INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **lunes 14 de abril de 2014**

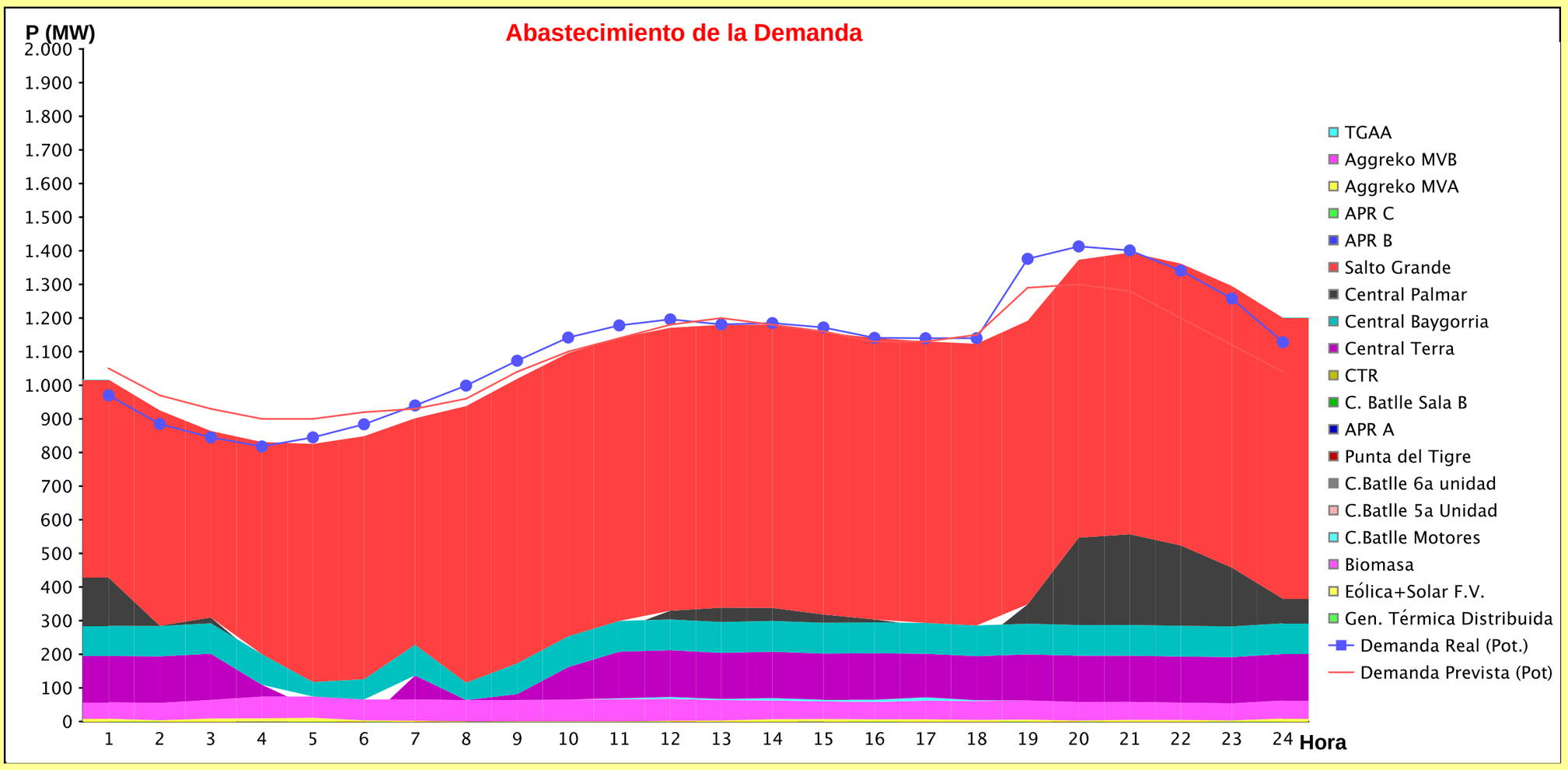
Generación Térmica	
Central Batlle	**37**
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	41
Central La Tablada	**-41**
Central P. del Tigre	**-1**
APR A	**-2**
APR B	**-2**
APR C	**0**
Aggreko	**-1**
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	**0**
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	**3.299**
C. Baygorria	**2.191**
C. Palmar	**7.910**
C. Salto Grande	**18.766**
Importación (MWh)	
Argentina	**0**
Contingente	0
Brasil	**0**
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	**1.496**
TOTAL Generación	**33.653**

