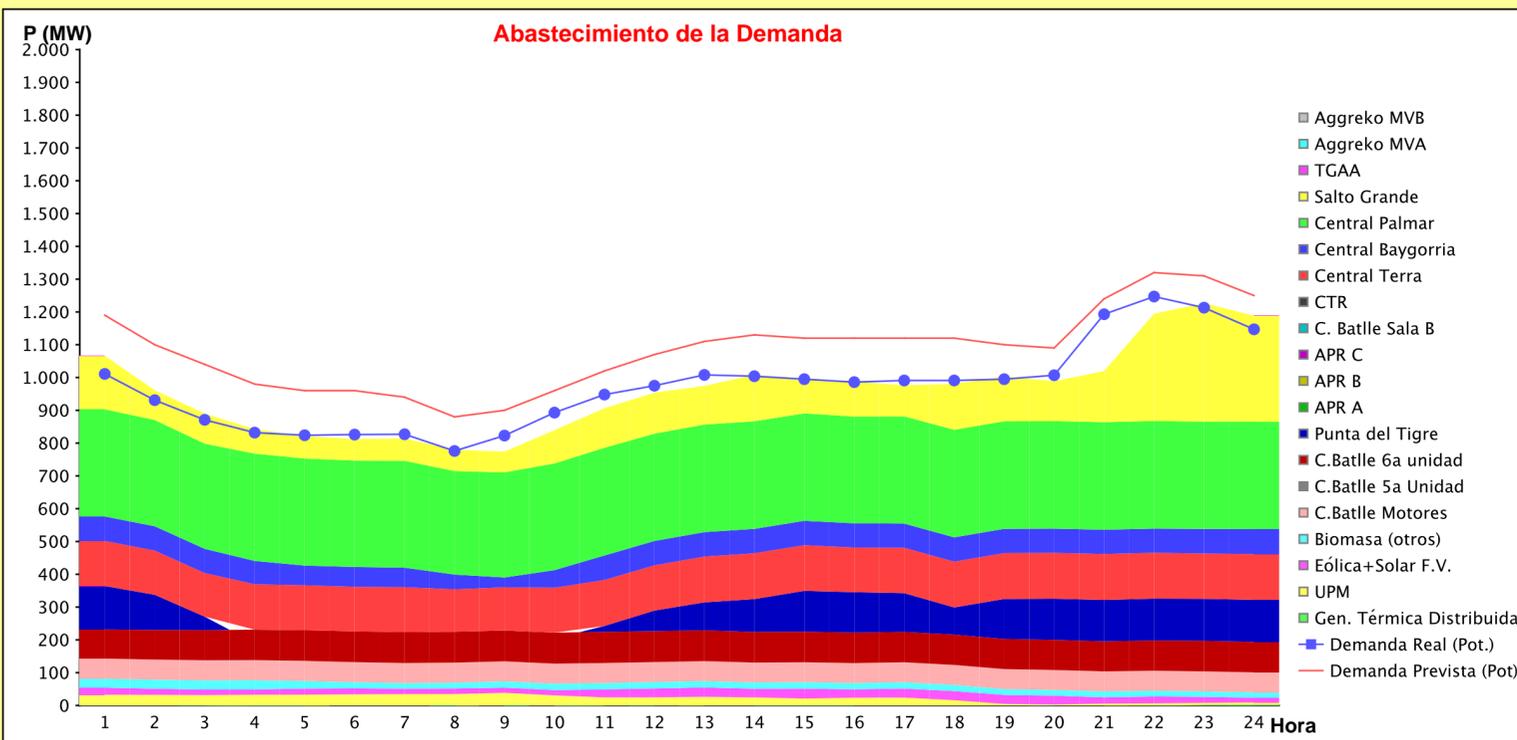
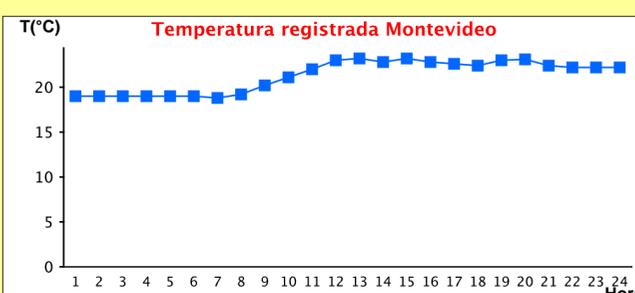




