

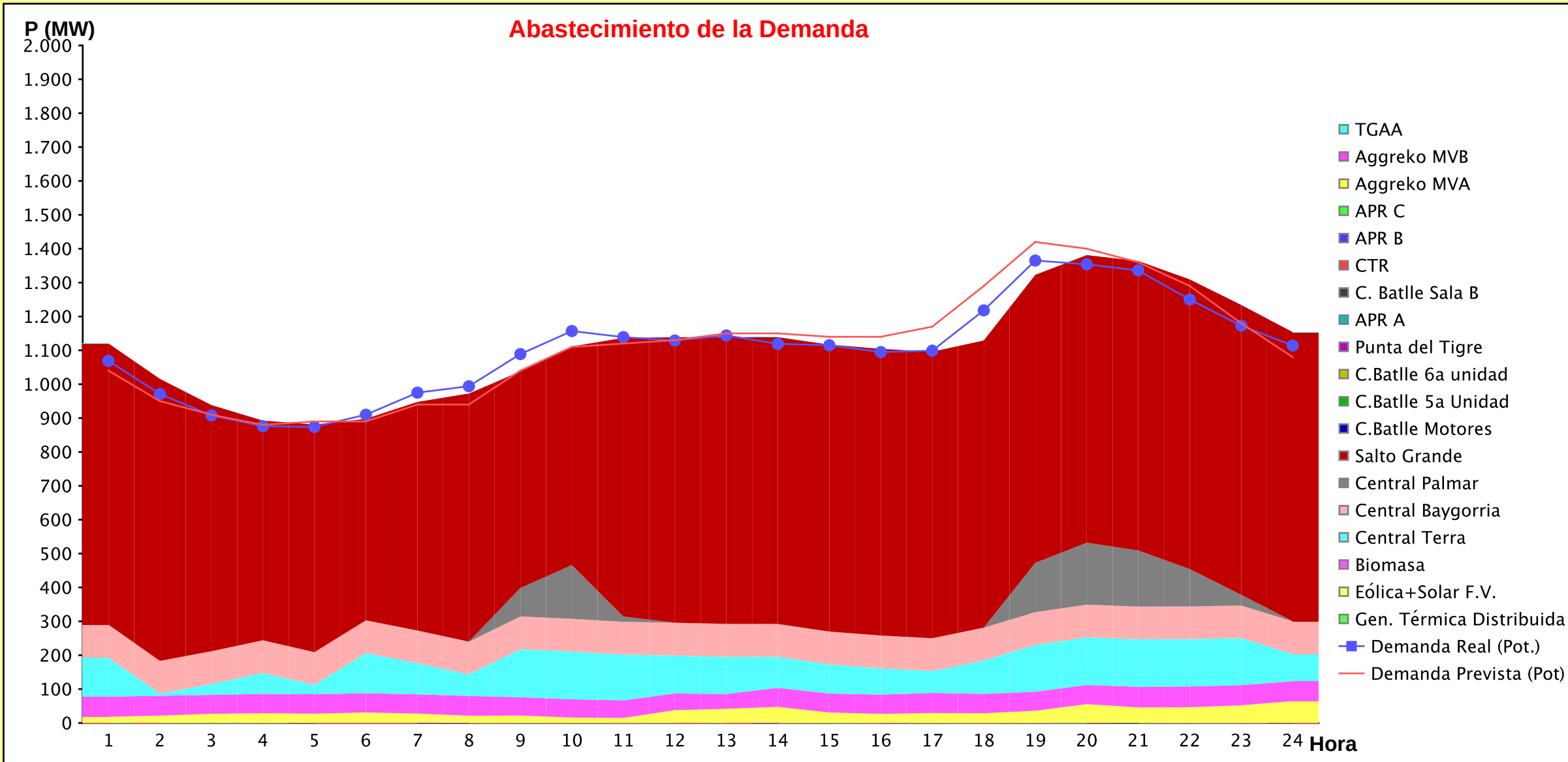


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

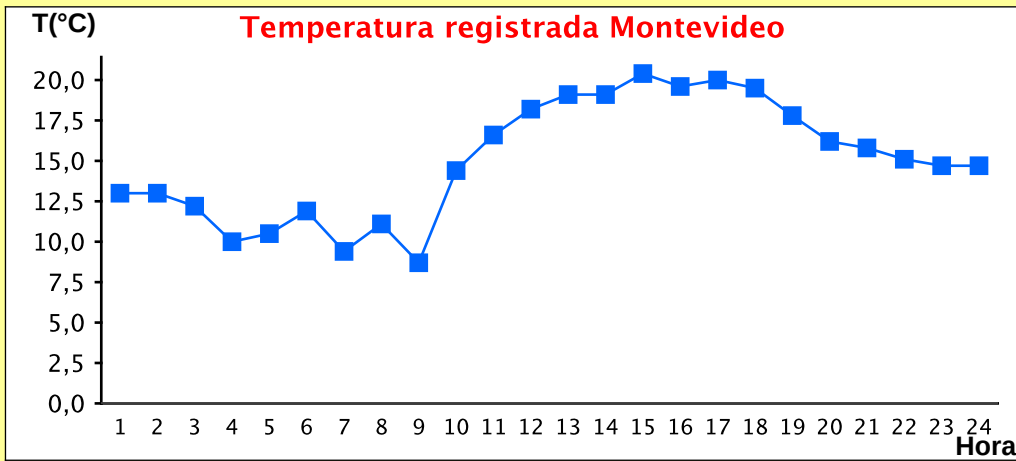
sábado 10 de mayo de 2014

Generación Térmica	
Central Battle	-9
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-5
Central La Tablada	-49
Central P. del Tigre	-6
