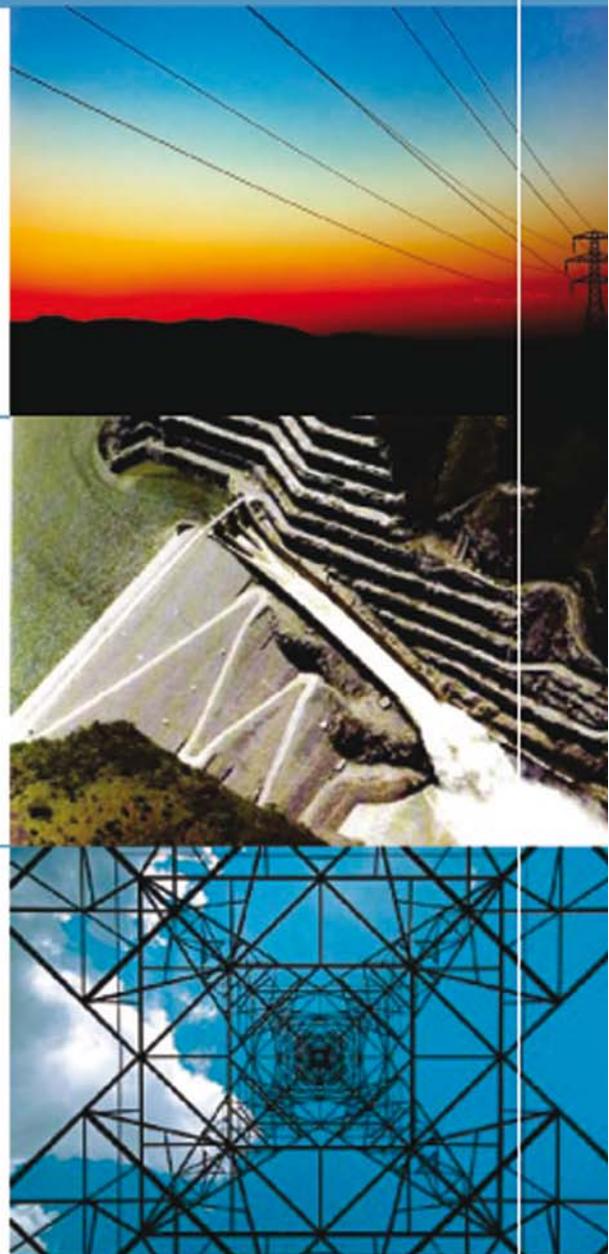




monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN MENSUAL

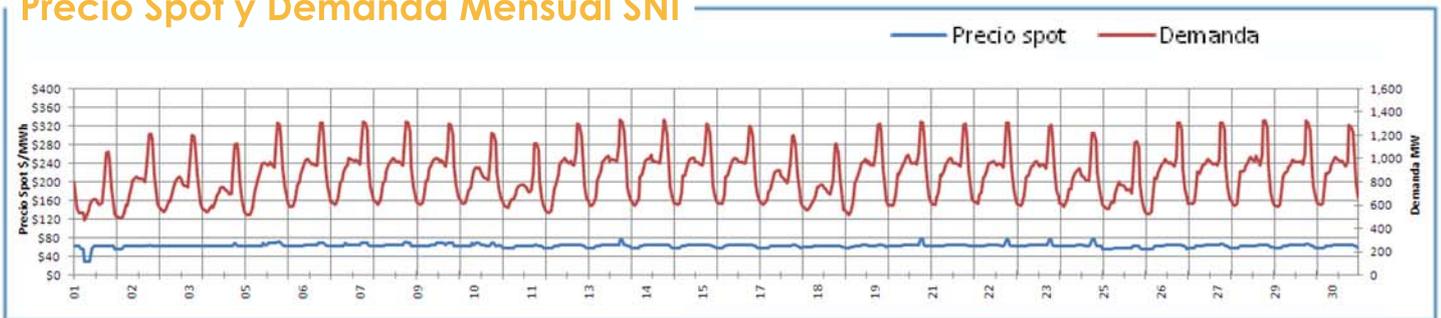


Comisión Nacional de Energía Eléctrica

del 1 al 31 de
enero 2009

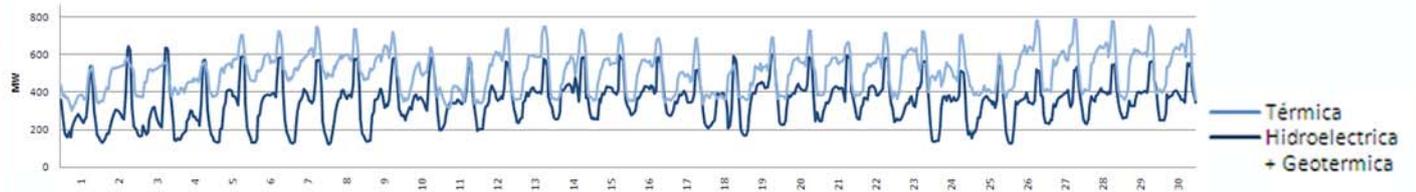
monitoreo del 1 al 31 de enero 2009

Precio Spot y Demanda Mensual SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 62 \$/MWh con una variación de \$ 14.52 a la baja respecto al mes anterior, con un máximo de 77.33 \$/MWh el día martes 20 a las 19 hrs. y un mínimo de 29.09 \$/MWh el jueves 1 a la 7 hrs. La demanda SNI tuvo un promedio de 850.88 MW, la demanda máxima fue el día miércoles 14 a las 18:45 hrs. con 1333.1 MW y una mínima de 469.59 MW el día 1 a las 7 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.45.

