



# *monitoreo mercado eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

*14 al 20 de  
febrero 2010*

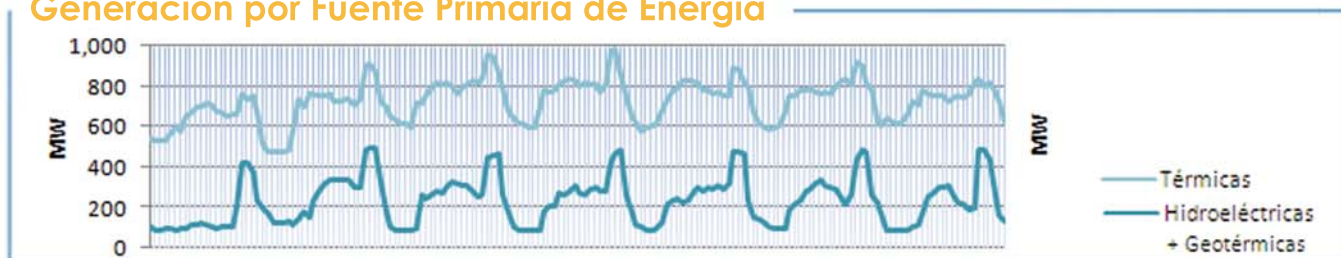
## monitoreo del 14 al 20 de febrero 2010

### Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 125.22 \$/MWh con una variación de \$ 0.87 al alza respecto a la semana anterior, con un máximo de 132.95 \$/MWh el día martes a las 19 hrs. y un mínimo de 115.86 \$/MWh el lunes a las 3 hrs. La demanda del SNI tuvo un promedio de 947.27 MW, la demanda máxima fue el día miércoles a las 19:30 hrs. con 1,426.85 MW y una mínima de 600.25 MW el día lunes a las 2 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.77.

### Generación por Fuente Primaria de Energía



#### FACTOR DE PLANTA

|      | Hidro | Geo  | Térmica |
|------|-------|------|---------|
| MIN. | 25%   | 97%  | 49%     |
| MAX. | 47%   | 100% | 59%     |

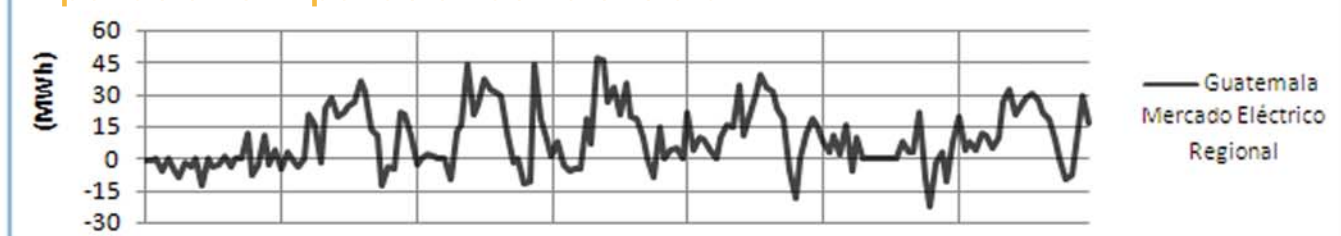
La tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad disponible para las plantas hidroeléctricas, geotérmicas y térmicas en el SNI.

#### Exportación e Importación

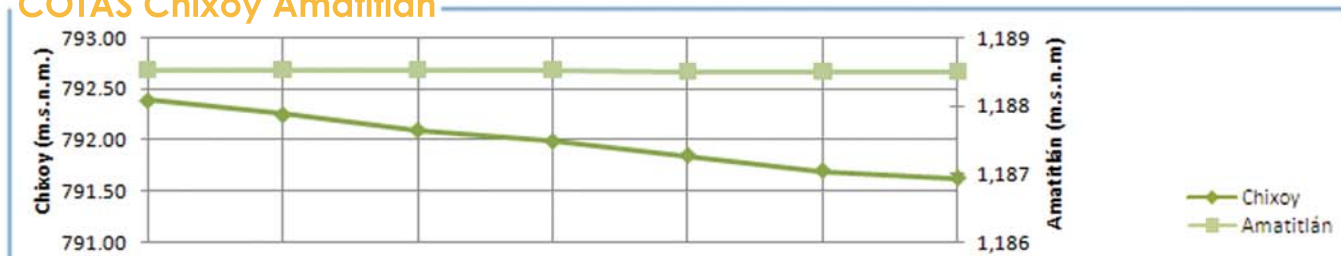
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 1,614.37 MWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 47.16 MWh el día miércoles a las 9:00 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -22.34 MWh el día viernes a las 19:15 hrs.

