



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

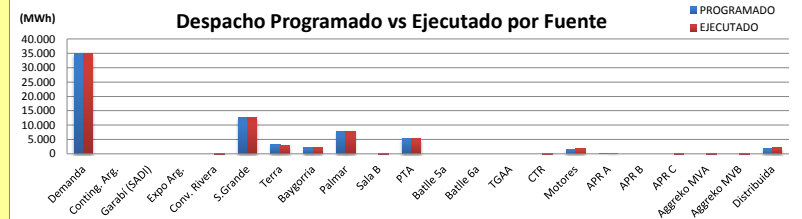
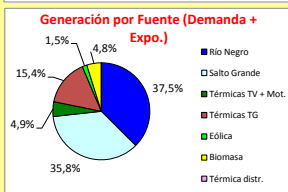
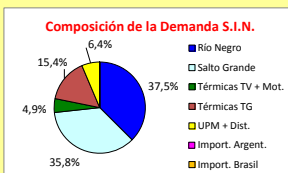
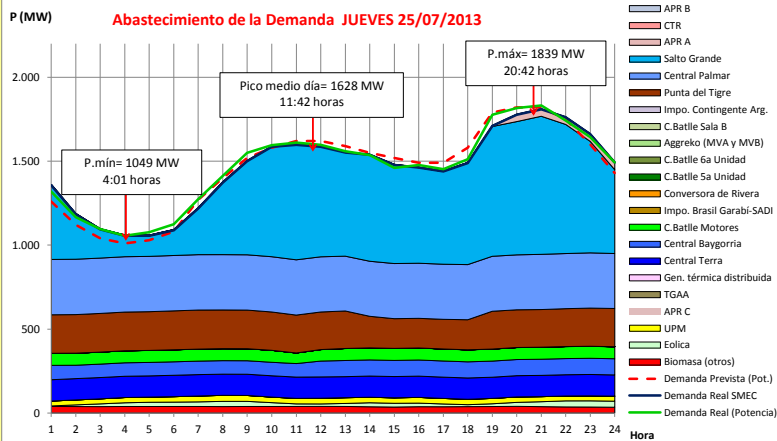
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 25 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)		25-jul
Central Batlle		1.710
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.714
Central La Tablada		-83
Central P. del Tigre		5.229
APR A		232
APR B		0
APR C		-2
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.040
C. Baygorria		2.138
C. Palmar		7.891
C. Salto Grande		12.489
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-3
• Rivera		-3
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.228
TOTAL Generación (MWh)		34.869

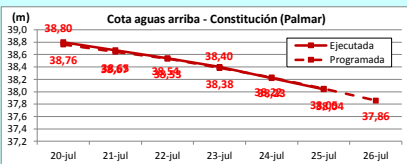
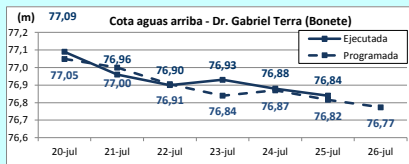
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	34.869
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	34.980
Diferencia (MWh)	-111
Ejecutada - Programada	-0.32%



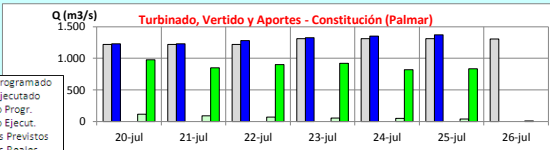
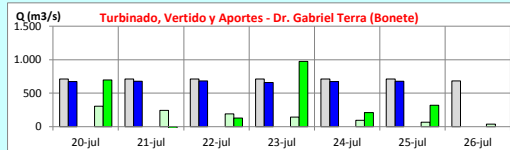
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

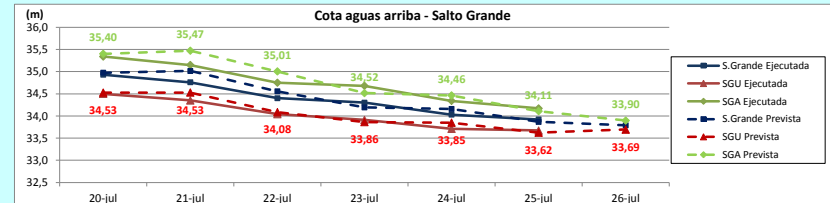


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,82	76,84
Baygorria	53,72	53,71
Palmar	38,05	38,04
SGU	33,62	33,67

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

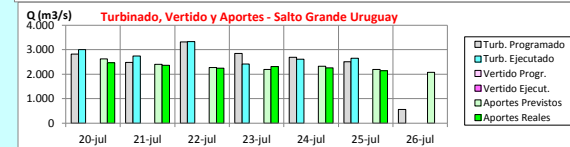


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	714	681
Baygorria	721	689
Palmar	1.310	1.370
SGU	2.505	2.645

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	64	322
Baygorria	0	683
Palmar	41	838
SGU	2.200	2.144



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,67
Cota Vista Arg	34,17
Cota real	33,92
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	-10.177

VERTIDO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Cota Vista Uru	0	0
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 0,32 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 22,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 70,5 MW medios, de los cuales:
32,22 MW de UPM S.A.; 11,35 MW de Galfer S.A.; 9,86 MW de Bioener S.A.; 9,43 MW de Feniról S.A.; 3,2 MW de Ponlar S.A.; 2,32 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
2,08 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,02 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.
Al momento están faltando medidas SMEC de Zendaleather.

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