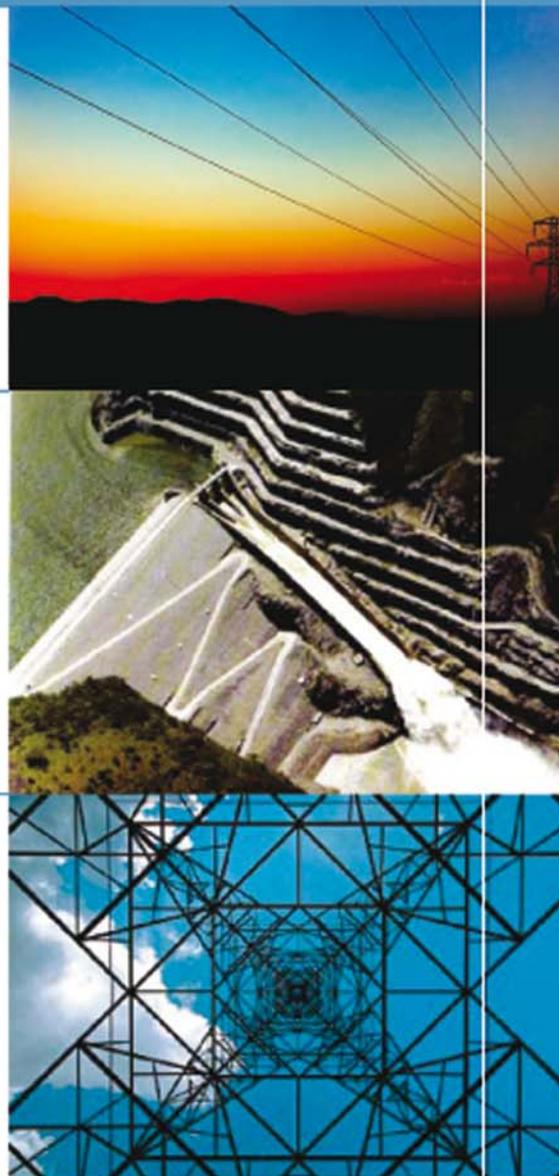




# *monitoreo* *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

*28 de marzo al 3 de  
abril 2010*

## monitoreo del 28 de marzo al 03 de abril 2010

### Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 117.83 \$/MWh con una variación de \$ 5.09 a la baja respecto a la semana anterior, con un máximo de 126.54 \$/MWh el día domingo a las 19 hrs. y un mínimo de 75.04 \$/MWh el martes a las 3 hrs. La demanda del SNI tuvo un promedio de 825.17 MW, la demanda máxima fue el día lunes a las 19:45 hrs. con 1,316.83 MW y una mínima de 555.73 MW el día sábado a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.16.

### Generación por Fuente Primaria de Energía



#### FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	22%	89%	32%
MAX.	35%	93%	44%

La tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad disponible para las plantas hidroeléctricas, geotérmicas y térmicas en el SNI.

#### Exportación e Importación

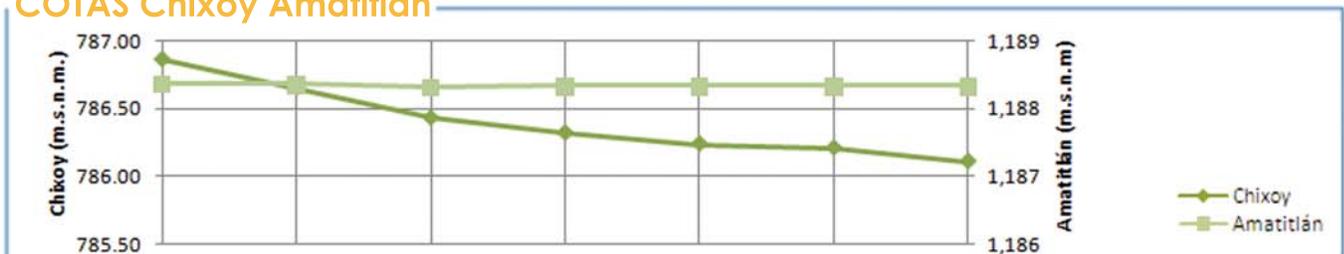
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 1,794.25 MWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 67.5 MWh el día martes a las 7:00 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -41.88 MWh el día sábado a las 21 hrs.

Fuente: Posdespachos del AMM usando registros horarios de energía del medidor de la Subestación Moyuta.

