

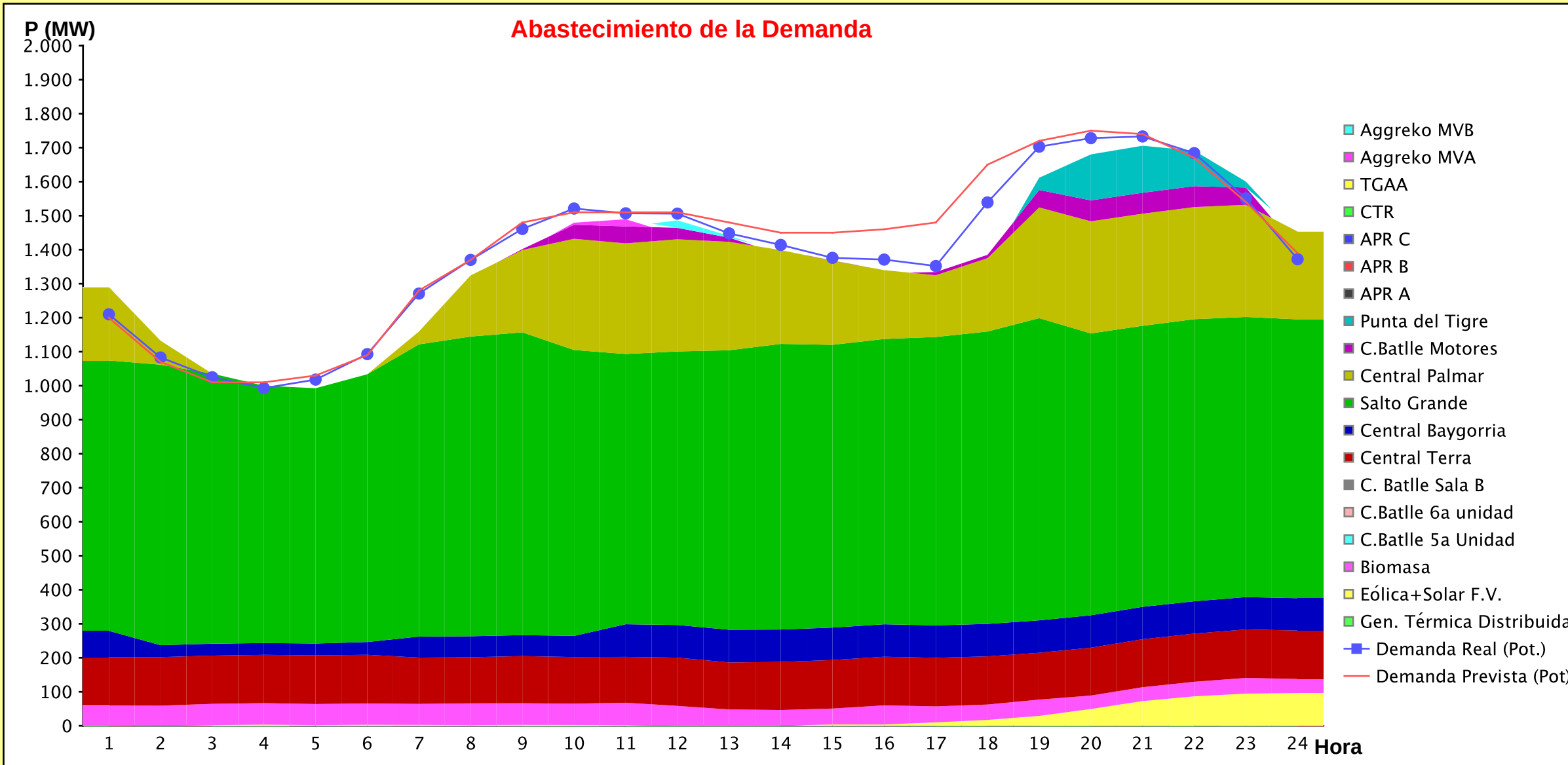


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 28 de mayo de 2014

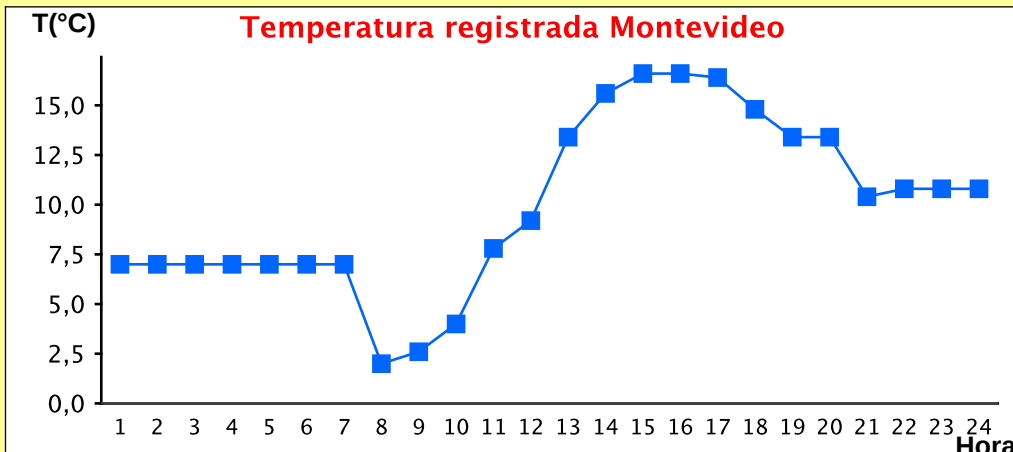
Generación Térmica	
Central Battle	439
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	443
Central La Tablada	-43
Central P. del Tigre	424
APR A	-2
APR B	-3
APR C	0
Aggreko	53
Aggreko MVA	26
Aggreko MVB	27
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.375
C. Baygorria	1.838
C. Palmar	5.073
C. Salto Grande	19.836
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	1.776
TOTAL Generación	32.768



