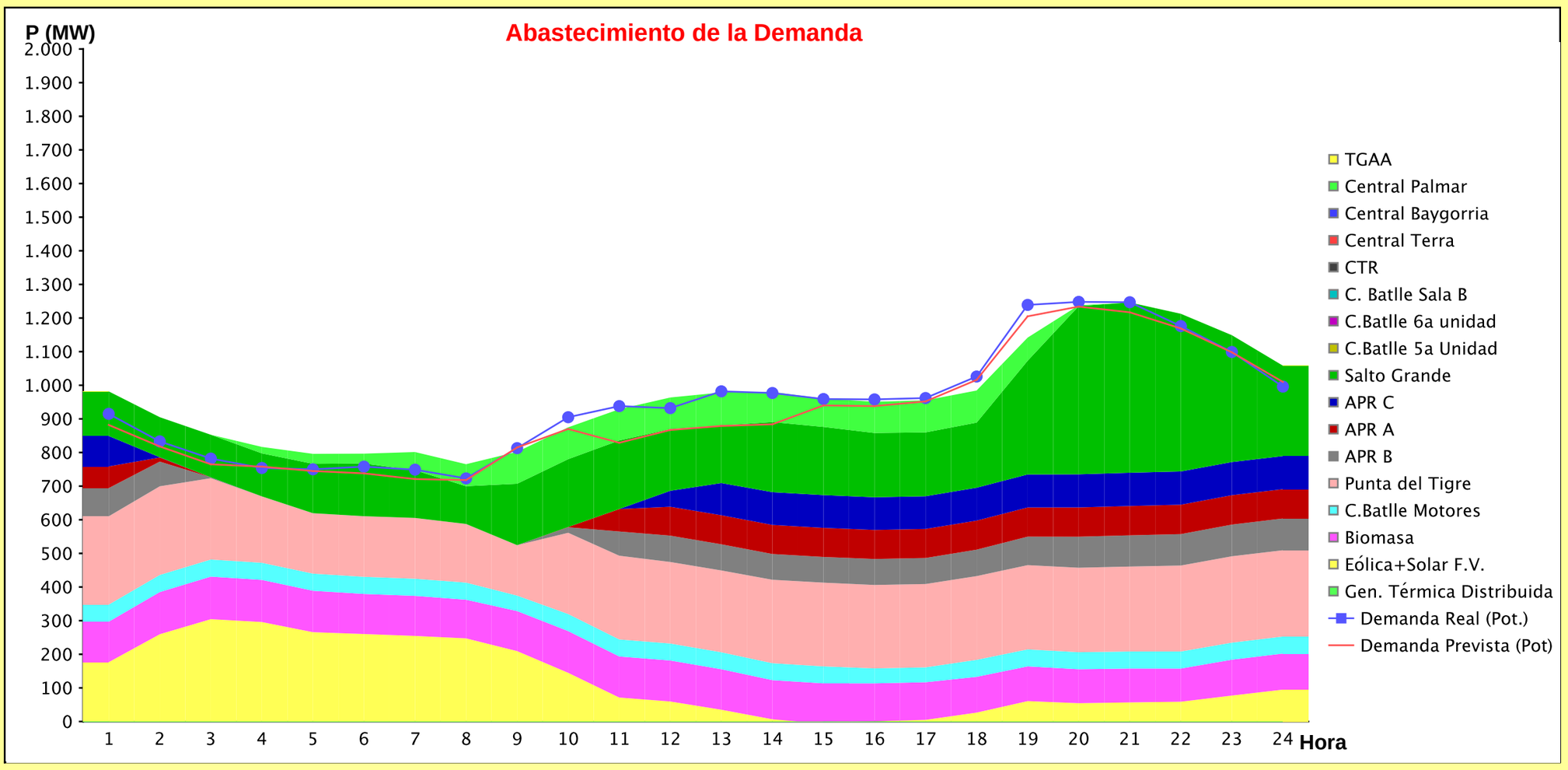
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **domingo 26 de abril de 2015**

