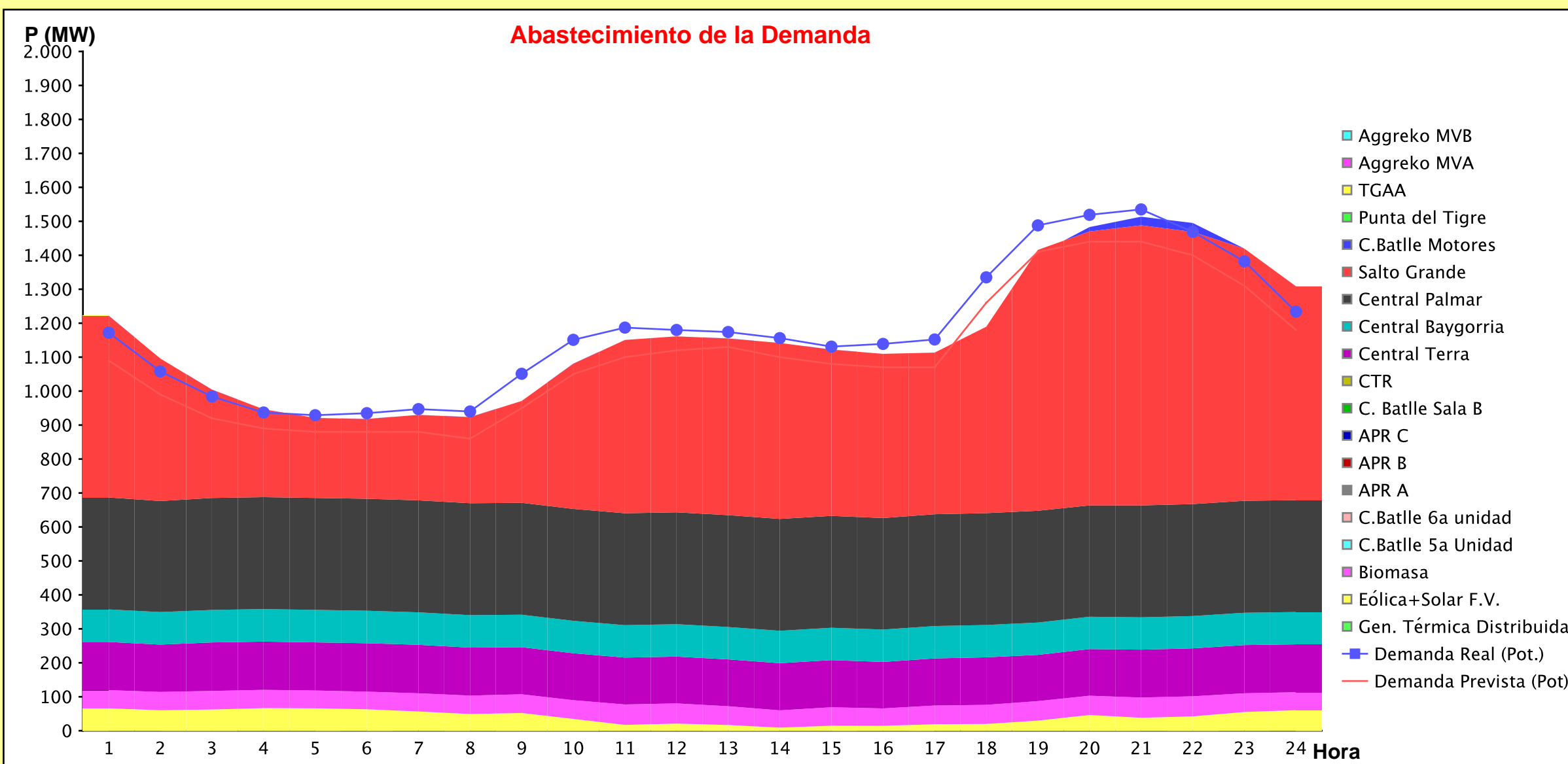




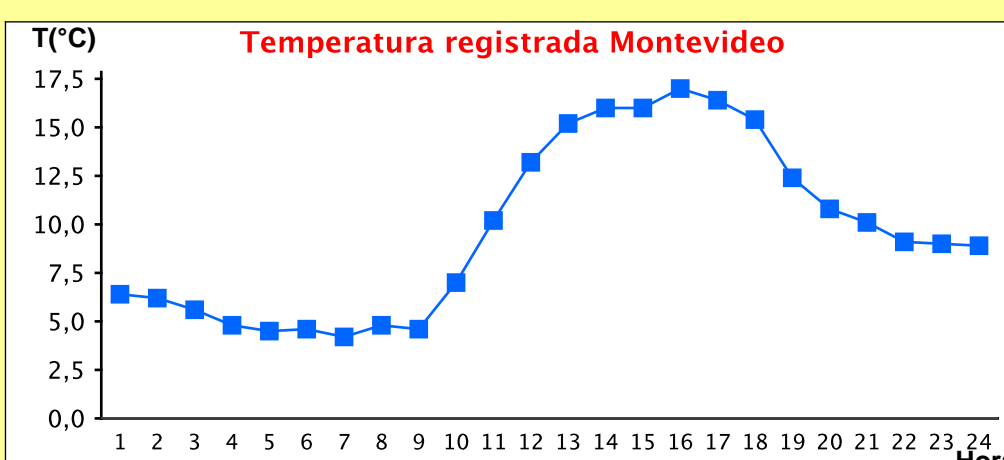
Generación Térmica	
Central Battle	58
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	62
Central La Tablada	-49
Central P. del Tigre	-9
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.356
C. Baygorria	2.291
C. Palmar	7.903
C. Salto Grande	11.872
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	2.318
TOTAL Generación	27.734



