



monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

del 17 al 23 de
mayo 2009

monitoreo del 17 al 23 de mayo 2009

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 101.01 \$/MWh con una variación de \$ 7.86 a la baja respecto a la semana anterior, con un máximo de 179.98 \$/MWh el día martes a las 19 hrs. y un mínimo de 73.36 \$/MWh el lunes a la 1 hr. La demanda del SNI tuvo un promedio de 936.05 MW, la demanda máxima fue el día jueves a las 19:30 hrs. con 1,394.1 MW y una mínima de 563.83 MW el día lunes a las 2 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.82.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	49%	40%	19%
MAX.	95%	98%	79%

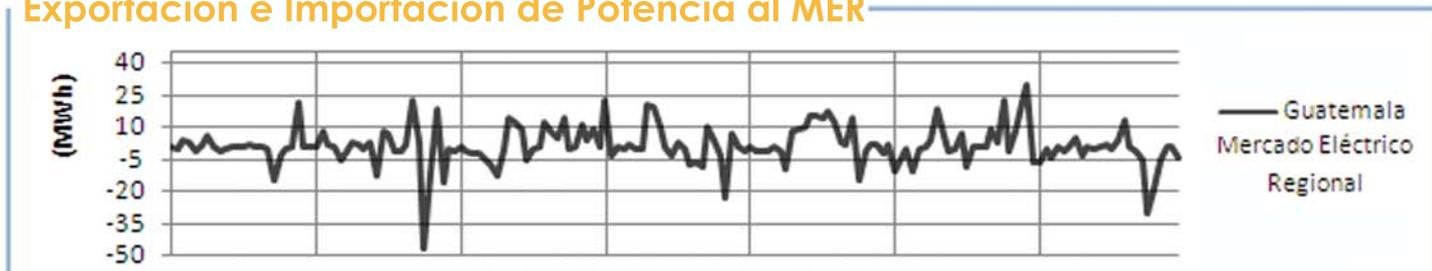
La tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad instalada para las plantas hidroeléctricas, geotérmicas y térmicas en el SNI.

Exportación e Importación

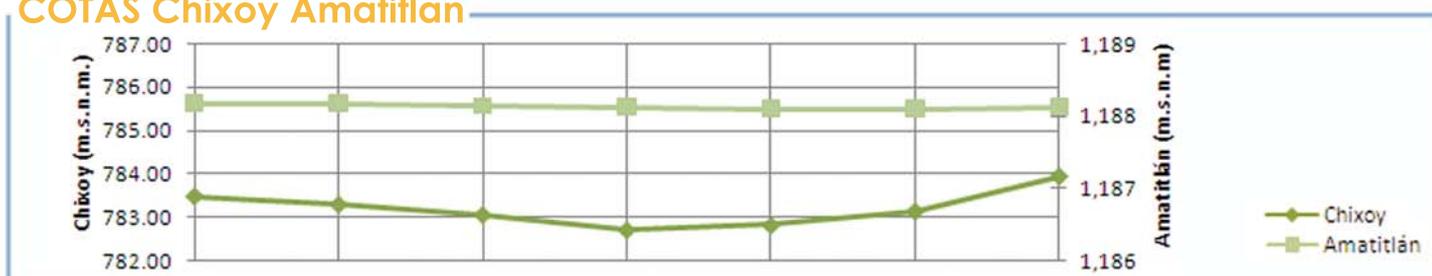
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 0.18069 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 29.64 MWh el día viernes a las 23:00 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -47.56 MWh el día lunes a las 19 hrs.

