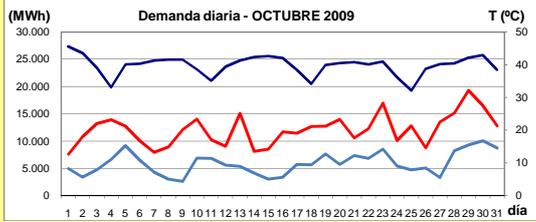


DEMANDA NETA (según SMEC)

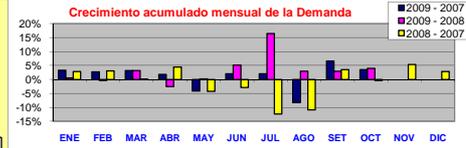
OCTUBRE 2009



**Energía Total Mensual**  
739.970 MWh

**Potencia Máxima**  
1.453 MW  
Jueves 1, 20:28 h

Temperatura en Montevideo  
Referencia Melilla



TASA DE CRECIMIENTO (2009-2008)	
Mensual	3,92%
Acumulado anual	3,35%
Año móvil	3,46%

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

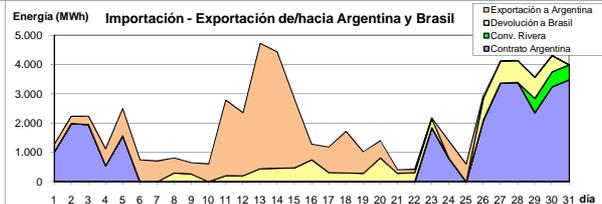
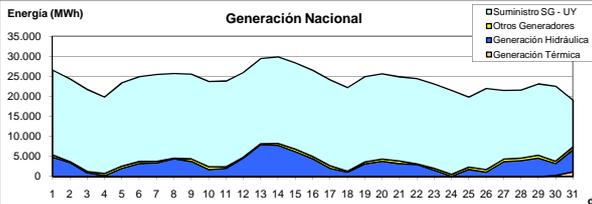
ENERGÍA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN y PRECIOS DE IMPORTACIÓN

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	MWh	Costo variable
<b>Central Battle</b>	1.620			
• Sala B			0 MWh	153,6 USD/MWh
• 5a			0 MWh	116,7 USD/MWh
• 6a		1.620 MWh		119,1 USD/MWh
<b>Central La Tablada</b>	-1.230			
• Unidad 1		-1.014 MWh		165,4 USD/MWh
• Unidad 2		-217 MWh		165,4 USD/MWh
<b>Central P. del Tigre</b>	-210			
• MWh				135,8 USD/MWh
<b>Central Maldonado</b>	0			
• MWh				218,2 USD/MWh
<b>Grupos Diesel</b>	0			
• Rivera			0 MWh	218,2 USD/MWh
• San Borjas			0 MWh	218,2 USD/MWh
<b>Generación Hidráulica</b>				
C.G. Terra	12.708			
C. Baygorria	9.792			
C. Palmar	82.757			
C. Salto Grande	625.848			
<b>Intercambios</b>				
<b>Argentina</b>	27.639			
• Cemsa		27.639 MWh		76,5 USD/MWh
• Contingente		0 MWh		0 USD/MWh
• Exportación	26.311			
<b>Brasil</b>	1.503			
• Rivera		1.503 MWh		0* USD/MWh
• SADI		0 MWh		0 USD/MWh
• Devolución	9.249			
<b>Otros Generadores</b>				
Botnia		11.522 MWh		
Zenda		85 MWh		
N. Manantial		1.059 MWh		
S. Caracoles		2.435 MWh		
Agroland		-33 MWh		
Las Rosas		50 MWh		

Costo variable promedio (térmico + importación)  
75,0 USD/MWh

Precios de importación	
	76,5 USD/MWh
	0 USD/MWh
* Es energía que Brasil devuelve	
	0* USD/MWh
	0 USD/MWh

GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)



EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

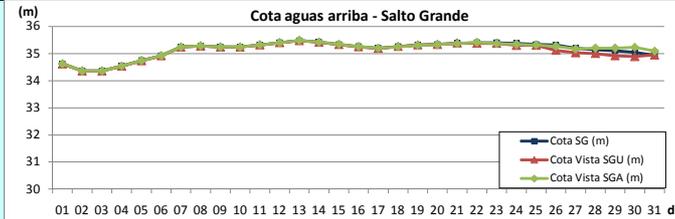
Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0:00)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	78,32	79,92
Baygorria	53,80	53,53
Palmar	37,44	39,50
Salto Grande	35,00	35,02

