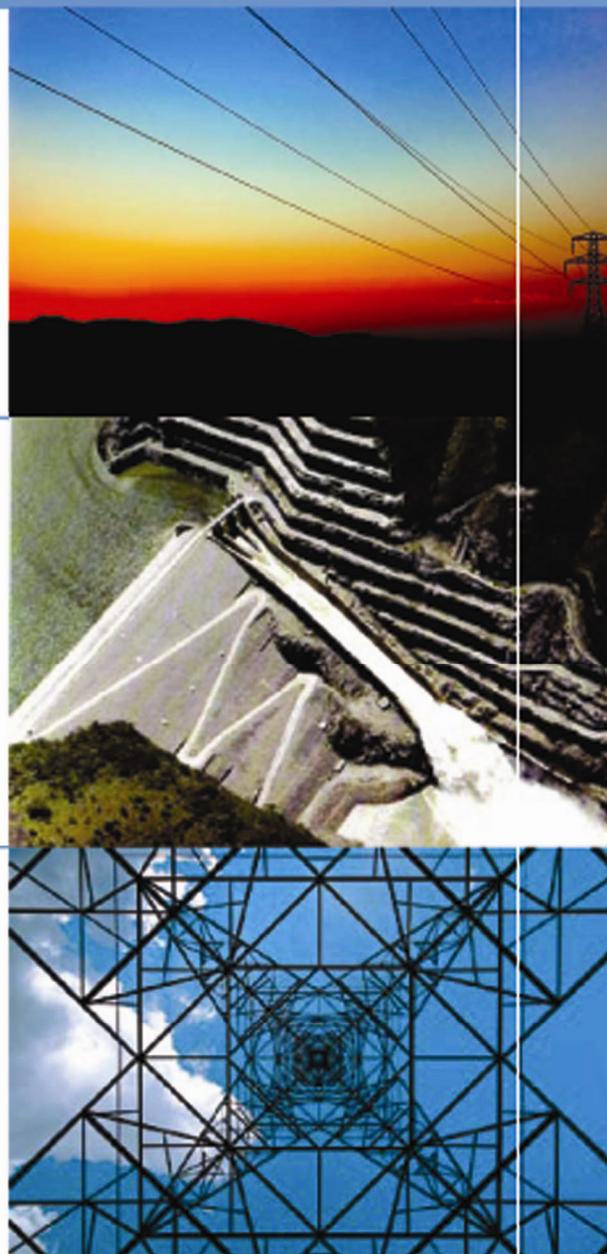




monitoreo mercado eléctrico

BOLETÍN SEMANAL

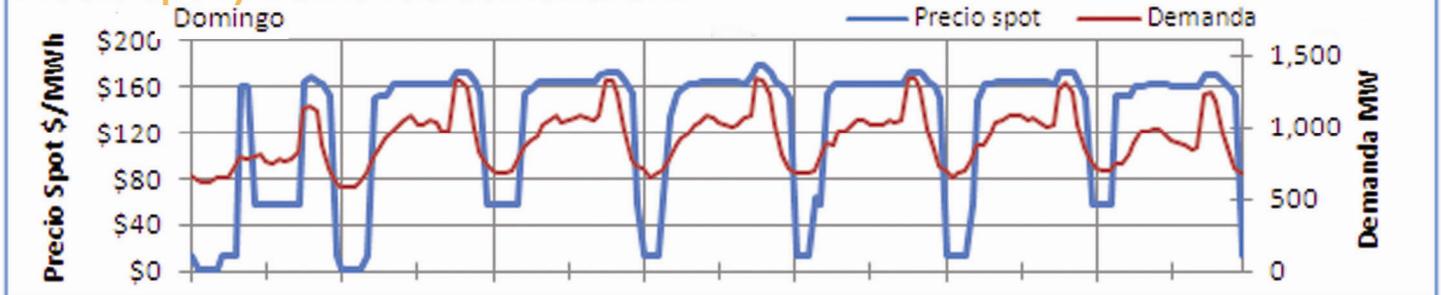


Comisión Nacional de Energía Eléctrica

*del 17 al 23 de
agosto 2008*

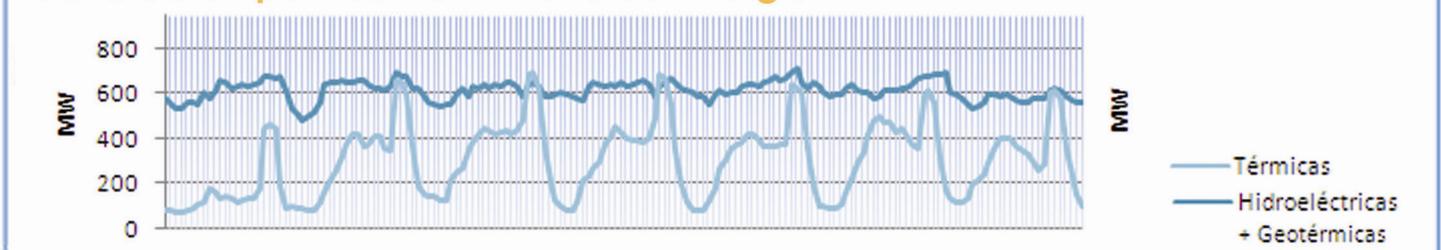
monitoreo del 17 al 23 de agosto 2008

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 126.65 \$/MWh con una variación de \$ 1.94 respecto a la semana anterior, con un máximo de 178.85 \$/MWh el día miércoles a las 19 hrs. Y un mínimo de 0.89 \$/MWh el lunes a las 1 hrs. La demanda SNI tuvo un promedio de 919.28 MW, la demanda máxima fue el día miércoles a las 18:45 hrs. con 1,343.43 MW y una mínima de 576.9 MW el día lunes a las 2 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.62.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	65%	84%	8%
