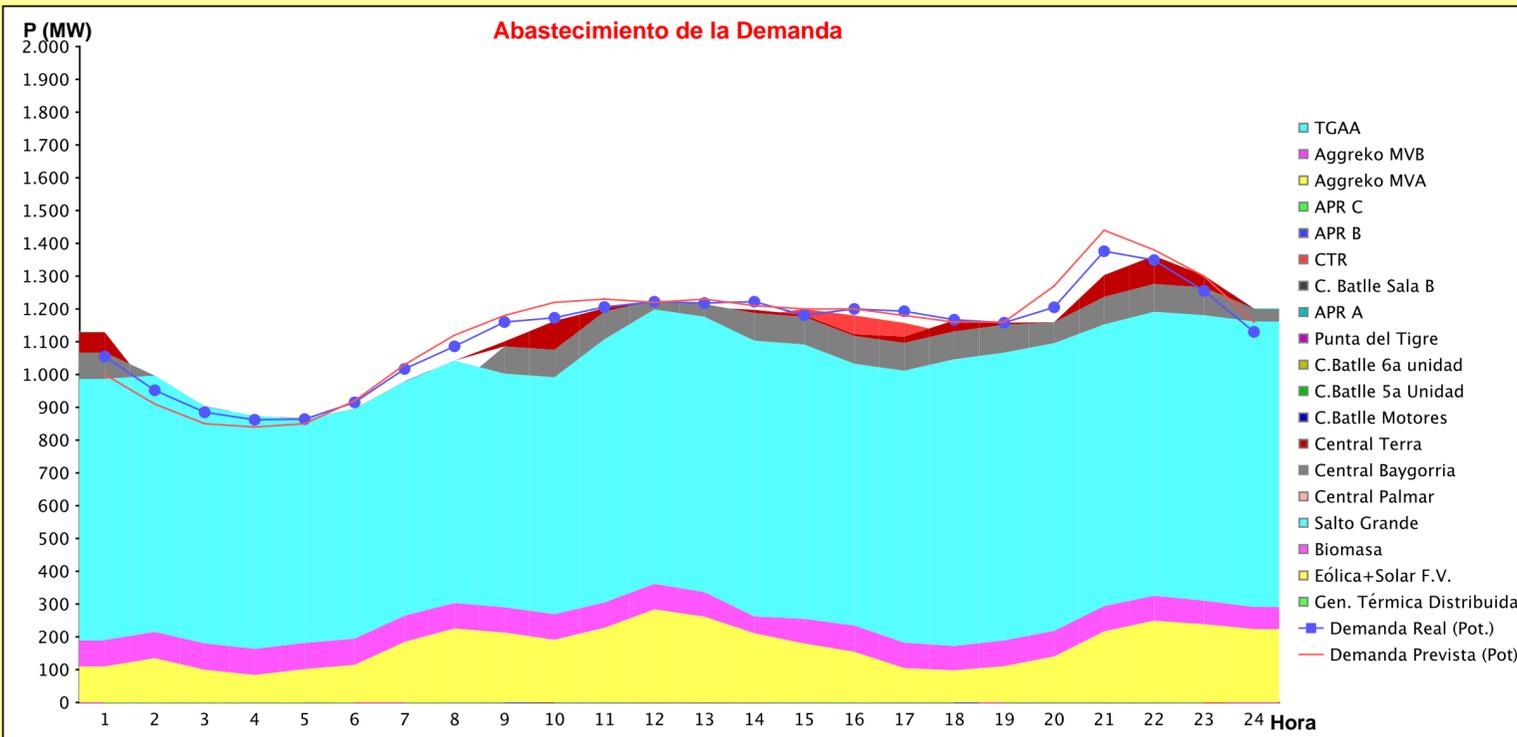
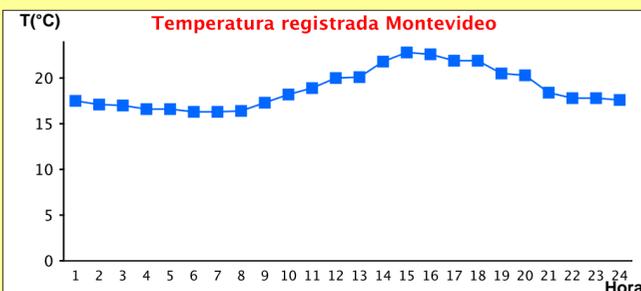




Generación Térmica	
Central Battle	-9
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-5
Central La Tablada	110
Central P. del Tigre	-3
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	2.443
C. Baygorria	1.993
C. Palmar	7.868
C. Salto Grande	19.766
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	6.008
TOTAL Generación	38.171

