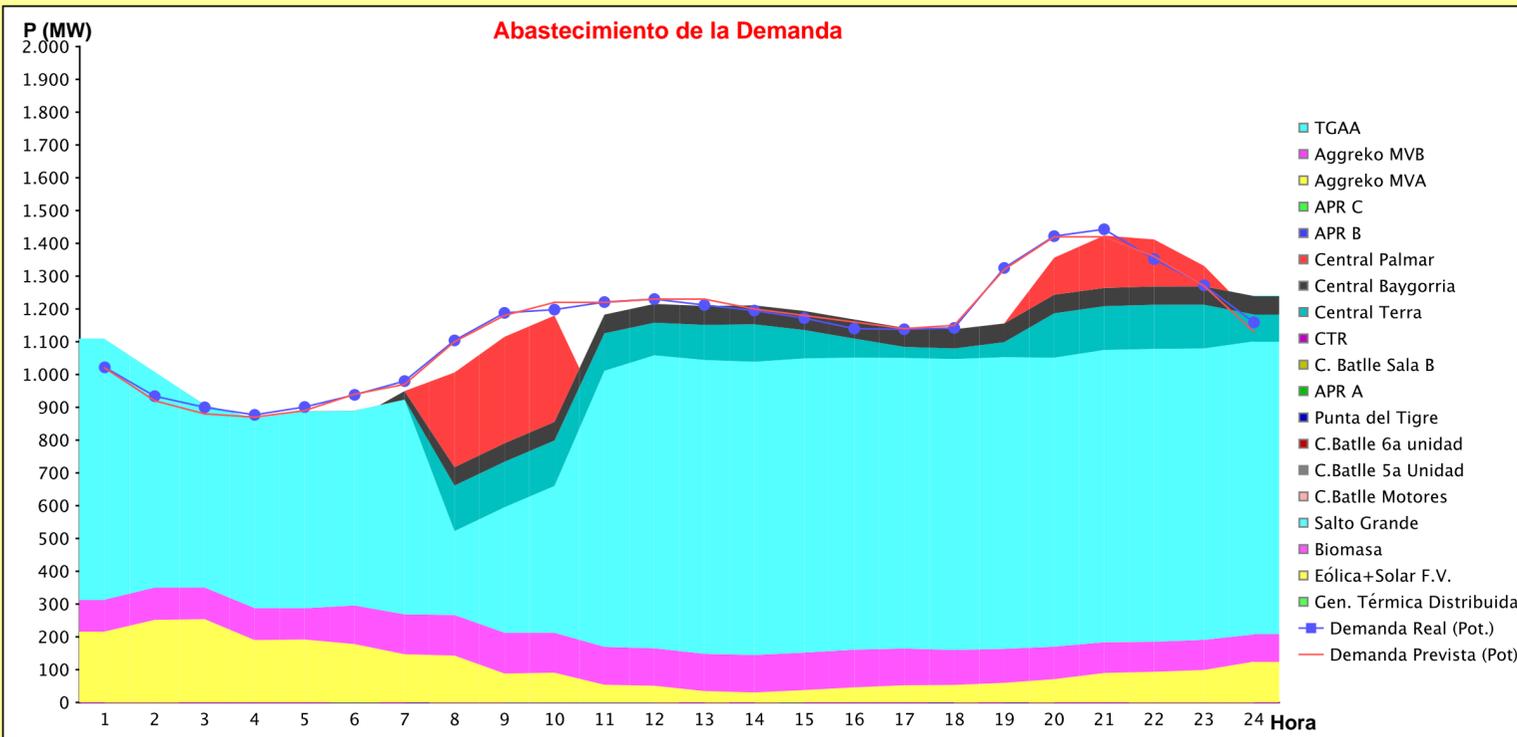
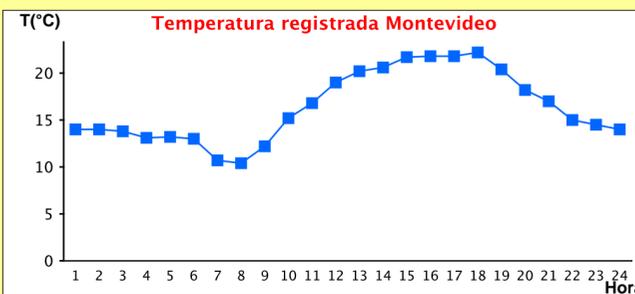




