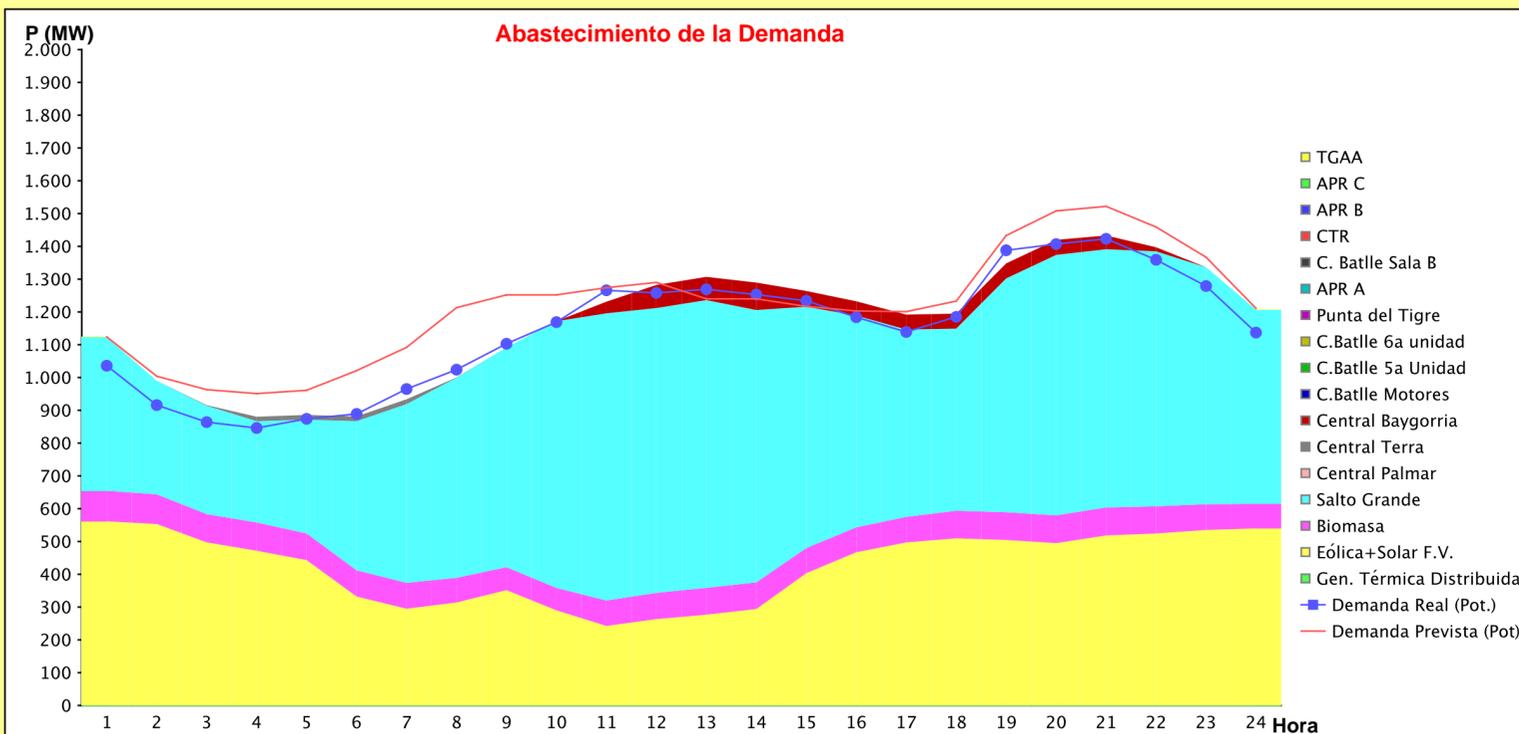


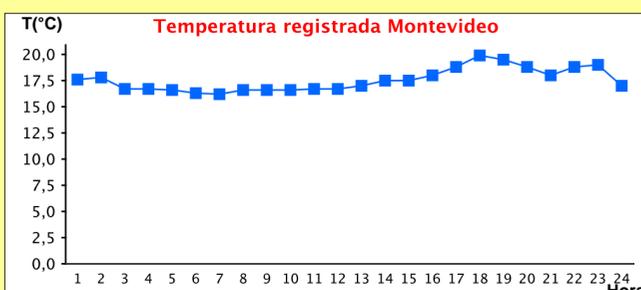


Generación Térmica	
Central Battle	-4
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-0
Central La Tablada	-48
Central P. del Tigre	-9
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	60
C. Baygorria	586
C. Palmar	0
C. Salto Grande	19.124
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	12.117
TOTAL Generación	31.821

