

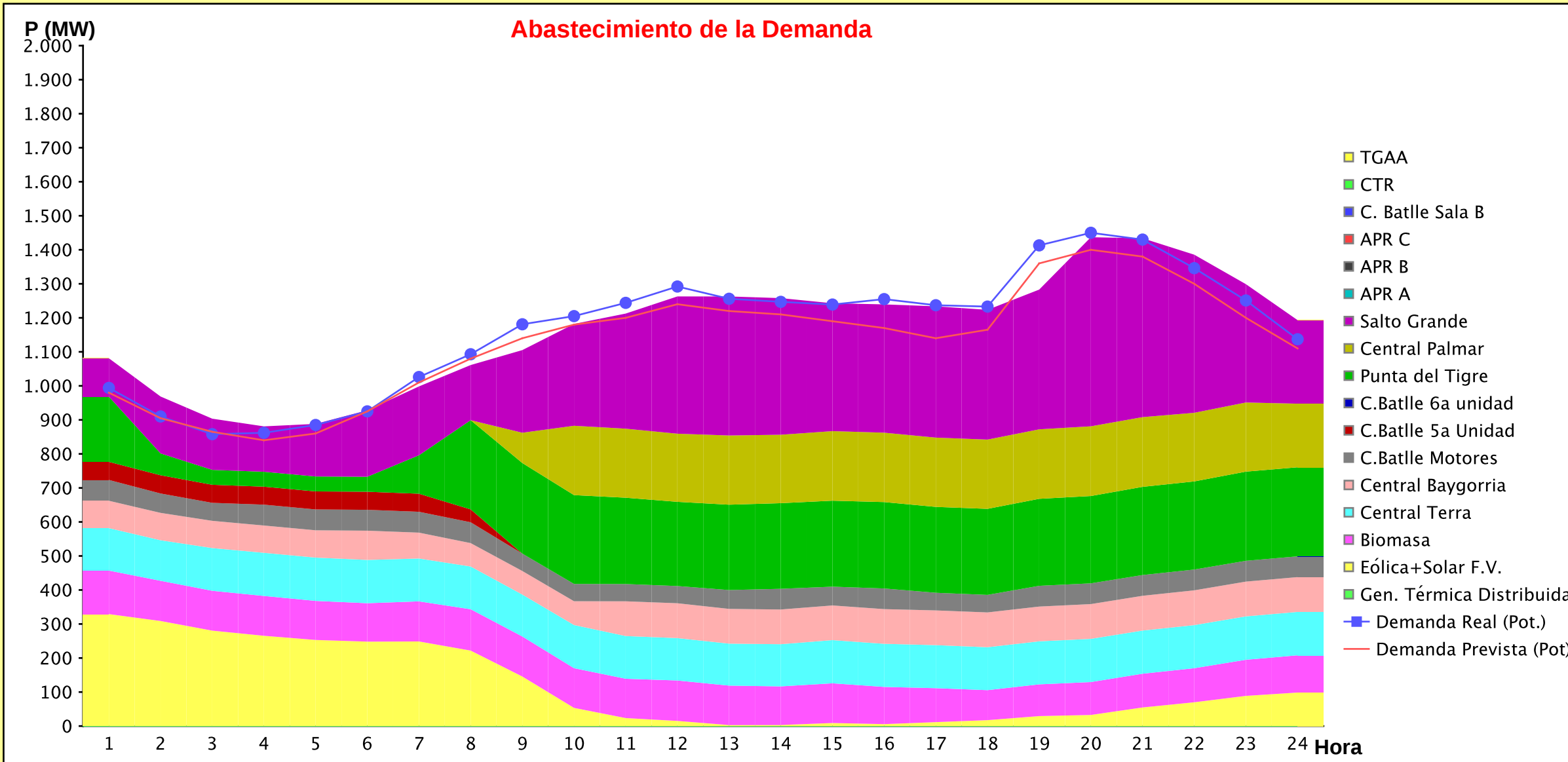


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 09 de abril de 2015

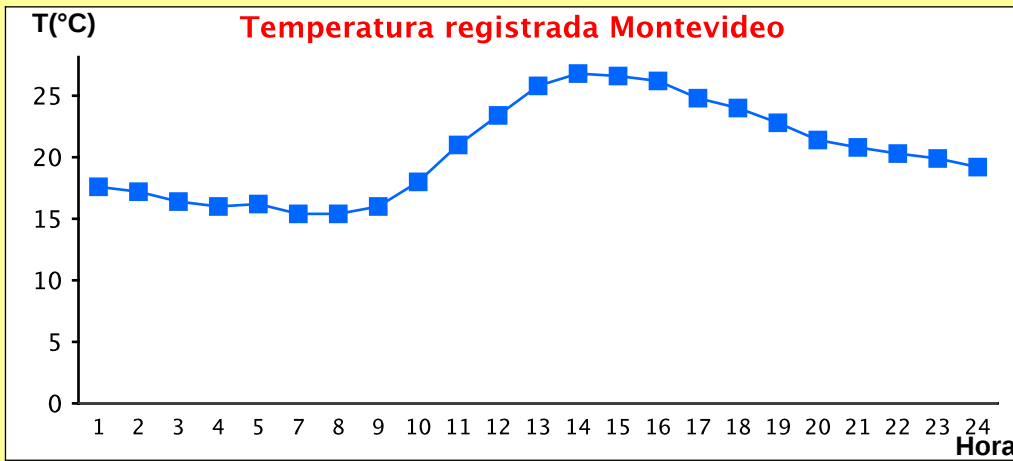
Generación Térmica	
Central Battle	1.789
Sala B	-4
5ta.	410
6ta.	0
Motores	1.383
Central La Tablada	-83
Central P. del Tigre	4.904
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.019
C. Baygorria	2.201
C. Palmar	3.123
C. Salto Grande	7.443
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	5.479
TOTAL Generación	27.871



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

