



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

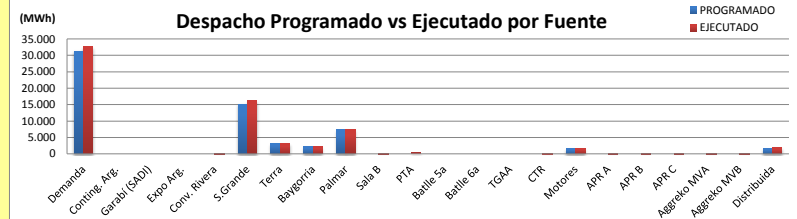
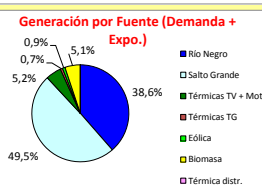
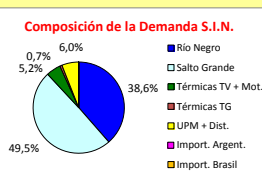
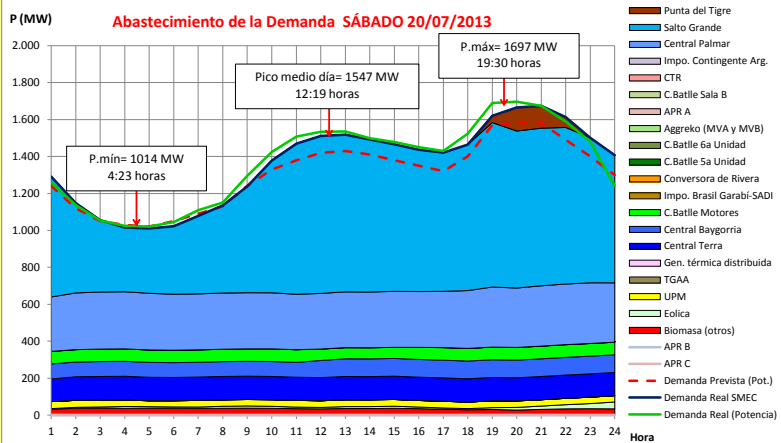
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 20 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)		20-Jul
Central Batlle		1.688
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.692
Central La Tablada		-83
Central P. del Tigre		330
APR A		-2
APR B		-3
APR C		-3
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.027
C. Baygorria		2.131
C. Palmar		7.426
C. Salto Grande		16.155
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.958
TOTAL Generación (MWh)		32.625

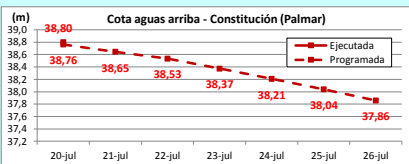
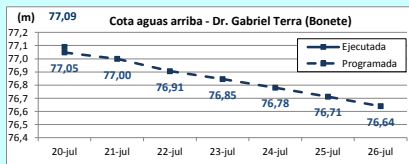
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	32.625
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demandas Programada (MWh)	31.310
Diferencia (MWh)	1.315
Ejecutada - Programada	4,20%



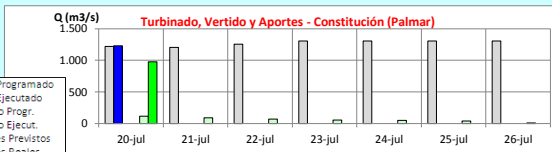
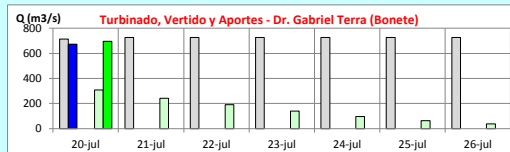
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

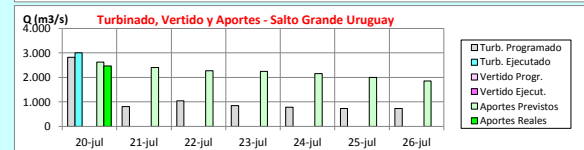
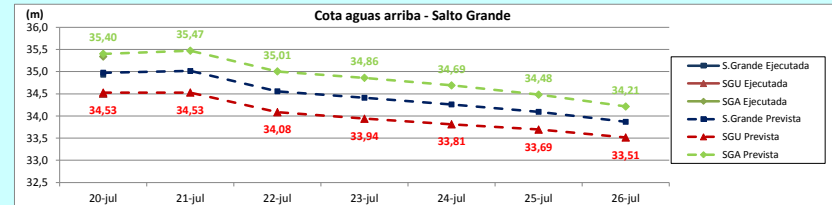


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,05	77,09
Baygorria	53,74	53,72
Palmar	38,76	38,80
SGU	34,53	34,50

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



VALORES CTM		
Cotas	(m)	
Cota Vista Uru	34,50	
Cota Vista Arg	35,34	
Cota real	34,93	
Dif. Energ.	(MWh)	
(U - A) ACUMULADO	-19.456	

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	714	674
Baygorria	721	709
Palmar	1.220	1.231
SGU	2.822	3.006

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	307	697
Baygorria	0	693
Palmar	118	977
SGU	2.625	2.468

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 4,2% superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 12,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 70 MW medios, de los cuales:
35,67 MW de UPM S.A.; 10,64 MW de Bioener S.A.; 9,22 MW de Galofer S.A.; 6,22 MW de Feniról S.A.; 3,12 MW de Ponlar S.A.; 3,08 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
1,98 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,05 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.
Debido al aumento en la demanda, fue necesario despachar PTA en el pico de la noche, desde las 19 hasta las 22 hs.

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