

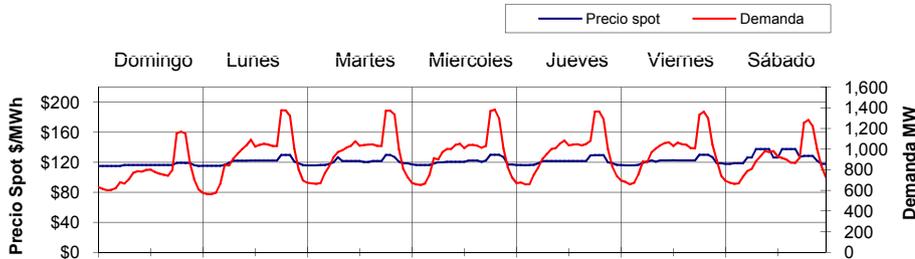
MERCADO ELECTRICO

www.cnee.gob.gt



Monitoreo del 09 al 15 Marzo 2008 DIVISION DE MERCADO

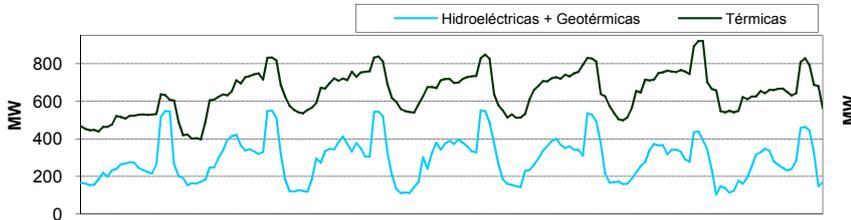
Precio Spot y Demanda Semanal SNI



PRECIO SPOT Y DEMANDA

El Precio Spot tuvo un promedio de 121.48 \$/MWh con una variación de **\$3.66** ↑ respecto a la semana anterior con un máximo de **137.6 \$/MWh** el día **Sábado a las 8hrs**. El precio Spot tuvo un mínimo de 115.1 \$/MWh el día Domingo a la 1 hr. La demanda SNI tuvo un promedio de 922.89 MW, la demanda máxima fue el día **Miércoles a las 19:15 con 1383.46 MW** y una mínima de 564.42 MW el día **Lunes a las 3**. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de **0.447**.

Generación por fuente primaria de Energía

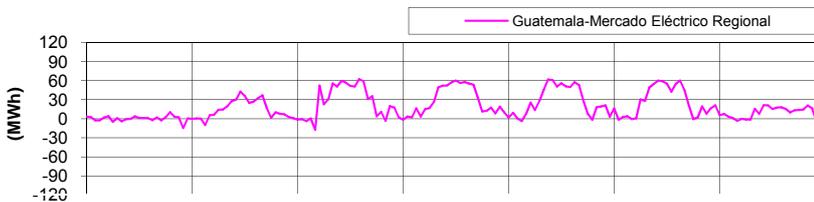


FACTOR DE PLANTA DEL SNI

	Hidro	Geo	Térmica
Min.	12%	75%	35%
Max.	93%	99%	81%

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 Potencia al MER

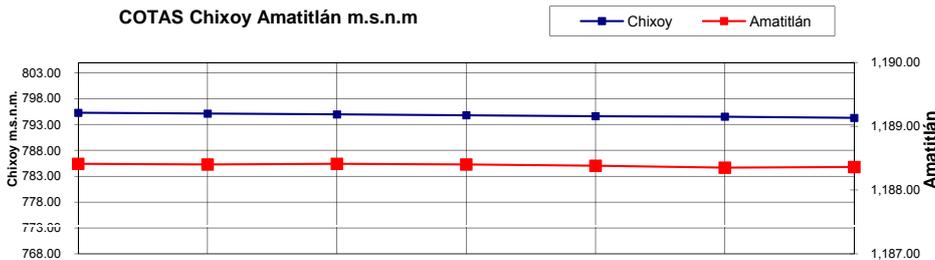


EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN

Guatemala exportó al MER un total de **de 3.23031 GWh**. El intercambio máximo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 62.21 MWh el día **Viernes a las 12**. El intercambio mínimo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de -17.28 MWh el día **Martes a las 5**.

Fuente: Posdespachos del AMM usando registros horarios de energía del medidor de la Subestación Guate-Este.

COTAS Chixoy Amatitlán m.s.n.m



COTAS CHIXOY Y AMATITLÁN

La cota de **Chixoy** presenta un valor de 795.26 a 794.27 m.s.n.m. con una variación de -1.06 m. La cota de **Amatitlán** presenta un valor de 1188.41 a 1188.36 m.s.n.m.

