

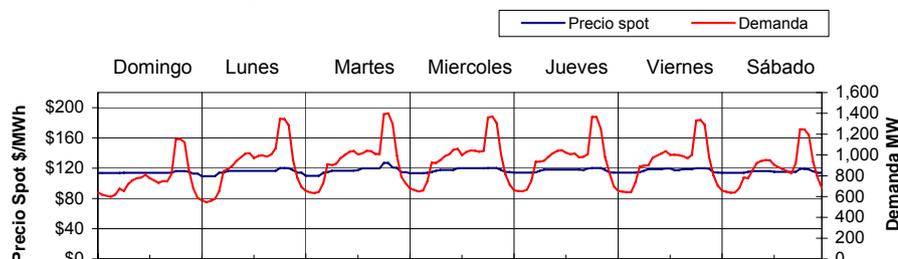
MERCADO ELECTRICO

www.cnee.gob.gt



Monitoreo del 10 al 16 Febrero 2008 DIVISIÓN DE MERCADO

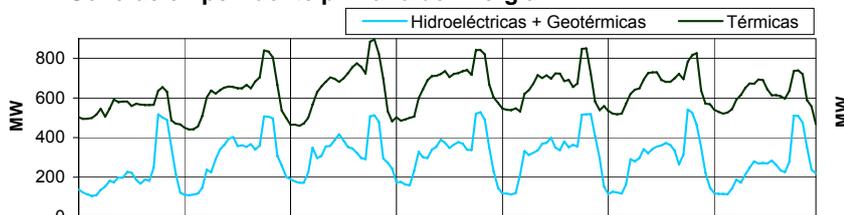
Precio Spot y Demanda Semanal SNI



PRECIO SPOT Y DEMANDA

El Precio Spot tuvo un promedio de 116.25 \$/MWh con una variación de $\$-3.31$ respecto a la semana anterior con un máximo de **126.94 \$/MWh** el día **Martes** a las **19hrs**. El precio Spot tuvo un mínimo de 109.46 \$/MWh el día **Lunes** a la 1 hr. La demanda SNI tuvo un promedio de 905.05 **MW**, la **demanda máxima** fue el día **Martes** a las **19:30** con **1400.69 MW** y una mínima de 546.24 MW el día **Lunes** a las 2. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de **0.76**.

Generación por fuente primaria de Energía

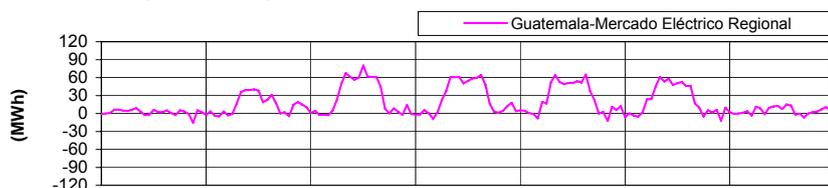


FACTOR DE PLANTA DEL SNI

	Hidro	Geo	Térmica
Min.	13%	70%	39%
Max.	91%	96%	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 de Potencia al MER

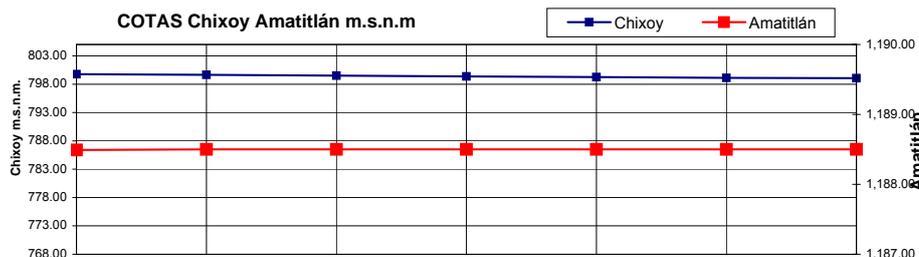


EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN

Guatemala exportó al MER un total de **de 2.94289 GWh**. El intercambio máximo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 80.4 MWh el día **Martes** a las 13. El intercambio mínimo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de -22.41 MWh el día **Jueves** a las 18:30.

