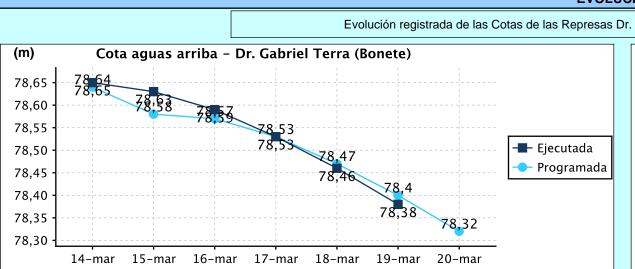
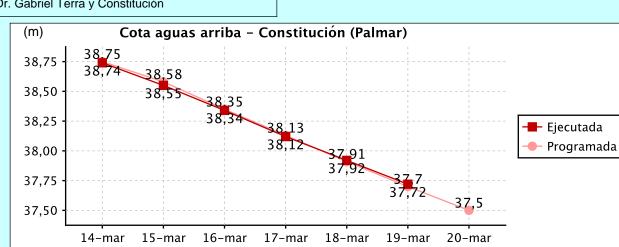
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar) ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. jueves 19 de marzo de 2015 **Generación Térmica** P (MW) 2.000₁ Abastecimiento de la Demanda 1.027 **Central Batlle** Sala B -4 1.900 5ta. 1.800 0 6ta. 1.030 1.700 Motores □ TGAA Central La Tablada -81 1.600 CTR Central P. del Tigre 128 C. Batlle Sala B 1.500 -2 APR A 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 3.191 C.G.Terra ■ Punta del Tigre C. Baygorria 2.408 1.000 ■ Salto Grande C. Palmar 7.845 900 ■ C.Batlle Motores 11.110 C. Salto Grande 800 ■ Central Palmar 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 5.556 **Otros Generadores** — Demanda Prevista (Pot) 200 -31.180 TOTAL Generación 100 2 3 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 1 5 **Exportación (MWh)** T(°C) Temperatura registrada Montevideo Picos de Potencia (MW) Exportación a Arg. Composición de la Demanda S.I.N. Pico mediodia: 1507,71 Hora 14:48 Hidráulica 0 974,24 Hora 04:02 Potencia minima: Térmica 25 Pico noche: 1587,23 Hora 19:59 Exportación a Brasil 0 20 Río Negro 43% TOTAL Exportación (MWh) Generación Media (MW) Salto Grande 36% 15 Eólica 200,5 Térmicas TV+Mot 3% 18% DEMANDA NETA S.I.N.(MWh) Biomasa 39,5 10 Térmicas TG 0% (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) 0% Solar fotovoltaica 0,1 Otros Generadores 18% 5 Imp. Argentina 0% Térmica distribuida 0,0 Demanda Programada (MWh) 31.671 3% Imp. Brasil 0% Diferencia (MWh) Ejecutada - Programada Imp. Brasil Conversora 0,0 -491 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** 36% -1,55 % Imp. Argentina 0,0 (MWh) Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente ■ Programado ■Ejecutado Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y 10.000 Generación (Demanda + Exportación) 7.500 5.000 Río Negro 43% 15% Salto Grande 36% 2.500 Térmicas TV+Mot 3% Térmicas TG 0% 3% 👂 Eólica+Solar F.V. 15% Biomasa 2% EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande) Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución





Baygorria	53,94	53,82			
Palmar	37,70	37,72			
SGU	34,27	34,34			
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			

78,40

Prevista Ejecutada

(m)

78,38

COTA FINAL

Represa

Terra





		Evolución registrada	de la Cota Real y Cot	a Vista (uruguaya y ar	gentina) de la Represa	Salto Grande		
(m)			Cota aguas	arriba – Salto	Grande			
35,5		25-22						
35,0	35,18	35032	35 0 11	3 4-92			<u> </u>	
34,5					34,59			
34,0	33 <mark>.72</mark>	33 69				34,27	33,98	SGU Ejecutada
33,5	-		32,2					→ SGA Ejecutada
33,0				32,8				S.Grande Prevista SGU Prevista
32,5	<u>-</u>				32,46			SGA Prevista
32,0						31,87		
31,5	 						31,13	
31,0							-	
	14-mar	15-mar	16-mar	17-mar	18-mar	19-mar	20-mar	

	14-mar	15-mar	16-mar	17-mar	18-mar	19-mar
Q(m³/s)		Turbinado, Vert	ido y Aportes –	Salto Grande Ur	uguay	
2.500		-				
2.000	<u>-</u>	<u>-</u>				Turb. Programado
1.500						Turb. Ejecutado
1.000						Vertido Prog. Vertido Ejecutado
500						Aportes Previstos
0						Aportes Reales
	14-mar 1	5-mar 16-mar	17-mar 18-	-mar 19-mar	20-mar	

VALORES CTM			
Cotas	(m)		
Cota Vista Uru	34,34		
Cota Vista Arg	32,07		
Cota real	33,28		
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh 42.024			

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	724	673
Baygorria	741	761
Palmar	1.332	1.373
SGU	2.134	1.696

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m^3/s)	(m³/s)
Terra	0	-166
Baygorria	0	6
Palmar	0	78
SGU	1.250	1.270

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.

Turb. Ejecutado

Vertido Progr.

Vertido Ejec. Aportes Previstos Aportes Reales