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

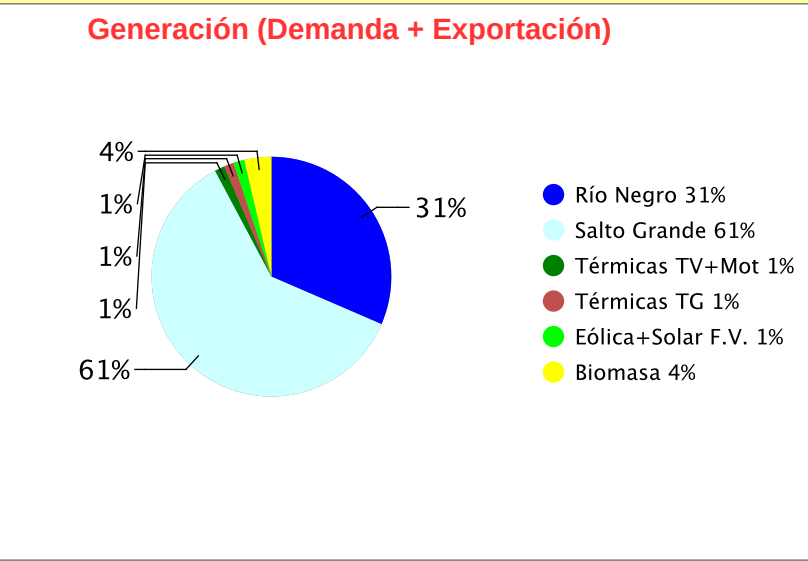
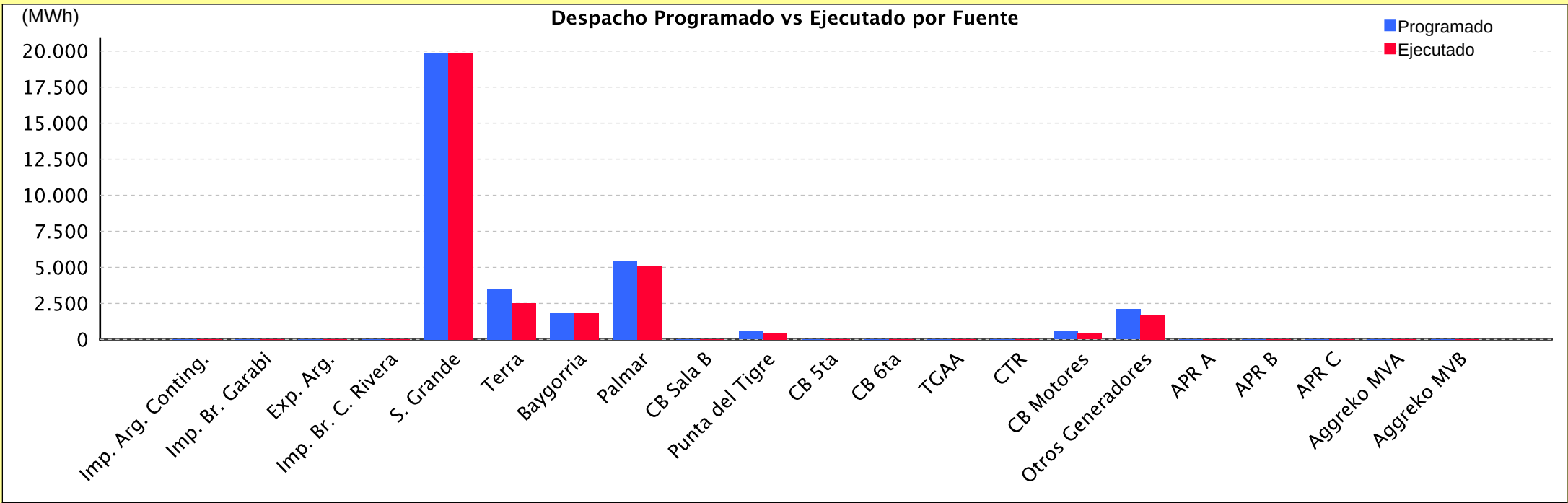
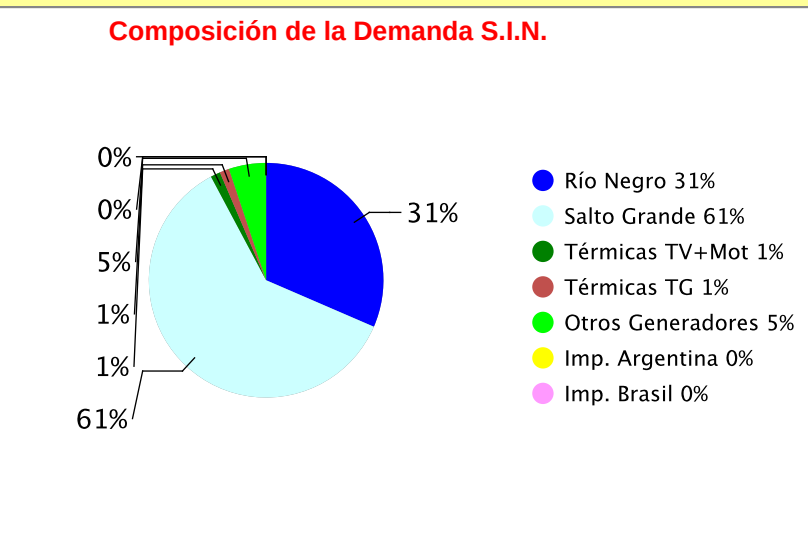
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	32.768
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	33.850
Diferencia (MWh)	-1.082
Ejecutada - Programada	-3,20 %



