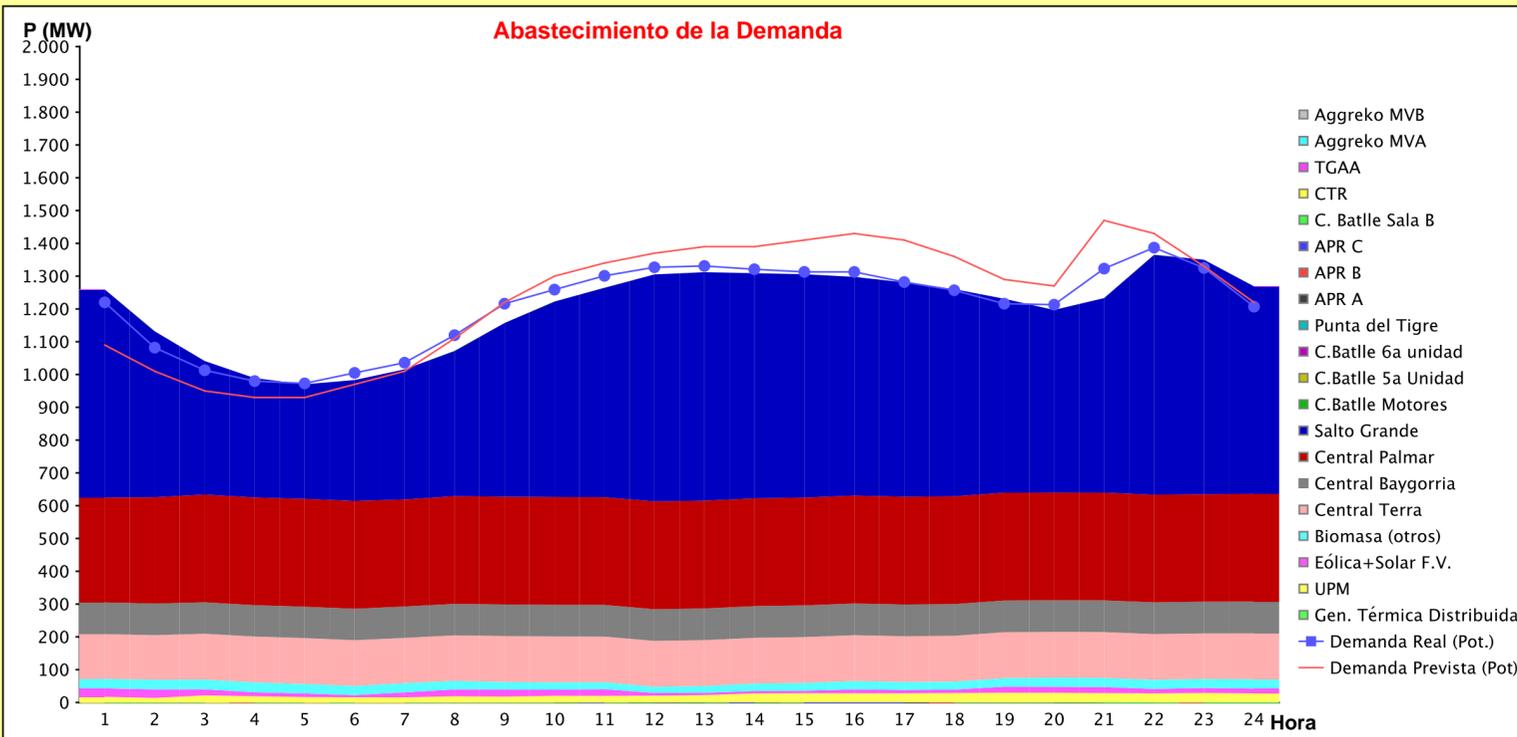
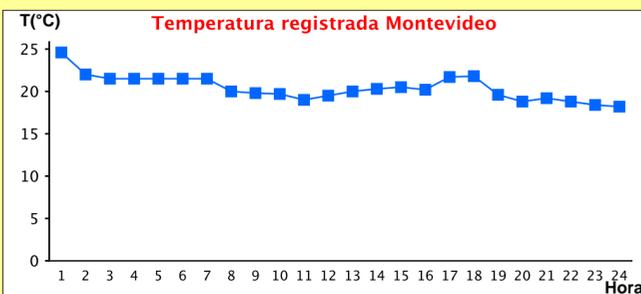




Generación Térmica	
Central Battle	-15
Sala B	-4
5ta.	-6
6ta.	0
Motores	-5
Central La Tablada	-40
Central P. del Tigre	-7
APR A	-2
APR B	-3
APR C	-1
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.343
C. Baygorria	2.314
C. Palmar	7.872
C. Salto Grande	13.762
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.544
TOTAL Generación	
	28.765

