INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **martes 13 de mayo de 2014**

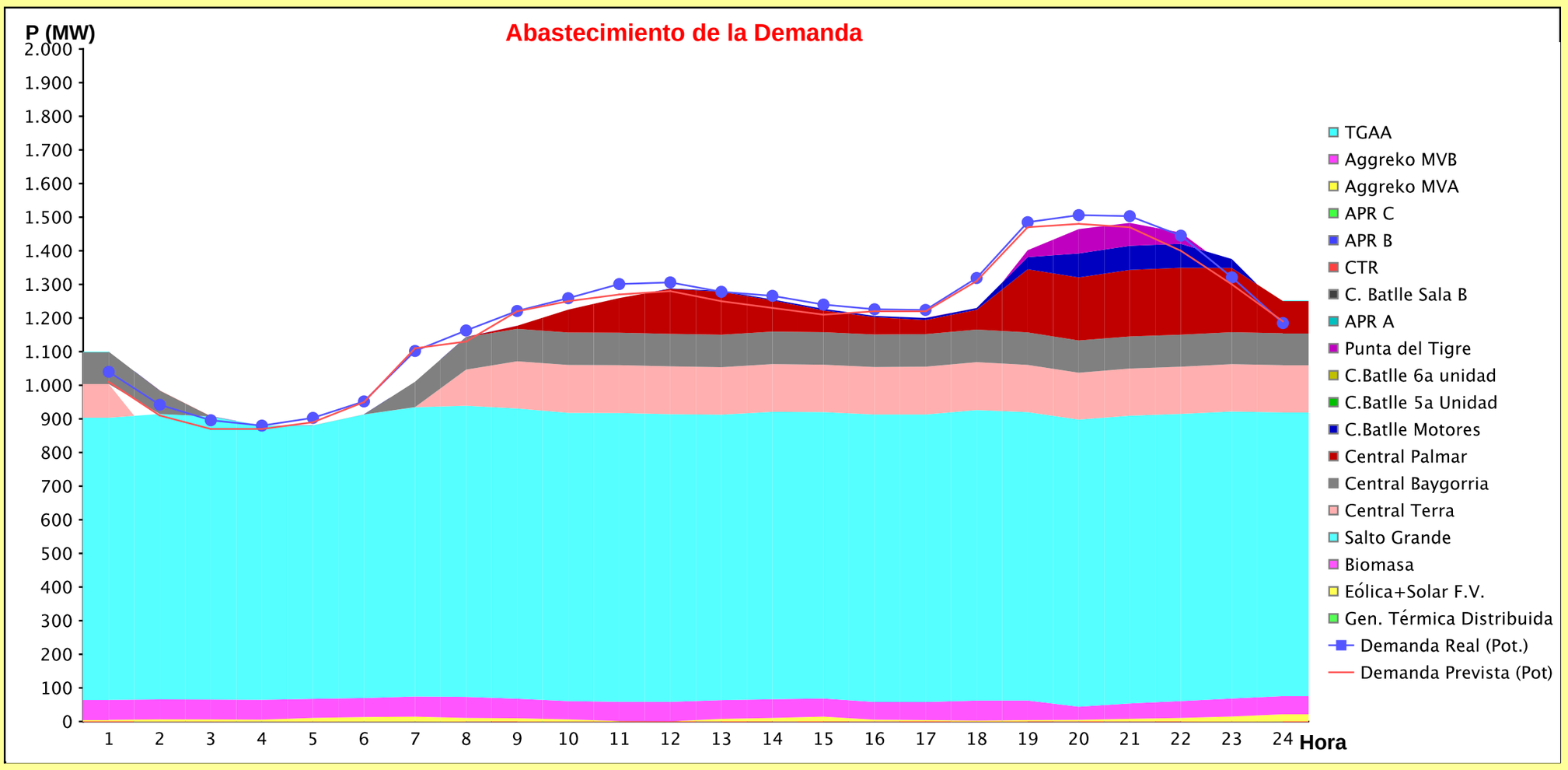
Generación Térmica	
Central Batlle	**299**
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	303
Central La Tablada	**-45**
Central P. del Tigre	**192**
APR A	**-2**
APR B	**-2**
APR C	**0**
Aggreko	**-1**
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	**0**
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	**3.389**
C. Baygorria	**2.309**
C. Palmar	**5.274**
C. Salto Grande	**20.524**
Importación (MWh)	
Argentina	**0**
Contingente	0
Brasil	**0**
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	**1.525**
TOTAL Generación	**33.462**

