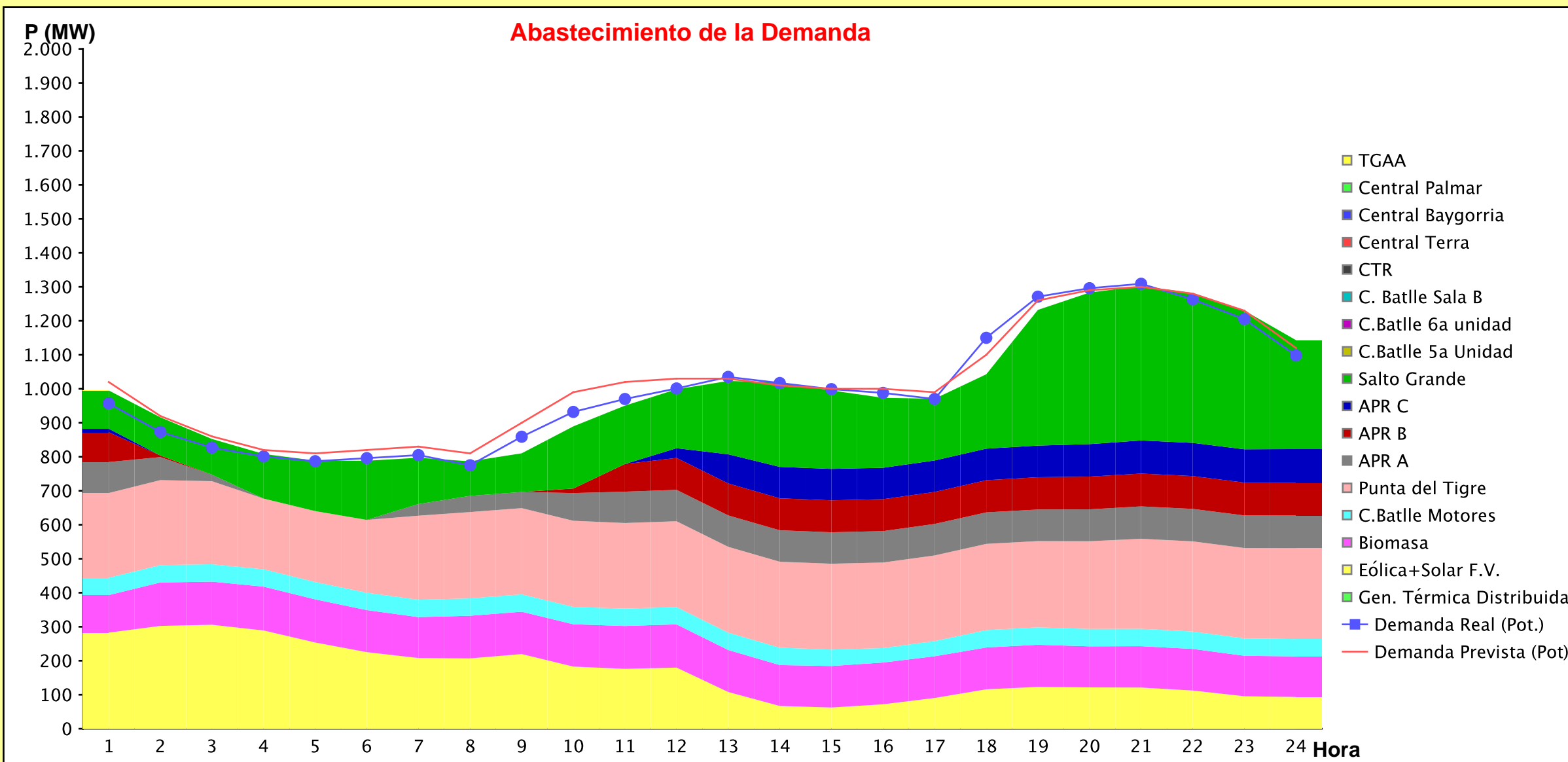




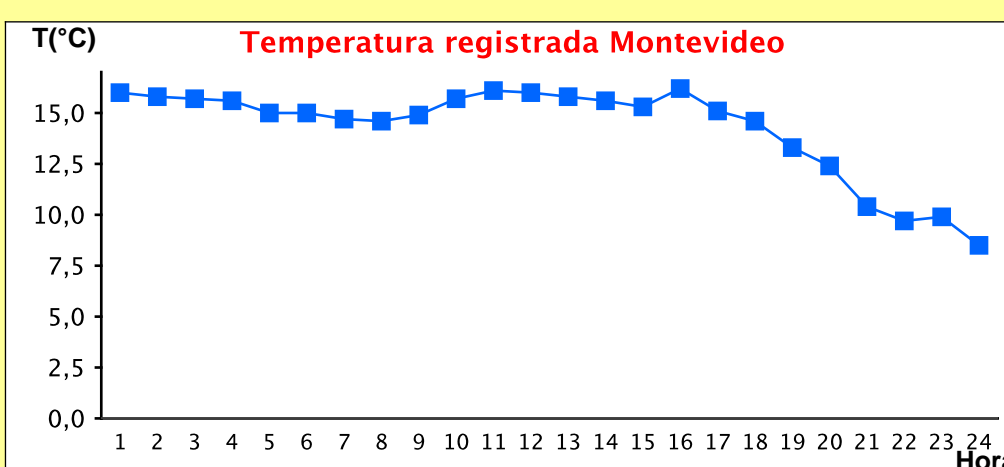
Generación Térmica	
Central Batlle	1.205
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	1.209
Central La Tablada	-98
Central P. del Tigre	5.978
APR A	1.698
APR B	1.423
APR C	1.168
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	-0
C. Baygorria	-7
C. Palmar	0
C. Salto Grande	5.434
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	6.979
TOTAL Generación	23.779