Generación por Tipo de Tecnología



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	14%	62%	25%
MAX.	92%	100%	66%

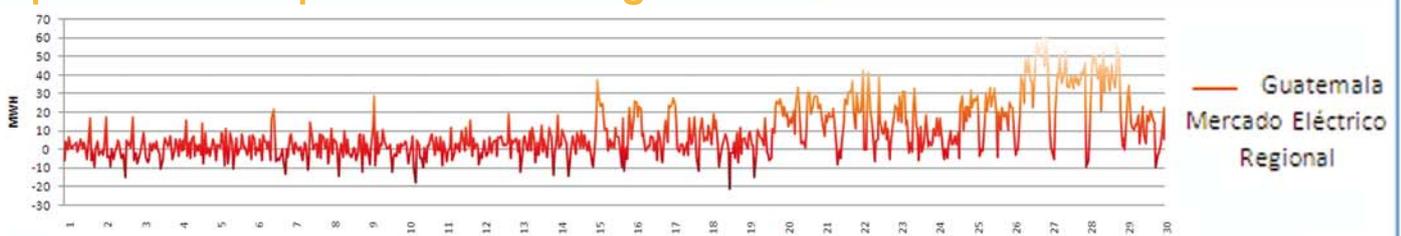
La tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad instalada para las plantas hidroeléctricas, geotérmicas y térmicas en el SNI.

Exportación e Importación

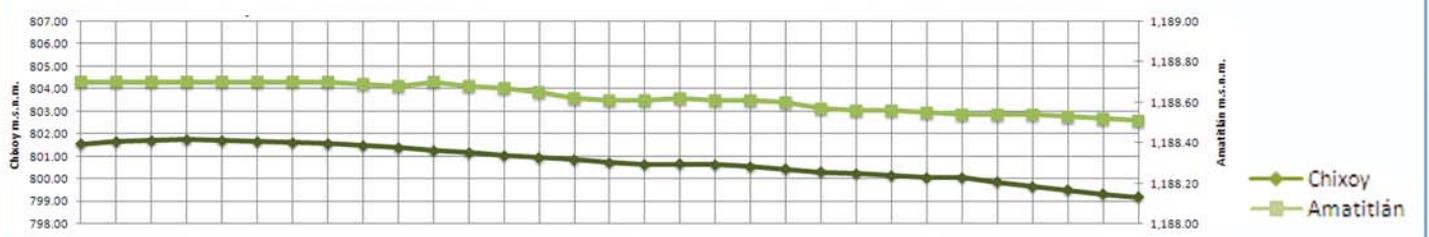
El resultado neto de intercambio al MER fue un total de 6,58857 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 60.01 MWh el día miércoles 28 a las 14:00 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -21.79 MWh el día martes 20 a las 18:30 hrs.

