



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

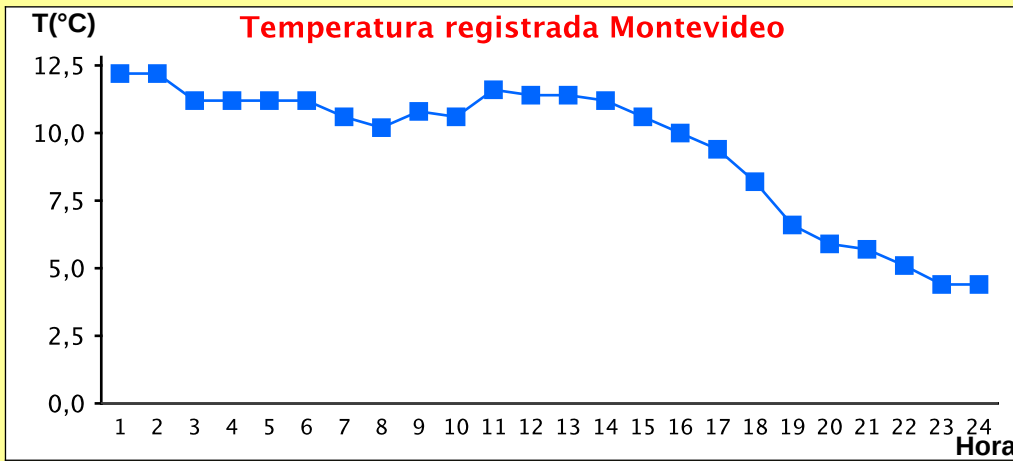
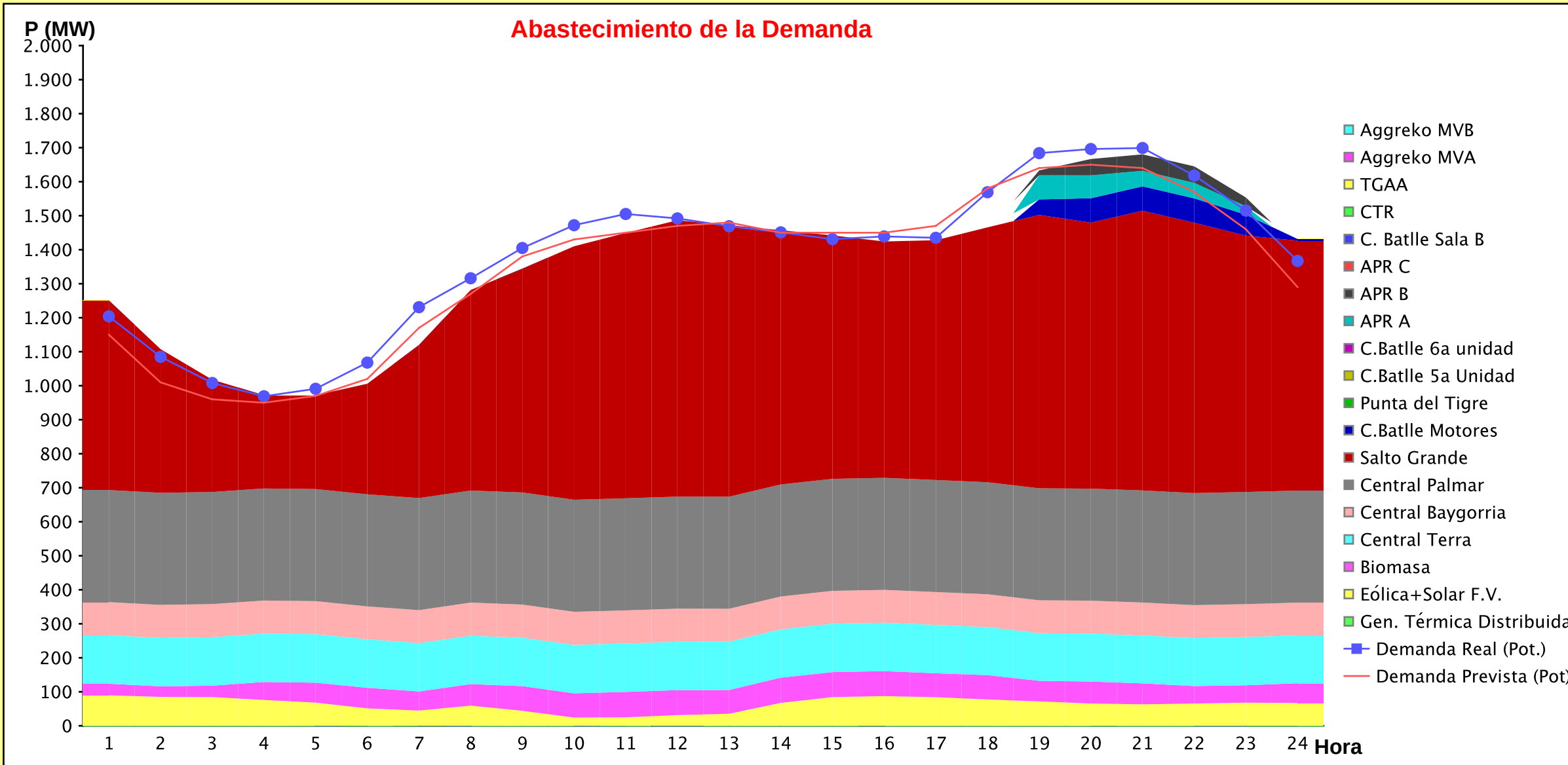
viernes 23 de mayo de 2014

