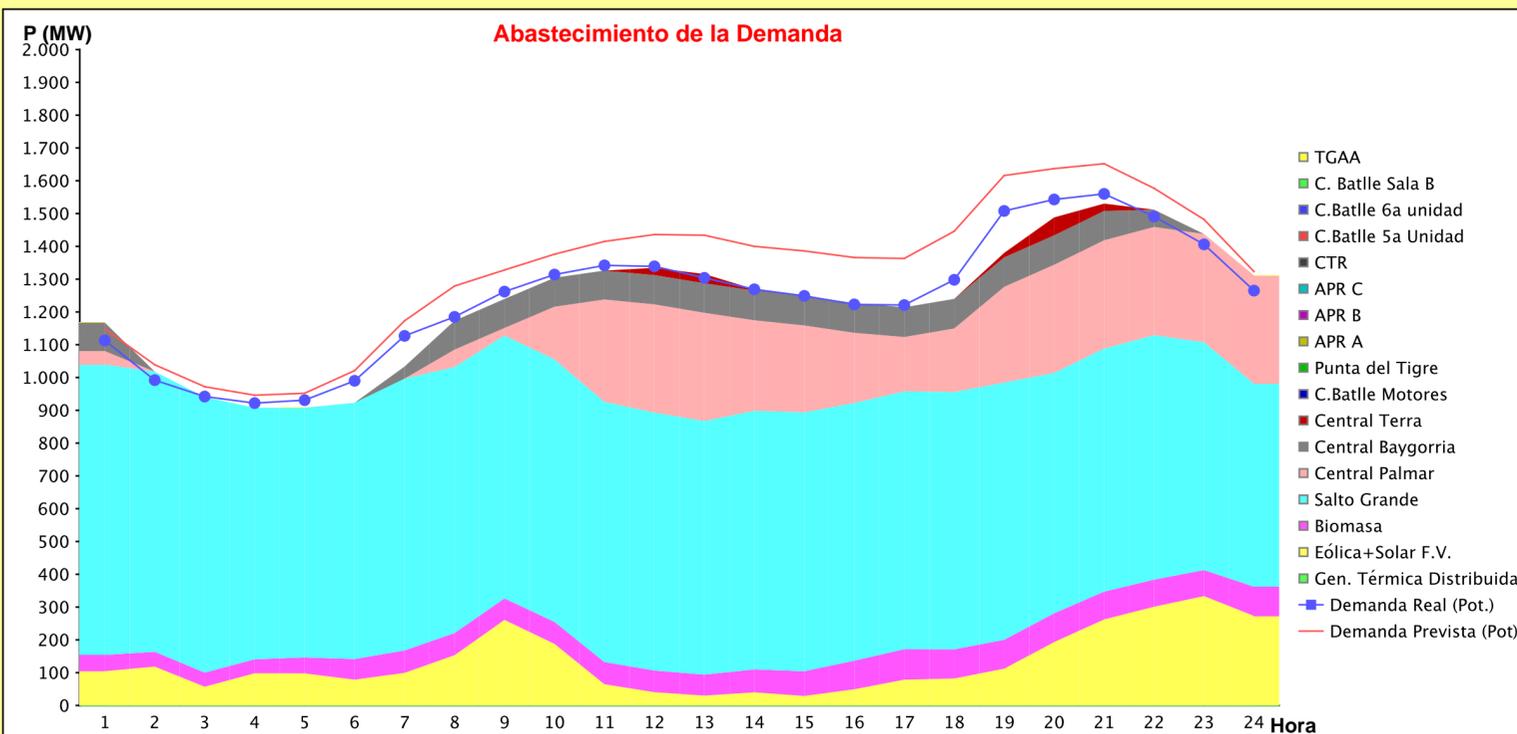




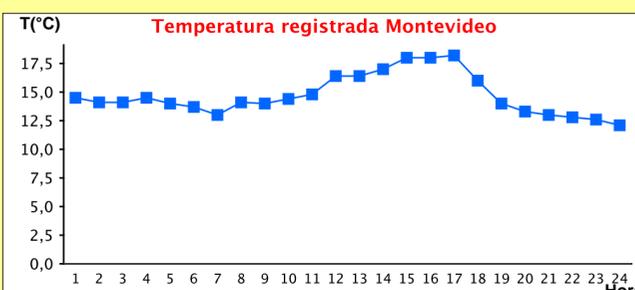
Generación Térmica	
Central Batlle	-6
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-2
Central La Tablada	-78
Central P. del Tigre	-8
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	145
C. Baygorria	1.906
C. Palmar	7.915
C. Salto Grande	19.076
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	4.829
<b>TOTAL Generación</b>	<b>33.775</b>



