



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

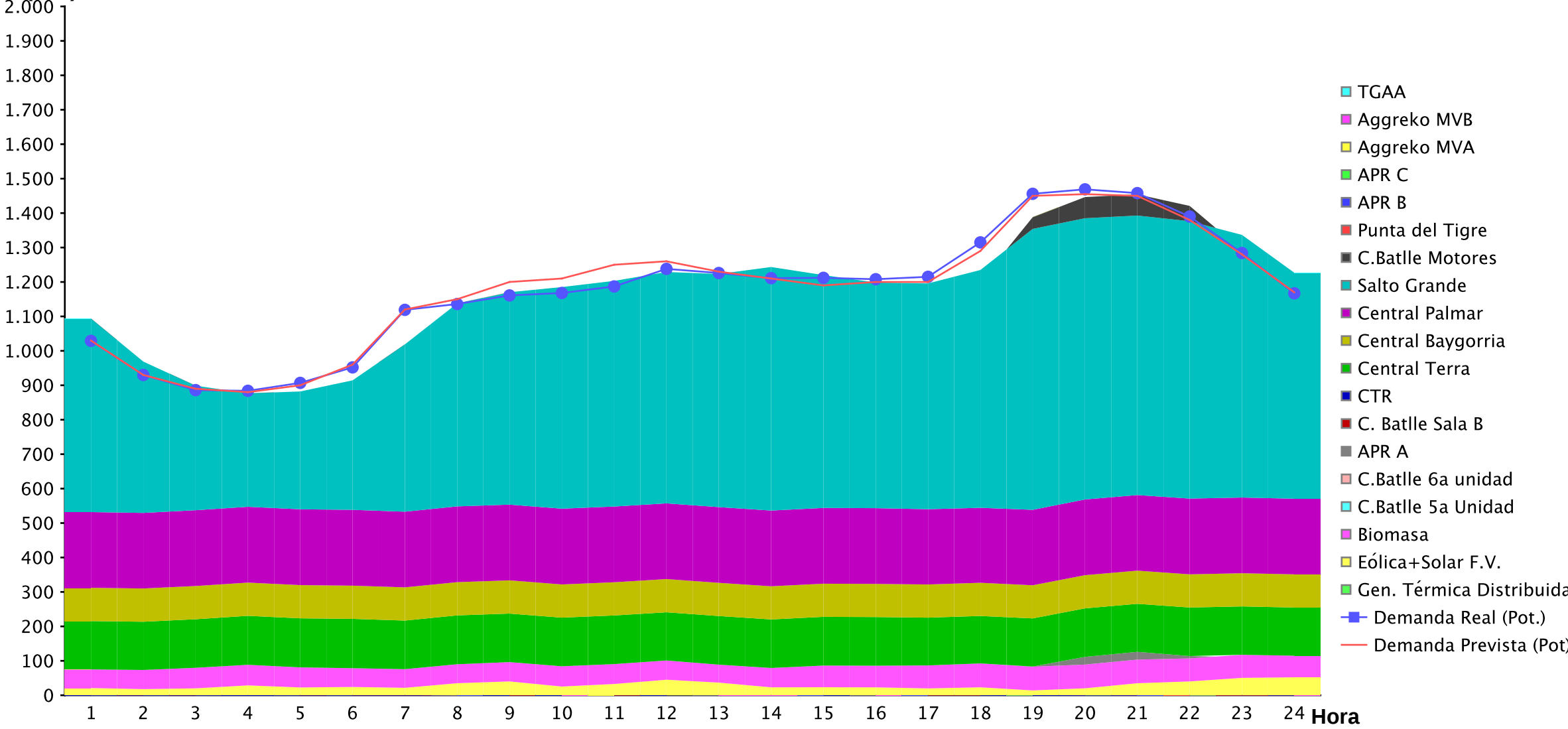
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 08 de mayo de 2014

Generación Térmica	
Central Battle	195
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	198
Central La Tablada	-22
Central P. del Tigre	-4
APR A	51
APR B	-3
APR C	-0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.379
C. Baygorria	2.313
C. Palmar	5.272
C. Salto Grande	14.802
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	2.148
TOTAL Generación	28.129

P (MW)