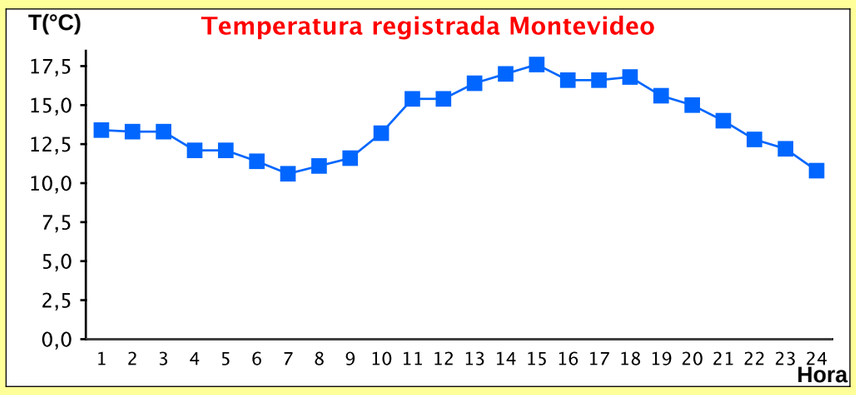
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**7.406**
Hidráulica	7.406
Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**
TOTAL Exportación (MWh)	**7.406**

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	26.247

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

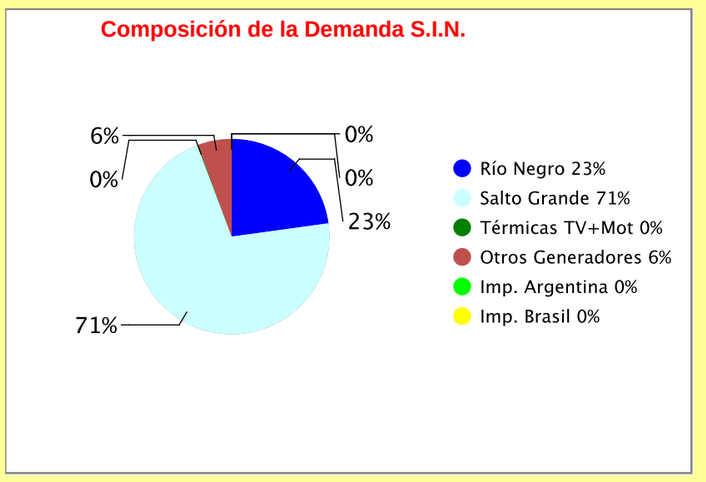
Demanda Programada (MWh)	26.200
Diferencia (MWh)	47
Ejecutada - Programada	0,18 %

