



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

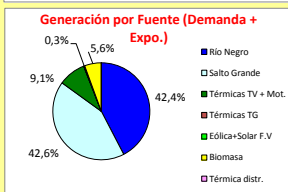
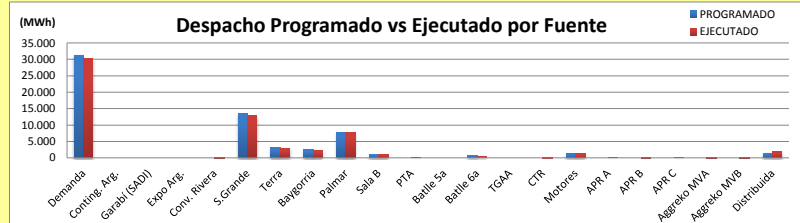
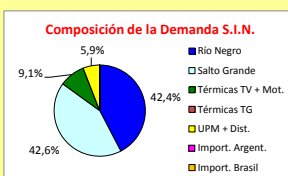
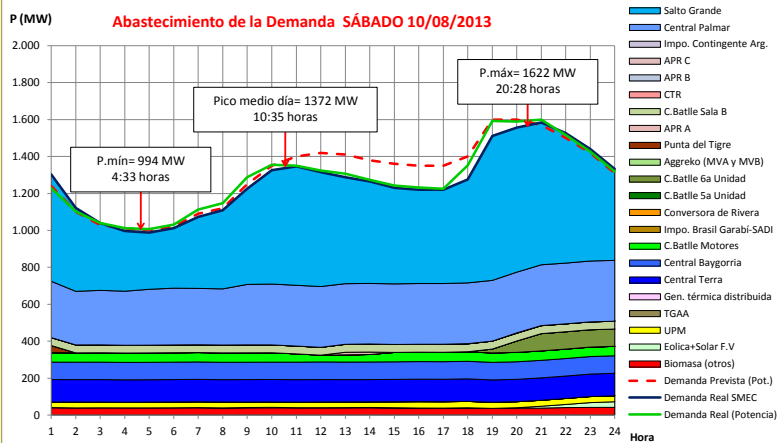
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 10 de agosto de 2013

Generación Térmica (MWh)		10-ago
Central Batlle		2.765
• Sala B		1.116
• 5a		0
• 6a		459
• Motores		1.190
Central La Tablada		-90
Central P. del Tigre		34
APR A		25
APR B		-3
APR C		5
MVA Motores		-1
MVB Motores		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.915
C. Baygorria		2.274
C. Palmar		7.864
C. Salto Grande		12.927
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-8
• Rivera		-8
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.793
TOTAL Generación (MWh)		30.302

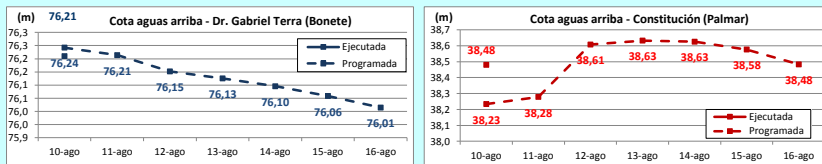
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		30.302
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		31.280
Diferencia (MWh)		-978
Ejecutada - Programada		-3.13%



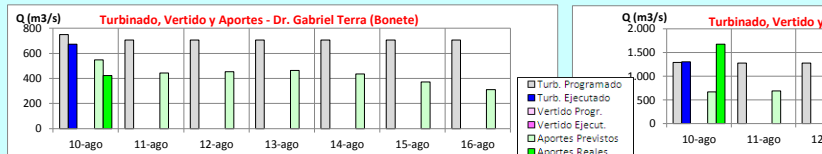
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

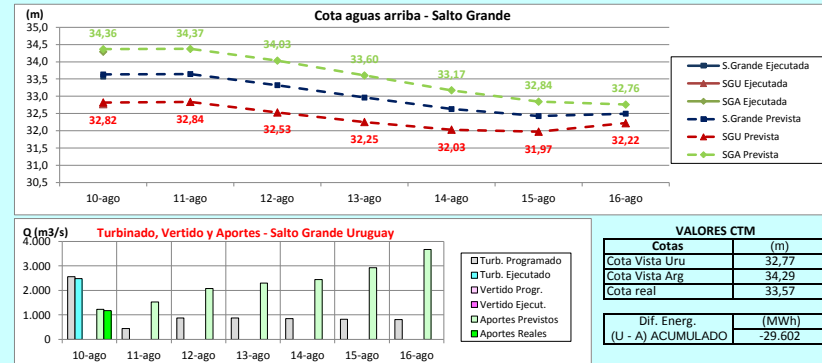


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,24	76,21
Baygorria	53,84	53,78
Palmar	38,23	38,48
SGU	32,82	32,77

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	674
Baygorria	761	739
Palmar	1.288	1.303
SGU	2.558	2.489

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	549	424
Baygorria	0	700
Palmar	665	1.675
SGU	1.225	1.173

VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,77
Cota Vista Arg	34,29
Cota real	33,57
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-29.602

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 3,13 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica por 5,2 MW medios aprox., generación con biomasa por aprox. 70,6 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 convertidora 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.
APR A estuvo generando por pruebas.

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