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

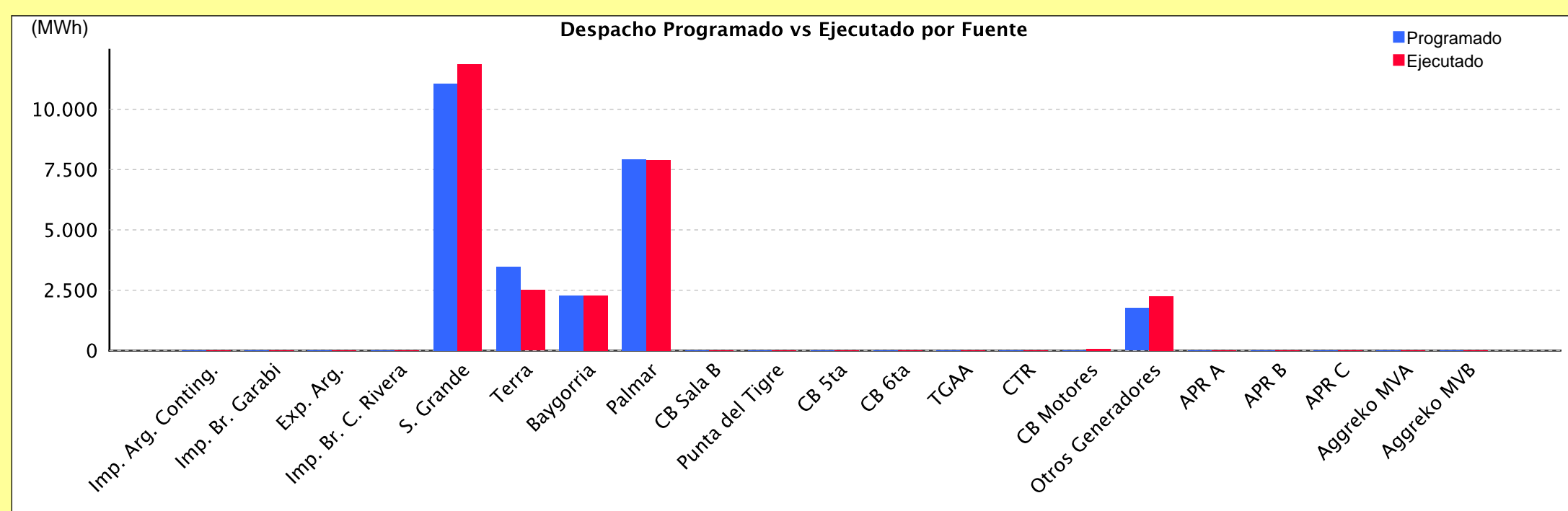
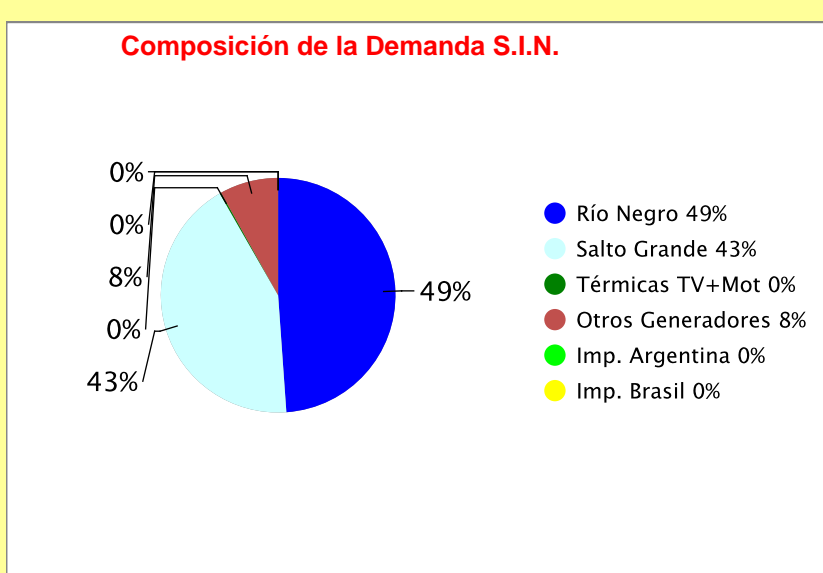
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 27.734
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	26.500
Diferencia (MWh)	1.234
Ejecutada - Programada	4,66 %