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 799.77 a 799.05 m.s.n.m. con una variación de -0.72 m. La cota de **Amatitlán** presenta un valor de 1188.49 a 1188.5 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

Resumen Combustibles

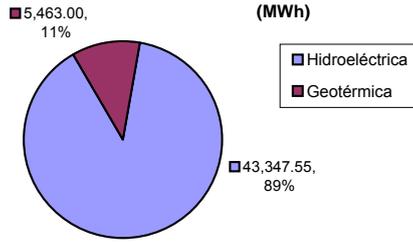
	Anterior	Actual
NY Cargo	67.70	69.83
WTI	89.08	93.19

PRECIOS DE COMBUSTIBLES

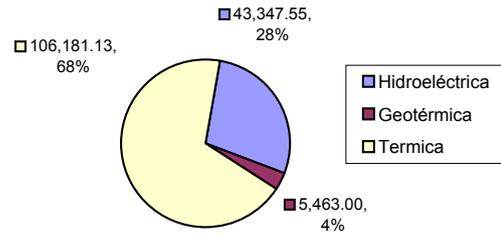
El precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de **93.19 \$/BBL** para entrega en **Abril**.

El promedio móvil de 5 días el Bunker NY Cargo 1% fue 69.83 \$/BBL.

Generación semanal por Recursos Renovables (MWh)



Por fuente primaria de energía (MWh)



Demanda Programada Vrs. Real



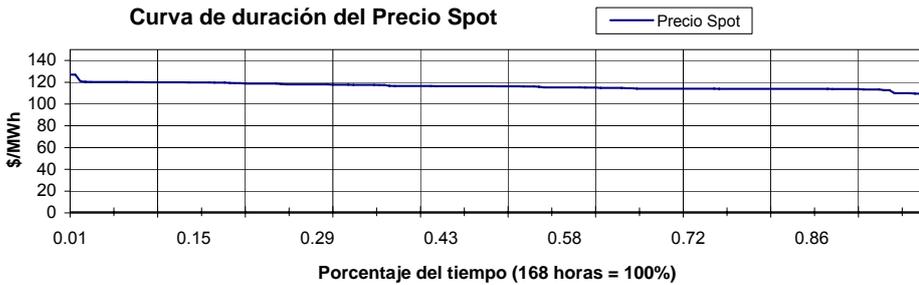
DEMANDA PROGRAMADA

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comporta con una desviación máxima de 5.54%, una mínima de **0.0097%** y un promedio de **1.36%** lo cual representa un desvío de 40.25 MW, -0.09 MW y 1.6 MW respectivamente, el error máximo fue de 5.86 % el día Martes a las 24

El MAPE fue de 1.38 % mientras que la semana anterior fue de 1.61 %

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

Curva de duración del Precio Spot



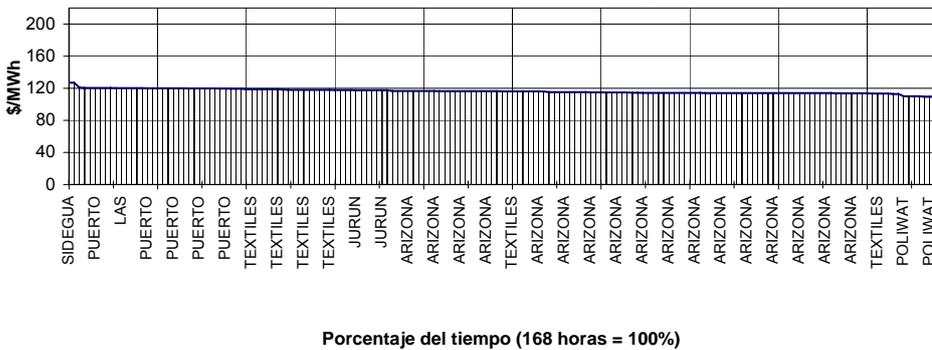
PORCENTAJE DE PRECIO SPOT

El **8%** del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo al rededor de **120 a 126 US\$/MWh**

El **28%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **117 a 119 US\$/MWh**

El **59%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **114 a 116 US\$/MWh**

Identificación de Generador Marginal



PLANTAS MARGINALES DEL PRECIO

Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado spot, fueron: **ARIZONA CON 48%**

TEXTILES DEL LAGO CON 18%

PUERTO QUETZAL CON 15% de participación en la semana

RESUMEN

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro+Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación % ²	ERROR % ³
MAX	126.94 \$/MWh	1,400.69 MW	544.47 MW	896.10 MW	80.40 MW	1,358.50 MW	5.86%	5.86%
MIN	109.46 \$/MWh	546.24 MW	98.40 MW	440.90 MW	(15.57)MW	545.02 MW	0.0097%	0.01%
PROM	116.25 \$/MWh	905.05 MW	290.54 MW	632.03 MW	17.52 MW	899.49 MW	1.36%	1.38%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda 0.7687

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)