

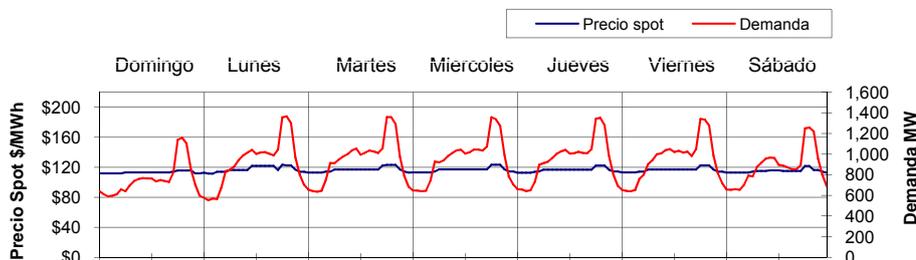
MERCADO ELECTRICO

www.cnee.gob.gt



Monitoreo del 17 al 23 Febrero 2008 DIVISION DE MERCADO

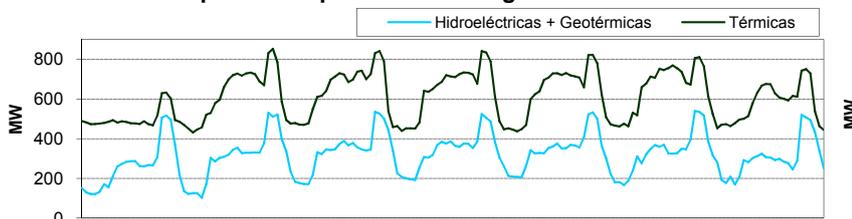
Precio Spot y Demanda Semanal SNI



PRECIO SPOT Y DEMANDA

El Precio Spot tuvo un promedio de 116.1 \$/MWh con una variación de **-\$0.16** respecto a la semana anterior con un máximo de **123.41 \$/MWh el día Miércoles a las 19hrs**. El precio Spot tuvo un mínimo de 111.4 \$/MWh el día Lunes a las 3 hr. La demanda SNI tuvo un promedio de 906.34 MW, la demanda máxima fue el día Lunes a las 19:30 con 1366.31 MW y una mínima de 553.42 MW el día Lunes a las 2. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.82.

Generación por fuente primaria de Energía

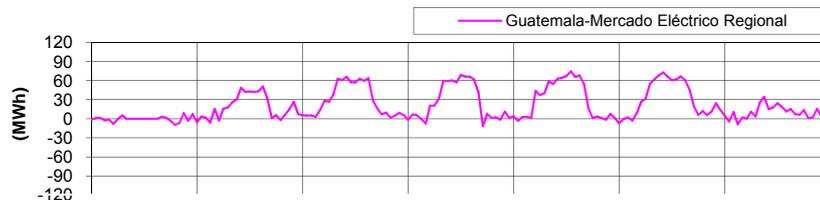


FACTOR DE PLANTA DEL SNI

	Hidro	Geo	Térmica
Min.	13%	67%	39%
Max.	91%	98%	77%

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

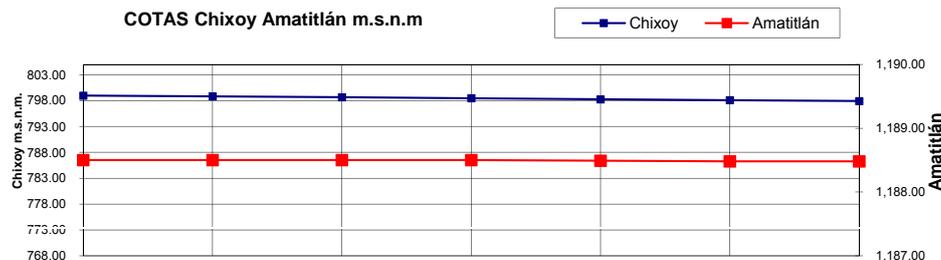


EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN

Guatemala exportó al MER un total de **de 3.50479 GWh**. El intercambio máximo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 74.54 MWh el día Viernes a las 12. El intercambio mínimo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de -17.52 MWh el día Sábado a las 18:15.

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 798.97 a 797.91 m.s.n.m. con una variación de -1.06 m. La cota de **Amatitlán** presenta un valor de 1188.5 a 1188.48 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

