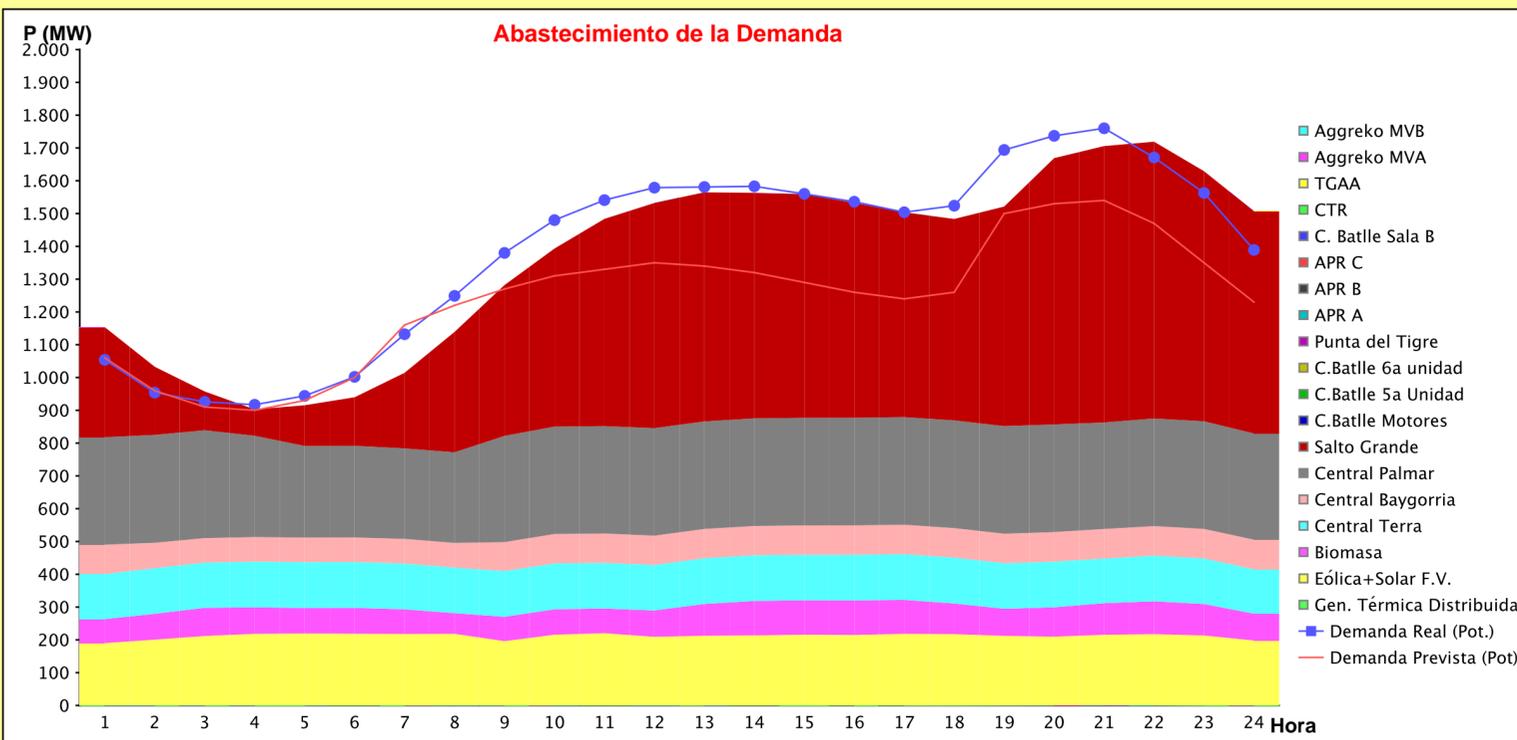


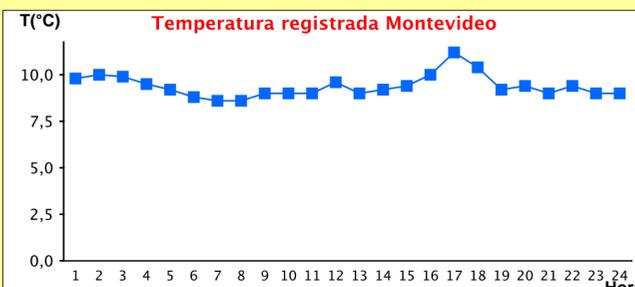


Generación Térmica	
Central Battle	-7
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-3
Central La Tablada	-80
Central P. del Tigre	-9
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-0
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.332
C. Baygorria	2.052
C. Palmar	7.643
C. Salto Grande	12.504
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	7.165
TOTAL Generación	32.595



