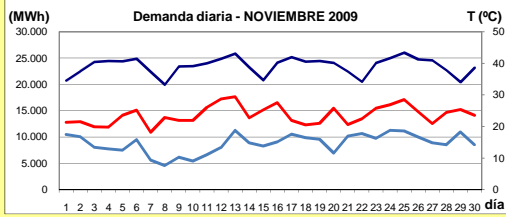


DEMANDA NETA (según SMEC)

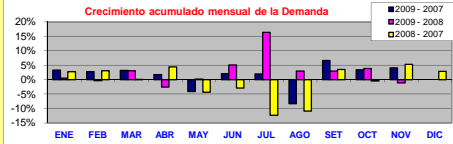
NOVIEMBRE 2009



Energía Total Mensual
704,749 MWh

Potencia Máxima
1.344 MW
Jueves 12, 21:23 h

Temperatura en Montevideo
Referencia Melilla



TASA DE CRECIMIENTO (2009-2008)	
Mensual	-1,16%
Acumulado anual	2,95%
Año móvil	2,94%

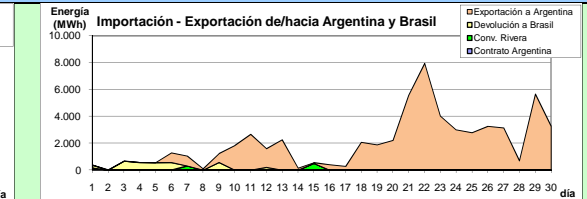
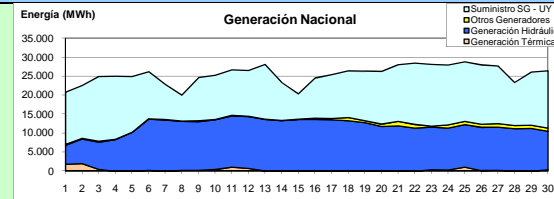
Tasas calculadas respecto al año 2008 sin 29/02/08

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

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	MWh	Costo variable
Central Battle	400			
• Sala B			0 MWh	161,4 USD/MWh
• 5a			0 MWh	122,7 USD/MWh
• 6a		400 MWh		125,2 USD/MWh
Central La Tablada	-1.313			
• Unidad 1		-1.236 MWh		182,5 USD/MWh
• Unidad 2		-78 MWh		182,5 USD/MWh
Central P. del Tigre	9.442			
• Gas		4.311 MWh		115,0 USD/MWh
• Gasoil		5.130 MWh		149,9 USD/MWh
Central Maldonado	0			
Grupos Diesel	0			
• Rivera		0 MWh		240,8 USD/MWh
• San Borjas		0 MWh		240,8 USD/MWh
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad	MWh	Costo variable
C.H. G.Terra (R. del Bonete)	82.887			
C.H. Baygorria	46.517			
C.H. Constitución (Palmar)	218.508			
C.H. Salto Grande	394.489			
Intercambios	Por País	MWh	Precios de intercambio	
Argentina	180		** En modalidad devolución	
• Importación Cemsa		150 MWh	79,0 USD/MWh	
• Importación Contingente		30 MWh	0** USD/MWh	
• Exportación a Arg.	56.671		11,0 ^E USD/MWh	
Brasil	805		E - valor estimado al momento de la publicación	
• Importación por C.Rivera		805 MWh	0* USD/MWh	
• Importación por SADI		0 MWh	0 USD/MWh	
• Devolución a Brasil	3.314		0 USD/MWh	
Otros Generadores			* Es energía que Brasil devuelve	
Botnia S.A.		10.078 MWh		
Zenda Leather S.A.		7 MWh		
Nuevo Manantial S.A.		365 MWh		
Sierra de Caracoles (U.T.E.)		2.403 MWh		
Agroland S.A.		-74 MWh		
Las Rosas (I.M.de Maldonado)		46 MWh		
Feniról S.A.		0 MWh		

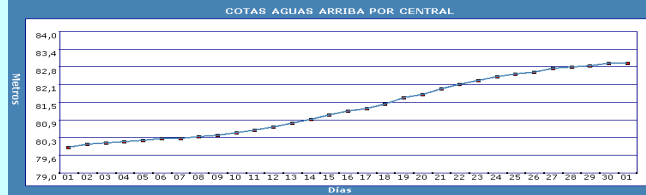
Costo variable promedio (térmico + importación)
122,5 USD/MWh