Generación Térmica	
Central Battle	3.694
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	2.231
Motores	1.467
Central La Tablada	-50
Central P. del Tigre	1.747
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.302
C. Baygorria	1.640
C. Palmar	7.826
C. Salto Grande	3.230
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.584
TOTAL Generación	22.968

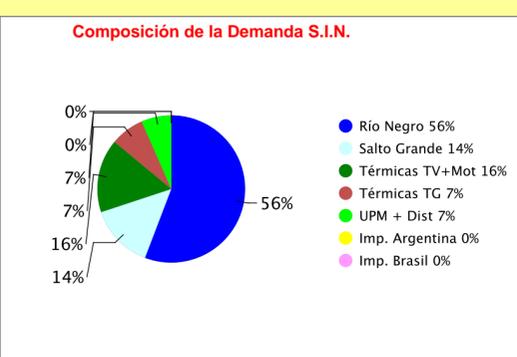


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	0

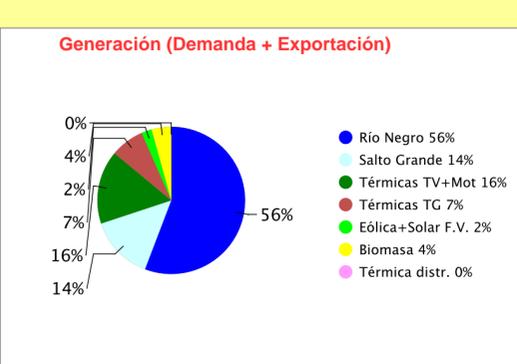
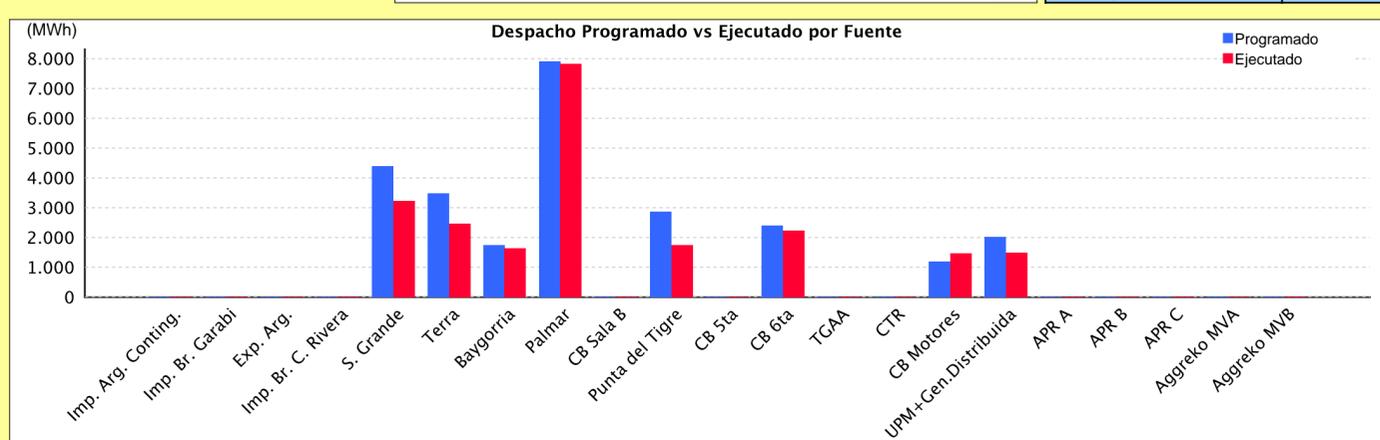


Picos de Potencia (MW)		
Pico mediodía:	1024,89	Hora 13:31
Potencia mínima:	760,54	Hora 07:35
Pico noche:	1260,29	Hora 21:35

