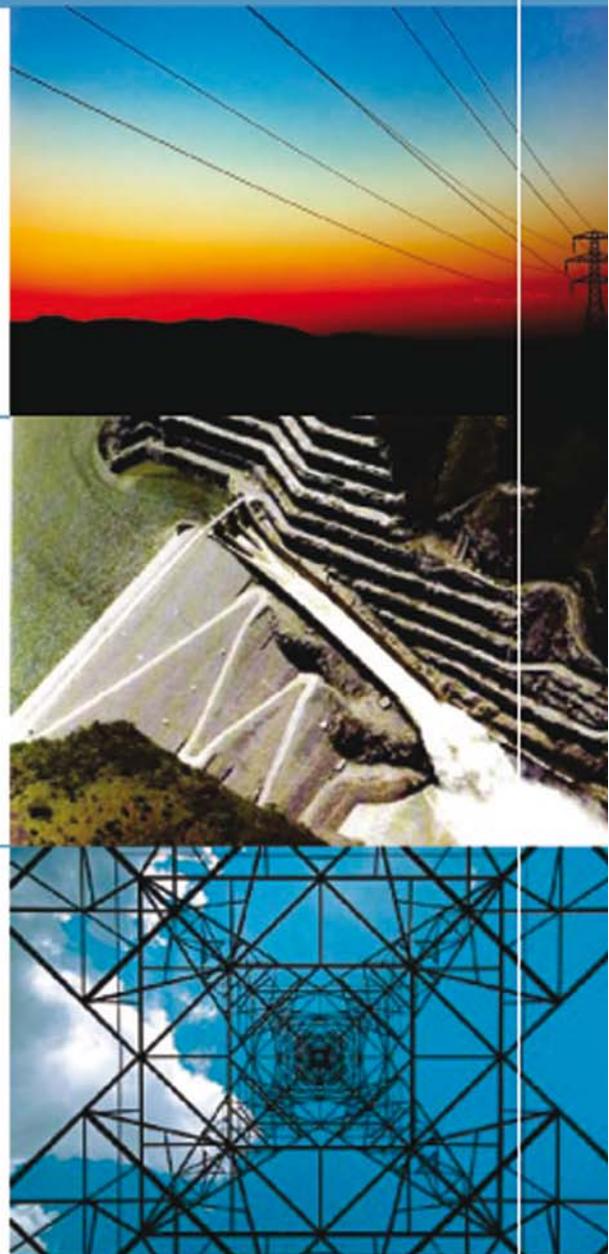




monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL

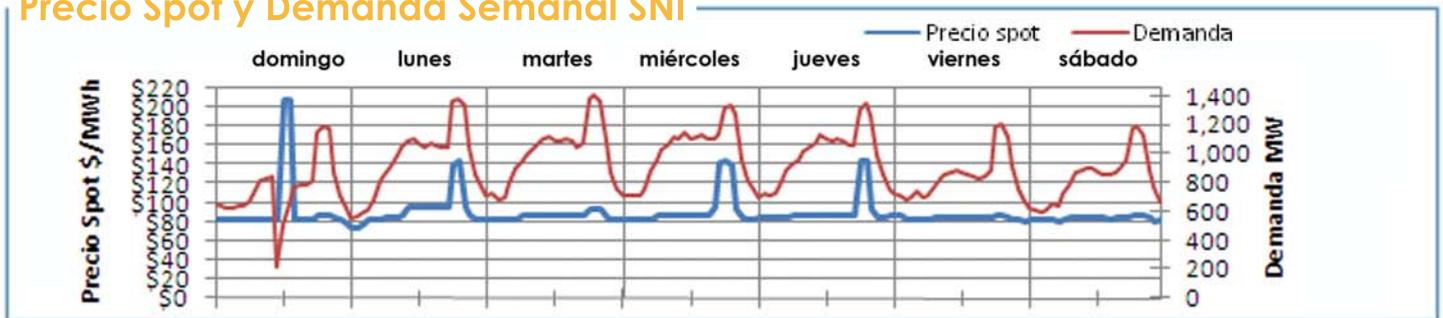


Comisión Nacional de Energía Eléctrica

del 26 de abril
al 02 de
mayo 2009

monitoreo del 26 de abril al 02 de mayo 2009

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 88.81 \$/MWh con una variación de \$ 2.77 al alza respecto a la semana anterior, con un máximo de 208.61 \$/MWh el día domingo a las 13 hrs. y un mínimo de 73.50 \$/MWh el lunes a la 1 hr. La demanda SNI tuvo un promedio de 906.1 MW, la demanda máxima fue el día martes a las 19:15 hrs. con 1,404.34 MW y una mínima de 0.2 MW el día domingo a las 11:30 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.074.