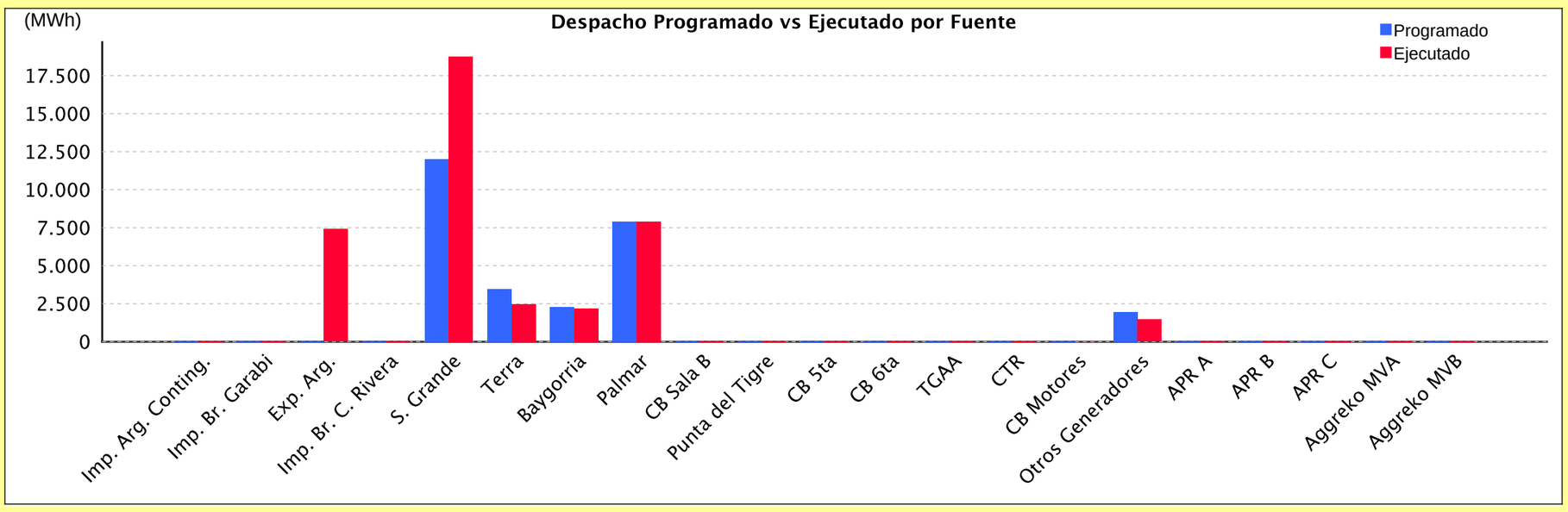


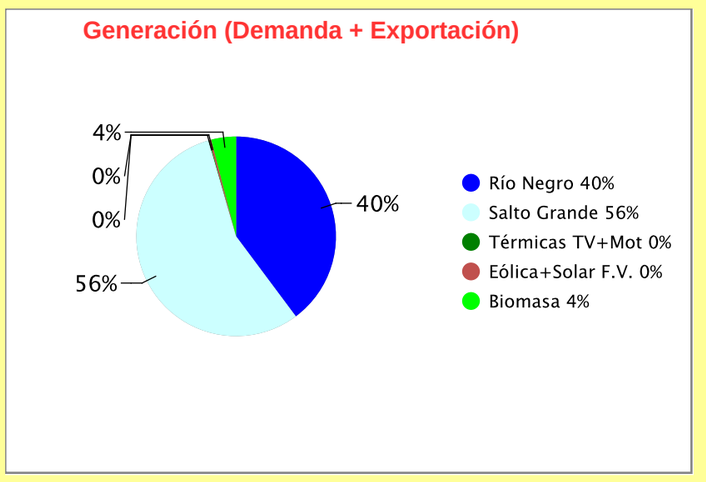


Picos de Potencia (MW)		
Pico mediodia:	1206,26	Hora 12:19
Potencia minima:	813,8	Hora 04:02
Pico noche:	1421,92	Hora 20:04

Generación Media (MW)	
Eólica	5,7
Biomasa	63,6
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

