



monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

del 07 al 13 de
junio 2009

monitoreo del 07 al 13 de junio 2009

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 106.63 \$/MWh con una variación de \$ 1.44 a la baja respecto a la semana anterior, con un máximo de 149.12 \$/MWh el día jueves a las 19 hrs. y un mínimo de 13.77 \$/MWh el jueves a las 3 hrs. La demanda del SNI tuvo un promedio de 935.71 MW, la demanda máxima fue el día martes a las 19:45 hrs. con 1,388.67 MW y una mínima de 569.44 MW el día lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.53.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	48%	76%	20%
MAX.	92%	98%	83%

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

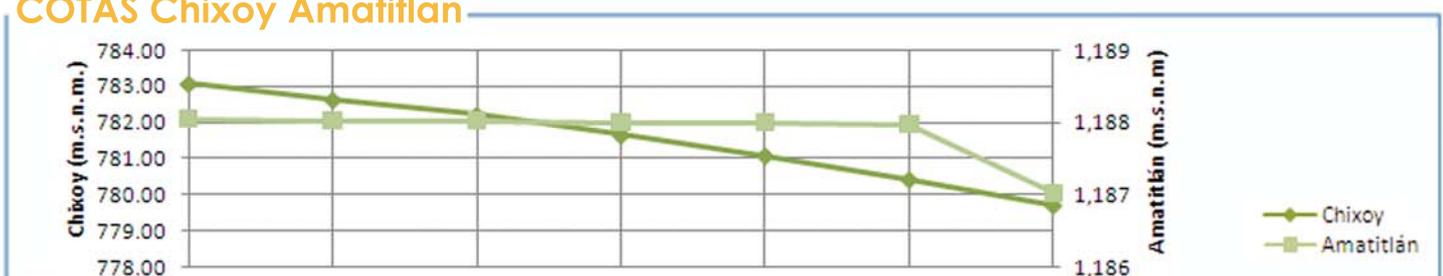
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 0.01912 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 28.19 MWh el día jueves a las 18:15 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -17.32 MWh el día sábado a las 20:15 hrs.

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

Exportación e Importación de Potencia al MER



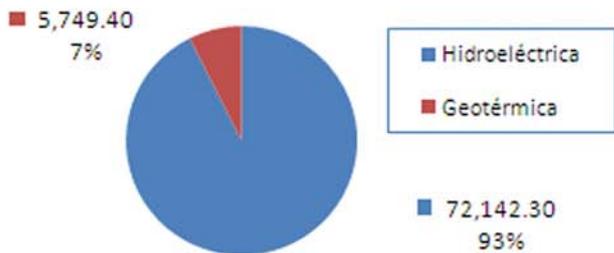
COTAS Chixoy Amatitlán



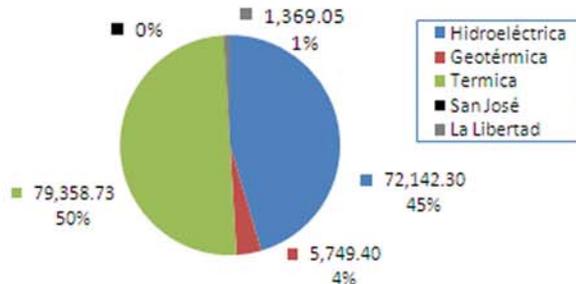
La cota de Chixoy presenta un valor de 783.08 a 779.7 m.s.n.m. con una variación de -3.38 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.05 a 1,187.03 m.s.n.m. con una variación de -1.02 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

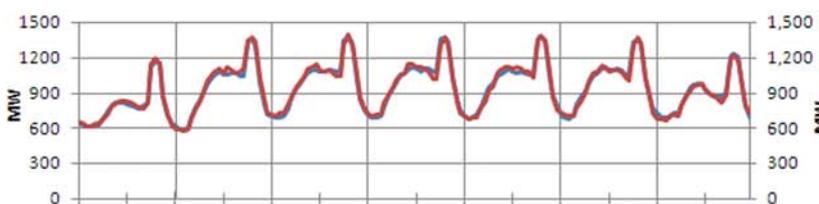


Generación por fuente primaria de energía (MWh)

