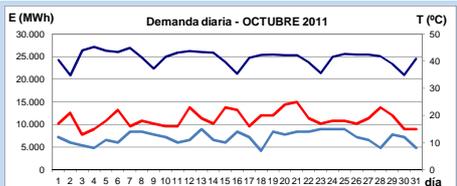




INFORME MENSUAL DEL MMEE

DEMANDA NETA (según SMEC)

OCTUBRE 2011



Energía Total Mensual
765.940 MWh

Temperatura en Montevideo
Referencia Mellilla

Potencia Máxima (MW)
1.459
Lunes 3, 21:20 h

Energía Diaria Máxima (MWh)
27.142
Martes 4



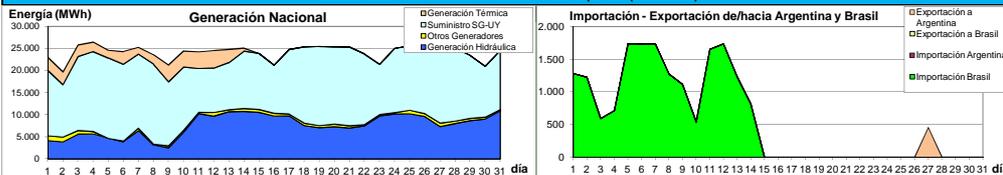
TASA DE CRECIMIENTO (2011-2010)	
Mensual	4,02%
Acumulado anual	5,00%
Año móvil	5,39%

ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN Y PRECIOS DE INTERCAMBIOS

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	Exportación
Central Battle	37.001		
• Sala B		-119 MWh	
• Sa		6.589 MWh	0 MWh
• Ga		14.755 MWh	0 MWh
• Motores		15.767 MWh	0 MWh
Central La Tablada	71		
• Unidad 1		-108 MWh	
• Unidad 2		178 MWh	0 MWh
Central P. del Tigre	212		
• Gas		0 MWh	
• Gasoil		212 MWh	0 MWh
Central Maldonado	36		
• Gasoil		36 MWh	
Grupos Diesel	0		
• Rivera		0 MWh	
• San Borjas		0 MWh	
Generación Hidráulica			
Por Central			
C.H. G.Terra (R. del Bonete)	72.768	MWh	0 MWh
C.H. Baygorria	44.441	MWh	0 MWh
C.H. Constitución (Palmar)	119.989	MWh	0 MWh
C.H. Salto Grande	458.554	MWh	456 MWh
Intercambios			
Argentina	0		
• Importación Contrato		0 MWh	
• Importación Contingente		0 MWh	
• Exportación hidráulica	456	MWh	
• Exportación térmica	0	MWh	
Brasil	17.390		
• Importación por C. Rivera		17.390 MWh	
• Importación por SADI		0 MWh	
• Exportación a Brasil	0	MWh	
Otros Generadores			
UPM S.A. (ex-Botnia)	-4.799	MWh	
Zenda Leather S.A.	-19	MWh	
Nuevo Manantial S.A.	1.042	MWh	
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	6.037	MWh	
Agroland S.A.	-42	MWh	
Las Rosas (I.M. Maldonado)	17	MWh	
Fenirol S.A.	-24	MWh	
Bioener S.A.	4.078	MWh	
Weyerhaeuser Productos S.A.	1.070	MWh	
Liderdat S.A.	-11	MWh	
Gakler S.A.	4.721	MWh	
Alur S.A.	1.289	MWh	
Kentilux S.A.	2.594	MWh	

Nota: Los valores informados son valores netos, esto es la diferencia entre la energía entregada al SIN y la energía absorbida del sistema.

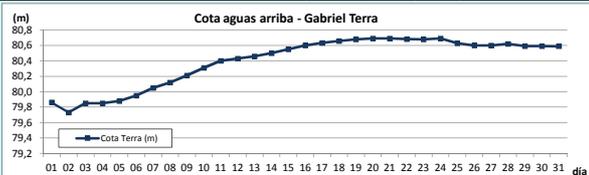
GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)



INFORMACIÓN HIDROLÓGICA MENSUAL

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	79,72	80,59
Baygorria	53,74	53,74
Palmar	39,37	39,99
Salto Grande	34,38	35,09

Valores de Referencia (operación normal)

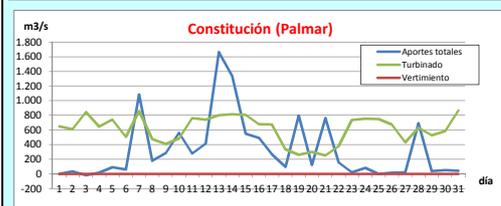
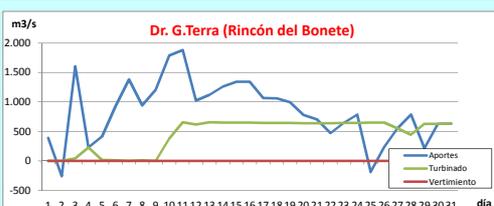
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

