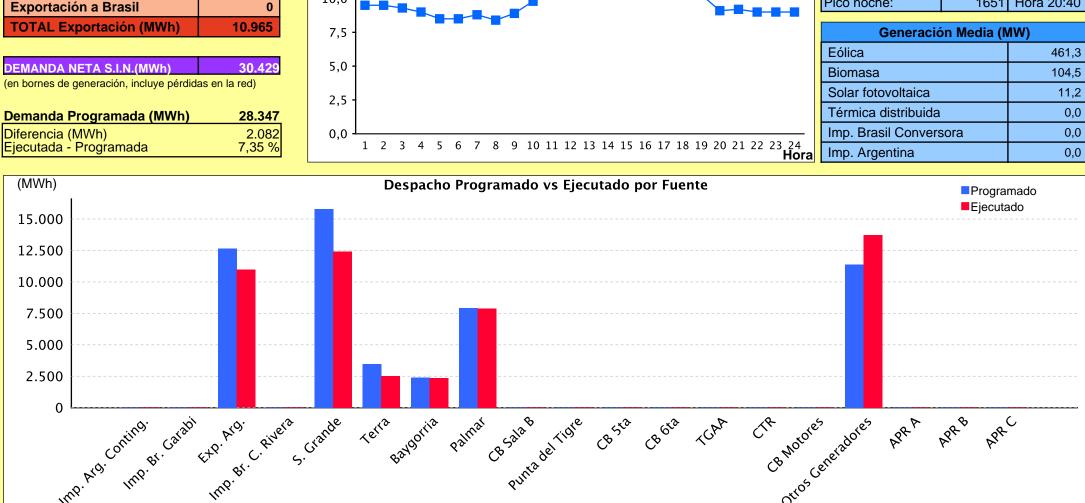
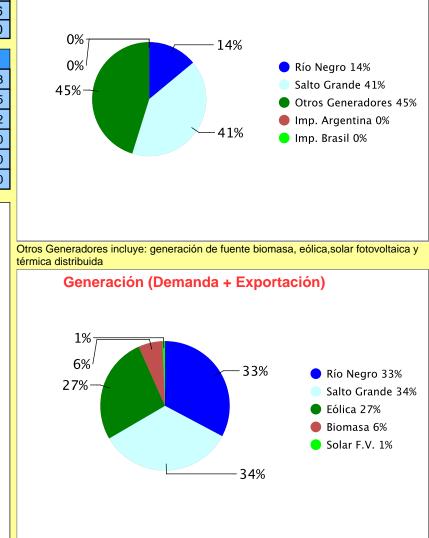
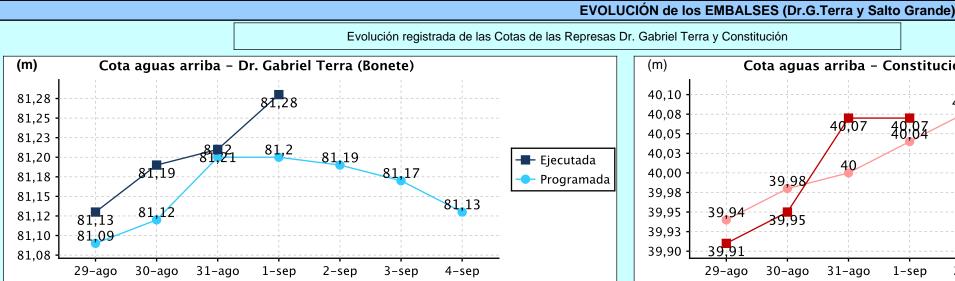
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar) ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. martes 01 de septiembre de 2015 **Generación Térmica P (MW)** 2.000 1 Abastecimiento de la Demanda **Central Batlle** -4 Sala B 1.900 5ta. 1.800 0 6ta. -0 1.700 Motores ■ TGAA -84 Central La Tablada 1.600 CTR Central P. del Tigre -3 APR C 1.500 -2 APR A ■ APR B 1.400 APR B -2 ■ APR A APR C 0 1.300 ■ Punta del Tigre **Central Maldonado** 1.200 C. Batlle Sala B Generación Hidráulica C.Batlle 6a unidad 1.100 3.361 C.G.Terra ■ C.Batlle 5a Unidad C. Baygorria 2.347 1.000 ■ C.Batlle Motores C. Palmar 7.886 900 ■ Salto Grande 14.030 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(MWh) 300 13.865 **Otros Generadores** — Demanda Prevista (Pot) 200 -41.394 **TOTAL Generación** 100 2 3 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 1 **Exportación (MWh)** T(°C) 10.965 Temperatura registrada Montevideo Picos de Potencia (MW) Exportación a Arg. Composición de la Demanda S.I.N. 1377 Hora 11:36 Pico mediodia: 12,5 Hidráulica 10.965 938 Hora 03:56 Potencia minima: Térmica 10,0 1651 Hora 20:40 Pico noche: Exportación a Brasil 0 14% TOTAL Exportación (MWh) 10.965 Generación Media (MW) 7,5 Río Negro 14% Eólica 461,3 Salto Grande 41% 45% DEMANDA NETA S.I.N.(MWh) 30.429 5,0 104,5 Biomasa Otros Generadores 45%