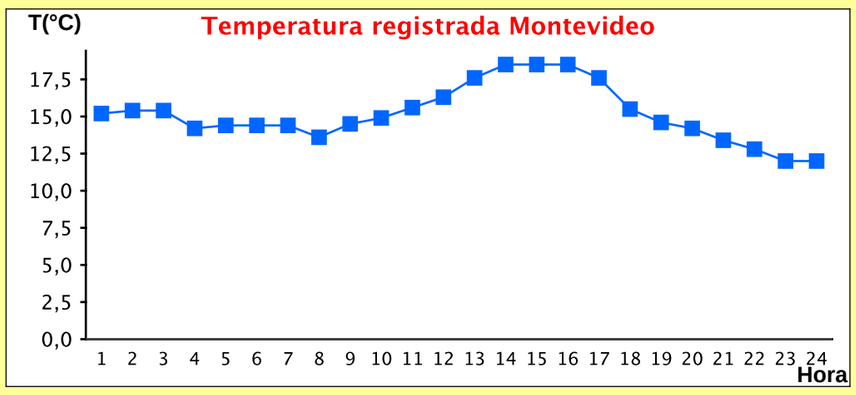
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**4.930**
Hidráulica	4.930
Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**
TOTAL Exportación (MWh)	**4.930**

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	28.532

(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

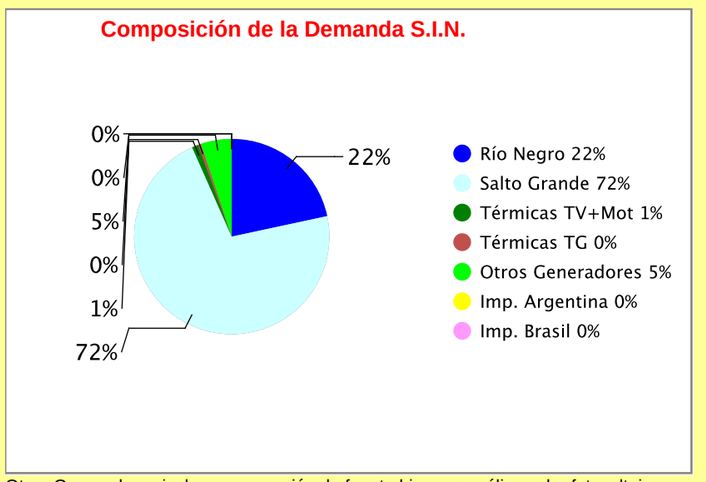
Demanda Programada (MWh)	28.510
Diferencia (MWh)	22
Ejecutada - Programada	0,08 %



