



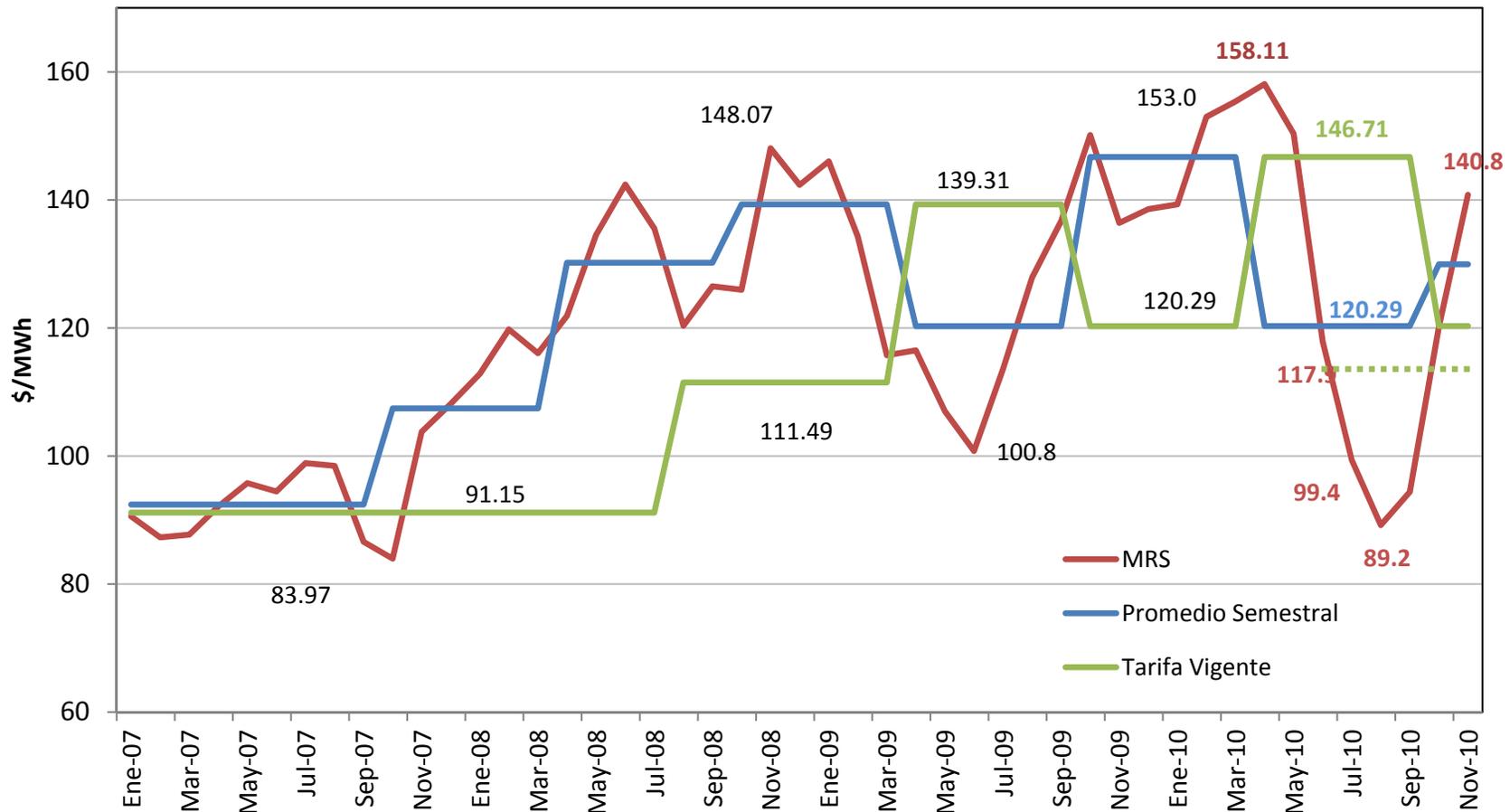
# **Estadísticas Eléctricas**

## **Noviembre 2010**

# Evolución del Precio Promedio de Energía

- Respecto a la evolución del precio de energía eléctrica:

- a. El precio promedio mensual de noviembre fue de **140.8** \$/MWh, 17.2% de incremento respecto al mes anterior, debido a una reducción de la producción hidroeléctrica (en noviembre fue  $\approx$  **28** % de la producción nacional mensual y en octubre fue del orden del 44%).

