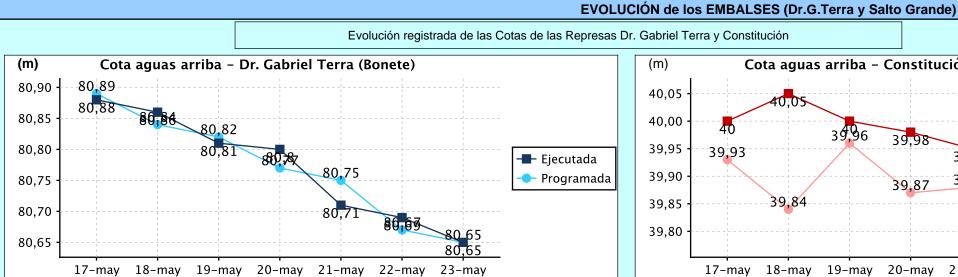
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar) ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. viernes 23 de mayo de 2014 **Generación Térmica** P (MW) 2.000₁ Abastecimiento de la Demanda 322 **Central Batlle** Sala B -4 1.900 5ta. 1.800 0 6ta. Aggreko MVB 326 Motores 1.700 Aggreko MVA -45 Central La Tablada 1.600 □ TGAA Central P. del Tigre CTR 1.500 253 APR A C. Batlle Sala B 1.400 APR B 183 ■ APR C APR C 0 1.300 ■ APR B -1 Aggreko 1.200 APR A -1 Aggreko MVA C.Batlle 6a unidad 1.100 Aggreko MVB -0 ■ C.Batlle 5a Unidad 0 **Central Maldonado** 1.000 ■ Punta del Tigre Generación Hidráulica 900 -■ C.Batlle Motores 3.406 C.G.Terra 800 -■ Salto Grande C. Baygorria 2.327 ■ Central Palmar 700 C. Palmar 7.908 Central Baygorria C. Salto Grande 15.326 600 -Central Terra Importación (MWh) 500 Argentina Biomasa 400 0 Contingente □ Eólica+Solar F.V. **Brasil** 0 ■ Gen. Térmica Distribuida 300 -0 Rivera -- Demanda Real (Pot.) 200 SADI — Demanda Prevista (Pot) 100 **Otros Generadores Otros Generadores** 2.994 2 10 11 12 13 14 15 16 18 19 20 21 3 5 17 **TOTAL Generación** 32.668 **Exportación (MWh)** T(°C) Exportación a Arg. Temperatura registrada Montevideo Picos de Potencia (MW) Composición de la Demanda S.I.N. Pico mediodia: 1536,66 Hora 11:44 12,5 Hidráulica 0 965,6 Hora 04:07 Potencia minima: Térmica 10,0 1712,23 Hora 20:40 Pico noche: Exportación a Brasil 0 Río Negro 42% TOTAL Exportación (MWh) Generación Media (MW) 7,5 Salto Grande 47% Eólica 63,6 Térmicas TV+Mot 1% 9% DEMANDA NETA S.I.N.(MWh 5,0 Biomasa 67,2 Térmicas TG 1% (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) 1% Solar fotovoltaica 0,1 Otros Generadores 9% 2,5 Imp. Argentina 0% Térmica distribuida 0,0 **Demanda Programada (MWh)** 32.360 1% Imp. Brasil 0% Diferencia (MWh) Ejecutada - Programada Imp. Brasil Conversora 0,0 308 0,95 % 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 **Hora** 47% Imp. Argentina 0,0 (MWh) Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente ■ Programado ■Ejecutado 15.000 Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y 12.500 Generación (Demanda + Exportación) 10.000 7.500 Río Negro 42% 5.000 Salto Grande 47% 1% Térmicas TV+Mot 1% 2.500 Térmicas TG 1% 1% IMP. Ard. IMP. Br. Catabi L. Ard. Rivers C. Crande 🕨 Eólica+Solar F.V. 5% Biomasa 4%



Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)

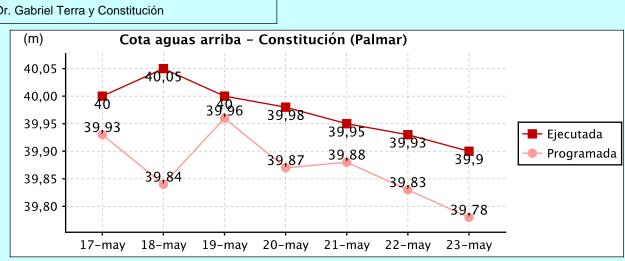
Q(m³/s)

750

500

250

-250



Q(m³/s)

Turb. Programado Turb. Ejecutado

Vertido Progr.

Vertido Ejec. Aportes Previstos 1.250 1.000

750

500

250

Terra	80,65	80,65	
Baygorria	54,19	54,2	
Palmar	39,78	39,9	
SGU	33,55	33,58	
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	

Prevista Ejecutada

(m)

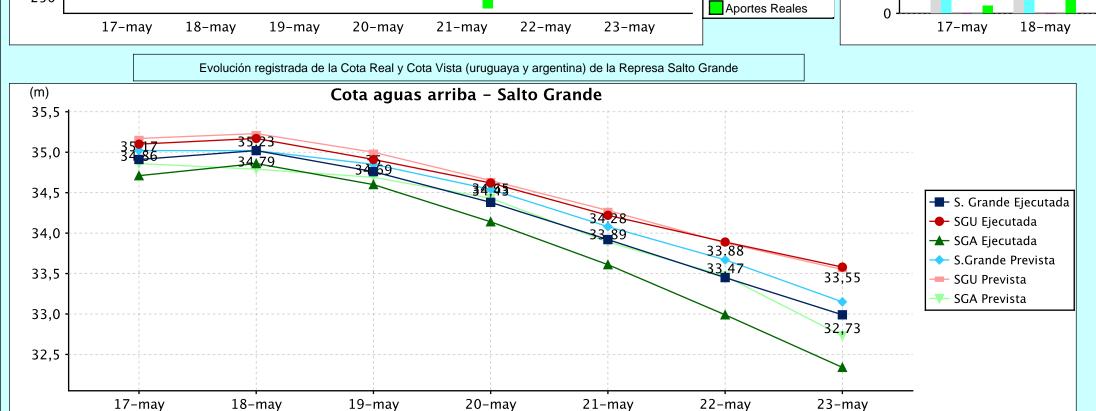
COTA FINAL

Represa

Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)

20-may

19-may



y Aportes –	Salta Cranda IIri		
	Saito Granue Ort	ıguay	
			Turb. Programado
			Turb. Ejecutado Vertido Prog.
			Vertido Ejecutado Aportes Previstos
20-may 21-	-may 22-may	23-may	Aportes Reales

VALORES CTM		
Cotas	(m)	
Cota Vista Uru	33,58	
Cota Vista Arg	32,34	
Cota real	32,99	
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	21.920	

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	666	658
Baygorria	835	845
Palmar	1.196	1.271
SGU	3.156	3.126

21-may

22-may

23-may

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m^3/s)	(m³/s)
Terra	112	130
Baygorria	0	160
Palmar	0	329
SGU	1.975	1.968

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.

OBSERVACIONES