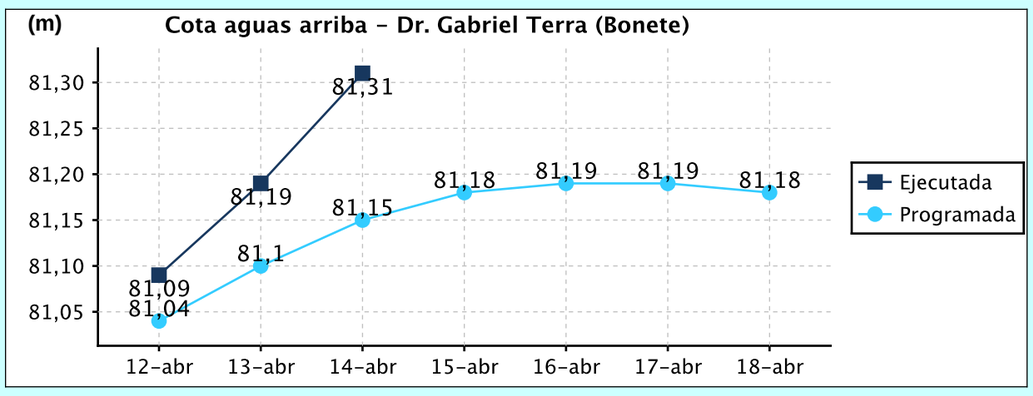


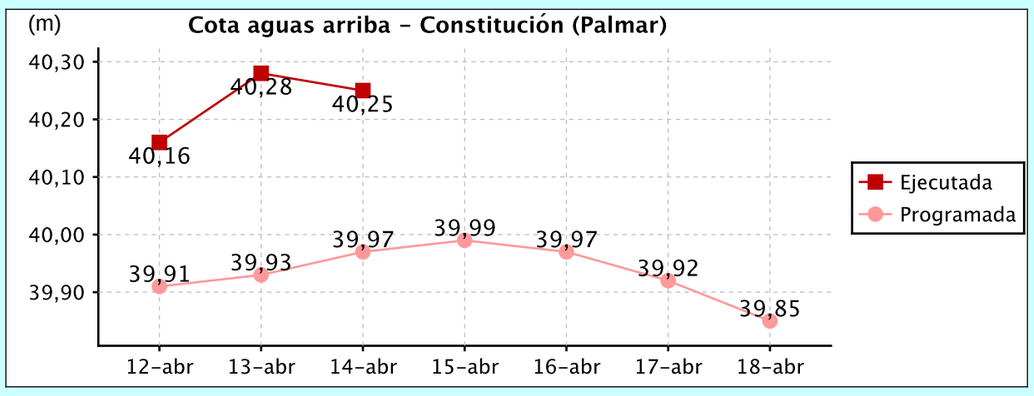




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

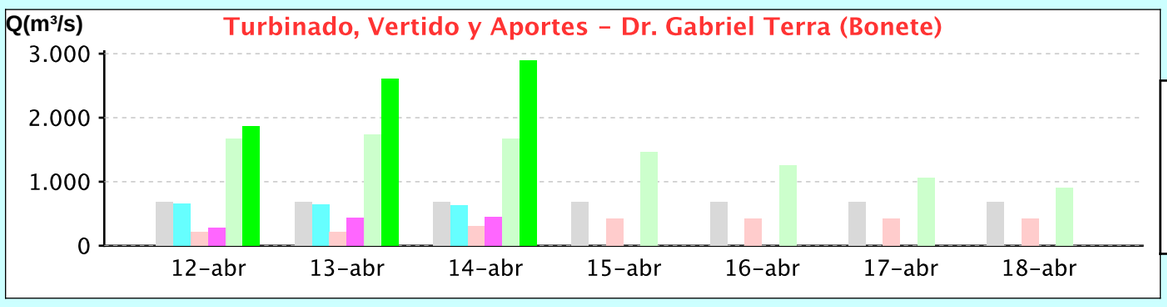


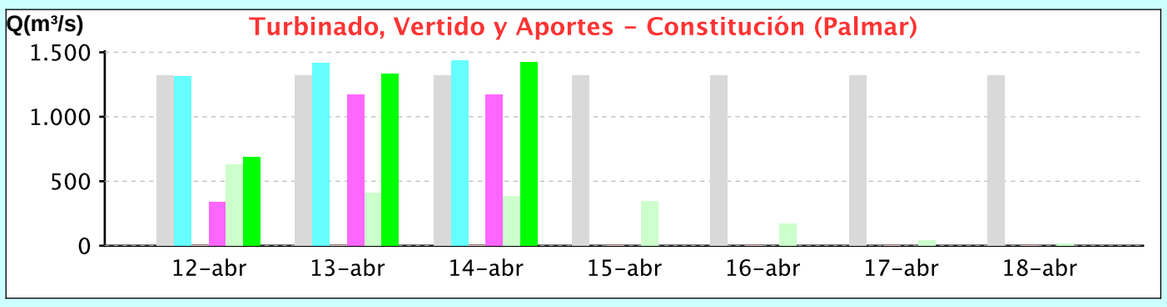


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,15	81,31
Baygorria	54,07	54,14
Palmar	39,97	40,25
SGU	35,54	35,82