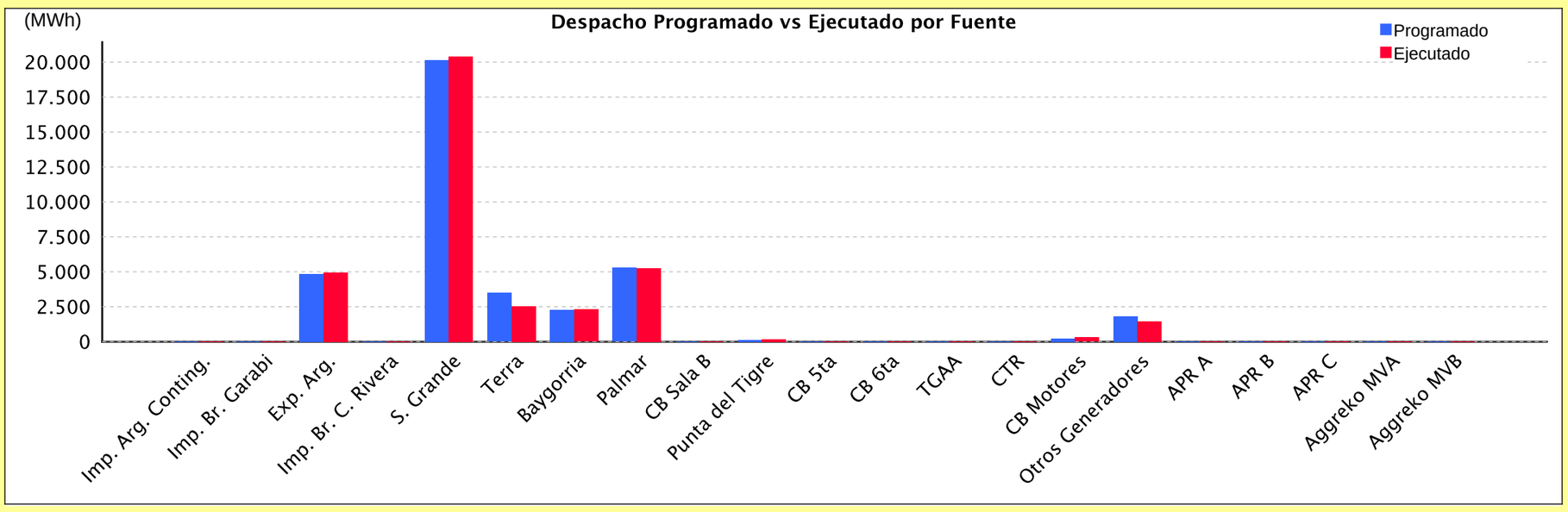


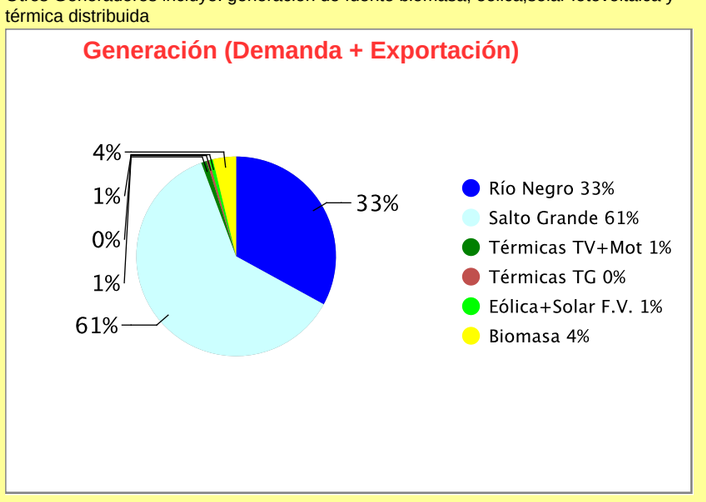
Picos de Potencia (MW)		
Pico mediodia:	1336,06	Hora 11:47
Potencia minima:	877,87	Hora 04:05
Pico noche:	1519,34	Hora 20:27

Generación Media (MW)	
Eólica	9,1
Biomasa	67,3
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



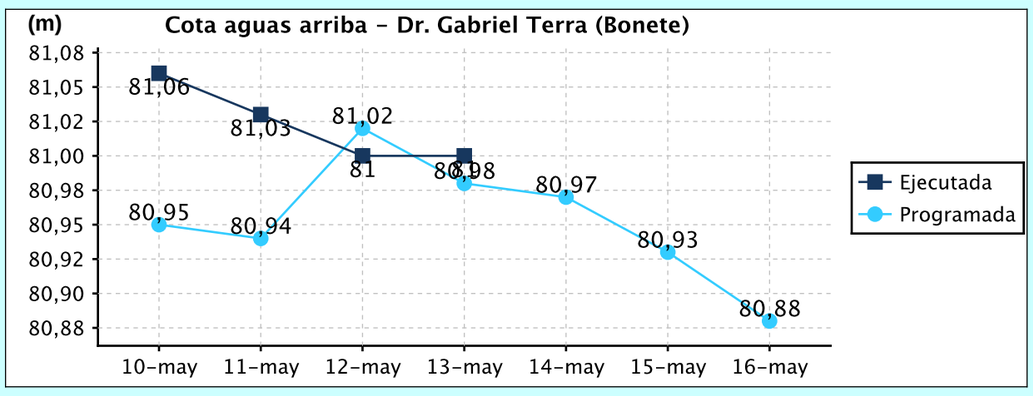
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