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

### Exportación e Importación de Potencia al MER



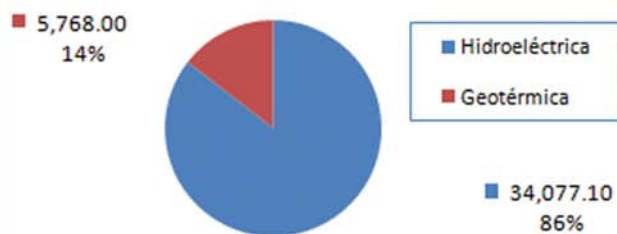
### COTAS Chixoy Amatitlán



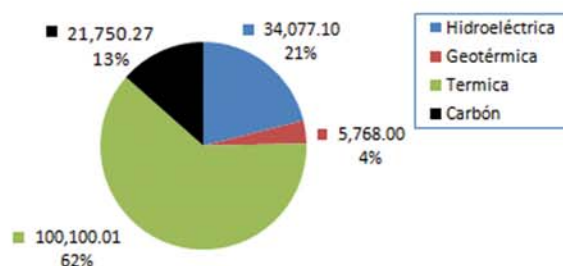
La cota de Chixoy presenta un valor de 792.39 a 791.63 m.s.n.m. con una variación de -0.76 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.53 a 1,188.5 m.s.n.m. con una variación de -0.03 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

### Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

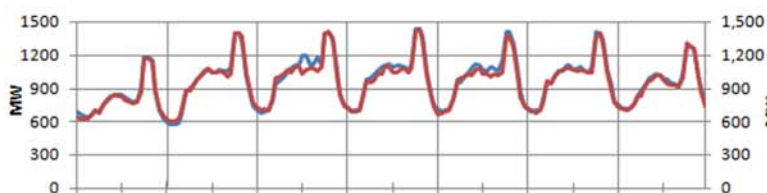


### Generación por fuente primaria de energía (MWh)



### Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 13.74% y una mínima de 0.0257%, con un promedio de 2.68%, lo cual representa un desvío de -164.16 MW, 0.17 MW y 2.68 MW respectivamente. El error máximo fue de 13.74 % el día martes a las 13 hrs. El MAPE fue de 2.69% mientras que la semana anterior fue de 2.32%.

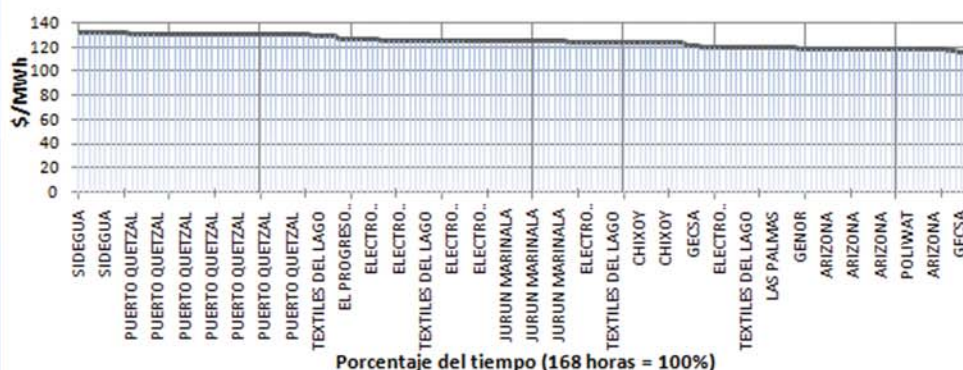


### Curva de Duración del Precio Spot



El 29% del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo en los valores de 130 a 133 US\$/MWh.  
El 43% del tiempo se mantuvo en los valores de 120 a 128 US\$/MWh.  
El 28% del tiempo se mantuvo en los valores de 116 a 119 US\$/MWh.

### Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Puerto Quetzal con 20%, Textiles del Lago con 15% y Electro-Generación con 14% de participación en la semana.

| RESUMEN |      | Precio Spot   | Demanda SNI | Hidro +Geo | Térmica   | INT           | Programa    | Desviación % |
|---------|------|---------------|-------------|------------|-----------|---------------|-------------|--------------|
|         | MAX  | 132.95 \$/MWh | 1,426.85 MW | 496.50 MW  | 982.40 MW | 47.16 MW      | 1,435.10 MW | 13.74%       |
|         | MIN  | 115.86 \$/MWh | 600.25 MW   | 80.80 MW   | 473.11 MW | ( 22.34 ) MW  | 576.74 MW   | 0.0257%      |
|         | PROM | 125.22 \$/MWh | 947.27 MW   | 237.17 MW  | 725.30 MW | * 1,614.37 MW | 966.80 MW   | 2.68%        |

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.7654

\* resultado neto de intercambio

#### Resumen Combustibles

|          | Anterior | Actual |
|----------|----------|--------|
| US Gulf  | 68.34    | 71.64  |
| NY Cargo | 67.47    | 70.32  |
| WTI      | 73.91    | 78.30  |

3.30 ↑  
2.85 ↑  
4.39 ↑

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 78.3 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 70.32 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 71.64 \$/BBL.