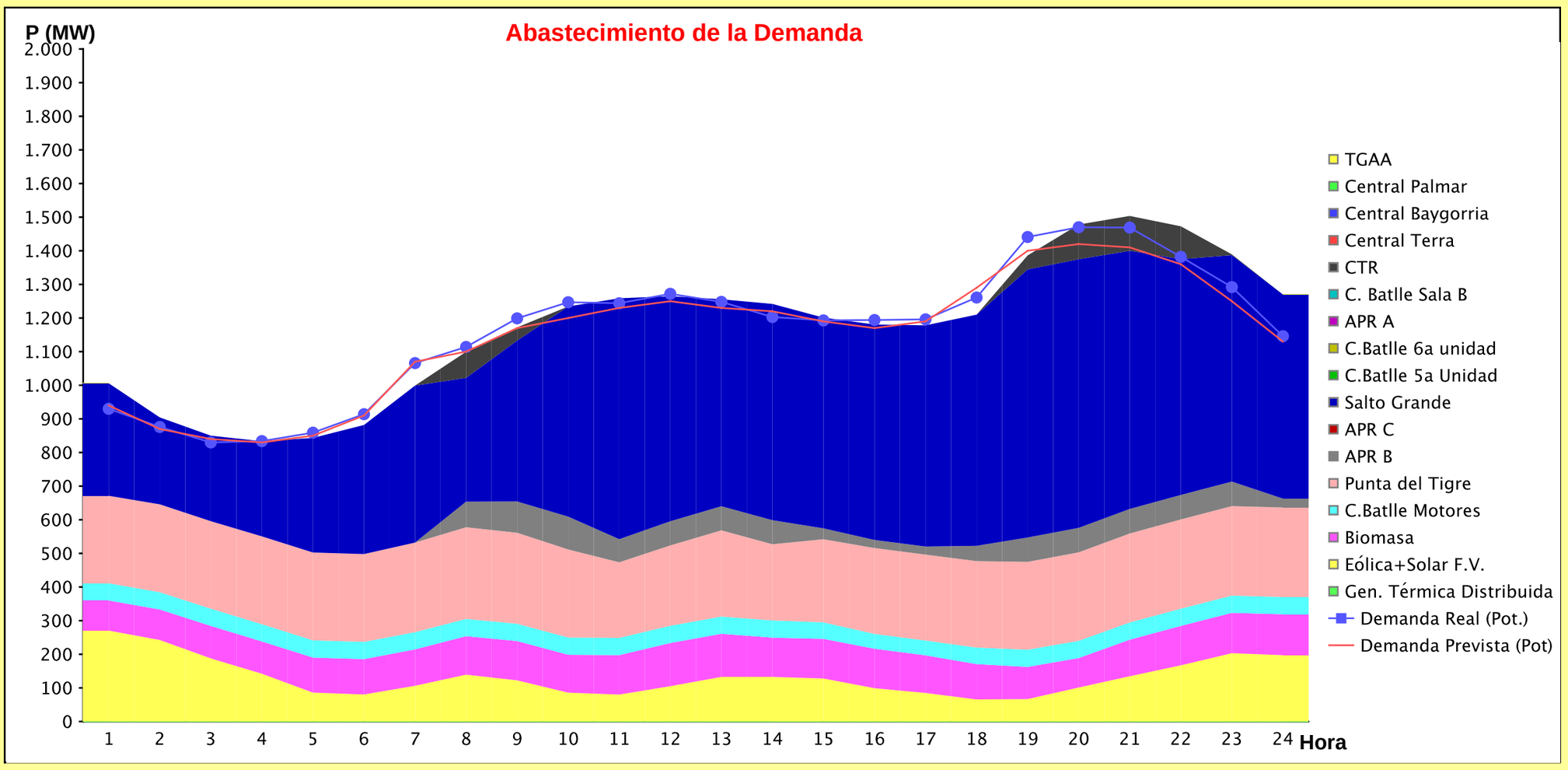
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **lunes 04 de mayo de 2015**

Generación Térmica	
Central Batlle	1.208
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	1.213
Central La Tablada	405
Central P. del Tigre	6.186
APR A	-1
APR B	1.065
APR C	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	-1
C. Baygorria	-7
C. Palmar	0
C. Salto Grande	13.398
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	5.790
TOTAL Generación	28.044

