



monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



monitoreo del 14 al 20 de marzo 2010

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 126.75 \$/MWh con una variación de \$ 1.97 al alza respecto a la semana anterior, con un máximo de 137.39 \$/MWh el día miércoles a las 19 hrs. y un mínimo de 75.14 \$/MWh el lunes a la 1 hr. La demanda del SNI tuvo un promedio de 969.51 MW, la demanda máxima fue el día martes a las 19:15 hrs. con 1,446.18 MW y una mínima de 583.79 MW el día lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.55.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	19%	86%	45%
MAX.	30%	90%	56%

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

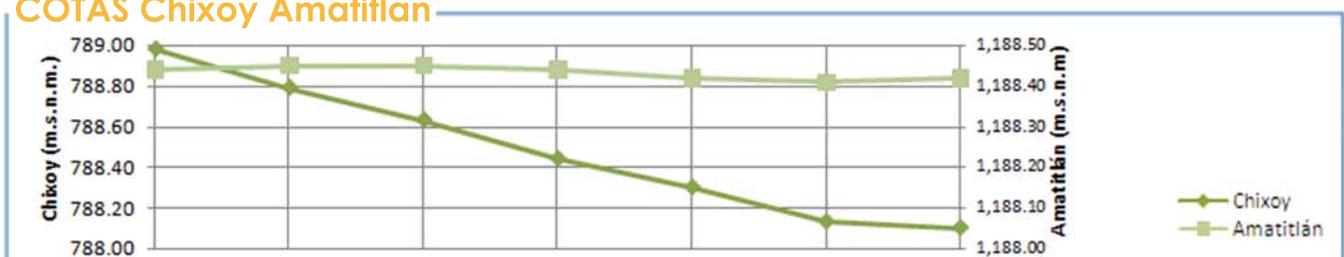
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 2,423.97 MWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 82.56 MWh el día martes a las 8:00 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -75.06 MWh el día jueves a las 24 hrs.

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

Exportación e Importación de Potencia al MER



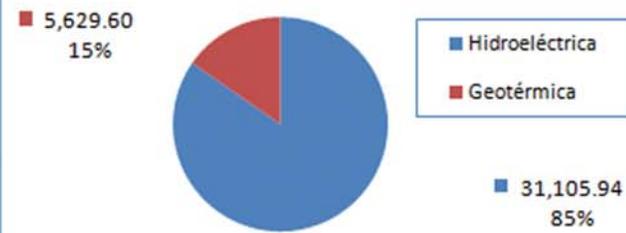
COTAS Chixoy Amatitlán



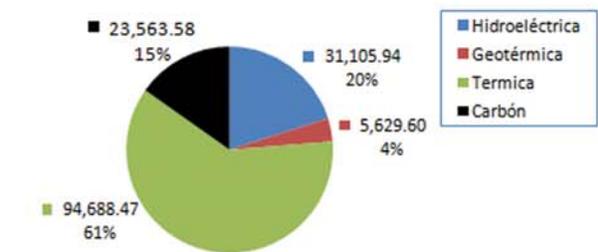
La cota de Chixoy presenta un valor de 788.98 a 788.1 m.s.n.m. con una variación de -0.88 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.44 a 1,188.42 m.s.n.m. con una variación de -0.02 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

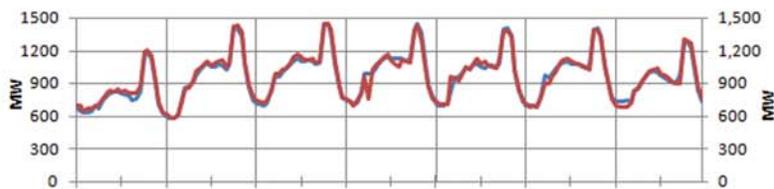


Generación por fuente primaria de energía (MWh)



Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 22.18% y una mínima de 0.052%, con un promedio de 2.78%, lo cual representa un desvío de -217.6 MW, -0.69 MW y 2.78 MW respectivamente. El error máximo fue de 22.18% el día miércoles a las 7 hrs. El MAPE fue de 2.87% mientras que la semana anterior fue de 2.73%.

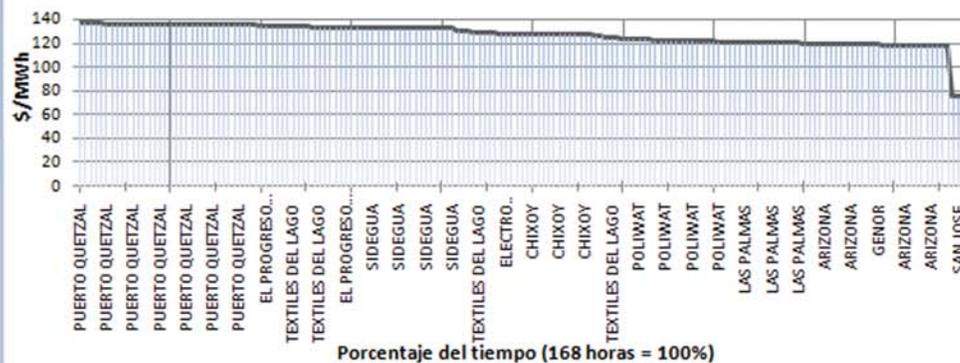


Curva de Duración del Precio Spot



El 43% del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo en los valores de 130 a 137 US\$/MWh.
 El 38% del tiempo se mantuvo en los valores de 120 a 129 US\$/MWh.
 El 19% del tiempo se mantuvo en los valores de 75 a 119 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Arizona con 15%, Poliwat con 15% y Puerto Quetzal con 14% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %
MAX	137.39 \$/MWh	1,446.18 MW	496.90 MW	988.60 MW	82.56 MW	1,440.28 MW	22.18%
MIN	75.14 \$/MWh	583.79 MW	81.70 MW	398.01 MW	(75.06) MW	577.63 MW	0.052%
PROM	126.75 \$/MWh	969.51 MW	222.61 MW	716.73 MW	* 2,423.97 MW	957.02 MW	2.78%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.5471

* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles		
	Anterior	Actual
US Gulf	70.36	68.90
NY Cargo	71.58	71.93
WTI	81.76	81.46

-1.46 ↓
0.35 ↓
-0.30 ↓

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 81.46 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%S MAX fue 71.93 \$/BBL y el USGC 3%S MAX fue 68.9 \$/BBL.