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 (uruguayaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Luvias mm	Vertido km3
Terra	133	0
Baygorria	119	0
Palmar	240	0
Salto Grande	91	1,72

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

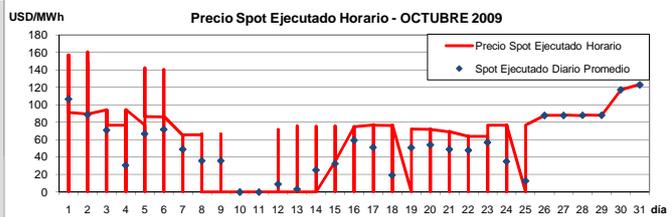
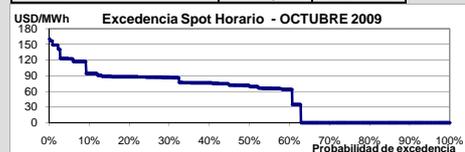
Valores mensuales considerados desde 01/1994  
Valores de S.Grande en la cuenca inmediata

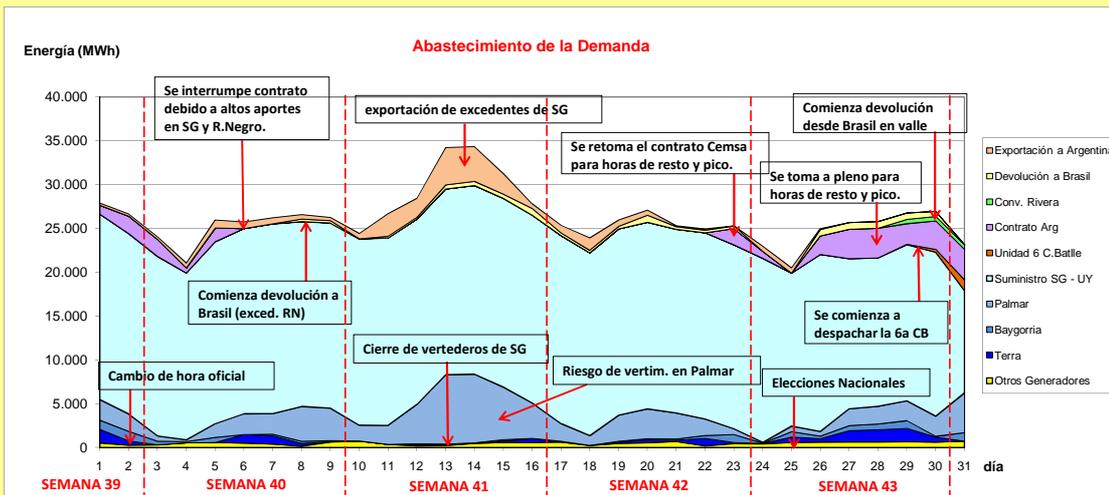
COSTO DE RECURSOS FÓSILES

Detalle	Costo	Unidad	Comentarios
Fuel Oil	412,4	USD/ton	
Gas Oil	487,5	USD/m3	
Gas Oil Maldonado	507,5	USD/m3	(incluye costos de transporte)

PRECIO SPOT

Detalle	Valores	Unidad
Precio Spot Promedio	53,3	USD/MWh
Precio Mínimo	0,0	USD/MWh
Precio Máximo	160,8	USD/MWh





Semana 39 (26 set - 2 oct)

Existieron 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).

Semana 40 (3 - 9 oct)

Se produjeron importantes lluvias en la cuenca del Río Negro, además de lluvias en la cuenca alta del Río Uruguay. Los aportes de Salto Grande continuaron superiores al turbinado a pleno, por lo cual continuó el vertimiento, así como la exportación de excedentes a Argentina principalmente en horas de valle, cuando la energía disponible superó la demanda. En horas de resto y pico se completó con Río Negro y contrato Cemsa (solo hasta el lunes 5/10 inclusive). El martes 8/10 se comenzó a devolver energía a Brasil (deuda total 12,2 GWh) por Conv. Rivera en resto y pico. Se prevé continuará durante aprox. un mes. El domingo 4/10 a las 2AM se adelantó la hora en todo el país.

