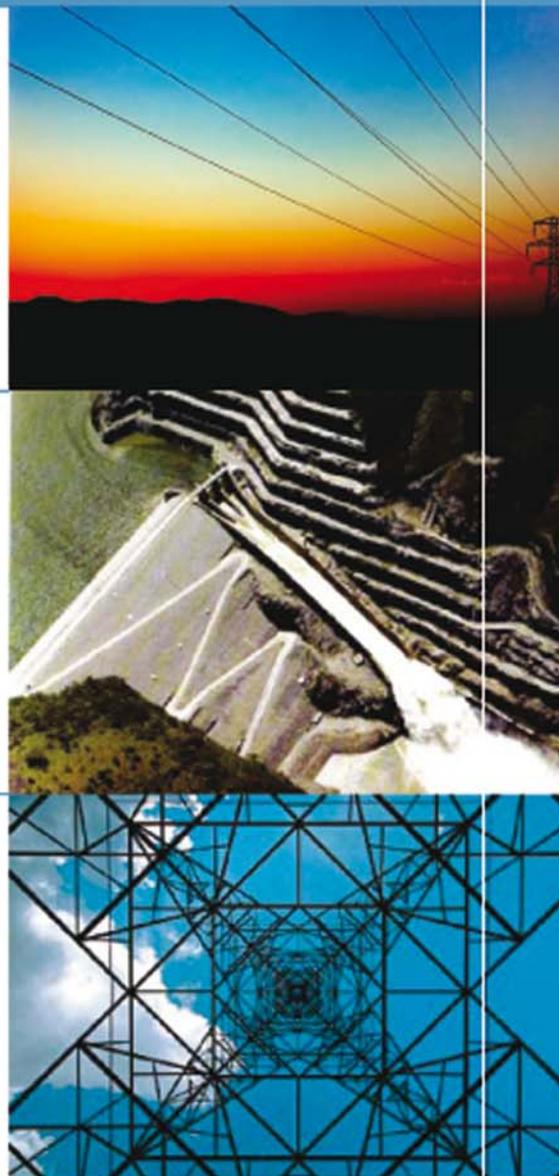




monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

del 06 al 12 de
septiembre 2009

monitoreo del 06 al 12 de septiembre 2009

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 124.1 \$/MWh con una variación de \$ 1.63 a la baja respecto a la semana anterior, con un máximo de 164.19 \$/MWh el día miércoles a las 19 hrs. y un mínimo de 115.68 \$/MWh el lunes a la 1 hr. La demanda del SNI tuvo un promedio de 946.84 MW, la demanda máxima fue el día miércoles a las 19:15 hrs. con 1,411.46 MW y una mínima de 575.56 MW el día lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.38.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	40%	9%	46%
MAX.	65%	99%	56%

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

Exportación e Importación

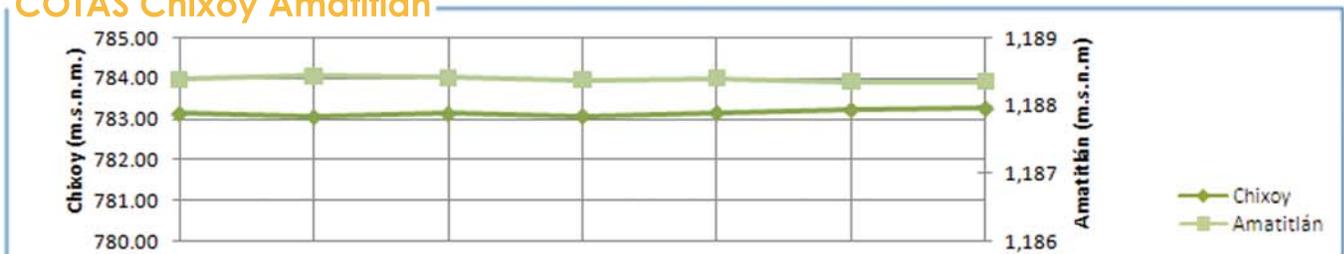
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 1,561.15 MWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 72.09 MWh el día miércoles a las 11 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -35.46 MWh el día miércoles a las 18:30 hrs.

Fuente: Posdespachos del AMM usando registros horarios de energía del medidor de la Subestación Moyuta.

Exportación e Importación de Potencia al MER



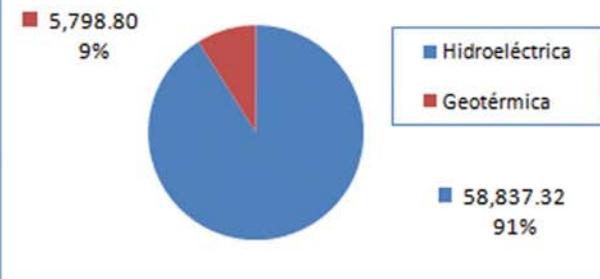
COTAS Chixoy Amatitlán



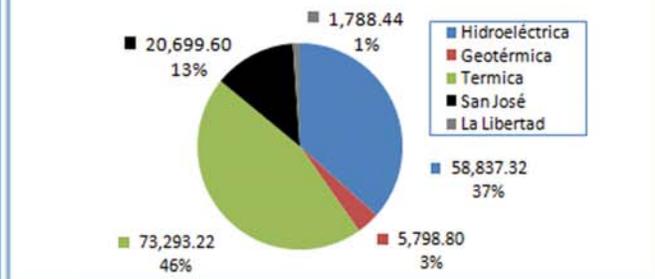
La cota de Chixoy presenta un valor de 783.13 a 783.26 m.s.n.m. con una variación de 0.13 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.39 a 1,188.36 m.s.n.m. con una variación de -0.03 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

