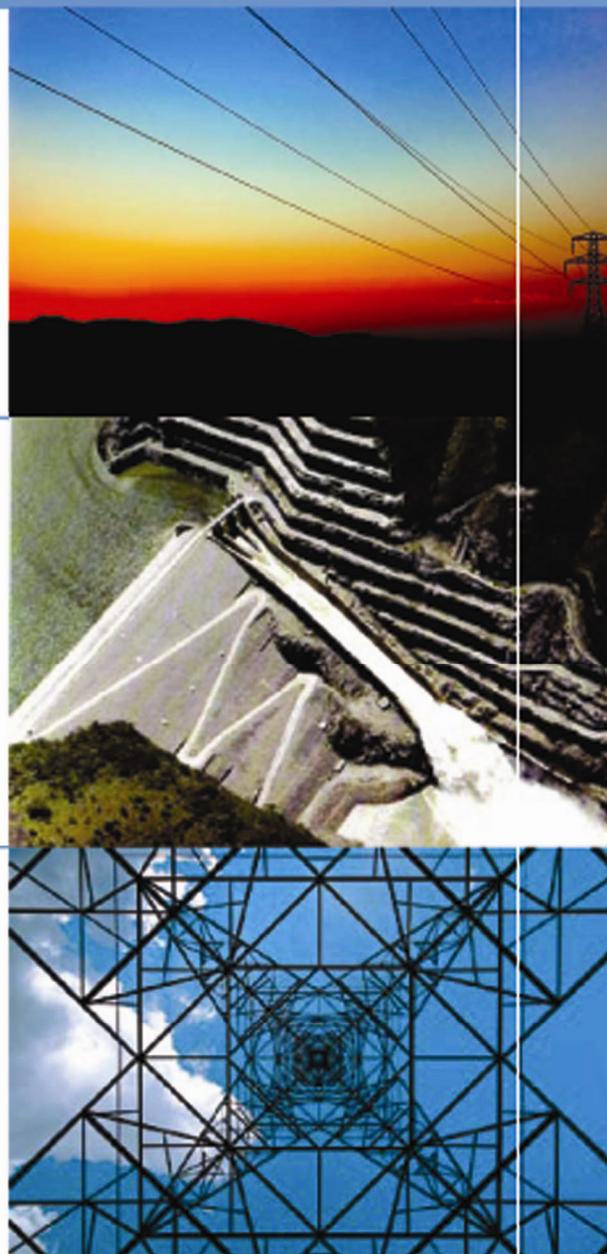




monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL

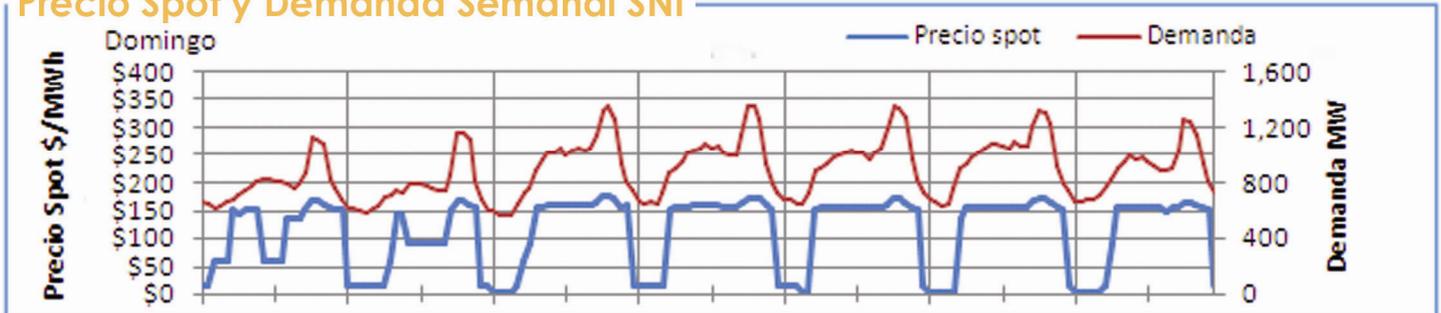


Comisión Nacional de Energía Eléctrica

de 14 al 20 de
septiembre 2008

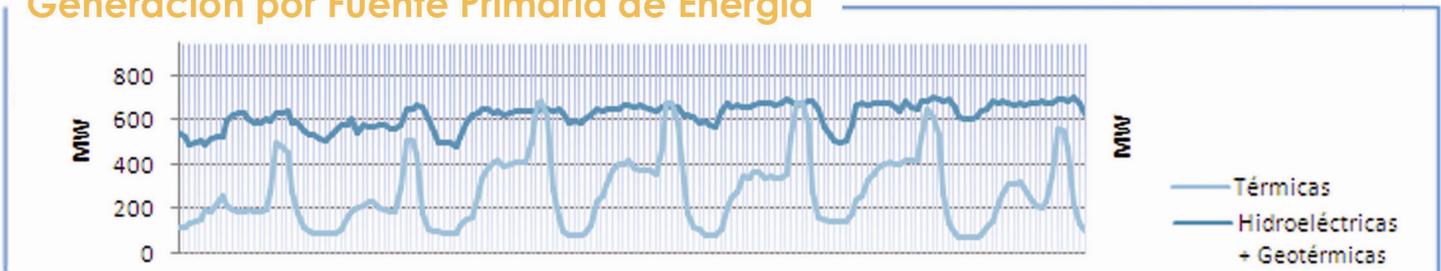
monitoreo del 14 al 20 de septiembre 2008

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 111.66 \$/MWh con una variación de \$ -14.16 respecto a la semana anterior, con un máximo de 174.13 \$/MWh el día martes a las 19 hrs. y un mínimo de 0.92 \$/MWh el viernes a las 1 hrs. La demanda SNI tuvo un promedio de 893.35 MW, la demanda máxima fue el día miércoles a las 18:45 hrs. con 1,354.44 MW y una mínima de 563.83 MW el día martes a las 4 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.63.