Semana 41 (10 - 16 oct)

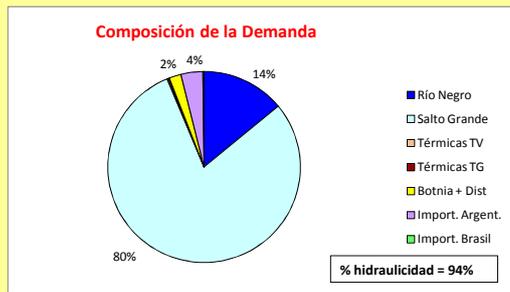
Se produjeron importantes lluvias en la cuenca del Río Negro; los aportes de SG disminuyeron y determinaron el cierre de vertederos el 13/10. Se despachó Salto Grande y Palmar a pleno (por control de cota, debido a los altos aportes, con riesgo de vertimiento). Despacho totalmente hidráulico debido a los aportes en SG y Palmar.

Semana 42 (17 - 23 oct)

Se despachó Salto Grande a pleno y Río Negro cerrando demanda. El viernes 23/10 se retomó el contrato Cemsa para horas de resto y pico, para completar la demanda. Continúa la devolución de energía a Brasil, por excedentes hidráulicos del R.Negro.

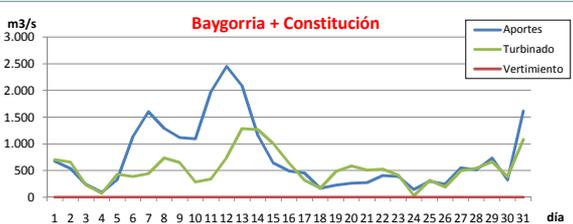
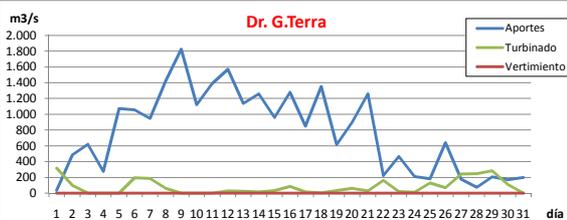
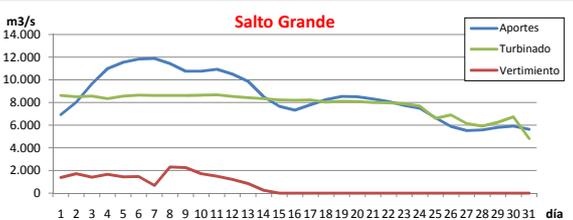
Semana 43 (24 - 30 oct)

No hubo un pronóstico de lluvias importante para el Río Uruguay ni para el Río Negro. Se despachó Salto Grande a pleno durante el fin de semana. Hubo un despacho de seguridad el domingo 25/10 debido a las elecciones nacionales: despacho forzado de algunas unidades del R.Negro. A partir del lunes 26/10 se despacha a pleno el contrato Cemsa. A partir del jueves 29/10 se despachó la 6a unidad C.Battle. El jueves 29/10 se comienza a tomar energía de devolución de Brasil (exced. vertimiento) por Conv. Rivera (deuda total 30,9 GWh) en horas de valle.



Octubre se caracterizó por contar con importantes aportes en la cuenca del Río Uruguay, lo que permitió que la demanda se abasteciera en un 80% 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 probabilidad de excedencia de estos aportes resulta menor o igual al 40%. La importancia de los aportes permitió entonces contar con 94% de generación hidráulica, así como suspender 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 de resto y pico. Se exportaron a Argentina excedentes hidráulicos de generación de Salto Grande correspondientes a las horas de valle, cuando dicha generación excedía la demanda uruguayaya. La demanda creció casi un 4% respecto de octubre del año pasado, y en un 3.5% respecto de octubre del año 2007. Se procedió a devolver energía a Brasil aprovechando los excedentes del R.Negro. Asimismo Brasil comenzó a devolver energía de excedentes de vertimiento.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS REGISTRADOS



Represa	Caudal promedio m³/s	Probab. de excedencia
Terra	829	40%
Bayg.+ Palmar	608	23%
Salto Grande	8.689	30%