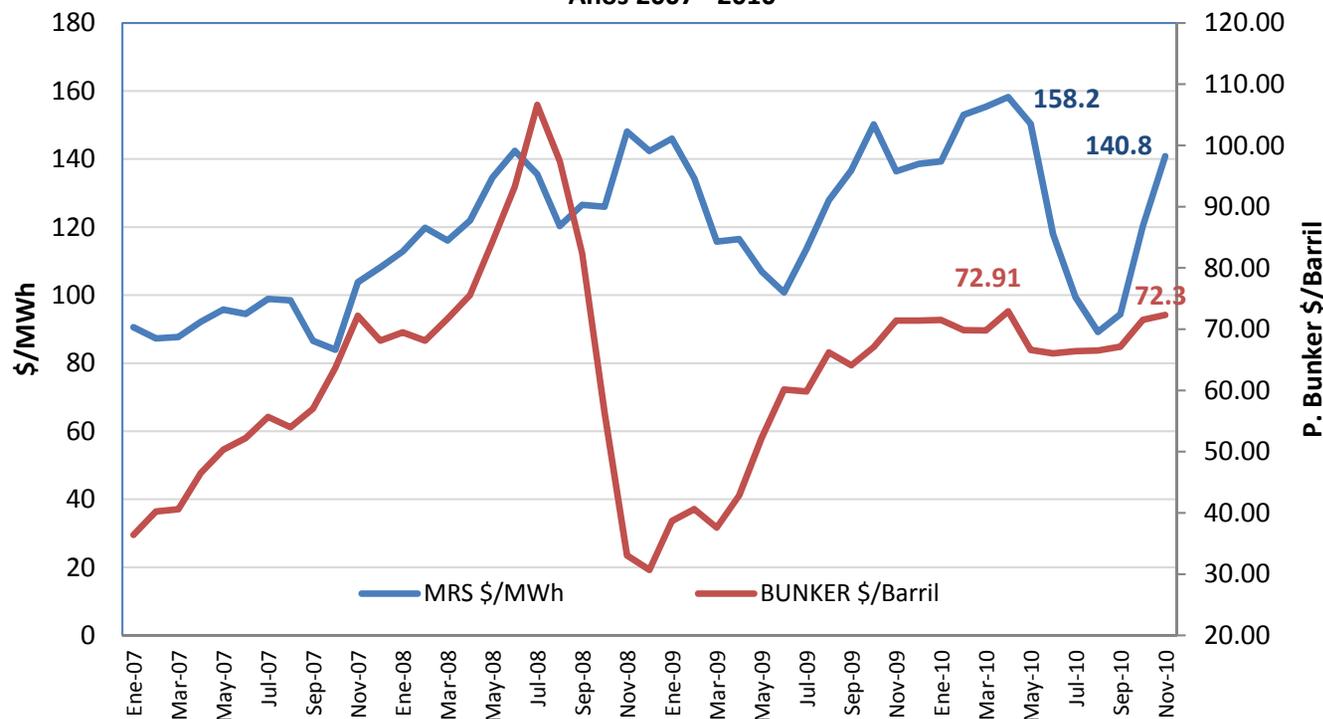


# Evolución del Precio Promedio de Energía y del Bunker

- El precio internacional del Bunker ha aumentado al orden de los **72 \$/Barril**.
- El precio en el MRS de noviembre presentó un aumento del **17.2 %** respecto a octubre, originado por un descenso en la producción hidroeléctrica  $\approx$  16% y por un incremento de generación térmica del 12%, de la producción nacional.

## Evolución de precios promedio de energía y bunker

Años 2007 - 2010



# 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	893	0.32%
Octubre	876	900	2.7%
Noviembre	886	899	1.5%
Diciembre	906		
<b>Máxima</b>	<b>906</b>	<b>948.0</b>	<b>4.6%</b>