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	3.351
C. Baygorria	2.318
C. Palmar	5.240
C. Salto Grande	18.859
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	2.160
TOTAL Generación	31.858

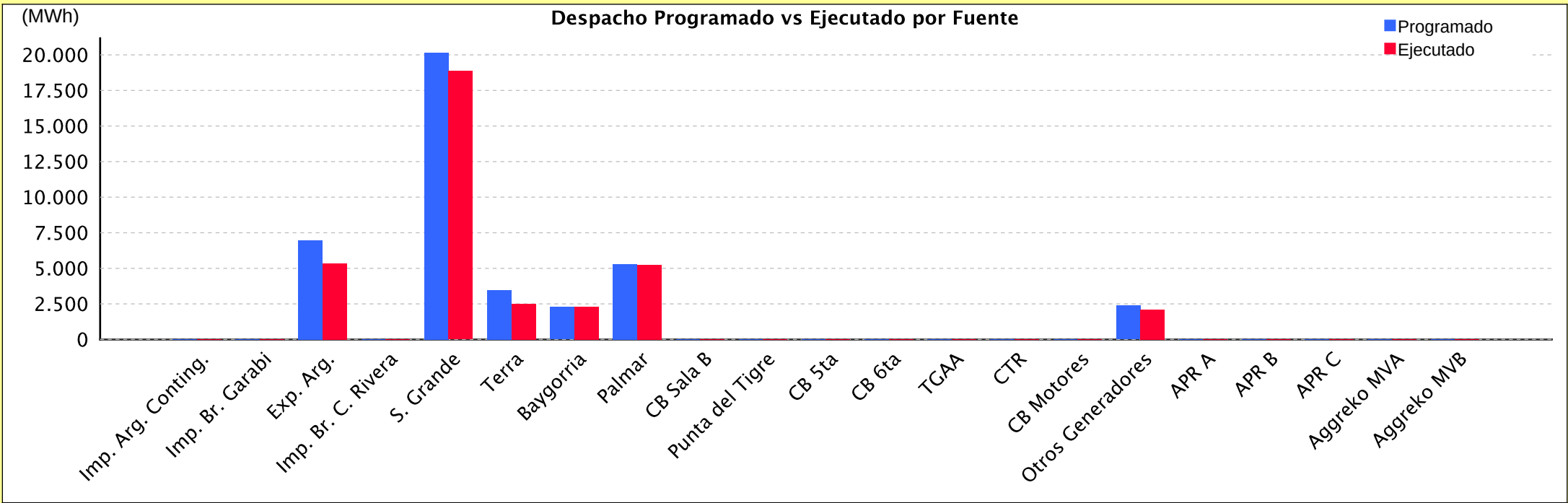
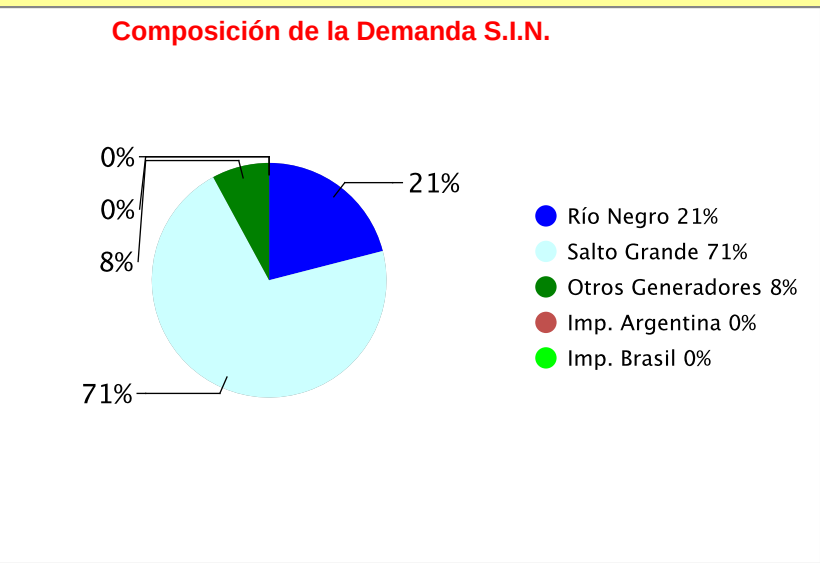


