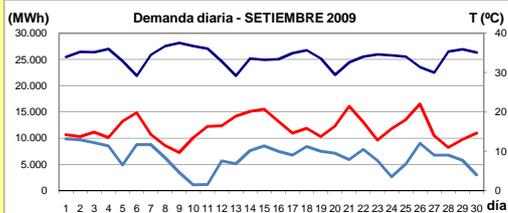


DEMANDA NETA (según SMEC)

SETIEMBRE 2009

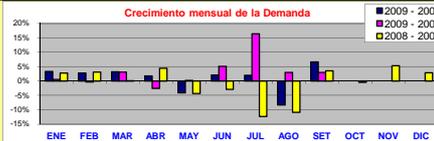


Energía Total Mensual
763,010 MWh

Potencia Máxima
1,491 MW

Miérc. 09, 20:34:20 h

Temperatura en Montevideo
Referencia Melilla



TASA DE CRECIMIENTO (2009-2008)

Mensual	2,98%
Acumulado anual	3,29%
Año móvil	3,10%

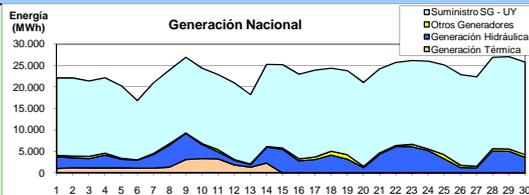
Tasas calculadas respecto al año 2008 sin 29/02/08

ENERGÍA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN Y PRECIOS DE IMPORTACIÓN

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	Costo variable
Central Battle	18.430		
• Sala B		-1 MWh	157,0 USD/MWh
• 5a		12.341 MWh	119,3 USD/MWh
• 6a		6.090 MWh	121,8 USD/MWh
Central La Tablada	-1.256		
• Unidad 1		-944 MWh	178,2 USD/MWh
• Unidad 2		-312 MWh	178,2 USD/MWh
Central P. del Tigre	6.916		
Central Maldonado	0		
Grupos Diesel	0		
• Rivera		0 MWh	236,3 USD/MWh
• San Borjas		0 MWh	236,3 USD/MWh
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad	Costo variable
C.G. Terra	17.640		MWh
C. Baygorria	11.836		MWh
C. Palmar	71.789		MWh
C. Salto Grande	565.515		MWh
Intercambios	Por País		Precios de importación
Argentina	55.281		
• Cemsa		55.281 MWh	76,5 USD/MWh
• Contingente		0 MWh	0 USD/MWh
• Exportación		5.880 MWh	
Brasil	10.233		
• Rivera		10.233 MWh	109,2* USD/MWh
• SADI		0 MWh	0 USD/MWh
Otros Generadores			
Botnia		7.172 MWh	
Zenda		771 MWh	
N. Manantial		1.442 MWh	
S. Caracoles		3.098 MWh	
Agroland		-23 MWh	
Las Rosas		47 MWh	

Costo variable promedio (térmico + importación)
93,2 USD/MWh

GENERACIÓN - IMPORTACIÓN por día (acumulado)



EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0:00)

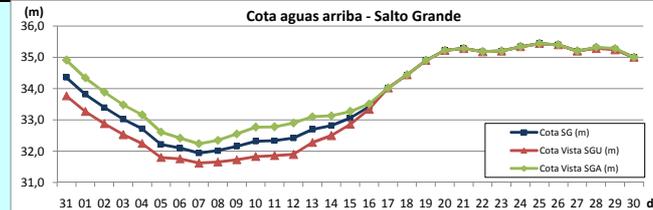


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	76,24	78,32
Baygorria	53,40	53,80
Palmar	38,19	37,44
Salto Grande	34,36	35,00

Valores de Referencia

Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

Valores diarios de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande (hora 24:00)



Represa	Lluvias mm	Vertido km3
Terra	120	0
Baygorria	81	0
Palmar	81	0
Salto Grande	168	3,65

Valores Históricos de Referencia

Represa	Min mm	Max mm
Terra	46	271
Baygorria	27	184
Palmar	34	222
Salto Grande	64	200

