

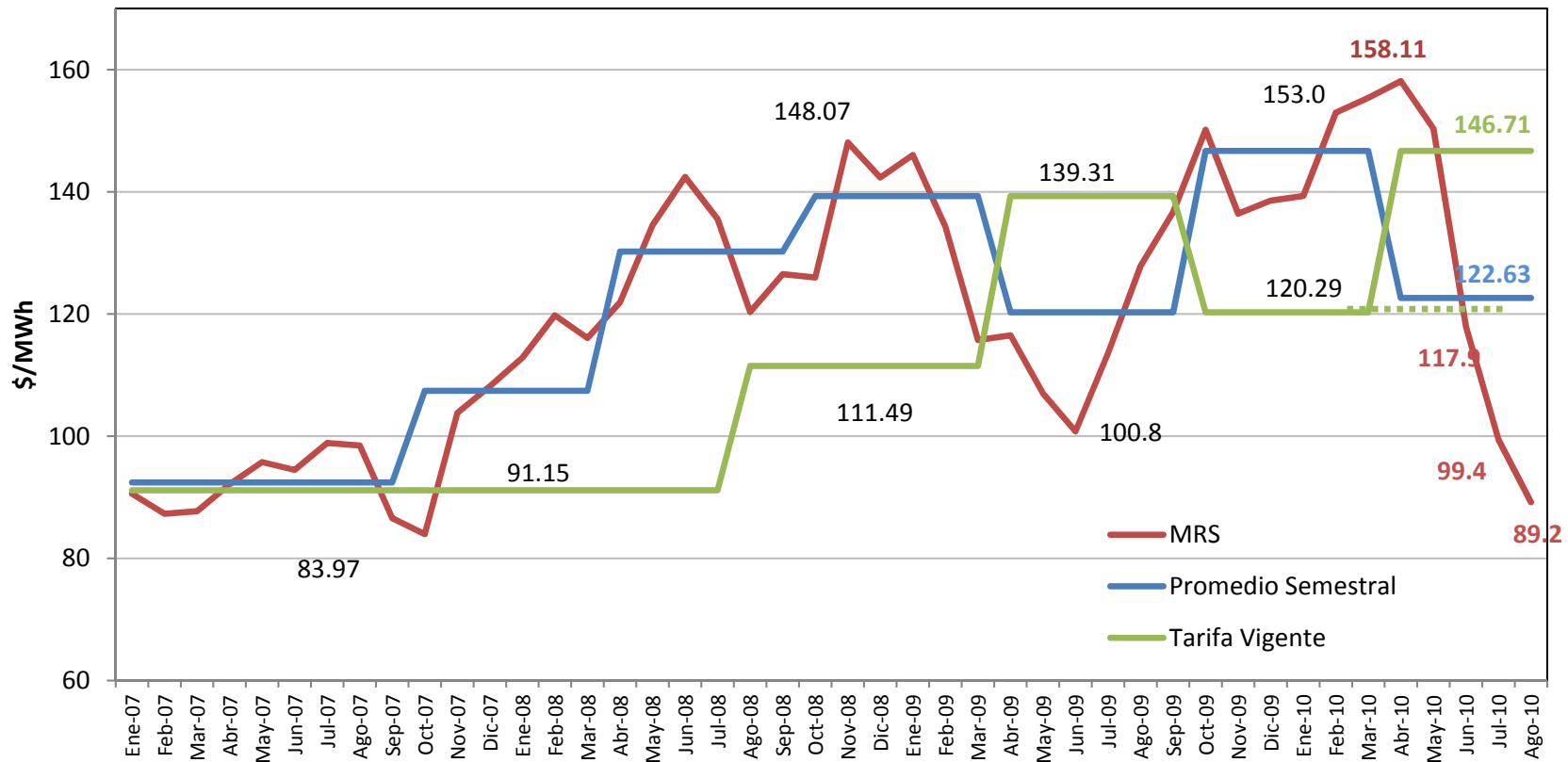


# **Estadísticas Eléctricas**

## **Agosto 2010**

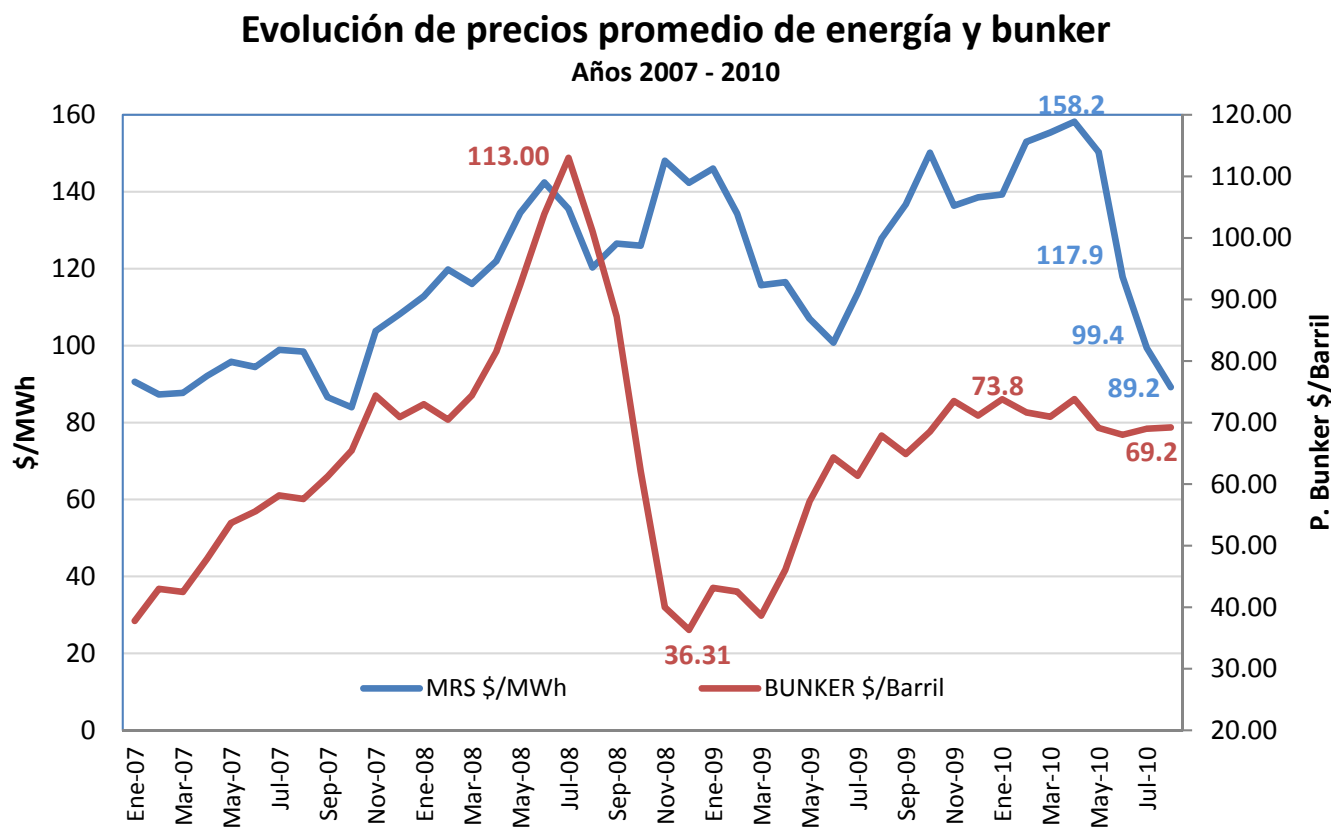
# Evolución del Precio Promedio de Energía

- Respecto a la evolución del precio de energía eléctrica:
  - El precio promedio mensual de agosto fue de **89.20** \$/MWh, 10.3% de reducción respecto al mes anterior. Descenso del precio se explica porque producción hidroeléctrica fue  $\approx 60$  % de la producción nacional mensual.
  - Además, la reducción del precio se explica porque el promedio mensual de la oferta de energía de CEL fue de  $\approx 69$  \$/MWh.
  - El precio promedio de acumulado de energía a agosto es de **122.63** \$/MWh e implica una reducción del **16.4** % respecto al precio promedio del semestre anterior (146.71 \$/MWh).



