



monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



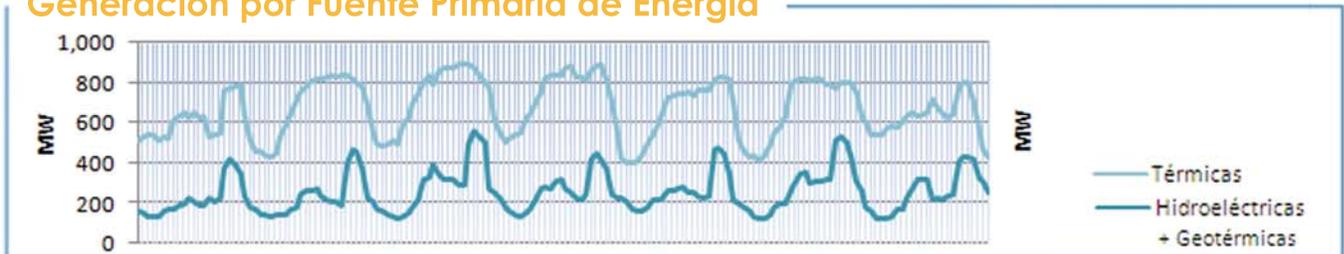
monitoreo del 25 al 31 de octubre 2009

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 143.14 \$/MWh con una variación de \$ 14.27 al alza respecto a la semana anterior, con un máximo de 251.39 \$/MWh el día miércoles a las 14 hrs. y un mínimo de 113.83 \$/MWh el jueves a la 1 hr. La demanda del SNI tuvo un promedio de 955.76 MW, la demanda máxima fue el día jueves a las 18:45 hrs. con 1,414.37 MW y una mínima de 569.3 MW el día lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.38.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	29%	99%	55%
MAX.	41%	100%	67%

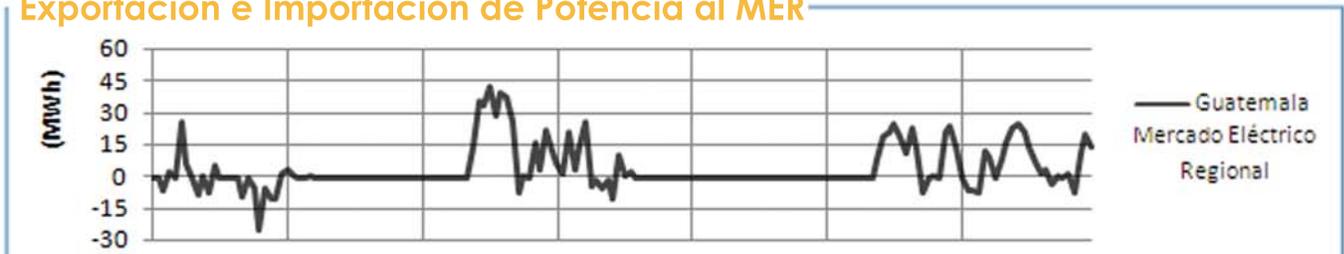
La tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad disponible para las plantas hidroeléctricas, geotérmicas y térmicas en el SNI.

Exportación e Importación

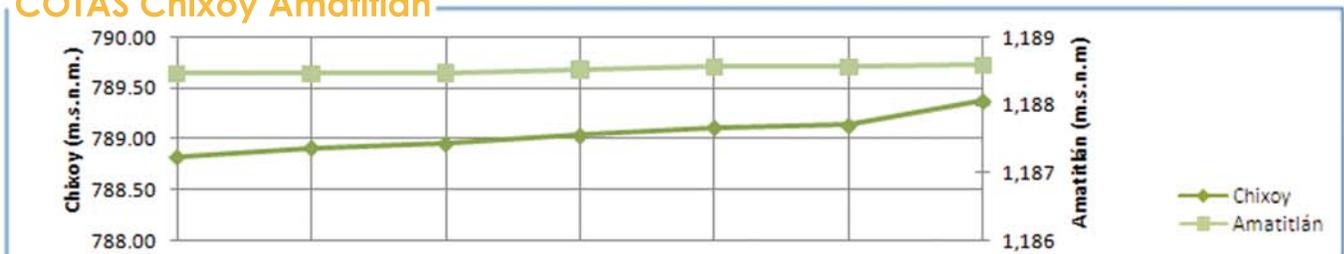
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 674.49 MWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 42.49 MWh el día martes a las 13 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -26.88 MWh el día viernes a las 21 hrs.

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

Exportación e Importación de Potencia al MER



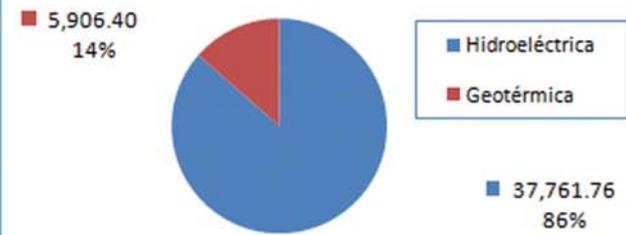
COTAS Chixoy Amatitlán



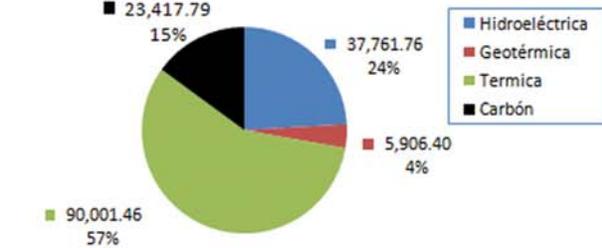
La cota de Chixoy presenta un valor de 788.82 a 789.37 m.s.n.m. con una variación de 0.55 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.47 a 1,188.59 m.s.n.m. con una variación de 0.12 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

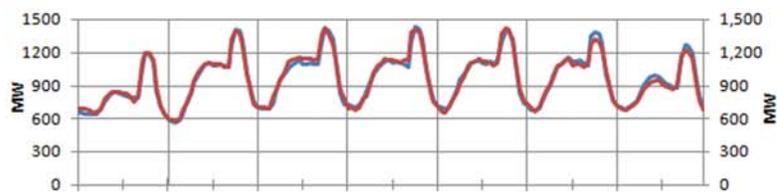


Generación por fuente primaria de energía (MWh)

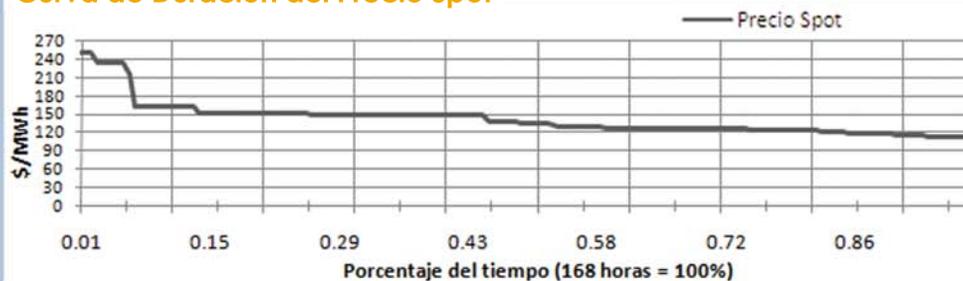


Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 6.83% y una mínima de 0.0401%, con un promedio de 2.57%, lo cual representa un desvío de 54.39 MW, -0.43 MW y 2.57 MW respectivamente. El error máximo fue de 6.83% el día martes a las 5 hrs. El MAPE fue de 2.61% mientras que la semana anterior fue de 3.07%.

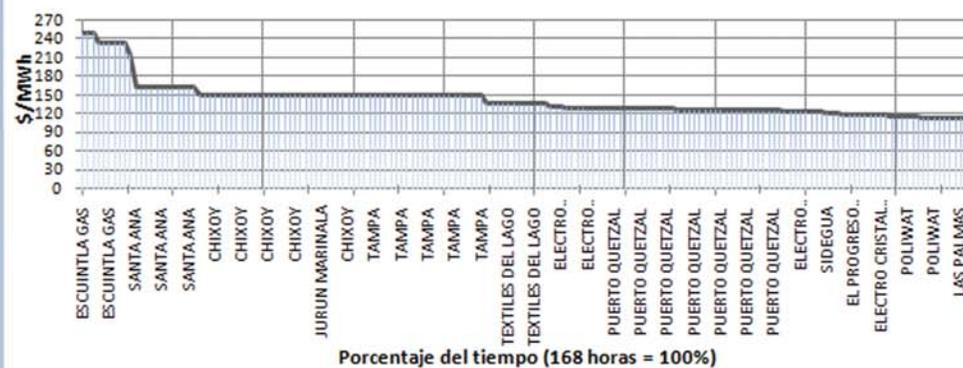


Curva de Duración del Precio Spot



El 13% del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo en los valores de 163 a 251 US\$/MWh.
El 32% del tiempo se mantuvo en los valores de 149 a 151 US\$/MWh.
El 55% del tiempo se mantuvo en los valores de 113 a 139 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Puerto Quetzal con 18%, Tampa con 14% y Chixoy con 14% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %
MAX	251.39 \$/MWh	1,414.37 MW	564.50 MW	892.31 MW	42.49 MW	1,429.51 MW	6.83%
MIN	113.83 \$/MWh	569.30 MW	119.20 MW	404.10 MW	(24.90) MW	565.57 MW	0.0401%
PROM	143.14 \$/MWh	955.76 MW	259.93 MW	675.11 MW	*674.49 MW	960.25 MW	2.57%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.3838

* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles		
	Anterior	Actual
US Gulf	70.68	69.35
NY Cargo	72.01	71.54
WTI	80.36	78.51

-1.33 ↓
-0.47 ↓
-1.85 ↓

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 78.51 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%S MAX fue 71.54 \$/BBL y el USGC 3%S MAX fue 69.35 \$/BBL.