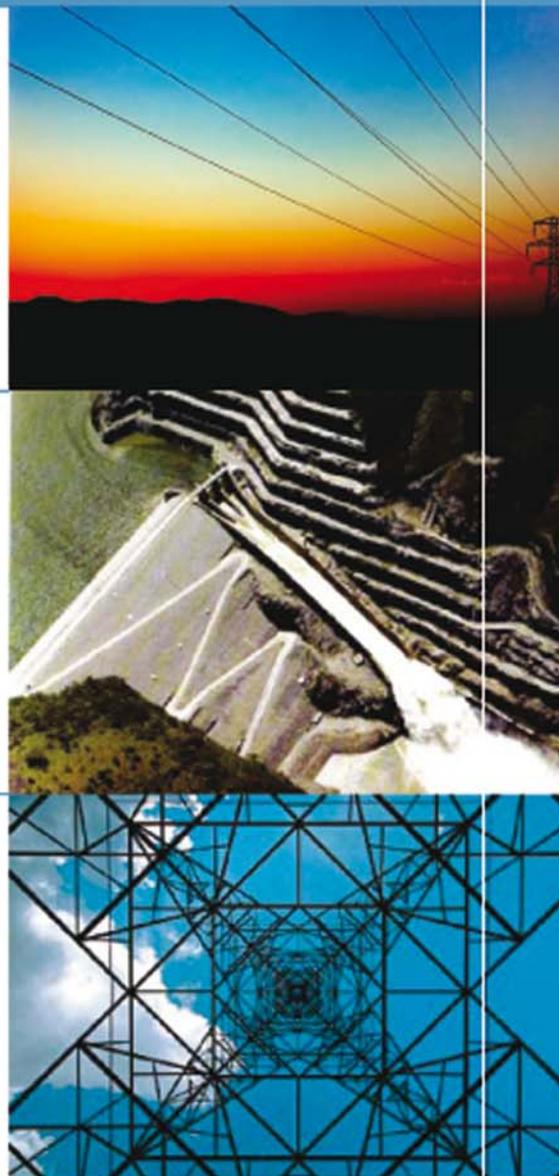




monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

10 al 16 de
enero 2010

monitoreo del 10 al 16 de enero 2010

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 126.99 \$/MWh con una variación de \$ 8.57 al alza respecto a la semana anterior, con un máximo de 140.44 \$/MWh el día lunes a las 19 hrs. y un mínimo de 117.69 \$/MWh el domingo a la 1 hr. La demanda del SNI tuvo un promedio de 908.1 MW, la demanda máxima fue el día jueves a las 18:30 hrs. con 1,374.82 MW y una mínima de 539.74 MW el día lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.47.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	31%	96%	40%
MAX.	44%	100%	53%

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

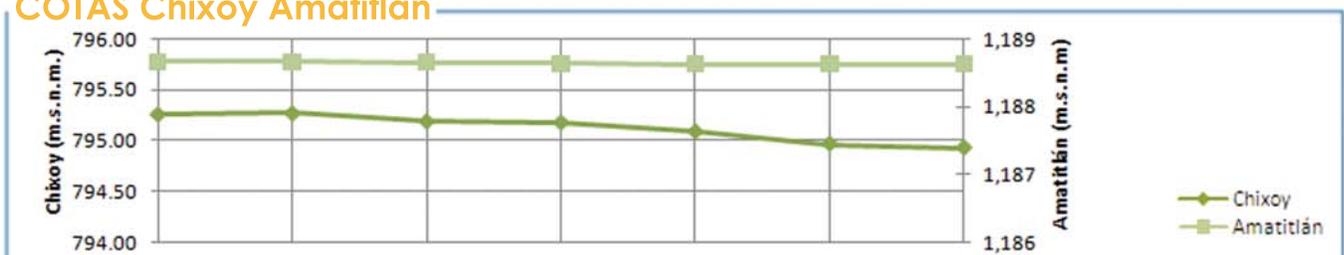
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 1,866.28 MWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 50.46 MWh el día jueves a las 10:00 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -35.5 MWh el día jueves a las 17 hrs.

