

MERCADO ELECTRICO

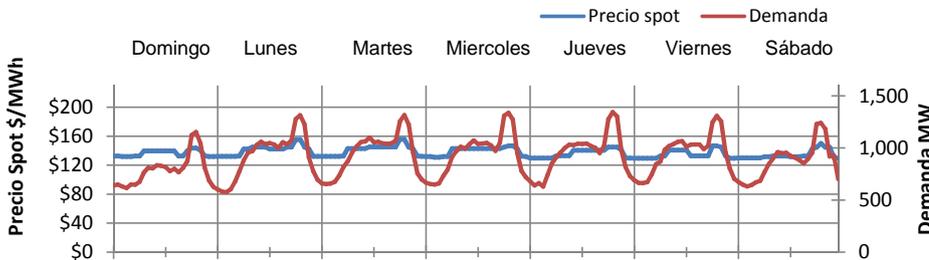
www.cnee.gob.gt



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

Monitoreo del 01 al 07 Junio 2008 DIVISIÓN DE MERCADO

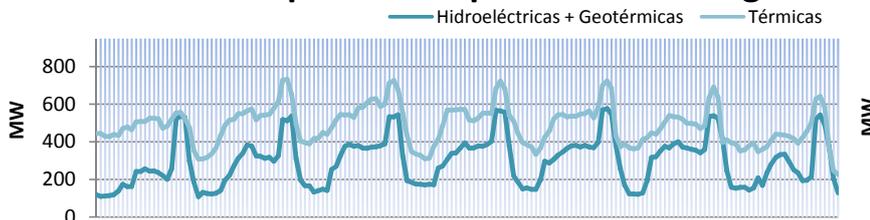
Precio Spot y Demanda Semanal SNI



PRECIO SPOT Y DEMANDA

El Precio Spot tuvo un promedio de 137.63 \$/MWh con una variación de $\$-1.2$ respecto a la semana anterior con un máximo de 155.67 \$/MWh el día **Martes** a las 19 hrs. El precio Spot tuvo un mínimo de 129.51 \$/MWh el día **Viernes** a la 1 hrs. La demanda SNI tuvo un promedio de 909.88 MW la **demanda máxima** fue el día **Jueves** a las 19:30 con 1344.19 MW y una mínima de 575.1 MW el día **Lunes** a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.8158

Generación por fuente primaria de Energía



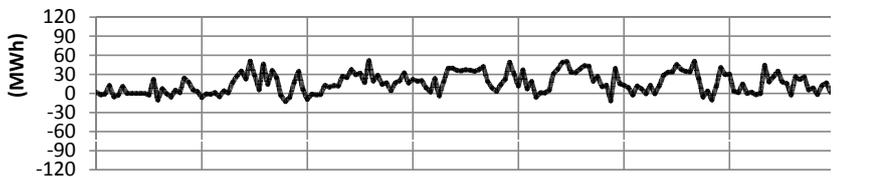
FACTOR DE PLANTA DEL SNI

	Hidro	Geo	Térmica
Min.	24%	89%	22%
Max.	100%	97%	71%

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

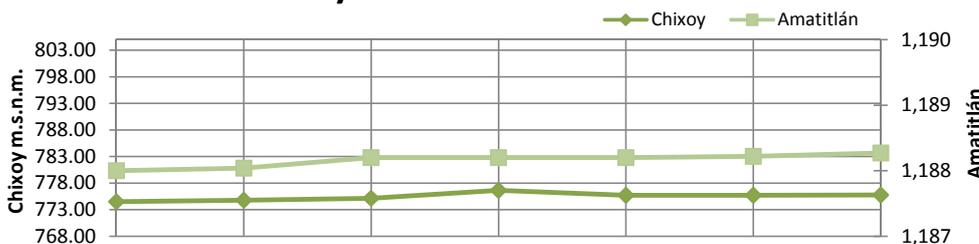
Guatemala exportó al MER un total de **2.76085 GWh**.

El intercambio máximo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 51.59 MWh el día **Martes** a las 15 hrs.

El intercambio mínimo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de -35.59 MWh el día **Domingo** a las 21 hrs.

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 774.53 a 775.78 m.s.n.m. con una variación de 1.25 m.

La cota de **Amatitlán** presenta un valor de 1188 a 1188.27 m.s.n.m. con una variación de -0.27 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

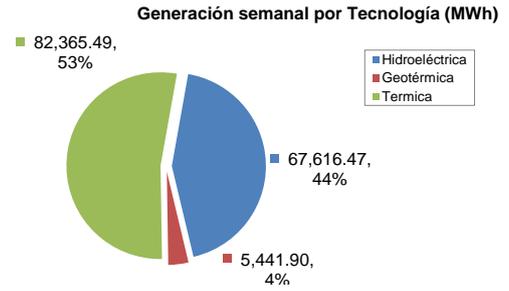
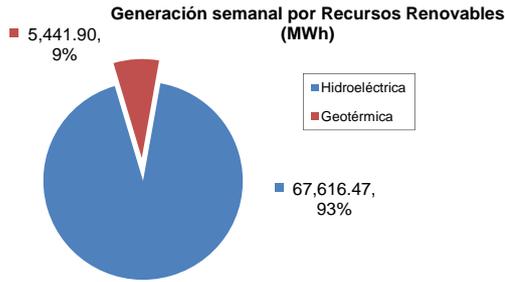
	Anterior	Actual	
US Gulf	87.12	83.04	-4.08 ↓
NY Cargo	95.03	94.24	-0.79 ↓
WTI	128.83	125.55	-3.28 ↓