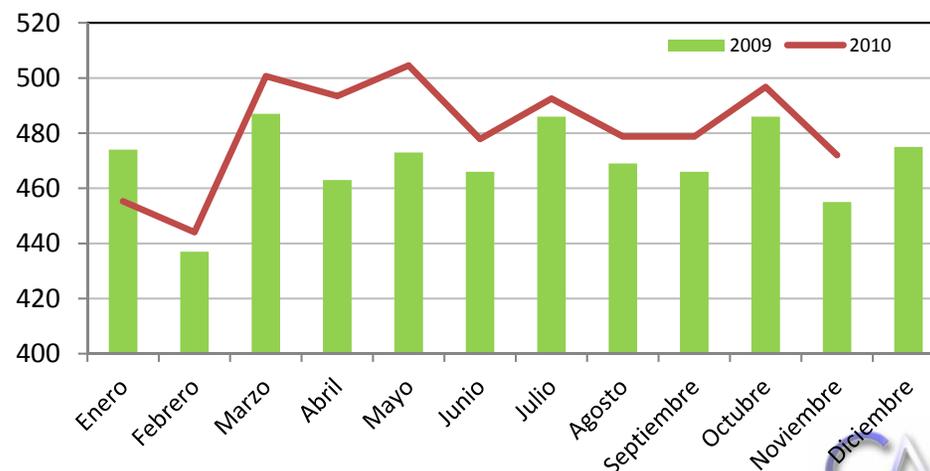
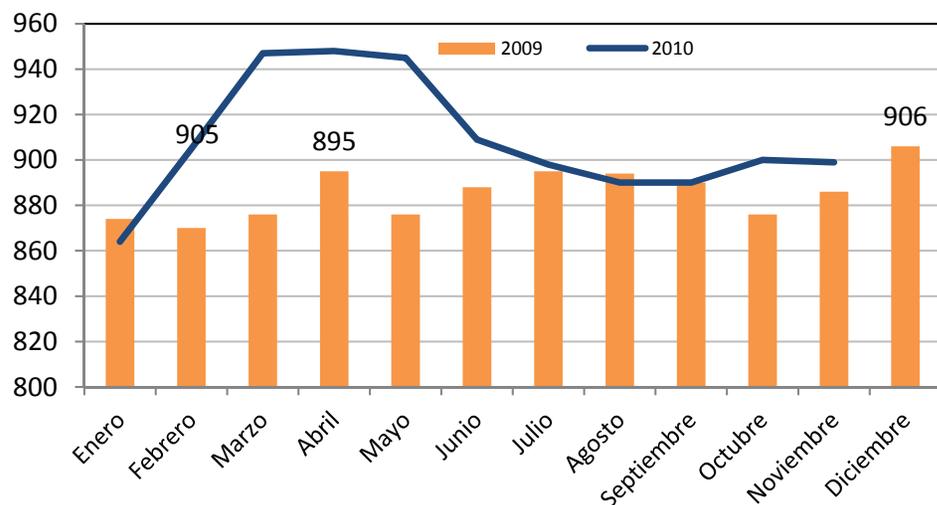
## Energía [GWh]

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	475	2.0%
Octubre	486	497	2.2%
Noviembre	455	472	3.7%
Diciembre	475		
<b>Total</b>	<b>5,637</b>	<b>5,295</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%.

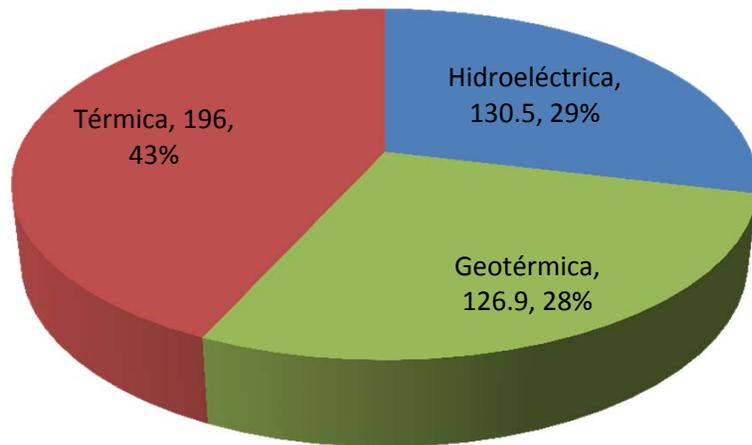
Sin embargo en noviembre la demanda de energía se incremento nuevamente sobre el 3% respecto a noviembre 2009



