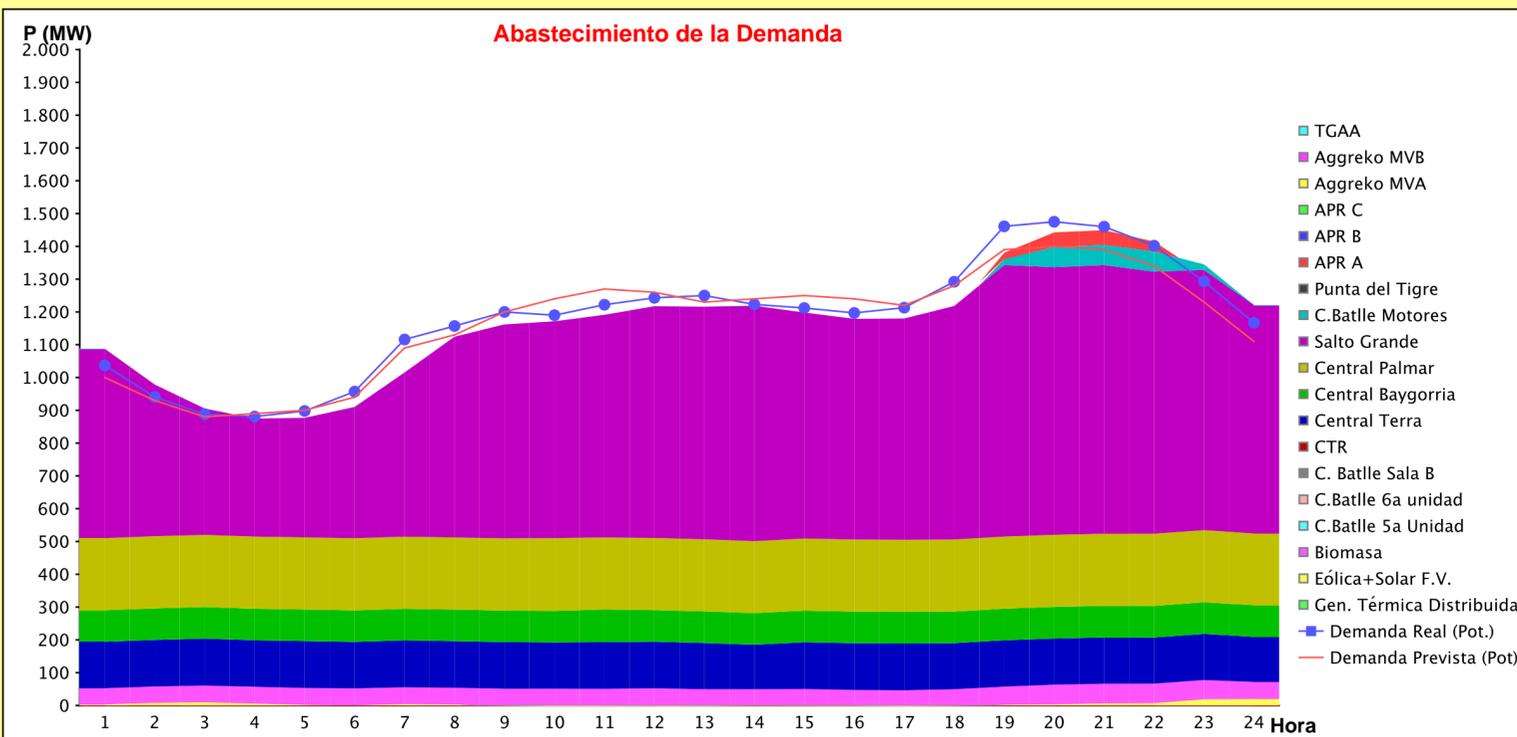
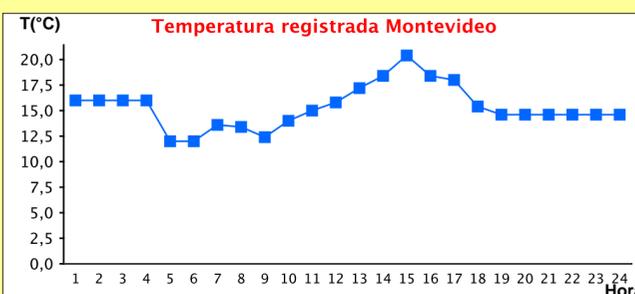




