

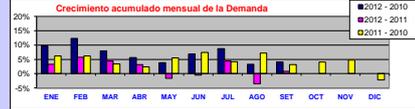
INFORME MENSUAL DEL MREE

DEMANDA NETA (según SMEC)



Energía Total Mensual
801,463 MWh

Temperatura en Montevideo
Referencia Meilla



Potencia Máxima (MW)
1,622 Martes 25; 20:48 hs

Energía Diaria Máxima (MWh)
30,208 Martes 25

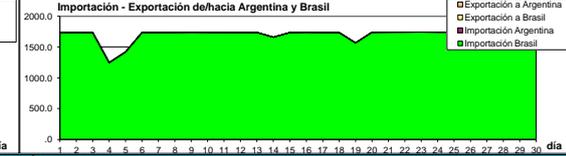
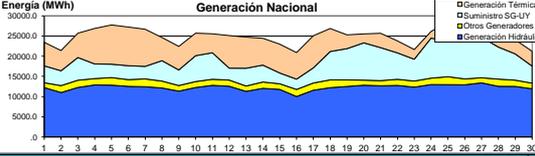
TASA DE CRECIMIENTO (2012-2011)	
Mensual	-3.56%
Acumulado anual	1.79%
Año móvil	1.95%

ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	MWh	Exportación
Central Batlle	133,934			
• Sala B		-115	MWh	
• Sa		43,113	MWh	0 MWh
• Sa		42,276	MWh	0 MWh
• Molinos		48,661	MWh	0 MWh
Central La Tablada	-1,197			
• Unidad 1		0	MWh	
• Unidad 2		-1,197	MWh	0 MWh
Central P. del Tigre	28,474			
• Gas		0	MWh	
• Gasoil		28,474	MWh	0 MWh
APR	100			
Central Maldonado	24			
Grupos Diesel	0			
• Rivera		0	MWh	
• San Borjas		0	MWh	
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad	MWh	Exportación
C.H. G.Terra (R. del Bonete)			95,134	0 MWh
C.H. Baygorria			61,182	0 MWh
C.H. Constitución (Palmar)			212,566	0 MWh
C.H. Salto Grande			172,914	0 MWh
Intercambios	Por País			
Argentina	0			
• Importación Contrato			0	MWh
• Importación Contingente			0	MWh
• Exportación hidráulica			0	MWh
• Exportación térmica			0	MWh
Brasil	51,096			
• Importación por C.Rivera			51,096	MWh
• Importación por SADI			0	MWh
• Exportación a Brasil			0	MWh
Otros Generadores	12,032			
UPM S.A. (ex-Botnia)			12,032	MWh
Zenda Leather S.A.			836	MWh
Nuevo Manantial S.A.			1,696	MWh
Sierra de Caracoles (U.T.E.)			6,821	MWh
Aproland S.A.			-80	MWh
Las Rosas Maldonado			11	MWh
Fenirol S.A.			4,772	MWh
Bioener S.A.			6,826	MWh
Weyerhaeuser Productos S.A.			1,551	MWh
Liderlat S.A.			-10	MWh
Galcer S.A.			6,859	MWh
Alcoholos del Uruguay S.A.			1,296	MWh
Ponlar S.A.			1,373	MWh
Kentlux S.A.			3,252	MWh

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

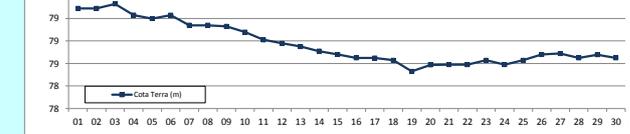
GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)



INFORMACIÓN HIDROLÓGICA MENSUAL

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

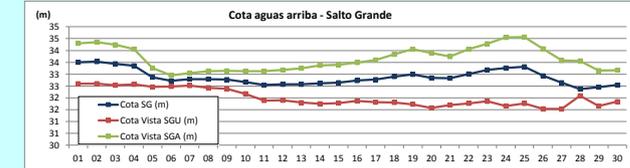
Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0:00)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79.09	78.65
Baygorria	54.08	53.61
Palmar	39.94	38.33
Salto Grande	33.44	32.54

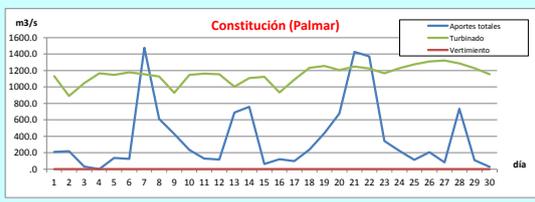
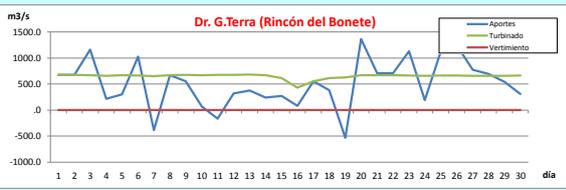
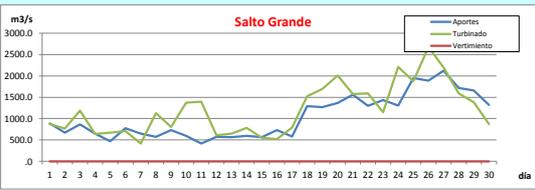
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70.00	80.70
Baygorria	53.00	54.50
Palmar	36.00	40.00
Salto Grande	30.00	35.00