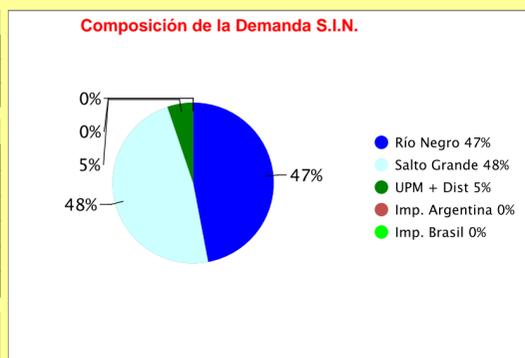


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	
	0

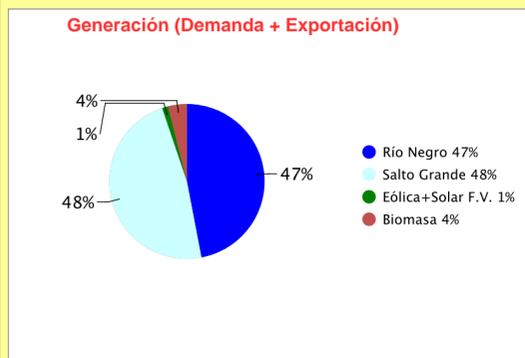
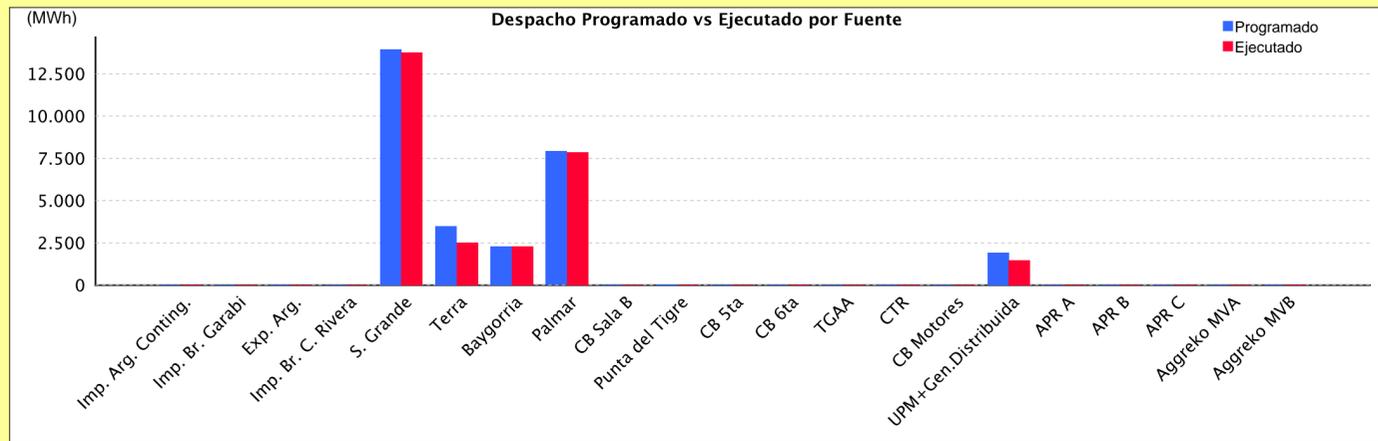


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1352,4 Hora 13:37
Potencia mínima:	976,02 Hora 04:29
Pico noche:	1412,9 Hora 21:45

Generación Media (MW)	
Eólica	15,0
Biomasa	54,8
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

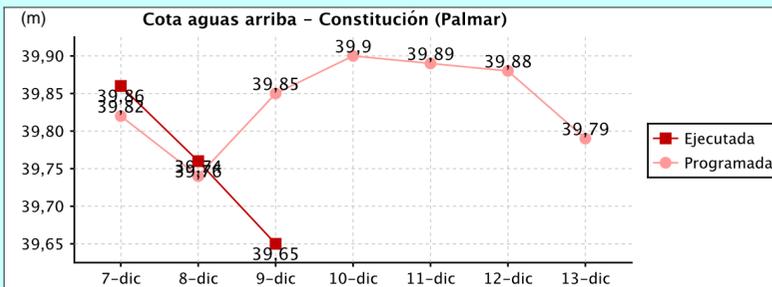
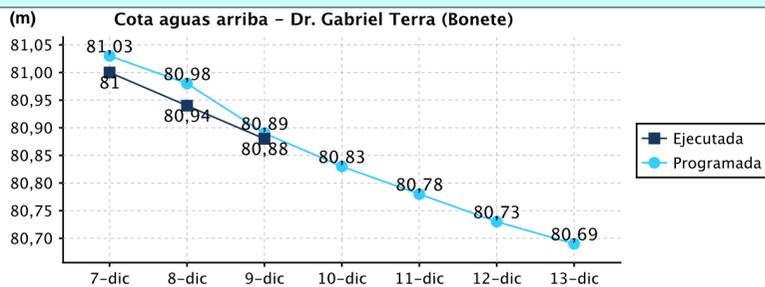


DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	28.765
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	29.630
Diferencia (MWh)	-865
Ejecutada - Programada	-2,92 %



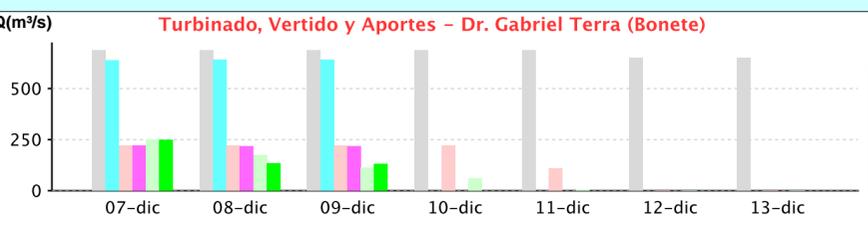
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

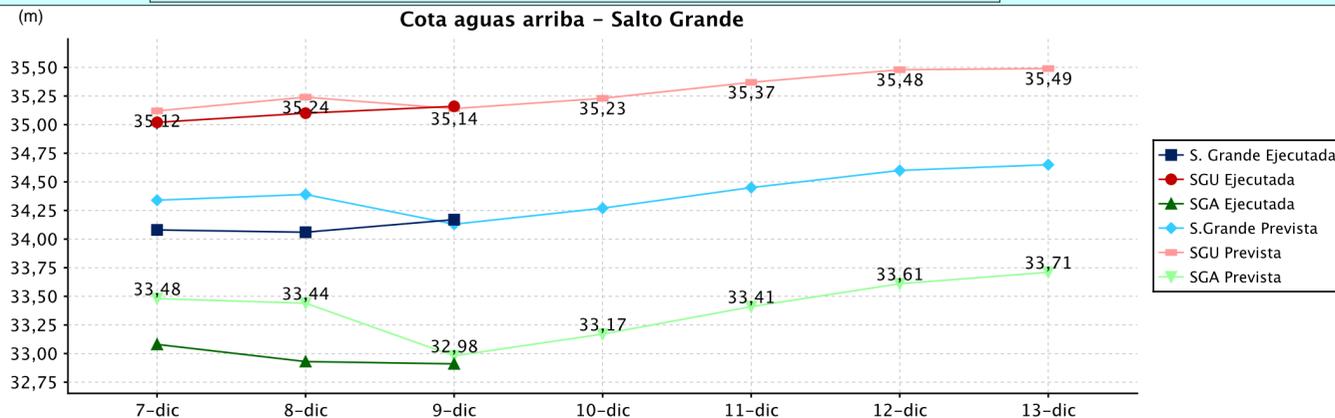


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,89	80,88
Baygorria	54,06	54,04
Palmar	39,85	39,65
SGU	35,14	35,16

Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70	80,7
Baygorria	53	54,5
Palmar	36	40
Salto Grande	30	35



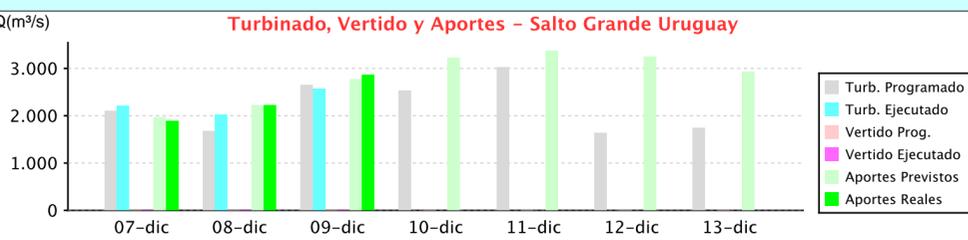
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	687	641
Baygorria	865	832
Palmar	1.315	1.266
SGU	2.655	2.566

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	112	133
Baygorria	0	-24
Palmar	767	67
SGU	2.775	2.868

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	220	217
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,16
Cota Vista Arg	32,91
Cota real	34,17
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	46.954

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