PRECIOS DE COMBUSTIBLES

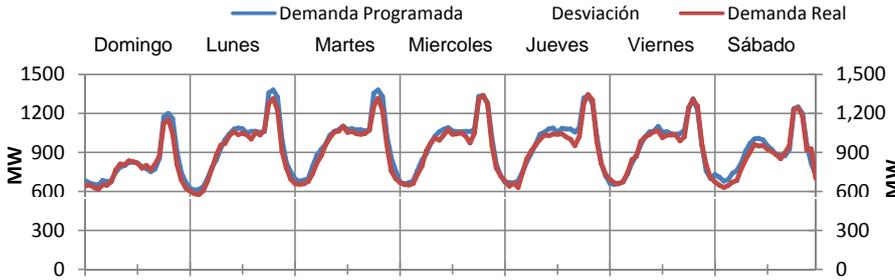
El precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de **125.55 \$/BBL para entrega Junio**,

El promedio móvil de 5 días el Bunker NY Cargo 1% fue 94.24 \$/BBL

Se observa y incrementos en el crudo



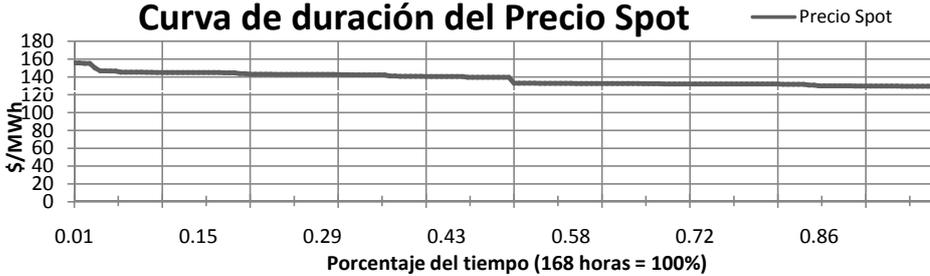
Demanda Programada Vrs. Real



DEMANDA PROGRAMADA

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comporta con una desviación máxima de 12.16%, una mínima de **0.0691%** y un promedio de **3.55%** lo cual representa un desvío de 112 MW, 0.61 MW y 3.54 MW respectivamente, el error máximo fue de 13.84 % el día Sábado a las 23 hrs. **El MAPE fue de 3.56 % mientras que la semana anterior fue de 2.53 %**

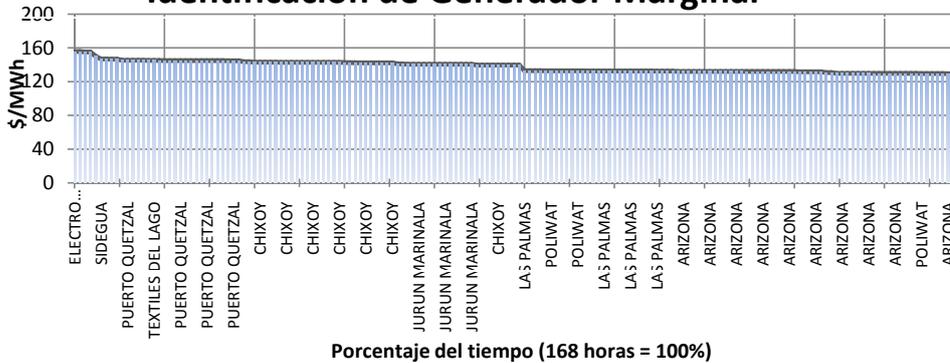
Curva de duración del Precio Spot



PORCENTAJE DE PRECIO SPOT

El **2%** del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo al rededor de **155 US\$/MWh**
 El **50%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **139 a 146 US\$/MWh**
 El **36%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **130 a 133 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 28% CHIXOY CON 21% PUERTO QUETZAL CON 14% de participación en la semana

RESUMEN

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro+Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación % ²	ERROR % ³
MAX	155.67 \$/MWh	1,344.19 MW	696.10 MW	732.30 MW	51.59 MW	1,380.75 MW	13.84%	13.84%
MIN	129.51 \$/MWh	575.10 MW	192.00 MW	226.10 MW	(12.76)MW	608.56 MW	0.0691%	0.07%
PROM	137.63 \$/MWh	909.88 MW	434.48 MW	490.27 MW	16.43 MW	933.93 MW	3.55%	3.57%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.8159**

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)