

MERCADO ELÉCTRICO

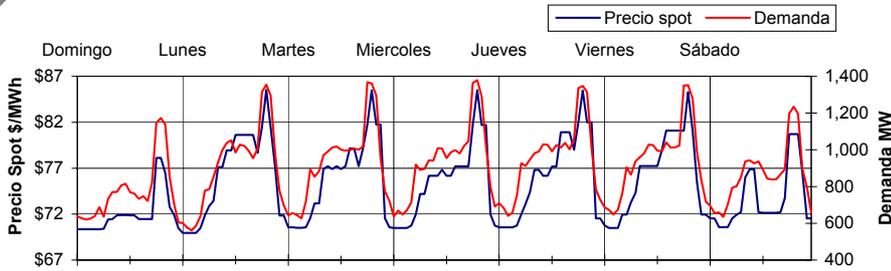
www.cnee.gov.gt



Monitoreo del 11 al 17 de Marzo de 2007

DIVISIÓN DE MERCADO ELÉCTRICO

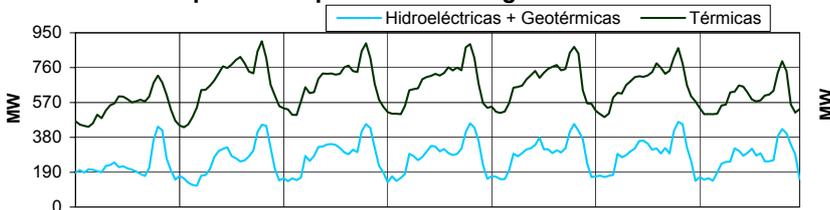
Precio Spot y Demanda Semanal SNI



PRECIO SPOT Y DEMANDA

El Precio Spot tuvo un promedio de 75.13 \$/MWh con una variación de \$↑ 1.63 respecto a la semana anterior, con un máximo de 85.52 \$/MWh el día lunes de 19:00 a 20:00 hrs. El precio Spot tuvo un mínimo de 69.95 \$/MWh el día lunes de 00:00 a 04:00. La demanda SNI tuvo un promedio de 902.35 MW, la demanda máxima fue el día miércoles a las 19:30 hrs con 1378.95 MW y una mínima de 561.73 MW el día lunes a las 03:00 hrs. El coeficiente de correlación² entre el precio y la demanda fue de 0.8434

Generación por fuente primaria de Energía

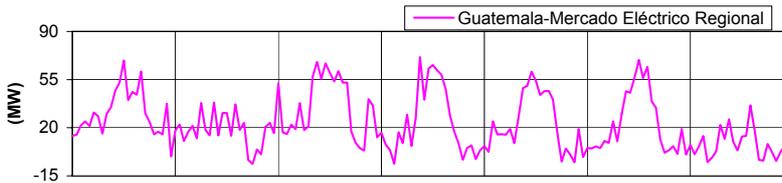


FACTOR DE PLANTA DEL SNI

	Máxima	Mínimo	Promedio
Hydro + Geo	62.82%	15.82%	36.6%
Térmicas	82.3%	39.61%	59%

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 de energía al MER

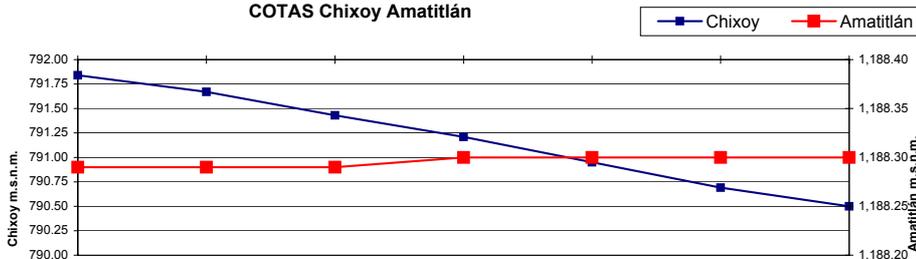


EXPORTACION E IMPORTACION

Guatemala exportó al MER un total de 3.99779 GWh.

Se tuvo un máximo de exportación de 71.37 MW el día miércoles a las 10:00 horas, y un máximo de importación de -21.06 MW el domingo a las 19:45 horas.

COTAS Chixoy Amatitlán

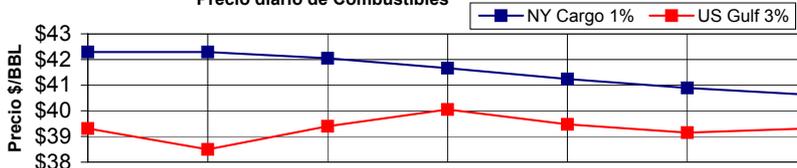


HIDROLOGIA

La cota de Chixoy inició la semana en un valor de 791.84, y la finalizó en 790.5 m.s.n.m. lo que implica una diferencia de ↓ 1.34 m para la semana. La cota de Amatitlán estuvo entre los valores de 1188.29 y 1188.3 m.s.n.m. correspondiente a una variación de ↑ 0.01 m.

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

Precio diario de Combustibles



COMBUSTIBLES

En el mercado de futuros en la semana, el precio del crudo NYMEX se situó en un valor de 59.58 \$/BBL para entrega en Mayo 2007, observándose una variación de \$↓ 2.19 respecto a la semana anterior. El promedio del Five Day Rolling Average del Bunker NY Cargo 1% fue 41.63 \$/BBL.