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

Exportación e Importación de Energía al MER



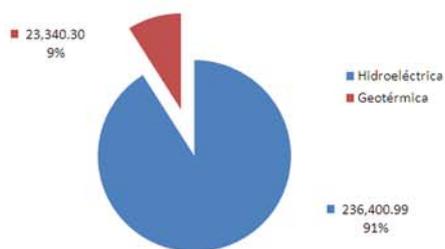
COTAS Chixoy Amatitlán



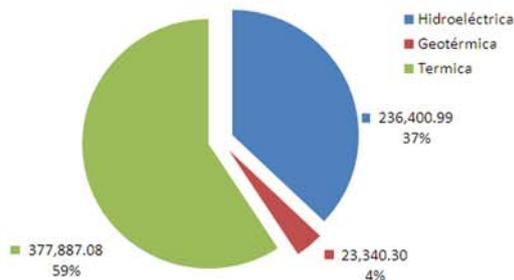
La cota de Chixoy presenta un valor de 801.54 a 799.19 m.s.n.m. con una variación de -2.35 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.7 a 1,188.51 m.s.n.m. con una variación de -0.19 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

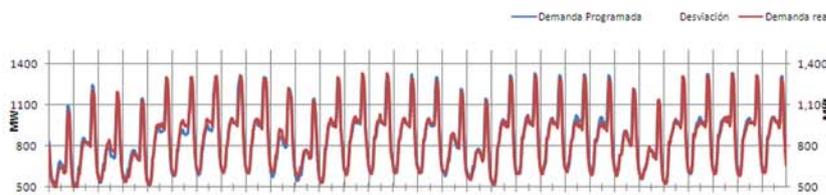


Generación por fuente primaria de energía (MWh)



Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 14.86% y una mínima de 0.0031%, con un promedio de 2.65%, lo cual representa un desvío de -141.24 MW, 0.04 MW y 2.74 MW respectivamente. El MAPE fue de 2.7% mientras que el mes anterior fue de 3.14%.

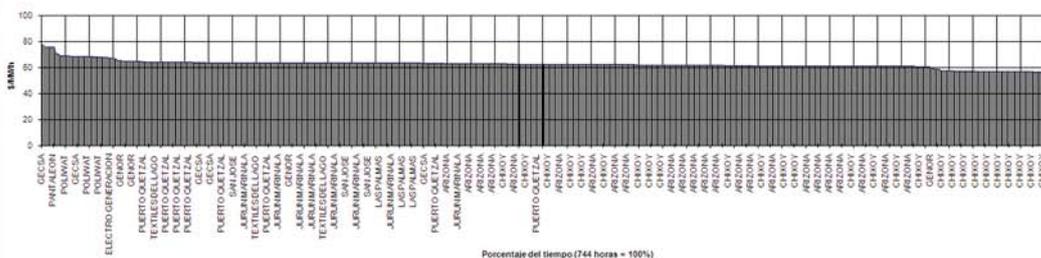


Curva de Duración del Precio Spot



El 11% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 90 a 110 US\$/MWh. El 57% del tiempo se mantuvo en los valores de 63 a 89 US\$/MWh. El 32% del tiempo 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 42% Arizona con 25%, y Puerto Quetzal con 14% de participación en el mes.

RESUMEN	Precio Spot							Desviación %	Error %
	MAX	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa			
	MIN	PROM							
	77.33 \$/MWh	1,333.10 MW	645.40 MW	786.00 MW	60.01 MW	1,330.21 MW	14.86%	14.86%	
	29.09 \$/MWh	469.59 MW	112.20 MW	300.10 MW	(21.18) MW	473.15 MW	0.0031%	0.0%	
	62.00 \$/MWh	850.88 MW	349.11 MW	507.91 MW	*6,588.57 MW	856.28 MW	2.65%	2.7%	

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.4461**

* Resultado neto de intercambio

	Anterior	Actual
NY Cargo	33.80	37.50
US GULF	30.58	41.21
WTI	41.05	41.73

Dif. 3.70 ↑ El precio a futuro del WTI en el mes se situó en un valor de 41.73 \$/BBL.
 10.63 ↑ El promedio diario del mes del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 37.5 \$/BBL
 0.68 ↑ y el USGC 3%\$ MAX fue 41.21 \$/BBL.