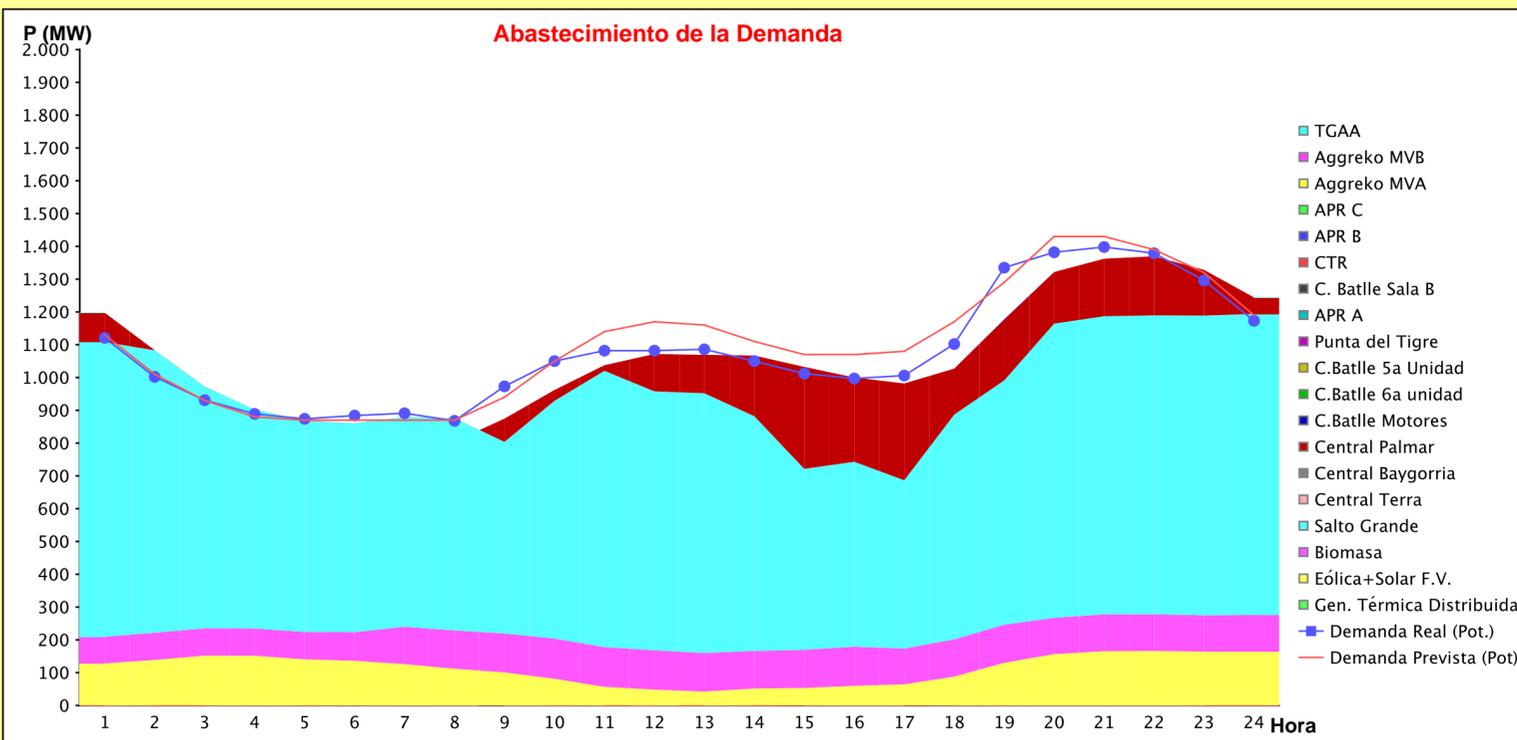
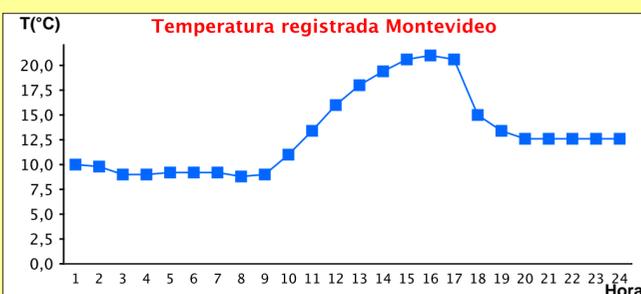




Generación Térmica	
Central Battle	-2
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	1
Central La Tablada	-54
Central P. del Tigre	0
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.284
C. Baygorria	2.118
C. Palmar	7.873
C. Salto Grande	19.191
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	5.277
TOTAL Generación	
	37.681

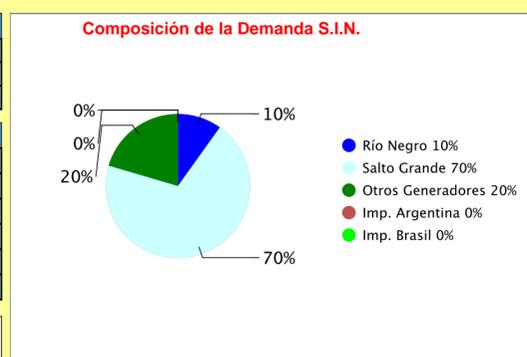


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	12.162
Hidráulica	12.162
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	
	12.162