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

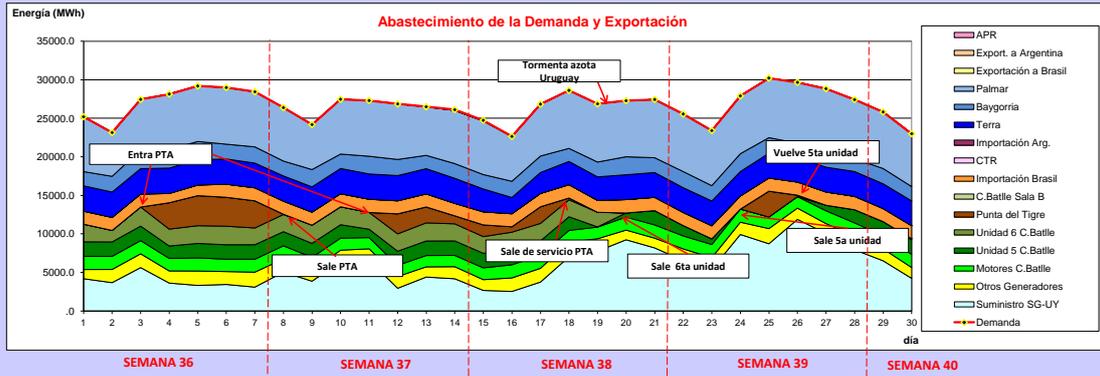
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS



Valores Históricos			
Represa	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Terra	83	41	205
Baygorria	84	29	236
Palmar	79	26	251

Valores mensuales considerados desde 01/1/1994
Valores de S.Grande en la cuenca inmediata
n/d = dato no disponible al momento de la publicación

Nota: Las gráficas en este informe están elaboradas para meses de 31 días



Semana 36 (1 al 7 de Setiembre)

La demanda se estima fue del orden de los 192 GWh en la semana sensiblemente inferior a la semana anterior (10 GWh menos). Durante toda la semana se despachó a pleno las unidades de Motores, 5° y 6° de C. Batlle. A partir del 4/9 se decidió como estaba previsto entrar en servicio la central PTA para lograr la cota objetivo en Salto Grande de 32.5 m vistos. Terra se despachó a pleno durante toda la semana mientras que Palmar por restricciones de tensión en el SIN no se pudo hacer lo mismo. Se continuó con la importación desde Brasil por la convertora de Rivera (costo 167 US\$/MWh).

Semana 37 (8 al 14 de Setiembre)

La demanda se estima fue del orden de los 186 GWh en la semana. Durante toda la semana se despachó a pleno las unidades de motores 5° y 6° de C. Batlle. Sobre finales de la semana se despachó PTA para cota vista de SG de 31.7 m. Terra a pleno. Palmar hasta pleno en función de control de tensión. Se continuó con la importación desde Brasil por la convertora de Rivera (costo 167 US\$/MWh).

Semana 38 (15 al 21 de Setiembre)

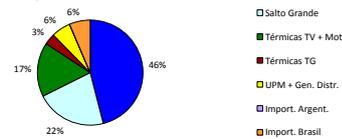
La demanda fue sea del orden de los 189 GWh en la semana. Se produjeron precipitaciones entre martes y miércoles de la semana de entre 30 y 50 mm en la cuenca del río Negro. Se produjeron precipitaciones de mediana importancia en la cuenca inmediata y alta del río Uruguay lo que ha producido un aumento en los aportes a la misma. Durante toda la semana se despachó a pleno las unidades de motores 5° y 6° de C. Batlle. 5° unidad salió de servicio para limpieza de placas el miércoles en la madrugada estimándose vuelva al servicio el jueves en la tarde. 6° unidad salió de servicio el miércoles en la noche por problemas en alternador y por pinchadura en la caldera. Se despachó PTA para cota vista de SG de 31.7 m. Terra a pleno. Palmar hasta pleno en función de control de tensión. Se continuó con la importación desde Brasil por la convertora de Rivera (costo 167 US\$/MWh). El día 19/9 una fuerte tormenta azota Uruguay provocando daños en el sistema eléctrico y por consiguiente una baja en la demanda de energía.

Semana 39 (22 al 28 de Setiembre)

La demanda se estima fue del orden de los 192.5 GWh en la semana. No se han producido precipitaciones durante la semana. Durante toda la semana se despachó a pleno las unidades de motores de CB 6° unidad de C. Batlle estuvo indisponible durante toda la semana. 5° unidad de CB se indispuso el domingo y hasta el jueves no había entrado en servicio. Se despachó PTA un día para cota vista de SG de 31.7 m. Terra a pleno. Palmar hasta pleno en función de control de tensión. Se continuó con la importación desde Brasil por la convertora de Rivera (costo 167 US\$/MWh).

COMPOSICIÓN DE LA DEMANDA Y GENERACIÓN POR FUENTE

Composición de la Demanda



Generación por Fuente