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	4.422
Hidráulica	4.422
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
<b>TOTAL Exportación (MWh)</b>	<b>4.422</b>

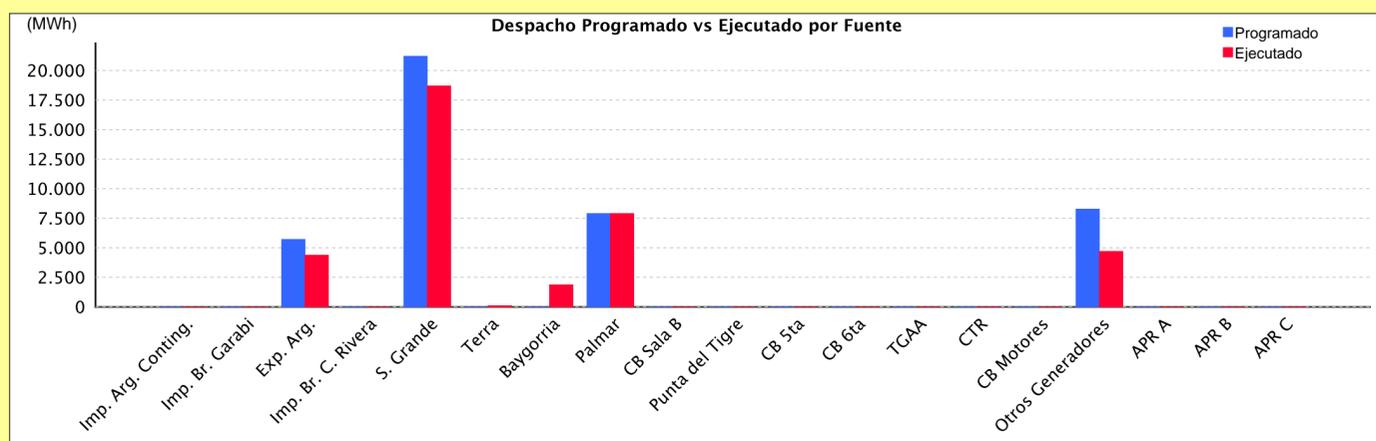
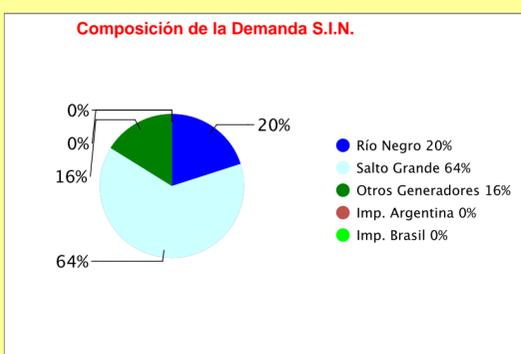
<b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>	<b>29.353</b>
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	

<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>31.767</b>
Diferencia (MWh)	-2.414
Ejecutada - Programada	-7,60 %