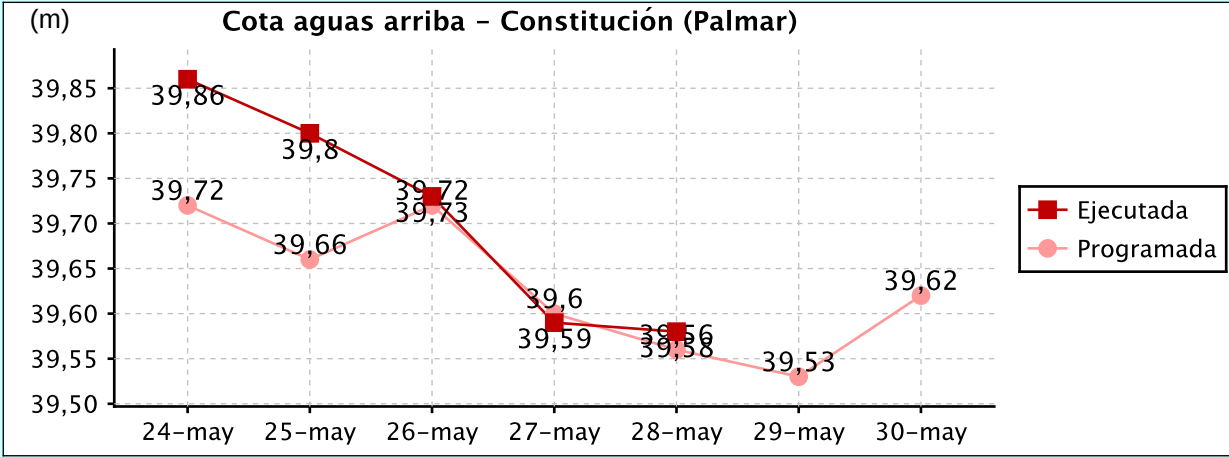
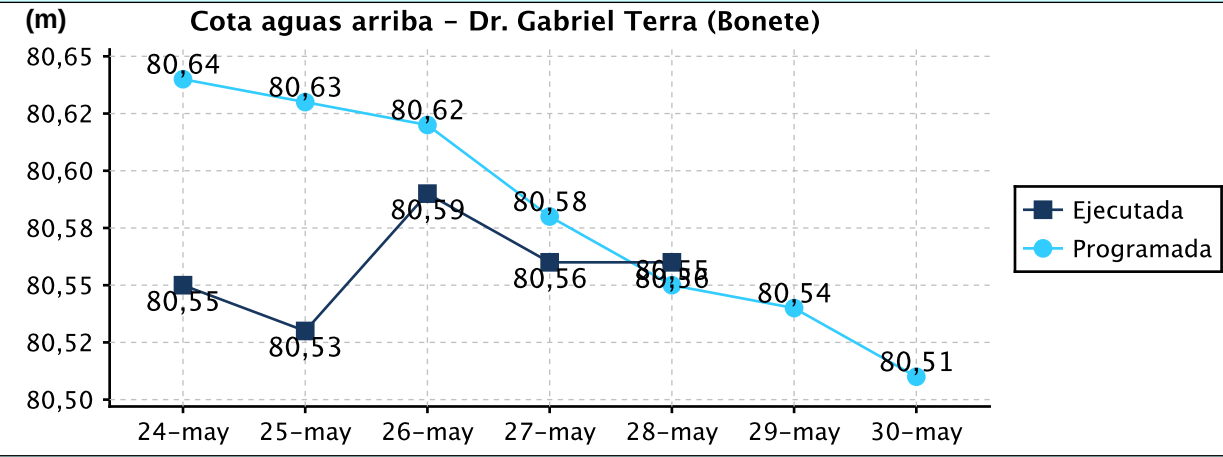
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1543,93 Hora 11:27
Potencia mínima:	995,45 Hora 03:59
Pico noche:	1743,48 Hora 20:48

Generación Media (MW)	
Eólica	21,2
Biomasa	65,1
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



