



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

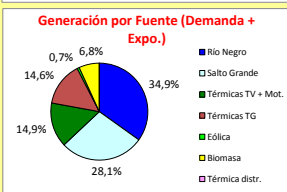
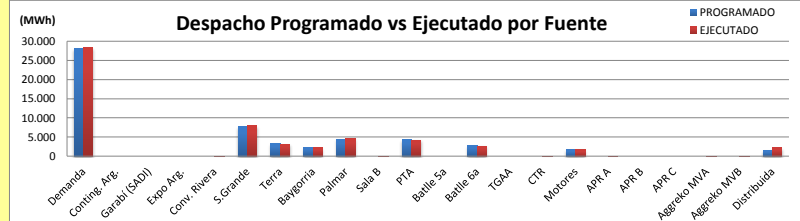
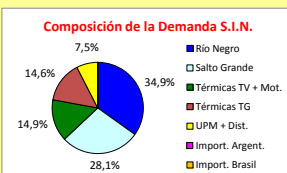
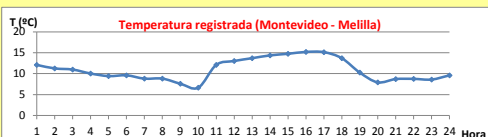
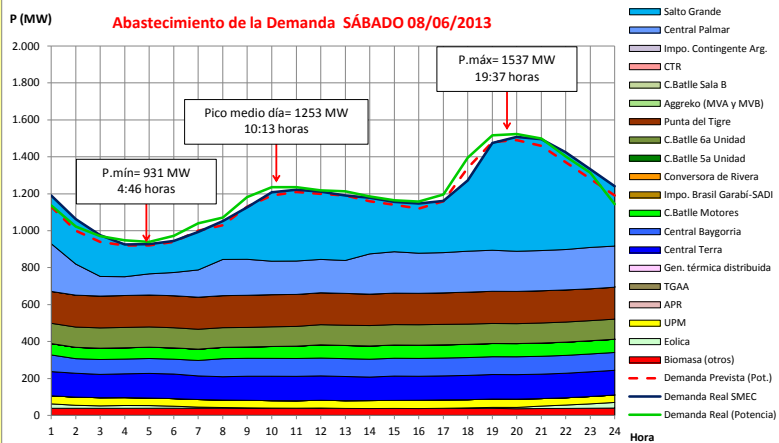
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 8 de junio de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Batile	4.231
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	2.614
• Motores	1.621
Central La Tablada	-48
Central P. del Tigre	4.201
APR A	0
APR B	0
APR C	0
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.140
C. Baygorria	2.220
C. Palmar	4.556
C. Salto Grande	7.990
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.140
TOTAL Generación (MWh)	28.427

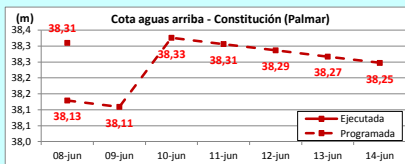
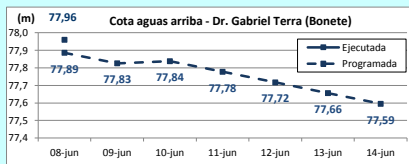
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.427
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.990
Diferencia (MWh)	437
Ejecutada - Programada	1,56%



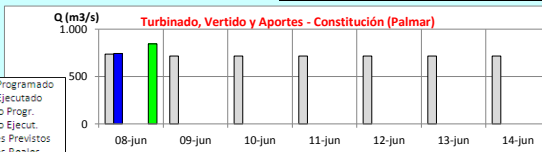
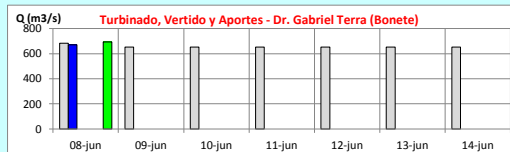
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

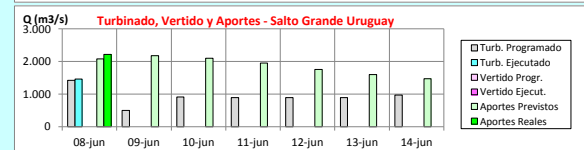
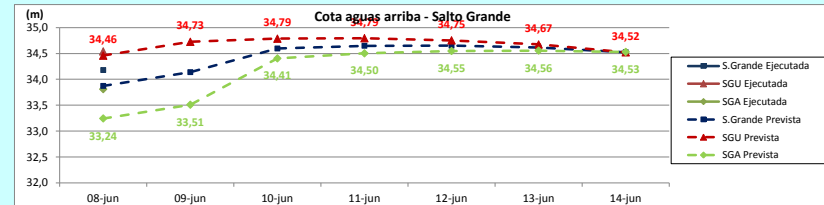


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,89	77,96
Baygorria	53,85	53,75
Palmar	38,13	38,31
SGU	34,46	34,54

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



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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,54
Cota Vista Arg	33,81
Cota real	34,18
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	15.379

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	683	670
Baygorria	727	727
Palmar	735	742
SGU	1.422	1.463

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	693
Baygorria	0	688
Palmar	0	845
SGU	2.075	2.220

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 1,56 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 80,8 MW medios, de los cuales:
42,39 MW de UPM S.A.; 11,91 MW de Galofer S.A.; 10,65 MW de Bioener S.A.; 9,75 MW de Fenilol S.A.; 3,94 MW de Ponlar S.A.; 1,27 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,85 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,01 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