



monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

del 23 al 29 de
agosto 2009

monitoreo del 23 al 29 de agosto 2009

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 133.30 \$/MWh con una variación de \$ 13.06 al alza respecto a la semana anterior, con un máximo de 227.97 \$/MWh el día miércoles a las 19 hrs. y un mínimo de 113.26 \$/MWh el sábado a las 24 hrs. La demanda del SNI tuvo un promedio de 933.07 MW, la demanda máxima fue el día martes a las 19:45 hrs. con 1,380.41 MW y una mínima de 577.23 MW el día lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.48.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	44%	96%	35%
MAX.	71%	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

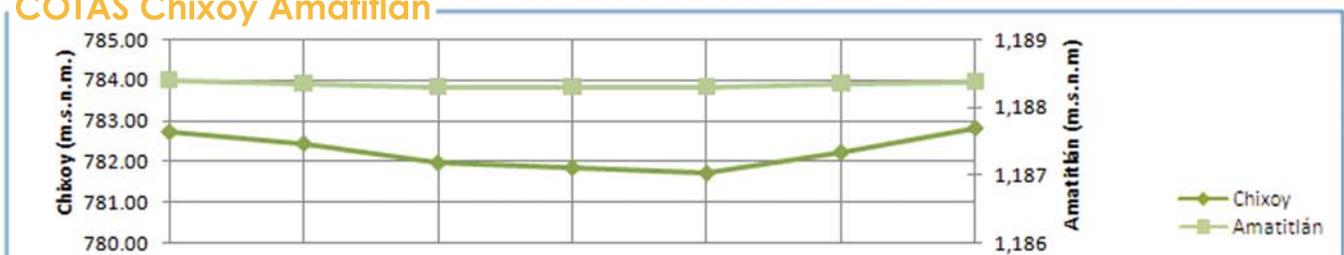
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 1.12873 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 52.32 MWh el día miércoles a las 14 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -38.82 MWh el día jueves a las 19:15 hrs.

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

Exportación e Importación de Potencia al MER



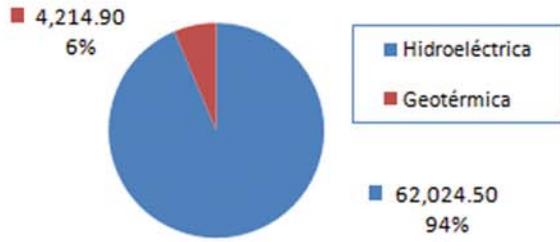
COTAS Chixoy Amatitlán



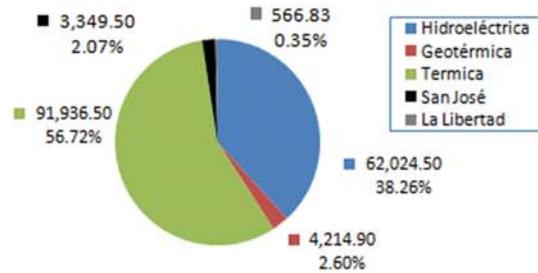
La cota de Chixoy presenta un valor de 782.72 a 782.81 m.s.n.m. con una variación de 0.09 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.4 a 1,188.37 m.s.n.m. con una variación de -0.03 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

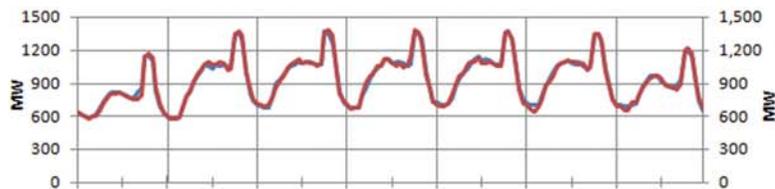


Generación por fuente primaria de energía (MWh)



Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 7.72% y una mínima de 0.0184%, con un promedio de 1.87%, lo cual representa un desvío de 117.46 MW, -0.25 MW y 1.87 MW respectivamente. El error máximo fue de 7.72% el día domingo a las 18 hrs. El MAPE fue de 1.9% mientras que la semana anterior fue de 1.9%.

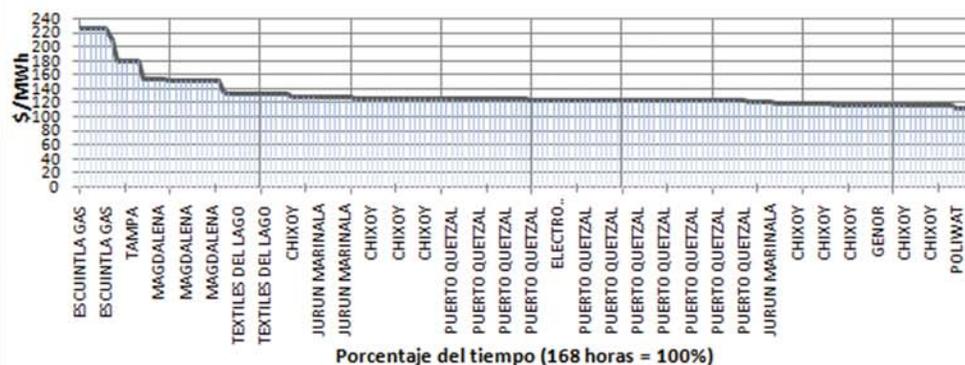


Curva de Duración del Precio Spot



El 17% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 137 a 227 US\$/MWh.
El 61% del tiempo se mantuvo en los valores de 122 a 135 US\$/MWh.
El 22% del tiempo se mantuvo en los valores de 113 a 119 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Chixoy con 31%, Puerto Quetzal con 27% y Textiles del Lago con 10% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	227.97 \$/MWh	1,380.41 MW	639.40 MW	822.50 MW	52.32 MW	1,372.32 MW	7.72%	7.72%
MIN	113.26 \$/MWh	577.23 MW	137.30 MW	287.80 MW	(37.70) MW	570.07 MW	0.0184%	0.02%
PROM	133.30 \$/MWh	933.07 MW	394.28 MW	547.24 MW	* 1,128.73 MW	931.84 MW	1.87%	1.9%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.4778

* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles		
	Anterior	Actual
US Gulf	67.77	67.47
NY Cargo	67.98	67.37
WTI	71.03	72.62

-0.30 ↓
-0.61 ↓
1.59 ↑

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 72.62 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%S MAX fue 67.37 \$/BBL y el USGC 3%S MAX fue 67.47 \$/BBL.