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	5.341
Hidráulica	5.341
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	5.341

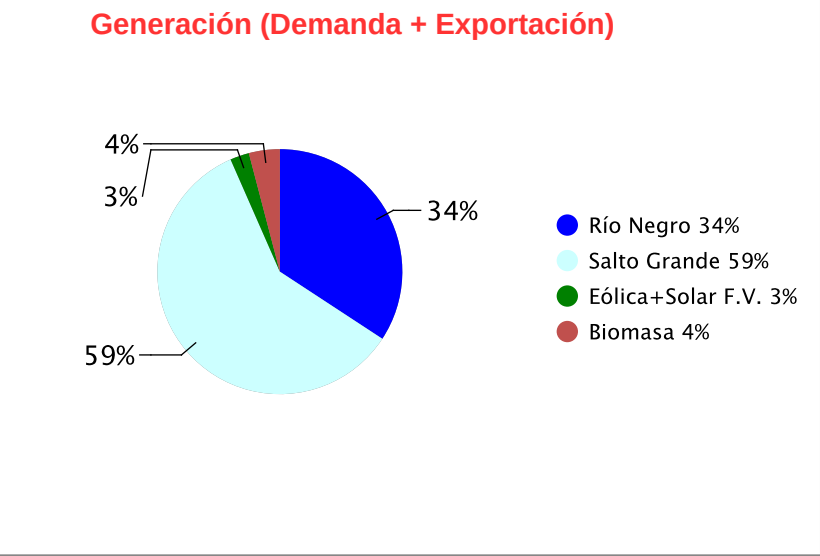
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	26.517
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	26.610
Diferencia (MWh)	-93
Ejecutada - Programada	-0,35 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1165,34 Hora 10:09
Potencia mínima:	867,44 Hora 04:51
Pico noche:	1367,22 Hora 18:53
Generación Media (MW)	
Eólica	33,6
Biomasa	62,6
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

