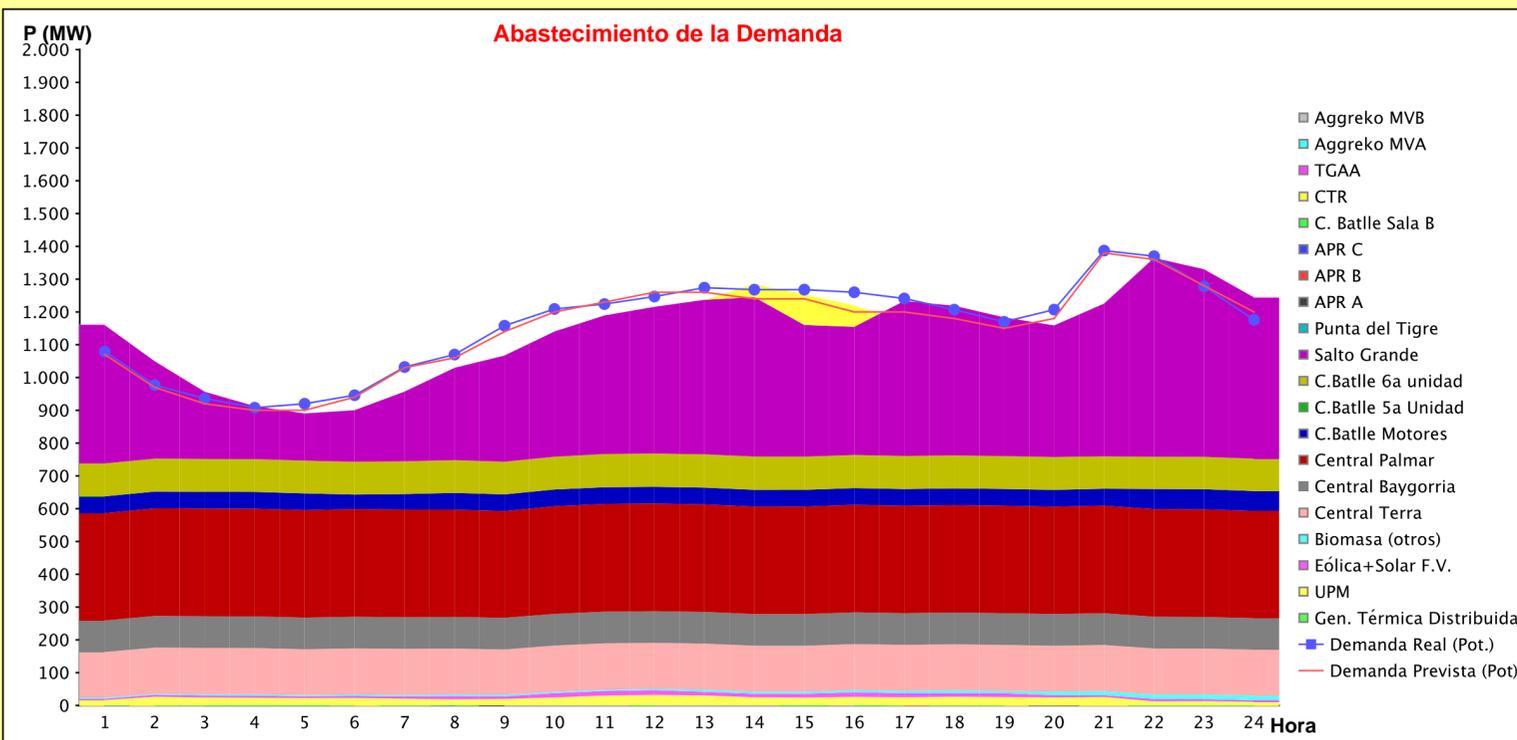




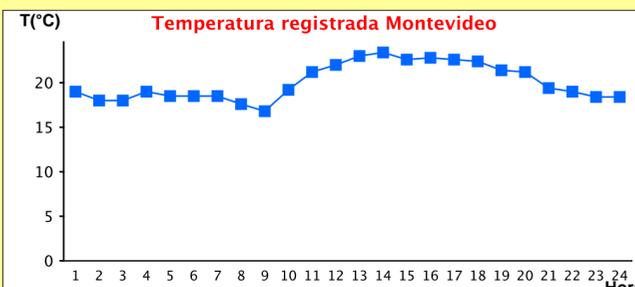
Generación Térmica	
Central Battle	3.644
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	2.406
Motores	1.242
Central La Tablada	174
Central P. del Tigre	-10
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-0
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.366
C. Baygorria	2.319
C. Palmar	7.869
C. Salto Grande	9.095
