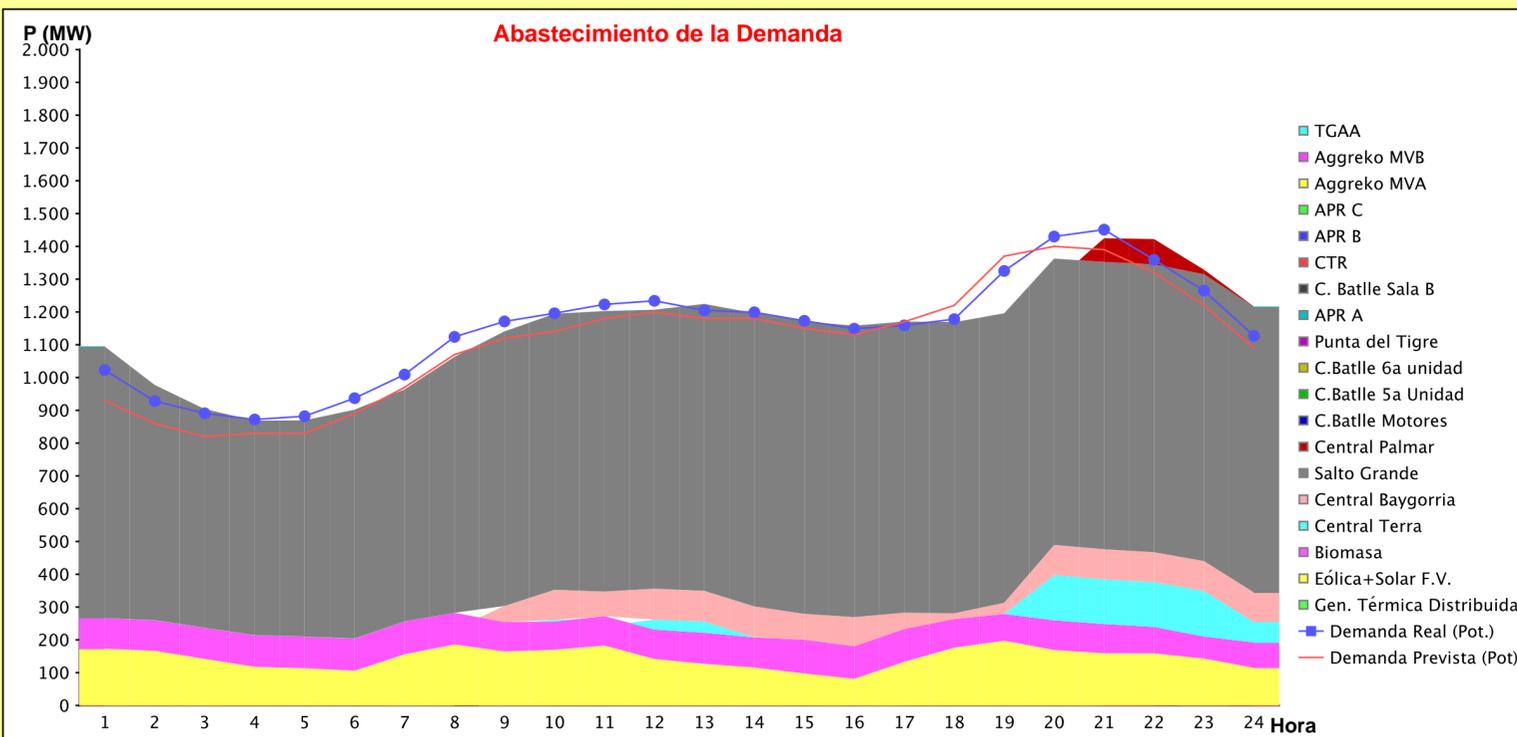




Generación Térmica	
Central Battle	-4
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	0
Central La Tablada	-41
Central P. del Tigre	-3
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.338
C. Baygorria	2.214
C. Palmar	7.878
C. Salto Grande	20.201
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	5.681
TOTAL Generación	
	39.259

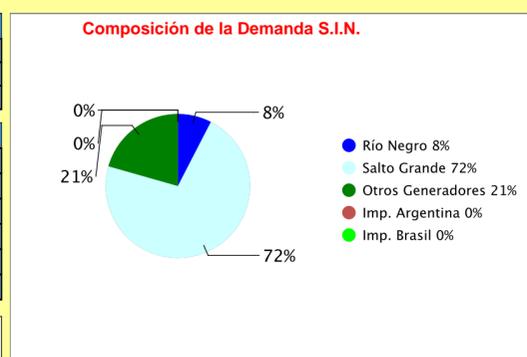


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	11.888
Hidráulica	11.888
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	
	11.888