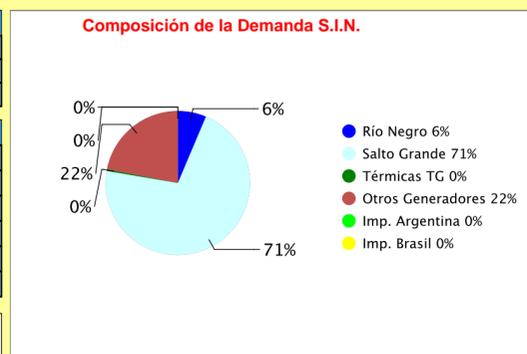


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	11.202
Hidráulica	11.202
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	11.202



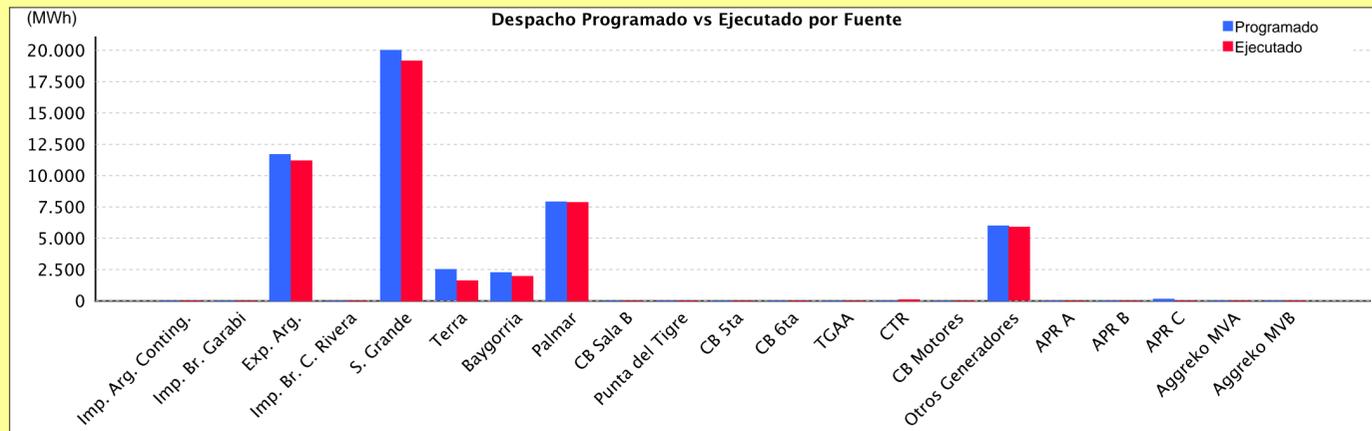
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1248,12 Hora 12:37
Potencia mínima:	848,48 Hora 04:03
Pico noche:	1377,36 Hora 20:54

Generación Media (MW)	
Eólica	173,9
Biomasa	82,7
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

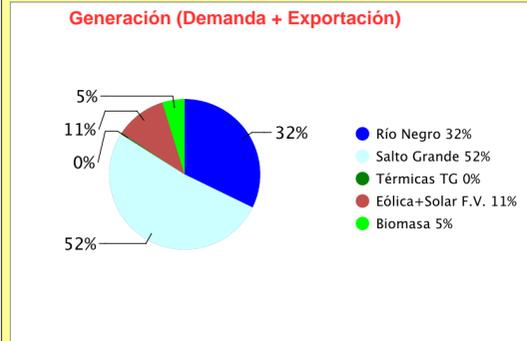


DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	26.969
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