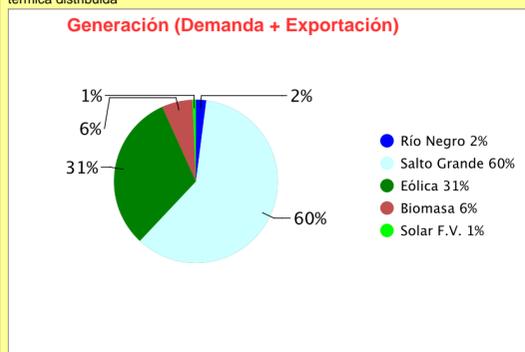
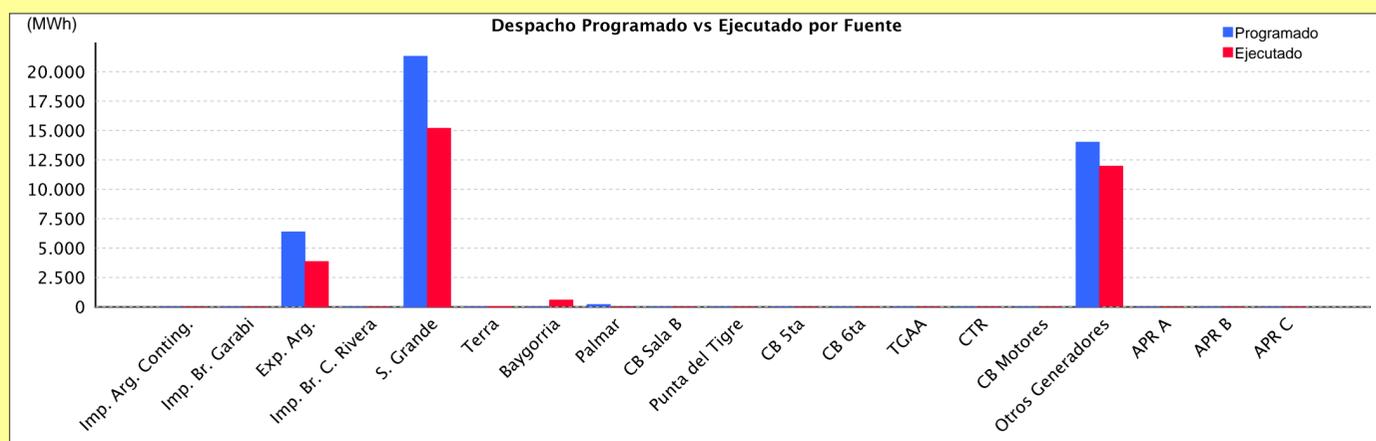
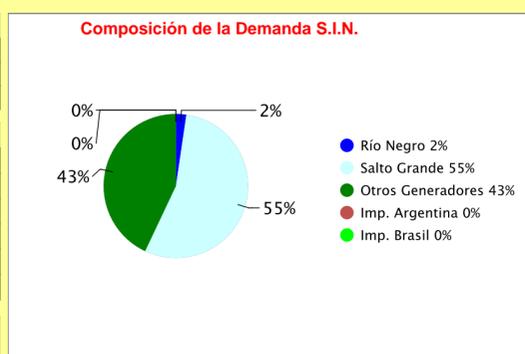


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	3.881
Hidráulica	3.881
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	3.881

