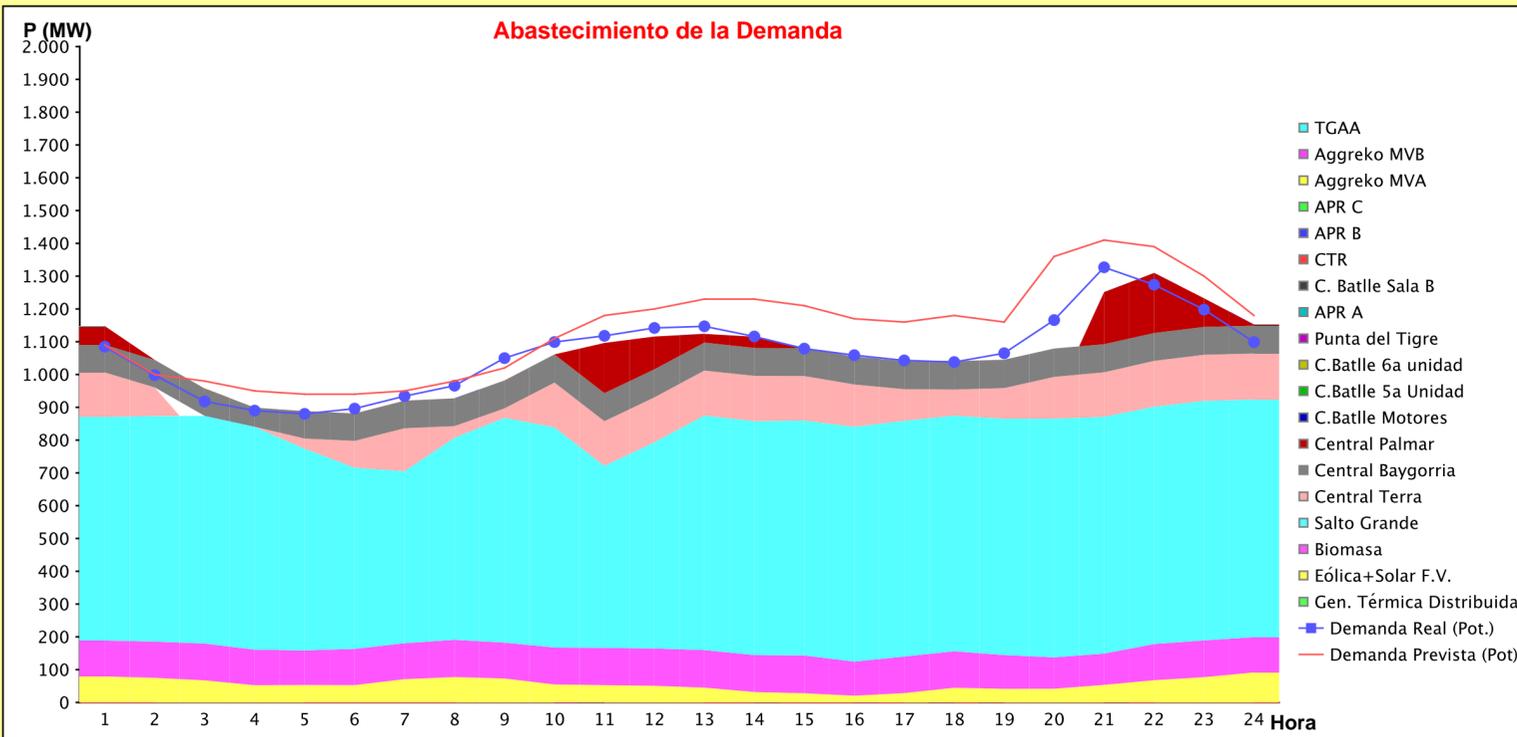
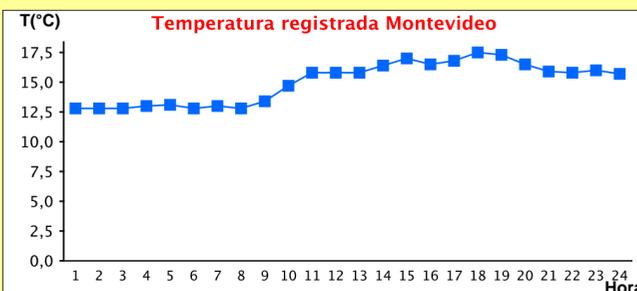