# Evolución del Precio Promedio de Energía y del Bunker

- El precio internacional del Bunker se ha mantenido estable y el promedio en julio fue de **69** \$/Barril.
- El precio en el MRS presentó una reducción del 10.3 % respecto a junio originada por la mayor participación hidráulica y por consecuencia , menor ponderación del precio de los generadores térmicos (participación en agosto fue  $\approx$  17%).



# Evolución mensual de energía [GWh] y potencia máxima [MW]

## Potencia Máxima [MW]

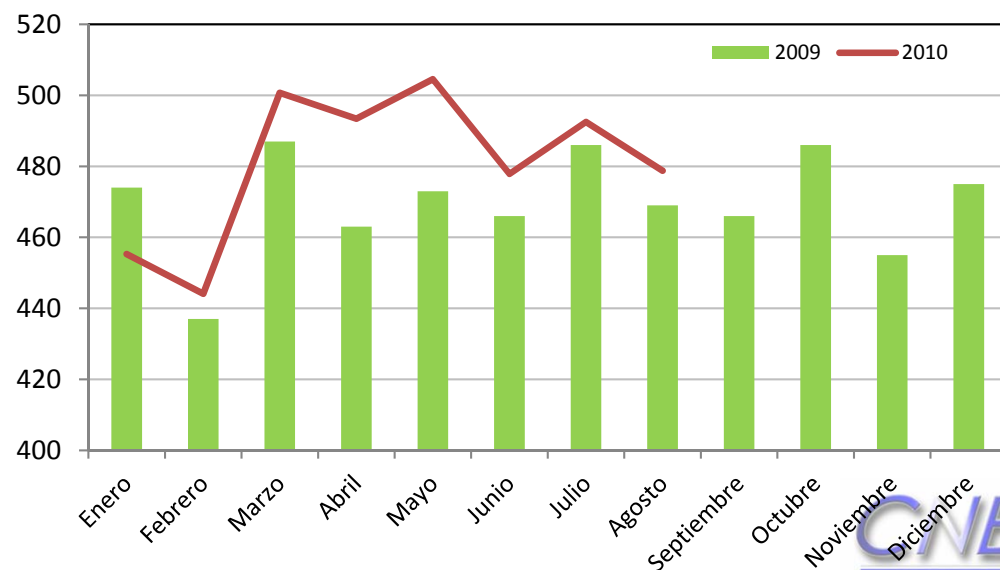
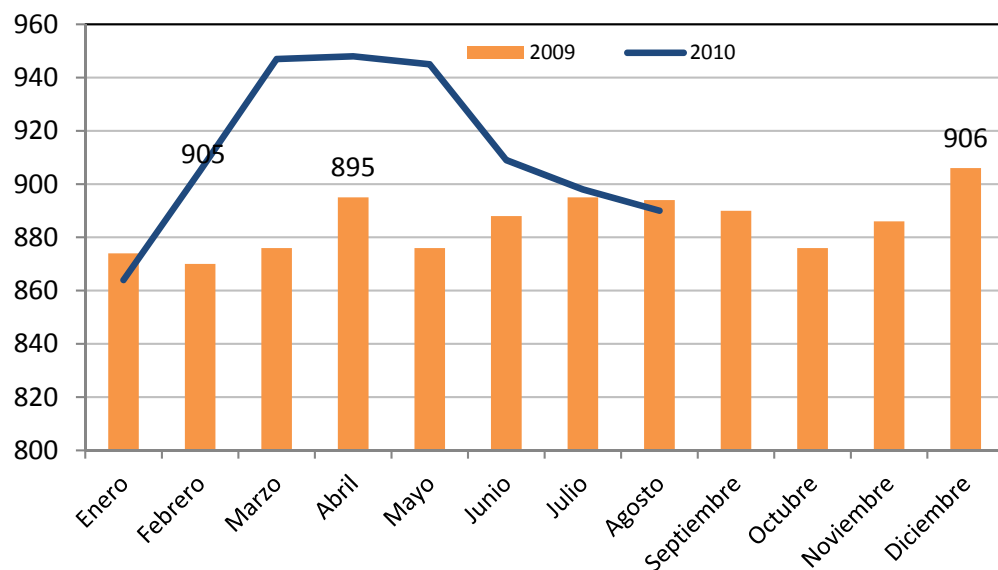
Mes	2009	2010	Variación
Enero	874	864	-1.1%
Febrero	870	905	4.0%
Marzo	876	947	8.1%
Abril	895	948	5.9%
Mayo	876	945	7.9%
Junio	888	909	2.4%
Julio	895	898	0.3%
Agosto	894	890	-0.4%
Septiembre	890		
Octubre	876		
Noviembre	886		
Diciembre	906		
<b>Máxima</b>	<b>906</b>	<b>948.0</b>	<b>4.6%</b>