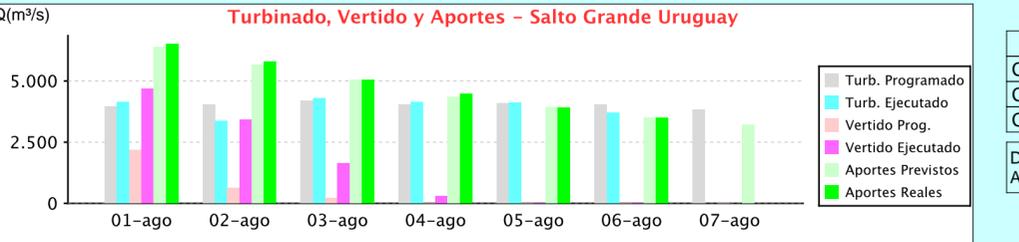
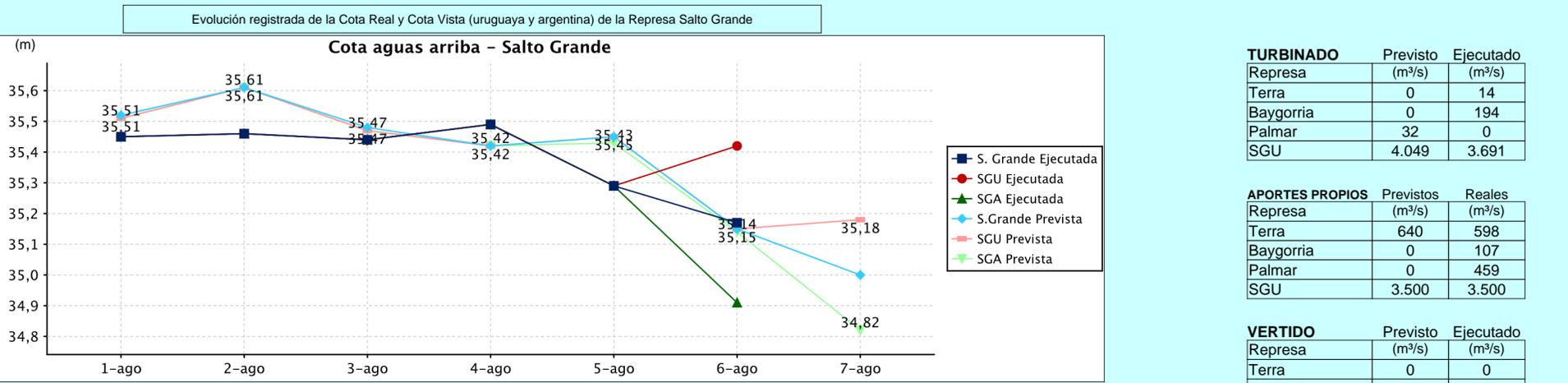
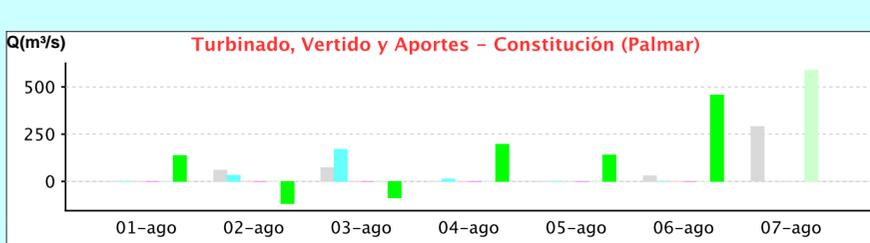
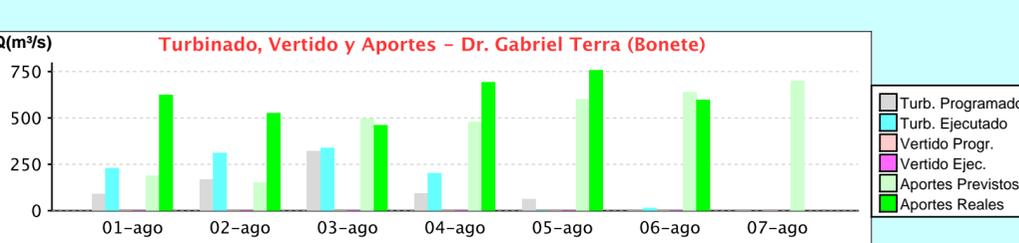
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	27.940
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	29.231
Diferencia (MWh)	-1.291
Ejecutada - Programada	-4,41 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1325 Hora 12:44
Potencia mínima:	860 Hora 04:23
Pico noche:	1459 Hora 20:38
Generación Media (MW)	
Eólica	413,7
Biomasa	81,6
Solar fotovoltaica	9,2
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	35,42
Cota Vista Arg	34,91
Cota real	35,17
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	12.294

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