Generación Térmica	
Central Batlle	1.197
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	1.201
Central La Tablada	-95
Central P. del Tigre	5.573
APR A	1.271
APR B	1.342
APR C	1.314
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	-1
C. Baygorria	-6
C. Palmar	1.200
C. Salto Grande	5.453
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	5.790
TOTAL Generación	23.036

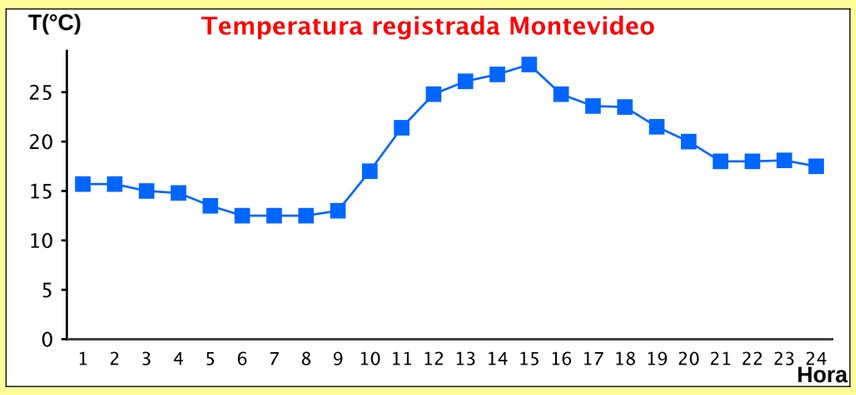


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	0

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	23.036

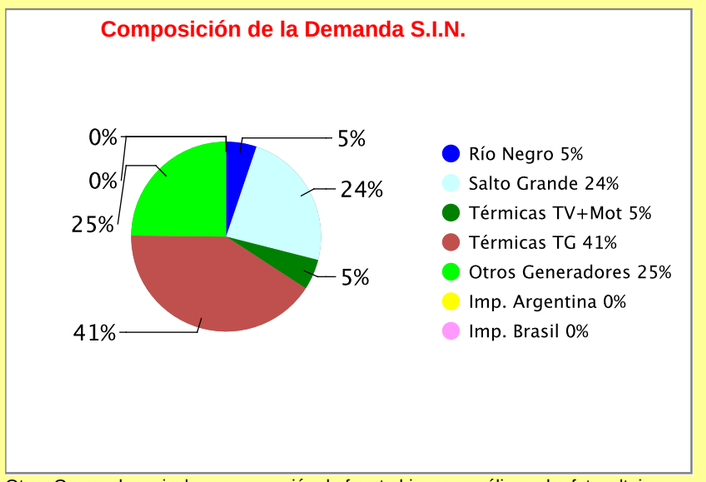
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	22.068
Diferencia (MWh)	968
Ejecutada - Programada	4,39 %