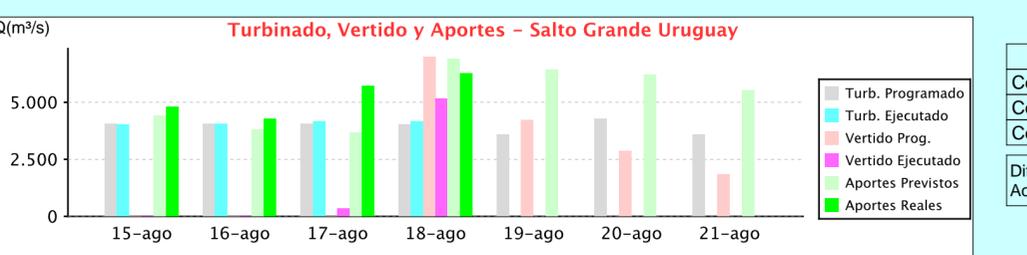
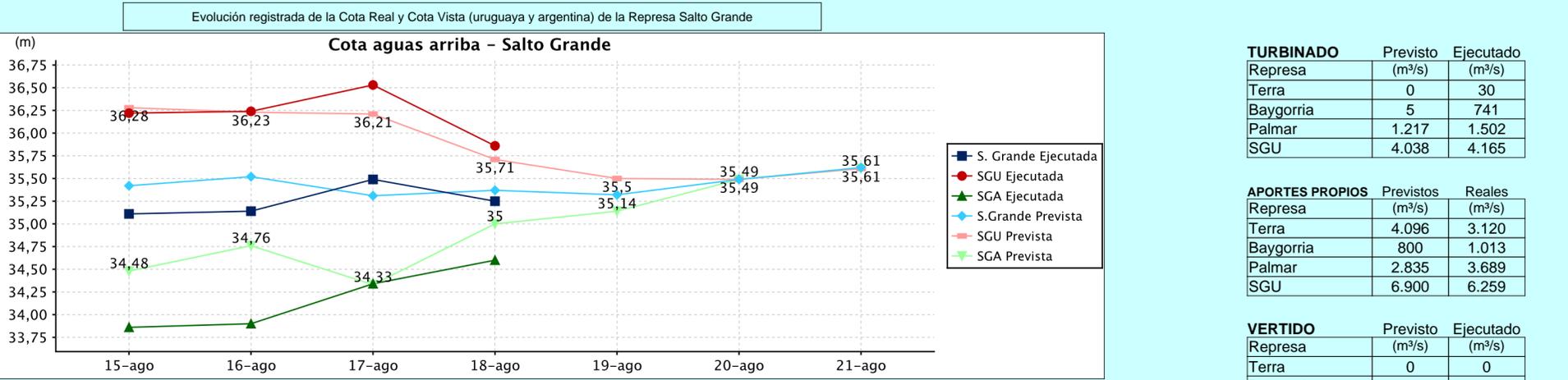
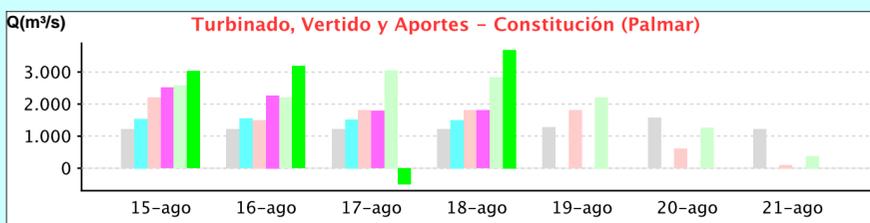
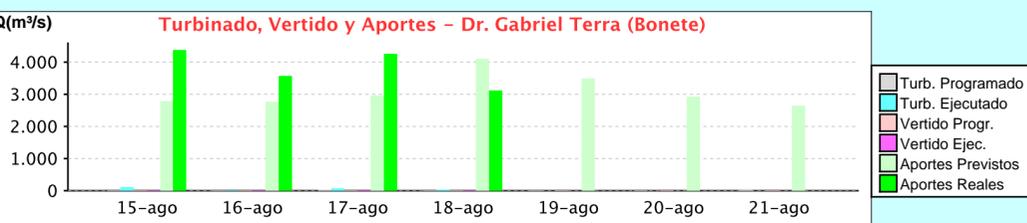


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1357 Hora 11:21
Potencia mínima:	907 Hora 03:39
Pico noche:	1582 Hora 20:53

Generación Media (MW)	
Eólica	132,4
Biomasa	71,4
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



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



TURBINADO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	0	30
Baygorria	5	741
Palmar	1.217	1.502
SGU	4.038	4.165

APORTES PROPIOS		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	4.096	3.120
Baygorria	800	1.013
Palmar	2.835	3.689
SGU	6.900	6.259

VERTIDO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	400	398
Palmar	1.800	1.802
SGU	7.000	5.157

VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,86
Cota Vista Arg	34,60
Cota real	35,25

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	30.114
---------------------------------	--------

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