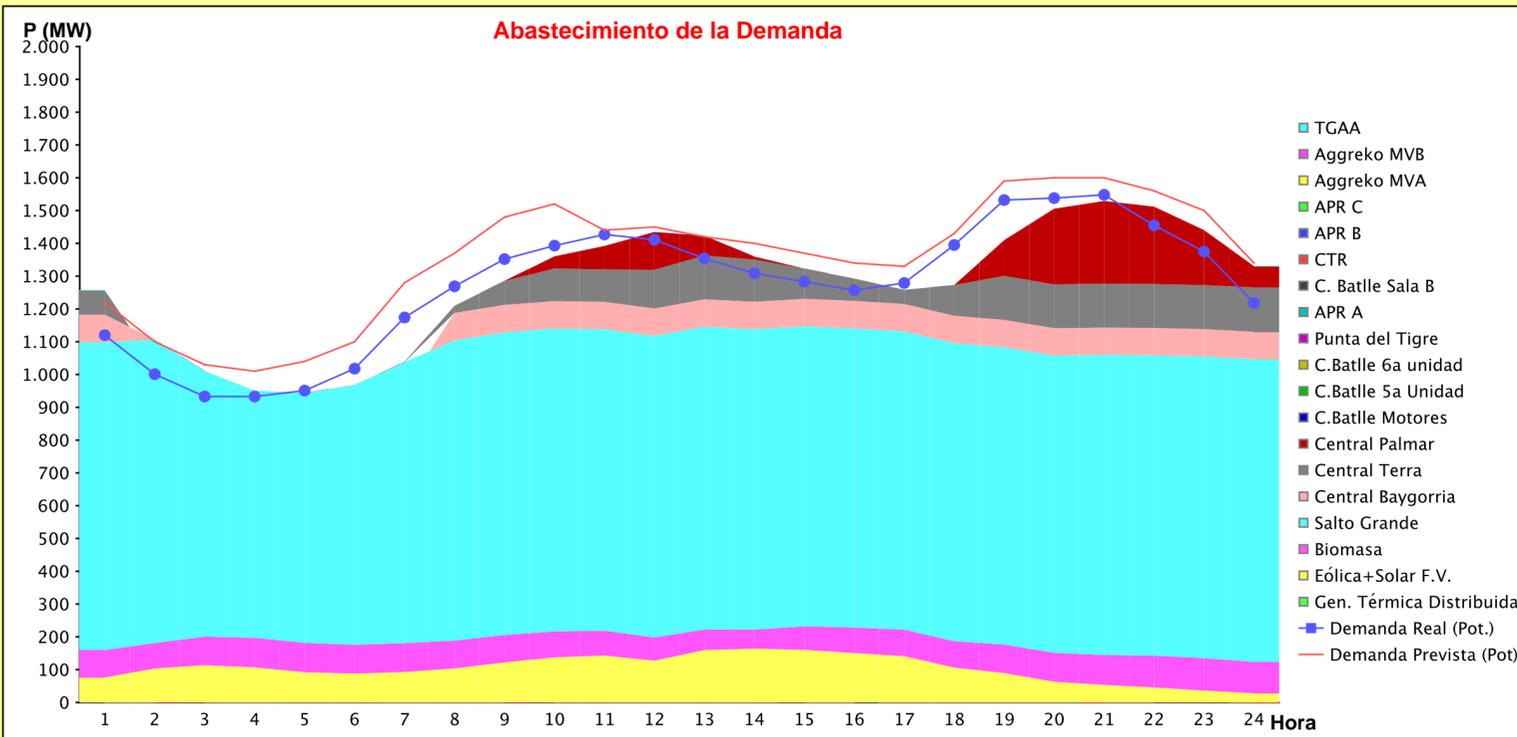




Generación Térmica	
Central Battle	-6
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-2
Central La Tablada	-49
Central P. del Tigre	-9
APR A	-2
APR B	-3
APR C	0
Aggreko	-2
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.033
C. Baygorria	2.013
C. Palmar	7.880
C. Salto Grande	22.052
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	4.500
TOTAL Generación	39.407

