



monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

del 5 al 11 de
octubre 2008

monitoreo del 5 al 11 de octubre 2008

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 106.91 \$/MWh con una variación de \$ 5.42 a la baja respecto a la semana anterior, con un máximo de 172.06 \$/MWh el día viernes a las 19 hrs. y un mínimo de 0.93 \$/MWh el Domingo a la 1 hr. La demanda SNI tuvo un promedio de 915.22 MW, la demanda máxima fue el día martes a las 19:00 hrs. con 1357.12 MW y una mínima de 588.16 MW el día lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.68.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	73%	79%	8%
MAX.	100%	98%	68%

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

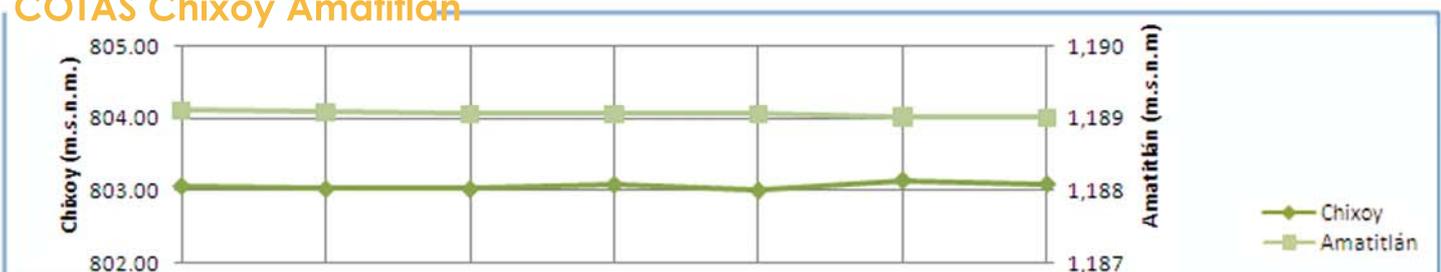
Guatemala exportó al MER un total de 0,07563 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 37.42 MWh el día sábado a las 8:00 hrs. La importación máxima de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -26.19 MWh el día viernes a las 18:15 hrs.

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

Exportación e Importación de Potencia al MER



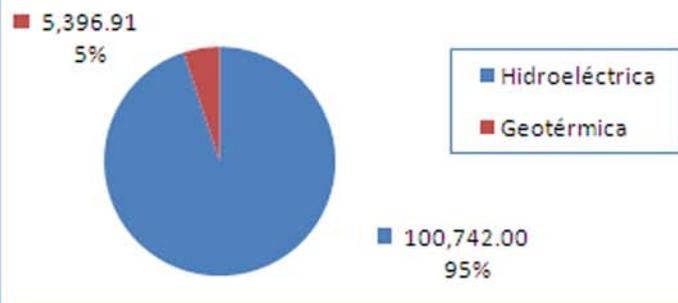
COTAS Chixoy Amatitlán



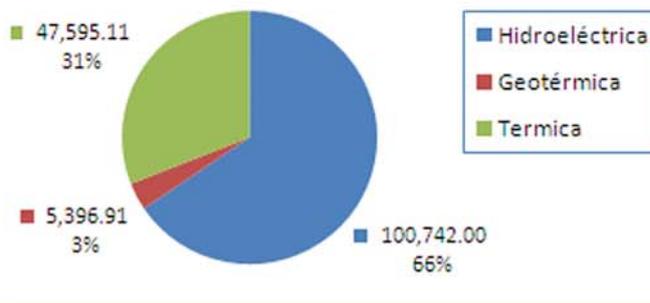
La cota de Chixoy presenta un valor de 803.06 a 803.09 m.s.n.m. con una variación de 0.03 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,189.11 a 1,189.01 m.s.n.m. con una variación de -0.1 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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 13.36% y una mínima de 0.045%, con un promedio de 3.62%, lo cual representa un desvío de -126.94 MW, -0.46 MW y 3.62 MW respectivamente. El error máximo fue de 13.36% el día sábado a las 17 hrs. El MAPE fue de 3.62% mientras que la semana anterior fue de 2.99%.

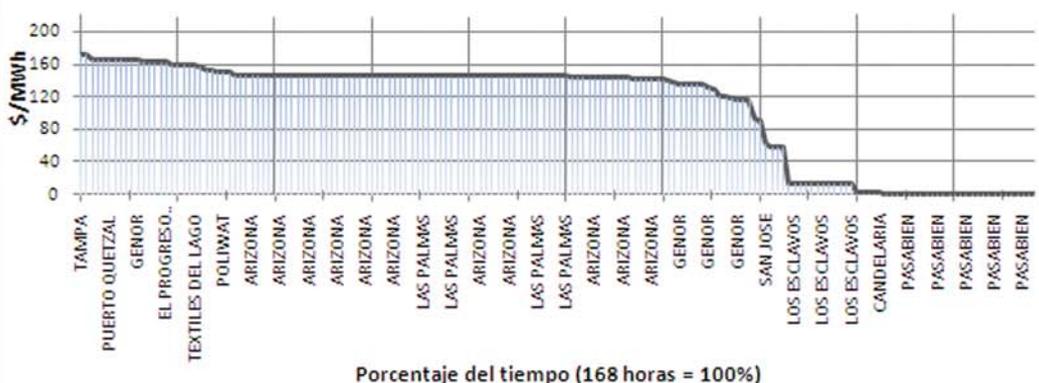


Curva de Duración del Precio Spot



El 16% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 154 a 168 US\$/MWh. El 51% del tiempo se mantuvo en los valores de 133 a 154 US\$/MWh. El 12% del tiempo mantuvo un valor alrededor de 13.8 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Arizona con 34%, Pasabien con 16%, y Las Palmas con 10% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	172.06 \$/MWh	1,357.12 MW	693.50 MW	672.80 MW	37.42 MW	1,400.86 MW	13.36%	13.36%
MIN	0.93 \$/MWh	588.16 MW	503.03 MW	77.90 MW	(21.18) MW	588.52 MW	0.045%	0.04%
PROM	106.91 \$/MWh	915.22 MW	631.77 MW	283.30 MW	0.45 MW	943.73 MW	3.62%	3.62%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.6773**

Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	79.80	66.53
Iiy Cargo	79.35	67.98
WTI	98.59	88.44

-13.27 ↓
-11.37 ↓
-8.15 ↓

El precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de 88.44 \$/BBL para entrega en Noviembre. El promedio móvil de 5 días el Bunker NYC 1%S MAX fue 67.98 \$/BBL, y el USGC 3%S MAX fue 66.53 \$/BBL, promedio diario.