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	27.871
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

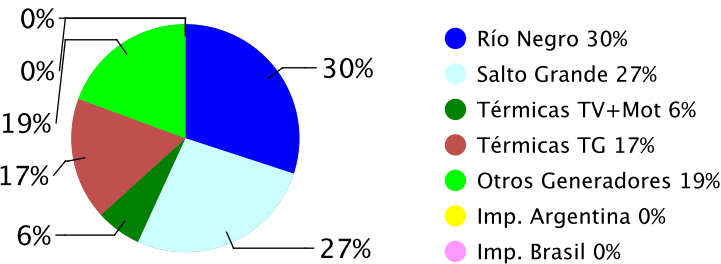
Demanda Programada (MWh)	27.070
Diferencia (MWh)	801
Ejecutada - Programada	2,96 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1296,34 Hora 11:55
Potencia mínima:	854,64 Hora 03:29
Pico noche:	1461,82 Hora 19:43

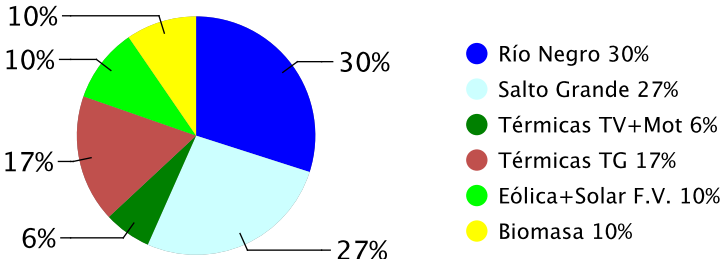
Generación Media (MW)	
Eólica	118,3
Biomasa	111,3
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

Composición de la Demanda S.I.N.