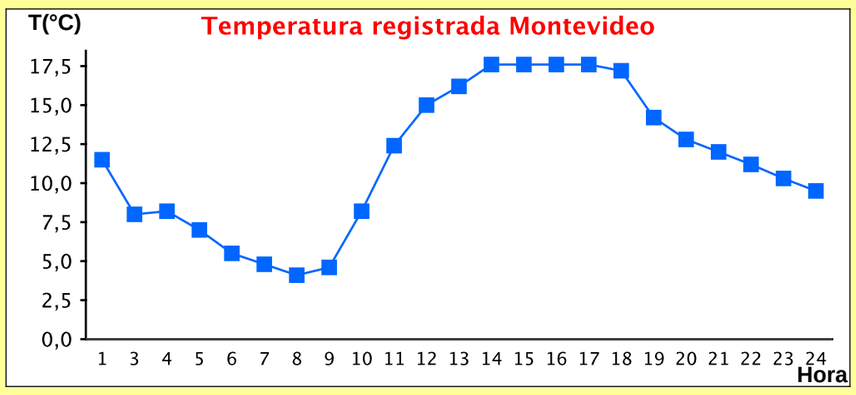


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	0

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	28.044

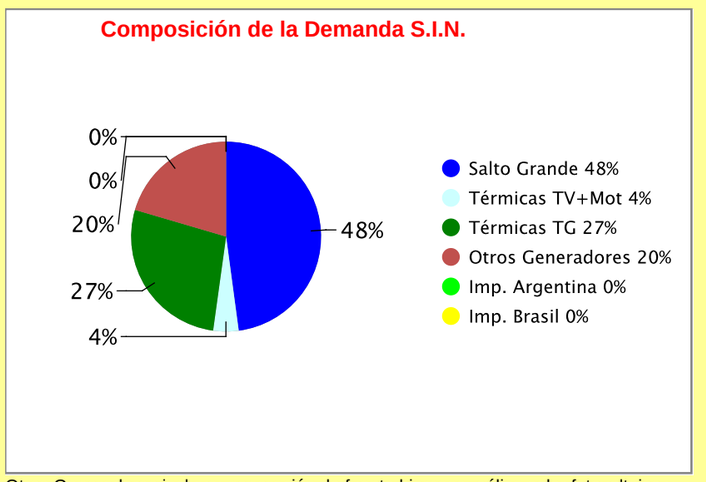
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	27.520
Diferencia (MWh)	524
Ejecutada - Programada	1,90 %