MAX.	100%	99%	71%

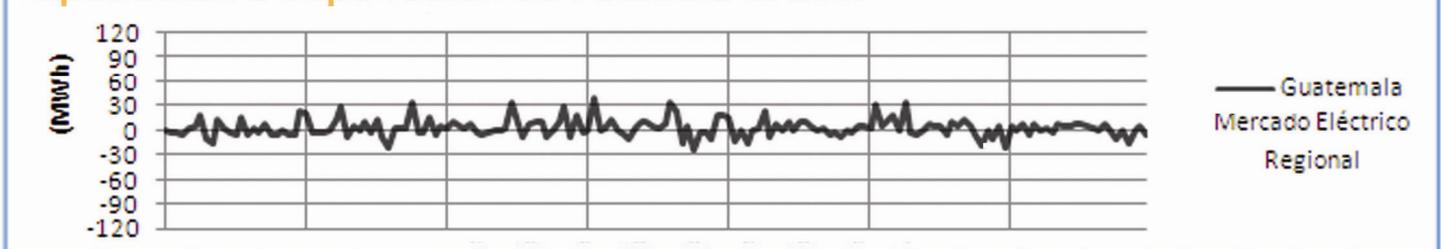
La tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad instalada para las plantas hidroeléctricas, geotérmicas y térmicas en el SNI.

Exportación e Importación

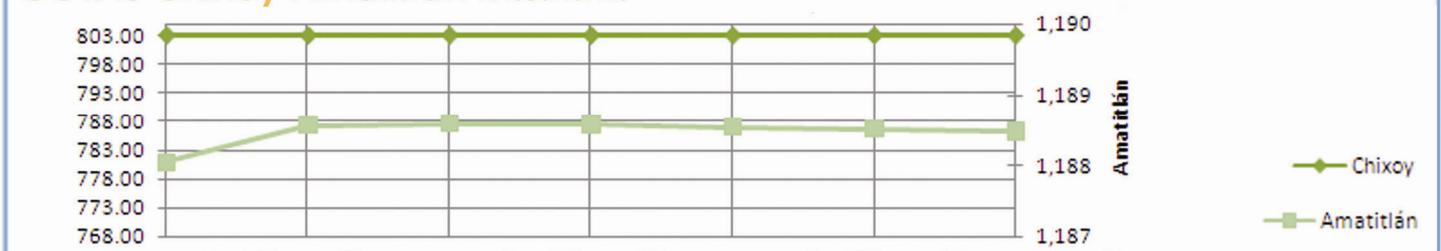
Guatemala exportó al MER un total de 0,54006 GWh. El Intercambio máximo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 39.38 MWh el día jueves a las 19:30 hrs. La importación máxima de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -28.39 MWh el día lunes a las 18:30 hrs.

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

Exportación e Importación de Potencia al MER



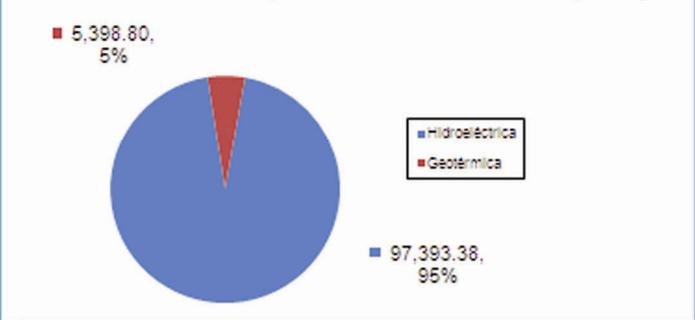
COTAS Chixoy Amatitlán m.s.n.m.