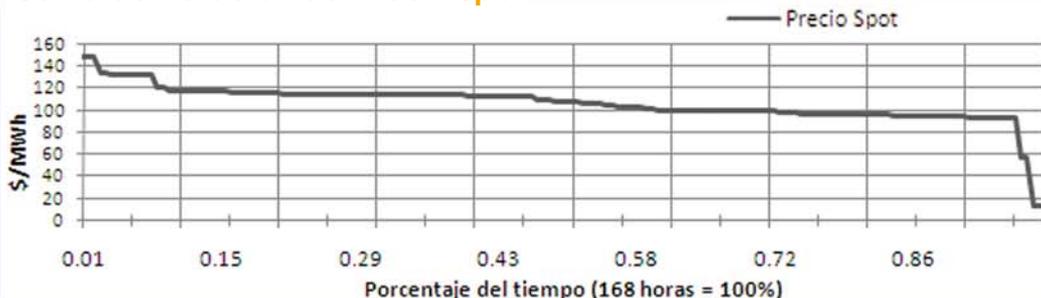


Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 7.2% y una mínima de 0.0114%, con un promedio de 2.08%, lo cual representa un desvío de -78.1 MW, -0.09 MW y 2.08 MW respectivamente. El error máximo fue de 7.2% el día miércoles a las 17 hrs. El MAPE fue de 2.1% mientras que la semana anterior fue de 2.3%.

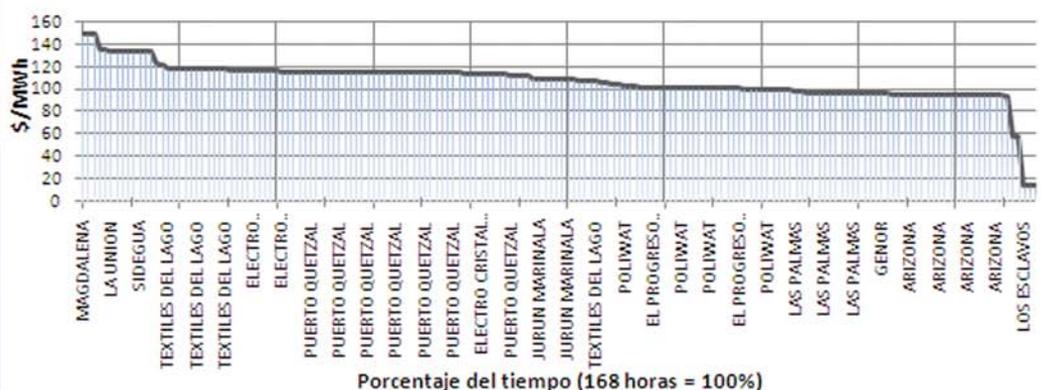


Curva de Duración del Precio Spot



El 9% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 121 a 149 US\$/MWh.
El 88% del tiempo se mantuvo en los valores de 93 a 118 US\$/MWh.
El 3% del tiempo se mantuvo en los valores de 13 a 57 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Puerto Queztal con 23%, Textiles del Lago con 15% y Genor con 11% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	149.12 \$/MWh	1,388.67 MW	614.40 MW	792.00 MW	28.19 MW	1,379.86 MW	7.2%	7.2%
MIN	13.77 \$/MWh	569.44 MW	330.50 MW	188.60 MW	(17.32) MW	588.01 MW	0.0114%	0.01%
PROM	106.63 \$/MWh	935.71 MW	463.64 MW	472.37 MW	*19.12 MW	938.40 MW	2.08%	2.1%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.5331

* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	58.42	60.34
NY Cargo	59.96	61.54
WTI	68.02	70.83

1.92 ↑
1.58 ↑
2.81 ↑

EL precio del WTI en la semana se situó en un valor de 70.83 \$/BBL.
El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 61.54 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 60.34 \$/BBL.