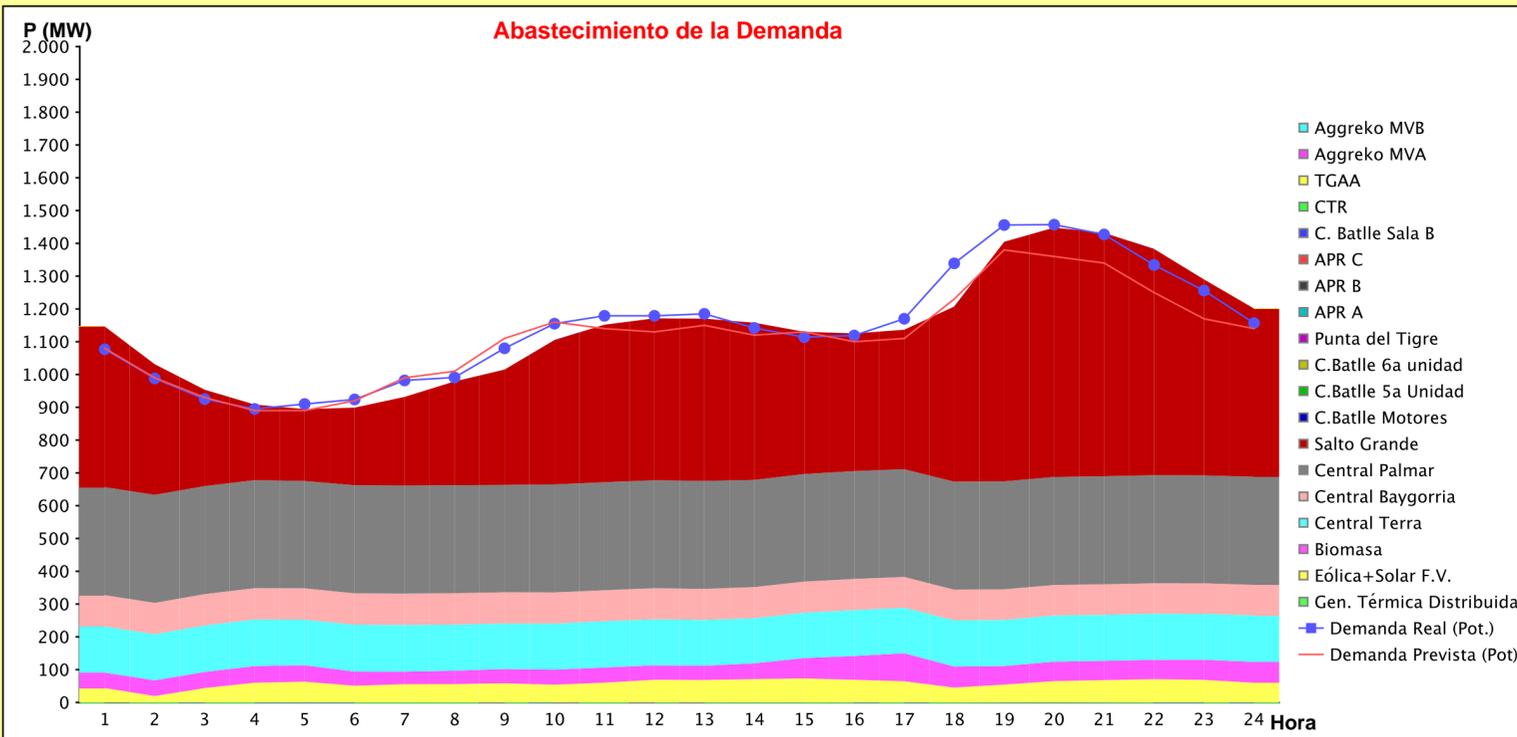




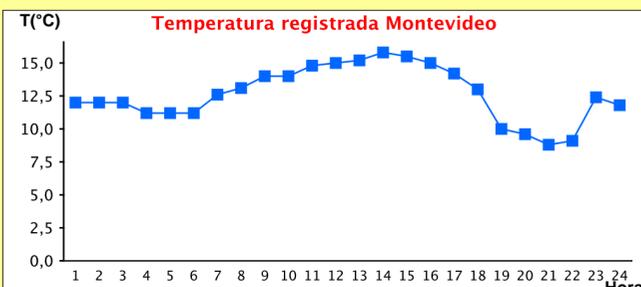
Generación Térmica	
Central Battle	-5
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-1
Central La Tablada	-54
Central P. del Tigre	-7
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.372
C. Baygorria	2.267
C. Palmar	7.896
C. Salto Grande	11.041
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	2.708
TOTAL Generación	27.213



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

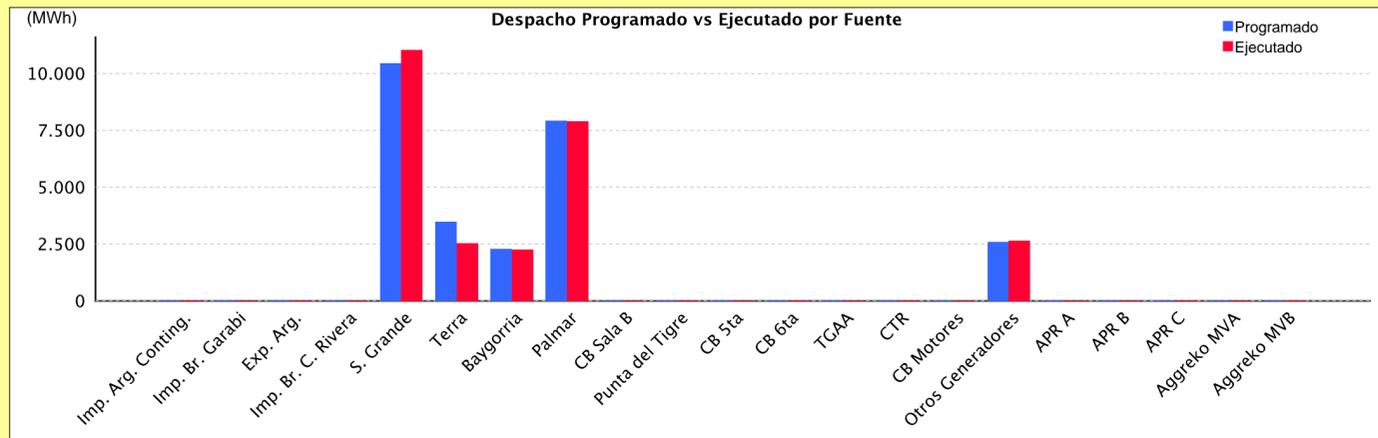
