

INFORME MENSUAL DEL MREE

DEMANDA NETA (segun SMEC)

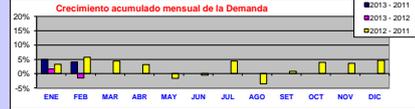
FEBRERO 2013



Energía Total Mensual
779.510 MWh

Temperatura en Montevideo
Referencia Mejilla

Potencia Máxima (MW)
1.696 Viernes 1, 15:29 hs.
Energía Diaria Máxima (MWh)
32.669 Viernes 1



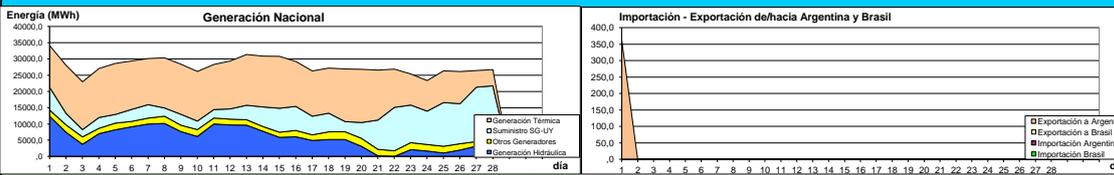
TASA DE CRECIMIENTO (2013-2012)	
Mensual	1,65%
Acumulado anual	1,65%
Año móvil	2,12%

ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	Exportación
Central Batlle	152.000		
• Sala B		26.511 MWh	
• Sa		18.537 MWh	
• Matres		38.838 MWh	
Central La Tablada	55.768		
• Unidad 1		42.919 MWh	361 MWh
• Unidad 2		12.849 MWh	
Central P. del Tigre	123.040		
• Gas		0 MWh	
• Gasoil		123.040 MWh	
APR	43.109		
Central Maldonado	104		
Grupos Diesel	0		
• Rivera		0 MWh	
• San Borjas		0 MWh	
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad	
C.H. G.Terra (R. del Bonete)	49.590		
C.H. Baygorria	35.464		
C.H. Constitución (Palmar)	78.386		
C.H. Salto Grande	188.816		
Intercambios	Por País		
Argentina	0		
• Importación Contrato		0 MWh	
• Importación Contingente		0 MWh	
• Exportación hidráulica		2.161 MWh	
• Exportación térmica		0 MWh	
Brasil	0		
• Importación por C.Rivera		0 MWh	
• Importación por SADI		0 MWh	
• Exportación a Brasil		0 MWh	
Otros Generadores			
UPM S.A. (ex-Botnia)	24.121		
Zenda Leather S.A.	544		
Nuevo Manantial S.A.	1.243		
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	4.648		
Aproland S.A.	-144		
Las Rosas Maldonado	5		
Engraw S.A.	61		
Fenirol S.A.	5.583		
Bioener S.A.	4.888		
Weyenhausen Productos S.A.	1.201		
Liderlat S.A.	2.308		
Galfer S.A.	3.821		
Alcoholes del Uruguay S.A.	-172		
Ponlar S.A.	1.400		
Kentluxe S.A.	4.154		

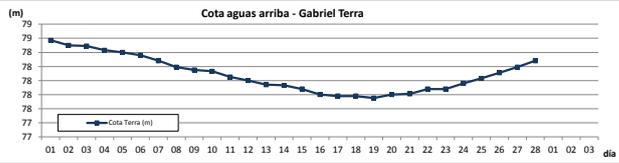
Nota: Los valores informados son valores netos, esto es la diferencia entre la energía entregada al SIN y la energía absorbida del sistema.

GENERACION - IMPORTACION / EXPORTACION 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)

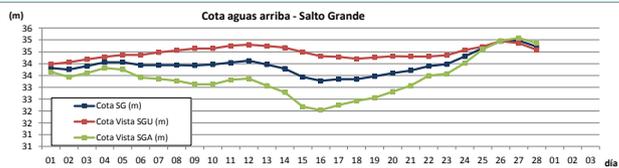


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	78,63	0,00
Baygorria	53,96	0,00
Palmar	38,43	0,00
Salto Grande	33,84	0,00

Valores de Referencia (operación normal)

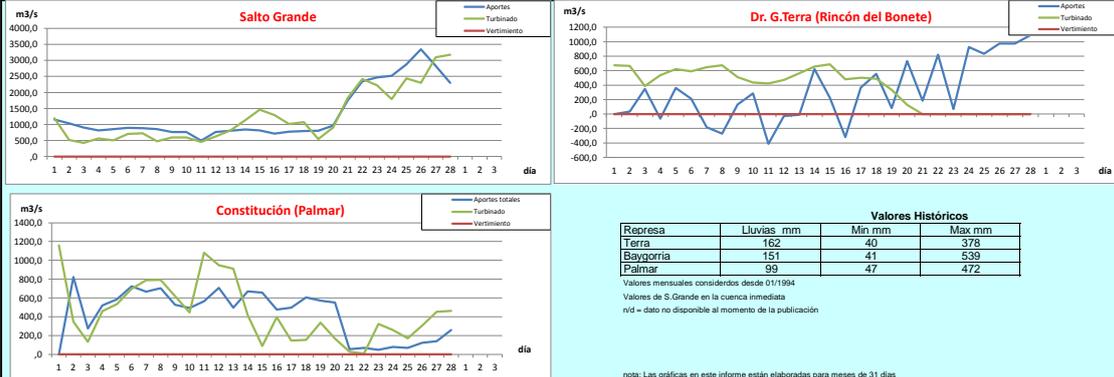
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