### Exportación e Importación de Potencia al MER



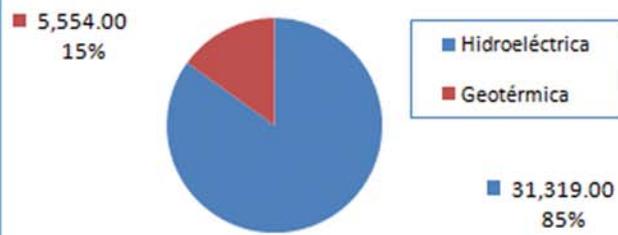
### COTAS Chixoy Amatitlán



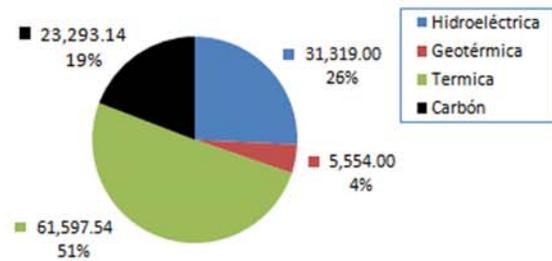
La cota de Chixoy presenta un valor de 786.86 a 786.11 m.s.n.m. con una variación de -0.75 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.36 a 1,188.33 m.s.n.m. con una variación de -0.03 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

### Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

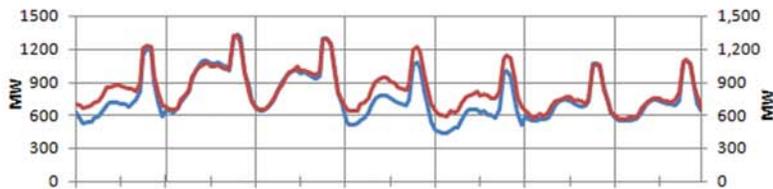


### Generación por fuente primaria de energía (MWh)



### Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 26.38% y una mínima de 0.0191%, con un promedio de 8.51%, lo cual representa un desvío de -217.6 MW, -0.69 MW y 8.51 MW respectivamente. El error máximo fue de 35.83% el día miércoles a las 7 hrs. El MAPE fue de 10.16% mientras que la semana anterior fue de 3.47%.

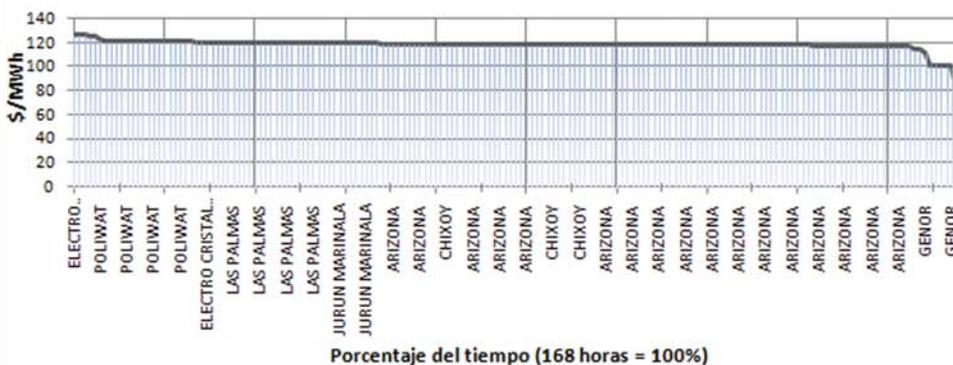


### Curva de Duración del Precio Spot



El 16% del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo en los valores de 120 a 126 US\$/MWh.  
El 79% del tiempo se mantuvo en los valores de 114 a 119 US\$/MWh.  
El 5% del tiempo se mantuvo en los valores de 75 a 111 US\$/MWh.

### Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Arizona con 50%, Poliawat con 12% y Chixoy con 9% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %
MAX	126.54 \$/MWh	1,316.83 MW	599.30 MW	781.51 MW	67.50 MW	1,328.80 MW	35.83%
MIN	75.04 \$/MWh	555.73 MW	66.10 MW	346.50 MW	( 33.18 ) MW	440.30 MW	0.0191%
PROM	117.83 \$/MWh	825.17 MW	224.16 MW	505.93 MW	* 1,794.25 MW	765.33 MW	8.51%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

**0.1611**

\* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles		
	Anterior	Actual
US Gulf	69.22	70.31
NY Cargo	72.29	73.90
WTI	81.12	83.29

1.09 ↑  
1.61 ↑  
2.17 ↑

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 83.29 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 73.9 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 70.31 \$/BBL.