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

Exportación e Importación de Potencia al MER



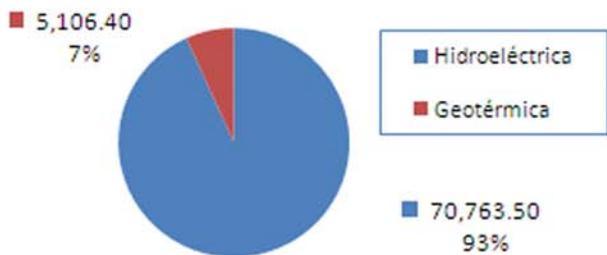
COTAS Chixoy Amatitlán



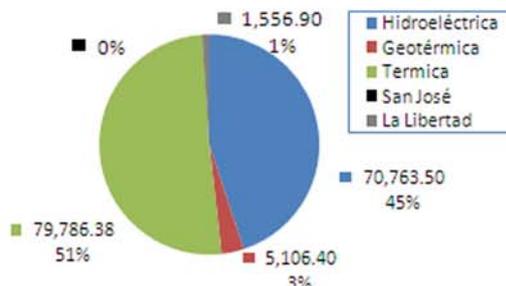
La cota de Chixoy presenta un valor de 783.48 a 783.94 m.s.n.m. con una variación de 0.46 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.18 a 1,188.13 m.s.n.m. con una variación de -0.05 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

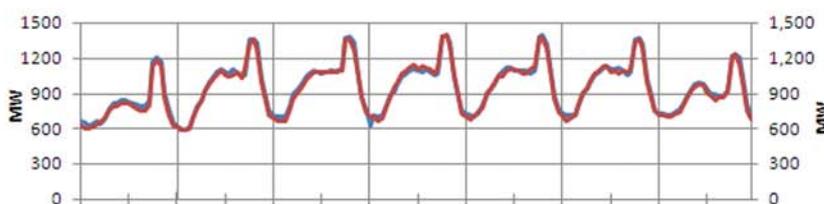


Generación por fuente primaria de energía (MWh)



Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 9.77% y una mínima de 0.0149%, con un promedio de 2.3%, lo cual representa un desvío de -73.26 MW, -0.12 MW y 2.3 MW respectivamente. El error máximo fue de 9.77% el día domingo a las 23 hrs. El MAPE fue de 2.31% mientras que la semana anterior fue de 2.52%.

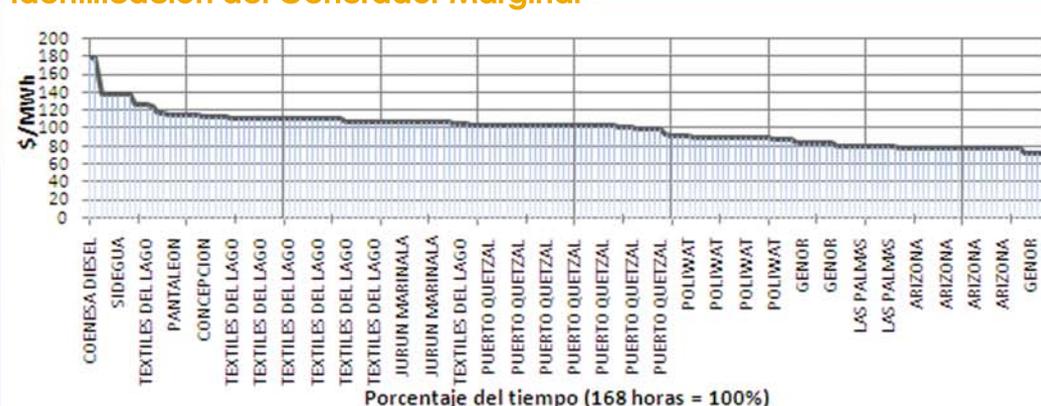


Curva de Duración del Precio Spot



El 5% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 138 a 179 US\$/MWh.
El 55% del tiempo se mantuvo en los valores de 100 a 126 US\$/MWh.
El 40% del tiempo se mantuvo en los valores de 73 a 95 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Textiles del lago con 21%, Puerto Quetzal con 20% y Poliwat con 13% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	179.98 \$/MWh	1,394.10 MW	619.10 MW	806.80 MW	29.64 MW	1,384.44 MW	9.77%	9.77%
MIN	73.36 \$/MWh	563.83 MW	315.60 MW	191.00 MW	(47.56) MW	578.20 MW	0.0149%	0.01%
PROM	101.01 \$/MWh	936.05 MW	451.61 MW	484.19 MW	*180.69 MW	948.42 MW	2.3%	2.31%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.8236

* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	51.61	52.39
IY Cargo	51.15	52.54
WTI	58.07	60.78

0.78 ↑
1.39 ↑
2.71 ↑

EL precio del WTI en la semana se situó en un valor de 60.78 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 52.54 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 52.39 \$/BBL.