



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

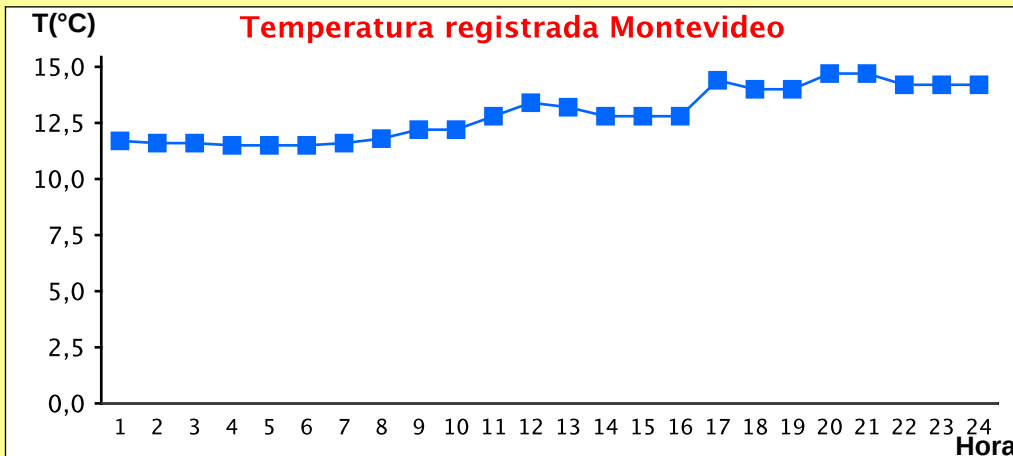
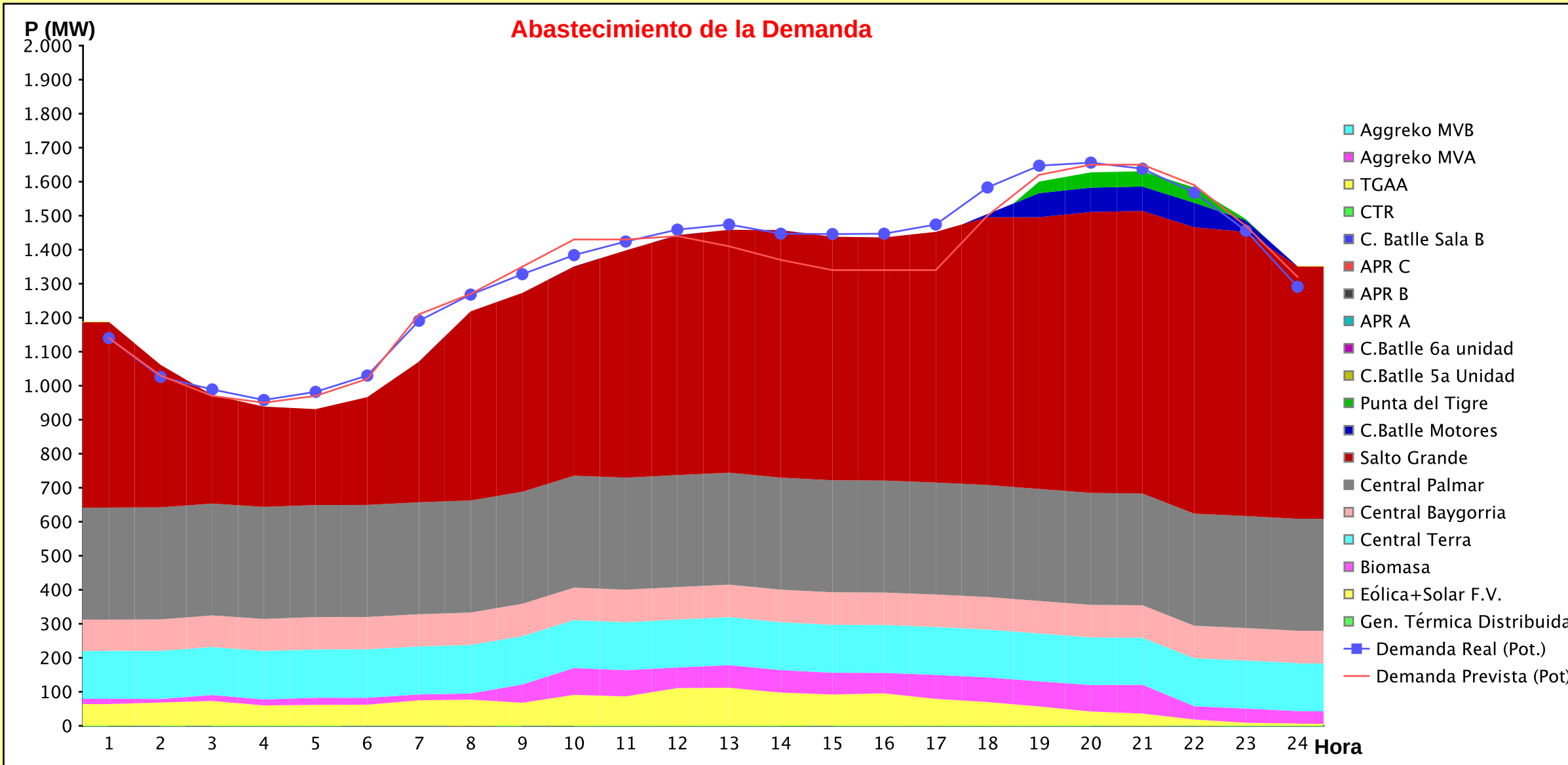
miércoles 21 de mayo de 2014