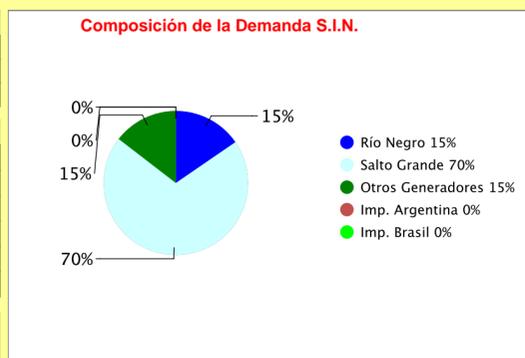


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	8.859
Hidráulica	8.859
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	8.859

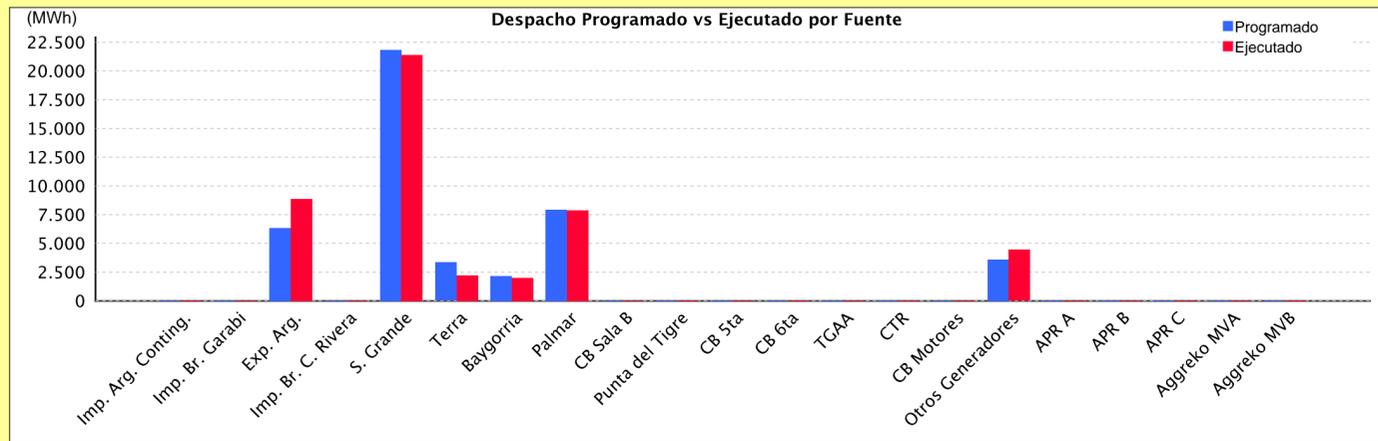


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1454,77 Hora 11:23
Potencia mínima:	929,32 Hora 03:21
Pico noche:	1556,35 Hora 20:37

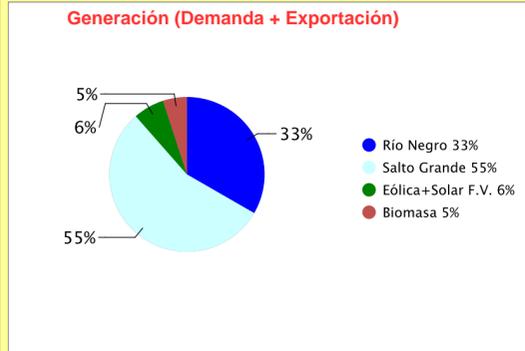
Generación Media (MW)	
Eólica	104,9
Biomasa	83,0
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.548
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	
Demanda Programada (MWh)	32.520
Diferencia (MWh)	-1.972
Ejecutada - Programada	-6,06 %