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

Exportación e Importación de Potencia al MER



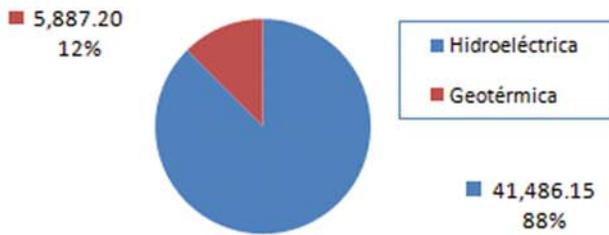
COTAS Chixoy Amatitlán



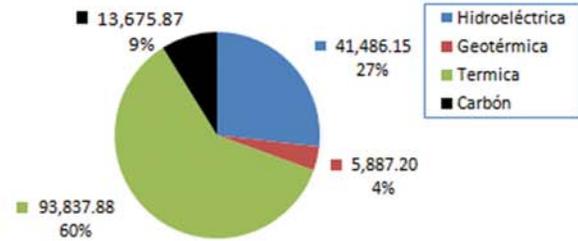
La cota de Chixoy presenta un valor de 795.26 a 794.93 m.s.n.m. con una variación de -0.16 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.66 a 1,188.63 m.s.n.m. con una variación de -0.03 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

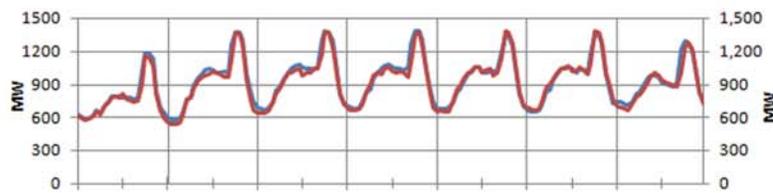


Generación por fuente primaria de energía (MWh)

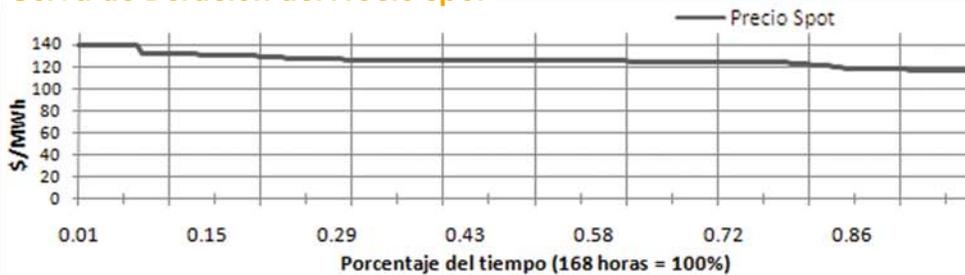


Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 17.51% y una mínima de 0.0055%, con un promedio de 3%, lo cual representa un desvío de -213.03 MW, -0.04 MW y 3 MW respectivamente. El error máximo fue de 17.51% el día sábado a las 18 hrs. El MAPE fue de 3.03% mientras que la semana anterior fue de 3.12%.

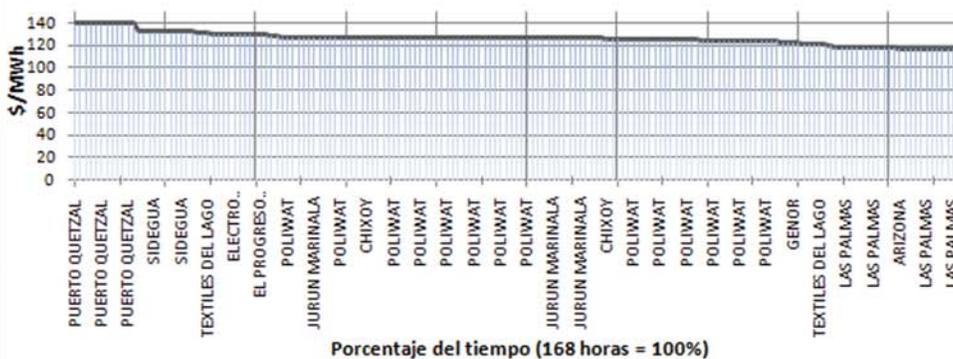


Curva de Duración del Precio Spot



El 20% del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo en los valores de 130 a 140 US\$/MWh.
El 64% del tiempo se mantuvo en los valores de 121 a 129 US\$/MWh.
El 14% del tiempo se mantuvo en los valores de 117 a 119 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Poliwat con 46%, Las Palmas con 14% y Puerto Quetzal con 7% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %
MAX	140.44 \$/MWh	1,374.82 MW	646.80 MW	806.70 MW	50.46 MW	1,385.48 MW	17.51%
MIN	117.69 \$/MWh	539.74 MW	106.45 MW	397.40 MW	(35.50) MW	567.58 MW	0.0055%
PROM	126.99 \$/MWh	908.10 MW	281.98 MW	639.96 MW	* (1,866.28) MW	924.24 MW	3%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.4655

* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	75.13	73.22
NY Cargo	75.61	73.49
WTI	82.37	80.07

-1.91 ↓
-2.12 ↓
-2.30 ↓

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 80.07 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%S MAX fue 73.49 \$/BBL y el USGC 3%S MAX fue 73.22 \$/BBL.