Valores diarios de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



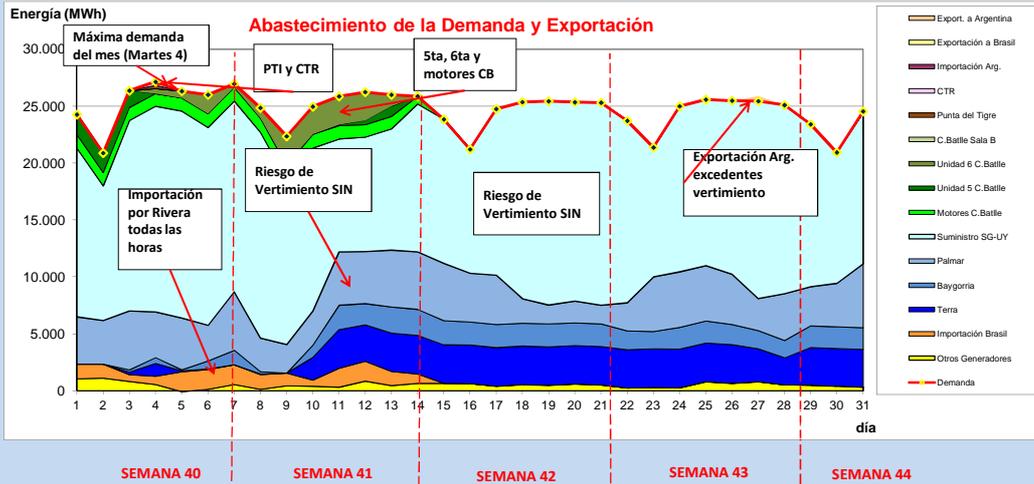
Represa	Vertido km3
Terra	0,00
Baygorria	0,00
Palmar	0,00
Salto Grande	0,00

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS REGISTRADOS



Valores Históricos			
Represa	Lluvias mm	Mín mm	Max mm
Terra	128	46	271
Baygorria	124	27	184
Palmar	105	34	222
Salto Grande	n/d	64	200

Valores mensuales considerados desde 01/1994
Valores de S. Grande en la cuenca inmediata
n/d = dato no disponible al momento de la publicación



Semana 40 (1 a 7 de octubre)

La demanda 177 GWh aprox. Durante la semana se despachó: Motores, 5ª unidad (salió intempestiva el lun es 4/10), 6ª unidad (se solicitó el domingo 2/10 comenzando a generar el miércoles 5), Salto Grande y Palmar bajando cotas, Terra. El martes 4 se despachó Punta del Tigre y CTR durante la maniobra para la desenergización del interruptor 1.15 de Montevideo I500 (f/s A-I, I-SC) Se importó desde Brasil por Rivera. La importación estuvo disponible parcial hasta el martes 4 y a pleno desde el miércoles 5 por entrada en servicio de una unidad en Presidente Medici. No se han producido lluvias durante la semana en la cuenca del río Negro Salto Grande tuvo precipitaciones en el fin de semana, las que permitieron evitar el uso de PTI en la base.

Semana 41 (8 a 14 de octubre)

La demanda fue 177 GWh aprox. Durante la semana se despachó: Motores, 5ª unidad (solicitada para toda la semana, en servicio miércoles 12 se sacó de servicio por mas aportes jueves 13) 6ª unidad (solicitada toda la semana entró en servicio sábado 8 se retiró de servicio jueves 13). Terra a pleno a partir del lunes 10, Salto Grande y Palmar. Fuera de servicio por mantenimiento programado unidad 1 de Palmar. Se importó desde Brasil por Rivera. La importación estuvo disponible todo el tiempo salvo desde el sábado al lunes 10 que estuvo parcialmente. Los aportes en Terra determinan que la misma se declare con riesgo de vertimiento. Salto Grande, han producido precipitaciones entre 12 y 13 de importancia con registros pluviométricos superiores a los 100 mm en algunos sitios.

Semana 42 (15 a 21 de octubre)

La demanda fue 172.5GWh aprox. Durante la semana el Despacho fue prácticamente hidráulico salvo en algún pico que se utilizó Motores de Central Batlle. Continué el mantenimiento de la unidad 1 de Palmar y de la unidad 1 de CTR. UPM no generó por mantenimiento programado de la planta. No se han producido lluvias relevantes durante la semana 42 Continué vigente la declaración de riesgo de vertimiento en el sistema hidráulico uruguayo. No hubo importaciones durante la semana

Semana 43 (22 a 28 de octubre)

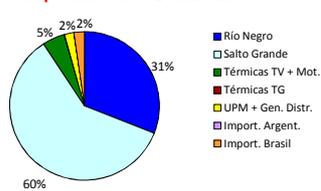
La demanda fue 174.2 GWh aprox. Durante la semana el Despacho fue hidráulico en su totalidad Se ha producido algunas lluvias al comienzo la semana 43 Continué vigente la declaración de riesgo de vertimiento en el sistema hidráulico uruguayo. No hubo importaciones durante la semana Se exportó excedentes a Argentina (456 MWh)

Semana 44 (29 de octubre a 4 de noviembre)

La demanda fue 170.6 GWh aprox. Durante la semana el Despacho fue hidráulico en su totalidad Hubo generación térmica por pruebas en Motores, PTA y CTR Se han producido lluvias en la cuenca alta del río Uruguay que produjeron un aumento suficiente de aportes para que el SIN continuara con riesgo de vertimiento durante toda la semana 44 No hubo importaciones durante la semana No hubo exportaciones

COMPOSICIÓN DE LA DEMANDA Y GENERACIÓN POR FUENTE

Composición de la Demanda



Generación por Fuente