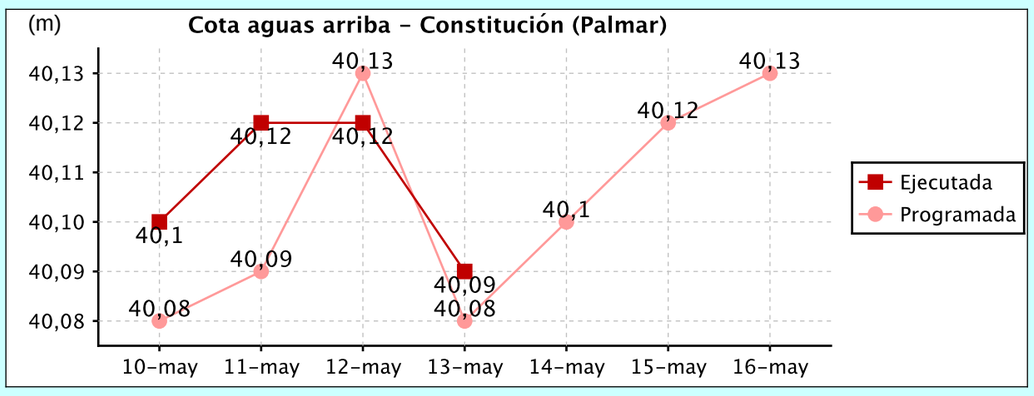




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

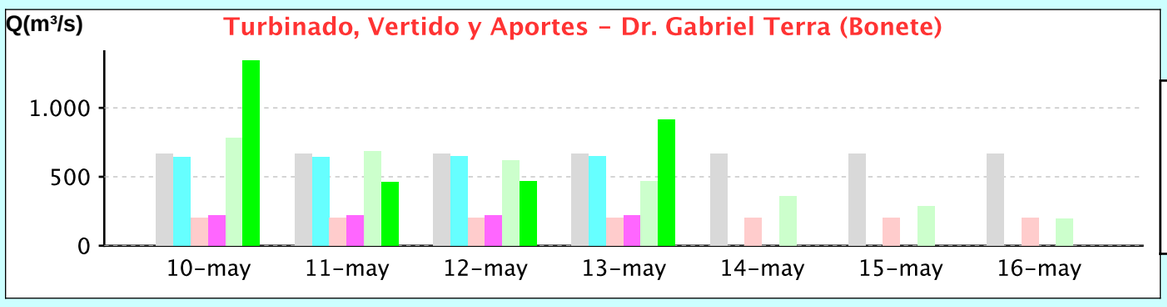


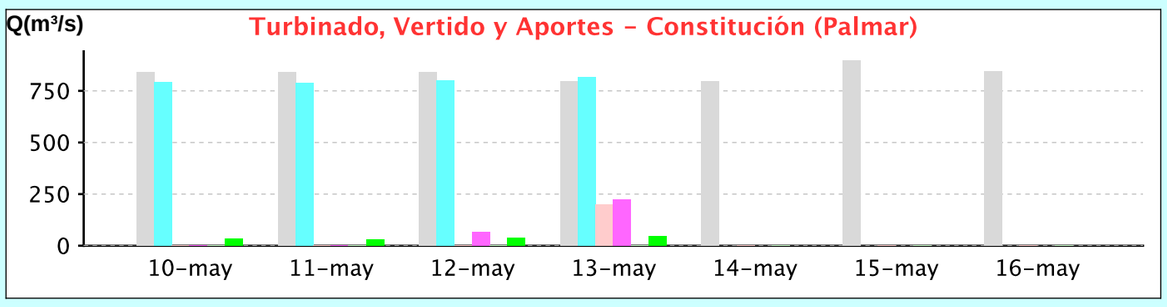


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,98	81
Baygorria	54,21	54,2
Palmar	40,08	40,09
SGU	35,39	35,38