Abastecimiento de la Demanda



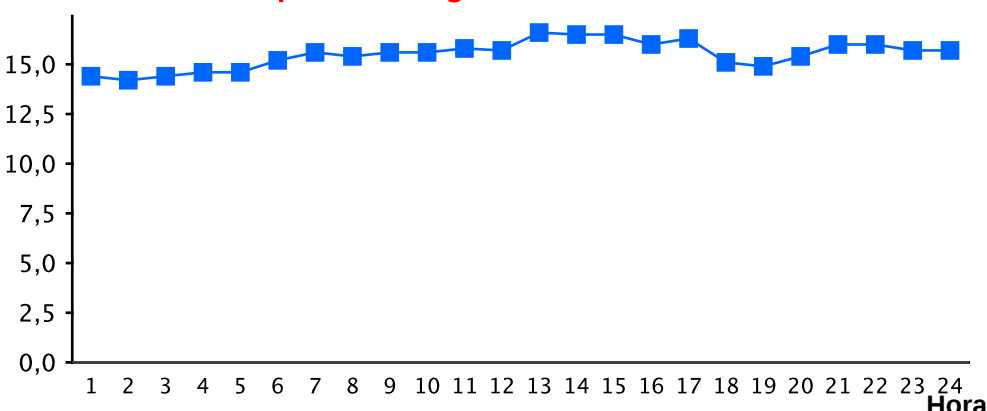
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	2.845
Hidráulica	2.845
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	2.845

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	25.284
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	28.285
Diferencia (MWh)	-3.001
Ejecutada - Programada	-10,61 %

T(°C)

Temperatura registrada Montevideo



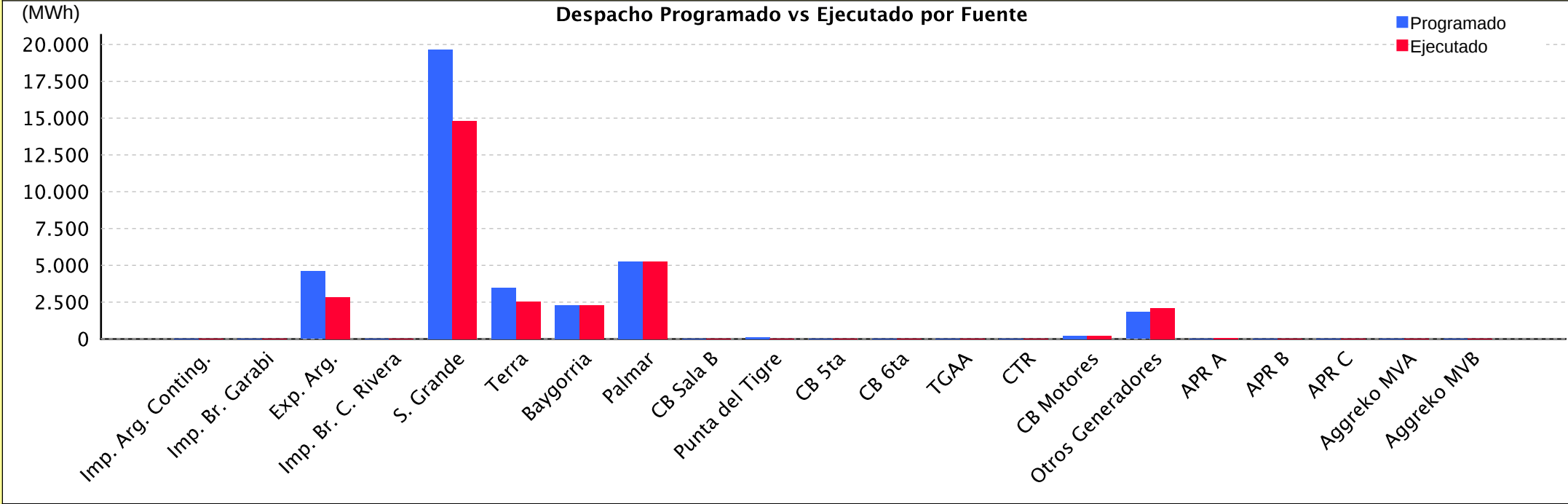
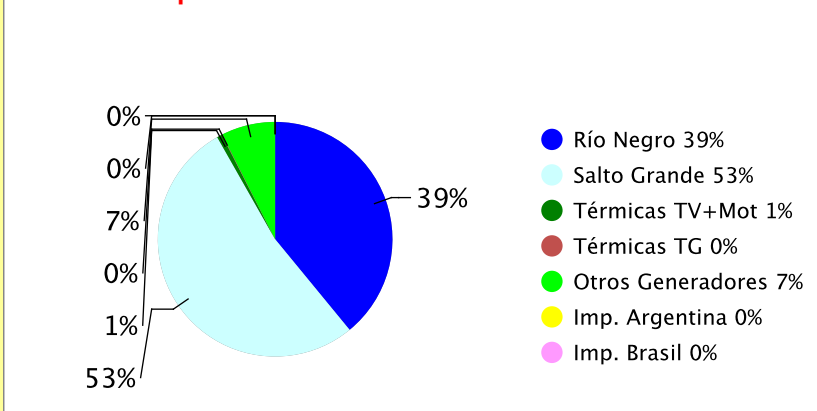
Picos de Potencia (MW)