Generación Térmica	
Central Battle	214
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	218
Central La Tablada	-44
Central P. del Tigre	-5
APR A	138
APR B	-2
APR C	-0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.392
C. Baygorria	2.316
C. Palmar	5.279
C. Salto Grande	15.292
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	1.321
<b>TOTAL Generación</b>	<b>27.899</b>



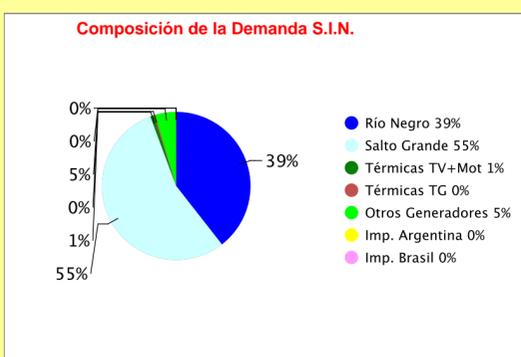
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	2.379
Hidráulica	2.379
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
<b>TOTAL Exportación (MWh)</b>	<b>2.379</b>



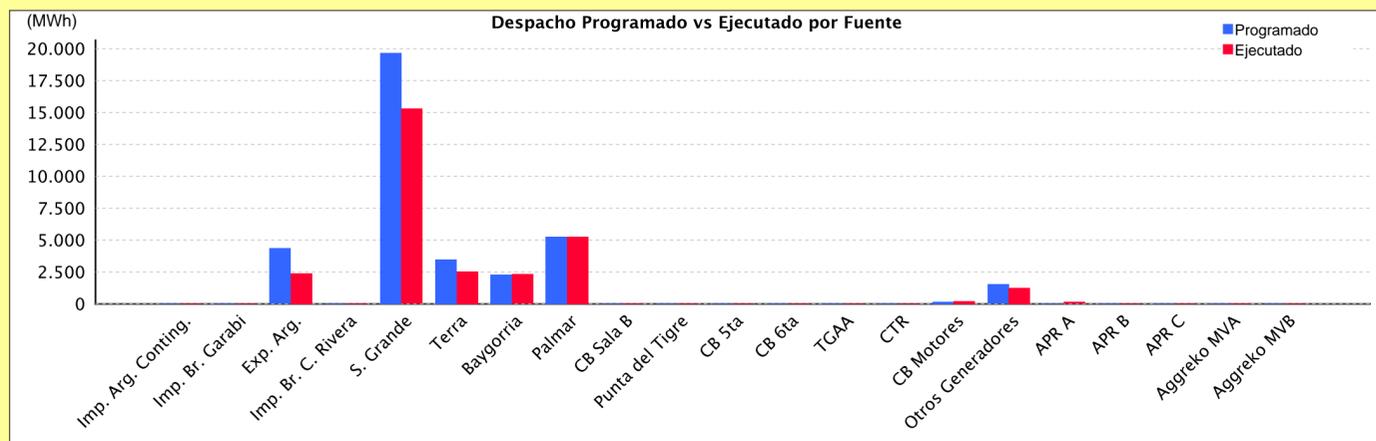
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1266,64 Hora 13:08
Potencia mínima:	881,42 Hora 04:12
Pico noche:	1490,53 Hora 20:30

Generación Media (MW)	
Eólica	4,6
Biomasa	64,1
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