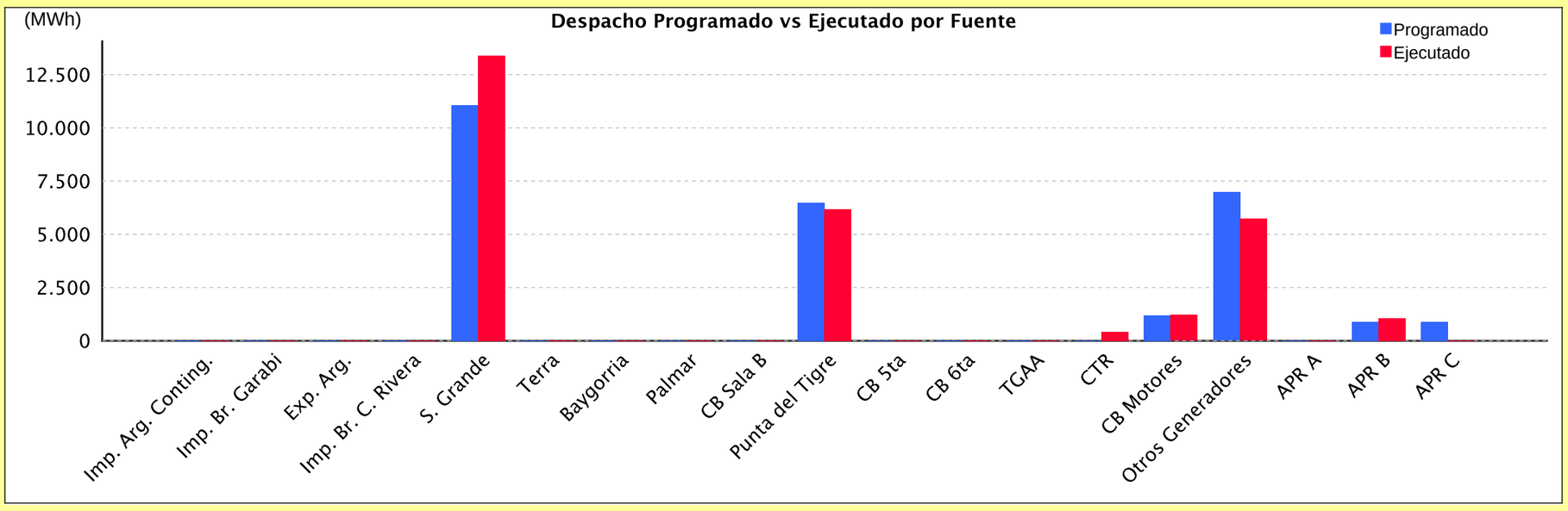


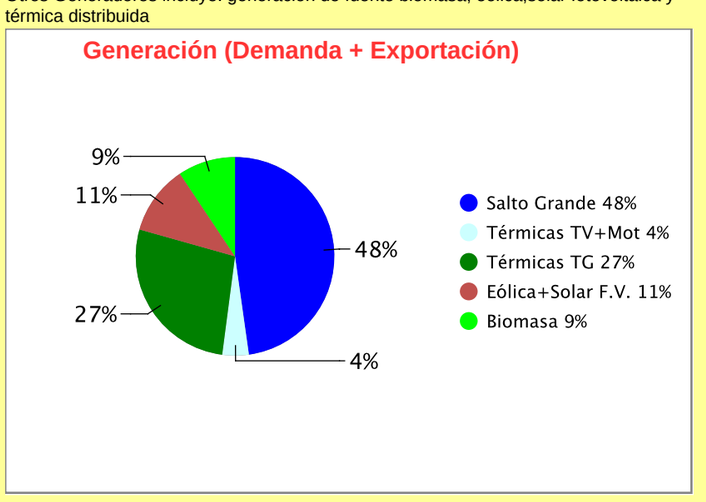
Picos de Potencia (MW)		
Pico mediodia:	1284,07	Hora 11:47
Potencia minima:	830	Hora 02:58
Pico noche:	1512,74	Hora 20:35

Generación Media (MW)	
Eólica	132,2
Biomasa	109,9
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



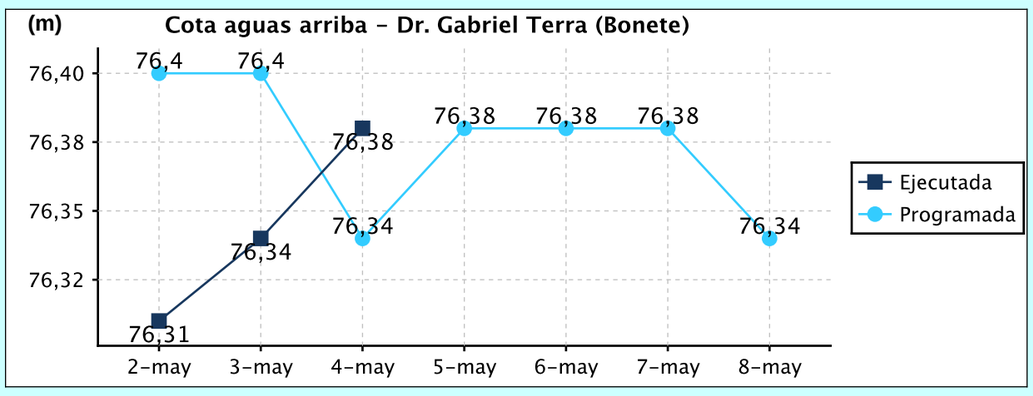
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

