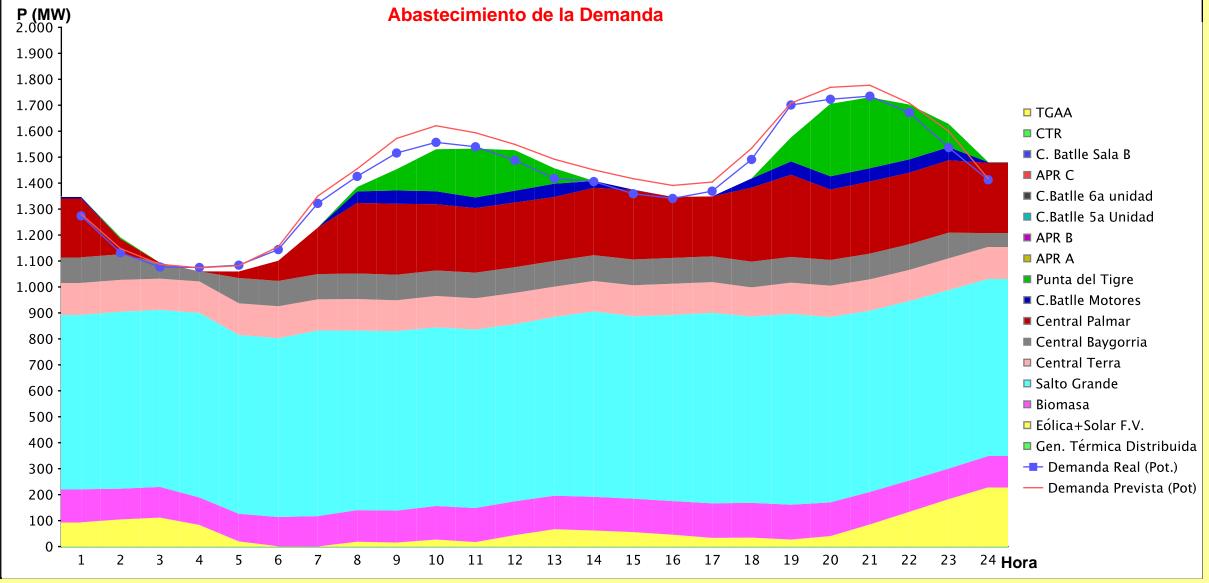
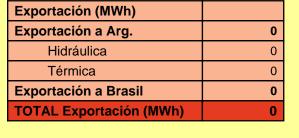
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. viernes 24 de julio de 2015 **Generación Térmica P (MW)** 2.000 1 Abastecimiento de la Demanda 606 **Central Batlle** Sala B -4 1.900







DEMANDA NETA S.I.N.(MWh) (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) **Demanda Programada (MWh)** 34.636 Diferencia (MWh) Ejecutada - Programada -1.046 -3,02 %

