



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

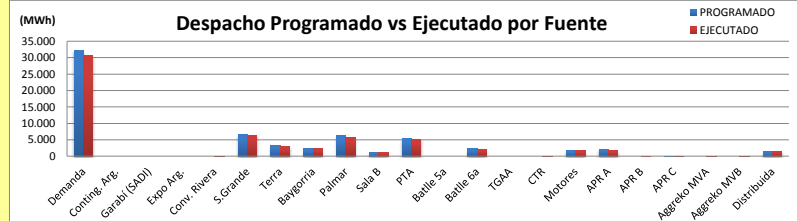
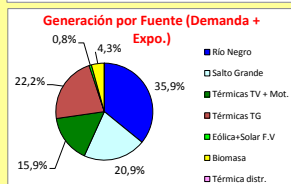
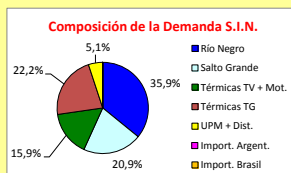
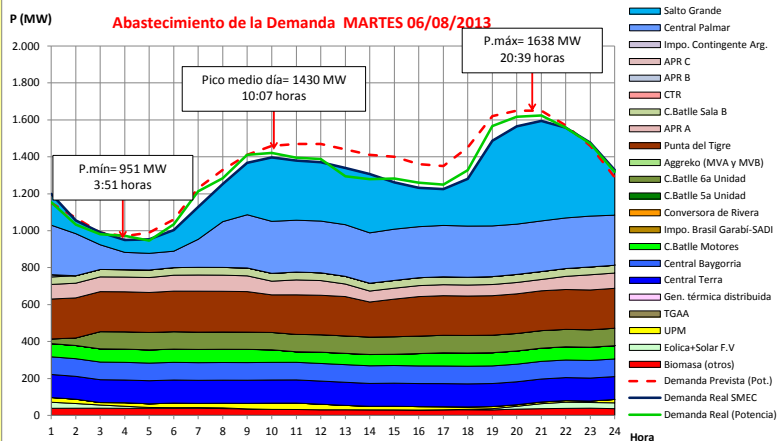
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 6 de agosto de 2013

Generación Térmica (MWh)		06-ago
Central Battle		4.897
• Sala B		1.097
• 5a		0
• 6a		2.141
• Motores		1.659
Central La Tablada		-85
Central P. del Tigre		5.134
APR A		1.765
APR B		10
APR C		-2
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.989
C. Baygorria		2.292
C. Palmar		5.735
C. Salto Grande		6.420
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.556
TOTAL Generación (MWh)		30.711

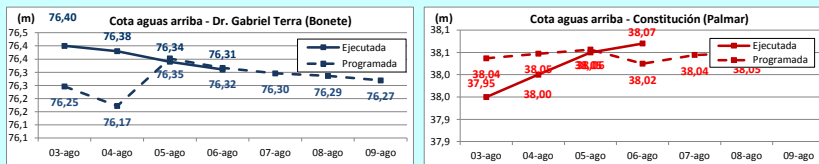
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		30.711
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		32.250
Diferencia (MWh)		-1.539
Ejecutada - Programada		-4,77%



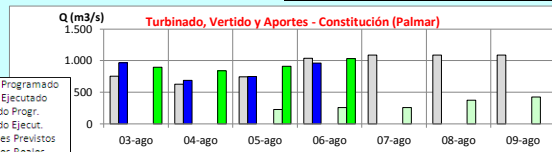
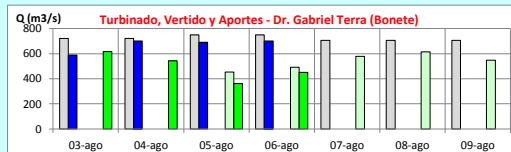
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

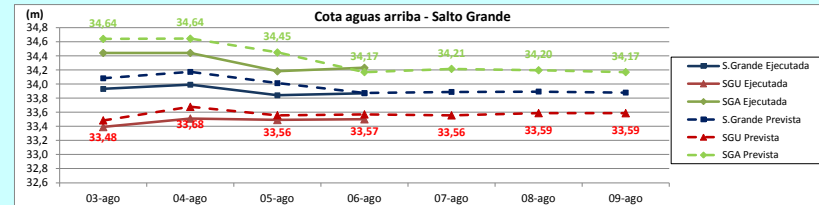


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,32	76,31
Baygorria	53,98	53,99
Palmar	38,02	38,07
SGU	33,57	33,50

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

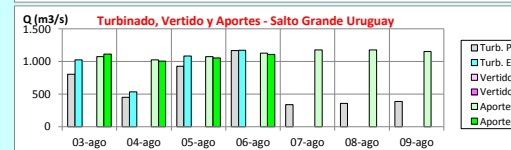


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	750	701
Baygorria	761	728
Palmar	1.037	961
SGU	1.166	1.169

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	493	451
Baygorria	0	735
Palmar	257	1.033
SGU	1.125	1.106



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,50
Cota Vista Arg	34,23
Cota real	33,87
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	0

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 4,77 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica por 10,8 MW medios aprox., generación con biomasa por aprox. 55,2 MW medios y generación solar fotovoltaica por 0,1 MW medios.
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