GENERACIÓN - IMPORTACIÓN por día (acumulado)



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

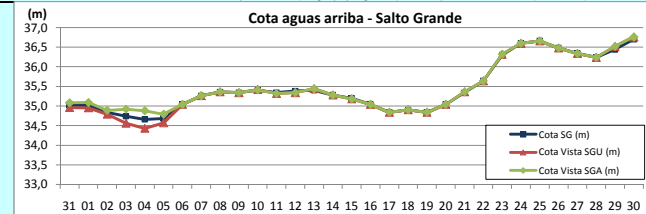
Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0:00)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79,92	82,89
Baygorria	53,53	54,50
Palmar	39,50	41,10
Salto Grande	35,02	36,70

Valores de Referencia (operación normal)		
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)

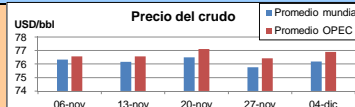


Represa	Lluvias mm	Vertido km3
Terra	463	3,65
Baygorria	294	3,85
Palmar	290	4,15
Salto Grande	602	21,43

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

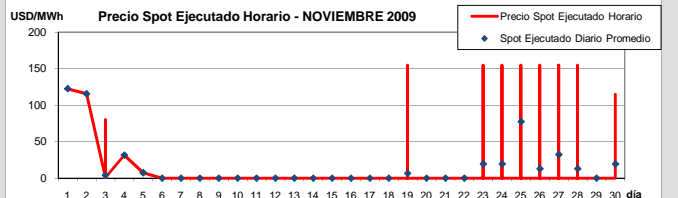
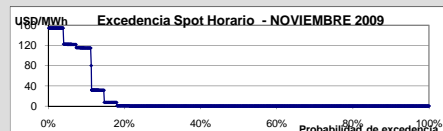


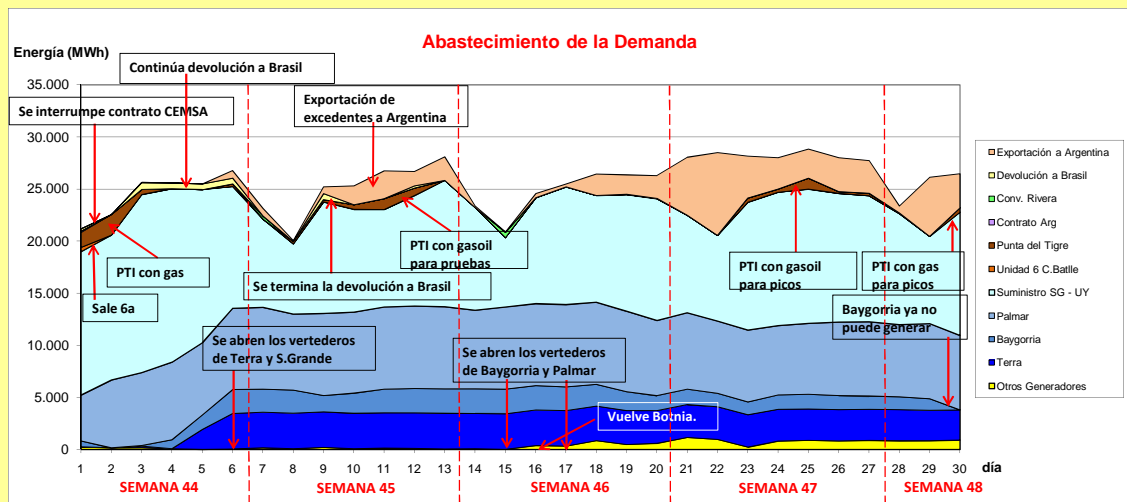
Detalle	Costo	Unidad	Comentarios
Fuel Oil	433,5	USD/ton	
Fuel Oil Motores	469,3	USD/ton	En base a 80% FO y 20% GO
Gas Oil	537,9	USD/m3	
Gas Oil Maldonado	557,9	USD/m3	Incluye 20 USD/m3 costos de transporte

(www.eia.doe.gov)