Pico mediodía:	1273,94	Hora 13:08
Potencia mínima:	664,39	Hora 10:56
Pico noche:	1484,57	Hora 20:41

Generación Media (MW)

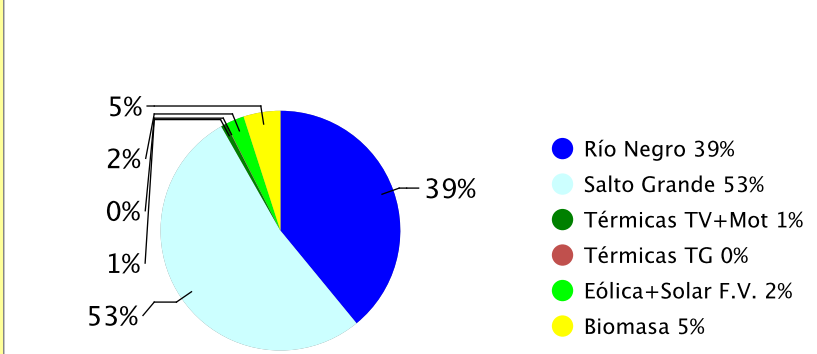
Eólica	29,4
Biomasa	67,2
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

Composición de la Demanda S.I.N.



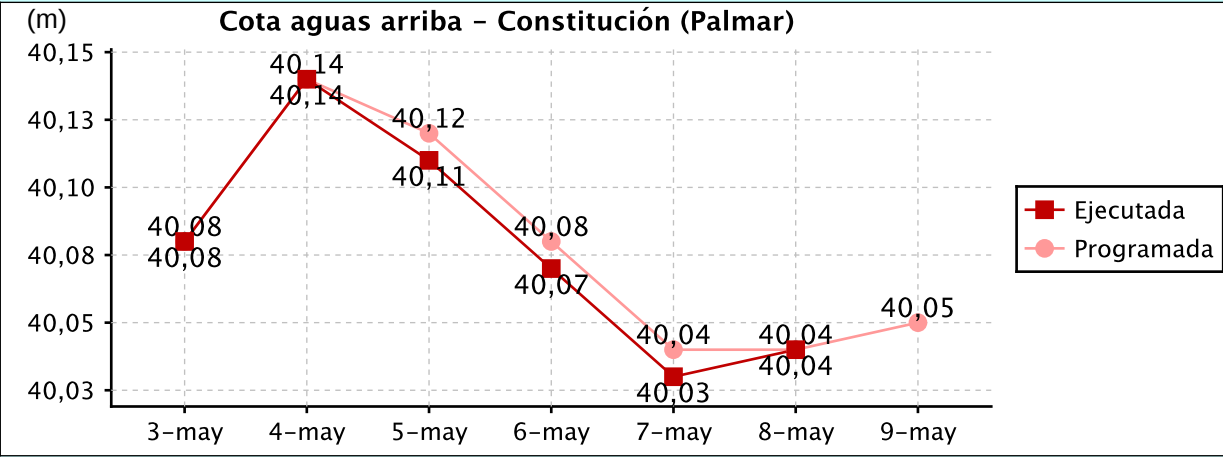
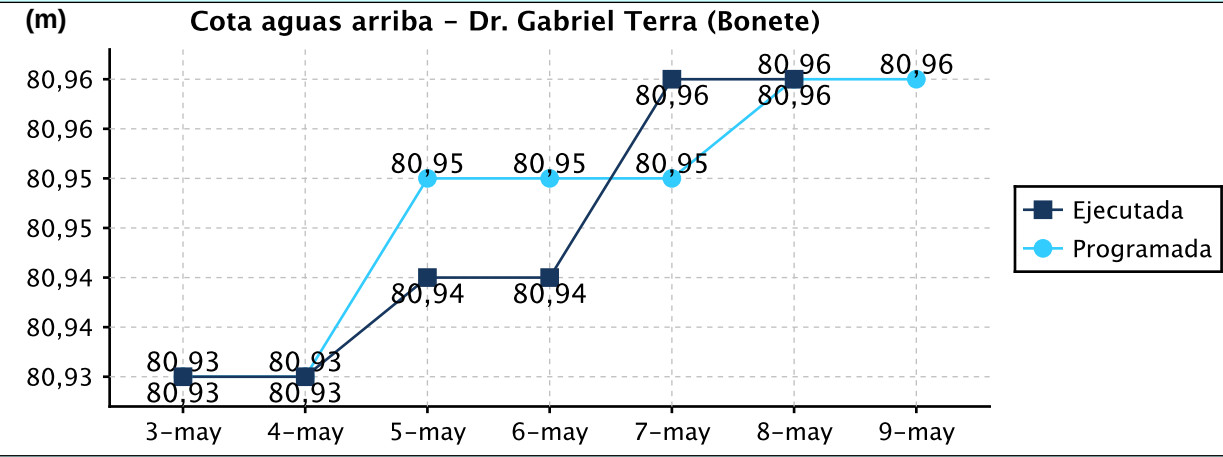
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