NOTA: El domingo a las 11:07 horas, se tuvo un disparo general del S.N.I por falla en la barra de 69 KV de la subestación Guatemala Sur. Según posdespacho del AMM.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	12%	0%	13%
MAX.	98%	96%	79%

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

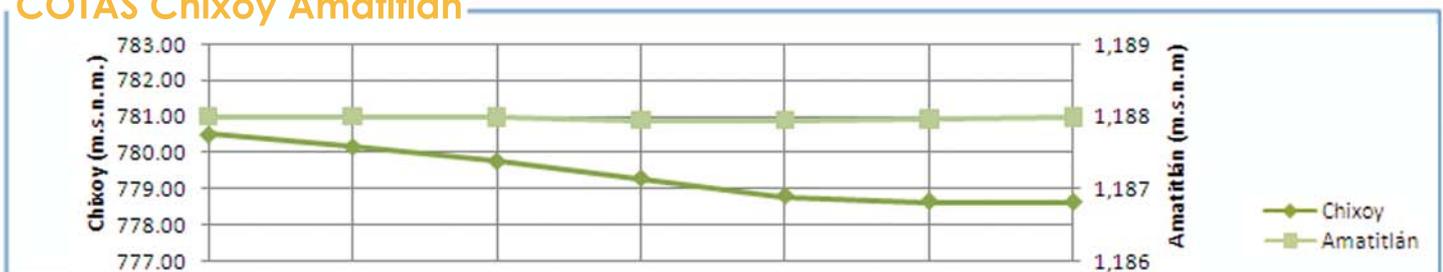
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 3.02813 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 88.84 MWh el día jueves a las 8:00 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -36.83 MWh el día jueves a las 19:45 hrs.

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

Exportación e Importación de Potencia al MER



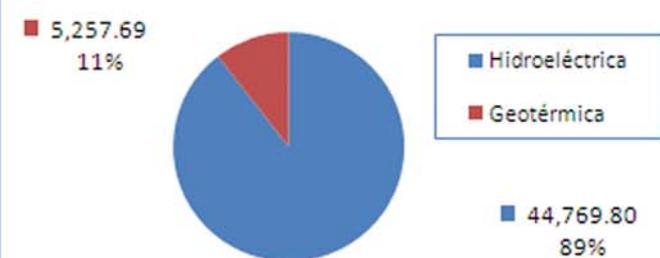
COTAS Chixoy Amatitlán



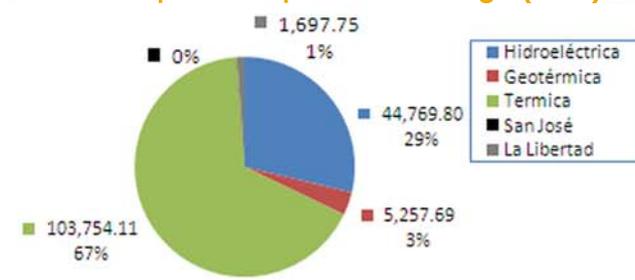
La cota de Chixoy presenta un valor de 780.51 a 778.64 m.s.n.m. con una variación de -1.87 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,187.99 a 1,188.98 m.s.n.m. con una variación de -0.01 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