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

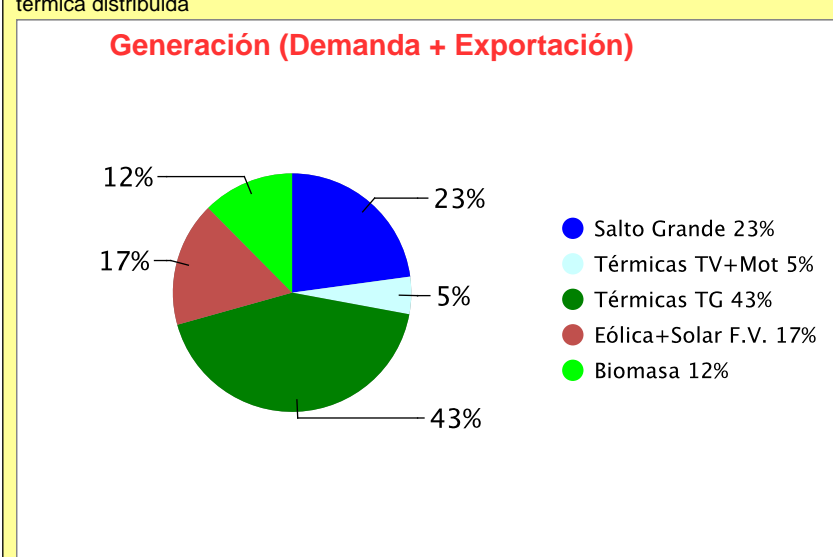
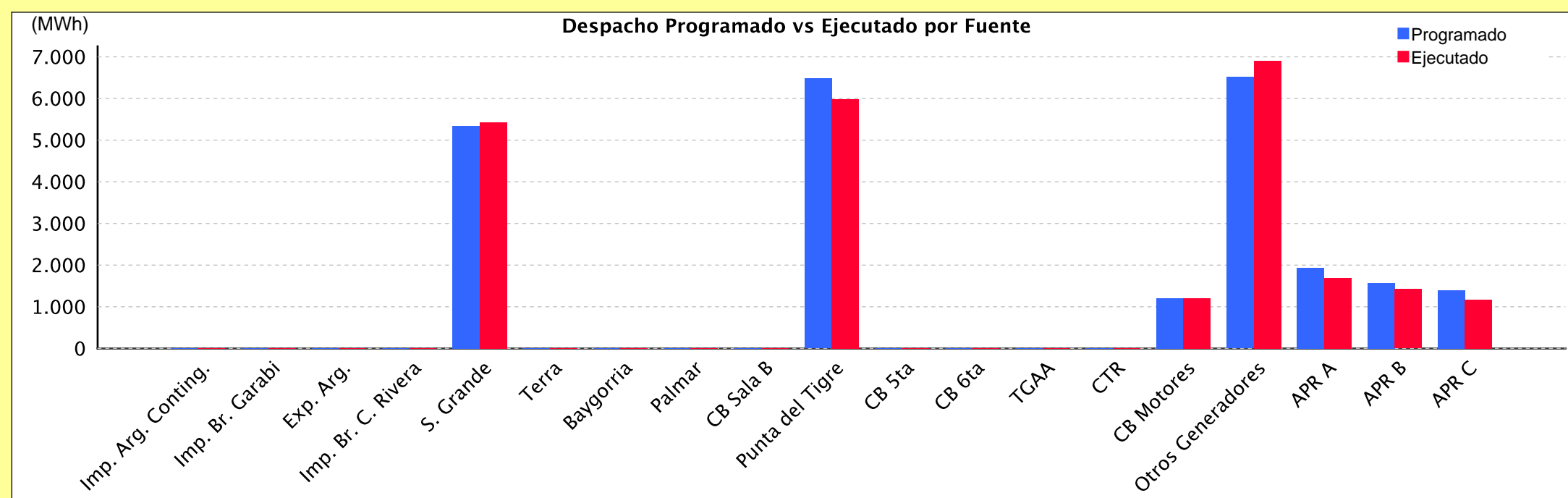
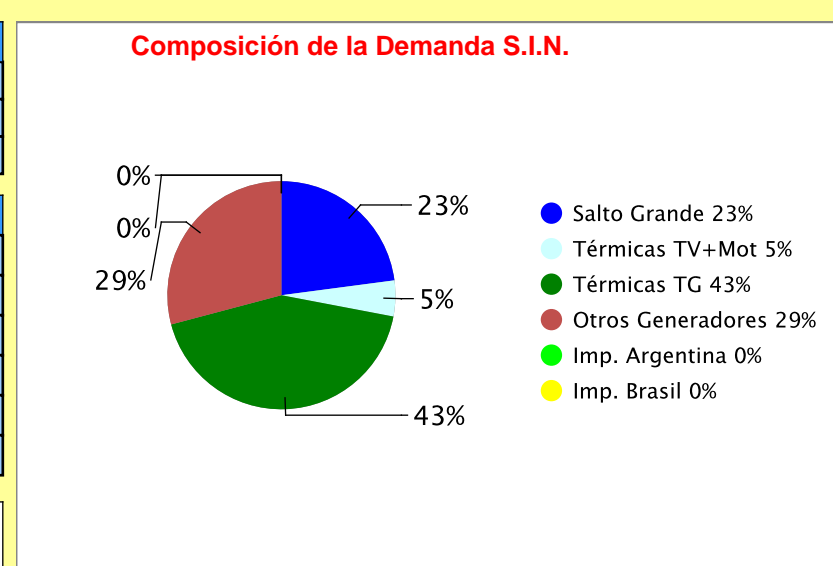
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) **23.779**
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	24.440
Diferencia (MWh)	-661
Ejecutada - Programada	-2,70 %