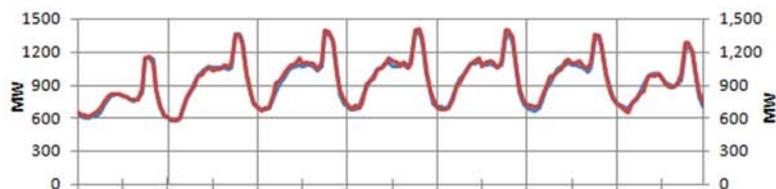


Generación por fuente primaria de energía (MWh)

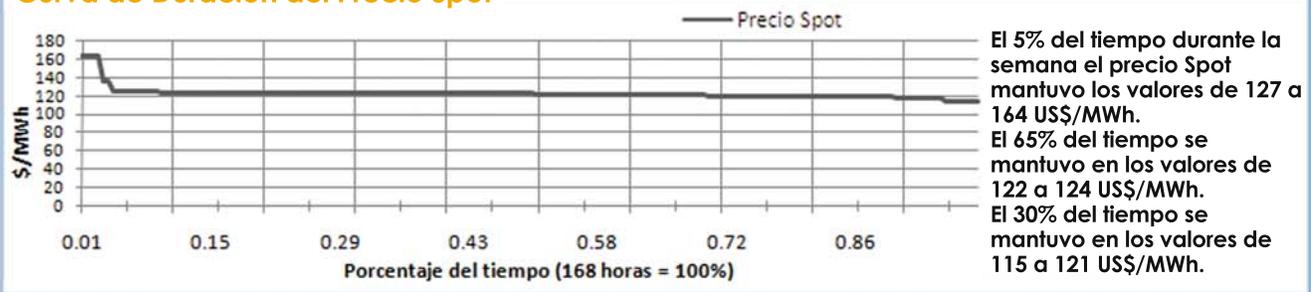


Demanda Programada Vrs. Real

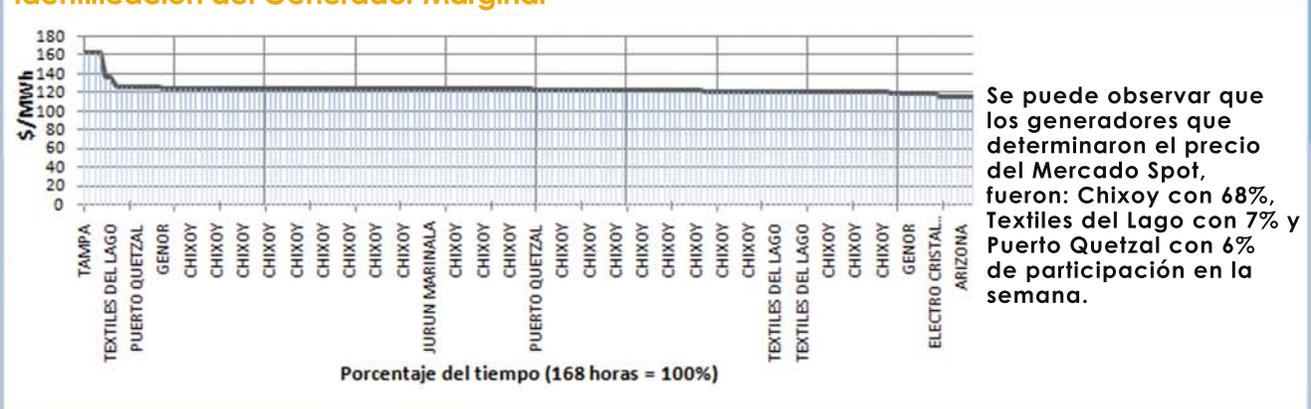
La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 7.79% y una mínima de 0.027%, con un promedio de 2.23%, lo cual representa un desvío de 71.5 MW, -0.26 MW y 2.23 MW respectivamente. El error máximo fue de 7.79% el día martes a las 6 hrs. El MAPE fue de 2.29% mientras que la semana anterior fue de 6.03%.



Curva de Duración del Precio Spot



Identificación del Generador Marginal



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %
MAX	164.19 \$/MWh	1,411.46 MW	652.50 MW	792.40 MW	72.09 MW	1,371.35 MW	7.79%
MIN	115.68 \$/MWh	575.56 MW	148.00 MW	402.25 MW	(23.47) MW	576.61 MW	0.027%
PROM	124.10 \$/MWh	946.84 MW	384.74 MW	570.13 MW	* 1,561.15 MW	936.66 MW	2.23%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.3805

* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles		
	Anterior	Actual
US Gulf	64.21	65.66
NY Cargo	63.37	63.97
WTI	68.41	70.91

1.45 ↑
0.60 ↑
2.50 ↑

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 70.91 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%S MAX fue 63.97 \$/BBL y el USGC 3%S MAX fue 65.66 \$/BBL.