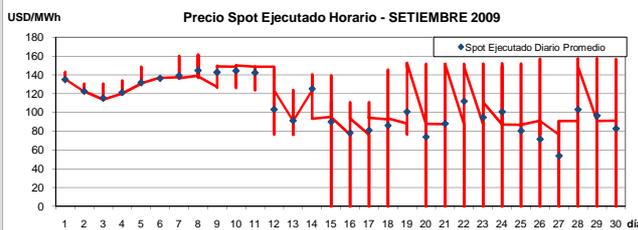
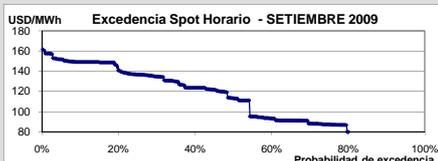
Valores mensuales considerados desde 01/1994
Valores de S.Grande en la cuenca inmediata

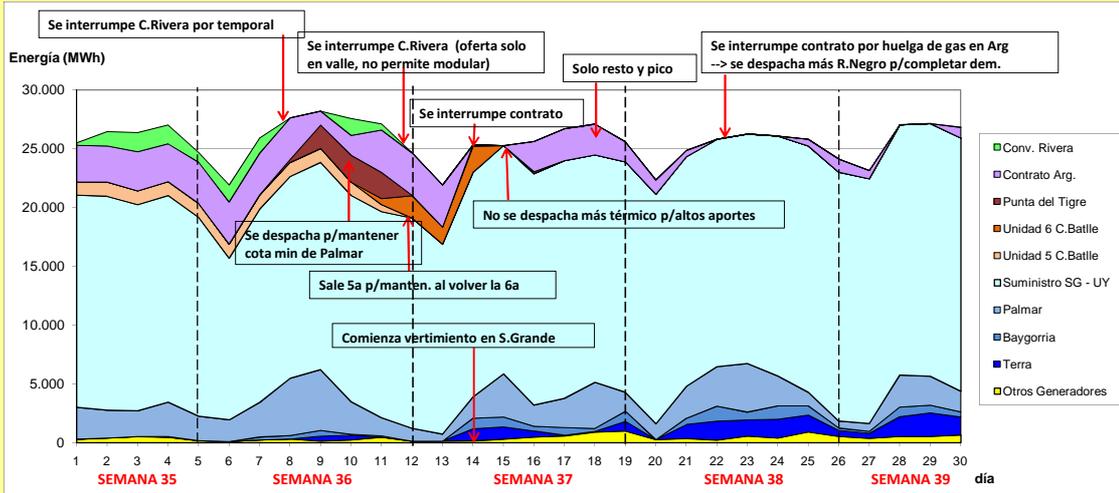
COSTO DE RECURSOS FÓSILES

Detalle	Costo	Unidad	Comentarios
Fuel Oil	421,6	USD/ton	
Gas Oil	525,2	USD/m3	
Gas Oil Maldonado	545,2	USD/m3	(incluye costos de transporte)

PRECIO SPOT

Detalle	Valores	Unidad
Precio Spot Promedio	106,4	USD/MWh
Precio Mínimo	0,0	USD/MWh
Precio Máximo	161,6	USD/MWh





Semana 35 (29 ago - 4 set)

Se registraron lluvias de importancia en las cuencas del Río Uruguay y Río Uruguay. Se despachó en la base 5ª unidad de Central Battle (6ª indisponible), importación por conversora Rivera, contrato CEMSA (disponible hasta 6/set) y Salto Grande. Rivera suspendida el 1/09 por cuestiones administrativas. No se despacha generación de PTA debido al pronóstico de lluvias. Palmar se utilizó para cubrir los picos de demanda.

Semana 36 (5 - 11 set)

Se han registrado lluvias en las cuencas de los ríos Uruguay y Negro, en particular en la cuenca alta del río Uruguay las mismas continúan. Durante la semana se despachó: la 5ª unidad de Central Battle, importación por conversora Rivera, contrato CEMSA, Salto Grande y generación adicional de Punta del Tigre, Baygorria, Terra y Palmar para dar los picos de demanda. La importación desde Brasil se vio interrumpida a partir del martes 8/9 por la caída de líneas de alta tensión en Brasil debido a fuerte tormenta, mientras que el contrato CEMSA hasta el 8/9 fue suministrado durante las 24 horas y luego se prevé solo en la madrugada. La unidad 6ª de Central Battle estuvo indisponible previéndose su entrada en servicio para el día viernes 11/9. Se prevé saldrá la 5ª cuando entre la 6ª, por estar generando en su mínimo técnico por problemas en la máquina. Tiene previsto mantenimiento desde el 28/9.