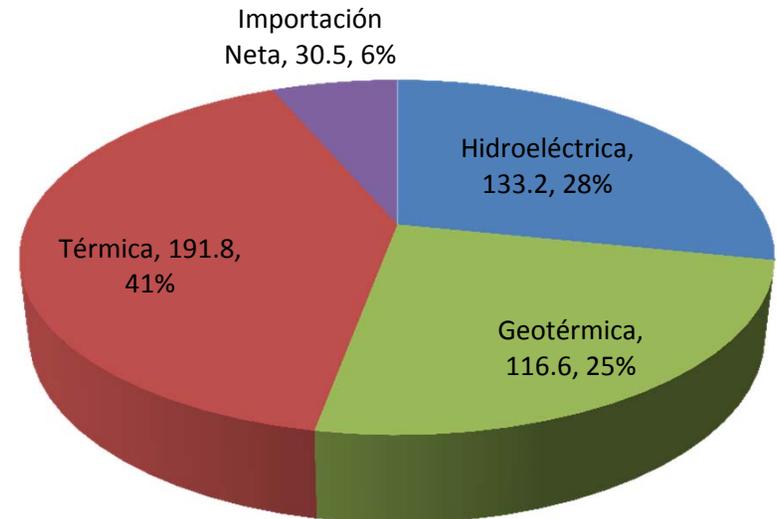
# Producción de Energía por tipo de recurso 2009 - 2010

- La producción hidroeléctrica en noviembre se redujo significativamente respecto a octubre 2010, esto como resultado que CEL inició a administrar el agua para el siguiente año.
- La producción geotérmica del mes de noviembre fue menor a la correspondiente del año 2009, entre las razones se puede mencionar la indisponibilidad por mantenimiento de una unidad de 28 MW.
- El recurso térmico redujo su producción en **2% respecto al 2009**, siendo en noviembre de 2010 de 191.8GWh.

**Noviembre 2009**



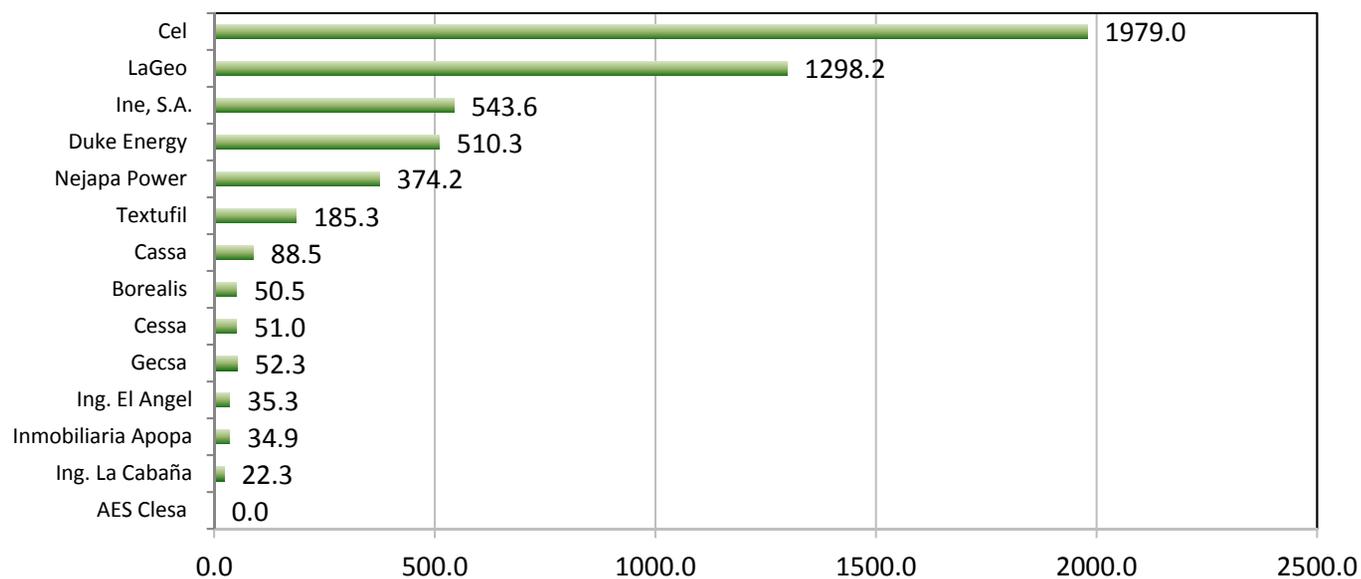
**Noviembre 2010**



Recurso (GWh)	2009	2010	Variación
Hidroeléctrica	130.5	133.2	2%
Geotérmica	126.9	116.6	-8%
Térmica	196	191.8	-2%
Importación Neta	-3.6	30.5	-
<b>Total</b>	<b>449.8</b>	<b>472.0</b>	<b>5%</b>

