



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

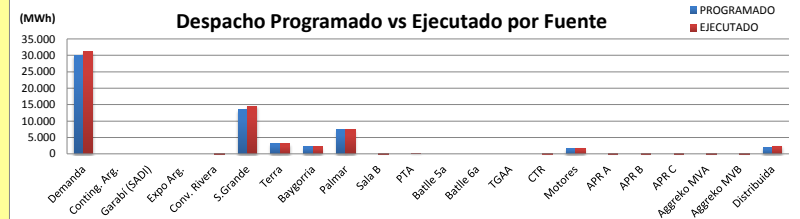
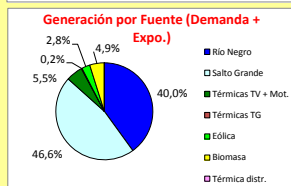
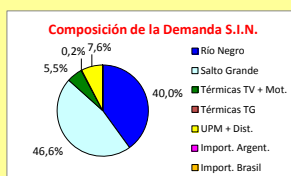
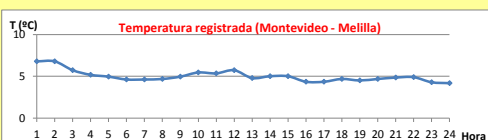
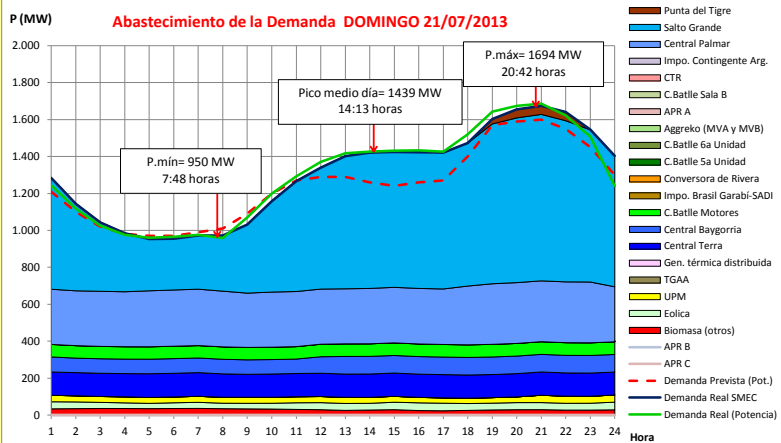
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 21 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)		21-jul
Central Batlle		1.723
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.727
Central La Tablada		-86
Central P. del Tigre		160
APR A		-2
APR B		-3
APR C		-3
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.024
C. Baygorria		2.102
C. Palmar		7.358
C. Salto Grande		14.541
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.379
TOTAL Generación (MWh)		31.191

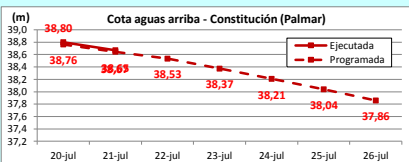
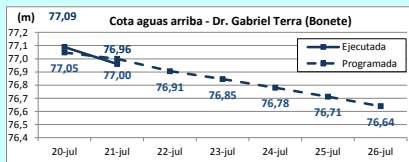
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	31.191
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	29.880
Diferencia (MWh)	1.311
Ejecutada - Programada	4,39%



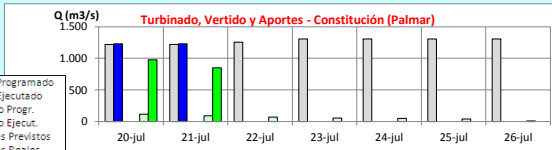
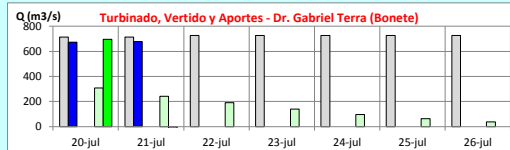
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

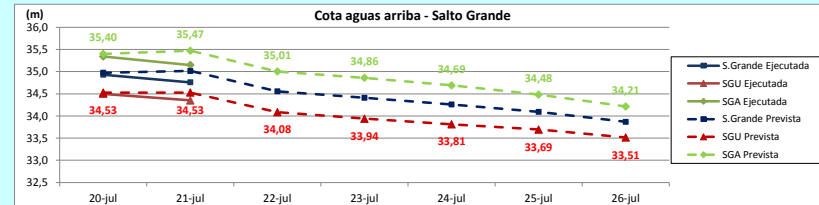


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,00	76,96
Baygorria	53,74	53,68
Palmar	38,65	38,67
SGU	34,53	34,35

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

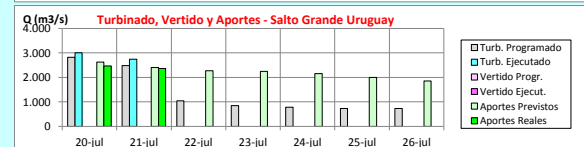


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	714	678
Baygorria	721	706
Palmar	1.220	1.229
SGU	2.477	2.742

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	242	-607
Baygorria	0	666
Palmar	90	849
SGU	2.400	2.369



VALORES CTM		
Cotas	(m)	
Cota Vista Uru	34,35	
Cota Vista Arg	35,15	
Cota real	34,76	
Dif. Energ.	(MWh)	
(U - A) ACUMULADO	-18.180	

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 4,39 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 35,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 63,3 MW medios, de los cuales:
33,04 MW de UPM S.A.; 9,55 MW de Bioener S.A.; 7,85 MW de Galofer S.A.; 6,69 MW de Fenilol S.A.; 2,48 MW de Ponlar S.A.; 1,94 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
1,77 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
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.
Debido al aumento en la demanda por encima de lo previsto, fue necesario despachar PTA en el pico de la noche, desde las 19 hasta las 22 hs. aproximadamente.

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