Semana 37 (12 - 18 set)

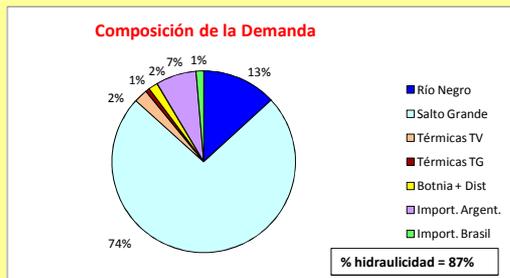
Debido a los importantes aportes en la central Salto Grande se despachó Salto Grande a pleno, y para completar la demanda, en horas de resto y pico, se despachó Río Negro y contrato de CEMSA. El día 15/9 se suspendió el térmico que estaba previsto en la base (6ª C. Battle), debido a los altos aportes. El día 14/9 se abrieron los vertederos en Salto Grande y se suspendió el contrato Cems, retomándose 2 días después para horas de resto y pico. La energía de Brasil se encuentra ofertada solo en horas de valle por problemas en P. Medici y líneas AT en Brasil; se decide no tomarla.

Semana 38 (19 - 25 set)

Se despachó Salto Grande a pleno, y para completar la demanda, en horas de resto y pico, se despachó Río Negro y contrato de CEMSA. El contrato CEMSA se dejó de suministrar por problemas con el suministro de gas a partir del día lunes 21/9 18h, los desvíos se cubrieron con Río Negro.

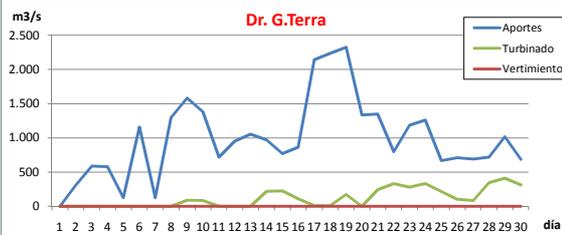
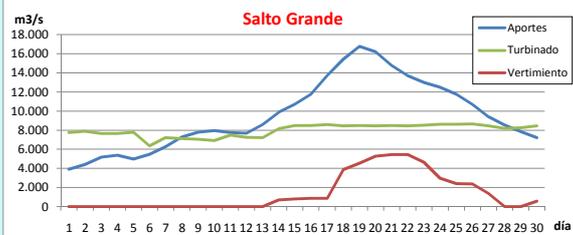
Semana 39 (26 set - 2 oct)

Existen pronósticos de lluvias importantes (superiores a 100 mm) para la cuenca alta del Río Uruguay. Debido a los importantes aportes en la central Salto Grande, se despachó ésta a pleno, y para completar la demanda, en horas de resto y pico, se despachó Río Negro y contrato de CEMSA (cuando estuvo disponible).



Setiembre se caracterizó por contar con importantes aportes en la cuenca del Río Uruguay, lo que permitió que la demanda se abasteciera en un 74% con generación de Salto Grande. Asimismo los aportes en el Río Negro permitieron levantar la cota de Terra, y al mismo tiempo utilizar las represas del Río Negro para abastecer picos de la demanda. La importancia de los aportes permitió entonces contar con 87% de generación hidráulica, así como suspender a mediados de mes la generación térmica (de gran porte). Asimismo permitió reducir la importación, manteniéndose solo la importación por contrato de Argentina (a un precio conveniente) en horas fuera de valle. Se exportaron a Argentina excedentes hidráulicos de generación de Salto Grande correspondientes a las horas de valle, cuando dicha generación excedía la demanda uruguaya. La demanda creció en aprox. un 3% respecto de setiembre del año pasado, y en un 6.6% respecto de setiembre del año 2007.

APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS



Represa	Caudal promedio m3/s	Probab. de excedencia
Terra	792	51%
Bayg.+ Palmar	200	70%
Salto Grande	8.971	16%