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	929
TOTAL Generación	27.381



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

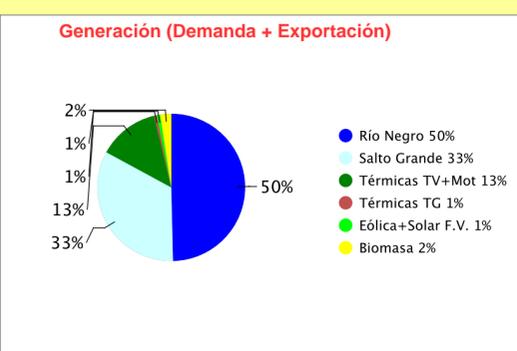
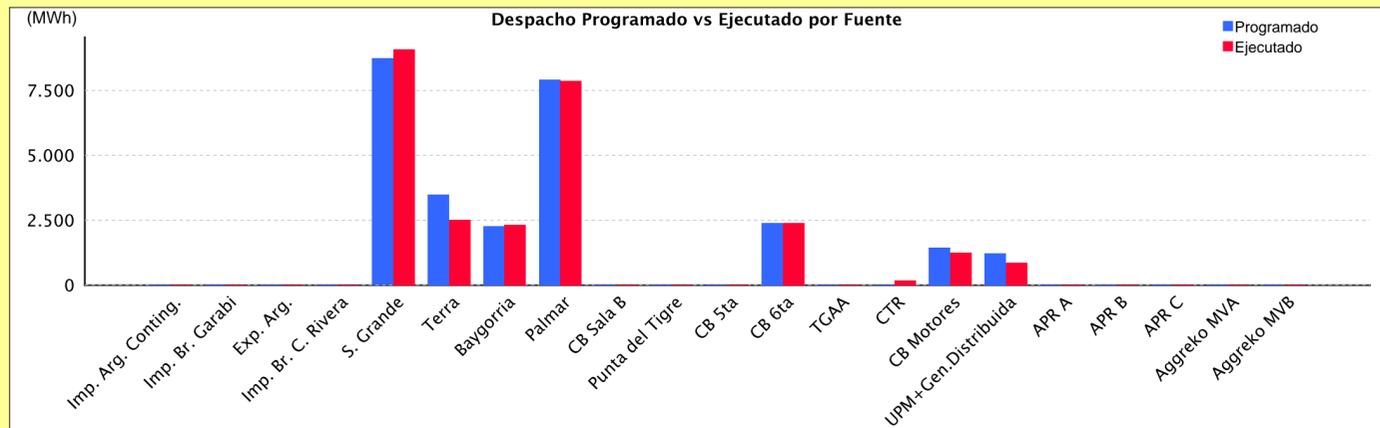
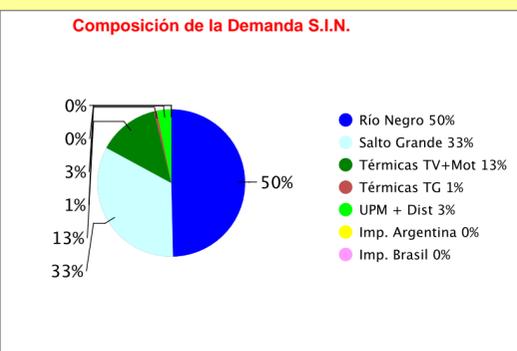
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	27.381
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	

Demanda Programada (MWh)	27.490
Diferencia (MWh)	-109
Ejecutada - Programada	-0,40 %

