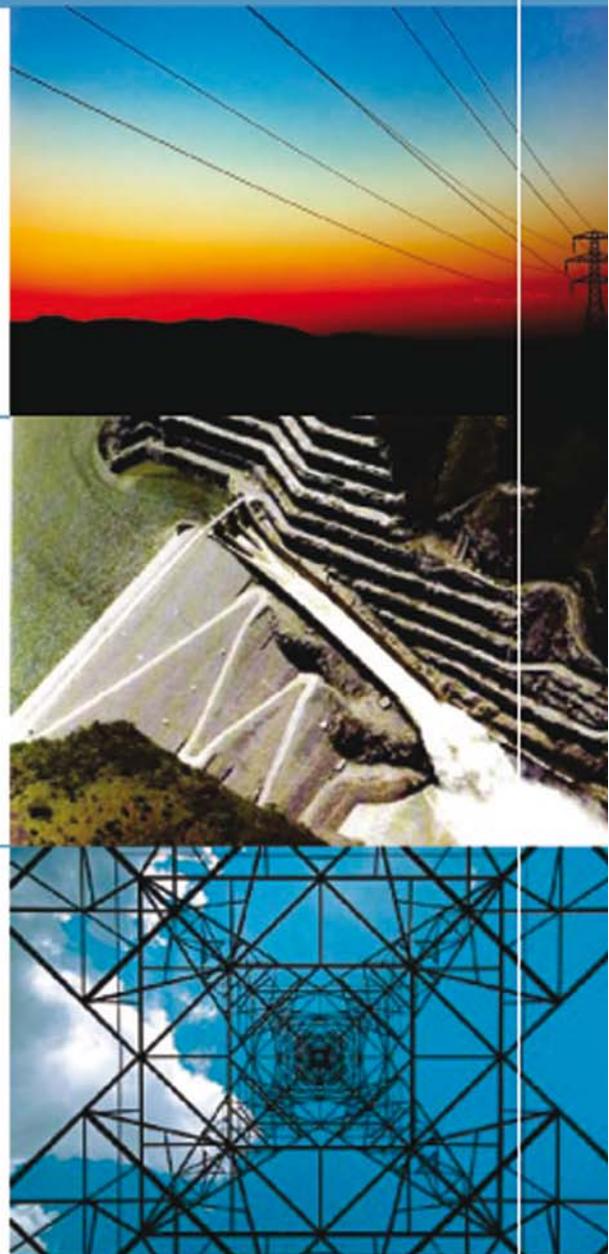




monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

del 14 al 20 de
junio 2009

monitoreo del 14 al 20 de junio 2009

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 114.49 \$/MWh con una variación de \$ 7.86 al alza respecto a la semana anterior, con un máximo de 190.06 \$/MWh el día lunes a las 19 hrs. y un mínimo de 99.33 \$/MWh el lunes a las 1 hr. La demanda del SNI tuvo un promedio de 915.92 MW, la demanda máxima fue el día jueves a las 19:45 hrs. con 1,337.21 MW y una mínima de 551.54 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.	30%	42%	30%
MAX.	98%	96%	79%

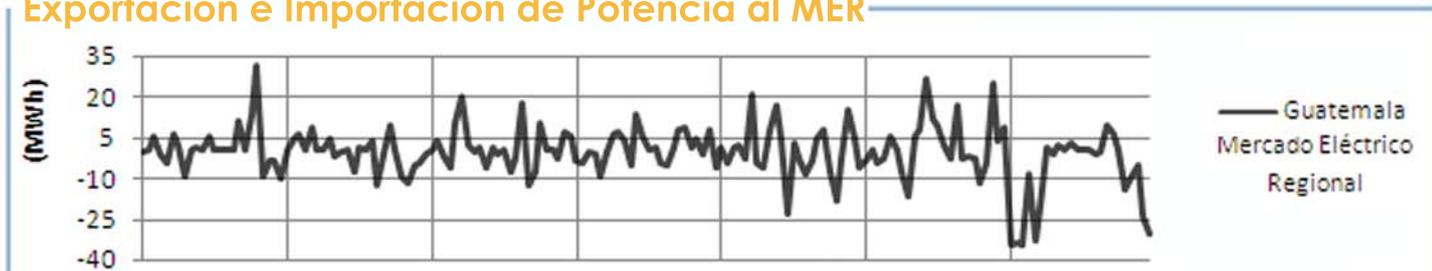
La tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad instalada para las plantas hidroeléctricas, geotérmicas y térmicas en el SNI.

Exportación e Importación

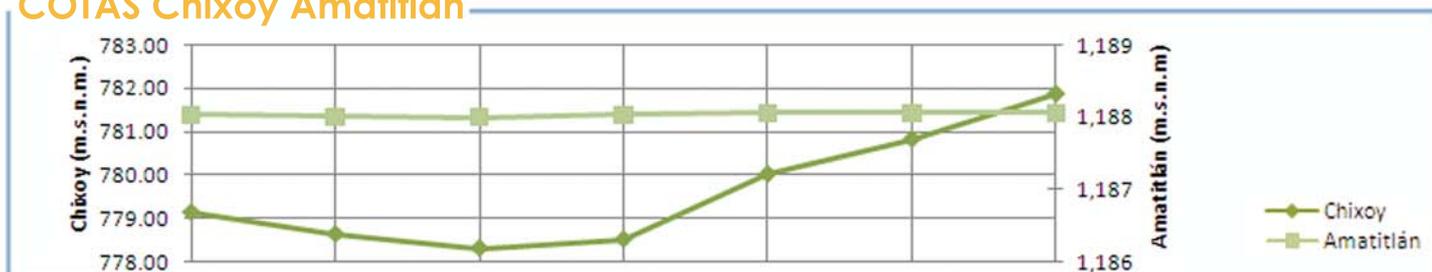
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de -0.11137 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 31.25 MWh el día viernes a las 18:45 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -34.67 MWh el día sábado a las 3 hrs.