Generación Térmica	
Central Battle	-4
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-0
Central La Tablada	-40
Central P. del Tigre	-10
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.284
C. Baygorria	1.351
C. Palmar	7.840
C. Salto Grande	18.906
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	5.210
TOTAL Generación	
	36.532

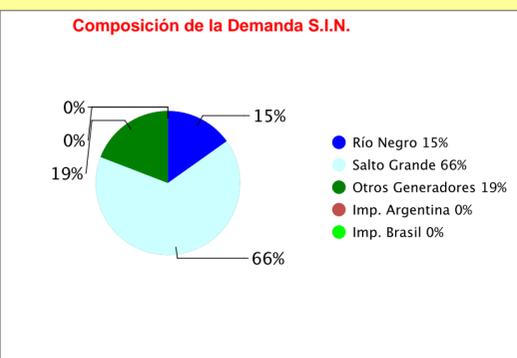


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	9.299
Hidráulica	9.299
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	
	9.299

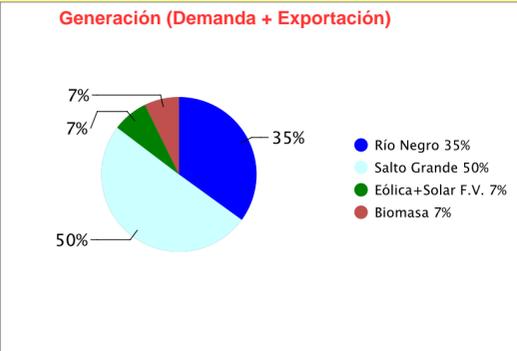
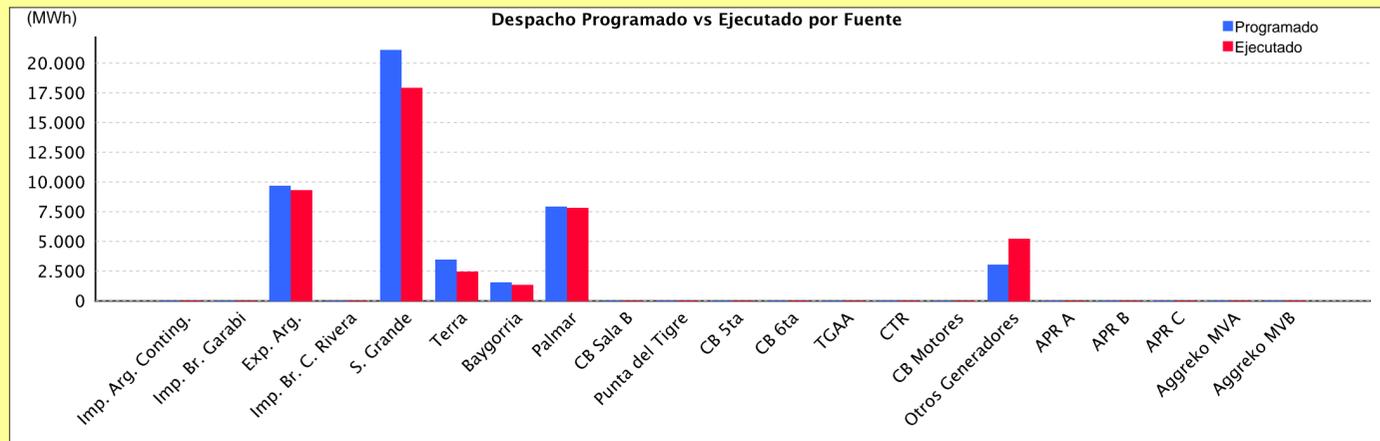


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1247,15 Hora 11:46
Potencia mínima:	867,35 Hora 03:41
Pico noche:	1444,59 Hora 21:02