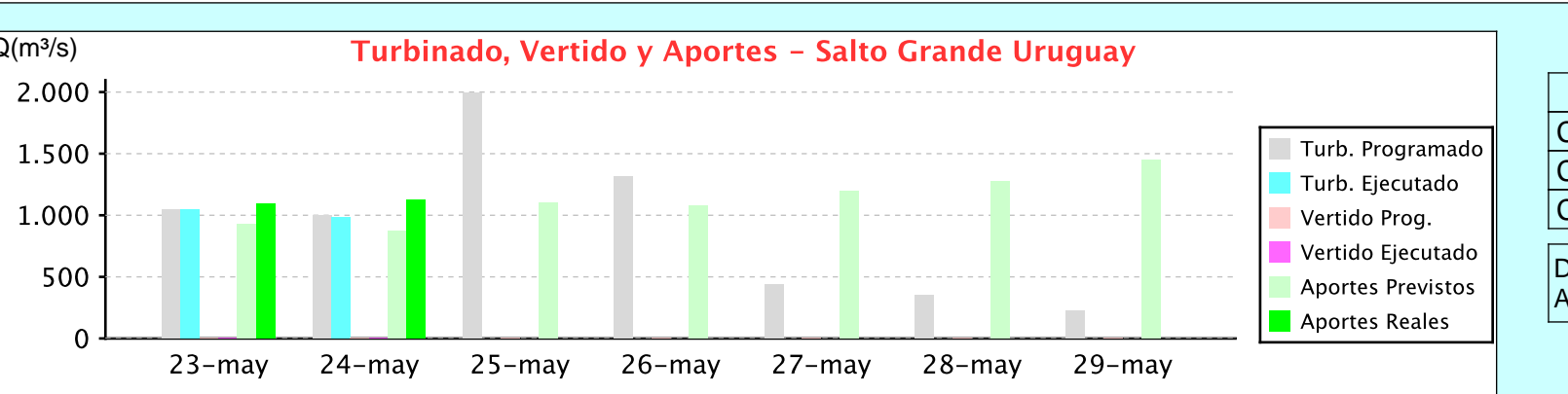
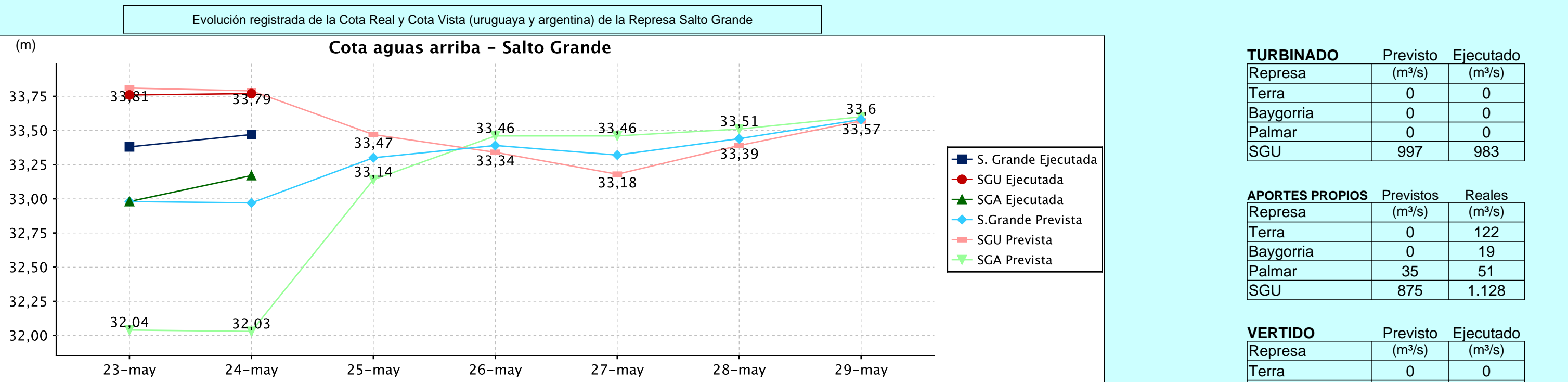
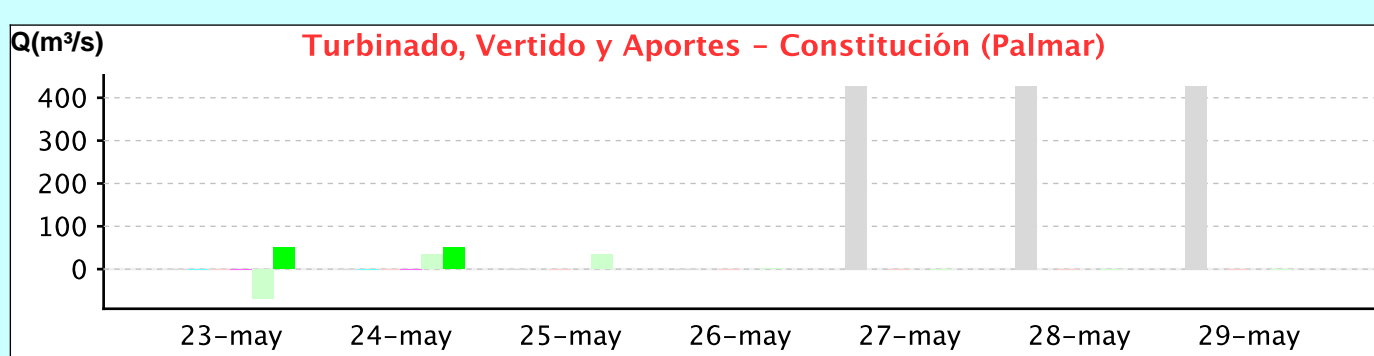
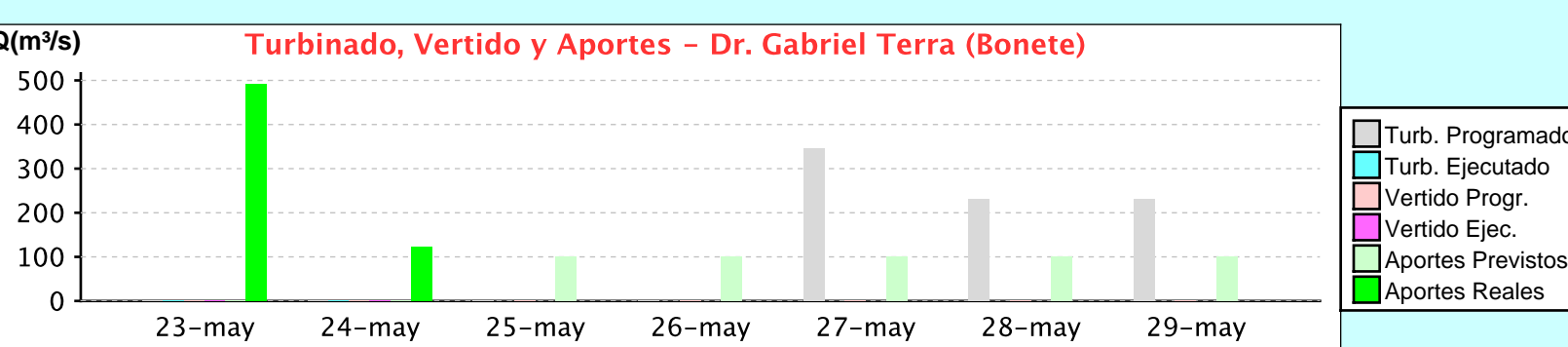
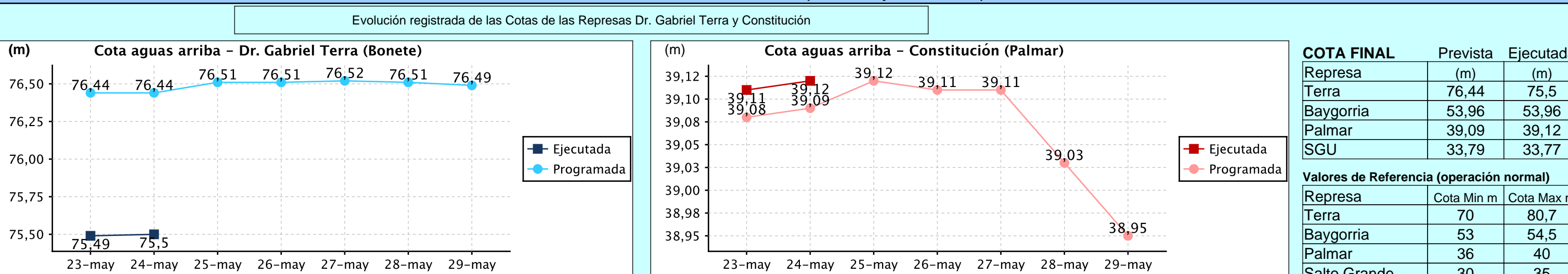


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1025 Hora 12:30
Potencia mínima:	757 Hora 07:56
Pico noche:	1310 Hora 20:35

Generación Media (MW)	
Eólica	167,7
Biomasa	123,3
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



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



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,77
Cota Vista Arg	33,17
Cota real	33,47

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	11.462
---------------------------------	--------

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