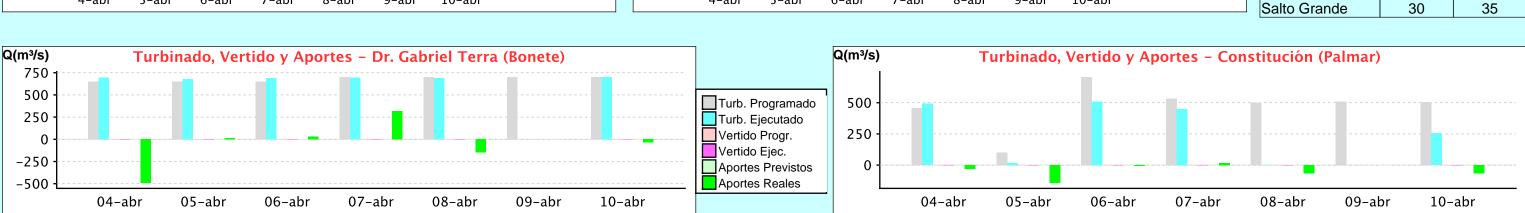
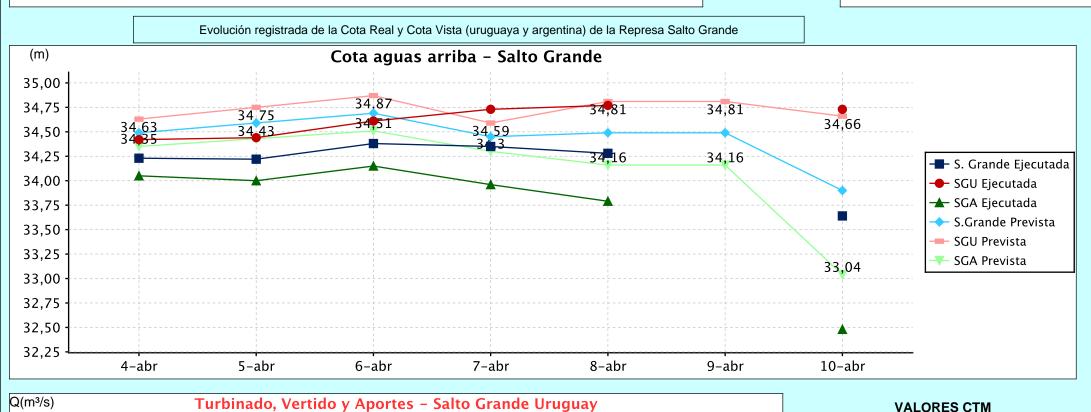


ı erra	76,92	76,88	
Baygorria	54,31	54,26	
Palmar	37,86	37,94	
SGU	34,66	34,73	
Valores de Referencia (operación normal)			
_			
Represa	Cota Min m	Cota Max m	
Represa Terra	Cota Min m	Cota Max m 80,7	
Terra	70	80,7	





32,23	4-abr	5-abr	6-abr	7–abr	8-abr	9-abr
Q(m³/s)		Turbinado, Verti	do y Aportes –	Salto Grande Ui	ruguay	
1.250						
1.000						Turb. Programado
750						Turb. Ejecutado
500	<u>.</u> .					Vertido Prog.
						Vertido Ejecutado
250 +						Aportes Previstos
0						Aportes Reales
	04-abr 05	-abr 06-abr	07-abr 08	-abr 09-abr	10-abr	

VALORES CTM			
Cotas	(m)		
Cota Vista Uru	34,73		
Cota Vista Arg	32,48		
Cota real	33,64		
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	44.118		

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	702	700
Baygorria	728	754
Palmar	505	254
SGU	1.021	926

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m^3/s)	(m³/s)
Terra	0	-37
Baygorria	0	-18
Palmar	0	-68
SGU	1.250	1.232

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

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.