



monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN MENSUAL

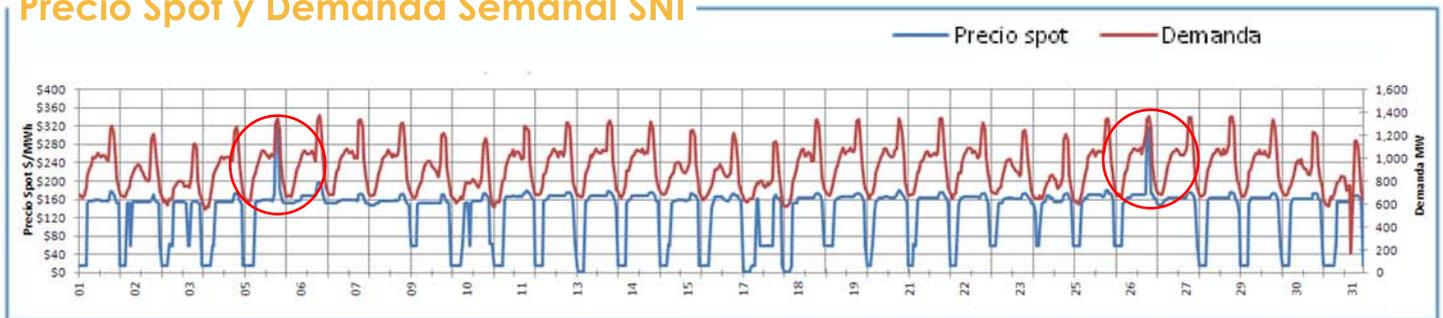


Comisión Nacional de Energía Eléctrica

del 1 al 31 de
agosto 2008

monitoreo del 1 al 31 de agosto 2008

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 131.35 \$/MWh con una variación de \$ 2.28 al alza respecto al mes anterior, con un máximo de 334.31 \$/MWh el día martes 5 a las 20 hrs. y un mínimo de 0.89 \$/MWh el lunes 18 a la 1 hr. La demanda SNI tuvo un promedio de 906.47 MW, la demanda máxima fue el día miércoles 6 a las 19:30 hrs. con 1369.04 MW y una mínima de 168.96 MW el día 31 a las 17 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.517. **NOTA: Se tuvieron varios eventos en los cuales sobresalen el choque de un camión el día 5 y la caída de una antena de radio el día 26, ambos sobre la línea de 230 KV Escuintla 2 - San José, dejando fuera San José.**

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	22%	0%	1%
MAX.	99%	100%	69%

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

Exportación e Importación

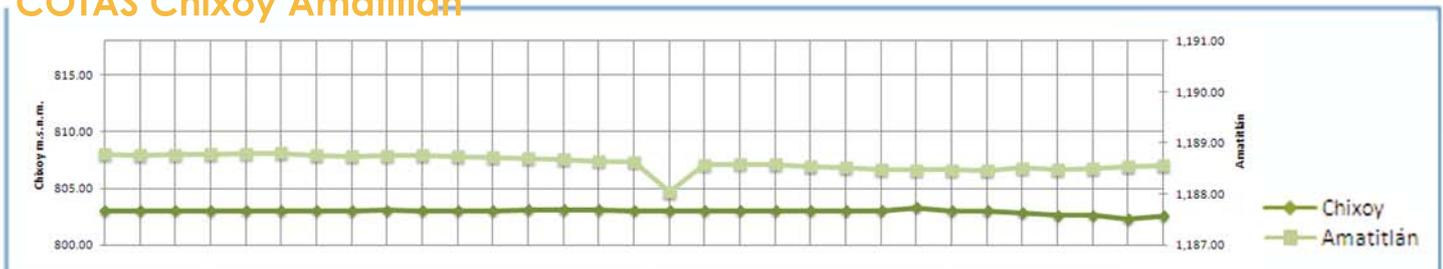
Guatemala exportó al MER un total de 2,15148 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 51.22 MWh el día Domingo 10 a las 19:30 hrs. La importación máxima de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -38.64 MWh el día martes 26 a las 16:00 hrs.

Fuente: Posdespachos del AMM usando registros horarios de energía del medidor de la Subestación Guate-Este.

