



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

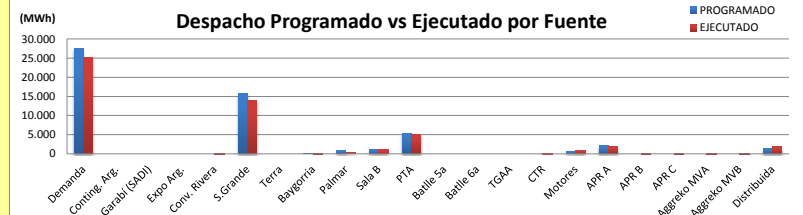
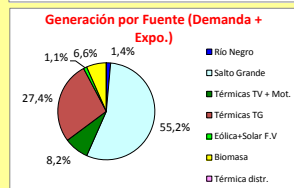
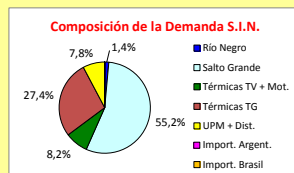
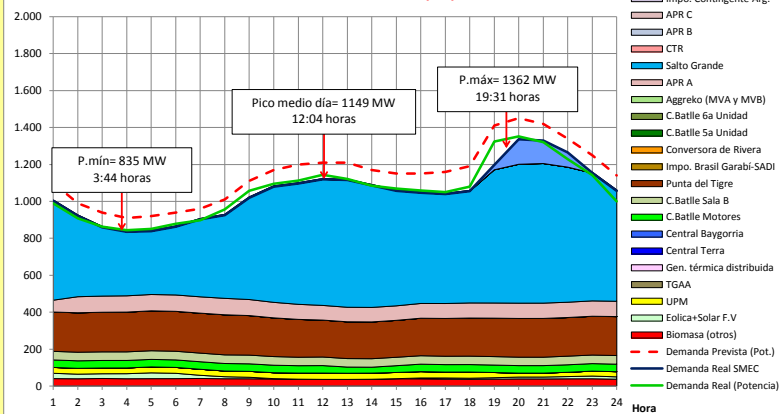
sábado 31 de agosto de 2013

Generación Térmica (MWh)		31-ago
Central Batlle		2.066
• Sala B		1.112
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		954
Central La Tablada		-98
Central P. del Tigre		5.027
APR A		1.987
APR B		-3
APR C		-3
MVA Motores		-1
MVB Motores		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-6
C. Palmar		367
C. Salto Grande		13.916
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-8
• Rivera		-8
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.957
TOTAL Generación (MWh)		25.203

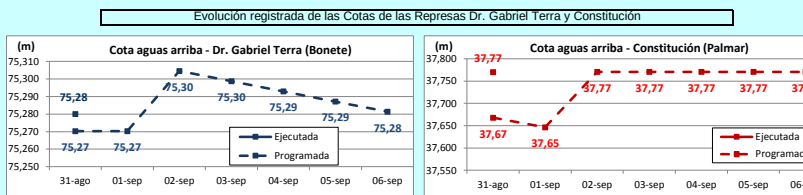
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.203
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.500
Diferencia (MWh)	-2.297
Ejecutada - Programada	-8,35%

Abastecimiento de la Demanda SÁBADO 31/08/2013

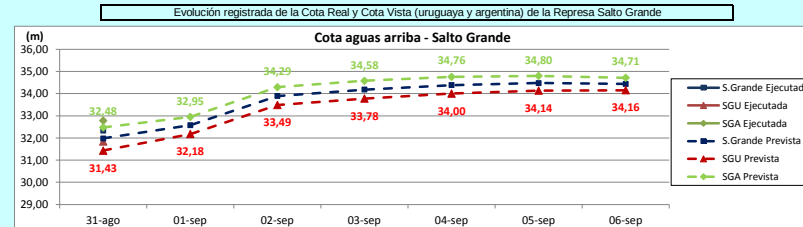
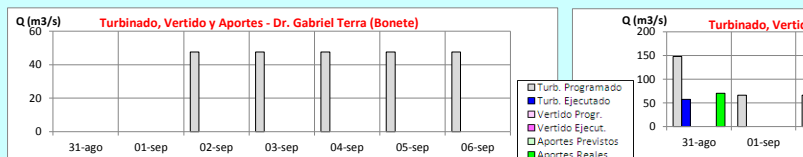


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



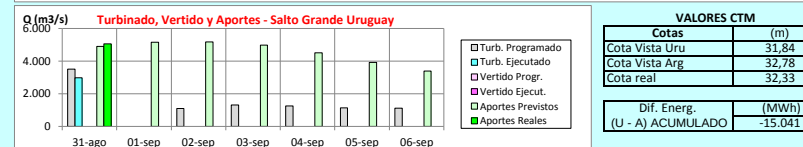
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa		
Terra	75,27	75,28
Baygorria	53,83	53,88
Palmar	37,67	37,77
SGU	31,43	31,84

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



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa		
Terra	0	0
Baygorria	21	0
Palmar	148	58
SGU	3.509	2.972

APORTES	Previstos	Reales
Represa		
Terra	0	0
Baygorria	0	20
Palmar	0	70
SGU	4.900	5.060



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	31,84
Cota Vista Arg	32,78
Cota real	32,33
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-15.041

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa		
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 8,35 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica por 12,4 MW medios aprox., generación con biomasa por aprox. 69,7 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.

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