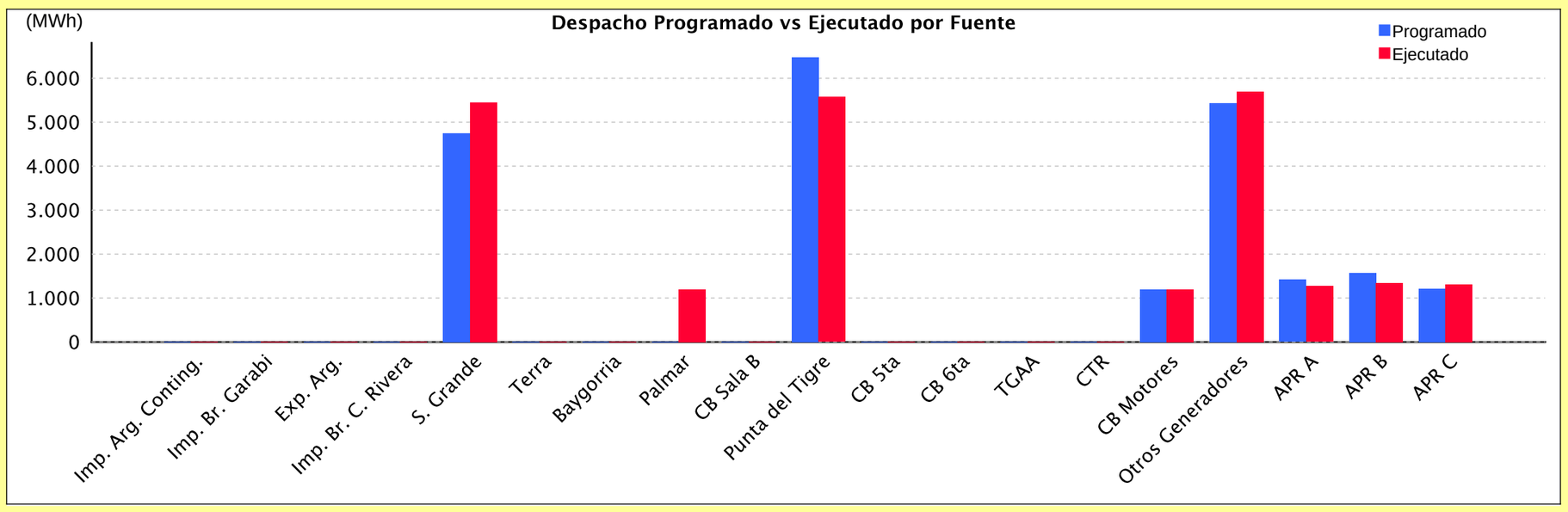


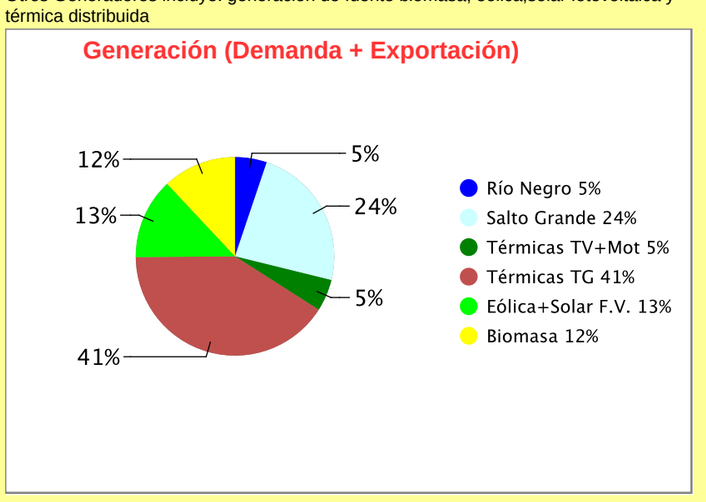
Picos de Potencia (MW)		
Pico mediodia:	988,65	Hora 13:35
Potencia minima:	738,83	Hora 07:29
Pico noche:	1261,86	Hora 20:29

Generación Media (MW)	
Eólica	126,6
Biomasa	115,1
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



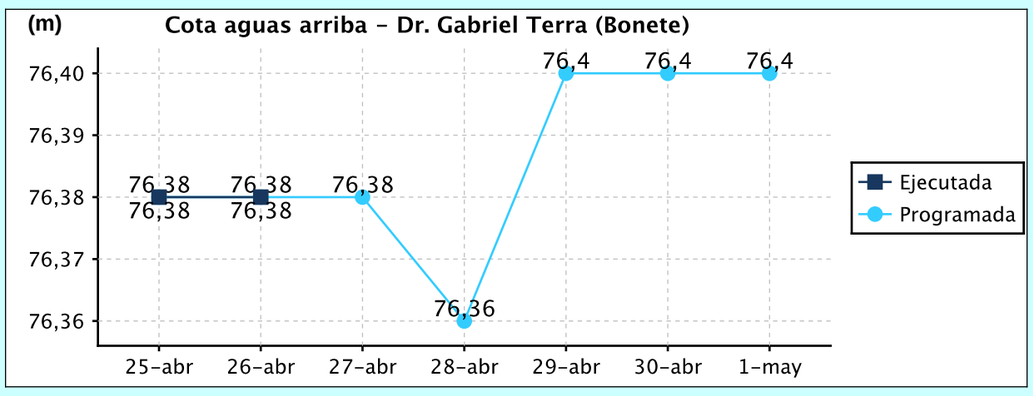
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

