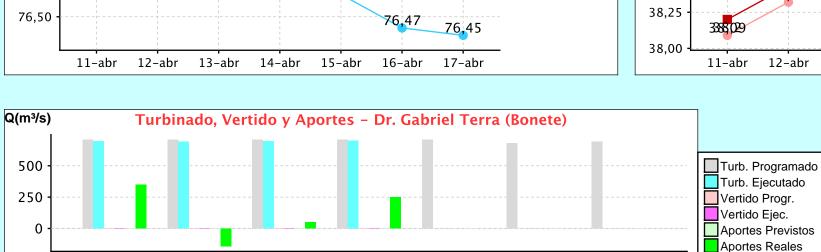
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar) ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. martes 14 de abril de 2015 **Generación Térmica** P (MW) 2.000₁ Abastecimiento de la Demanda 1.045 **Central Batlle** Sala B -4 1.900 5ta. 1.800 6ta. 0 1.049 Motores 1.700 ■ TGAA Central La Tablada -84 1.600 CTR Central P. del Tigre 4.170 C. Batlle Sala B 1.500 APR A -2 APR C 1.400 APR B -2 ■ APR B APR C -0 1.300 APR A **Central Maldonado** 1.200 ■ C.Batlle 6a unidad Generación Hidráulica C.Batlle 5a Unidad 1.100 3.015 C.G.Terra ■ Salto Grande C. Baygorria 2.414 1.000 ■ Central Palmar C. Palmar 2.032 900 ■ Punta del Tigre 9.160 C. Salto Grande 800 ■ C.Batlle Motores Importación (MWh) ■ Central Baygorria 700 Argentina 0 Central Terra Contingente 600 Biomasa 0 **Brasil** 500 Rivera □ Eólica+Solar F.V. 400 SADI ■ Gen. Térmica Distribuida ■ Demanda Real (Pot.) **Otros Generadores** 300 6.650 **Otros Generadores** — Demanda Prevista (Pot) 200 -**TOTAL Generación** 28.398 100 2 3 10 11 12 13 14 18 19 20 21 5 15 16 17 **Exportación (MWh)** T(°C) Temperatura registrada Montevideo Picos de Potencia (MW) Exportación a Arg. Composición de la Demanda S.I.N. 1308,27 Hora 12:40 Pico mediodia: Hidráulica 0 880,58 Hora 04:03 25 Potencia minima: Térmica 1465,93 Hora 19:20 Pico noche: Exportación a Brasil 20 Río Negro 26% TOTAL Exportación (MWh) Generación Media (MW) 26% Salto Grande 32% 15 Eólica 168,6 Térmicas TV+Mot 4% 23% DEMANDA NETA S.I.N.(MWh) 110,2 Biomasa 10 Térmicas TG 14% (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) Solar fotovoltaica 0,1 14% Otros Generadores 23% Imp. Argentina 0% Térmica distribuida 0,0 Demanda Programada (MWh) 27.974 Imp. Brasil 0% Diferencia (MWh) Ejecutada - Programada Imp. Brasil Conversora 0,0 424 1,52 % 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** Imp. Argentina 0,0 (MWh) Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente ■ Programado Ejecutado 9.000 Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y 8.000 7.000 Generación (Demanda + Exportación) 6.000 5.000 4.000 - 26% Río Negro 26% 3.000 Salto Grande 32% 2.000 Térmicas TV+Mot 4% 1.000 Térmicas TG 14% 14% 🛑 Eólica+Solar F.V. 14% Biomasa 9% EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande) Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución (m) Cota aguas arriba - Dr. Gabriel Terra (Bonete) Cota aguas arriba - Constitución (Palmar) **COTA FINAL** Prevista Ejecutada Represa 39,12 39,03 Terra 76,61 76,63 39,00 76,80 38,9 54.06 54 02 38,75 76,70 **■** Ejecutada Ejecutada Programada Programada 38,50 76,60 38,25 76,50 3383 (229 76,45 38,00 12-abr 11-abr 13-abr 14-abr 15-abr 16-abr 17-abr 11-abr 12-abr 13-abr 14-abr 15-abr 16-abr 17-abr



1.500

1.000

500

11-abr

12-abr

13-abr

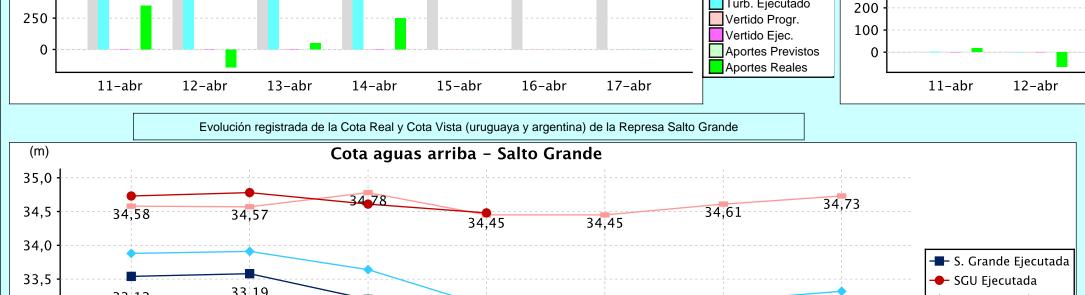
14-abr

15-abr

16-abr

17-abr

Baygorria	54,06	54,02	
Palmar	38,73	38,76	
SGU	34,45	34,48	
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	



34,5	34,	57	34,45	34,45	34,61	34,73	-
33,1	2 33,	19				•	S. Grande Ej SGU Ejecutad SGA Ejecutad S.Grande Pre
		32,2	8				→ SGU Prevista → SGA Prevista
			31,39	31,33	31,36	31,54	-
11-a	br 12-	abr 13-a	br 14-abr	15-abr	16-abr	17-abr	_
	Turbina	ıdo, Vertido v Ap	ortes - Salto Grand	e Uruguay] v	ALORES CTM

	VAI
	Cotas
Turb. Programado	Cota Vista Uru
Turb. Ejecutado	Cota Vista Arg
Vertido Prog.	Cota real
Vertido Ejecutado	Dif E (II A)
Aportes Previstos	Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh
Aportes Reales	Acumulado ivivvii

Q(m³/s)

400 300

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	706	700
Baygorria	729	796
Palmar	337	312
SGU	1.387	1.729

16-abr

17-abr

15-abr

Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)

14-abr

13-abr

34,48

31,32

33,07

55.775

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m^3/s)	(m³/s)
Terra	0	251
Baygorria	0	24
Palmar	0	-14
SGU	1.150	1.179

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