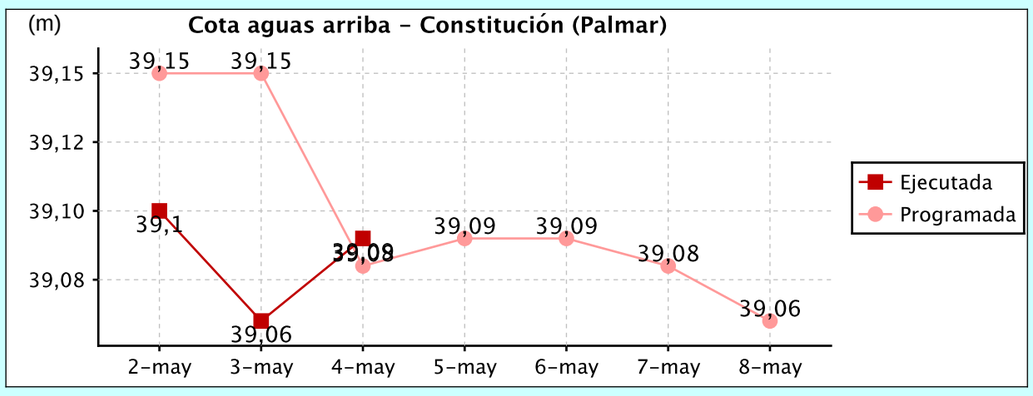




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

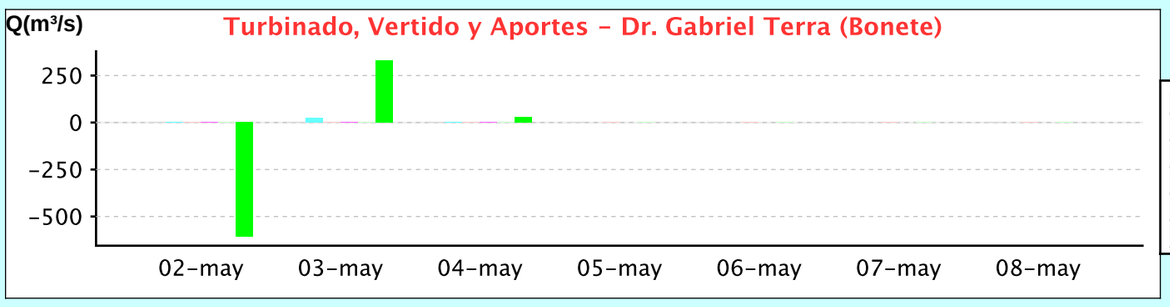


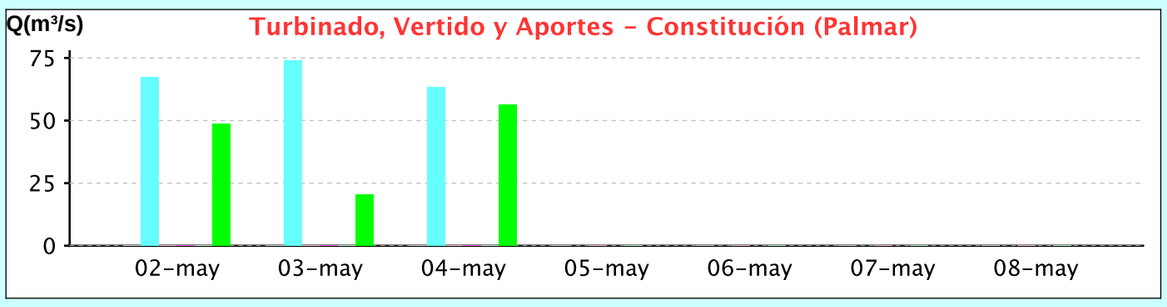


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,34	76,38
Baygorria	53,95	53,94
Palmar	39,08	39,09
SGU	34,79	34,83