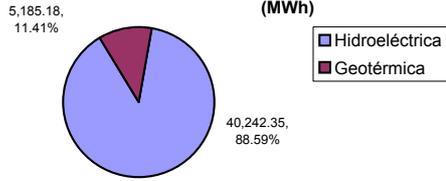
El promedio para el US GULF Waterbone No. 6, 3% fue de 39.32 \$/BBL. Las variaciones para el NY Cargo y el US GULF son de \$↓ 0.09 y \$↓ 0.44 respectivamente, comparando con la semana anterior.

Resumen Combustibles

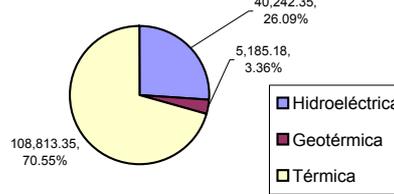
	Anterior	Actual	Dif.
NY Cargo	41.72	41.63	↓ 0.09
US GULF	39.76	39.32	↓ 0.44
NYMEX	61.77	59.58	↓ 2.19

Fuente: PLATTS LATIN AMERICAN WIRE

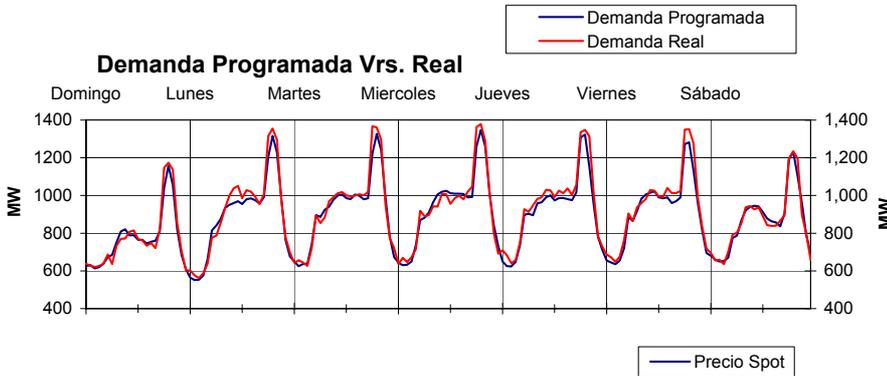
Generación semanal por Recursos Renovables (MWh)



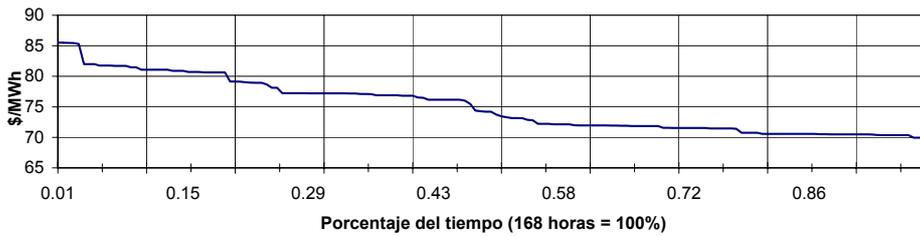
Por fuente primaria de energía (MWh)



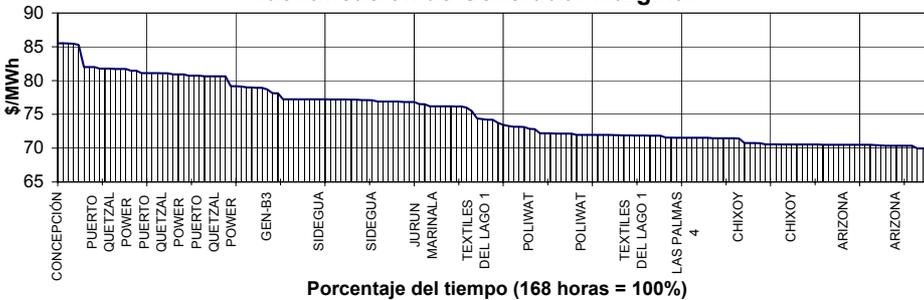
Demanda Programada Vrs. Real



Curva de duración del Precio Spot



Identificación de Generador Marginal



PROGRAMAS DE GENERACIÓN

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comporta con una **desviación máxima de 8.407%**, una **mínima de 0.043%** y un **promedio de 2.841%** lo cual representa un desvío de **57.40 MW**, **(0.58) MW** y **8.27 MW** respectivamente.

El **MAPE de esta semana es 2.84%**, mientras que el de la semana anterior fue de 3.09%

Nota: (Un buen pronóstico requiere de un MAPE ≤ 4%)

PRECIO SPOT

El **40%** del tiempo durante la semana el precio Spot se situó entre **70 y 72 \$/MWh**. El **25%** del tiempo, el Spot se situó entre **75 y 79 \$/MWh**

PLANTAS QUE DETERMINARON EL PRECIO

Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron **PUERTO QUETZAL POWER con 17%**, **ARIZONA con 14%**, **POLIWAT con 13%**, **Otros generadores 56%**, (Cada generador con una participación menor al 12%) de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro+Geo	Térmica	INT	Programado 1	Desviación % 2
MAX	85.52 \$/MWh	1,379.0 MW	464.1 MW	903.5 MW	71.4 MW	1,347.0 MW	8.407%
MIN	69.95 \$/MWh	561.7 MW	116.9 MW	434.8 MW	(21.1)MW	551.9 MW	0.043%
PROM	75.13 \$/MWh	902.3 MW	270.4 MW	647.7 MW	23.5 MW	887.0 MW	2.841%

Coefficiente de Correlación² Precio Demanda

0.8434

NOTA: Hidro= Generación Hidroeléctrica, Geo = Generación Geotérmica, INT = Intercambio en el mercado regional, SNI = Sistema Nacional Interconectado
1= Demanda programada, 2= Desviación de la demanda Programada vrs. Posdespacho.

Fuente: Programación diaria y pos despachos de AMM