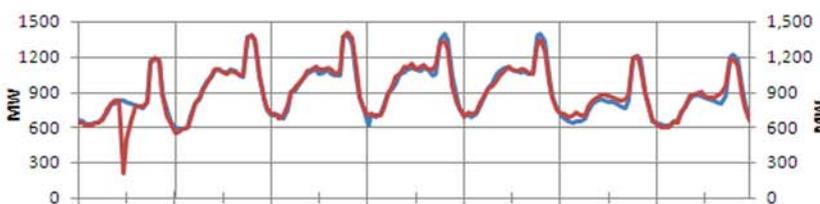


Generación por fuente primaria de energía (MWh)

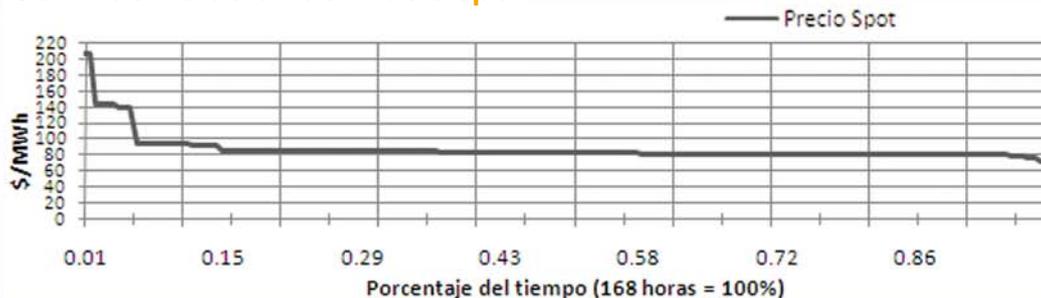


Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 74.16% y una mínima de 0.0318%, con un promedio de 3.44%, lo cual representa un desvío de -611.48 MW, 0.27 MW y 3.07 MW respectivamente. El error máximo fue de 74.16% el día domingo a las 12 hrs. El MAPE fue de 3.52% mientras que la semana anterior fue de 2.46%.

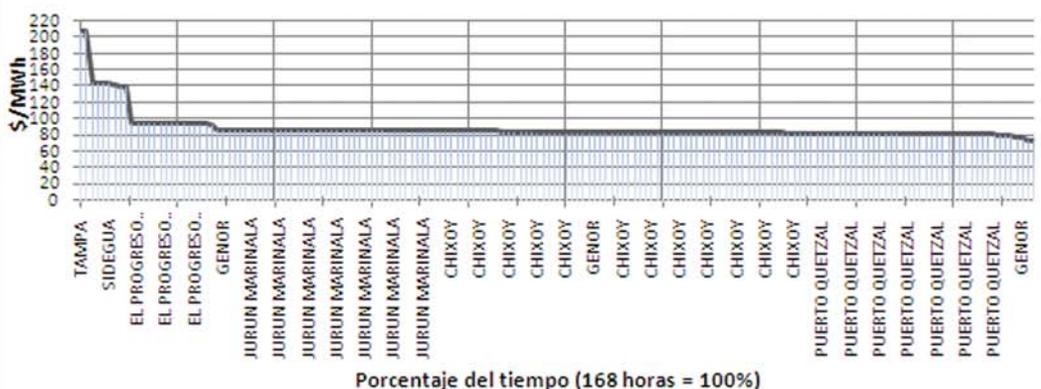


Curva de Duración del Precio Spot



El 5% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 141 a 208 US\$/MWh.
 El 9% del tiempo se mantuvo en los valores de 93 a 95 US\$/MWh.
 El 86% del tiempo se mantuvo en los valores de 73 a 86 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Chixoy con 36%, Jurún Marinalá con 20% y Puerto Quetzal 19% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	208.61 \$/MWh	1,404.34 MW	596.50 MW	851.50 MW	88.84 MW	1,397.70 MW	74.16%	74.16%
MIN	73.50 \$/MWh	213.04 MW	65.90 MW	137.84 MW	(11.41) MW	589.10 MW	0.0318%	0.03%
PROM	88.81 \$/MWh	906.10 MW	297.79 MW	627.69 MW	*3,028.13 MW	909.16 MW	3.44%	3.52%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.0739

* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	42.31	44.42
NY Cargo	43.42	46.17
WTI	48.89	51.07

2.11 ↑
2.75 ↑
2.18 ↑

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 51.07 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 46.17 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 44.42 \$/BBL.