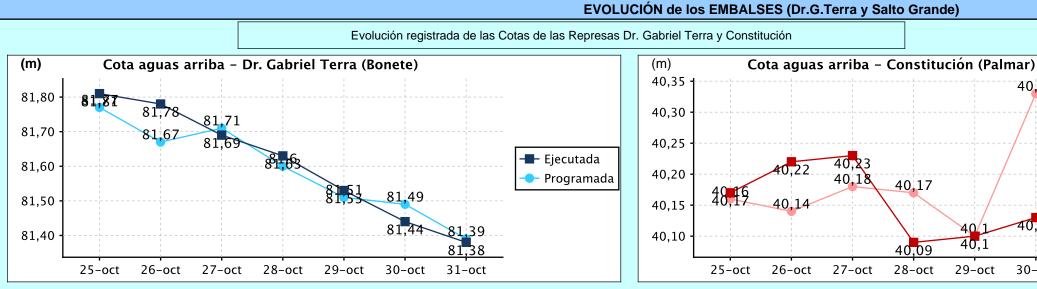
**INFORME POST-OPERATIVO DIARIO** (preliminar) ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. viernes 31 de octubre de 2014 **Generación Térmica** P (MW) 2.000<sub>1</sub> Abastecimiento de la Demanda **Central Batlle** -4 Sala B 1.900 5ta. 1.800 0 6ta. ■ TGAA -0 Motores 1.700 Aggreko MVB -6 Central La Tablada 1.600 Aggreko MVA Central P. del Tigre APR C 1.500 -2 APR A ■ APR B 1.400 APR B -2 ■ Central Palmar APR C 0 1.300 ■ Central Baygorria -1 Aggreko 1.200 Central Terra -1 Aggreko MVA CTR 1.100 Aggreko MVB -1 C. Batlle Sala B **Central Maldonado** 0 1.000 APR A Generación Hidráulica 900 ■ Punta del Tigre 3.250 C.G.Terra 800 ■ C.Batlle 6a unidad C. Baygorria 1.967 ■ C.Batlle 5a Unidad C. Palmar 7.895 700 ■ C.Batlle Motores C. Salto Grande 17.879 600 ■ Salto Grande 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** 5.178 2 10 1112 13 14 15 16 17 18 19 20 21 1 3 5 **TOTAL Generación** 36.149 **Exportación (MWh)** T(°C) 9.566 Temperatura registrada Montevideo Picos de Potencia (MW) Exportación a Arg. Composición de la Demanda S.I.N. Pico mediodia: 1253,89 Hora 11:51 Hidráulica 9.566 20,0 845,12 Hora 03:27 Potencia minima: Térmica 17,5 1351,3 Hora 21:15 Pico noche: Exportación a Brasil 0 15,0 TOTAL Exportación (MWh) 9.566 Generación Media (MW) 12,5 Río Negro 14% 10,0 Eólica 131,8 Salto Grande 67% DEMANDA NETA S.I.N.(MWh 19% 26.583 7,5 Biomasa 84,8 Otros Generadores 19% (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) Solar fotovoltaica 0,0 5,0 Imp. Argentina 0% Imp. Brasil 0% Térmica distribuida 0,0 2,5 **Demanda Programada (MWh)** 27.370 67% Diferencia (MWh) Ejecutada - Programada Imp. Brasil Conversora 0,0 -787 -2,87 % 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 18 19 20 21 22 23 24 **Hora** Imp. Argentina 0,0 (MWh) Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente ■ Programado ■Ejecutado 20.000 Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y 17.500 Generación (Demanda + Exportación) 15.000 12.500 10.000 7.500 - 36% Río Negro 36% 5.000 Salto Grande 49% 2.500 Eólica+Solar F.V. 9% Imp. Ard. Imp. Br. Catabi L. Ard. Rivers Crande *Leika* 



29-oct

	COTA FINAL	Prevista	Ejecutada				
	Represa	(m)	(m)				
	Terra	81,39	81,38				
	Baygorria	54,24	54,3				
	Palmar	40,18	40,1				
<b></b> Ejecutada	SGU	35,44	35,52				
<b></b> Programada	Valores de Referencia (operación normal)						
	Represa	Cota Min m	Cota Max m				
	Terra	70	80,7				
	Baygorria	53	54.5				

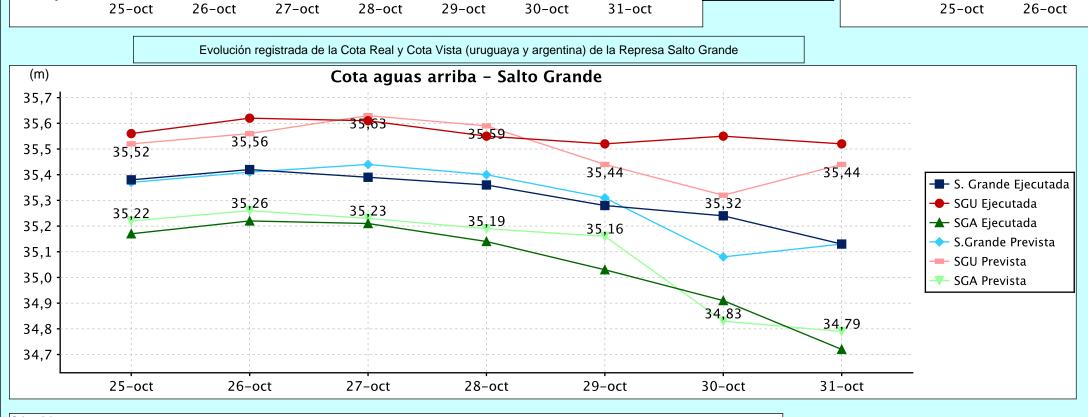
36

30

40

35

31-oct



31-oct

		Turi	Dillac	io, ve	rtiao	у Ар	ortes	- <b>S</b> a	ito G	rande	Urug	uay	
4.000	 												 
3.000	 												 Turb. Programado Turb. Ejecutado
2.000	 												 Vertido Prog.
1.000	 												 Vertido Ejecutado Aportes Previstos

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

Q(m³/s)

2.000

1.500

1.000

500

25-oct

26-oct

VALORES CTM Cotas (m)				
Colas	(111)			
Cota Vista Uru	35,52			
Cota Vista Arg	34,72			
Cota real	35,13			
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	19.155			

40,33

30-oct

Q(m<sup>3</sup>/s)

1.000

500

Turb. Programado

Turb. Ejecutado

Aportes Previstos Aportes Reales

Vertido Progr.

Vertido Ejec.

40,18

31-oct

27-oct

Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)

28-oct

Palmar

29-oct

Salto Grande

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	730	685
Baygorria	814	772
Palmar	1.408	1.415
SGU	4.092	3.431

30-oct

<b>APORTES PROPIOS</b>	Previstos	Reales
Represa	$(m^3/s)$	(m³/s)
Terra	1.591	1.485
Baygorria	106	161
Palmar	428	262
SGU	3.725	3.516

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.650	1.611
Baygorria	1.500	1.478
Palmar	1.170	1.164
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.