Generación Térmica	
Central Battle	325
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	329
Central La Tablada	-45
Central P. del Tigre	167
APR A	-2
APR B	-3
APR C	-1
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.386
C. Baygorria	2.281
C. Palmar	7.903
C. Salto Grande	14.996
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	2.780
TOTAL Generación	31.786

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

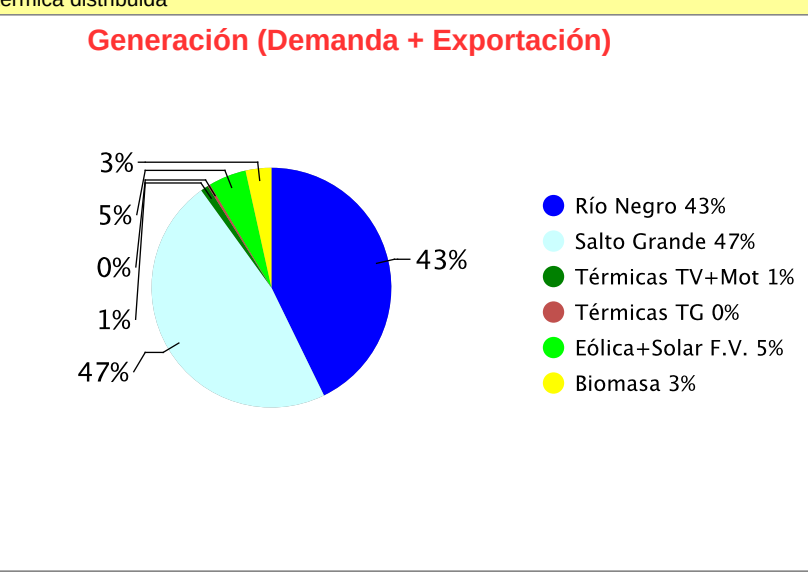
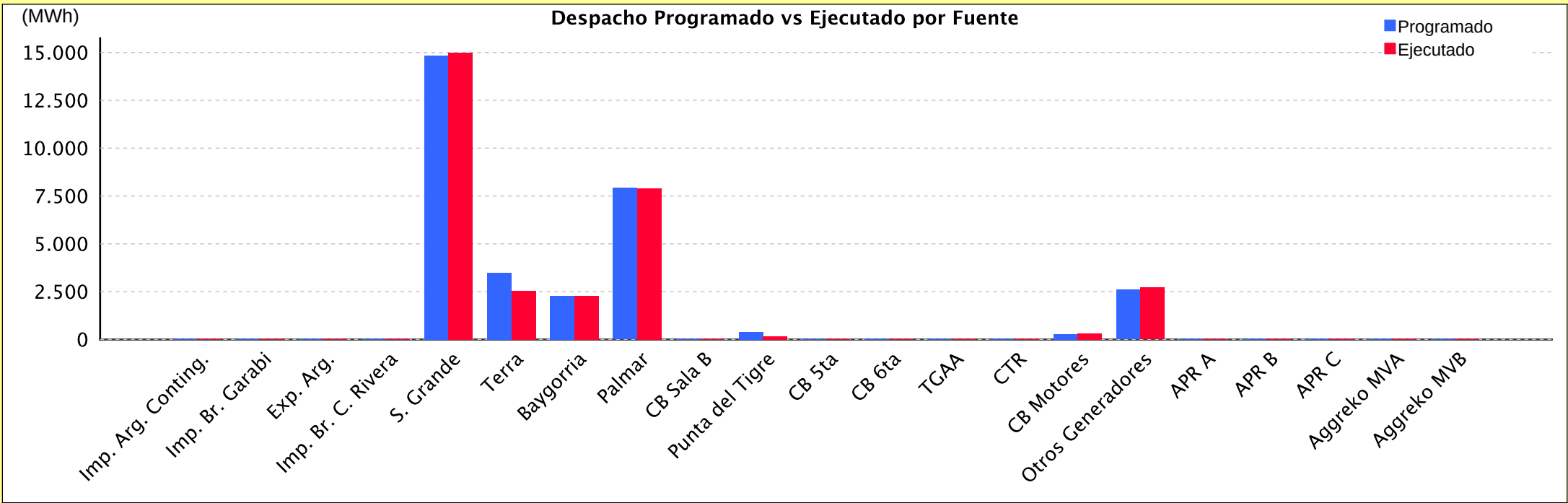
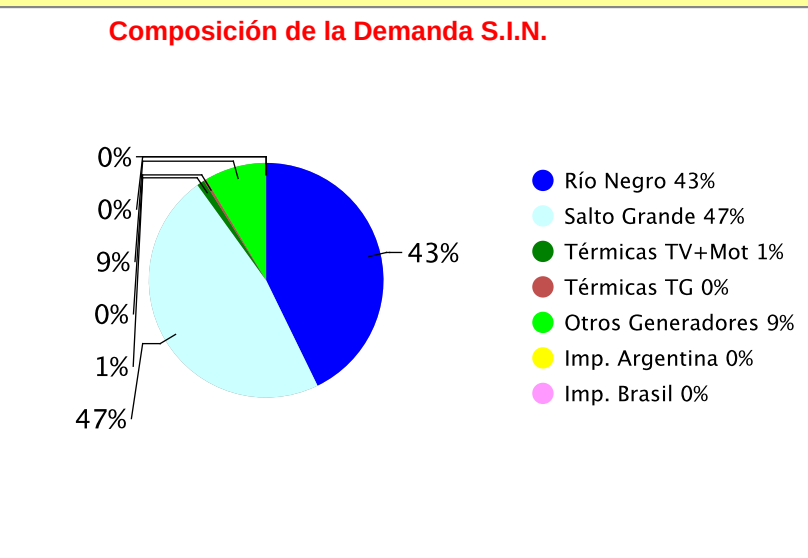
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	31.786
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	31.810
Diferencia (MWh)	-24
Ejecutada - Programada	-0,08 %