# Evolución de Generación Nacional [GWh] 2010

Participante de Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Tot	%
<b>Cel</b>	100.7	95.4	98.2	103.7	141.4	245.8	294.0	284.2	265.8	216.6	133.2	1979.0	38%
<b>Nejapa Power</b>	43.2	52.7	63.6	52.1	51.4	16.7	9.8	10.9	12.9	23.5	37.4	374.2	7%
<b>Duke Energy</b>	58	68.2	82.7	63.5	61.4	27.3	18.0	19.8	21.7	39.8	49.4	510.3	10%
<b>LaGeo</b>	121.2	94.3	108.8	120.4	122.2	113.1	125.6	126.9	122.3	126.5	116.6	1298.2	25%
<b>Cessa</b>	5.5	7.2	7.6	7.2	5.1	4.1	2.3	2.0	2.9	2.5	4.3	51.0	1%
<b>Cassa</b>	18.1	18.6	20.8	19.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	88.5	2%
<b>Ine, S.A.</b>	67.2	61.1	60.9	54.8	56.8	42.5	34.1	31.6	32.4	48.3	52.9	543.6	10%
<b>AES Clesa</b>	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0%
<b>Textufile</b>	20.1	20.3	23.2	22.2	18.8	9.8	8.5	10.1	13.1	18.5	20.7	185.3	4%
<b>Borealis</b>	7.7	5.7	7.3	6.9	6.7	3.4	1.6	1.5	1.8	3.3	4.6	50.5	1%
<b>Gecsa</b>	5.9	5.2	7.2	6.5	5.6	3.5	3.6	3.1	3.0	3.9	4.8	52.3	1%
<b>Inmobiliaria Apopa</b>	4.1	3.9	4.4	4.3	4.2	2.8	1.8	1.8	1.7	2.6	3.3	34.9	1%
<b>Ing. El Angel</b>	7.9	8.1	9.4	7.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	35.3	1%
<b>Ing. La Cabaña</b>	4.1	4.8	5.3	5.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	22.3	0%
<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>491.9</b>	<b>477.6</b>	<b>485.5</b>	<b>441.6</b>	<b>5225.4</b>	<b>100%</b>