## Energía [GWh]

Mes	2009	2010	Variación
Enero	474	455	-3.9%
Febrero	437	444	1.6%
Marzo	487	501	2.8%
Abril	463	493	6.6%
Mayo	473	505	6.7%
Junio	466	478	2.5%
Julio	486	493	1.3%
Agosto	469	479	2.1%
Septiembre	466		
Octubre	486		
Noviembre	455		
Diciembre	475		
<b>Total</b>	<b>5637</b>	<b>3,847</b>	

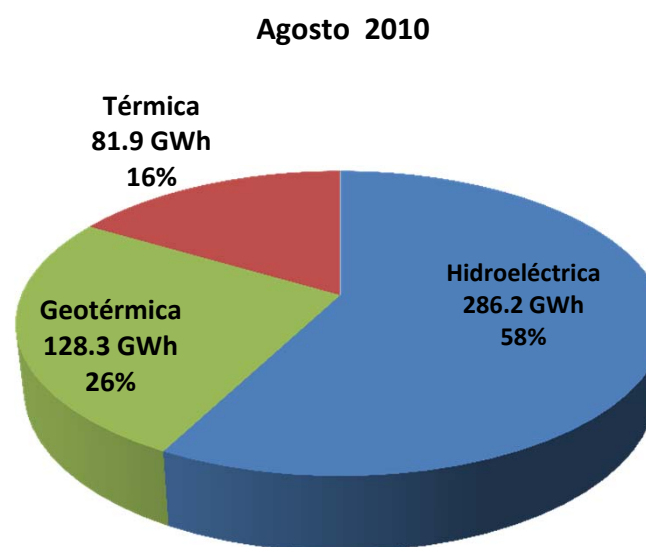
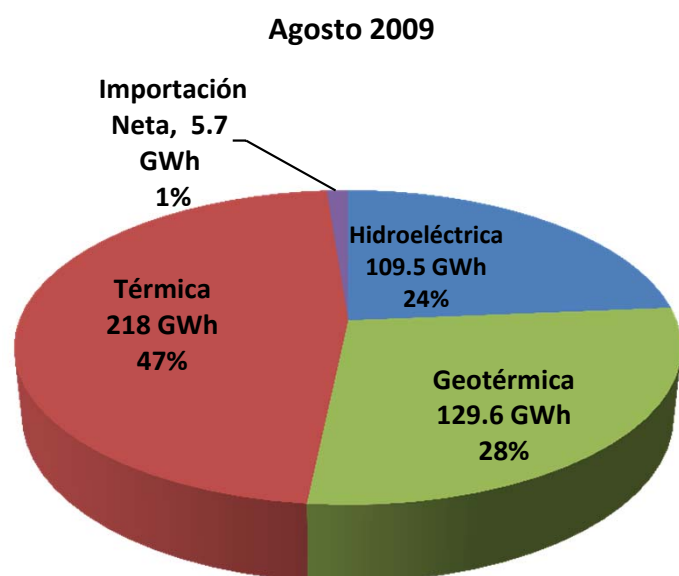
La máxima demanda del 2009 fue el 10 de diciembre y a la fecha fue el 16 de marzo.

