



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

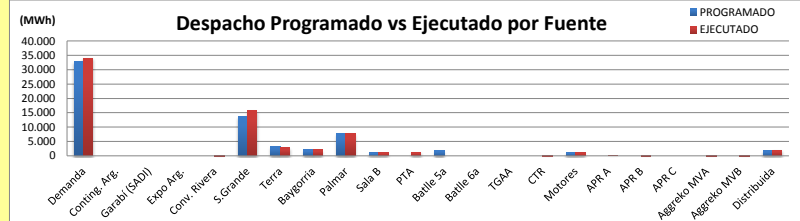
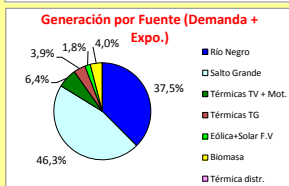
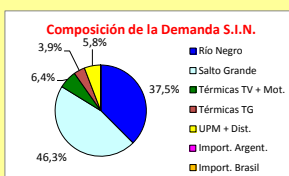
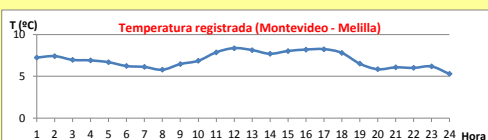
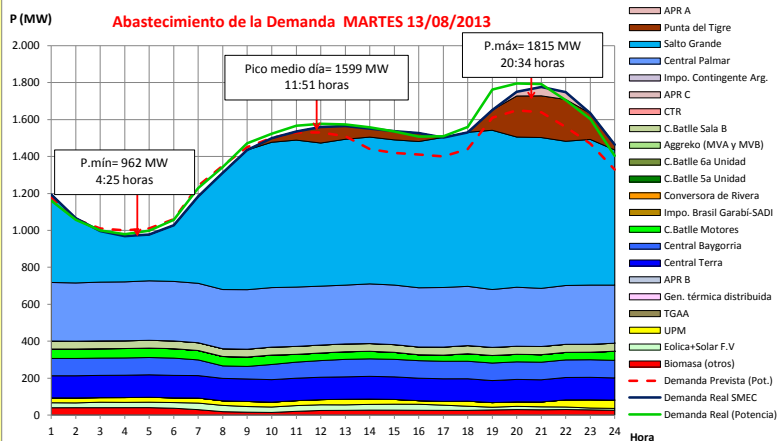
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 13 de agosto de 2013

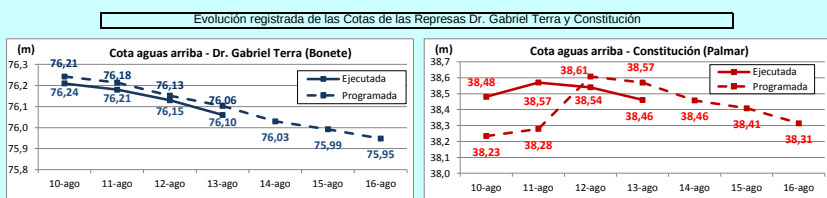
Generación Térmica (MWh)		13-ago
Central Batlle		2.189
• Sala B		1.110
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.079
Central La Tablada		-83
Central P. del Tigre		1.319
APR A		110
APR B		-3
APR C		0
MVA Motores		-1
MVB Motores		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.908
C. Baygorria		2.182
C. Palmar		7.670
C. Salto Grande		15.730
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-7
• Rivera		-7
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.982
TOTAL Generación (MWh)		33.996

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	33.996
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	32.800
Diferencia (MWh)	1.196
Ejecutada - Programada	3,65%

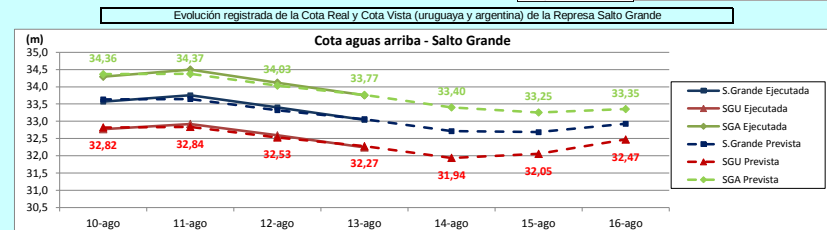
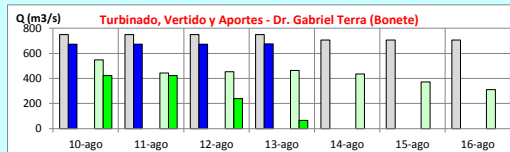


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)



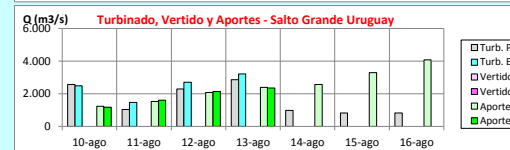
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,10	76,06
Baygorria	53,63	53,60
Palmar	38,57	38,46
SGU	32,27	32,24

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	694	727
Palmar	1.287	1.300
SGU	2.861	3.209

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	465	66
Baygorria	0	688
Palmar	527	1.084
SGU	2.400	2.345



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,24
Cota Vista Arg	33,75
Cota real	33,04
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-26.992

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 3,65 % superior a la prevista
Se registró generación eólica por 26,1 MW medios aprox., generación con biomasa por aprox. 57 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 convertora 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