

Generación Térmica (MWh)	28-abr
Central Battle	3.480
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	2.502
• Motores	982
Central La Tablada	0
Central P. del Tigre	2.748
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	336
C. Baygorria	-36
C. Palmar	0
C. Salto Grande	17.712
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	507
• Rivera	507
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	973
TOTAL Generación (MWh)	25.750
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.750
----------------------------------	---------------

(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

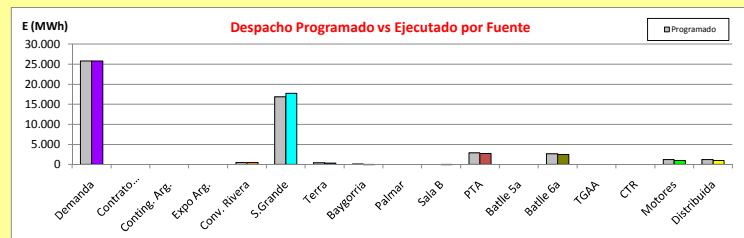
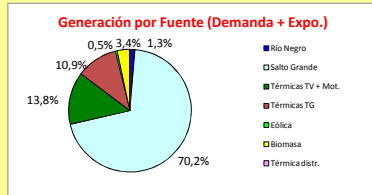
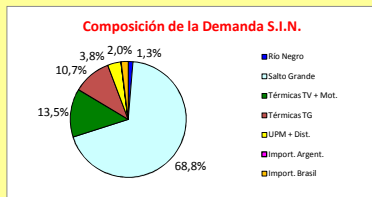
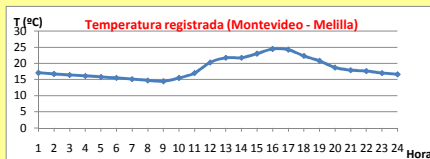
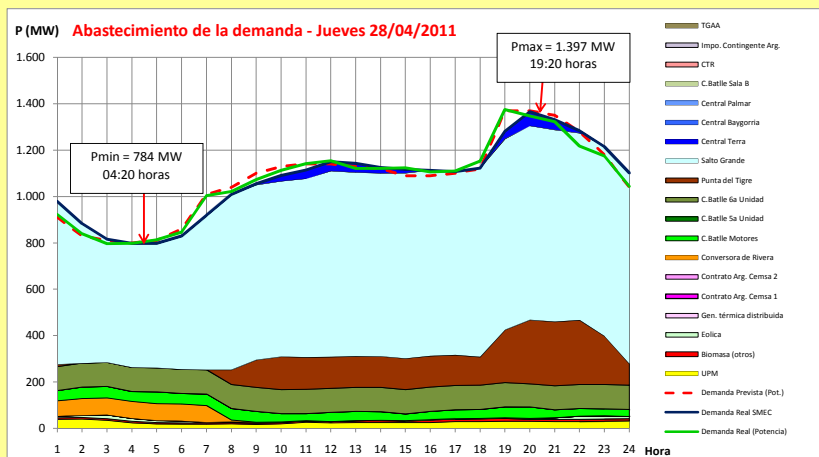
Demanda Programada (MW/h)	25 820
----------------------------------	---------------

Demanda Programada (MWh)	25.820
---------------------------------	---------------

Diferencia (MW/h)	70
-------------------	----

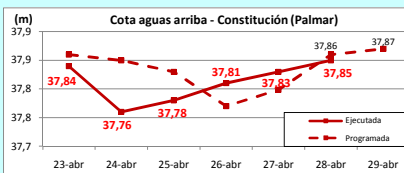
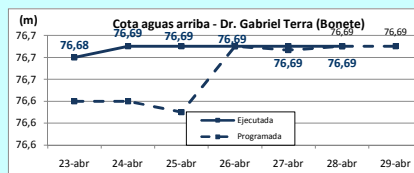
Diferencia (MWh)	-70
------------------	-----

Ejecutada - Programada	-0,27%
------------------------	--------



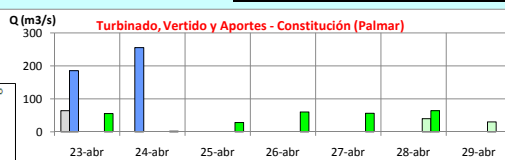
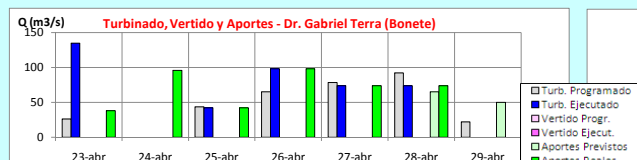
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

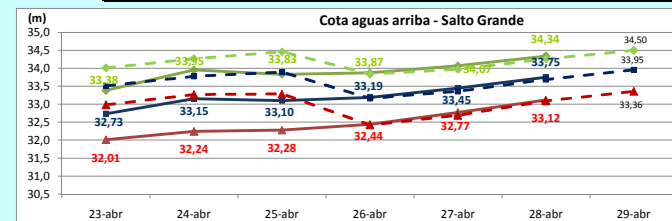


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,69	0,00
Baygorria	53,91	0,00
Palmar	37,87	0,00
SGU	33,36	0,00

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



Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande

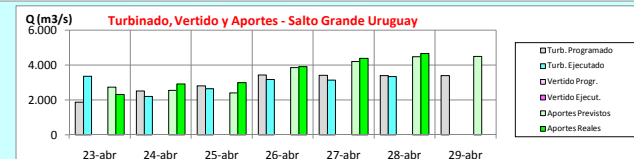


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	22	0
Baygorria	16	0
Palmar	0	0
SGU	3.401	0

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	50	0
Baygorria	0	0
Palmar	30	0
SGU	4.500	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
	(m3/s)	(m3/s)
Represa	0	0
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 0.27 % inferior a la prevista.

La demanda resultó 0,27 % inferior a la prevista.

Se registró generación eólica, por aprox 5,6 MW medios aprox. (principalmente en las primeras horas del día) y buena generación con biomasa por aprox. 35,8 MW medios, de los cuales: 27,1 MW de UPM; 2,6 MW de Weyerhaeuser; 3 MW de Liderdat, 3 MW de Bioener

No hubo generación térmica distribuida

No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.

Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera 70 MW de 0 a 7

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