Como se observa el crecimiento de la demanda de energía y potencia ha sido superior a las expectativas de un 3% que se tenían al inicio del año, aunque desde junio el crecimiento fue menor al 3% por la condición climática del país (precipitaciones cotidianas a lo largo del mes).



# Producción de Energía por tipo de recurso 2009 - 2010

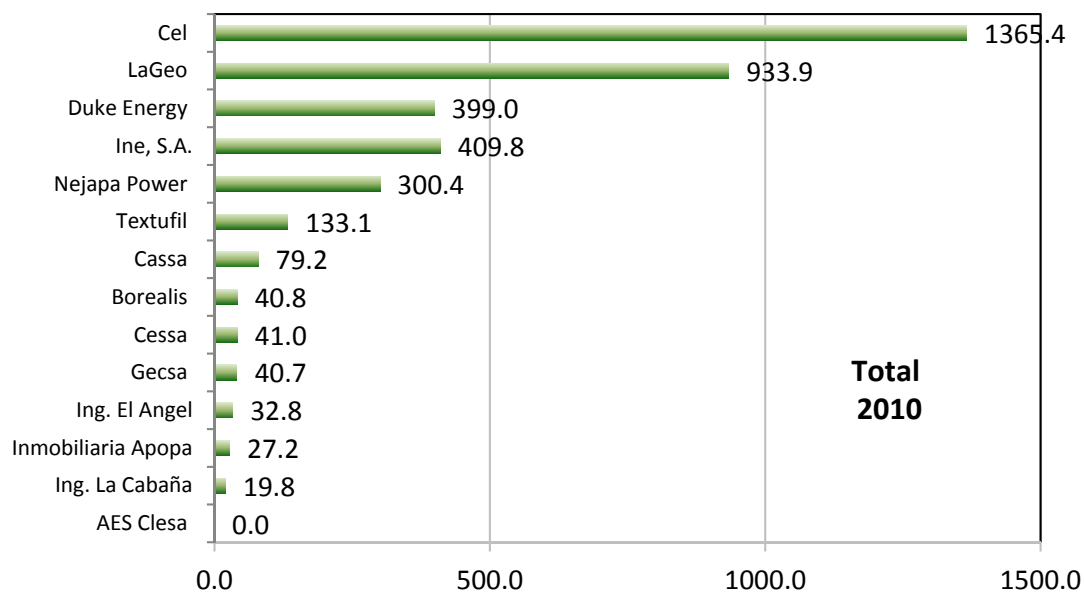
- Por la condición de precipitaciones continuas en agosto del presente año, la participación porcentual por los distintos recursos varió drásticamente entre el 2009 y 2010. La participación hidroeléctrica fue del 58% de la generación total y se incrementó respecto al 2009 en un **161%**.
- El recurso térmico redujo su producción en **62%**, siendo en agosto de 2010 de 81.9 GWh.



Recurso (GWh)	2009	2010	Variación
Hidroeléctrica	109.5	286.2	<b>161%</b>
Geotérmica	129.6	128.3	-1%
Térmica	218	81.9	-62%
Importación Neta	5.7	-17.6	
<b>Total</b>	<b>462.8</b>	<b>478.8</b>	<b>3%</b>