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

Exportación e Importación de Potencia al MER



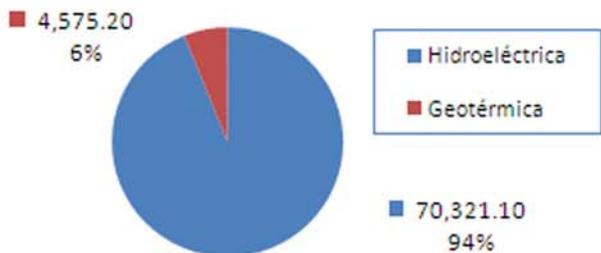
COTAS Chixoy Amatitlán



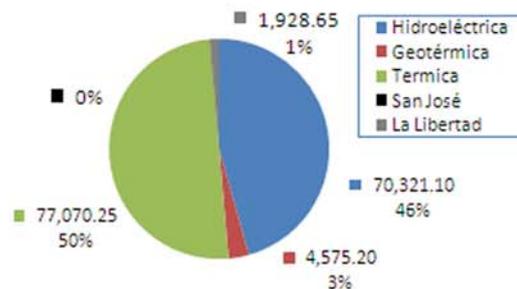
La cota de Chixoy presenta un valor de 779.14 a 781.86 m.s.n.m. con una variación de 2.72 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.03 a 1,188.06 m.s.n.m. con una variación de 0.03 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

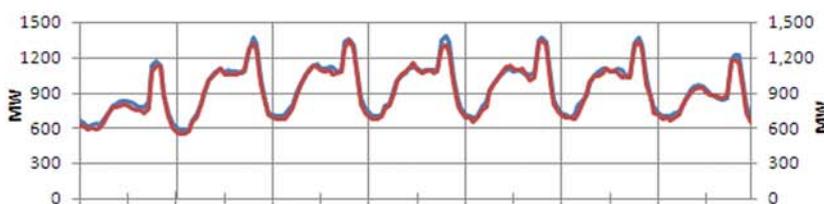


Generación por fuente primaria de energía (MWh)



Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 9.12% y una mínima de 0.0285%, con un promedio de 2.82%, lo cual representa un desvío de -72.08 MW, -0.26 MW y 2.82 MW respectivamente. El error máximo fue de 9.12% el día viernes a las 5 hrs. El MAPE fue de 2.83% mientras que la semana anterior fue de 2.1%.

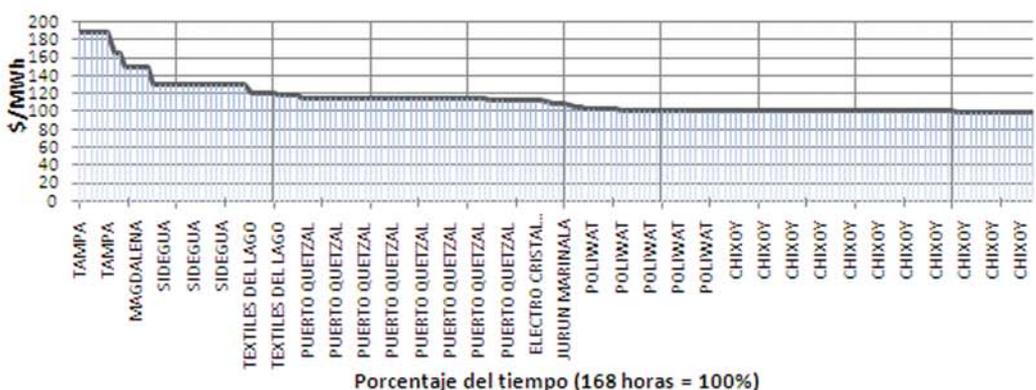


Curva de Duración del Precio Spot



El 17% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 131 a 190 US\$/MWh.
El 32% del tiempo se mantuvo en los valores de 112 a 121 US\$/MWh.
El 51% del tiempo se mantuvo en los valores de 99 a 109 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Chixoy con 33%, Puerto Quetzal con 15% y Poliawat con 12% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	190.06 \$/MWh	1,337.21 MW	628.70 MW	737.80 MW	31.25 MW	1,378.54 MW	9.12%	9.12%
MIN	99.33 \$/MWh	551.54 MW	197.80 MW	278.00 MW	(34.67) MW	574.34 MW	0.0285%	0.03%
PROM	114.49 \$/MWh	915.92 MW	445.81 MW	470.23 MW	* (111.37) MW	937.42 MW	2.82%	2.83%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.6197

* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	60.34	59.95
NY Cargo	61.54	59.14
WTI	70.83	70.61

-0.39 ↓
-2.40 ↓
-0.22 ↓

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 70.61 \$/BBL.
El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 59.14 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 59.95 \$/BBL.