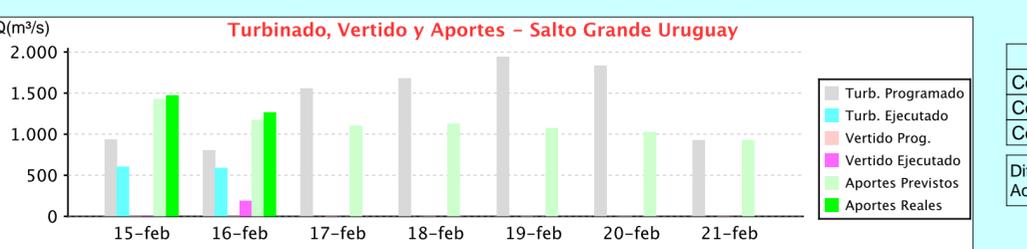
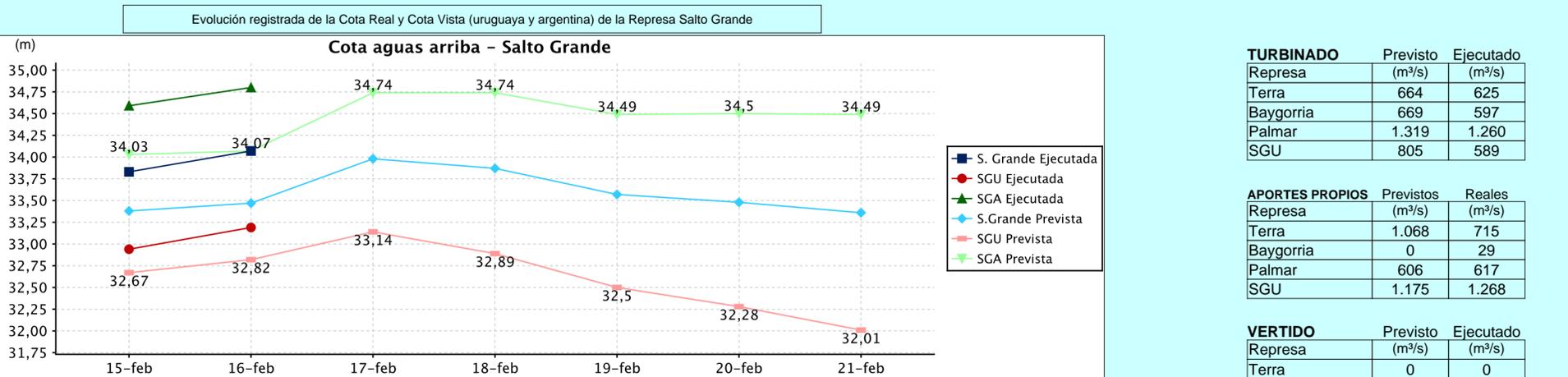
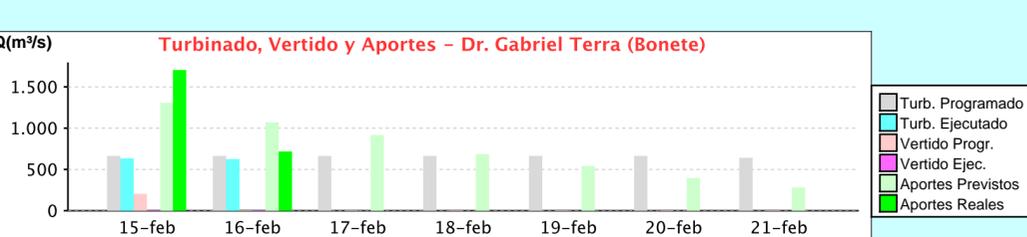
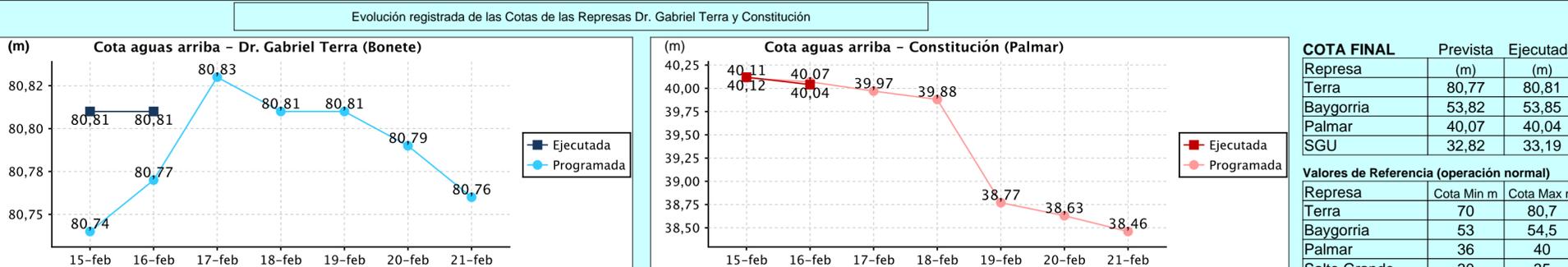
Generación Media (MW)	
Eólica	21,6
Biomasa	49,6
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,2
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	22.968
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	
Demanda Programada (MWh)	26.030
Diferencia (MWh)	-3.062
Ejecutada - Programada	-11,76 %



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



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,19
Cota Vista Arg	34,80
Cota real	34,07

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	-33.400
---------------------------------	---------

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