# Evolución de Generación Nacional [GWh] 2010

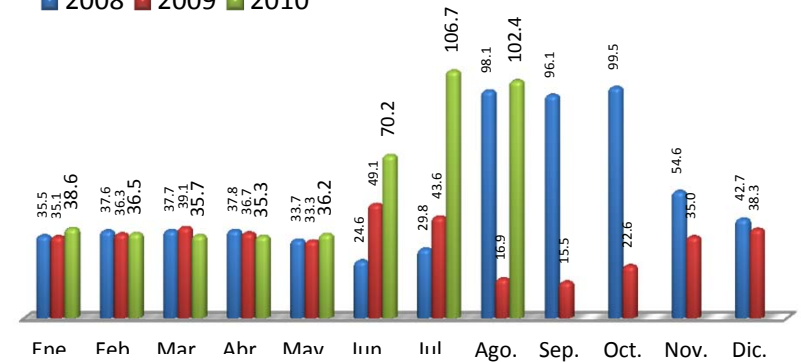
Participante de Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Total	%
CEL	100.7	95.4	98.2	103.7	141.4	245.8	294.0	286.2	1365.4	36%
Nejapa Power	43.2	52.7	63.6	52.1	51.4	16.7	9.8	10.9	300.4	8%
Duke Energy	58	68.2	82.7	63.5	61.4	27.3	18.0	19.9	399.0	10%
LaGeo	121.2	94.3	108.8	120.4	122.2	113.1	125.6	128.3	933.9	24%
Cessa	5.5	7.2	7.6	7.2	5.1	4.1	2.3	2.0	41.0	1%
Cassa	18.1	18.6	20.8	19.3	2.4	0.0	0.0	0.0	79.2	2%
Ine, S.A.	67.2	61.1	60.9	54.8	56.8	42.5	34.1	32.4	409.8	11%
AES Clesa	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0%
Textufile	20.1	20.3	23.2	22.2	18.8	9.8	8.5	10.2	133.1	3%
Borealis	7.7	5.7	7.3	6.9	6.7	3.4	1.6	1.5	40.8	1%
Gecsa	5.9	5.2	7.2	6.5	5.6	3.5	3.6	3.2	40.7	1%
Inmobiliaria Apopa	4.1	3.9	4.4	4.3	4.2	2.8	1.8	1.7	27.2	1%
Ing. El Angel	7.9	8.1	9.4	7.4	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	1%
Ing. La Cabaña	4.1	4.8	5.3	5.0	0.6	0.0	0.0	0.0	19.8	1%
<b>Total</b>	<b>463.7</b>	<b>445.5</b>	<b>499.4</b>	<b>473.3</b>	<b>476.6</b>	<b>469</b>	<b>499.3</b>	<b>496.4</b>	<b>3823.2</b>	<b>100%</b>