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	69%	89%	7%
MAX.	100%	100%	71%

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

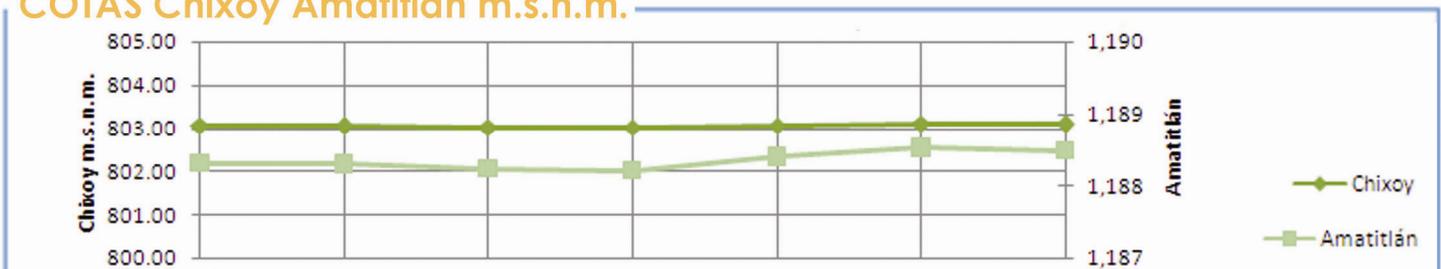
Guatemala exportó al MER un total de 0.88136 GWh. El Intercambio máximo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 44.38 MWh el día lunes a las 9 hrs. La importación máxima de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -22.41 MWh el día martes a las 18:15 hrs.

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

Exportación e Importación de Potencia al MER



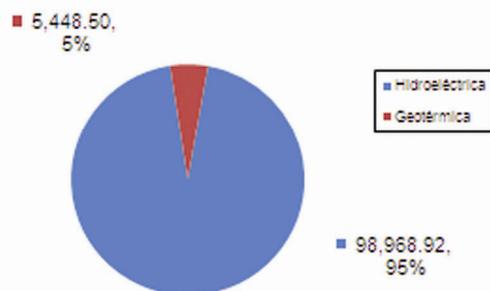
COTAS Chixoy Amatitlán m.s.n.m.