Generación (Demanda + Exportación)



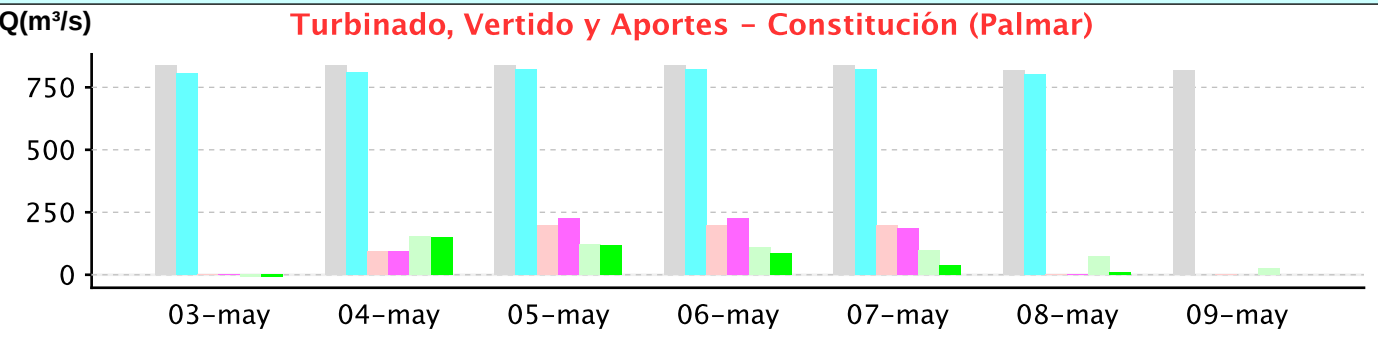
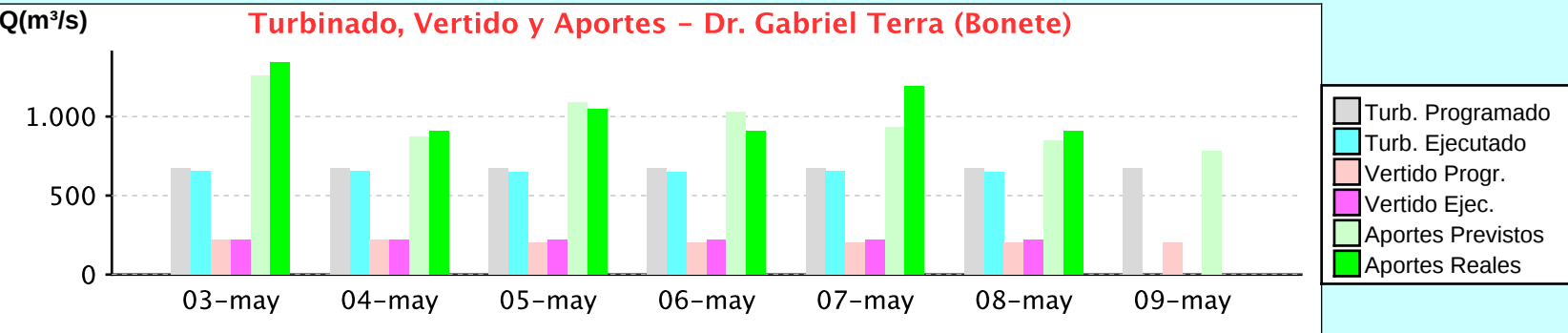
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