PRECIO SPOT

Detalle	Valores	Unidad
Precio Spot Promedio	16,0	USD/MWh
Precio Mínimo	0,0	USD/MWh
Precio Máximo	154,7	USD/MWh





Semana 44 (31 oct - 6 nov)

Se registraron lluvias muy importantes en la cuenca del Río Negro, se despachó Palmar a pleno, y Salto Grande cerrando demanda. Se despachó contrato CEMSA (disponible hasta 1/nov), PTI con gas hasta el 3/nov y 6a unidad de C.Battle solo hasta 1/nov. Uruguay continuó la devolución de energía hacia Brasil, previendo su finalización en semana 45. Botnia comienza su parada anual para mantenimiento. El viernes 6 se abren los vertederos de Terra y Salto Grande.

Semana 45 (7 - 13 nov)

Se registraron importantes lluvias. Terra y Salto Grande continúan en vertimiento. Se despachó a pleno el Río Negro y Salto Grande cerrando demanda, exportándose excedentes a Argentina. Se realizaron pruebas en la Unidad 5 de PTI. Se cierra la cuenta de devolución hacia Brasil.

Semana 46 (14 - 20 nov)

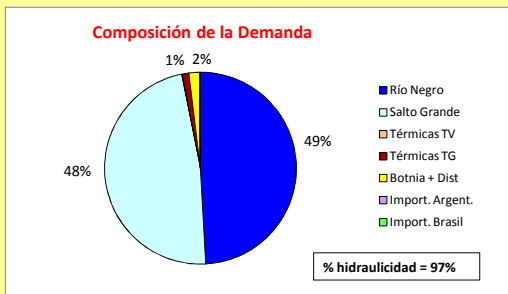
Se produjeron importantes lluvias en las cuencas del Río Uruguay y del Río Negro. Como consecuencia de ello todas las centrales se encuentran en vertimiento, habiéndose abierto también los vertederos de Baygorria y Palmar. Se despachó a pleno el Río Negro y Salto Grande cerrando demanda, exportándose excedentes a Argentina. El 16/nov Botnia finaliza su parada anual y retoma su generación.

Semana 47 (21 - 27 nov)

Se produjeron importantes lluvias en las cuencas del Río Uruguay y del Río Negro. Como consecuencia de ello todas las centrales continúan vertiendo. La situación de vertimiento determina una disminución de la caída disponible, y por tanto de la potencia disponible en las centrales hidroeléctricas. Esto causó la necesidad de entrar generación térmica de turbo-gas (PTI) para cerrar el suministro de la demanda en horas de pico. Se ofertaron los excedentes de generación, solamente Argentina ha importado energía.

Semana 48 (28 nov - 4 dic)

Nuevamente se produjeron importantes lluvias en las cuencas del Río Uruguay y del Río Negro, por lo cual todas las centrales continúan en vertimiento. Esto produjo una disminución importante en la potencia disponible en las centrales hidroeléctricas: Baygorria dejó de generar el 30/nov por no contar con un salto mínimo de operación. Se despachó a pleno el Río Negro y hasta pleno Salto Grande, cerrándose demanda con las PTI. El 30/nov Argentina apoyó con energía entregada en modalidad devolución. Asimismo se exportaron excedentes de vertimiento a Argentina.



Noviembre se caracterizó por contar con importantes aportes en las cuencas del Río Uruguay y del Río Negro, lo que permitió que la demanda se abasteciera en un 97% con generación de las represas hidroeléctricas. El exceso de aportes causó sin embargo una disminución en la caída disponible en dichas centrales, lo cual se tradujo en una disminución de la potencia disponible, causa de que en los picos de la demanda fuera necesario entrar unidades térmicas o bien requerir el apoyo de importación. Asimismo causó que todas las represas tuvieran sus vertederos abiertos durante gran parte del mes. Se exportaron a Argentina excedentes hidráulicos de generación. Los aportes fueron tan significativos que comparando con los valores históricos registrados durante el mes de noviembre desde el año 1909, la probabilidad de excedencia de los correspondientes a 2009 resulta de tan solo 1, 3 y 4% para Terra, Palmar y S.Grande respectivamente. La demanda disminuyó en aprox. un 1% respecto de noviembre del año pasado, y creció en aprox. un 4% respecto de noviembre del año 2007.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS REGISTRADOS