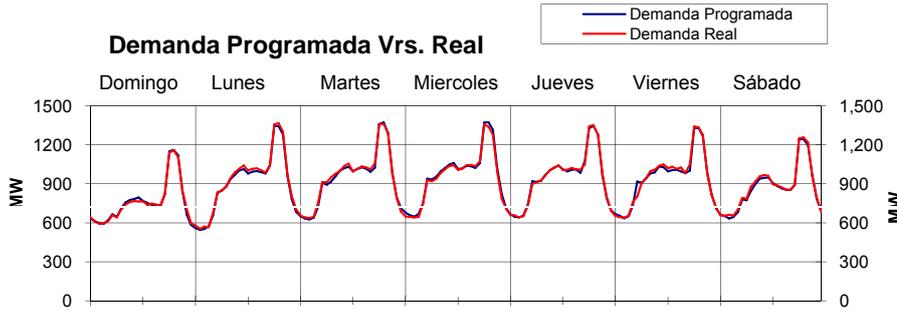
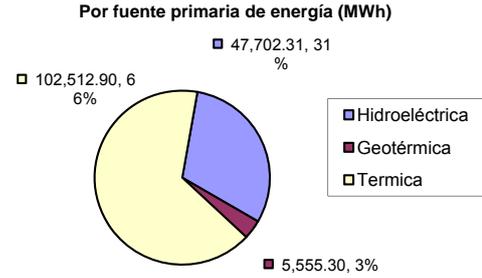
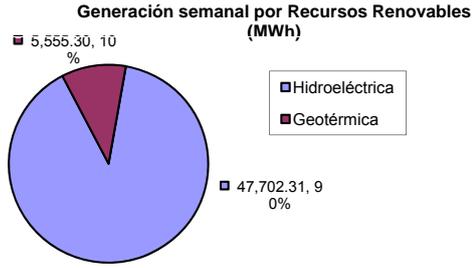
PRECIOS DE COMBUSTIBLES

El precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de **99.61 \$/BBL para entrega Abril**,

El promedio móvil de 5 días el Bunker NY Cargo 1% fue 72.17 \$/BBL

Resumen Combustibles

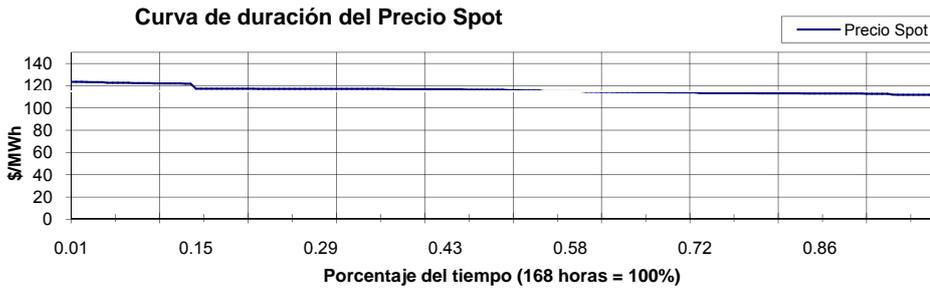
	Anterior	Actual
NY Cargo	72.17	72.17
WTI	99.61	99.61



DEMANDA PROGRAMADA

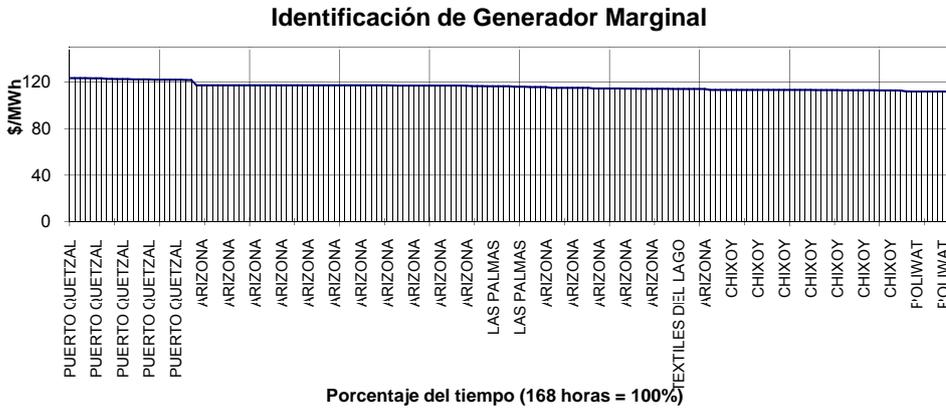
La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comporta con una desviación máxima de 12.5%, una mínima de **0.0152%** y un promedio de **1.48%** lo cual representa un desvío de -114 MW, -0.13 MW y 1.48 MW respectivamente, el error máximo fue de 12.5 % el día Viernes a las 6. **El MAPE fue de 1.5 % mientras que la semana anterior fue de 1.38 %**

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



PORCENTAJE DE PRECIO SPOT

El **14%** del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo al rededor de **121 a 123 US\$/MWh**
 El **43%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **115 a 117 US\$/MWh**
 El **27%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **111 a 113 US\$/MWh**



PLANTAS MARGINALES DEL PRECIO

Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado spot, fueron: **ARIZONA CON 48%**, **CHIXOY CON 18%**, **PUERTO QUETZAL CON 15%** de participación en la semana

RESUMEN

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro+Geo	Térmica	INT	Programa ¹	Desviación % ²	ERROR % ³
MAX	123.41 \$/MWh	1,366.31 MW	541.77 MW	853.10 MW	74.54 MW	1,373.27 MW	12.5%	12.5%
MIN	111.40 \$/MWh	553.42 MW	93.00 MW	431.20 MW	(11.42)MW	545.69 MW	0.0152%	0.02%
PROM	116.10 \$/MWh	906.34 MW	317.01 MW	610.20 MW	20.86 MW	902.97 MW	1.48%	1.5%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.8268**

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)