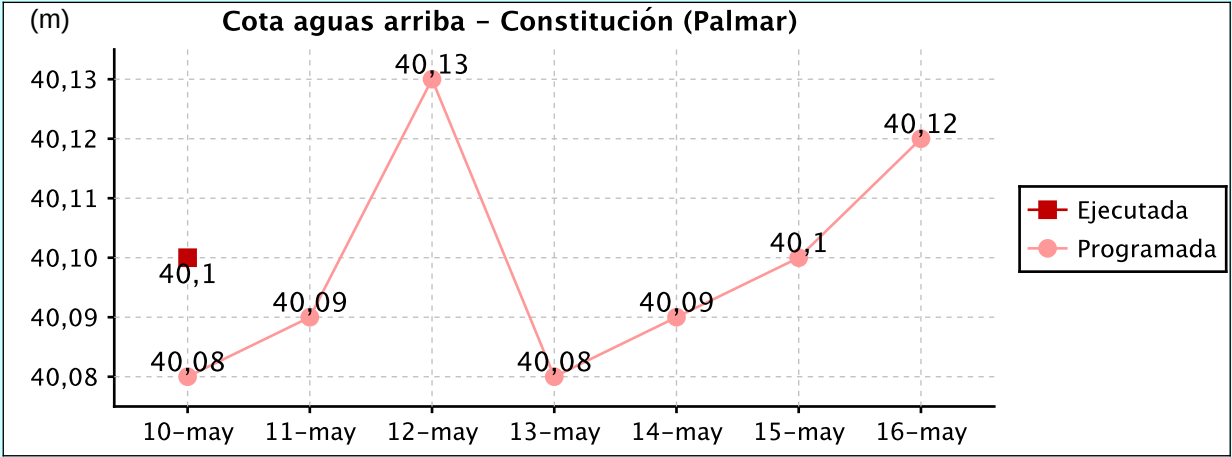
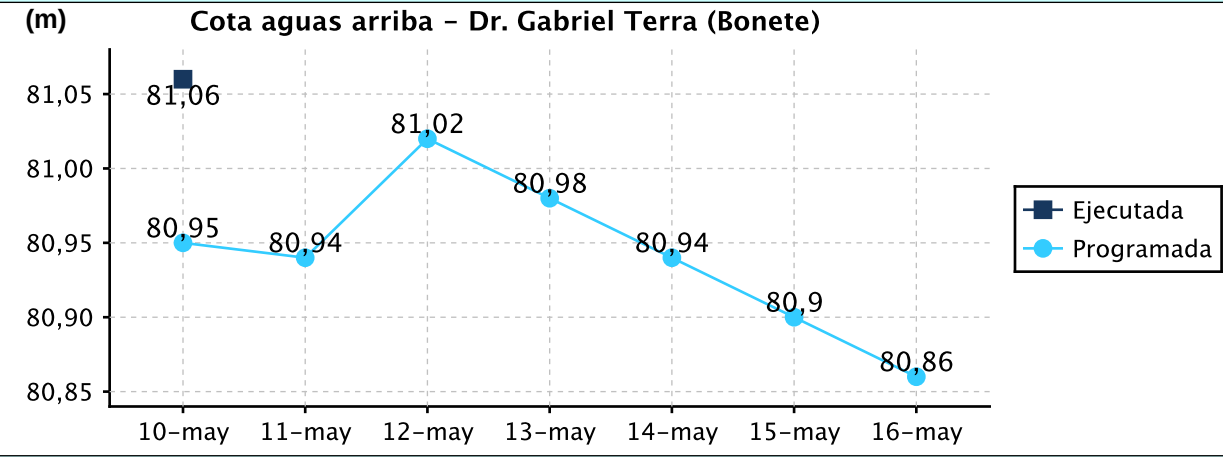