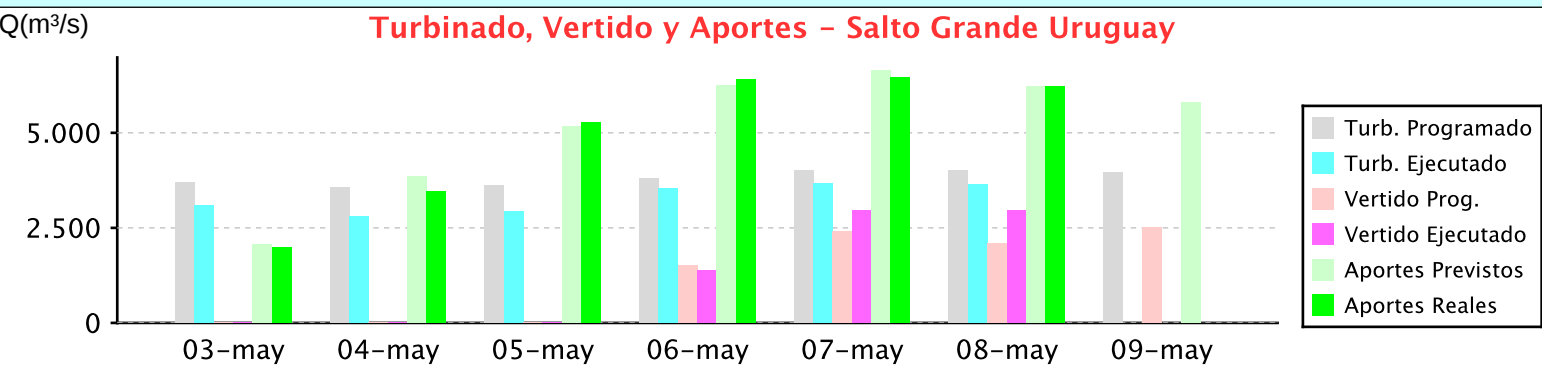
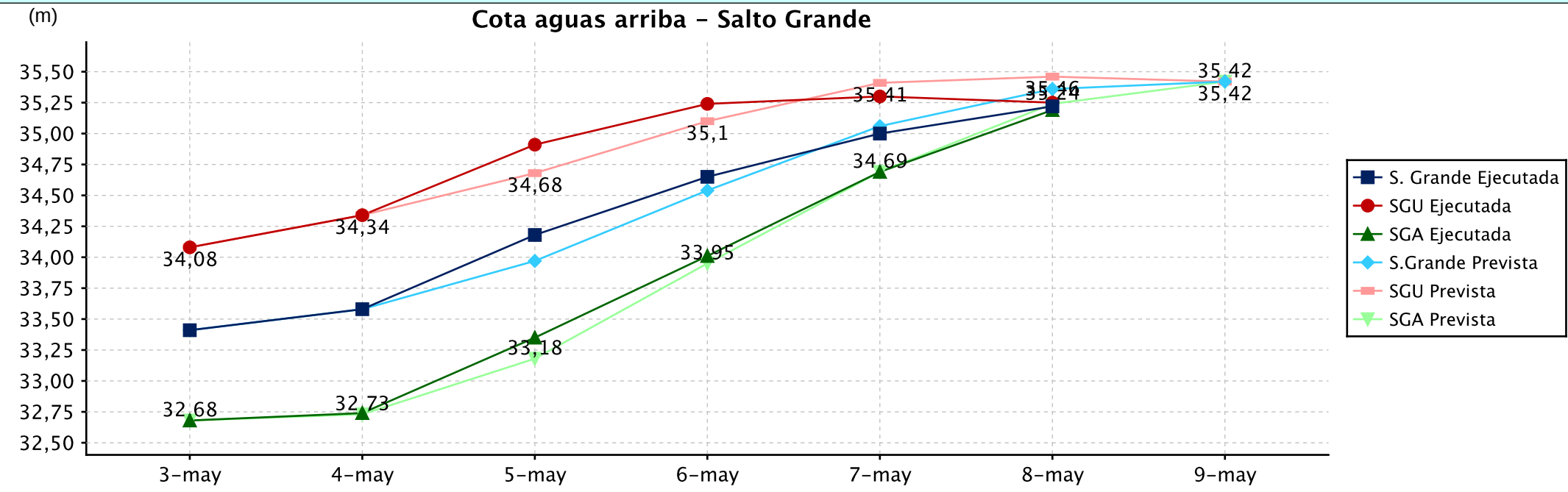


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,96	80,96
Baygorria	54,15	54,16
Palmar	40,04	40,04
SGU	35,46	35,25

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	35,25
Cota Vista Arg	35,19
Cota real	35,22
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	1.489

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	673	649
Baygorria	845	848
Palmar	817	804
SGU	4.022	3.650

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	847	908
Baygorria	0	-0
Palmar	74	9
SGU	6.225	6.214

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	200	219
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	2.100	2.956

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 exportaron 118,5 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.
Se generó con APR A en el pico, por indisponibilidad forzada de PTA.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata

09/05/2014 17:23