Generación Térmica	
Central Battle	322
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	326
Central La Tablada	-45
Central P. del Tigre	-4
APR A	253
APR B	183
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.406
C. Baygorria	2.327
C. Palmar	7.908
C. Salto Grande	15.326
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	2.994
TOTAL Generación	32.668

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

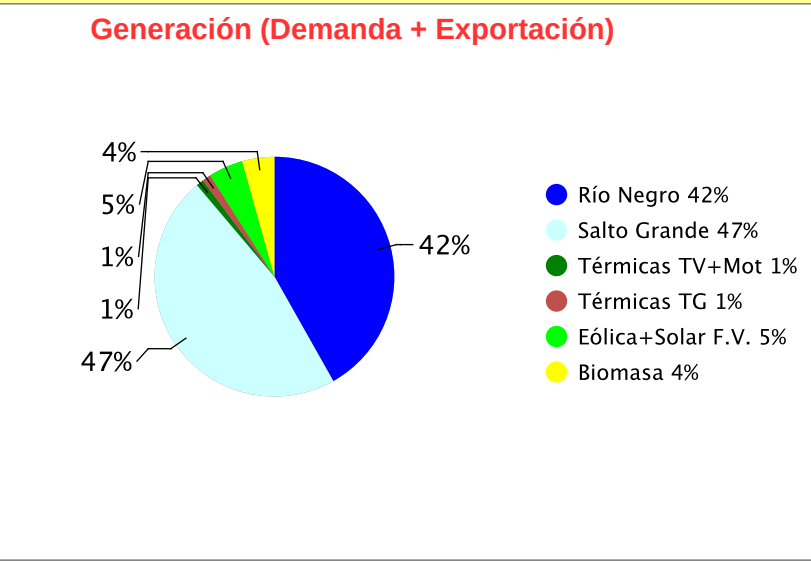
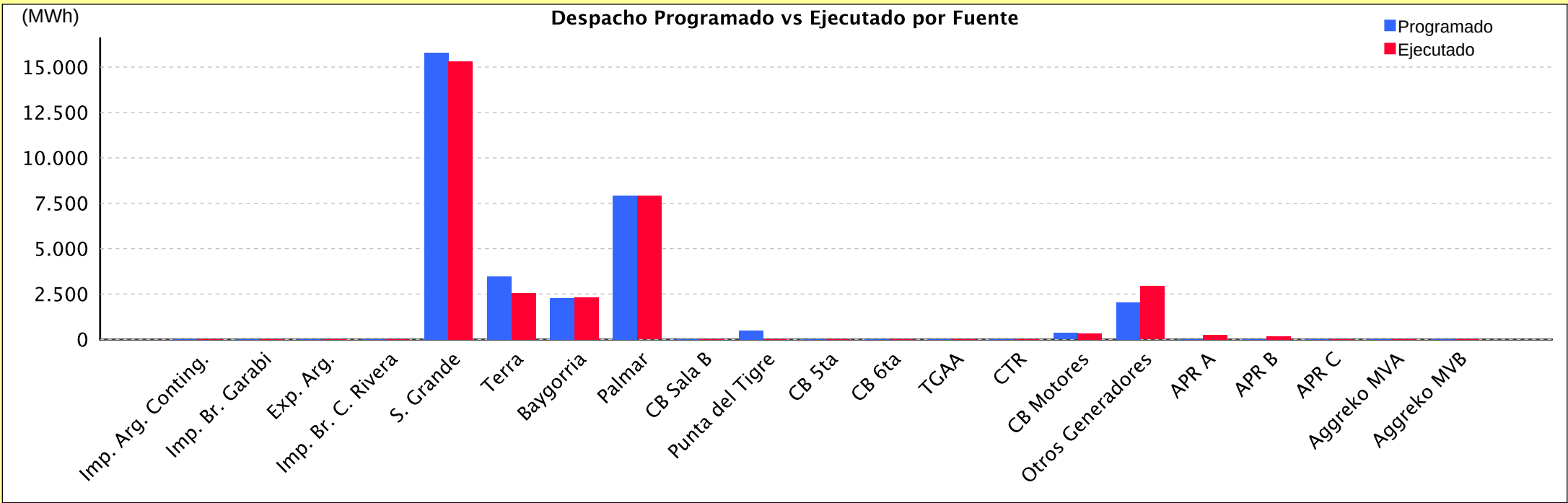
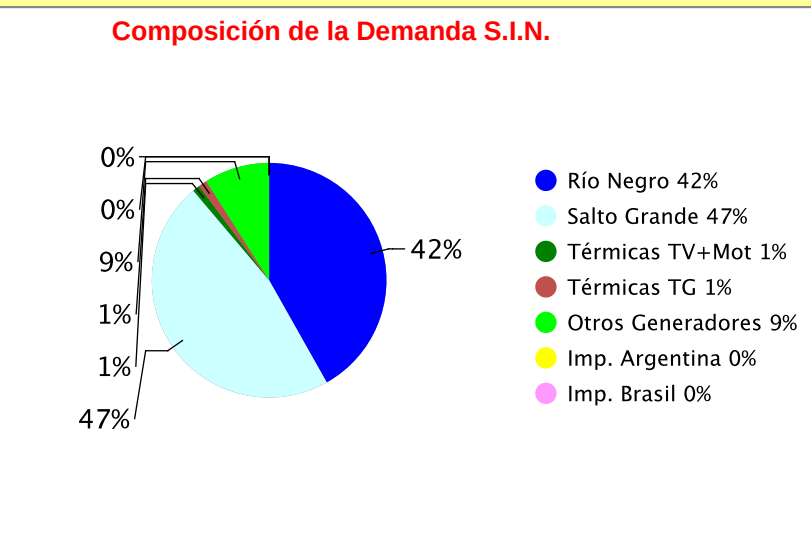
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	32.668
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	32.360
Diferencia (MWh)	308
Ejecutada - Programada	0,95 %