# Evolución del embalse Cerrón Grande

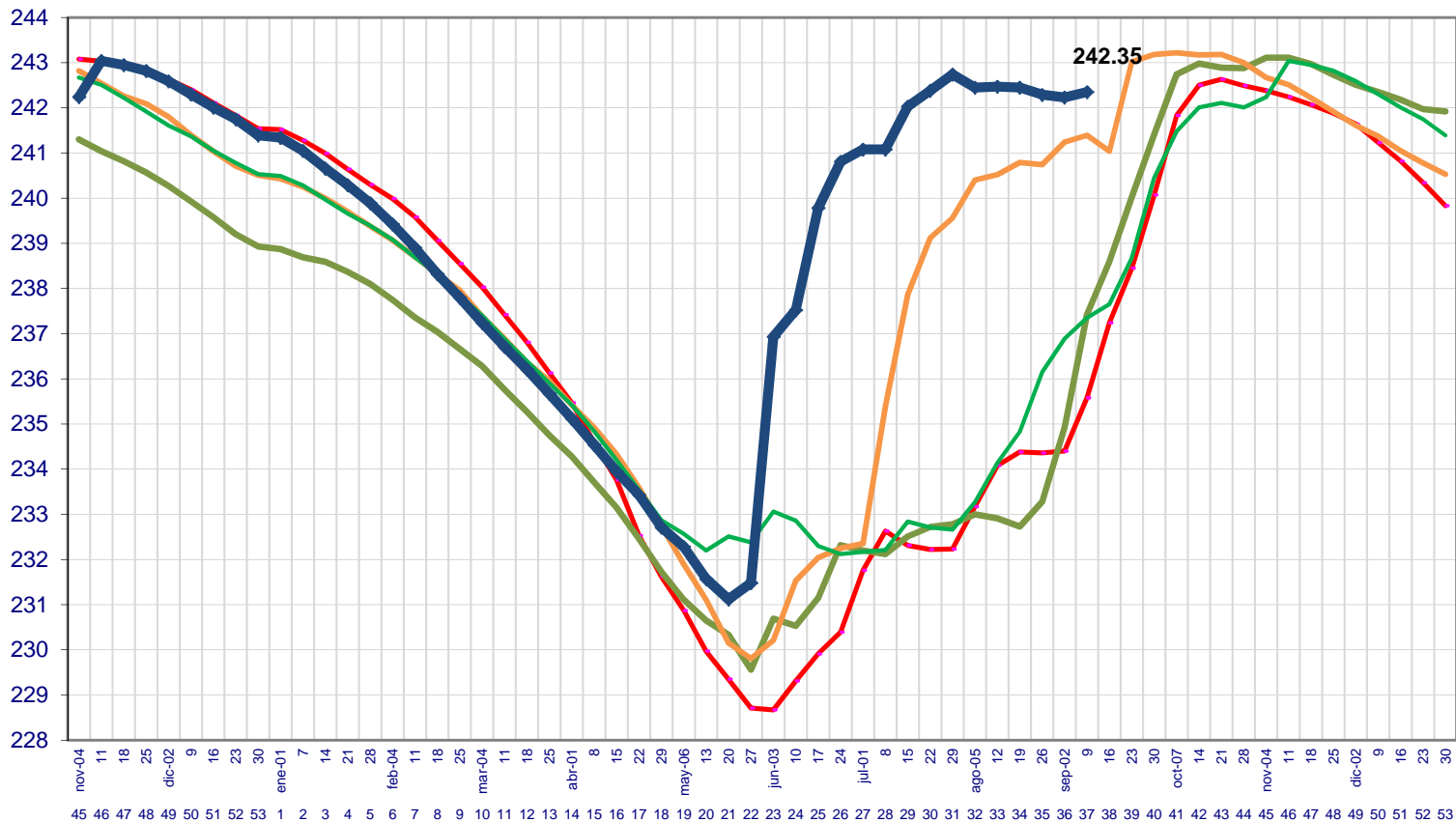
- La temporada de lluvias de este año ha sido atípica, y en cuanto a la evolución del embalse de Cerrón Grande, tal y como se observa, el llenado de este año fue excepcional y desde el mes pasado prácticamente ya se había llenado. Lo que ha posibilitado una mayor participación del recurso hidroeléctrico. Inclusive ha sido necesario realizar descargas en algunas ocasiones de 800 m<sup>3</sup>/s en Cerrón Grande.

