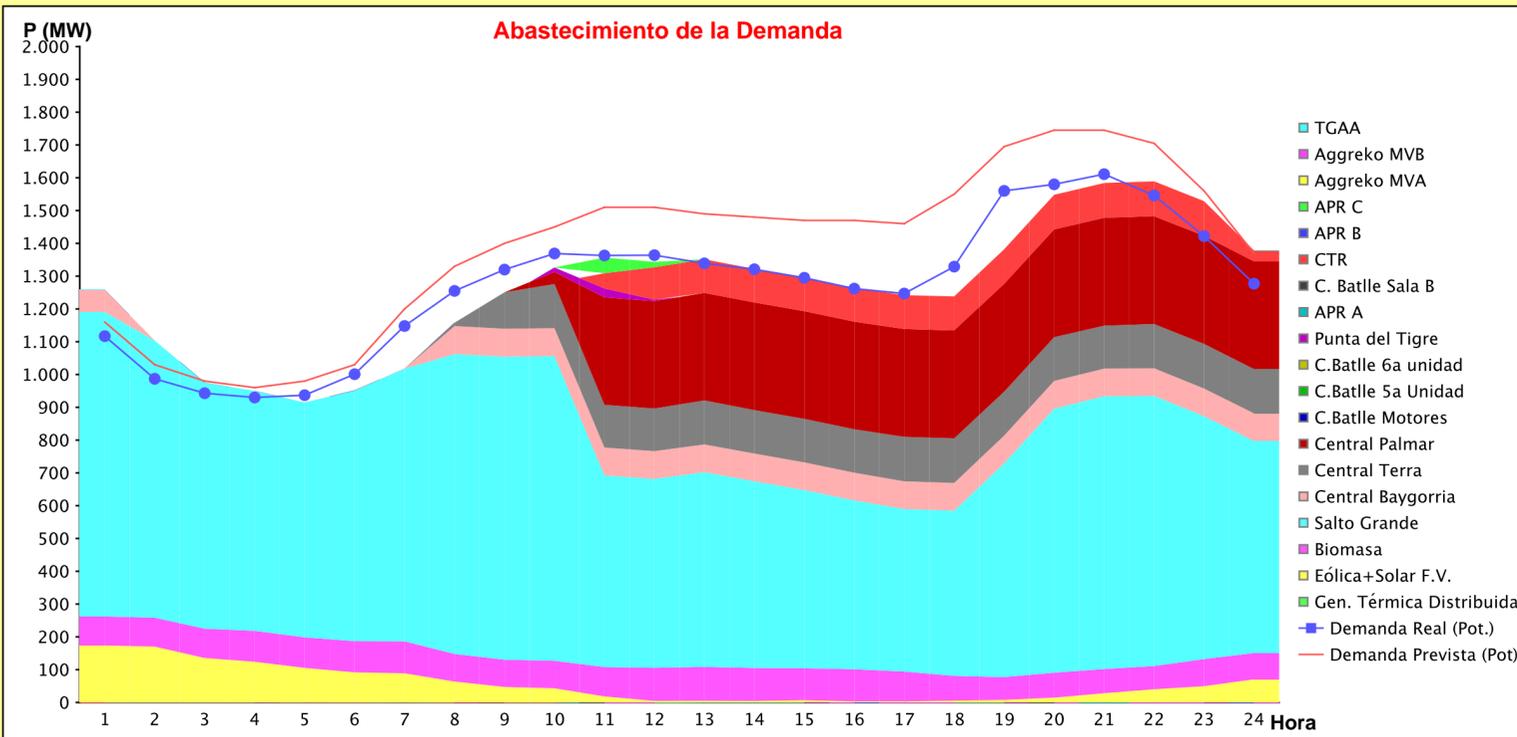
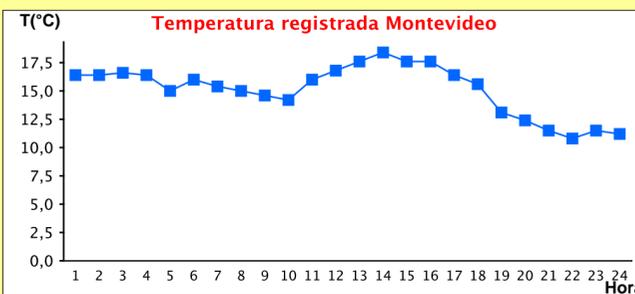




