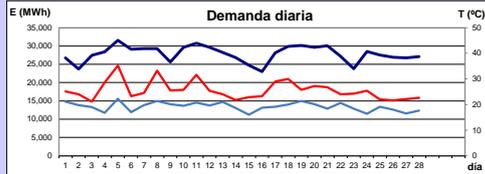


INFORME MENSUAL DEL MREE

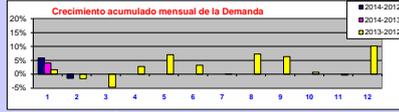
DEMANDA NETA (según SMEC)

febrero 2014



Energía Total Mensual
779,716 MWh

Referencia Méjilla
Temperatura en Montevideo
Potencia Máxima (MW)
1,621 Miércoles 5, 21:33 hs.
Energía Diaria Máxima (MWh)
31,596 Miércoles 5



TASA DE CRECIMIENTO (2014-2013)	
Mensual (mismo mes del año anterior)	0.03%
Acumulado anual	2.13%
Año móvil	3.08%

ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN

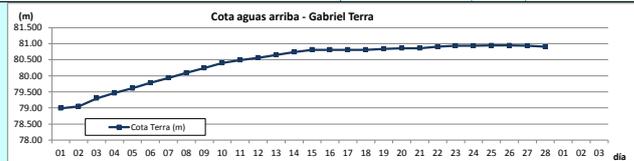
Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	MWh	Exportación
Central Batlle	88,700			
• Sala B		1,876	MWh	
• Sa		0	MWh	
• Ga		49,883	MWh	
• Motores		36,961	MWh	
Central La Tablada	-1,195			
• Unidad 1		-1,195	MWh	
• Unidad 2		0	MWh	
Central P. del Tigre	41,012			
• Gas		0	MWh	
• Gasoil		41,012	MWh	2,285
APR A	156			898
APR B	48			839
APR C	135			788
Montevideo A Motores	-14			
Montevideo B Motores	-14			
Central Maldonado	0			
Grupos Diesel	0			
• Rivera		0	MWh	
• San Borjas		0	MWh	
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad		
C.H. G.Terra (R. del Bonete)	91,730		MWh	
C.H. Baygorria	56,883		MWh	
C.H. Constitución (Palmar)	217,910		MWh	
C.H. Salto Grande	241,712		MWh	
Intercambios	Por País			
Argentina	-4,811			
• Importación Contrato		0	MWh	
• Importación Contingente		0	MWh	
• Exportación hidráulica		0	MWh	
• Exportación térmica		4,811	MWh	
Brasil	0			
• Importación por C. Rivera		0	MWh	
• Importación por SADI		0	MWh	
• Exportación a Brasil		0	MWh	
Otros Generadores	16,846			
UPM S.A. (ex-Econia)		937	MWh	
Zenda Leather S.A.		1,069	MWh	
Nuevo Manantial S.A.		1,303	MWh	
Sierra de Caracoles 1 (U.T.E.)		1,244	MWh	
Sierra de Caracoles 2 (U.T.E.)		-41	MWh	
Aproland S.A.		-87	MWh	
Lavadero de Lanas Blendio S.A.		78	MWh	
Las Rosas Maldonado		-48	MWh	
Engraw S.A.		5,375	MWh	
Fenirol S.A.		-2,712	MWh	
Calulosa y Energía Punta Pereira S.A.		6,035	MWh	
Bioener S.A.		1,203	MWh	
Weyerhaeuser Productos S.A.		-2	MWh	
Liderdat S.A.		6,362	MWh	
Galofer S.A.		-176	MWh	
Alcoholes del Uruguay S.A.		2,016	MWh	
Ponlat S.A.		56	MWh	
ASAHI S.A.		3,344	MWh	
Kentlux S.A.				

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

INFORMACIÓN HIDROLÓGICA MENSUAL

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

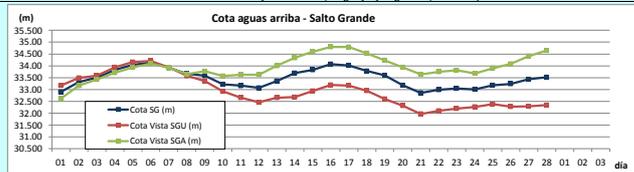
Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0:00)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	78.78	80.90
Baygorria	54.13	54.19
Palmar	38.57	39.51
Salto Grande	32.66	33.52

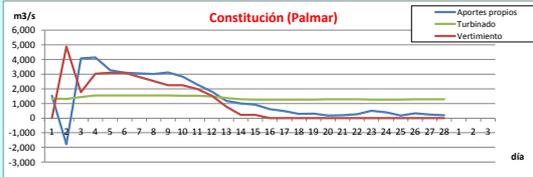
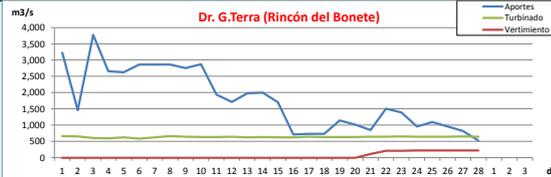
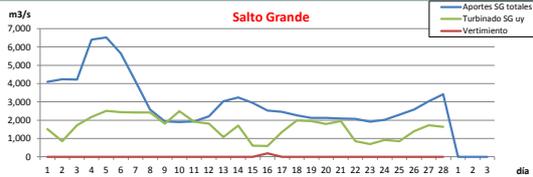
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70.00	80.70
Baygorria	53.00	54.50
Palmar	36.00	40.00
Salto Grande	30.00	35.00

