



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

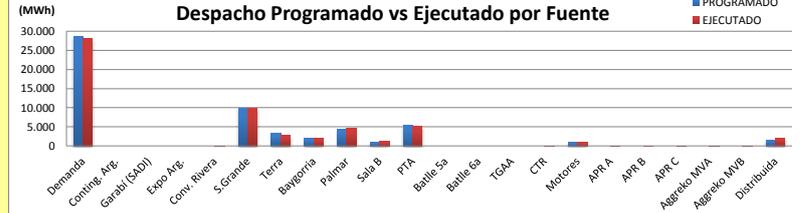
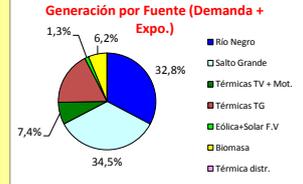
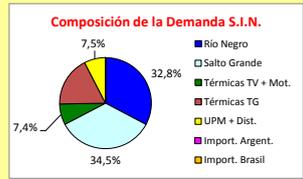
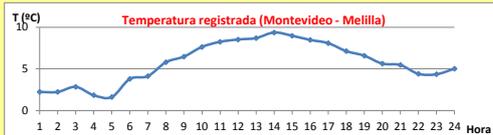
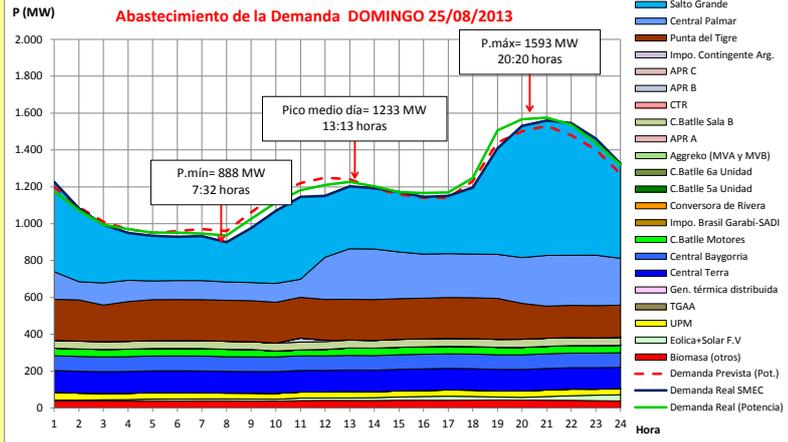
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 25 de agosto de 2013

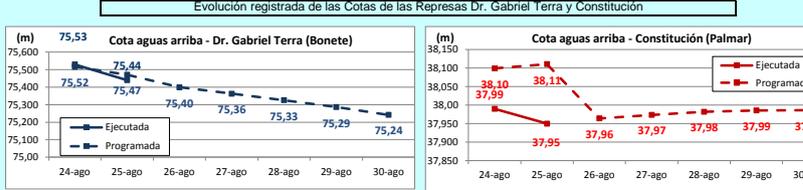
Generación Térmica (MWh)		25-ago
Central Battle		2.086
- Sala B		1.127
- 5a		0
- 6a		0
- Motores		960
Central La Tablada		-99
Central P. del Tigre		5.087
APR A		-2
APR B		27
APR C		-3
MVA Motores		-1
MVB Motores		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.825
C. Baygorria		1.915
C. Palmar		4.497
C. Salto Grande		9.735
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
- Contingente		0
Brasil		-10
- Rivera		-10
- SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.122
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>28.179</b>

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		28.179
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		28.520
Diferencia (MWh)		-341
Ejecutada - Programada		-1,20%

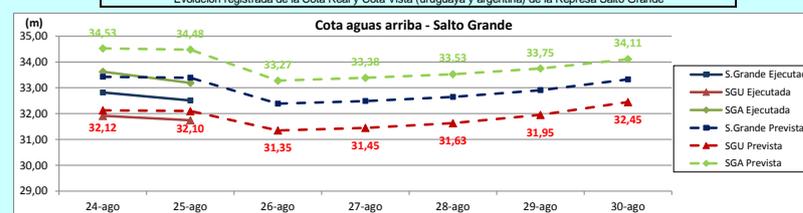
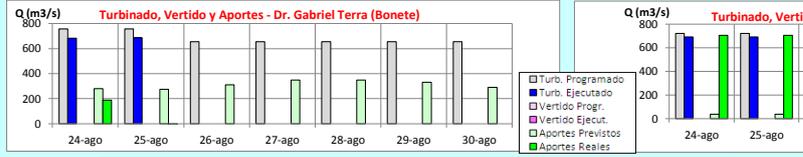


## EVOLUCION DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



REPRESA	Cota Final	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	75,47	75,44	75,44
Baygorria	53,69	53,91	53,91
Palmar	38,11	37,95	37,95
SGU	32,10	31,74	31,74

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



REPRESA	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	758	685
Baygorria	675	683
Palmar	721	693
SGU	1.885	1.977

REPRESA	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	275	-52
Baygorria	0	189
Palmar	37	706
SGU	1.725	1.634



VALORES CTM		(MWh)
Cotas	(m)	
Cota Vista Uru	31,74	
Cota Vista Arg	33,19	
Cota real	32,51	
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO		-23.683

REPRESA	Previsto (m3/s)	Ejecutado (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 1,2% inferior a la prevista. Se registró generación eólica por 15,3 MW medios aprox., generación con biomasa por aprox. 73,4 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