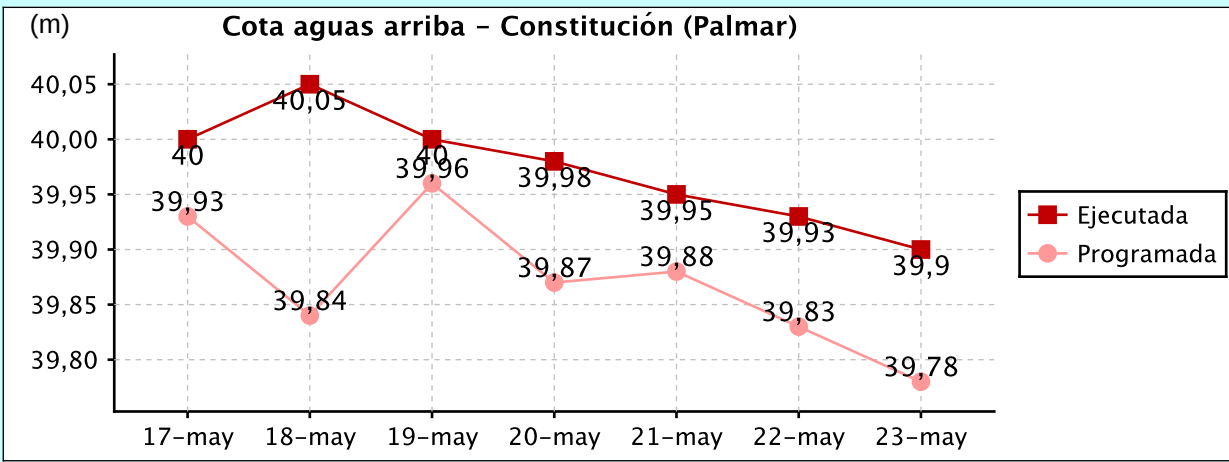
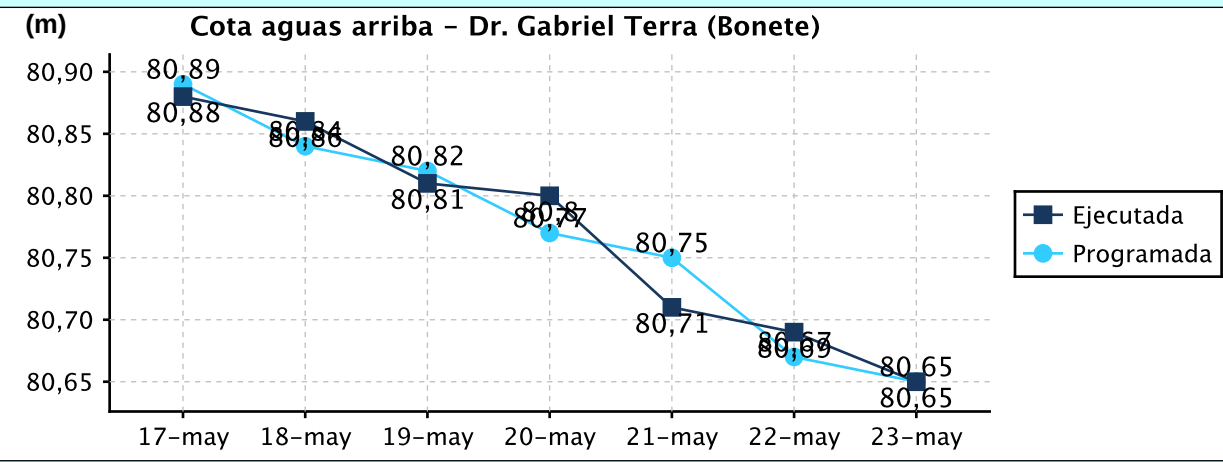
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1536,66 Hora 11:44
Potencia mínima:	965,6 Hora 04:07
Pico noche:	1712,23 Hora 20:40

Generación Media (MW)	
Eólica	63,6
Biomasa	67,2
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