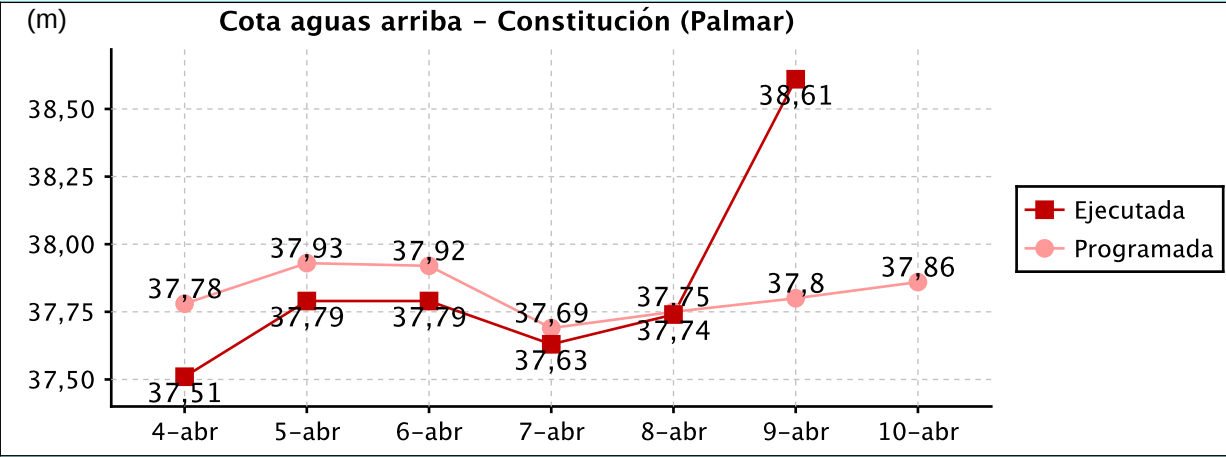
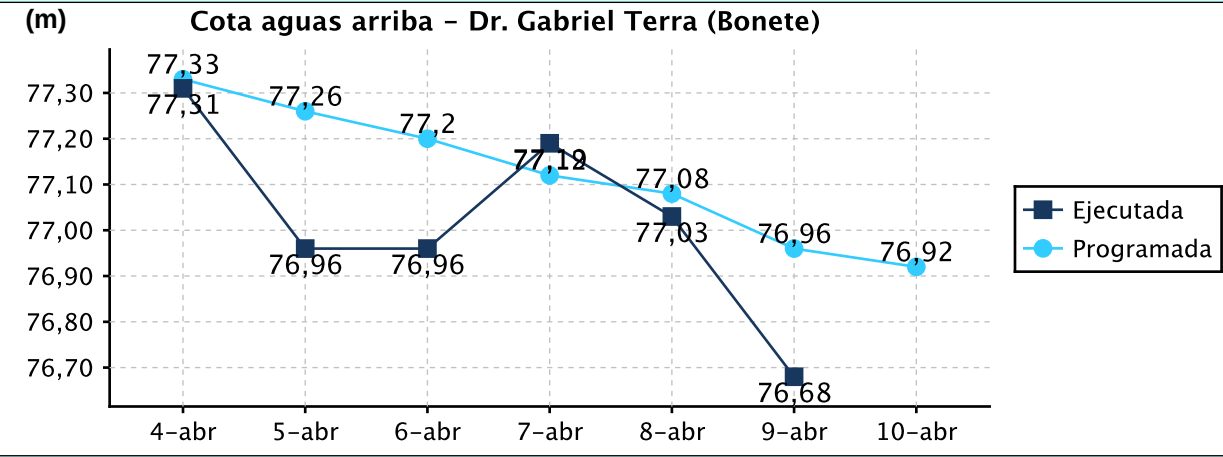
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

Generación (Demanda + Exportación)



