



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

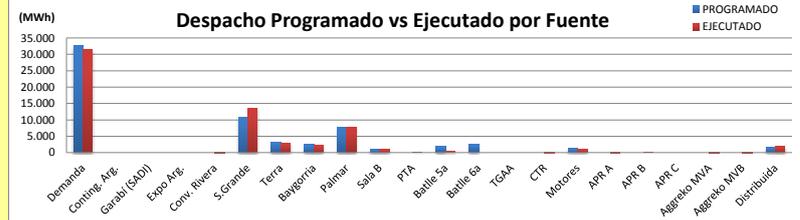
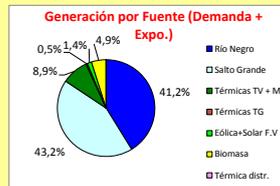
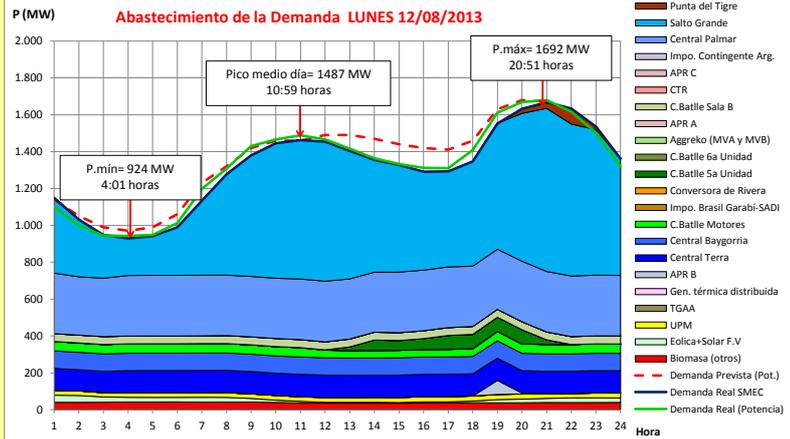
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Lunes 12 de agosto de 2013

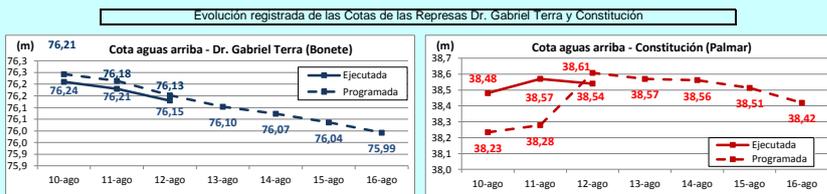
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	2.795
+ Sala B	1.112
+ 5a	523
+ 6a	0
+ Motores	1.160
Central La Tablada	-81
Central P. del Tigre	153
APR A	-2
APR B	79
APR C	0
MVA Motores	-1
MVB Motores	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.898
C. Baygorria	2.260
C. Salto Grande	7.851
C. Salto Grande	13.616
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
+ Contingente	0
Brasil	-8
+ Rivera	-8
+ SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.981
TOTAL Generación (MWh)	31.541

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
	31.541
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	32.740
Diferencia (MWh)	-1.199
Ejecutada - Programada	-3,66%

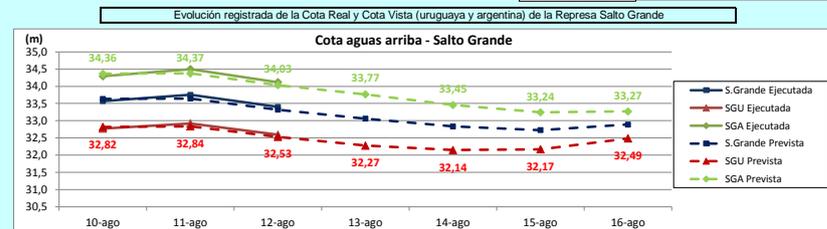
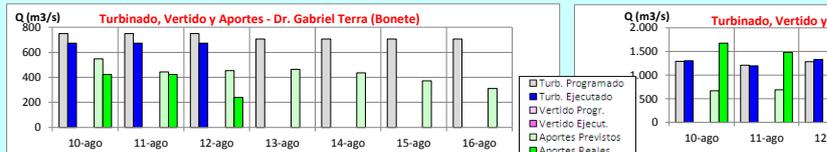


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



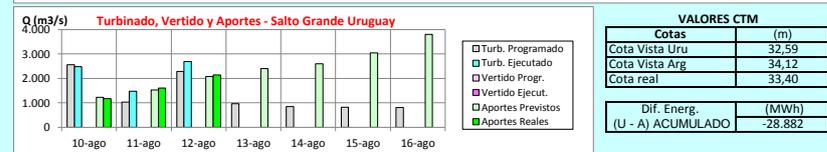
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,15	76,13
Baygorria	53,71	53,64
Palmar	38,61	38,54
SGU	32,53	32,59

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	(m3/s)	(m3/s)
Terra	750	675
Baygorria	761	761
Palmar	1.286	1.331
SGU	2.286	2.696

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	454	239
Baygorria	0	675
Palmar	655	1.253
SGU	2.075	2.141



VALORES CTM	
Cota Vista Uru	(m)
Cota Vista Uru	32,59
Cota Vista Arg	34,12
Cota real	33,40

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh)	
	-28.882

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 3,66 % inferior a la prevista
 Se registró generación eólica por 19,1 MW medios aprox., generación con biomasa por aprox. 64 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.
 APR B generó por pruebas.

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