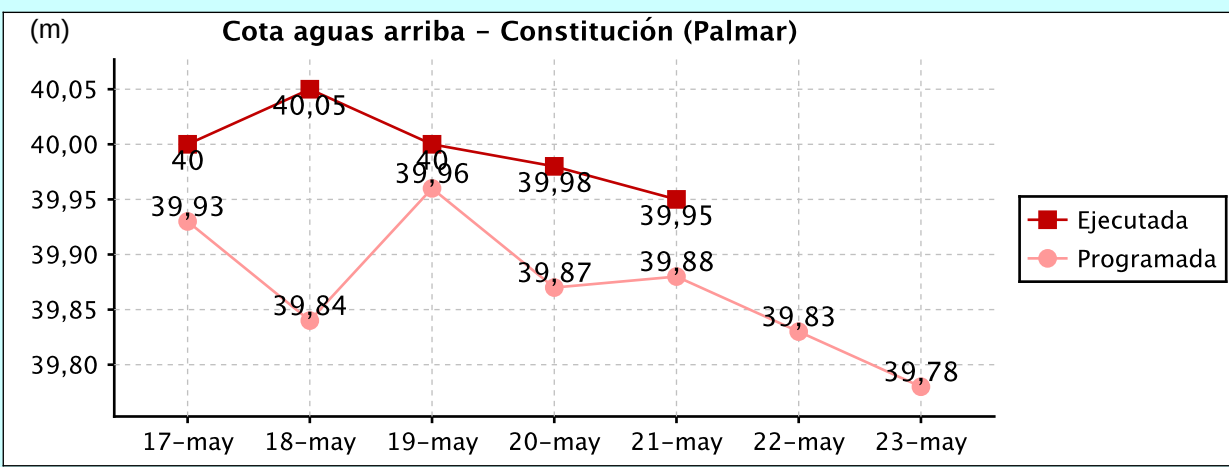
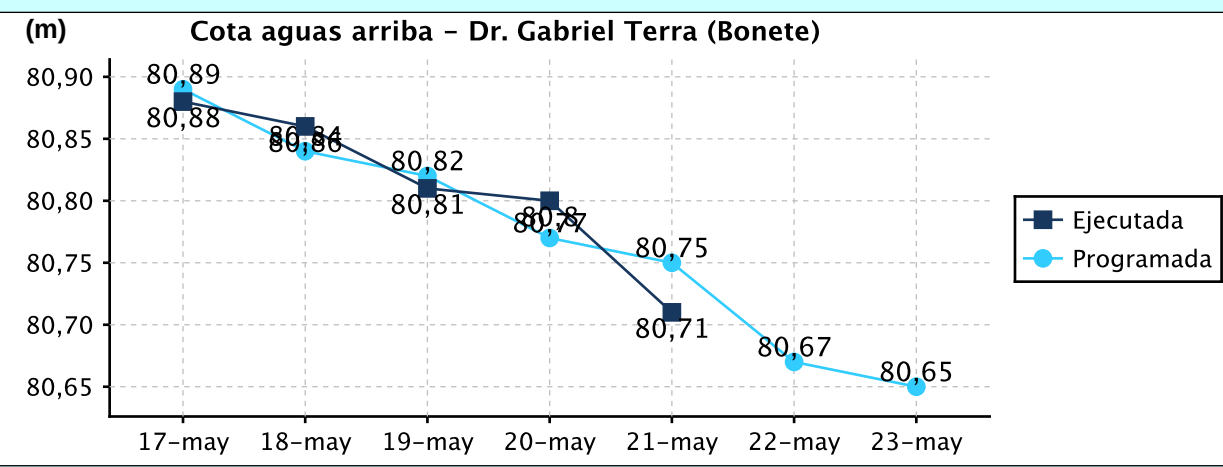
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1487,83 Hora 11:51
Potencia mínima:	947,94 Hora 04:23
Pico noche:	1658,93 Hora 20:01

Generación Media (MW)	
Eólica	67,7
Biomasa	59,6
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