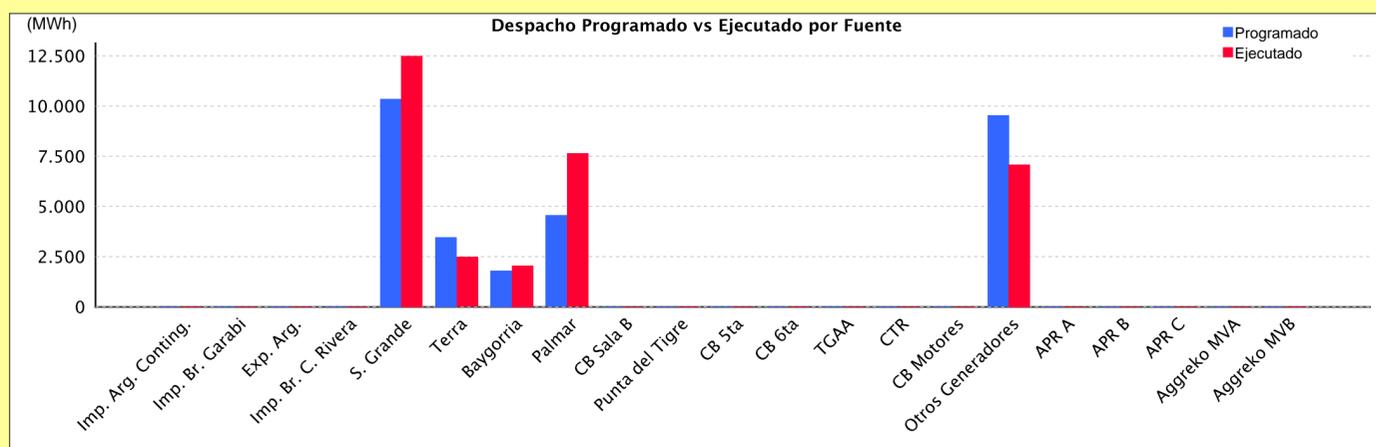
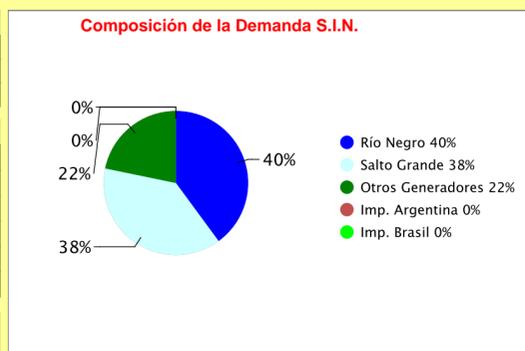
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	0

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	32.595
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	29.730
Diferencia (MWh)	2.865
Ejecutada - Programada	9,64 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1599,84 Hora 13:22
Potencia mínima:	907,72 Hora 03:34
Pico noche:	1768,6 Hora 21:03

Generación Media (MW)	
Eólica	212,5
Biomasa	86,7
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