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	27.213
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	26.720
Diferencia (MWh)	493
Ejecutada - Programada	1,85 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1213,85 Hora 11:42
Potencia mínima:	901,19 Hora 04:54
Pico noche:	1486,58 Hora 19:17

Generación Media (MW)	
Eólica	59,2
Biomasa	65,4
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

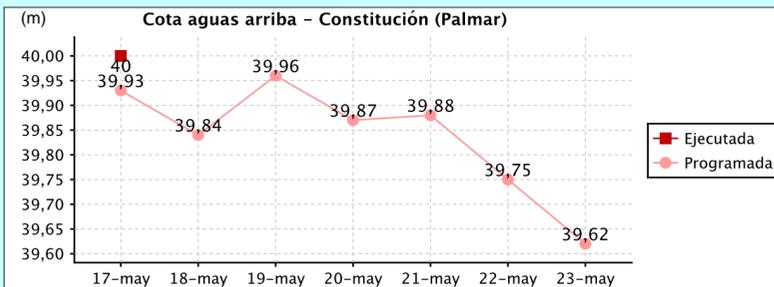
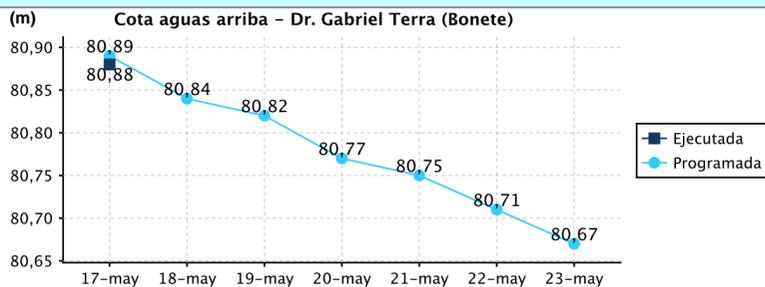