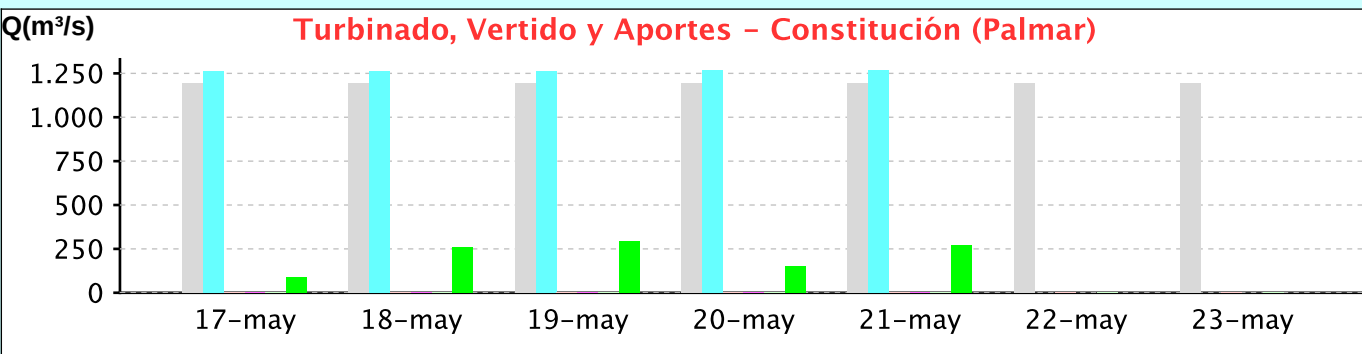
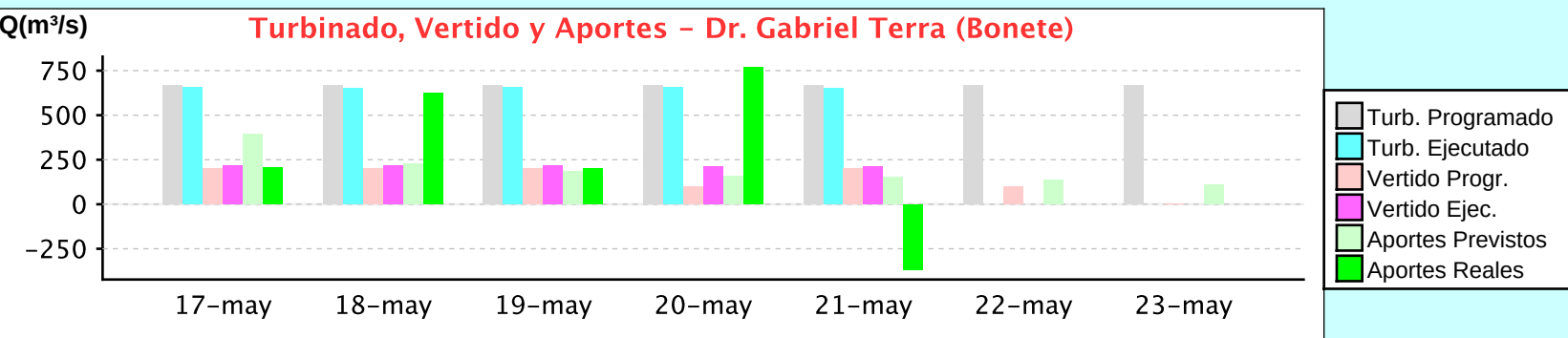
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