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida



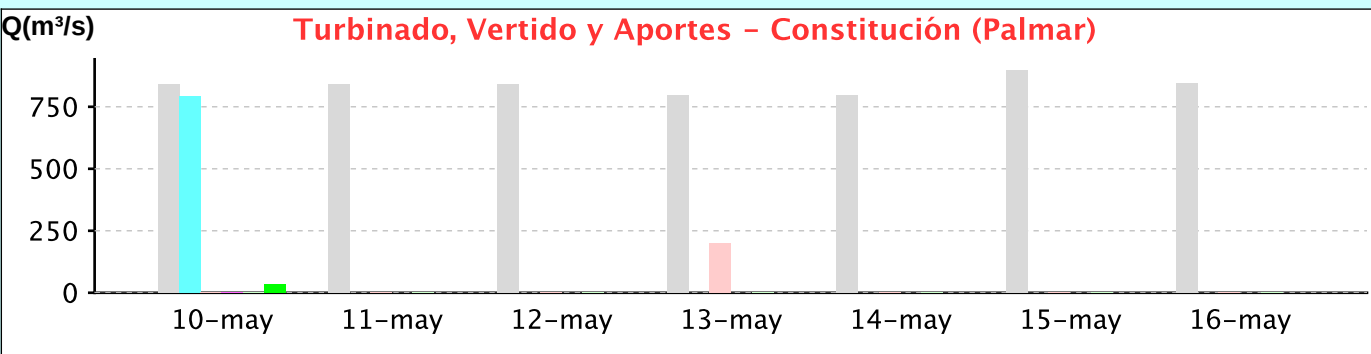
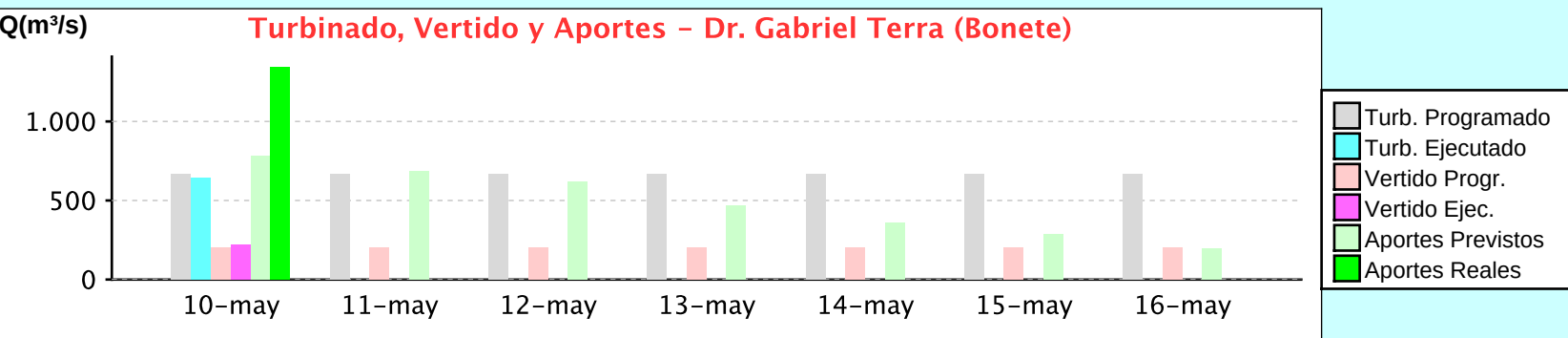
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