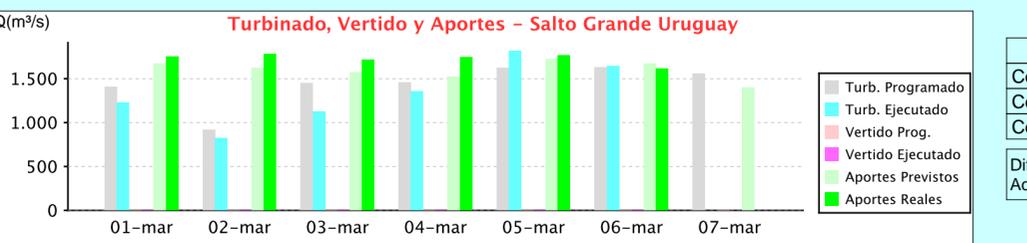
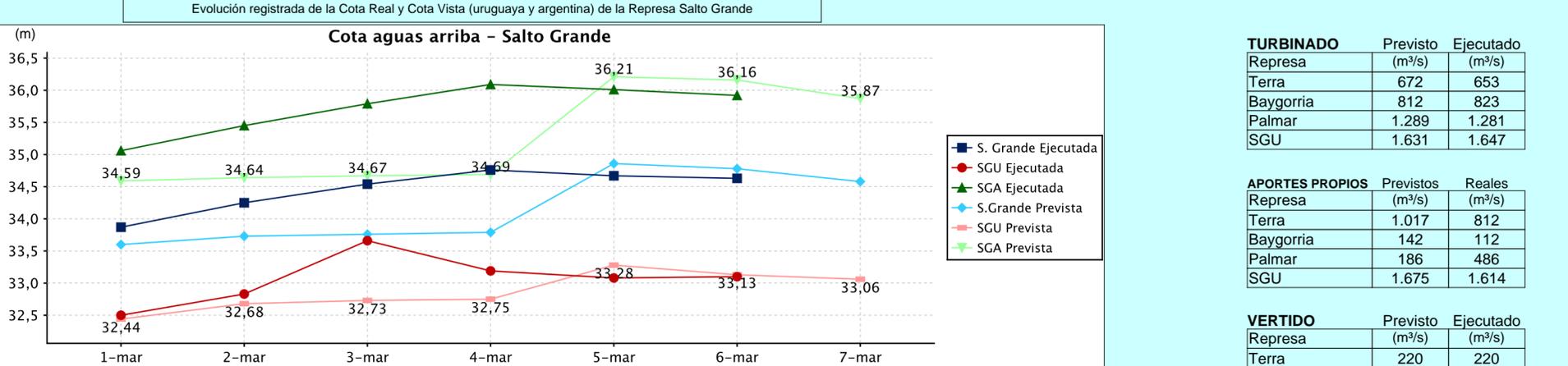
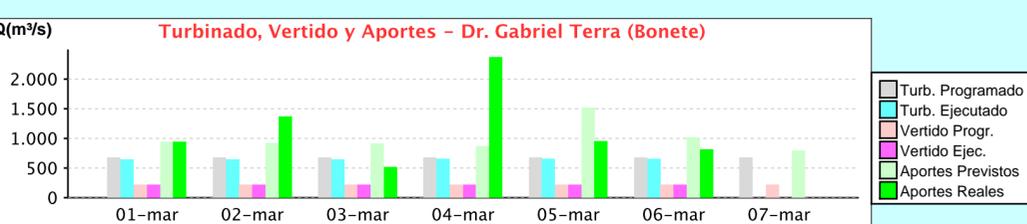


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1291,52 Hora 13:25
Potencia mínima:	900,96 Hora 03:43
Pico noche:	1396,68 Hora 21:12

Generación Media (MW)	
Eólica	8,9
Biomasa	39,9
Solar fotovoltaica	0,1
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	33,10
Cota Vista Arg	35,92
Cota real	34,63

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	-62.350
---------------------------------	---------

VERTIDO

Represa	Vertido Previsto (m³/s)	Vertido Ejecutado (m³/s)
Terra	220	220
Baygorria	100	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