■ 2008 ■ 2009 ■ 2010



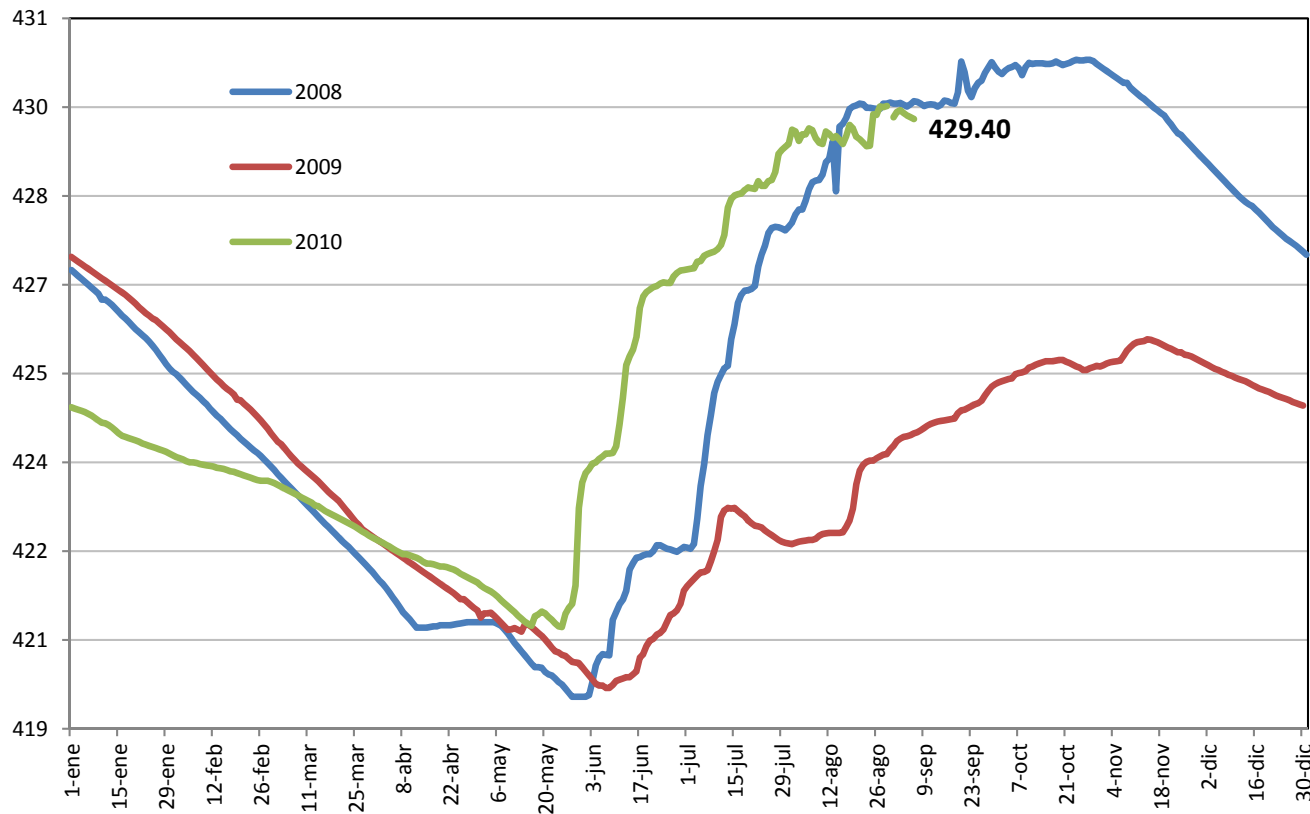
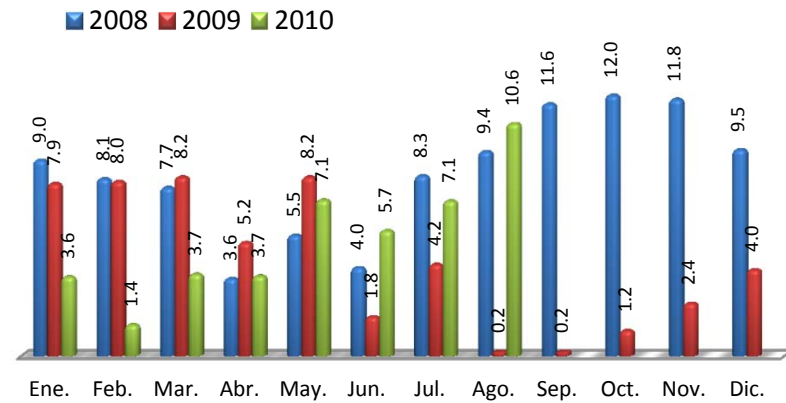
Generación de Cerrón Grande (GWh)

— 96-97 — 2001-2002 — 2007-2008 — 2008-2009 — 2009-2010



# Evolución del embalse Guajoyo

- Al igual que Cerrón Grande, el embalse de Guajoyo presentó un ascenso inusual por las precipitaciones continuas desde junio.
- Al 31 de agosto de 2010, la cota del embalse es de 429.40 msnm.



Generación de Guajoyo (GWh)