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



Represa	Vertido km3
Terra	0.14
Baygorria	0.39
Palmar	2.63
Salto Grande	0.02

APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS



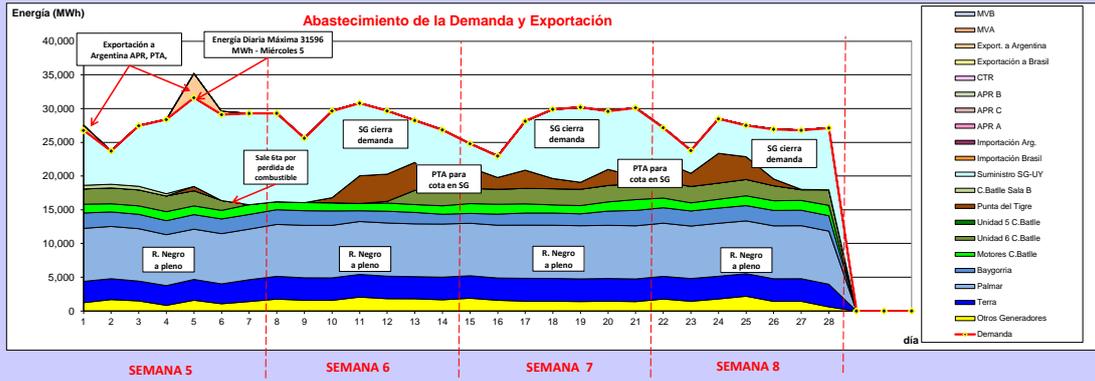
Valores Históricos febrero			
Represa	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Terra	248	40	378
Baygorria	250	41	539
Palmar	279	47	472

Valores mensuales corregidos 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 2014



Semana 5 (01 de febrero al 07 de febrero)

Para el abastecimiento de la demanda se despachó las centrales de R. Negro a pleno, Motores de Central Batlle, 6ta Unidad hasta que quedó indisponible, Sala B hasta la reprogramación y Salto Grande cerró demanda. Fue necesaria la generación de Punta del Tigre para el pico del día 5.
 Se produjeron importantes precipitaciones en el río Negro que han llevado a vertimientos en las centrales de Baygorria y Palmar. El día jueves la represa de Baygorria cerró vertederos. En la cuenca inmediata de Salto Grande se produjeron precipitaciones que llevaron a tener durante algunos días aportes del orden de 7000 m3/s.
 La demanda de energía semanal fue de unos 196 GWh.
 En el día martes 4 se reprogramó la semana debido a que no fue necesario la generación de Punta del Tigre para alcanzar la cota deseada en Salto Grande y además se sacó de servicio a Sala B debido a que el valor del agua en Salto paso a ser menor que su costo variable.
 La 6ta unidad de Central Batlle salió de servicio para realizar una reparación urgente debido a una pérdida de combustible.
 Puntualmente se exportó energía de origen térmico a Argentina proveniente de las unidades de Punta del Tigre y APR.

Semana 6 (08 de febrero al 14 de febrero)

Al igual que en la semana 5 se generó con las centrales de R. Negro a Pleno, Motores, 6ta cuando quedó disponible y Salto cerró demanda. A partir del día 10 se empezó a generar con Punta del Tigre para llegar a la cota objetivo en Salto.
 Se continuó vertiendo en la represa de Palmar durante toda la semana.
 En Salto Grande se produjeron precipitaciones en la cuenca inmediata que levantaron los aportes en dicha central hasta valores cercanos a los 3500 m3/s.
 En el día 13 entró en servicio la 6ta unidad de Central Batlle luego de su salida forzada por pérdida de combustible.
 La demanda ejecutada fue sensiblemente mayor a la prevista, alcanzó los 200 GWh.
 Se reprogramó la semana a partir del día martes 11 debido al aumento de demanda y al atraso en la entrega de la 6ta unidad.
 No se exportó energía hacia los países vecinos.

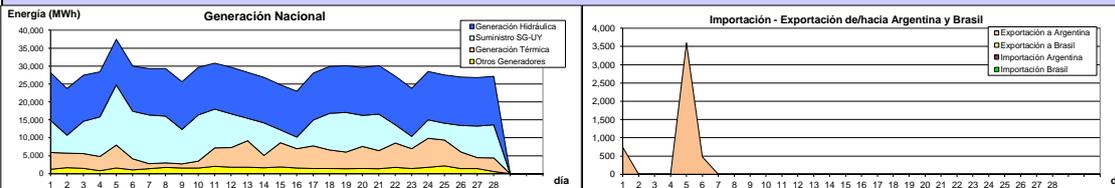
Semana 7 (15 de febrero al 21 de febrero)

El despacho fue similar al de la semana anterior utilizando PTA para la cota objetivo en Salto.
 Hasta el miércoles prácticamente no se produjeron precipitaciones en ninguna de las cuencas, aunque luego se produjeron precipitaciones importantes en las cuencas del río Negro.
 El día domingo 16 finalizó el vertimiento en la represa de Palmar.
 La demanda ejecutada durante la semana fue de 196 GWh.
 No se exportó energía hacia los países vecinos.

Semana 8 (22 de febrero al 28 de febrero)

Se produjeron precipitaciones en todas las cuencas. Esto provocó que a partir del jueves se dejara de generar con PTA.
 La demanda ejecutada fue del orden de los 188 GWh.
 No se exportó energía hacia los países vecinos.

GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)



COMPOSICIÓN DE LA DEMANDA Y GENERACION POR FUENTE