Generación Térmica	
Central Battle	-4
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-0
Central La Tablada	1.304
Central P. del Tigre	37
APR A	-2
APR B	-2
APR C	64
Aggreko	-2
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.193
C. Baygorria	2.055
C. Palmar	7.874
C. Salto Grande	18.103
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	3.415
TOTAL Generación	36.033

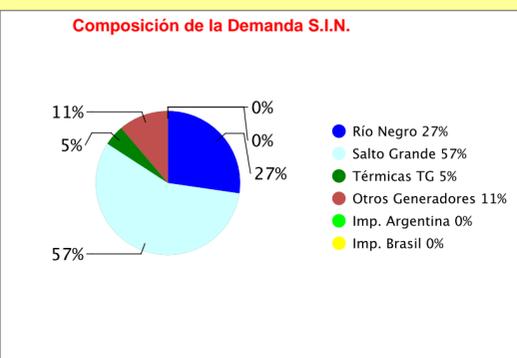


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	5.743
Hidráulica	5.743
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	5.743

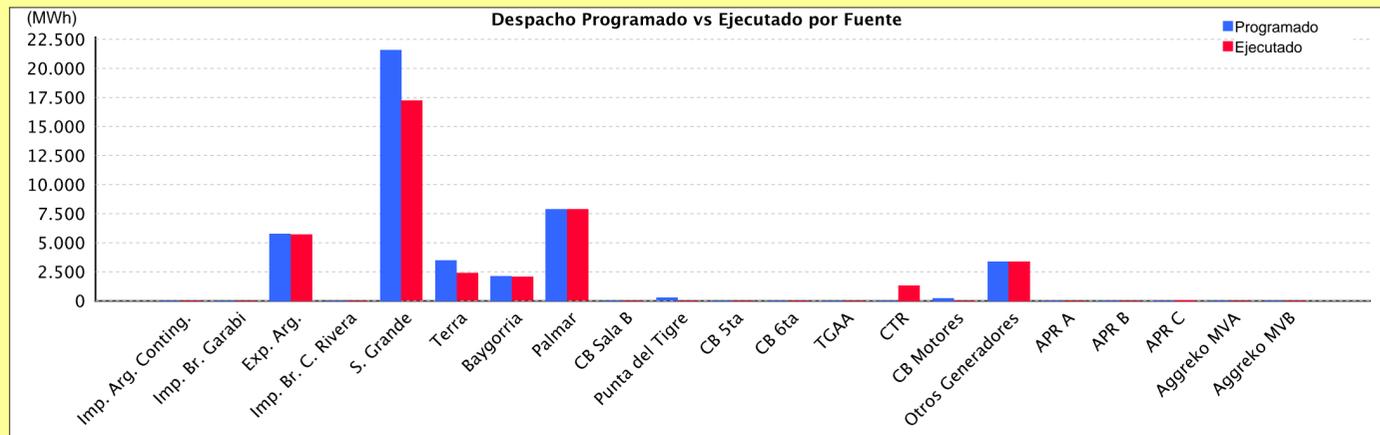


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1395,57 Hora 11:42
Potencia mínima:	911,65 Hora 03:54
Pico noche:	1618,77 Hora 21:04

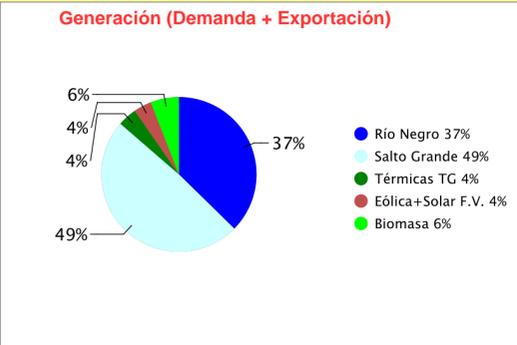
Generación Media (MW)	
Eólica	55,3
Biomasa	88,0
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	30.290
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Diferencia (MWh)	-2.990
Ejecutada - Programada	-8,98 %