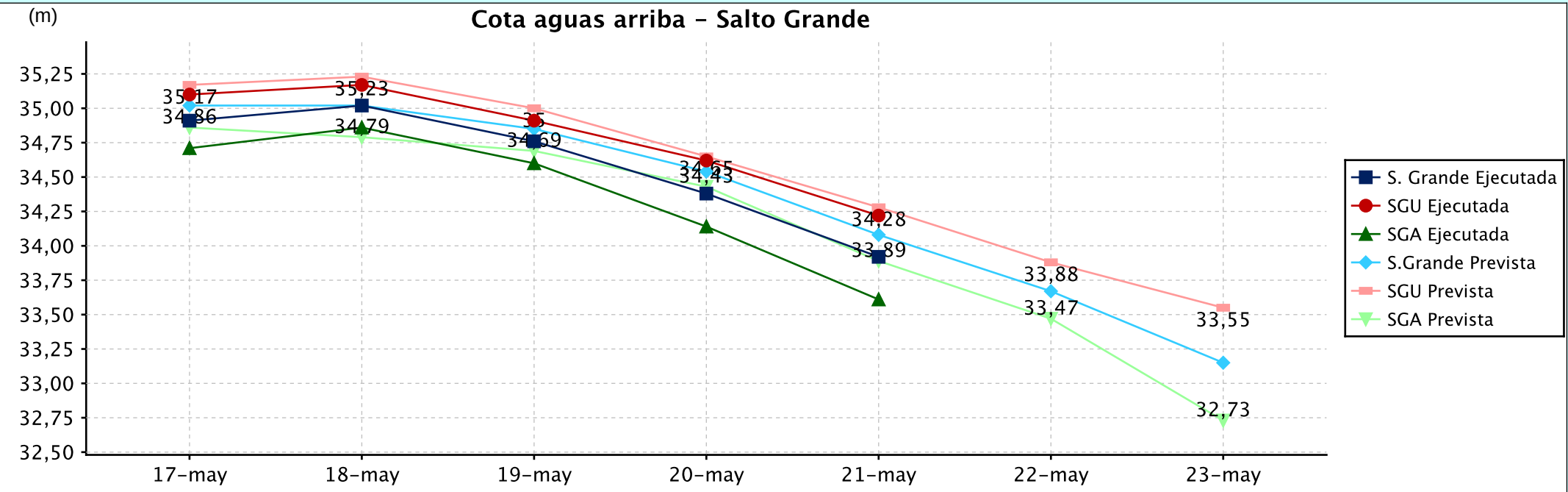


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,75	80,71
Baygorria	54,10	54,13
Palmar	39,88	39,95
SGU	34,28	34,22

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

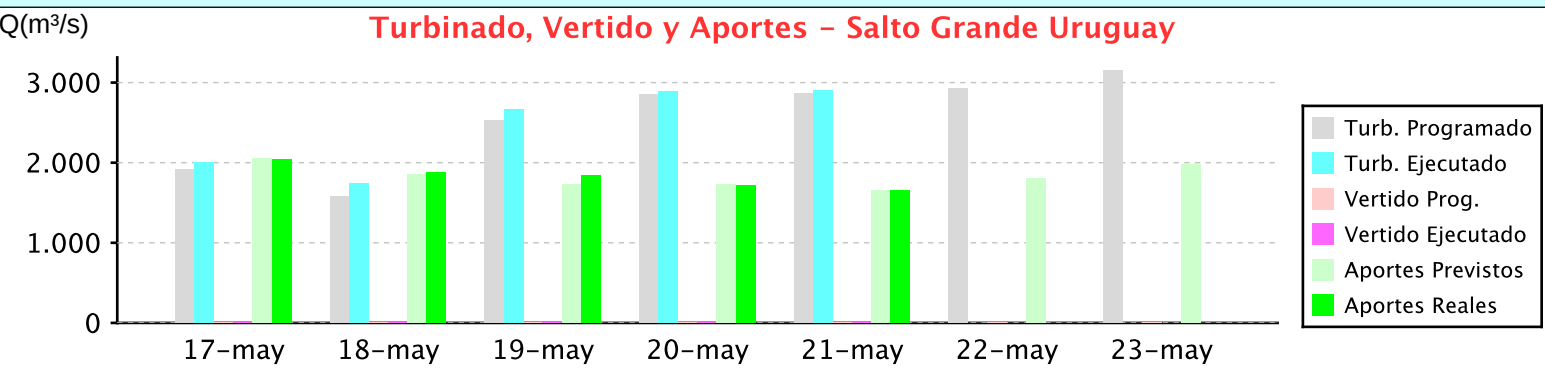


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	666	654
Baygorria	835	831
Palmar	1.196	1.265
SGU	2.869	2.905

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	151	-366
Baygorria	0	93
Palmar	0	273
SGU	1.650	1.654

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	200	214
Baygorria	0	64
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	34,22
Cota Vista Arg	33,61
Cota real	33,92

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	12.518
------------------------------------	--------

OBSERVACIONES