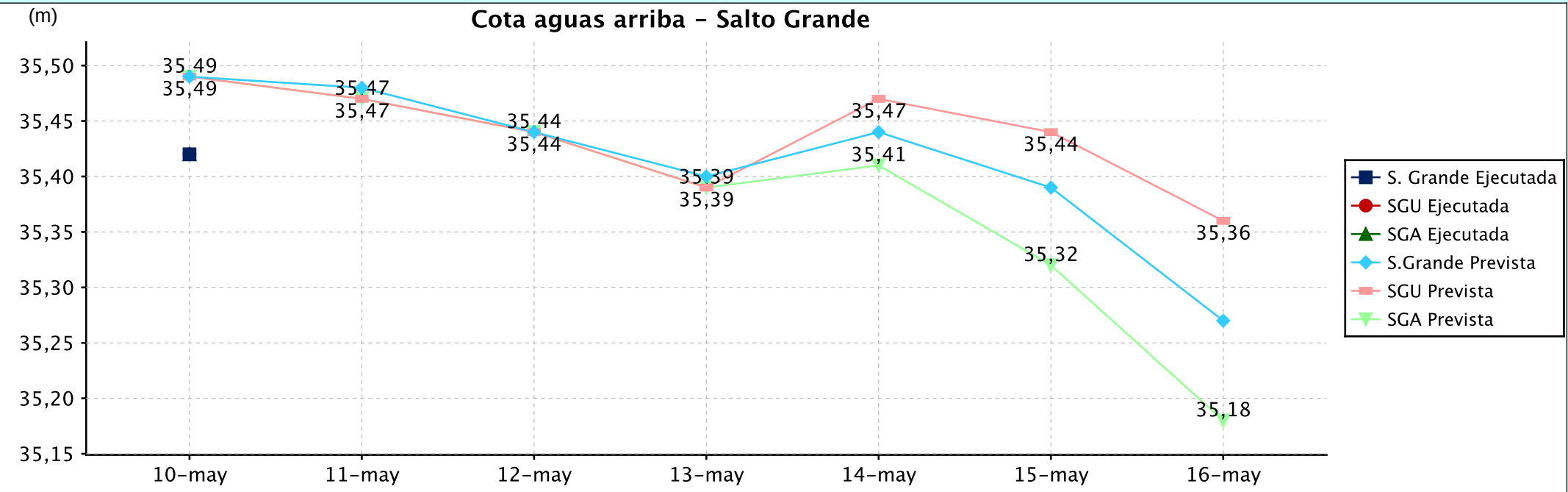


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,95	81,06
Baygorria	54,08	54,19
Palmar	40,08	40,1
SGU	35,49	35,42

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

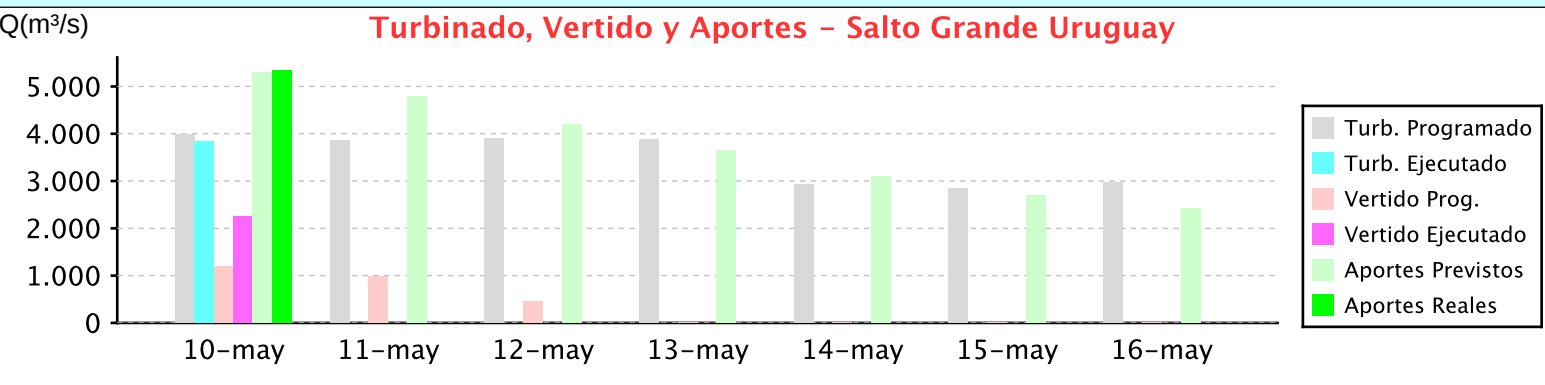


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	670	641
Baygorria	856	848
Palmar	840	794
SGU	3.980	3.837

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	781	1.343
Baygorria	0	-7
Palmar	0	34
SGU	5.300	5.346

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	200	221
Baygorria	100	0
Palmar	0	0
SGU	1.188	2.245

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	35,42
Cota Vista Arg	35,42
Cota real	35,42
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	0

OBSERVACIONES