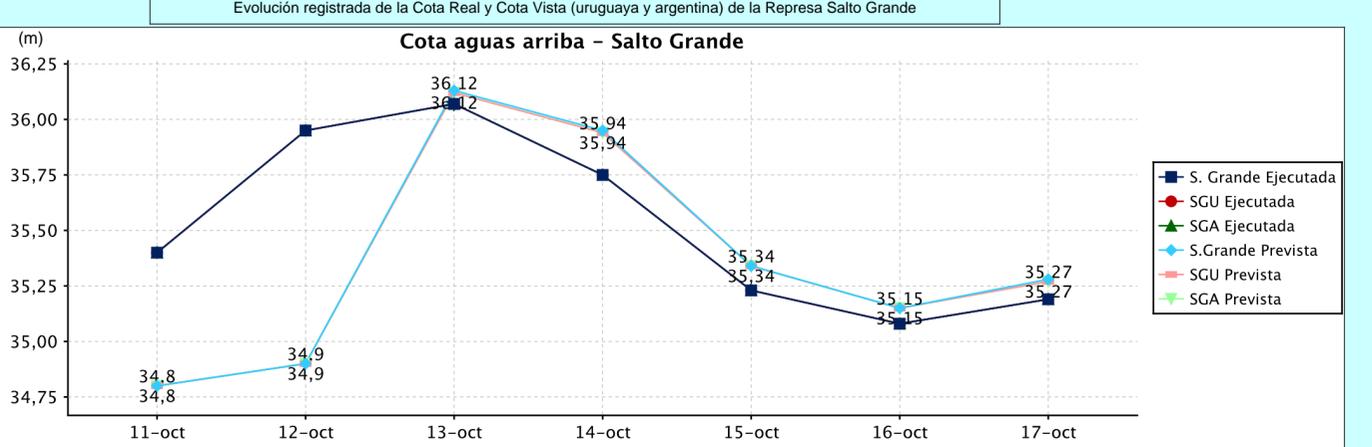
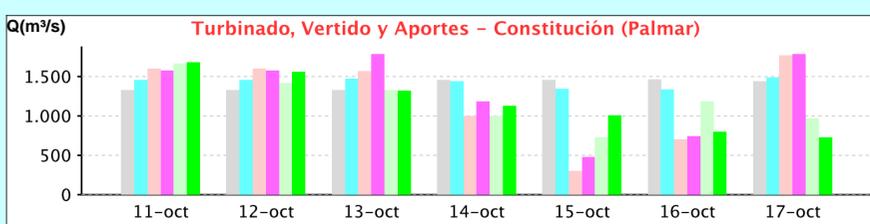
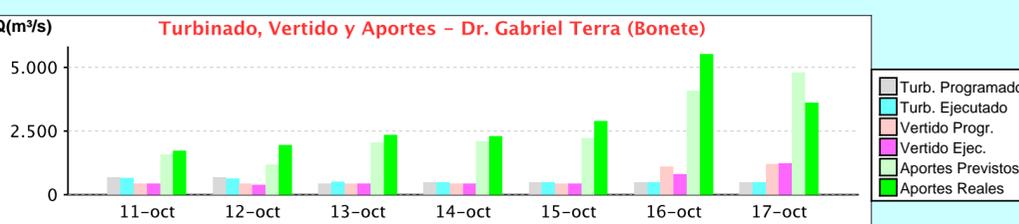
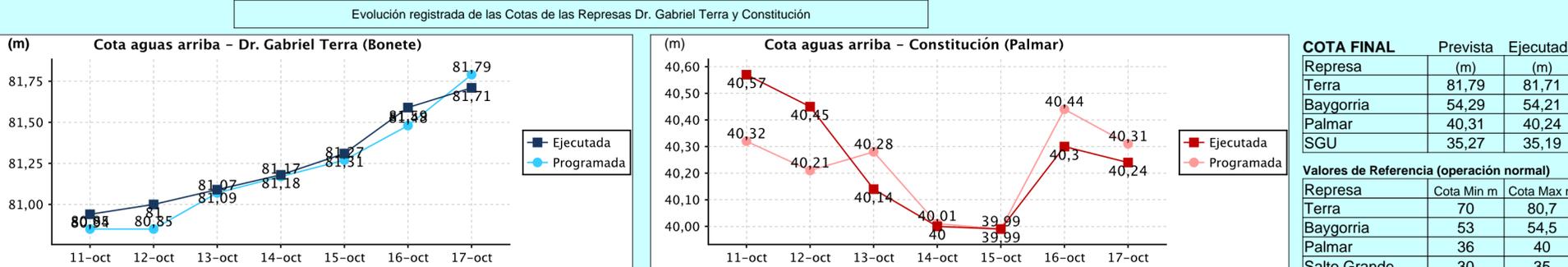
Demanda Programada (MWh)	
Demanda Programada (MWh)	27.260
Diferencia (MWh)	-291
Ejecutada - Programada	-1,07 %



Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida

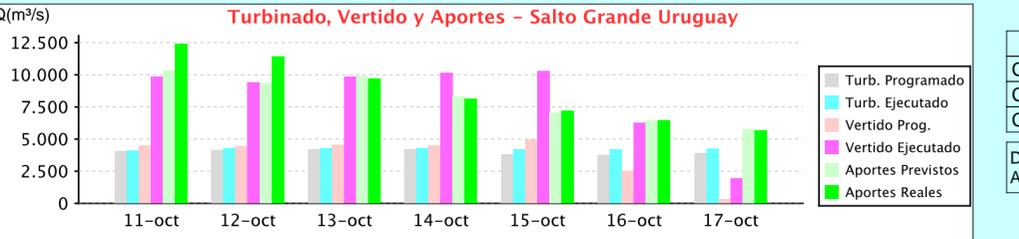


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



TURBINADO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	486	486
Baygorria	862	824
Palmar	1.439	1.489
SGU	3.924	4.249

APORTES PROPIOS		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	4.800	3.611
Baygorria	564	571
Palmar	970	724
SGU	5.750	5.664



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,19
Cota Vista Arg	35,19
Cota real	35,19

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

VERTIDO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	1.200	1.227
Baygorria	1.450	1.554
Palmar	1.770	1.783
SGU	295	1.962

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 467 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.
Se despachó CTR 1 por pruebas.