



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

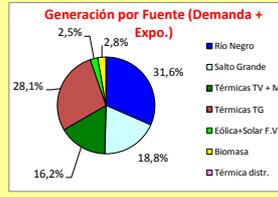
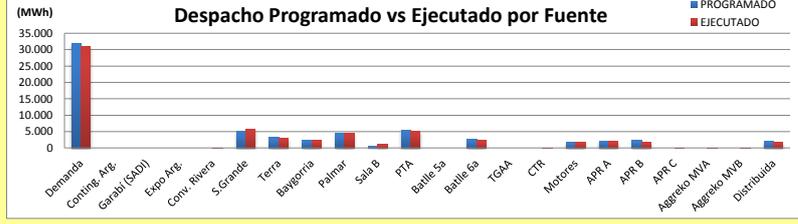
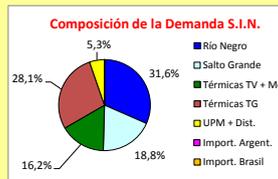
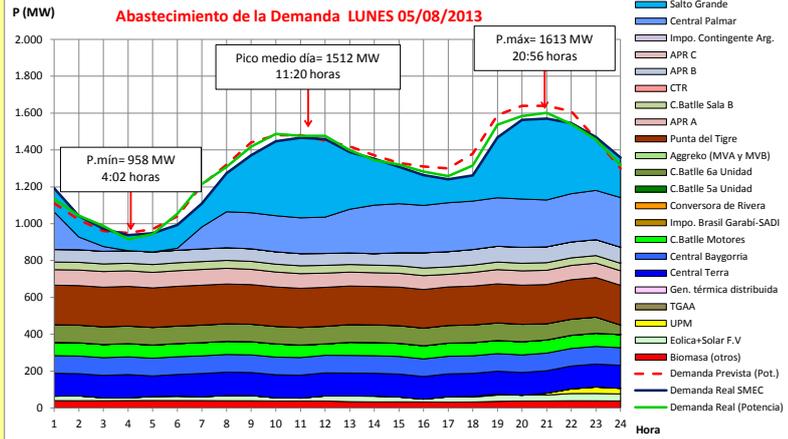
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 5 de agosto de 2013

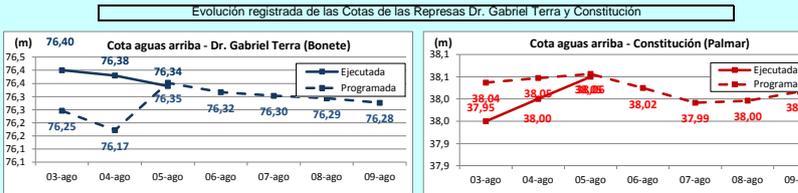
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	5.016
- Sala B	1.087
- 5a	0
- 6a	2.221
- Motores	1.708
Central La Tablada	-88
Central P. del Tigre	5.116
APR A	1.907
APR B	1.783
APR C	-2
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.965
C. Baygorria	2.297
C. Palmar	4.535
C. Salto Grande	5.835
Importación (MWh)	
Argentina	0
- Contingente	0
Brasil	0
- Rivera	0
- SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.637
TOTAL Generación (MWh)	30.999

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	30.999
Demanda Programada (MWh)	31.780
Diferencia (MWh)	-781
Ejecutada - Programada	-2,46%

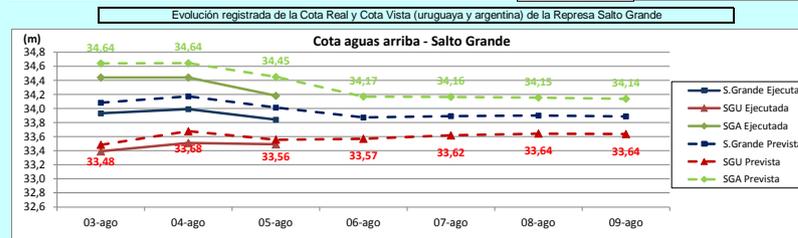
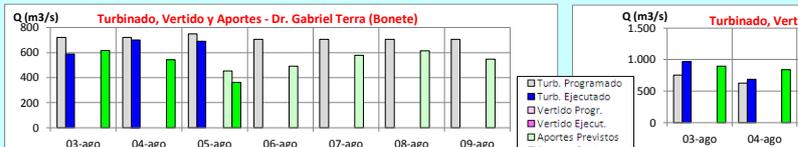


EVOLUCION DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



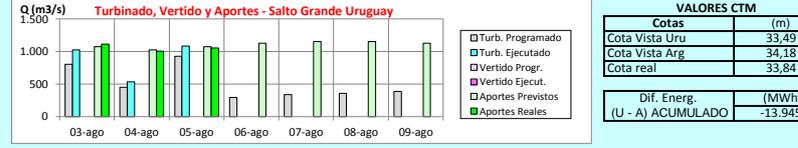
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,35	76,34
Baygorria	54,01	53,99
Palmar	38,06	38,05
SGU	33,56	33,49

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		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	750	693
Baygorria	744	730
Palmar	742	749
SGU	926	1.084

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	455	362
Baygorria	25	726
Palmar	229	913
SGU	1.075	1.052



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,49
Cota Vista Arg	34,18
Cota real	33,84

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh)	
	-13.945

VERTIDO		
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 2,46 % inferior a la prevista
 Se registró generación eólica por 32,7 MW medios aprox., generación con biomasa por aprox. 42 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.
 Debido al aumento en la demanda, fue necesario despachar PTA en el pico de la noche, desde las 19 hasta las 22 hs.

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