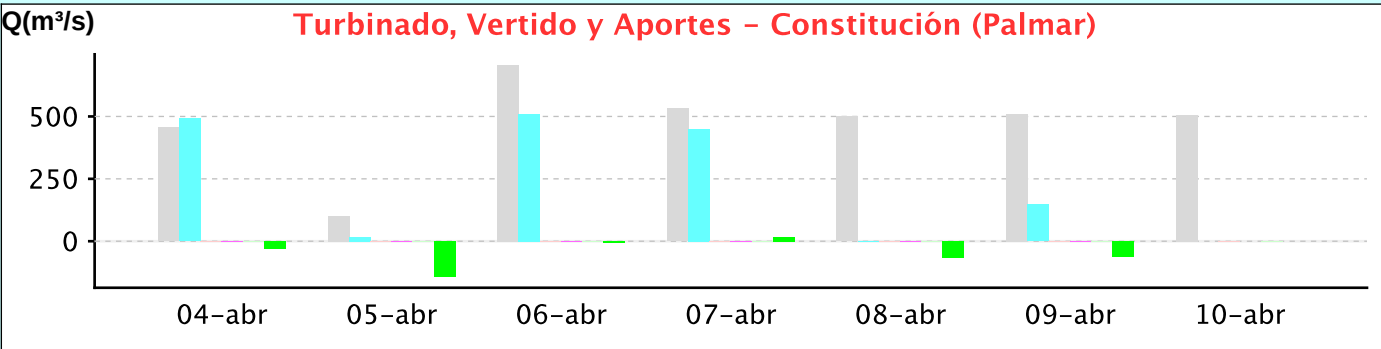
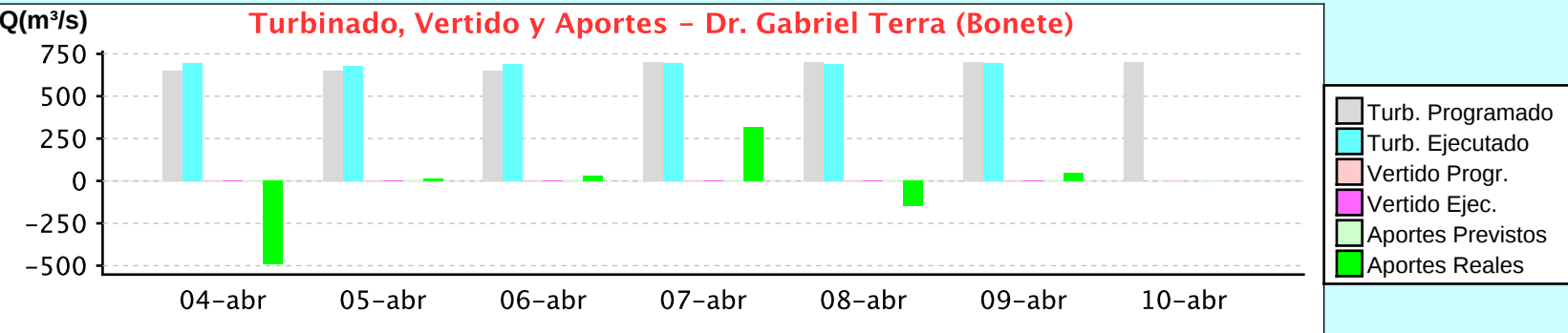
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