Cota de rebalse de chixoy: **803 m.s.n.m.**

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

PRECIOS DE COMBUSTIBLES

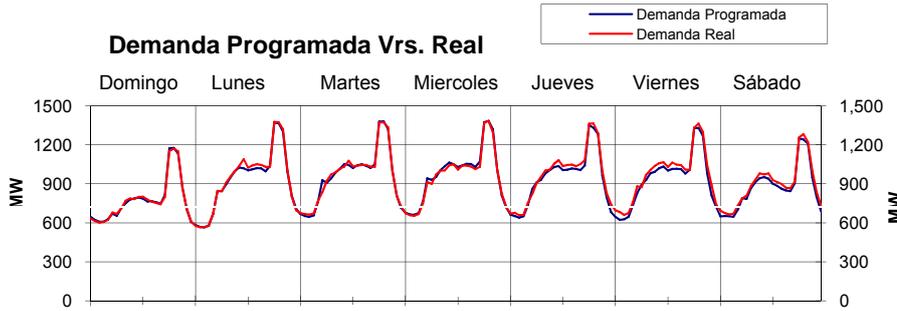
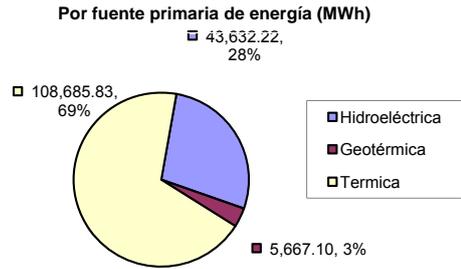
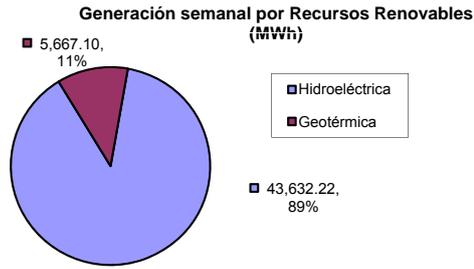
El precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de **109.35 \$/BBL para entrega Mayo**,

El promedio móvil de 5 días el Bunker NY Cargo 1% fue 72.47 \$/BBL

Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
NY Cargo	73.22	72.47
WTI	103.44	109.35

-0.75 ↓
5.91 ↑

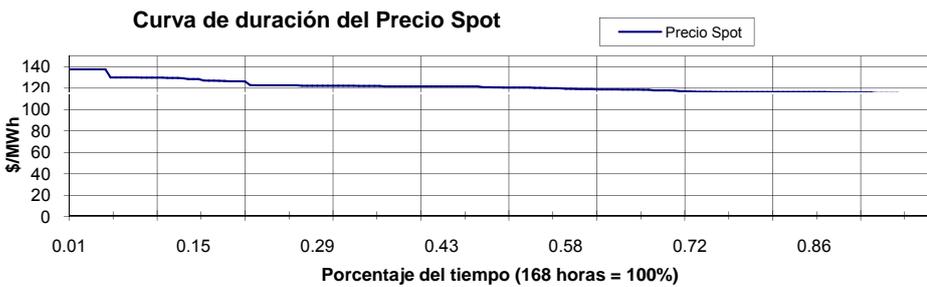


DEMANDA PROGRAMADA

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comporta con una desviación máxima de 10.12%, una mínima de **0.0007%** y un promedio de **2.19%** lo cual representa un desvío de -93.98 MW, 0.01 MW y 2.19 MW respectivamente, el error máximo fue de 10.12 % el día Martes a las 6

El MAPE fue de 2.26 % mientras que la semana anterior fue de 2.5 %

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

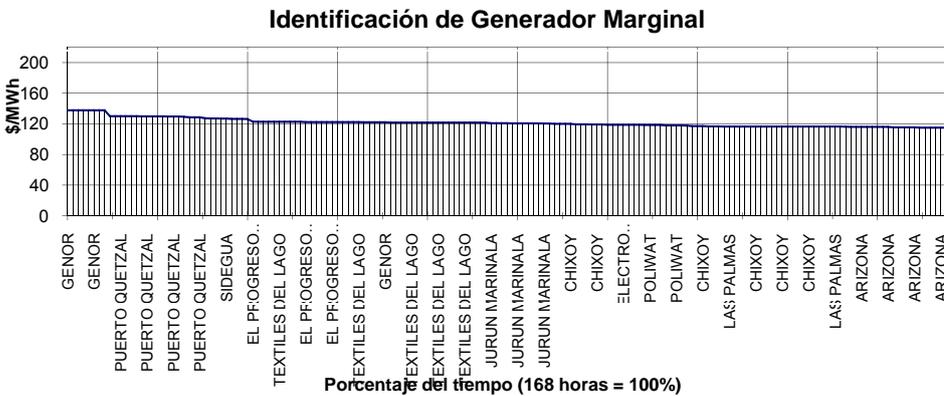


PORCENTAJE DE PRECIO SPOT

El **5%** del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo al rededor de **137 US\$/MWh**

El **16%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **126 a 127 US\$/MWh**

El **30%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **115 a 117 US\$/MWh**



PLANTAS MARGINALES DEL PRECIO

Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado spot, fueron:

TEXTILES DEL LAGO CON 21% CHIXOY CON 15% ARIZONA CON 11% de participación en la semana

RESUMEN

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro+Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación % ²	ERROR % ³
MAX	137.60 \$/MWh	1,383.46 MW	553.98 MW	920.90 MW	62.21 MW	1,383.45 MW	10.12%	10.12%
MIN	115.10 \$/MWh	564.42 MW	94.30 MW	397.40 MW	(17.28)MW	565.38 MW	0.0007%	0%
PROM	121.48 \$/MWh	922.89 MW	293.45 MW	646.94 MW	19.23 MW	910.84 MW	2.19%	2.26%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.4473**

NOTA: Hidro= Generación Hidroeléctrica, Geo = Generación Geotérmica, INT = Intercambio en el mercado regional

1= Demanda programada, 2= Desviación de la demanda Programada vrs. Posdespacho, 3 = Error Pronostico Demanda SNI = Sistema Nacional Interconectado

Graficas: Todos los puntos ploteados utilizados para generar las gráficas son lecturas horarias, excepto las graficas de cotas y combustibles que son lecturas por día y precios de cierre, para la gráfica de Intercambio se utilizan todas las lecturas incluyendo cuartos de hora de los pos despachos.

Fuente: Programación diaria y pos despachos enviados por la Administrador del Mercado Mayorista (AMM)