Generación Térmica	
Central Battle	-5
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-1
Central La Tablada	-45
Central P. del Tigre	-3
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.322
C. Baygorria	2.036
C. Palmar	7.887
C. Salto Grande	16.240
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	3.956
TOTAL Generación	
	33.383



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	7.993
Hidráulica	7.993
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	
	7.993



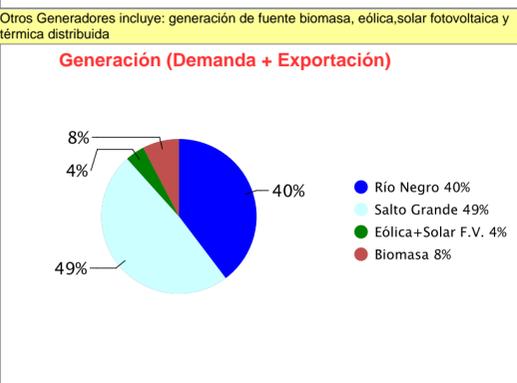
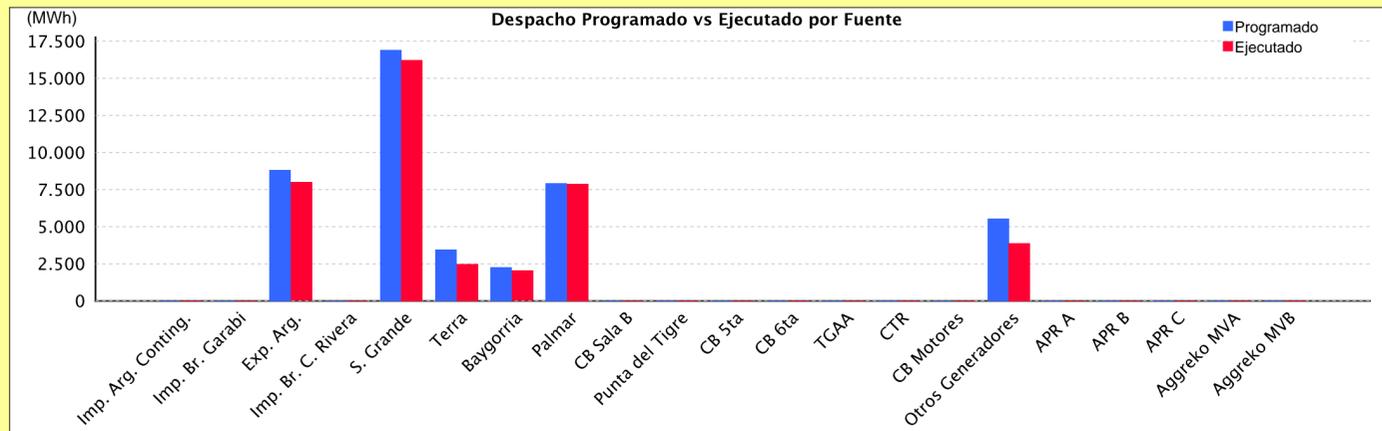
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1151,13 Hora 13:08
Potencia mínima:	879,23 Hora 05:00
Pico noche:	1337,15 Hora 20:56