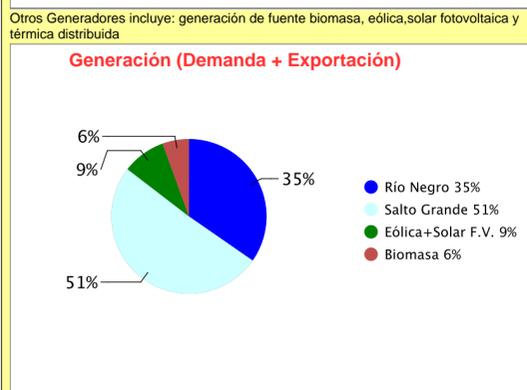
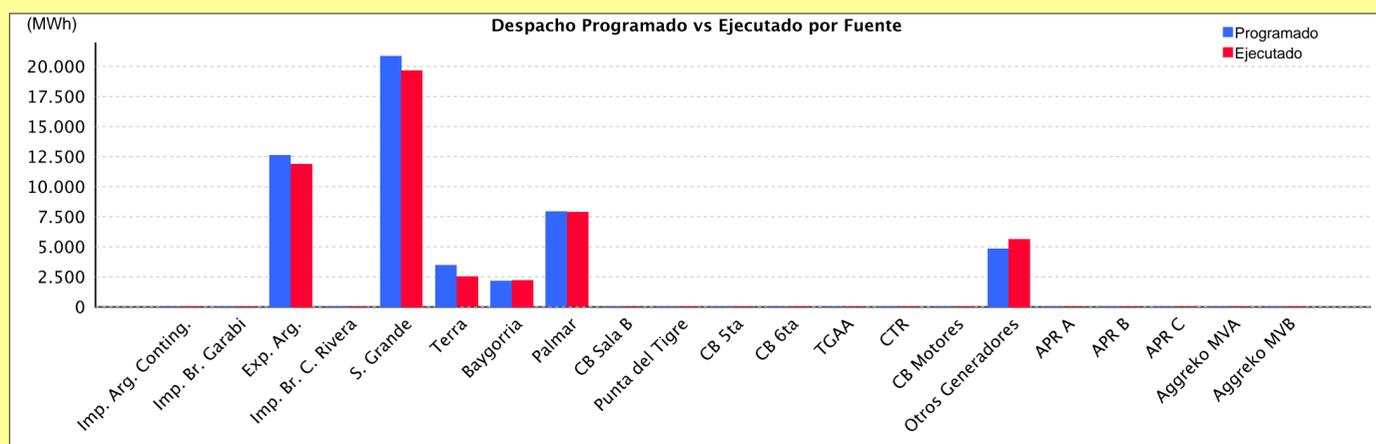


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1245,65 Hora 11:37
Potencia mínima:	856,5 Hora 03:57
Pico noche:	1461,4 Hora 21:00