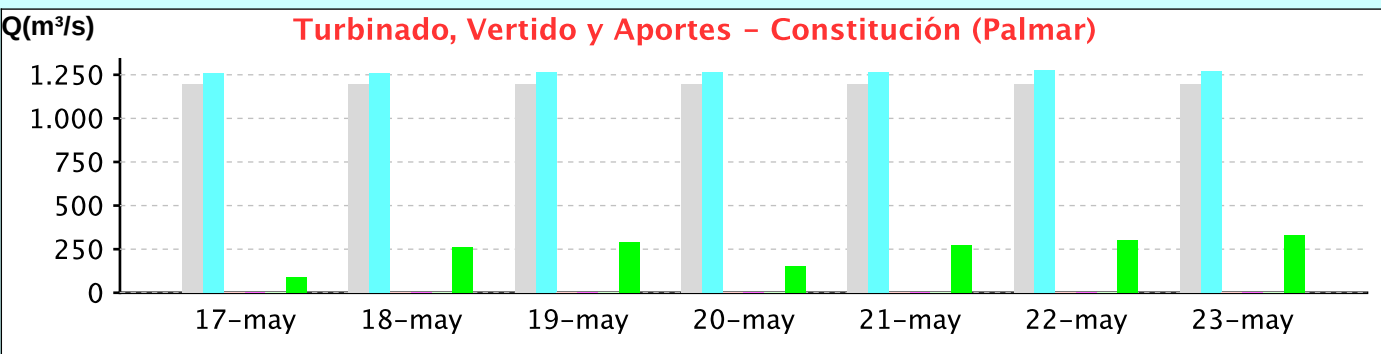
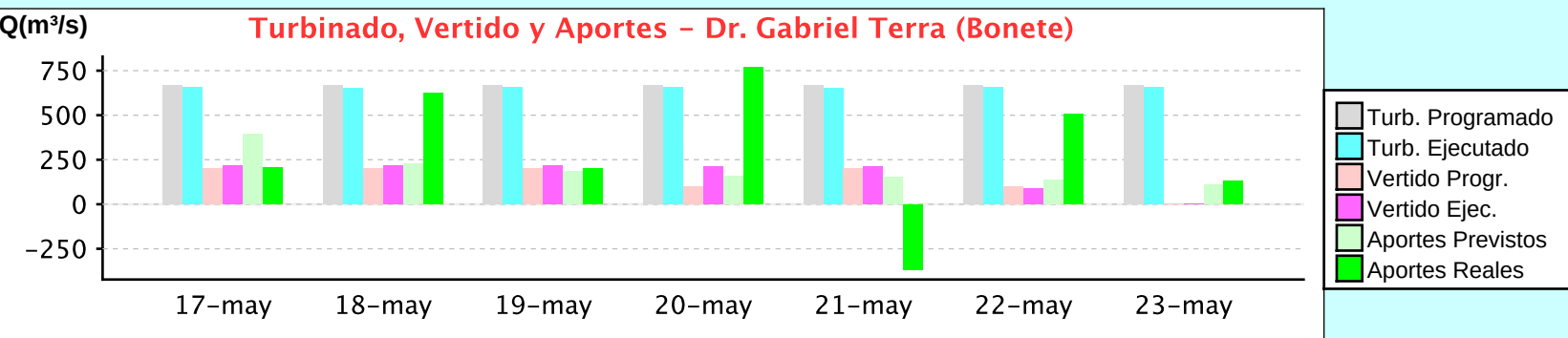
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