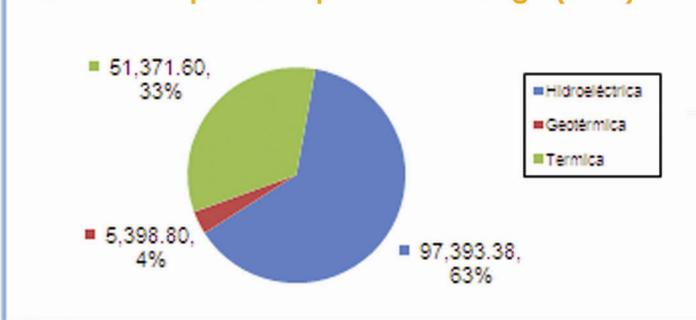
La cota de Chixoy presenta un valor de 803.04 a 803.02 m.s.n.m. con una variación de -0.02 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.04 a 1,188.48 m.s.n.m. con una variación de 0.44 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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)

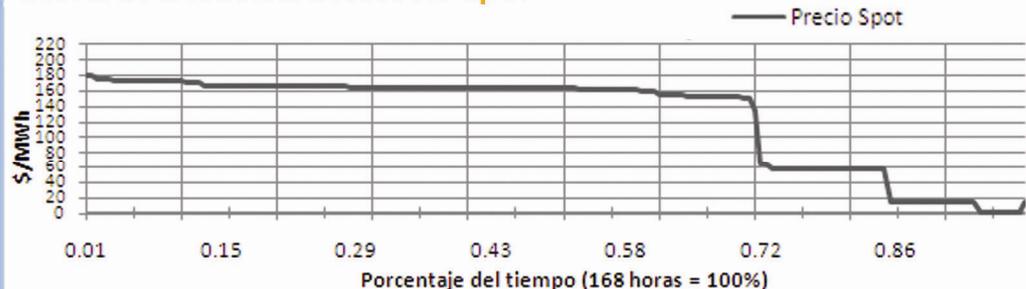


Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 9.98% y una mínima de 0.0088%, con un promedio de 2.13%, lo cual representa un desvío de 134 MW, 0.06MW y 2.11 MW respectivamente. El error máximo fue de 11.09% el día miércoles a las 19 hrs. El MAPE fue de 2.2% mientras que la semana anterior fue de 2.26%.

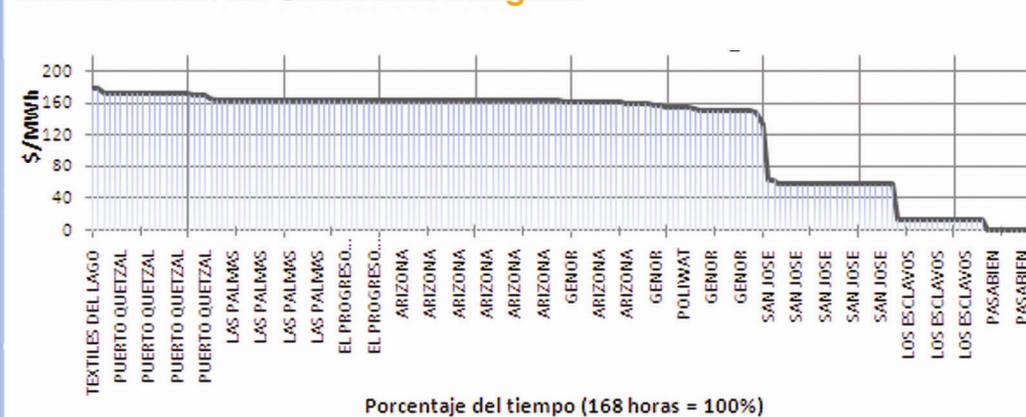


Curva de Duración del Precio Spot



El 10% del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo al rededor de 171 a 178 US \$/MWh. El 30% del tiempo se mantuvo en un valor alrededor de 160 a 164 US\$/MWh. El 5% del tiempo se mantuvo un valor alrededor de 0.89 US\$/MWh.

Identificación de Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Arizona con 28% San José con 14%, y Las Palmas con 13% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	178.85 \$/MWh	1,343.43 MW	715.70 Mw	692.86 MW	39.38 MW	1,318.91 MW	11.09%	11.09%
MIN	0.89 \$/MWh	576.90 MW	476.29 MW	73.70 MW	(23.75) MW	581.98 MW	0.0088%	0.01%
PROM	126.65 \$/MWh	919.28 MW	615.52 MW	307.61 MW	3.23 MW	911.45 MW	2.13%	2.18%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.6239**

Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	94.03	97.44
NY Cargo	92.12	94.48
WTI	114.44	115.51

3.41 ↑
2.36 ↑
1.07 ↑

EL precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de 115.51 \$/BBL para entrega octubre. El promedio móvil de 5 días el Bunker NY Cargo 1% fue 94.48 \$/BBL., el US Gulf 3% fue 97.44 \$/BBL. Se observa incrementos en el crudo.