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



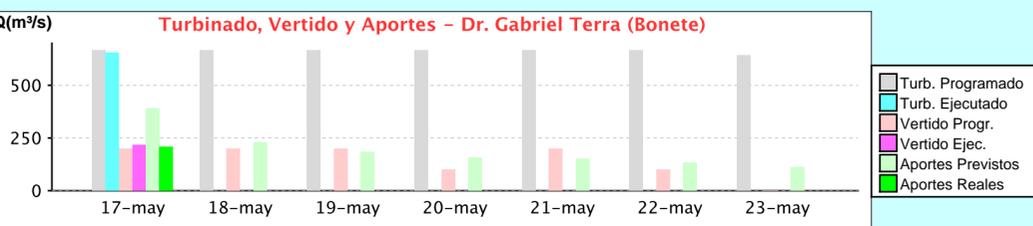
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

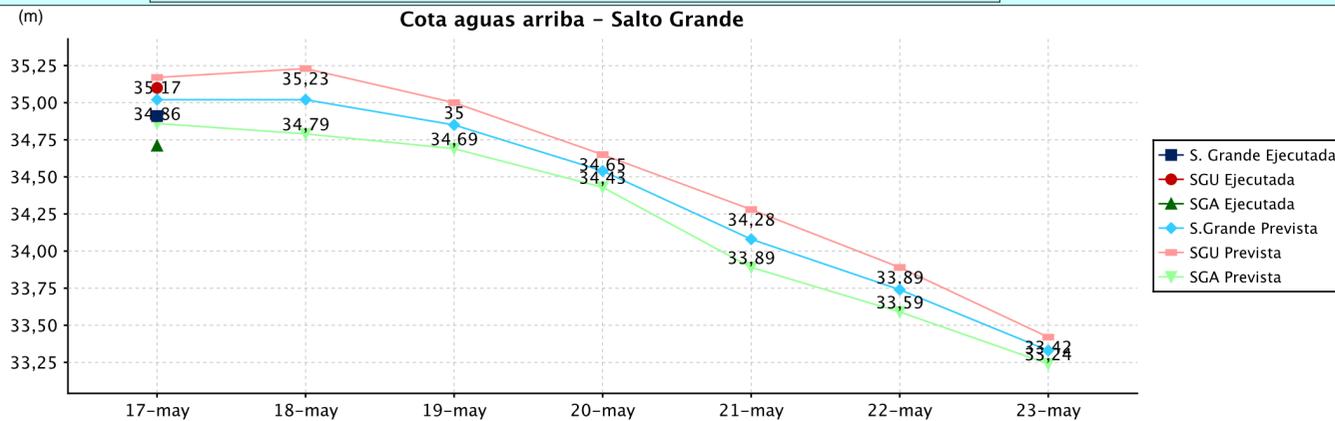


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	80,89	80,88	80,88
Baygorria	54,09	54,26	54,26
Palmar	39,93	40	40
SGU	35,17	35,1	35,1

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 (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	666	656
Baygorria	835	835
Palmar	1.196	1.260
SGU	1.917	1.998

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	391	208
Baygorria	0	336
Palmar	0	89
SGU	2.050	2.046

Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	200	217
Baygorria	0	285
Palmar	0	0
SGU	0	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,10
Cota Vista Arg	34,71
Cota real	34,91
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	9.150

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