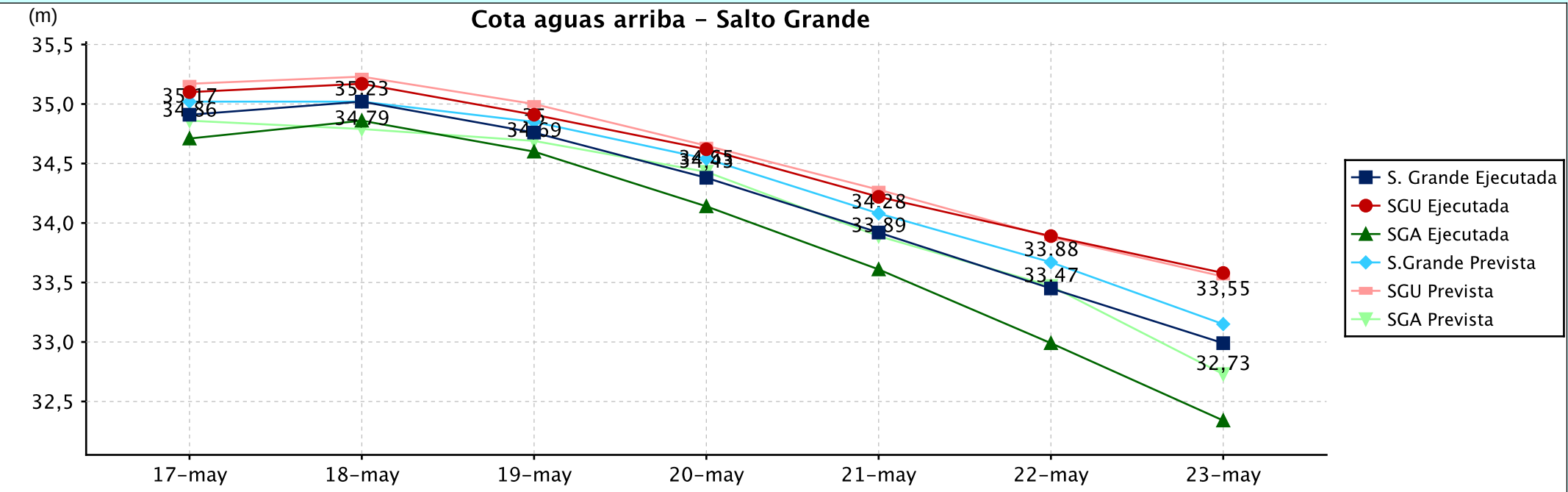


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,65	80,65
Baygorria	54,19	54,2
Palmar	39,78	39,9
SGU	33,55	33,58

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

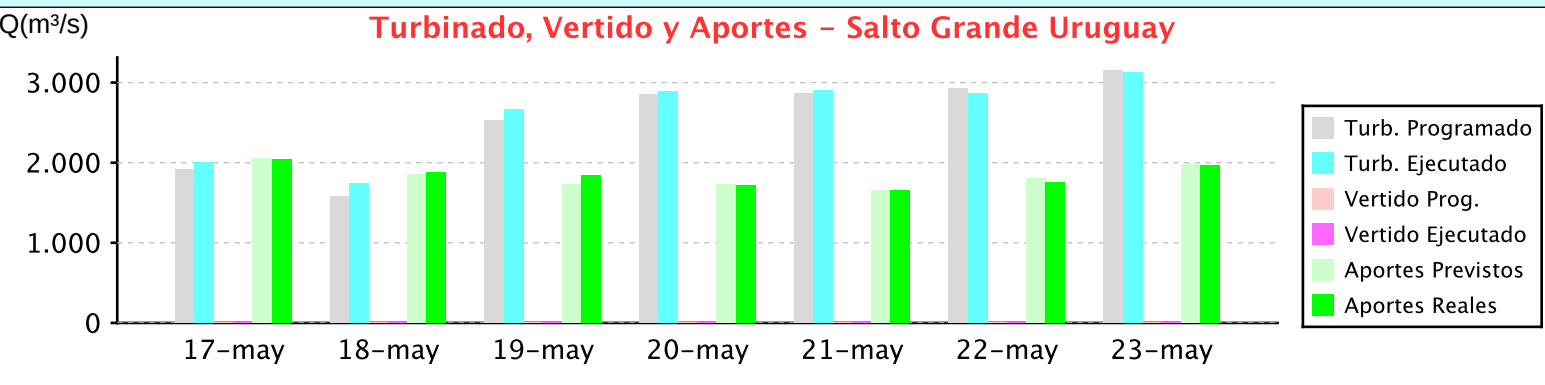


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	666	658
Baygorria	835	845
Palmar	1.196	1.271
SGU	3.156	3.126

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	112	130
Baygorria	0	160
Palmar	0	329
SGU	1.975	1.968

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
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.



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,58
Cota Vista Arg	32,34
Cota real	32,99
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	
21.920	

OBSERVACIONES