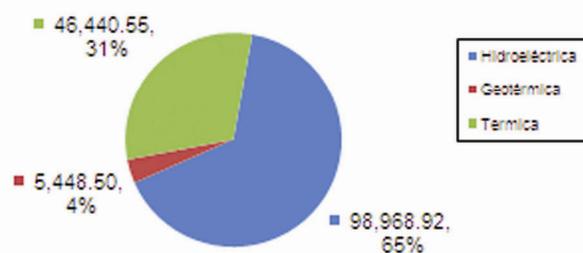
La cota de Chixoy presenta un valor de 803.05 a 803.08 m.s.n.m. con una variación de 0.03 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.31 a 1,188.49 m.s.n.m. con una variación de 0.18 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

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 11.94% y una mínima de 0.0638%, con un promedio de 2.7%, lo cual representa un desvío de 123.72MW, 0.48MW y 2.7MW respectivamente. El error máximo fue de 13.56% el día sábado a las 18 hrs. El MAPE fue de 2.75% mientras que la semana anterior fue de 2.21%.

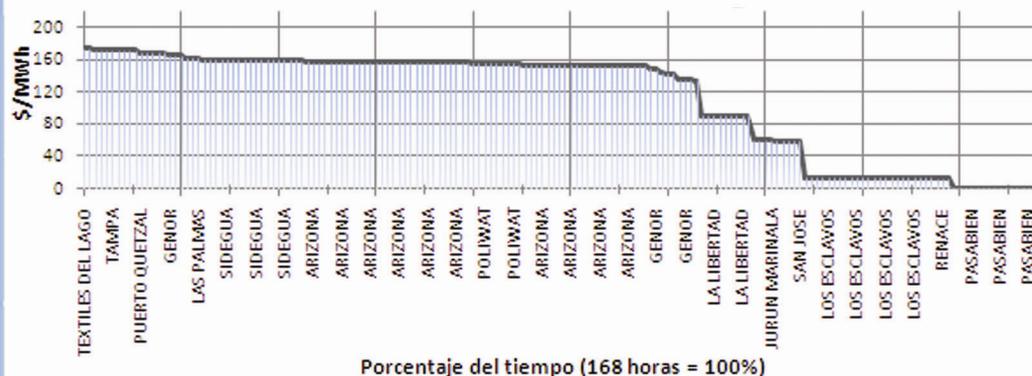


Curva de Duración del Precio Spot



El 10% del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo al rededor de 165 a 174 US \$/MWh. El 45% del tiempo se mantuvo en un valor alrededor de 152 a 162 US\$/MWh. El 15% del tiempo se mantuvo un valor alrededor de 13.88 US\$/MWh.

Identificación de Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Arizona con 32%, Los Esclavos con 14%, y SIDEGUA con 10% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	174.13 \$/MWh	1,354.44 MW	705.00 Mw	683.40 MW	44.38 MW	1,362.00 MW	13.56%	13.56%
MIN	0.92 \$/MWh	563.83 MW	478.83 MW	71.80 MW	(14.59) MW	590.07 MW	0.0638%	0.06%
PROM	111.66 \$/MWh	893.35 MW	621.53 MW	276.43 MW	5.25 MW	899.98 MW	2.7%	2.75%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.6337**

	Resumen Combustibles		
	Anterior	Actual	
US Gulf	81.85	81.22	-0.63 ↓
NY Cargo	83.07	74.82	-8.25 ↓
WTI	102.88	97.19	-5.69 ↓

EL precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de 97.19 \$/BBL para entrega en octubre. El promedio móvil de 5 días el Bunker NY Cargo 1% fue 74.82 \$/BBL. El promedio diario de 5 días del US Gulf 3% fue 81.22 \$/BBL.