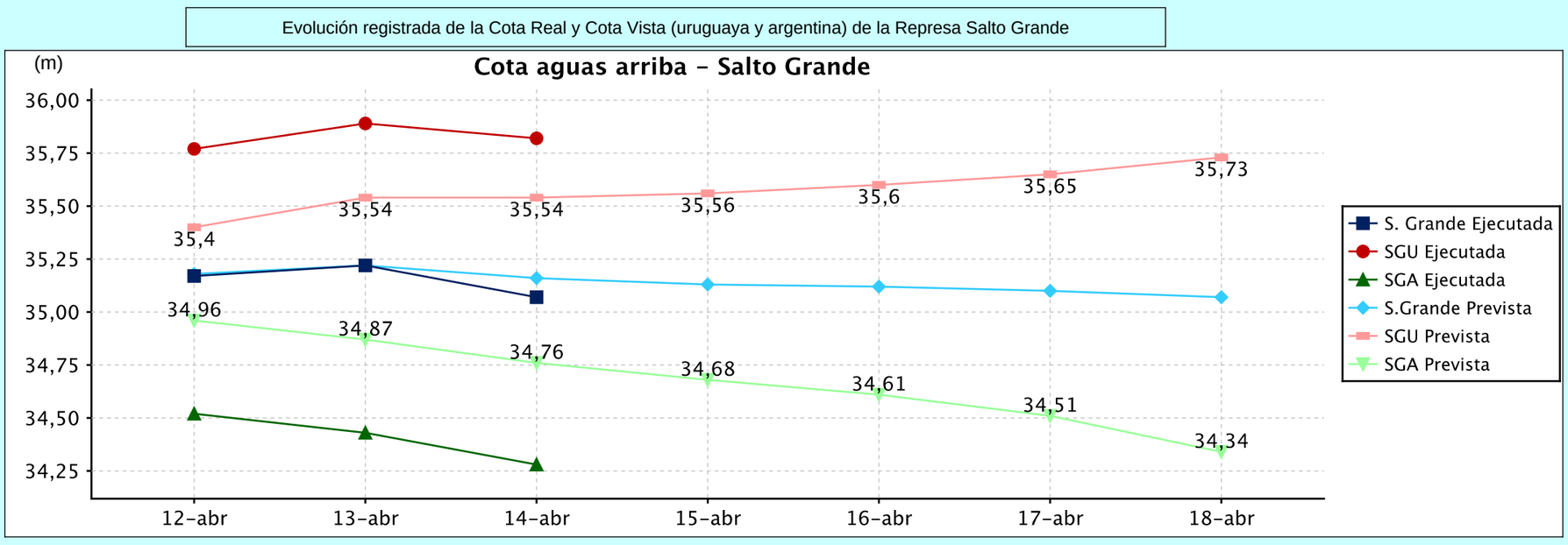
Valores de Referencia (operación normal)

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

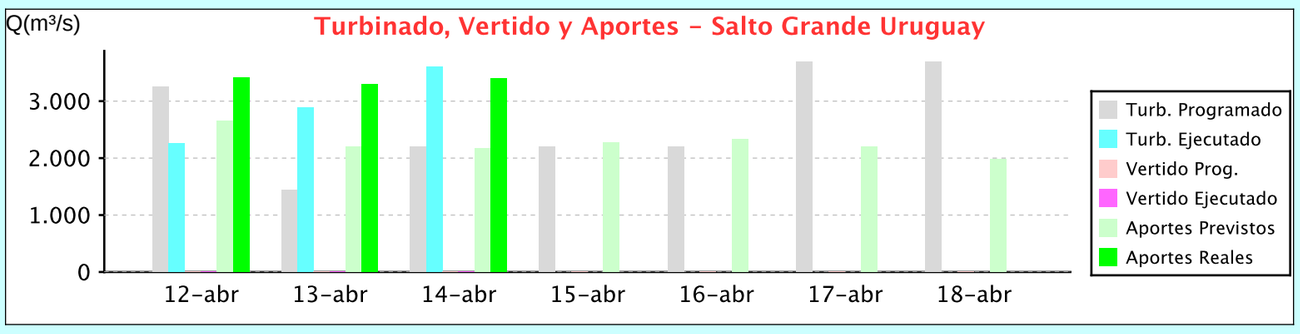


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	683	636
Baygorria	754	822
Palmar	1.319	1.436
SGU	2.200	3.609

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.670	2.892
Baygorria	0	89
Palmar	387	1.426
SGU	2.175	3.406

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	300	443
Baygorria	300	292
Palmar	0	1.175
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	35,82
Cota Vista Arg	34,28
Cota real	35,07
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	36.379

OBSERVACIONES

Se exportaron 308,6 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.

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

28/04/2014 12:19