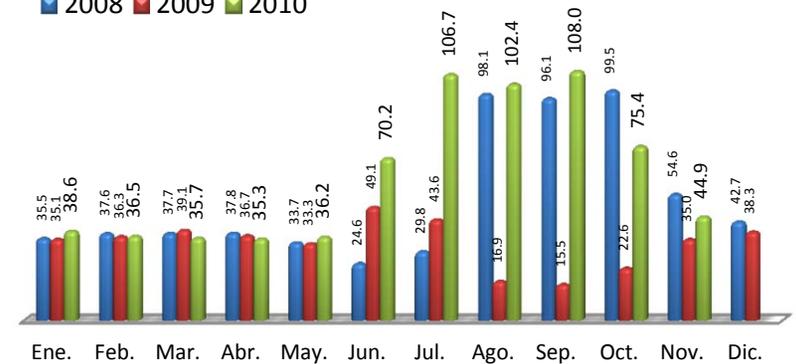


# Evolución del embalse Cerrón Grande

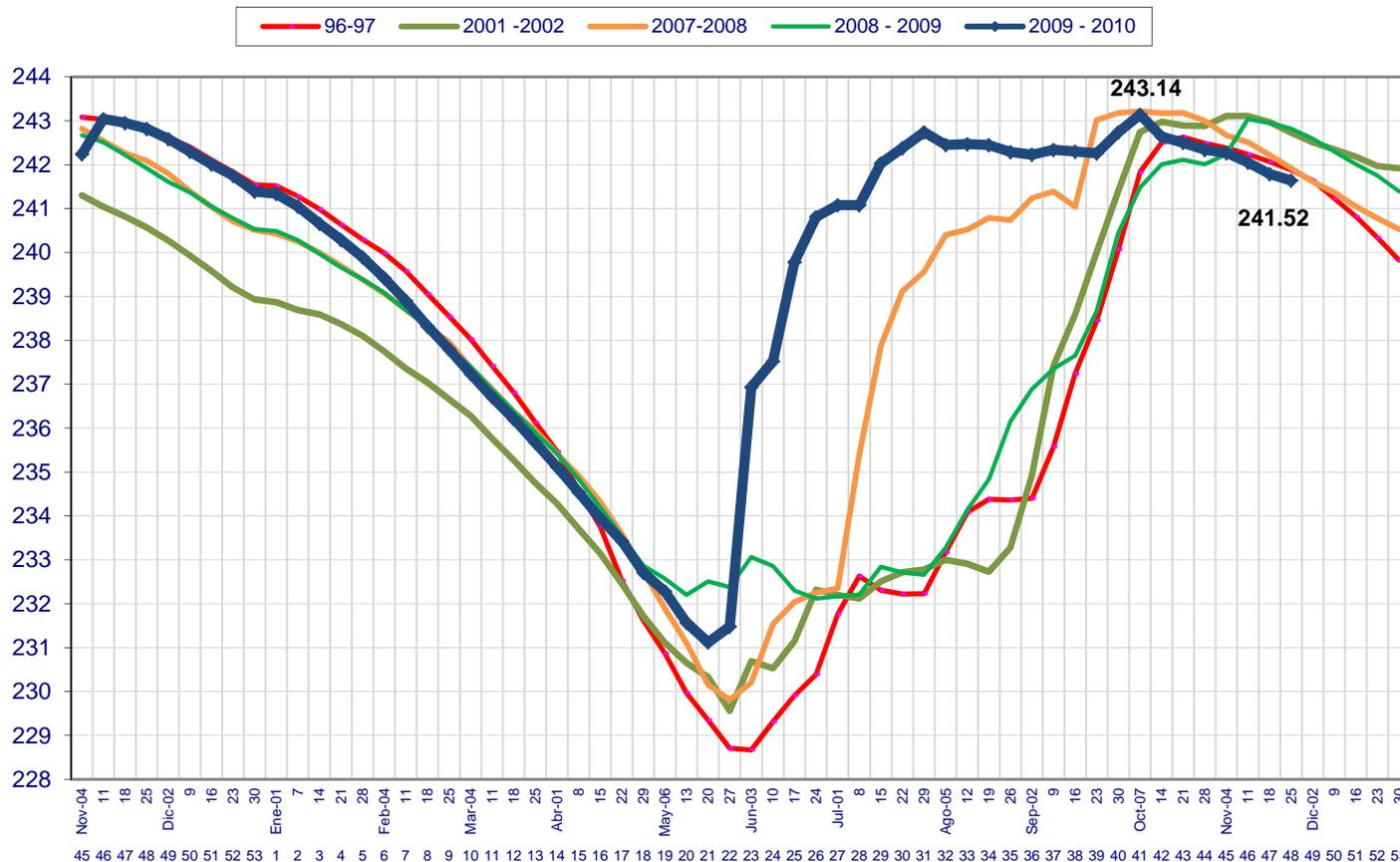
- La temporada de lluvias de este año ha sido atípica, y en cuanto a la evolución del embalse de Cerrón Grande, tal y como se observa, el llenado de este año fue excepcional hasta el mes de octubre, a noviembre el nivel del embalse descendió al igual la producción, esto a raíz del cese de las lluvias y a que se está administrando el agua en el embalse.

- Al 30 de noviembre el nivel es de 241.52 msnm.