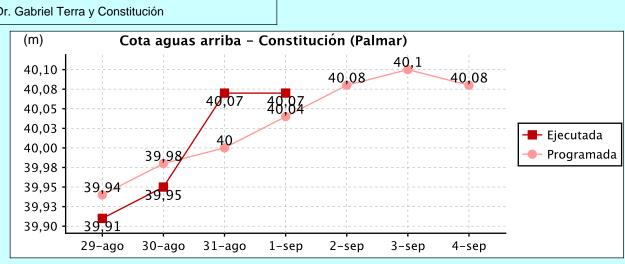




COTA FINAL

Represa





Terra	81,20	81,28		
Baygorria	54,25	54,14		
Palmar	40,04	40,07		
SGU	35,97	36,14		
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)



Q(m³/s) Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar) 1.250 Turb. Programado 1.000 Turb. Ejecutado 750 Vertido Progr. 500 Vertido Ejec. Aportes Previstos 250 Aportes Reales 29-ago 30-ago 31-ago

01-sep	02-sep	03-sep	04-sep
•			

		Evolución registrada o	le la Cota Real y Cota	Vista (uruguaya y arg	jentina) de la Represa	Salto Grande		
(m)			Cota aguas a	arriba – Salto (Grande			
36,25								
36,00			36,08	35,97				
35,75		35,71			35,71		· <u>-</u>	
35,50	35,62				33,71	35,55	35,62	SCU Sie autada
35,25								→ SGU Ejecutada → SGA Ejecutada
35,00		35,03						S.Grande Prevista
34,75	34,67							→ SGU Prevista → SGA Prevista
34,50			34,53	34,46	34,35			
34,25					3 1,33	34,22	34,09	
34,00							34,09	
	29-ago	30-ago	31-ago	1-sep	2-sep	3-sep	4-sep	_

	29-ago	30-ago	31-ago	1-sep	2-sep	3-sep
Q(m³/s)		Turbinado, Verti	do y Aportes -	Salto Grande Ui	ruguay	
3.000 +						
2.000						Turb. Programado Turb. Ejecutado Vertido Prog.
1.000						Vertido Ejecutado Aportes Previstos Aportes Reales
0 —	29-ago 30	-ago 31-ago	01-sep 02-	-sep 03-sep	04-sep	/ tportes iteales

VALORES CTM			
Cotas	(m)		
Cota Vista Uru	36,14		
Cota Vista Arg	34,34		
Cota real	35,28		
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh 42.988			

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	683	645
Baygorria	896	878
Palmar	1.264	1.311
SGU	2.947	2.530

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.148	2.166
Baygorria	0	41
Palmar	309	177
SGU	2.350	2.277

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	440	442
Baygorria	200	277
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.