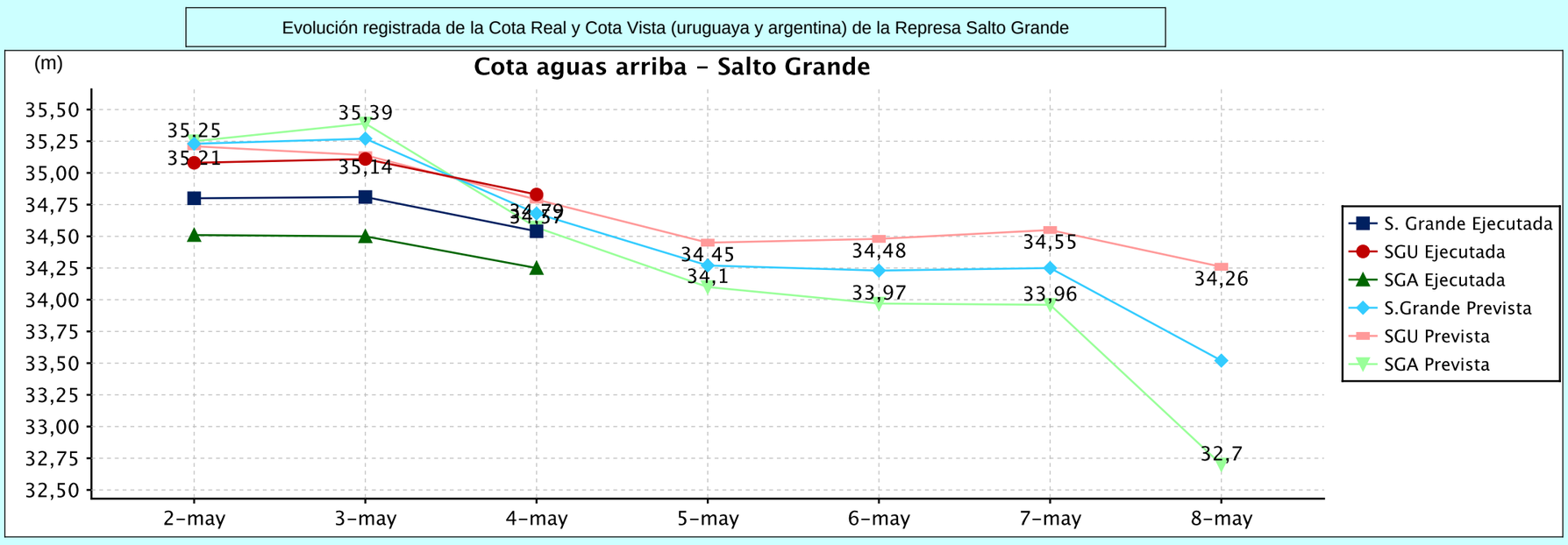
Valores de Referencia (operación normal)

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

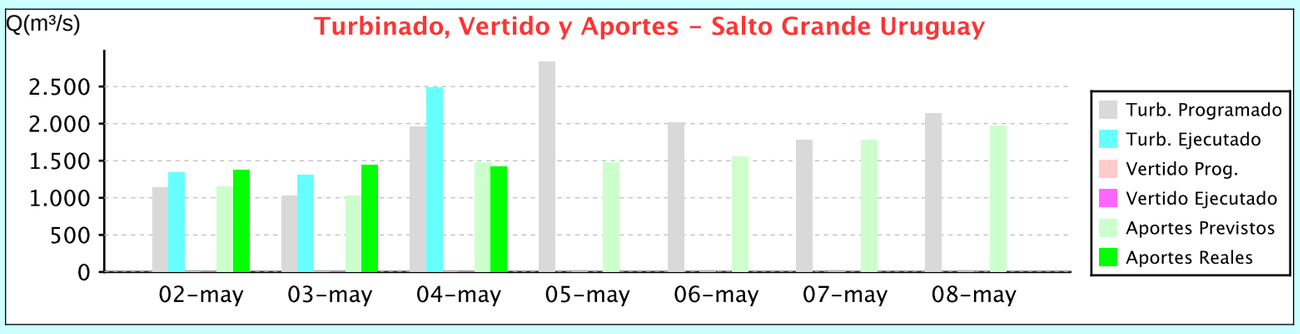


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	63
SGU	1.958	2.488

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	28
Baygorria	0	8
Palmar	0	56
SGU	1.475	1.417

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.



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,83
Cota Vista Arg	34,25
Cota real	34,54
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	12.900

OBSERVACIONES

Se despachó forzado por contingencias de la red la Central La Tablada.

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

14/05/2015 16:29