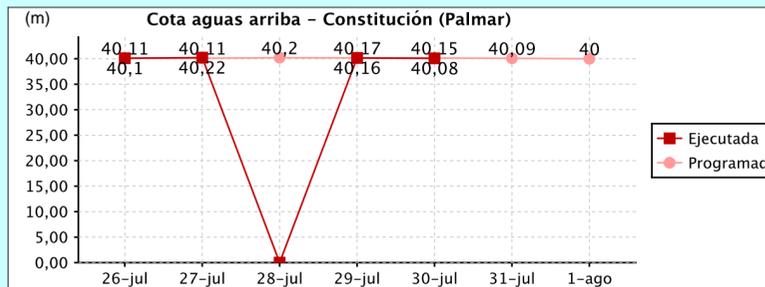
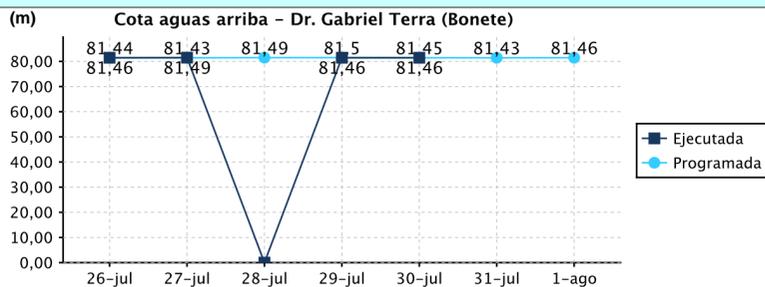


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



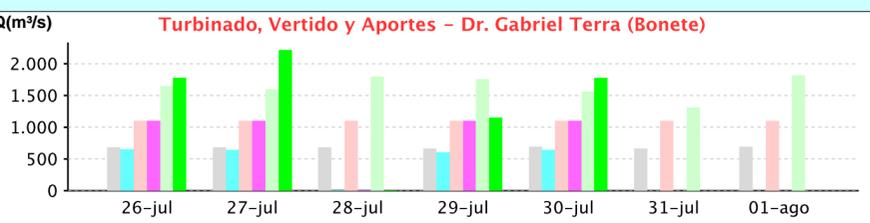
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

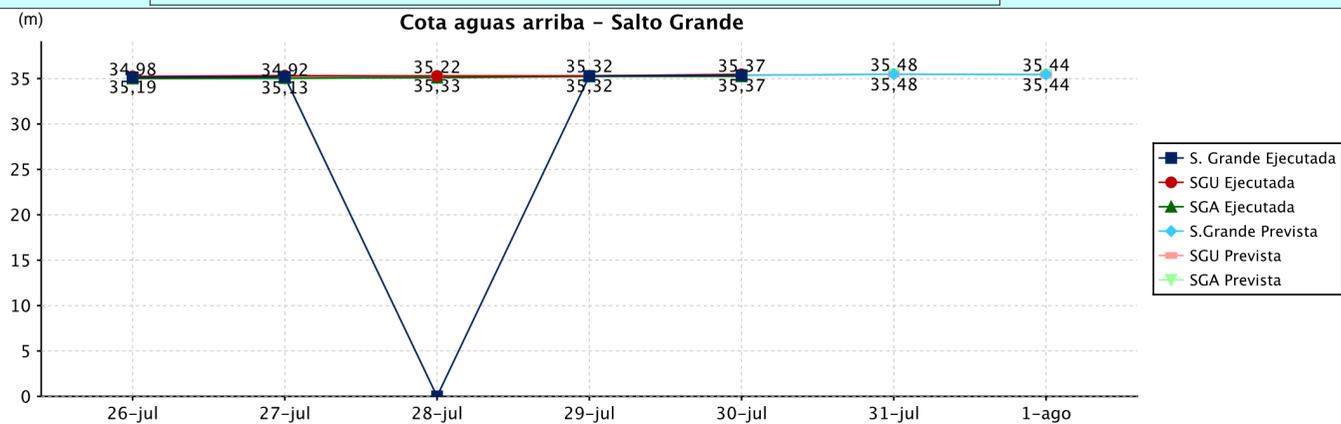


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	81,45	81,46	81,46
Baygorria	54,24	54,19	54,19
Palmar	40,15	40,08	40,08
SGU	35,37	35,48	35,48

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	TURBINADO Previsto (m³/s)	TURBINADO Ejecutado (m³/s)
Terra	694	642
Baygorria	827	794
Palmar	1.351	1.356
SGU	4.162	6.514

Represa	APORTES PROPIOS Previstos (m³/s)	APORTES PROPIOS Reales (m³/s)
Terra	1.556	1.775
Baygorria	0	29
Palmar	207	52
SGU	5.250	5.272

Represa	VERTIDO Previsto (m³/s)	VERTIDO Ejecutado (m³/s)
Terra	1.100	1.101
Baygorria	970	1.041
Palmar	660	780
SGU	1.400	743



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,48
Cota Vista Arg	35,25
Cota real	35,37
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	5.781

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