Valores diarios de la Cota Real y Cota Vista (uruguayaya 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



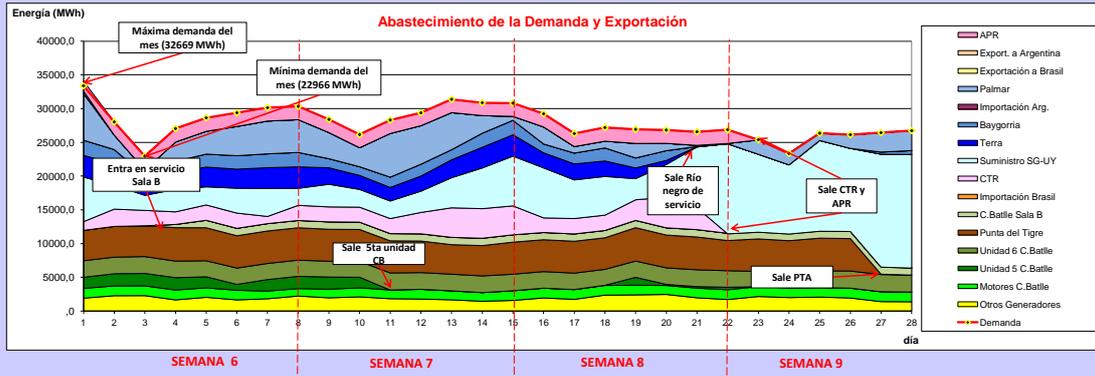
Represa	Lluvias mm	Valores Históricos	
		Min mm	Max mm
Terra	162	40	378
Baygorria	151	41	539
Palmar	99	47	472

Valores mensuales considerados desde 01/1994
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

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA Y EXPORTACION - DETALLE

FEBRERO 2013



Semana 6 (02 de febrero al 08 de febrero de 2013)

La demanda se estima fue del orden de los 200 GWh en la semana
 No se produjeron precipitaciones sobre la cuenca de los ríos Negro y Uruguay durante la semana
 Se despacho motores, 5° y 6° unidades de CB, PTI, APR y CTR durante la semana.
 Sala B entro en servicio el lunes 4. La unidad 2 de CTR quedo indisponible el sábado 2
 Terra se despacho hasta pleno para las cotas previstas de Salto Grande y Palmar (34.5 y 38.5 m respectivamente)
 Salto Grande y Palmar cerraron demanda

Semana 7 (09 de febrero al 15 de febrero de 2013)

La demanda se estima fue del orden de los 208 GWh en la semana.
 Se despacho motores, 5°, 6° y Sala B de CB, PTI, APR y CTR durante la semana.
 5° unidad de CB salio de servicio el domingo 10.
 Terra se despacho hasta pleno para las cotas previstas de Salto Grande y Palmar (34.6 y 38.5 m respectivamente)
 No se importo durante la semana

Semana 8 (16 de febrero al 22 de febrero de 2013)

La demanda se estima fue del orden de los 190 GWh en la semana.
 Se produjeron importantes lluvias en prácticamente todas las cuencas lo que llevó a un aumento importante de los aportes de SG.
 Se despacho motores, 5°, 6° y Sala B de CB, PTI, APR y CTR durante la semana.
 5° unidad de CB tuvo problemas y casi no estuvo en servicio. A partir del jueves 21 se reprograma la semana en función del aumento de aportes de SG, sacando de servicio las CTRs.

Semana 9 (23 de febrero al 01 de marzo de 2013)

La demanda se estima fue del orden de los 182 GWh en la semana.
 El mes de febrero ha terminado nuevamente con promedios superiores a la media.
 Se despacho motores, 5°, 6° y Sala B de CB, PTI, APR y CTR durante la semana.
 5° unidad de CB ha tenido problemas y casi no ha estado en servicio.
 A partir del jueves 28 se reprograma la semana en función del aumento de aportes de SG, sacando de servicio las PTA.
 Terra fuera de servicio, Baygorria bajando cota por previsiones de precipitaciones, Palmar con cotas objetivo de 38.2 m
 Salto Grande primero con cota objetivo 34.6 m luego cerrando demanda.

COMPOSICIÓN DE LA DEMANDA Y GENERACION POR FUENTE