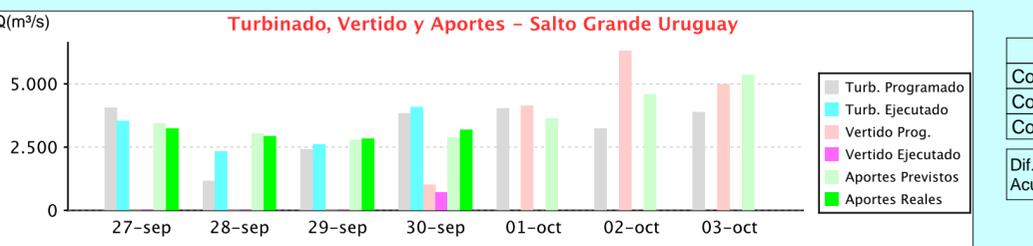
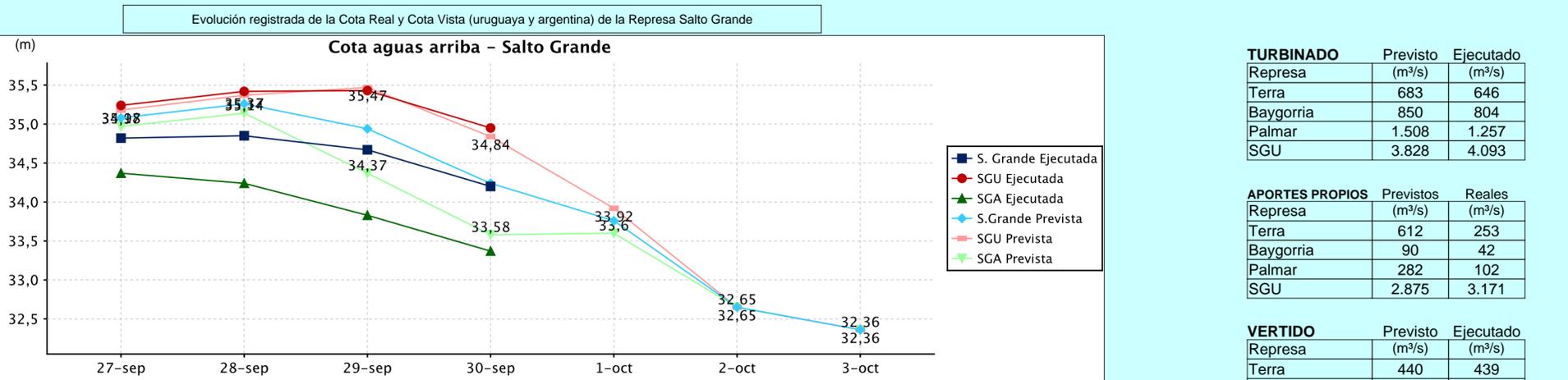
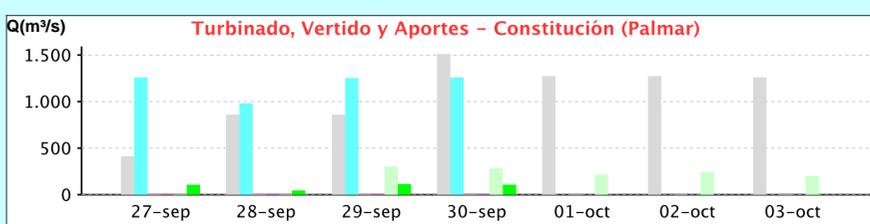
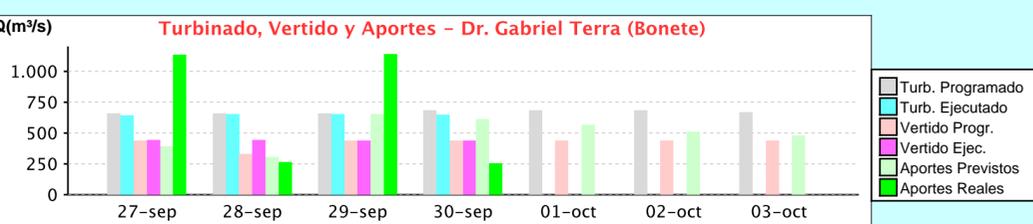
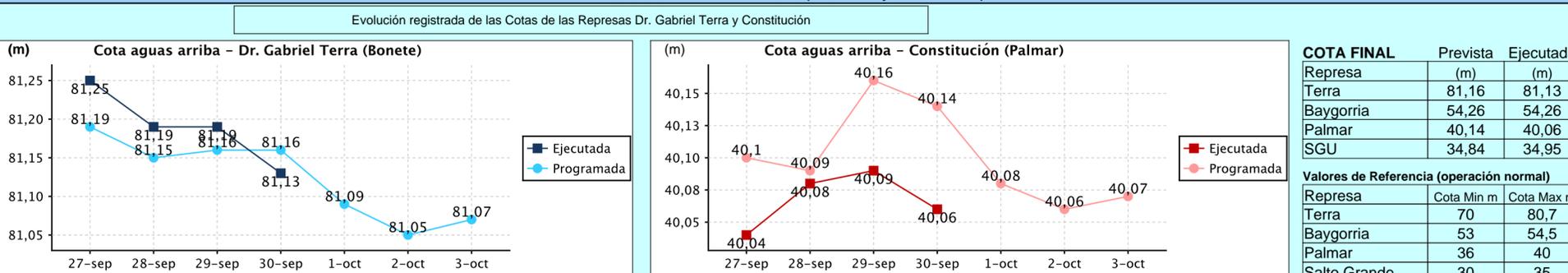
Generación Media (MW)	
Eólica	146,1
Biomasa	91,0
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
	27.374
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	
	26.660
Diferencia (MWh)	714
Ejecutada - Programada	2,67 %



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



VALORES CTM	
Cotas (m)	
Cota Vista Uru	34,95
Cota Vista Arg	33,37
Cota real	34,20
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	
	894

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

Se exportaron 495 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.