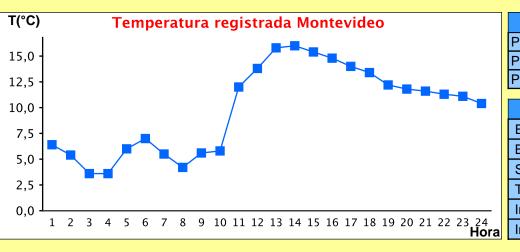
75,98

19-jul

18-jul

20-jul

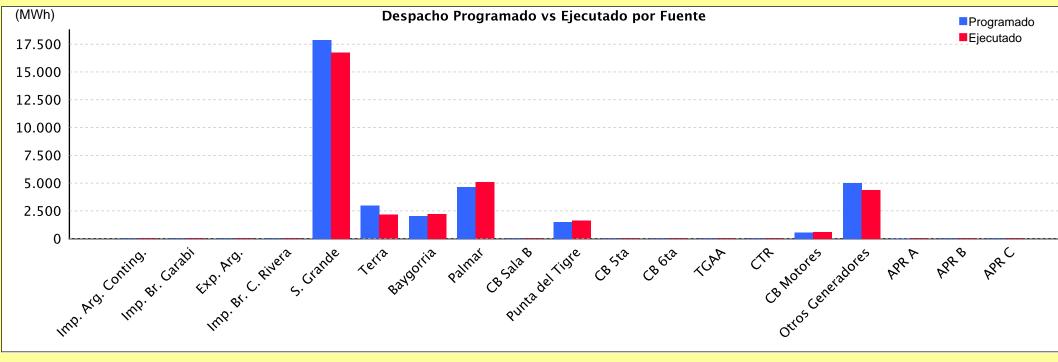
21-jul

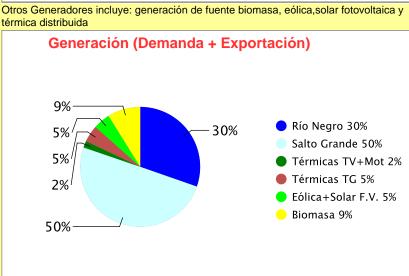


Pico mediodia: 1569 Hora 09:48 1050 Hora 03:48 Potencia minima: 1747 Hora 20:22 Pico noche: Generación Media (MW) Eólica 65,2 123,9 Biomasa Solar fotovoltaica 0,1 Térmica distribuida 0,0 Imp. Brasil Conversora 0,0 Imp. Argentina 0,0

Picos de Potencia (MW)



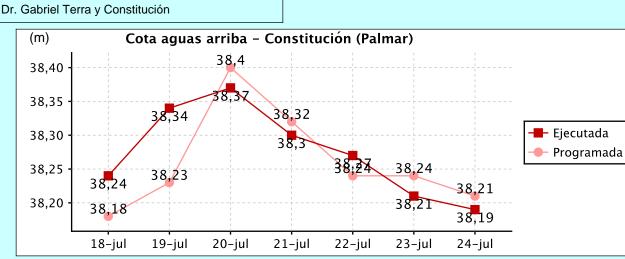




COTA FINAL

Palmar





Represa	(m)	(m)				
Terra	75,99	75,99				
Baygorria	53,47	53,42				
Palmar	38,21	38,19				
SGU	34,11	34,13				
Valores de Referencia (operación normal)						
Represa	Cota Min m	Cota Max m				
Terra	70	80,7				
Baygorria	53	54,5				

36

Prevista Ejecutada

40

!(m³/s)	Tui	binado, Ve	rtido y Apo	rtes – Dr. G	abriel Terra	(Bonete)	_
500				- -			
250							
0	18-jul	19-jul	20-jul	21-jul	22-jul	23-jul	24-jul

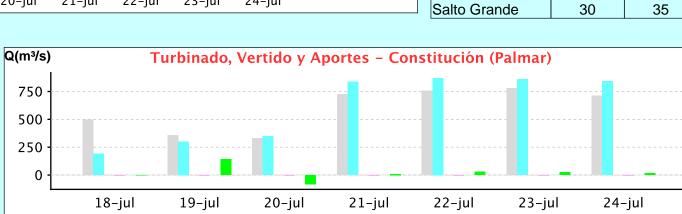
22-jul

23-jul

24-jul

Turb. Programado Turb. Ejecutado Vertido Progr. Vertido Ejec. Aportes Previstos Aportes Reales

EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



(m)			Cota aguas a	arriba – Salto (Grande			
34,25							34-11 34,11	
34,00						33 84		
33,75						33,84	i	- ■ S. Grande Ejecutad - ● SGU Ejecutada
33,50					33,44 33,44	/		SGA Ejecutada S.Grande Prevista
33,25	33 21 33 21	33 04		33.1 33,1				SGU Prevista SGA Prevista
3,00		33,04	32.89 32,89	33,1				
32,75			32,09					
	18-jul	 19-jul	20-jul	21-jul	22-jul	23–jul	<u> </u> 24–jul	_

	18-jul	19-jul	20-jul	21-jul	22-jul	23-jul
Q(m³/s) 7.500 5.000 2.500	-	-	-	Salto Grande Ur	-	Turb. Programado Turb. Ejecutado Vertido Prog. Vertido Ejecutado Aportes Previstos
0	18-jul 19)–jul 20–jul	21-jul 22	-jul 23-jul	24–jul	Aportes Reales

VALORES CTM				
Cotas (m)				
Cota Vista Uru	34,13			
Cota Vista Arg 34,13				
Cota real	34,13			
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	0			

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	674	684
Baygorria	710	770
Palmar	712	843
SGU	3.988	4.060

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m^3/s)	(m³/s)
Terra	380	612
Baygorria	0	5
Palmar	0	16
SGU	9.036	9.038

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	3.186	6.804

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