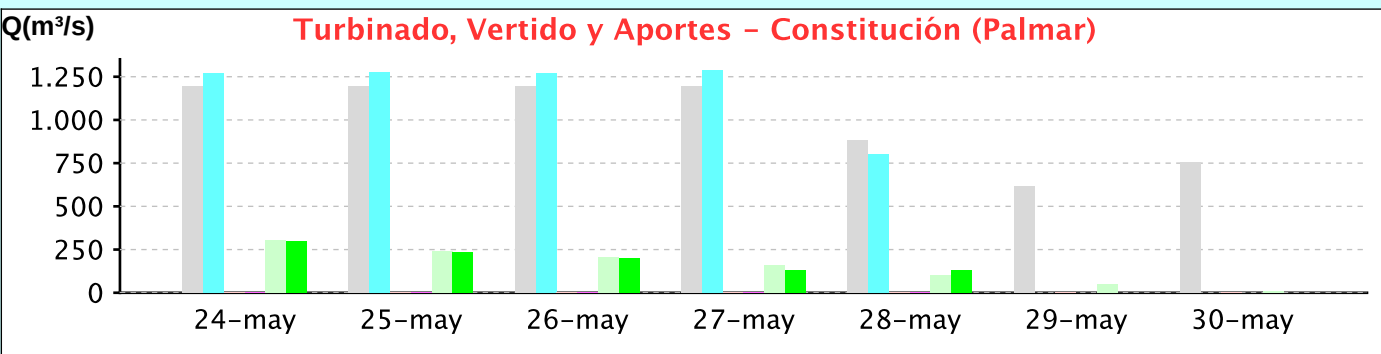
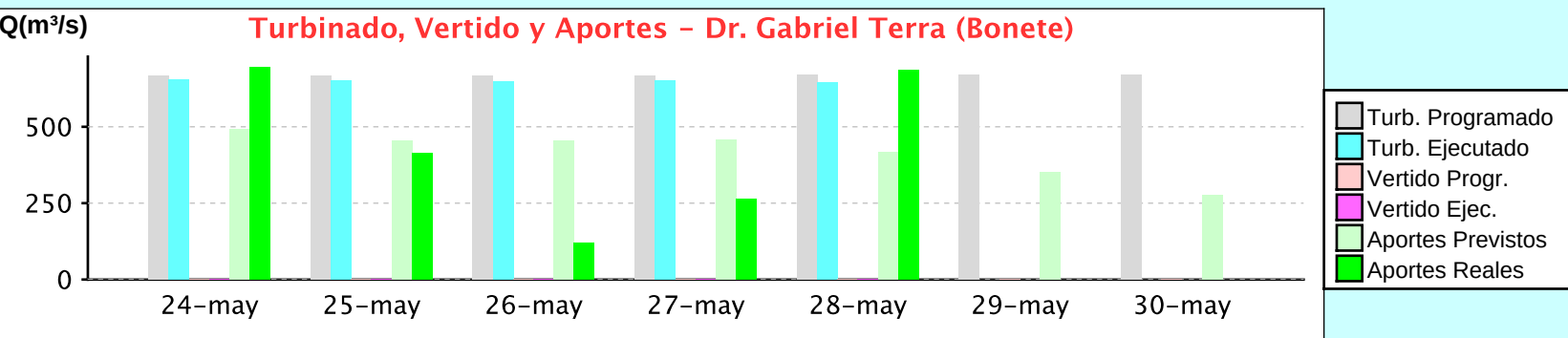
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