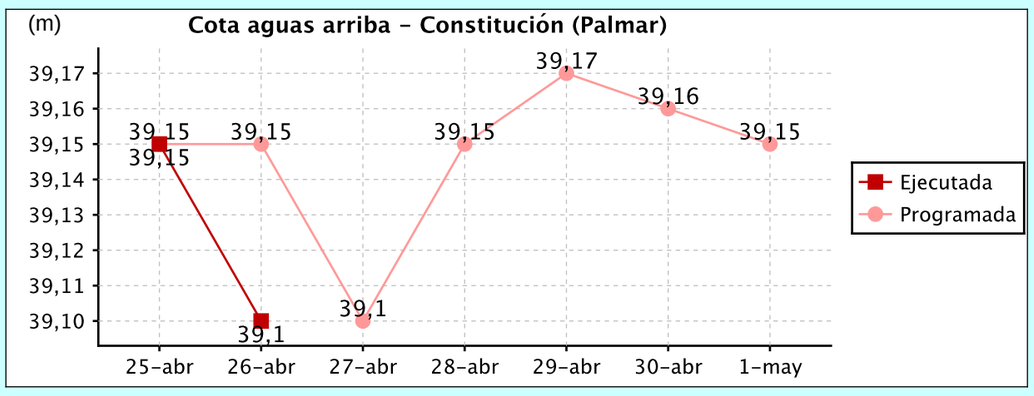




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

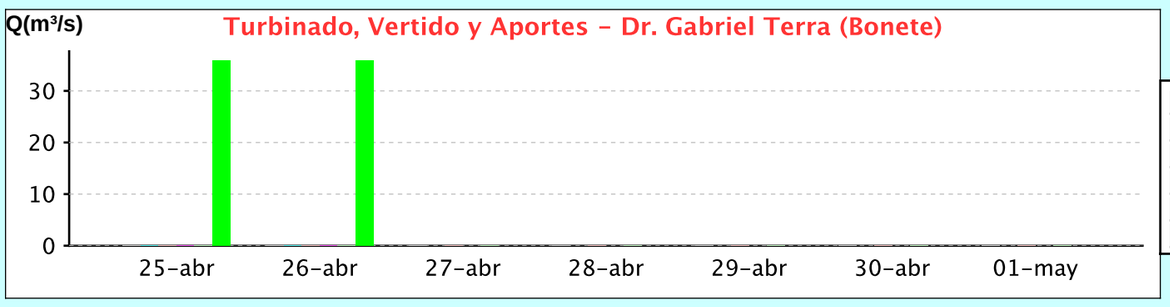


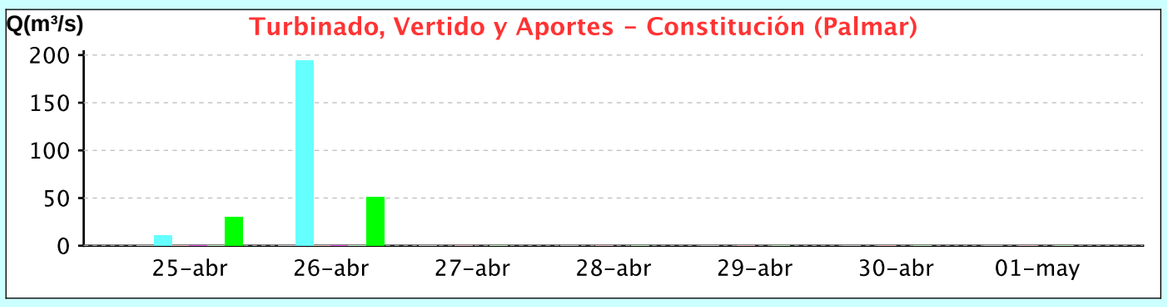


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,38	76,38
Baygorria	53,96	53,92
Palmar	39,15	39,1
SGU	34,44	34,8