■ 2008 ■ 2009 ■ 2010



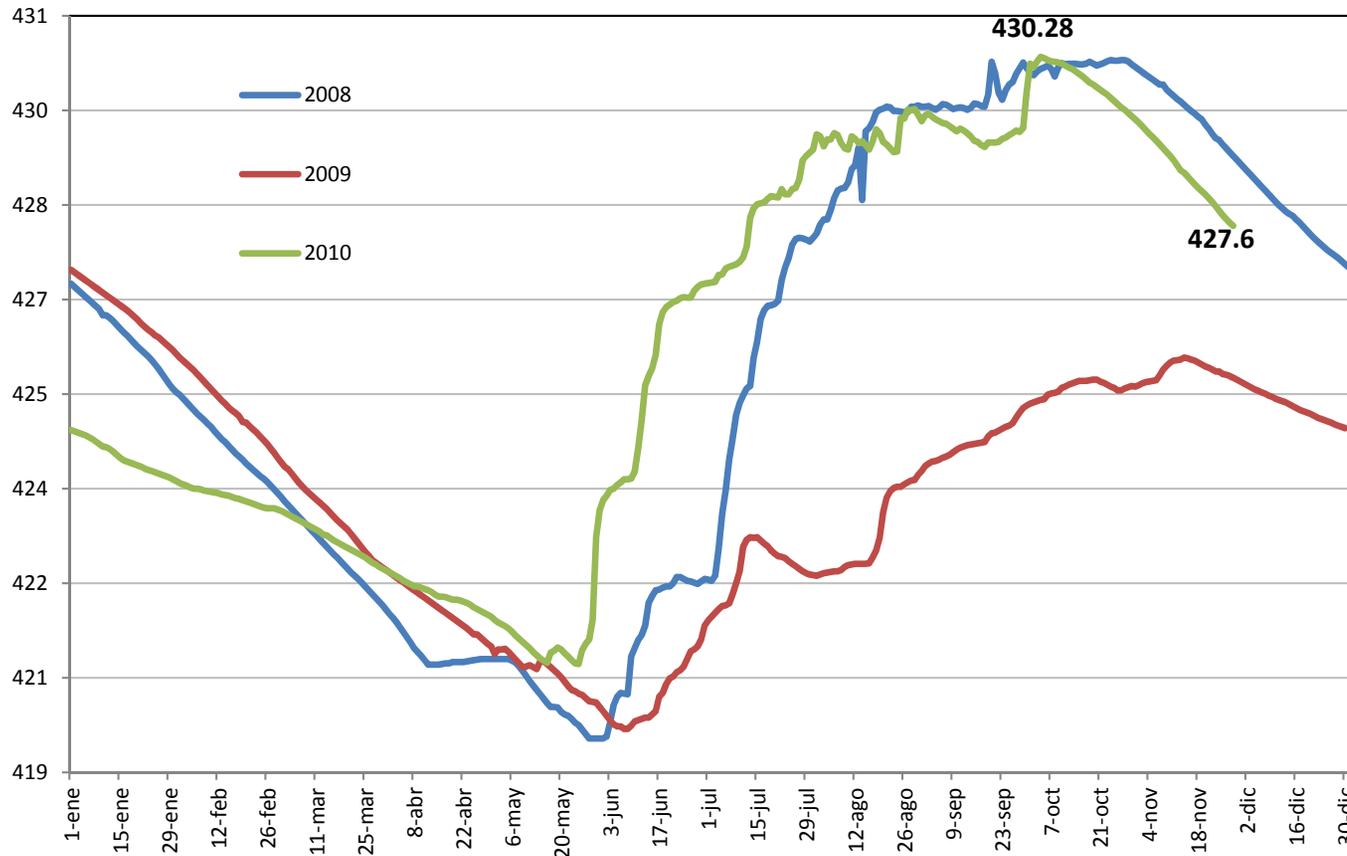
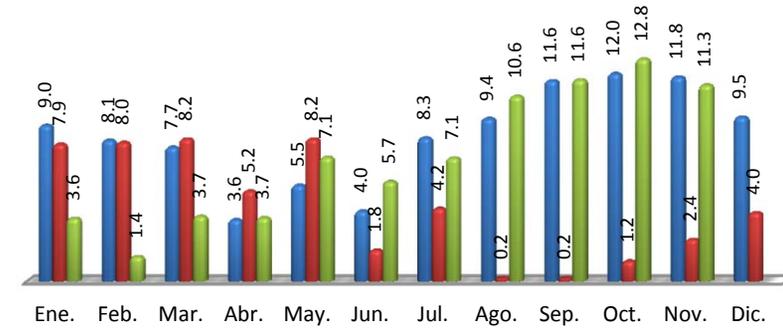
Generación de Cerrón Grande (GWh)



# Evolución del embalse Guajoyo

- La producción de esta central se redujo y el embalse presentó un descenso acelerado entre octubre y noviembre.
- Al 30 de noviembre de 2010, la cota del embalse es de 427.62 msnm.

■ 2008 ■ 2009 ■ 2010



Generación de Guajoyo (GWh)