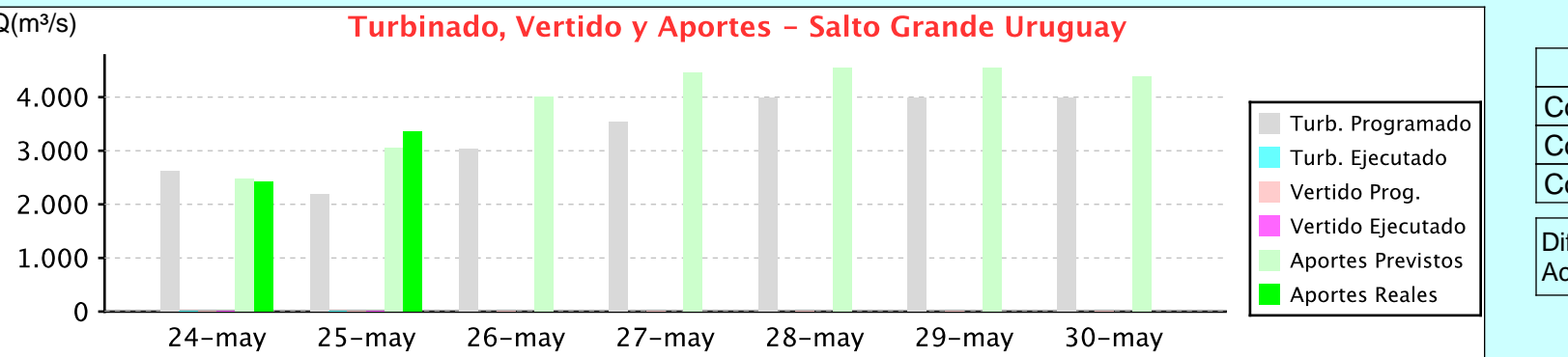
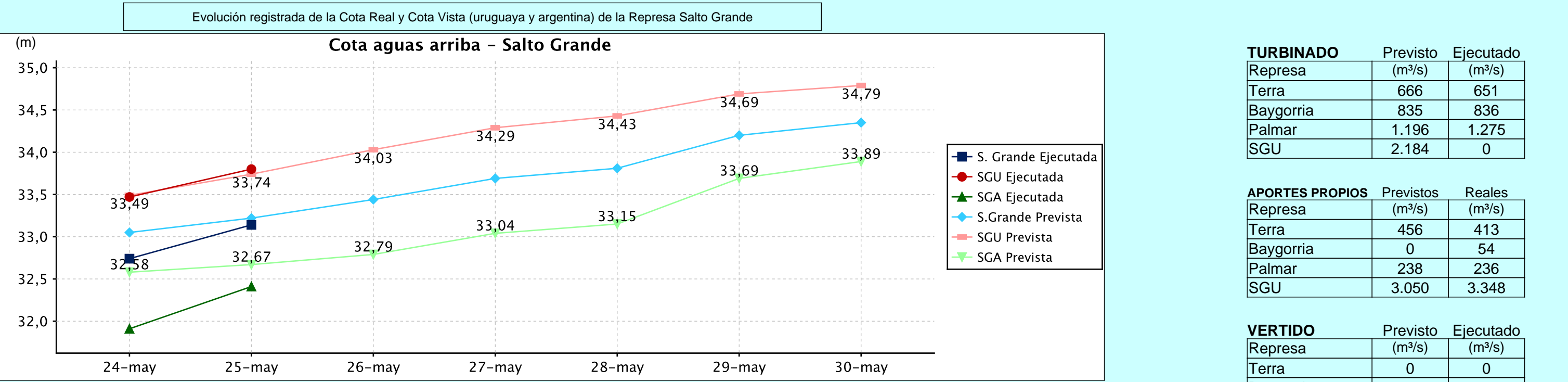
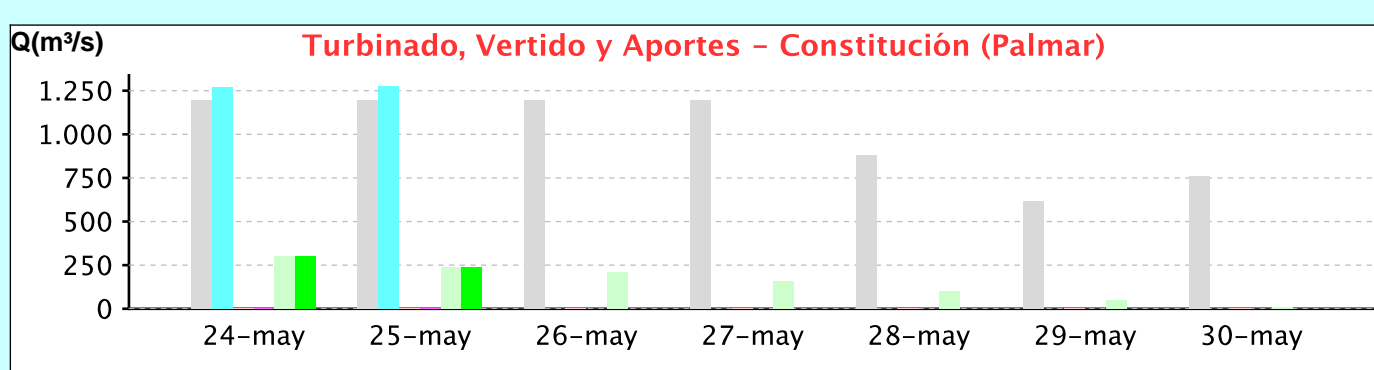
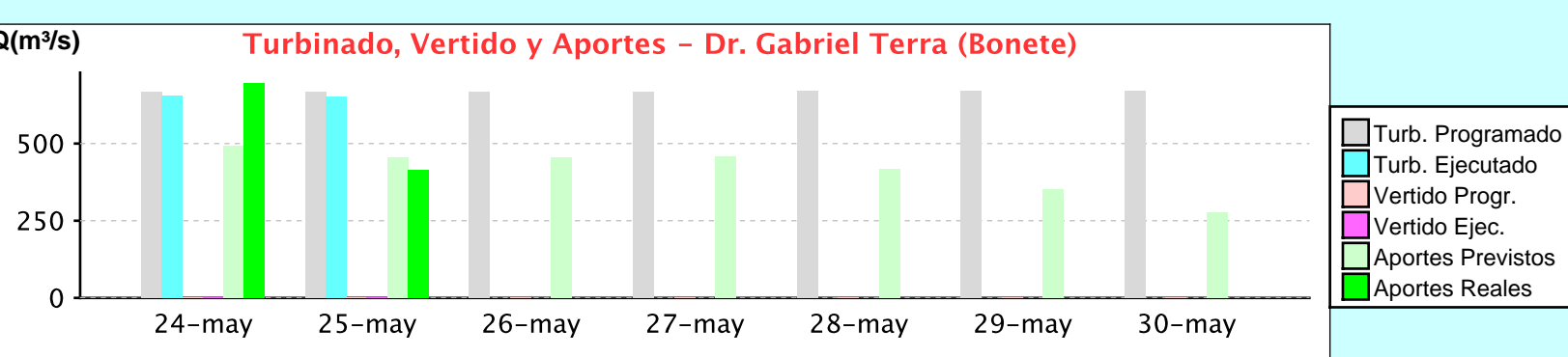
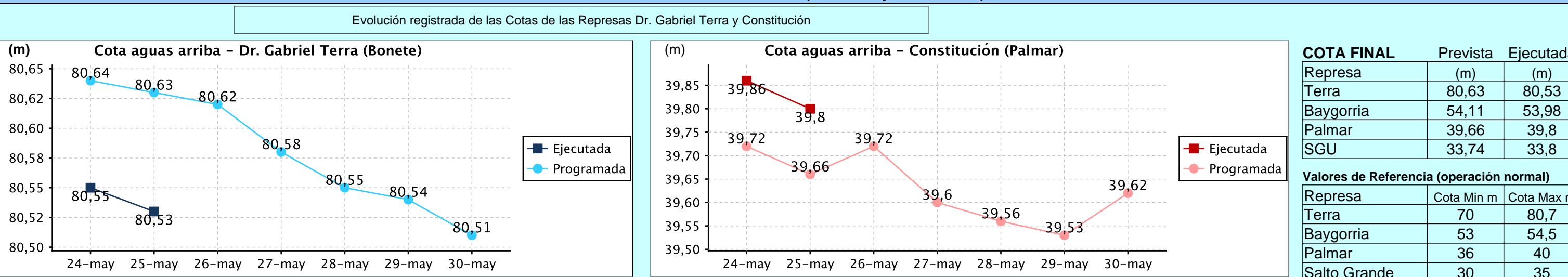
Composición de la Demanda S.I.N.

Río Negro	49%
Salto Grande	43%
Térmicas TV+Mot	0%
Otros Generadores	8%
Imp. Argentina	0%
Imp. Brasil	0%



Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida

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



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,80
Cota Vista Arg	32,41
Cota real	33,14

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	25.301
---------------------------------	--------

OBSERVACIONES