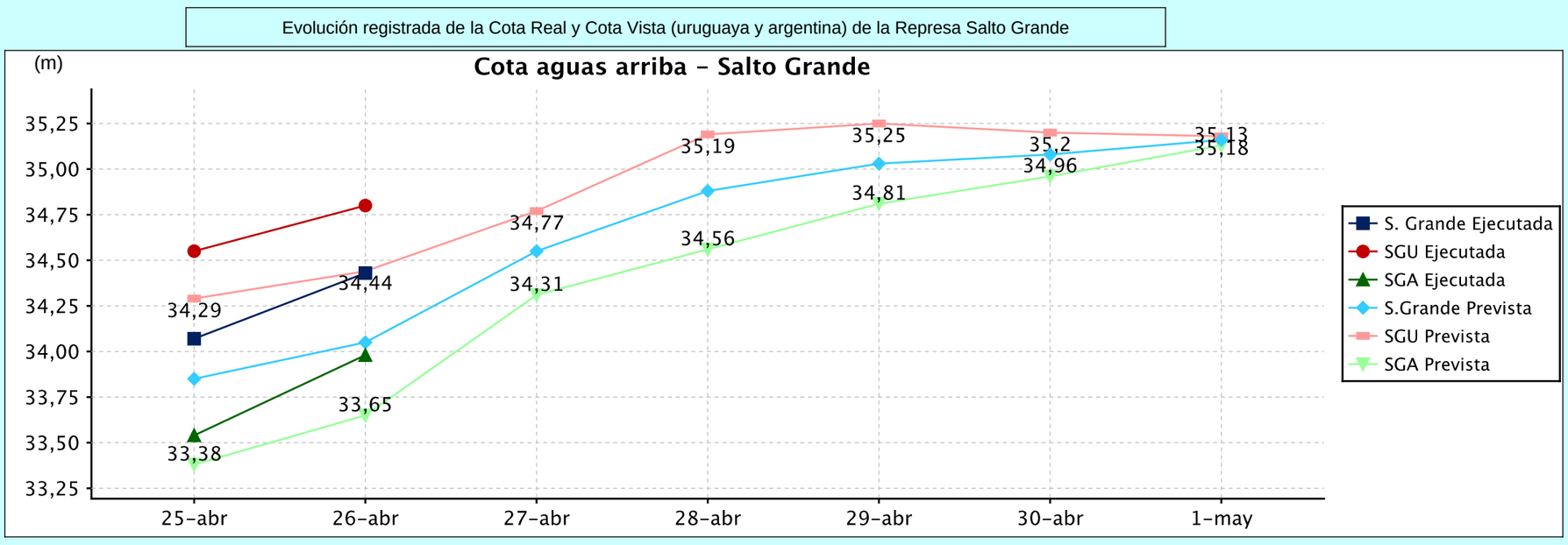
Valores de Referencia (operación normal)

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

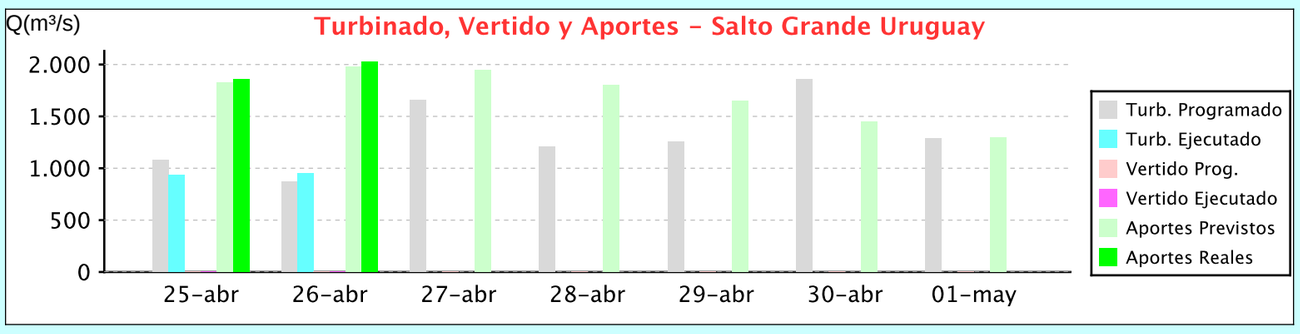


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	194
SGU	870	954

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	36
Baygorria	0	9
Palmar	0	51
SGU	1.975	2.029

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	34,80
Cota Vista Arg	33,98
Cota real	34,43
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	17.935

OBSERVACIONES

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

08/05/2015 10:32