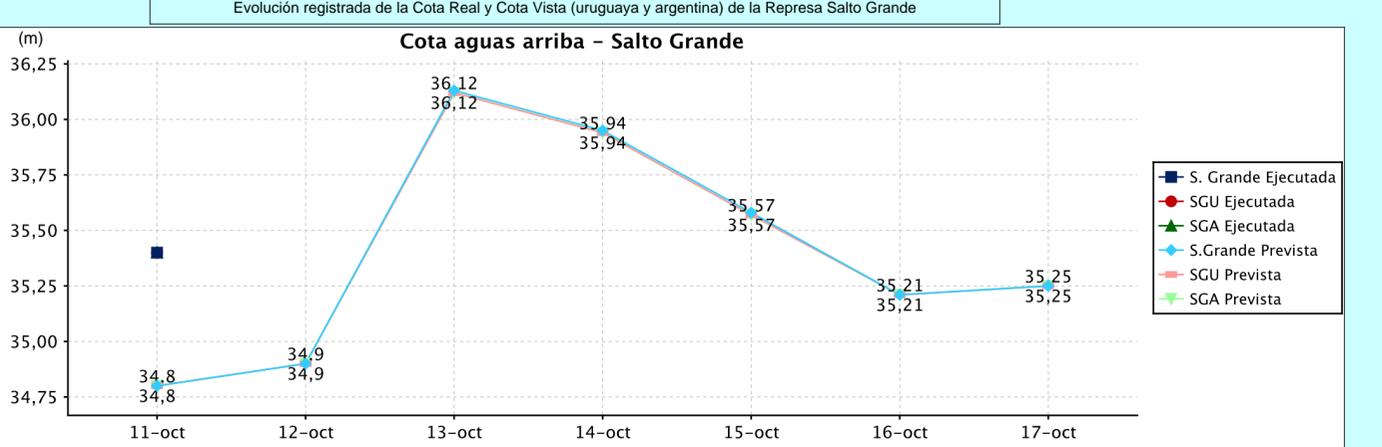
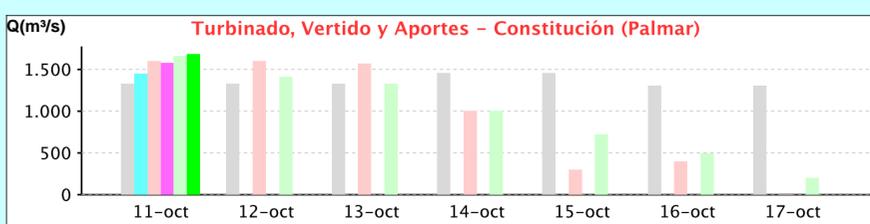
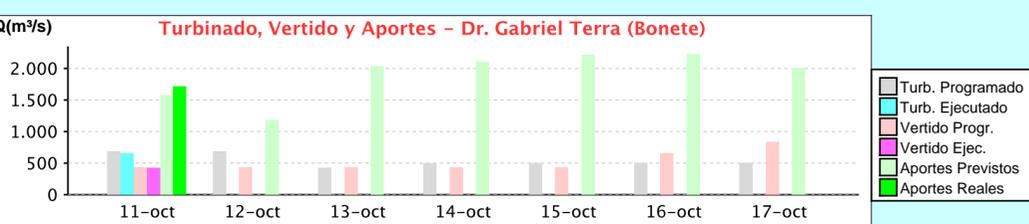
Generación Media (MW)	
Eólica	56,2
Biomasa	109,4
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	25.390
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.320
Diferencia (MWh)	-1.930
Ejecutada - Programada	-7,06 %



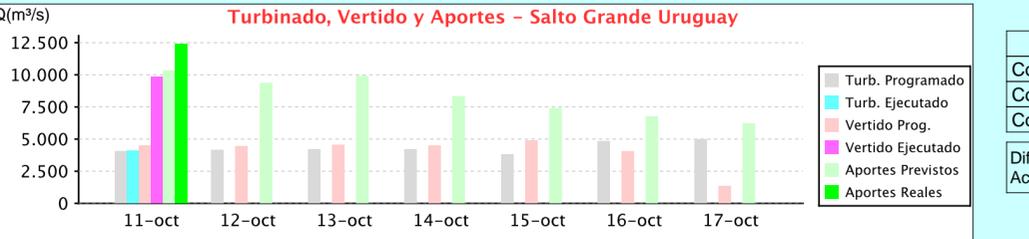
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa		
Terra	681	652
Baygorria	849	804
Palmar	1.328	1.452
SGU	4.040	4.079

APORTES PROPIOS	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa		
Terra	1.579	1.713
Baygorria	0	489
Palmar	1.661	1.682
SGU	10.325	12.420



### VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,40
Cota Vista Arg	35,40
Cota real	35,40

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	0
---------------------------------	---

VERTIDO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa		
Terra	440	428
Baygorria	300	1.020
Palmar	1.600	1.576
SGU	4.493	9.844

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 333 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.