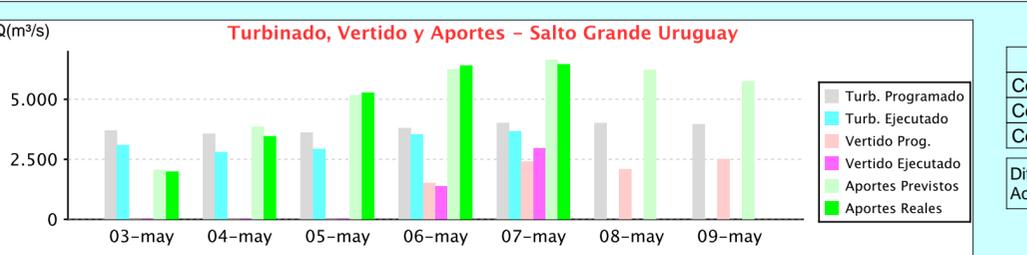
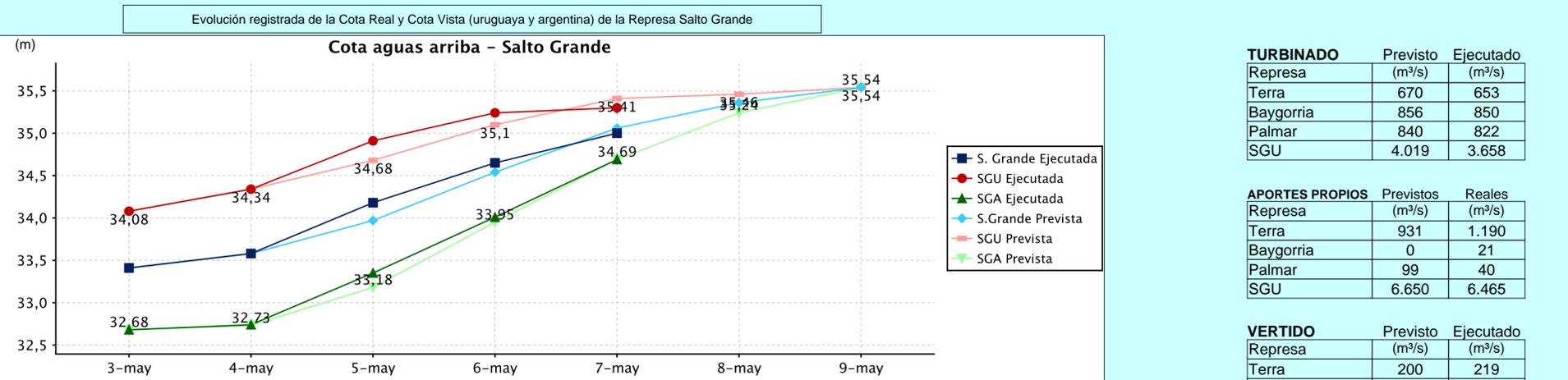
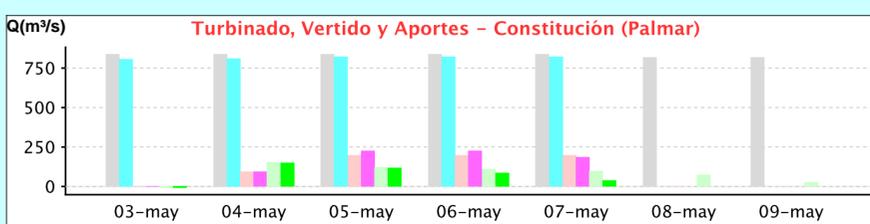
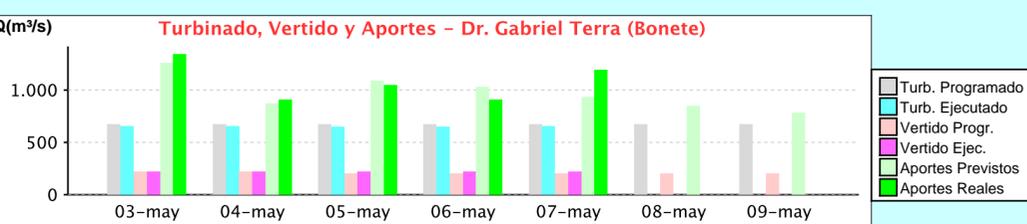
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	25.520
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>28.050</b>
Diferencia (MWh)	-2.530
Ejecutada - Programada	-9,02 %



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	35,30
Cota Vista Arg	34,69
Cota real	35,00

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	14.399
---------------------------------	--------

OBSERVACIONES

Se exportaron 99, 1 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.  
Desde las 19 hs a 22 hs aproximadamente, se despachó APR A en el pico por indisponibilidad forzada en PTA.