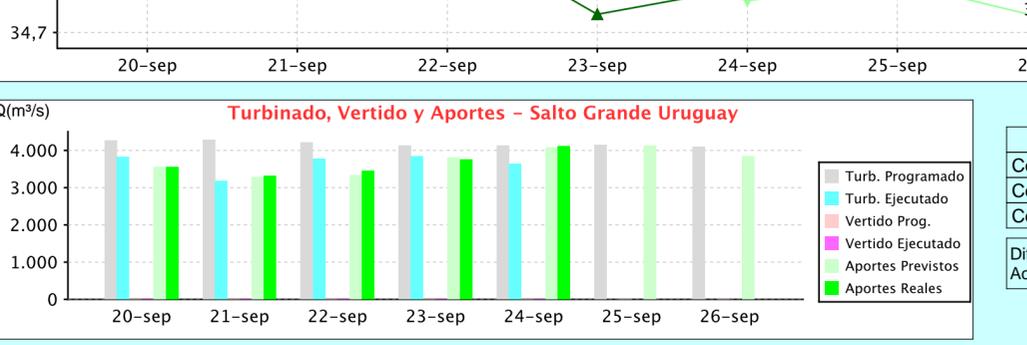
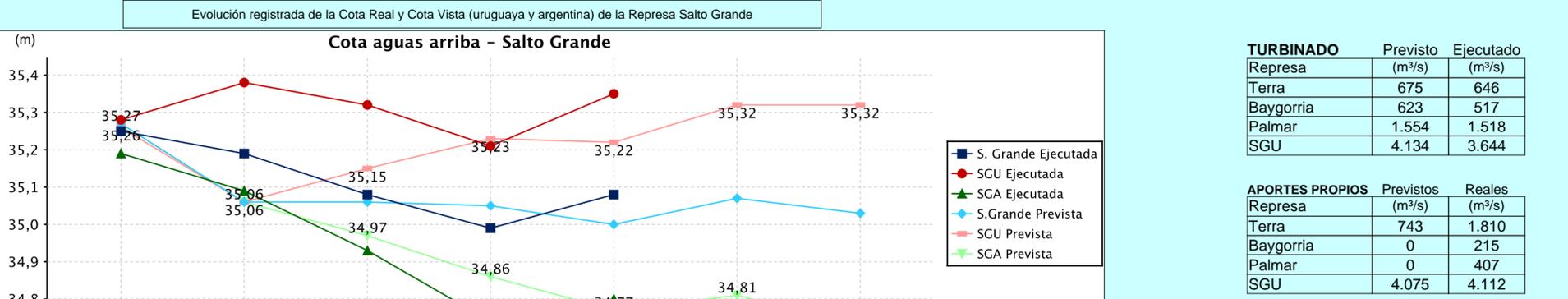
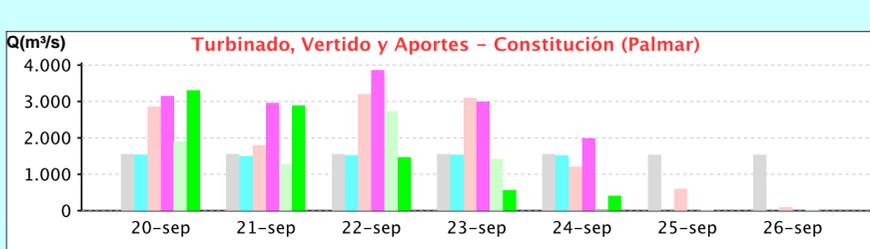
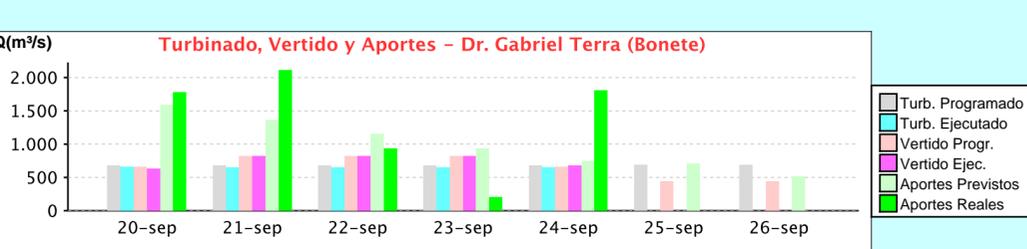
Generación Media (MW)	
Eólica	111,1
Biomasa	107,5
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
	27.233
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	
	27.420
Diferencia (MWh)	-187
Ejecutada - Programada	-0,68 %



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



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,35
Cota Vista Arg	34,80
Cota real	35,08

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	13.183
---------------------------------	--------

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