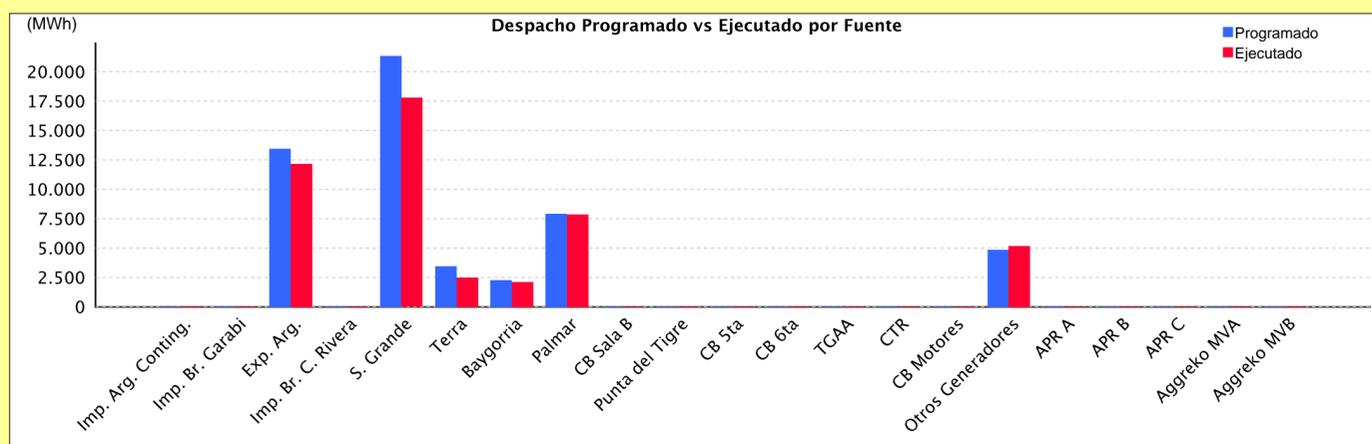


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1105,23 Hora 11:20
Potencia mínima:	886,14 Hora 07:49
Pico noche:	1437,05 Hora 20:49

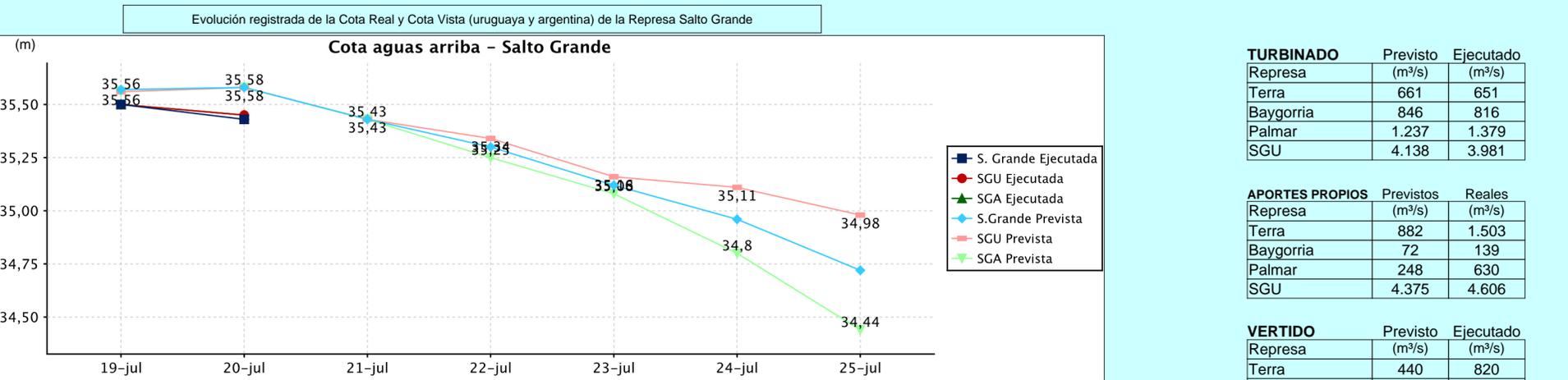
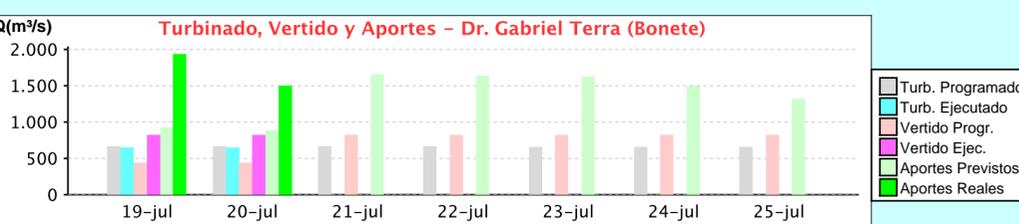
Generación Media (MW)	
Eólica	111,7
Biomasa	108,0
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
	25.519
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	
	26.440
Diferencia (MWh)	-921
Ejecutada - Programada	-3,48 %



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



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,45
Cota Vista Arg	35,45
Cota real	35,43

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	
	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