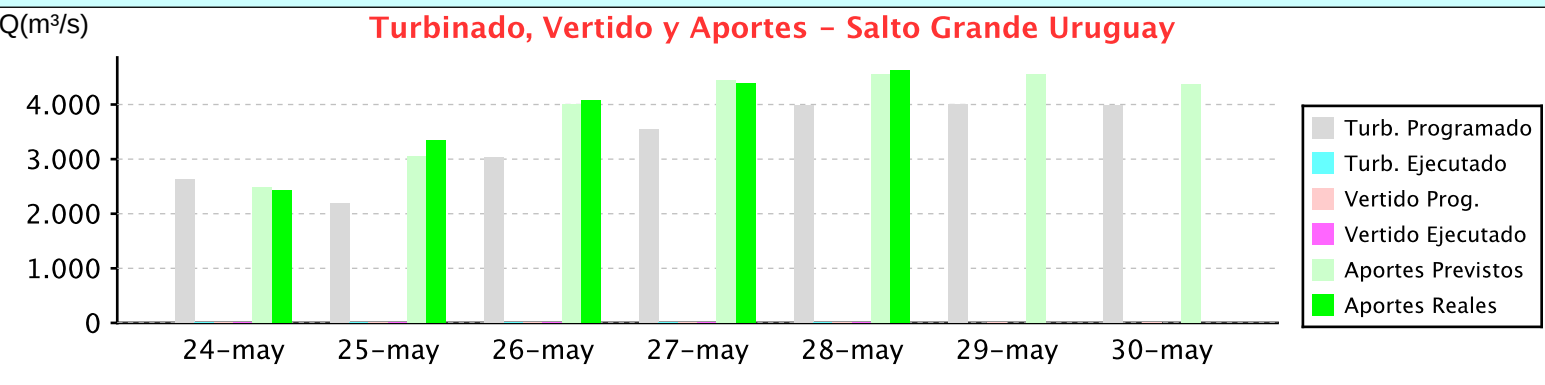
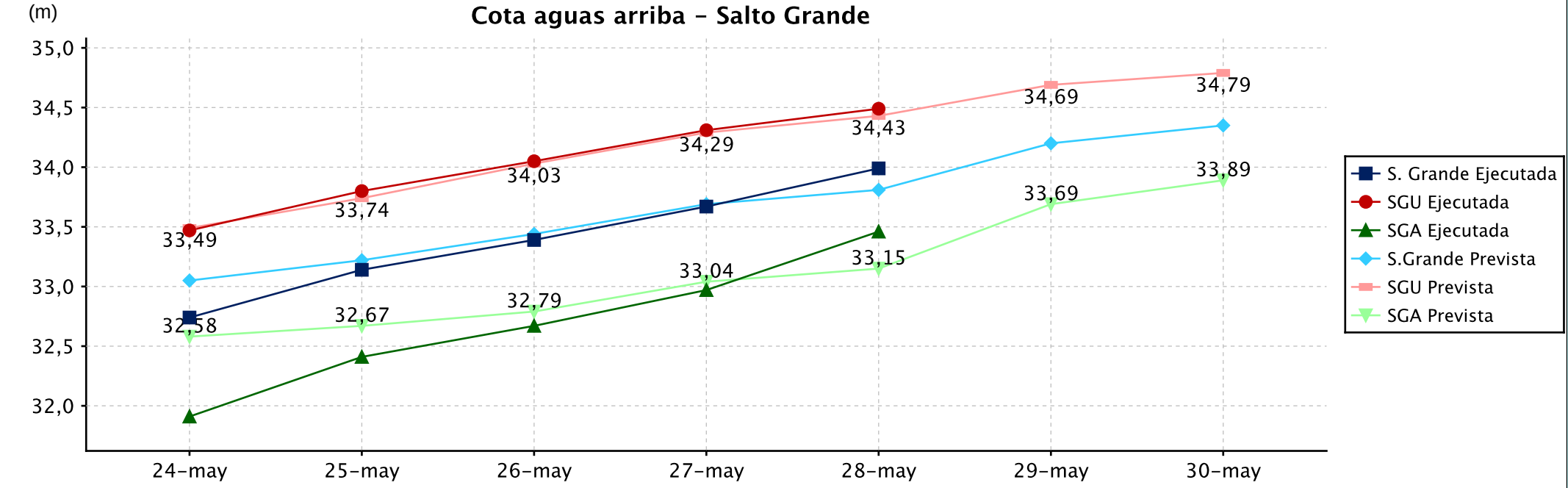


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,55	80,56
Baygorria	53,85	53,89
Palmar	39,56	39,58
SGU	34,43	34,49

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,49
Cota Vista Arg	33,46
Cota real	33,99
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	
21.380	

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	670	645
Baygorria	669	655
Palmar	881	801
SGU	3.984	0

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	418	684
Baygorria	0	40
Palmar	100	129
SGU	4.550	4.630

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.

OBSERVACIONES

Se generaron 53 MWh en Aggreko por pruebas.