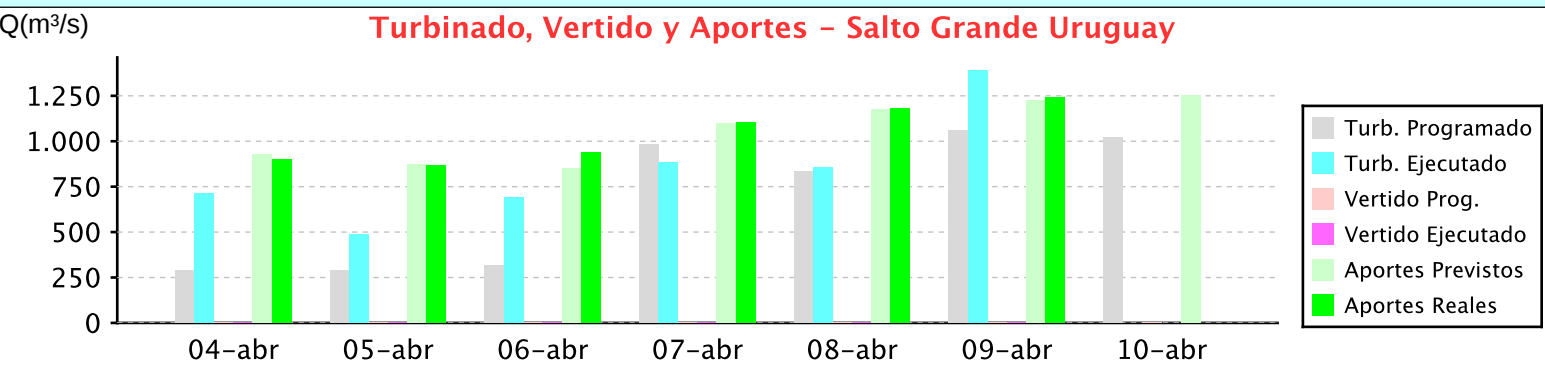
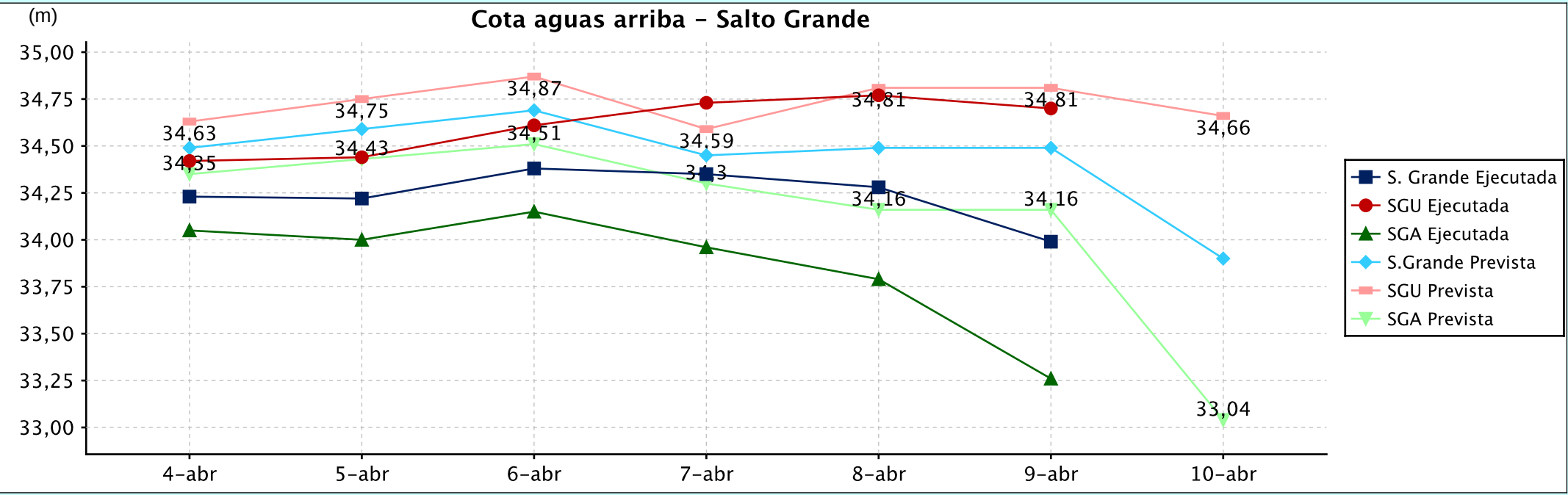


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,96	76,68
Baygorria	54,29	54,08
Palmar	37,80	38,61
SGU	34,81	34,7

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	34,70
Cota Vista Arg	33,26
Cota real	33,99
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	29.685

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	702	695
Baygorria	696	769
Palmar	509	147
SGU	1.057	1.392

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	49
Baygorria	0	14
Palmar	0	-62
SGU	1.225	1.242

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