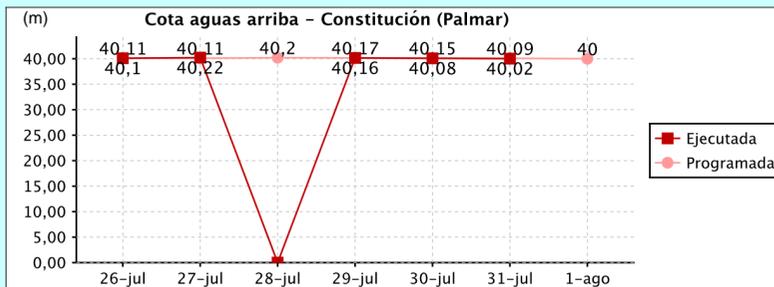
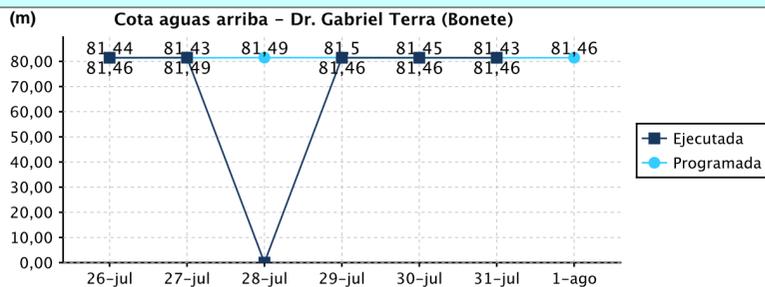


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



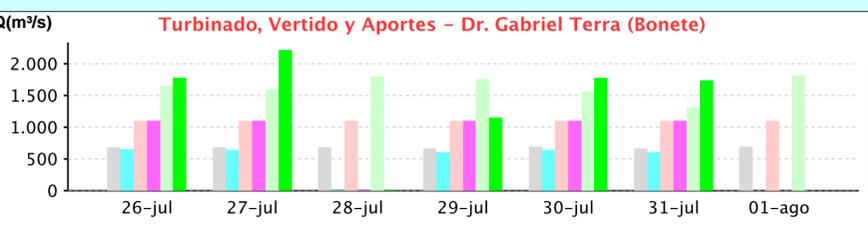
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

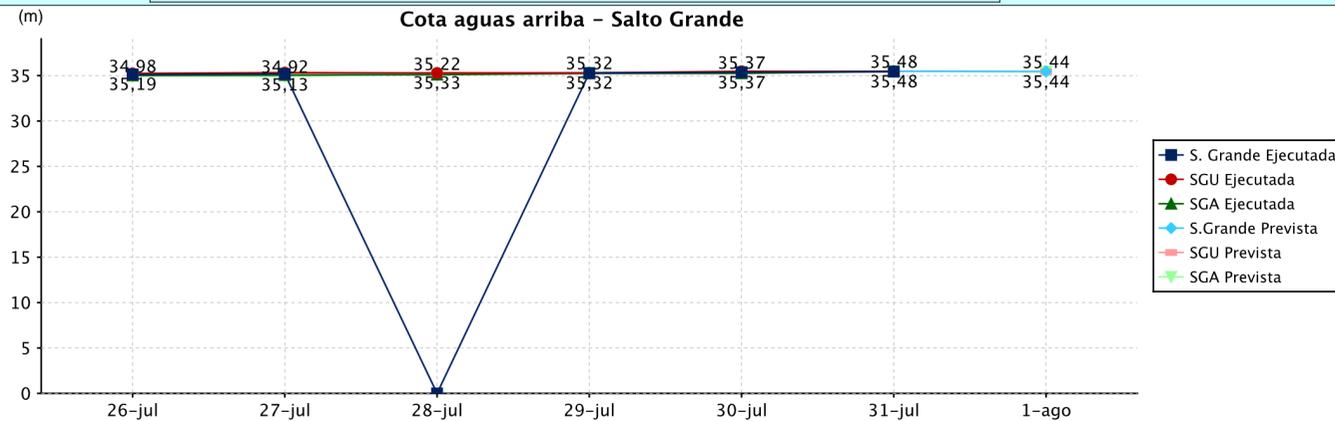


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	81,43	81,46
Baygorria	54,18	54,16
Palmar	40,09	40,02
SGU	35,48	35,45

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



Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	666	606
Baygorria	827	777
Palmar	1.351	1.360
SGU	4.128	4.477

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	1.308	1.739
Baygorria	0	140
Palmar	61	83
SGU	5.300	5.254

Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	1.100	1.101
Baygorria	970	1.111
Palmar	440	780
SGU	1.500	1.145



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,45
Cota Vista Arg	35,45
Cota real	35,45
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	29

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