



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

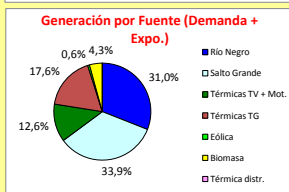
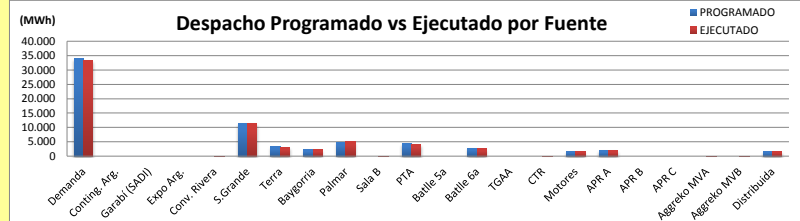
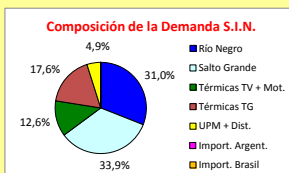
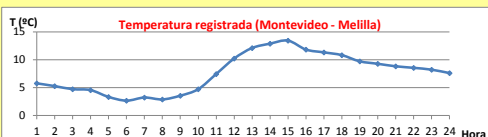
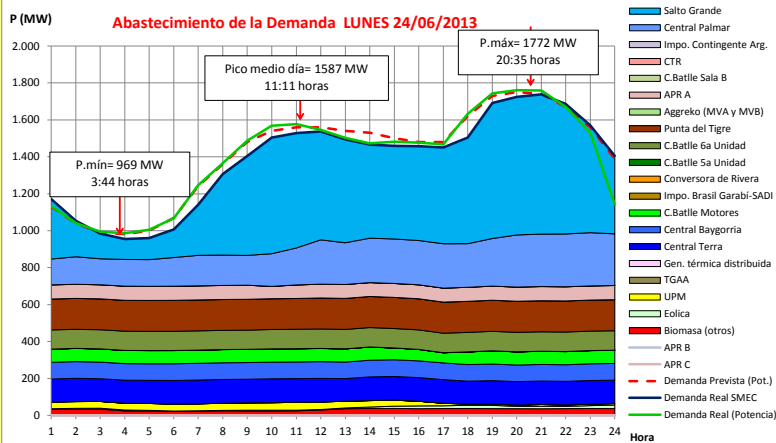
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 24 de junio de 2013

Generación Térmica (MWh)	24-jun
Central Battie	4.198
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	2.515
• Motores	1.688
Central La Tablada	-84
Central P. del Tigre	4.029
APR A	1.903
APR B	0
APR C	0
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.044
C. Baygorria	2.165
C. Palmar	5.083
C. Salto Grande	11.246
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.621
TOTAL Generación (MWh)	33.205

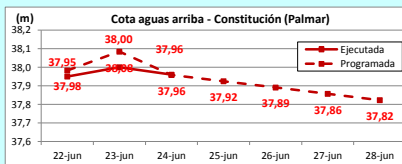
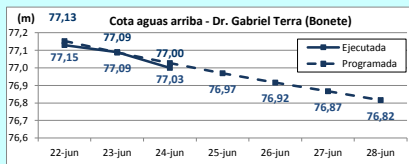
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	33.205
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	33.940
Diferencia (MWh)	-735
Ejecutada - Programada	-2,17%



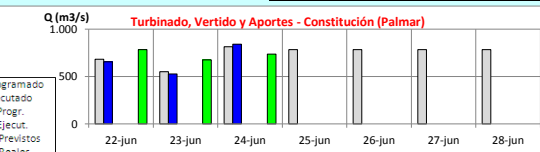
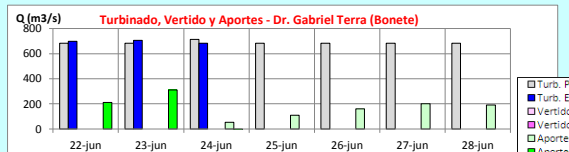
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

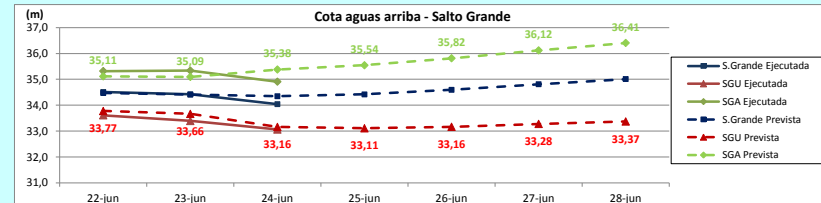


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,03	77,00
Baygorria	53,86	53,85
Palmar	37,96	37,96
SGU	33,16	33,06

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

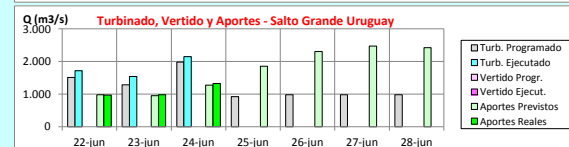


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	714	685
Baygorria	714	680
Palmar	812	840
SGU	1.976	2.142

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	52	-208
Baygorria	0	686
Palmar	0	735
SGU	1.275	1.319



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,06
Cota Vista Arg	34,91
Cota real	34,04
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-38.457

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0

El aporte real se calcula a partir de la variación diaria de la cota real de la central, restando el caudal turbinado y vertido real del día.

OBSERVACIONES

La demanda resultó 2,17 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 59,8 MW medios, de los cuales:
27,5 MW de UPM S.A.; 10,06 MW de Bioener S.A.; 9,6 MW de Feniro S.A.; 7,29 MW de Galofer S.A.; 3,91 MW de Ponlar S.A.; 1,43 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,03 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata