actual
US Gulf	32.68	27.30
NY Cargo	34.83	30.88
WTI	39.72	32.34

-5.38 ↓  
 -3.95 ↓  
 -7.38 ↓

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 32.34 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 30.88 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 27.3 \$/BBL.