



	Palmar	36	40
	Salto Grande	30	35
Con	stitución (Palmar)	1	

n)		Cota aguas	arriba – Salto	Grande			
5,5				25/42	35 46	35.43	
,4 🕂				35.42 35,42	35,46	35,43	
,3 🕇			35,3 35,3				
,2				·			S. Grande Ejecutad
,1 ै		35,1 35,1					SGU Ejecutada
,0 🕂	34 98 34,98	39,1					→ SGA Ejecutada → S.Grande Prevista
,9 🕇 9	34,98						SGU Prevista
,8 🕂				·			→ SGA Prevista
,7 🕇				·	 		
	4 59 4 59	·	<u> </u>				

	25-jul	26-ju	11	27-jul	28	3-jul	29-jul	30-jul
Q(m³/s)		Turbinad	o, Vertid	o y Aporte	es - Salto (	Grande Ur	uguay	
7.500							<b>-</b>	Turb. Programado
5.000								Turb. Ejecutado Vertido Prog.
2.500								Vertido Ejecutado Aportes Previstos
0	25-jul	26-jul <i>2</i>	27–jul	28-jul	29-jul	30-jul	31-jul	Aportes Reales

VALORES CTM			
Cotas	(m)		
Cota Vista Uru	34,87		
Cota Vista Arg	34,87		
Cota real	34,87		
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	0		

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	127	69
Baygorria	40	24
Palmar	14	12
SGU	3.897	4.140

<b>APORTES PROPIOS</b>	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	399	646
Baygorria	0	20
Palmar	0	-69
SGU	8.800	8.856

VERTIDO	Previsto	Ejecutado	
Represa	(m³/s)	(m³/s)	
Terra	0	0	
Baygorria	0	0	
Palmar	0	0	
SGU	2.782	6.903	

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.