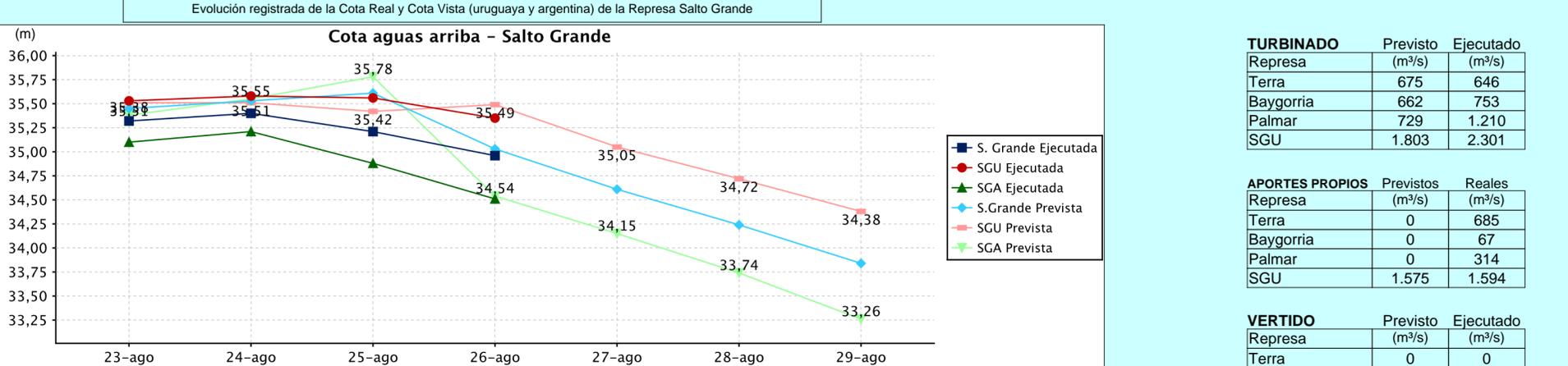
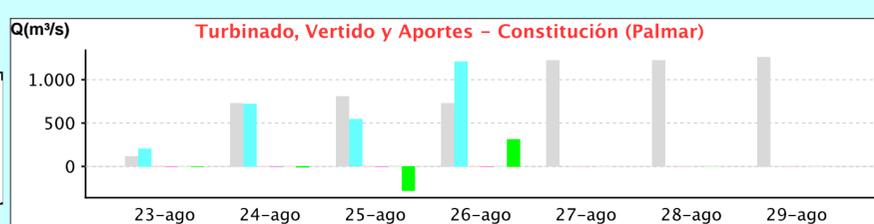
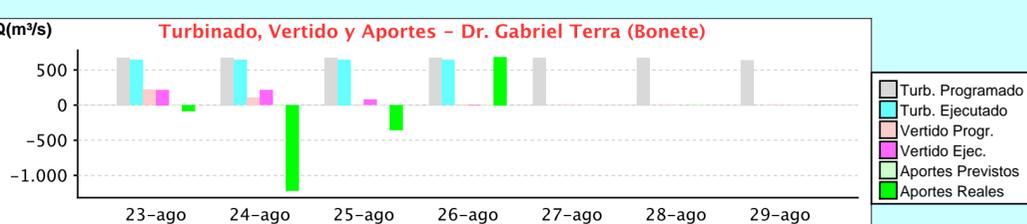


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	80,59	80,63	80,63
Baygorria	54,10	54,17	54,17
Palmar	39,99	40,04	40,04
SGU	35,49	35,35	35,35

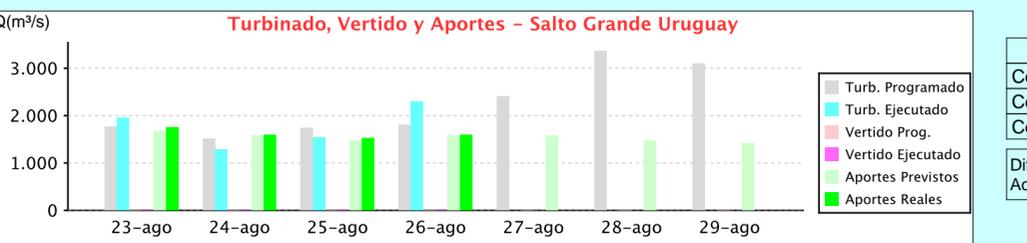
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70	80,7
Baygorria	53	54,5
Palmar	36	40
Salto Grande	30	35



Represa	TURBINADO Previsto (m³/s)	TURBINADO Ejecutado (m³/s)
Terra	675	646
Baygorria	662	753
Palmar	729	1.210
SGU	1.803	2.301

Represa	APORTES PROPIOS Previstos (m³/s)	APORTES PROPIOS Reales (m³/s)
Terra	0	685
Baygorria	0	67
Palmar	0	314
SGU	1.575	1.594

Represa	VERTIDO Previsto (m³/s)	VERTIDO Ejecutado (m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,35
Cota Vista Arg	34,51
Cota real	34,96
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	19.687

OBSERVACIONES