Exportación e Importación de Potencia al MER



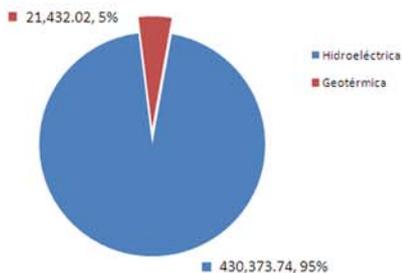
COTAS Chixoy Amatitlán



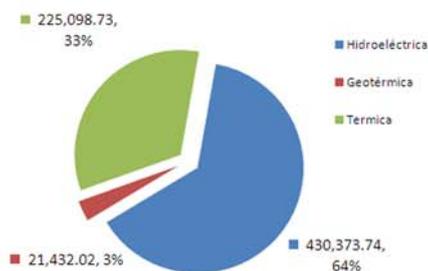
La cota de Chixoy presenta un valor de 803.01 a 802.59 m.s.n.m. con una variación de 0.42 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.78 a 1,188.56 m.s.n.m. con una variación de 0.22 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

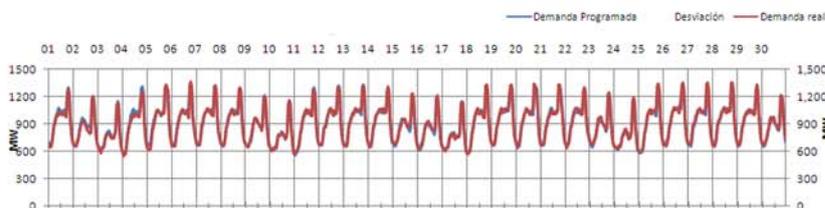


Generación por fuente primaria de energía (MWh)



Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 78.38% y una mínima de 0.0061%, con un promedio de 2.39%, lo cual representa un desvío de -612.39 MW, -0.06 MW y 2.39 MW respectivamente. El MAPE fue de 2.44% mientras que el mes anterior fue de 2.46%. (Ver nota de Precio Spot)

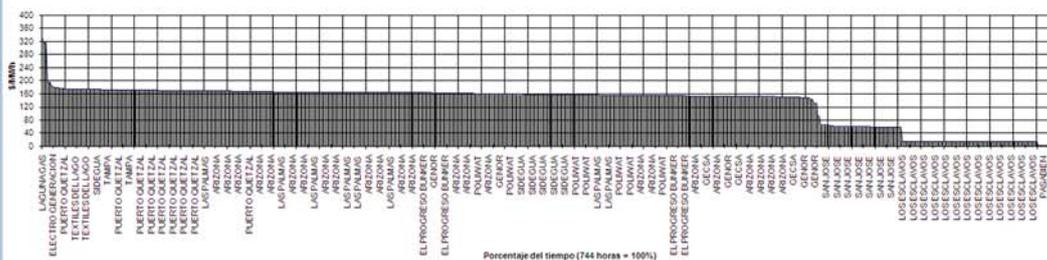


Curva de Duración del Precio Spot



El 10% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 171 a 195 US\$/MWh. El 70% del tiempo se mantuvo en los valores de 151 a 170 US\$/MWh. El 12% del tiempo mantuvo los valores de 57 a 63 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Arizona con 26%, Los Esclavos con 13%, y Las Palmas con 11% de participación en el mes.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	334.31 \$/MWh	1,369.04 MW	716.40 MW	725.40 MW	51.22 MW	1,341.07 MW	78.38%	78.38%
MIN	0.89 \$/MWh	168.96 MW	153.26 MW	15.70 MW	(38.64) MW	559.88 MW	0.0061%	0.01%
PROM	131.35 \$/MWh	906.47 MW	607.27 MW	302.55 MW	2.89 MW	902.93 MW	2.39%	2.44%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.5171**

Resumen Combustibles promedios del mes actual y anterior

	Anterior	Actual	Dif.
NY Cargo	109.22	95.98	-13.24
US GULF	107.59	97.48	-10.11
WTI	132.57	116.58	-15.99

El precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de 116.58 \$/BBL para entrega en Septiembre. El promedio móvil del mes del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 95.98 \$/BBL, y el USGC 3%\$ MAX fue 97.48 \$/BBL, promedio diario.