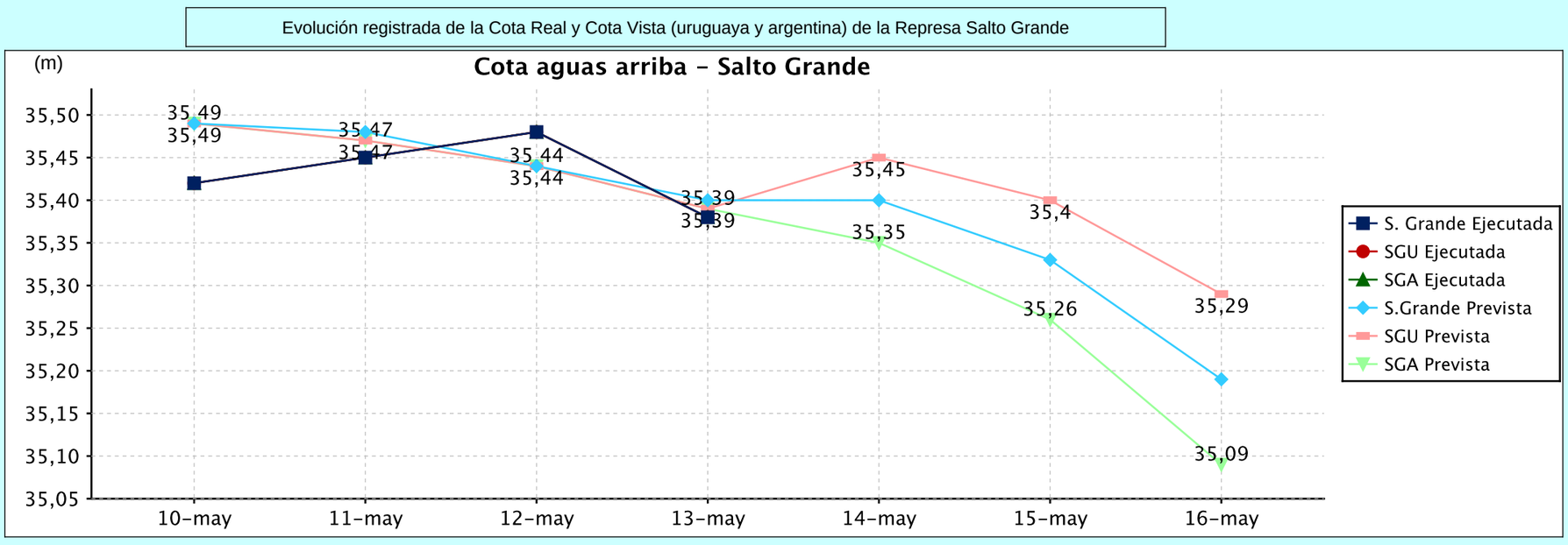
Valores de Referencia (operación normal)

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

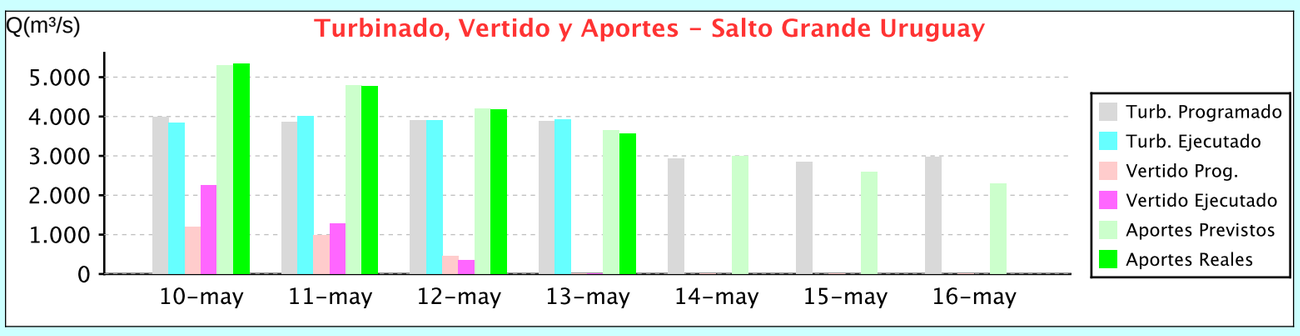


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	666	651
Baygorria	835	848
Palmar	797	817
SGU	3.878	3.915

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	470	912
Baygorria	0	23
Palmar	0	48
SGU	3.650	3.560

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	200	221
Baygorria	0	61
Palmar	200	225
SGU	0	20

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	35,38
Cota Vista Arg	35,38
Cota real	35,38

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	0

OBSERVACIONES

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

14/05/2014 17:20