INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **jueves 26 de junio de 2014**

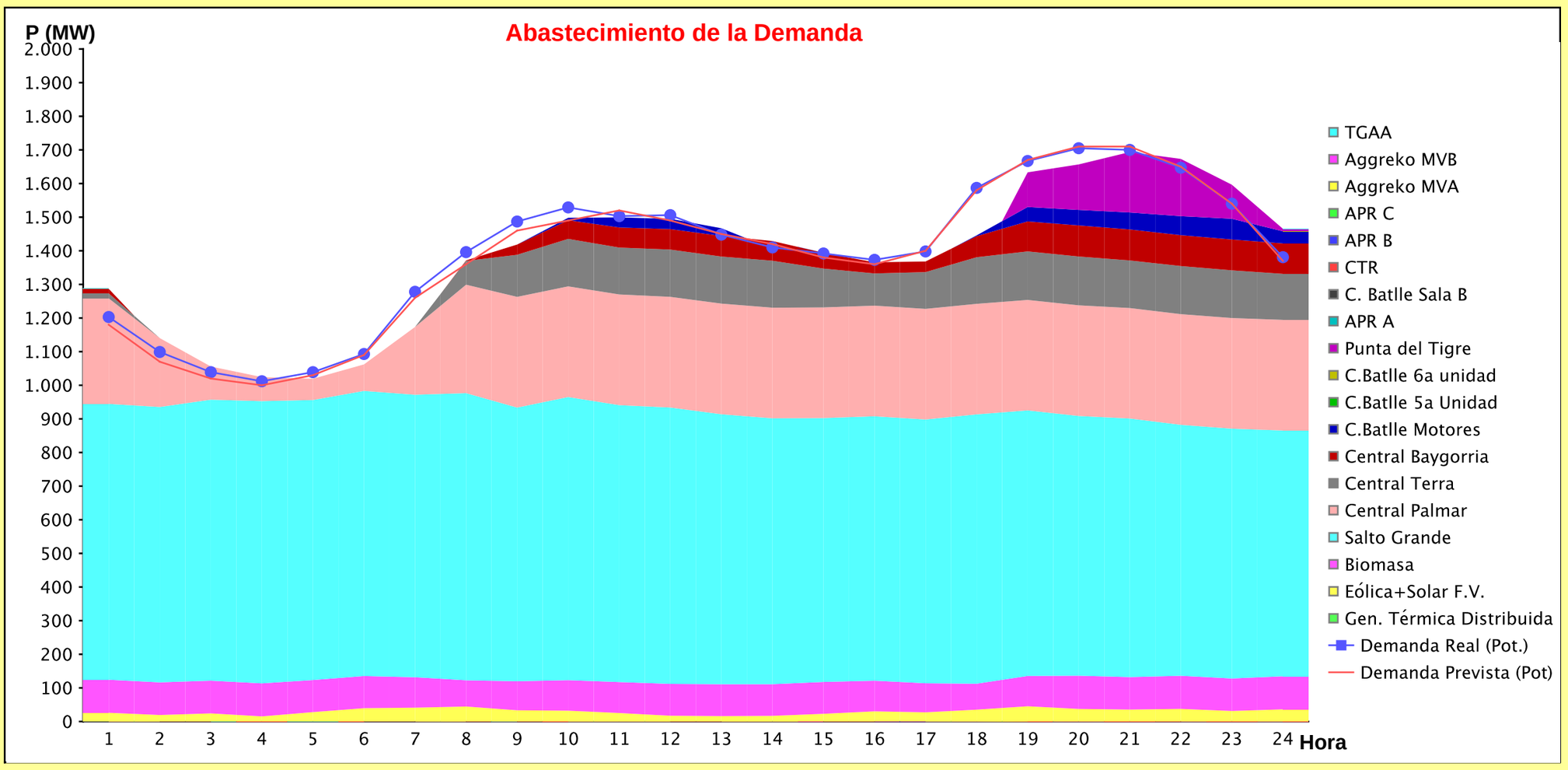
Generación Térmica	
Central Batlle	**383**
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	387
Central La Tablada	**-42**
Central P. del Tigre	**687**
APR A	**-2**
APR B	**-3**
APR C	**0**
Aggreko	**-1**
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	**0**
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	**2.223**
C. Baygorria	**1.062**
C. Palmar	**6.619**
C. Salto Grande	**19.394**
Importación (MWh)	
Argentina	**0**
Contingente	0
Brasil	**0**
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	**2.951**
TOTAL Generación	**33.272**

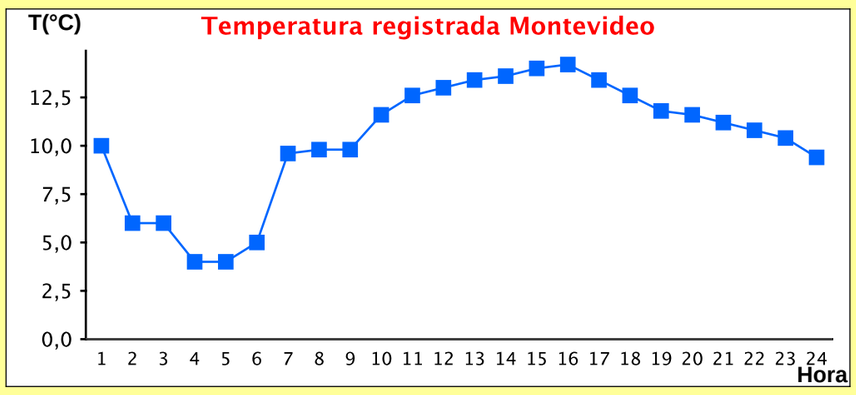
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**101**
Hidráulica	101
Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**
TOTAL Exportación (MWh)	**101**

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	**33.171**

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

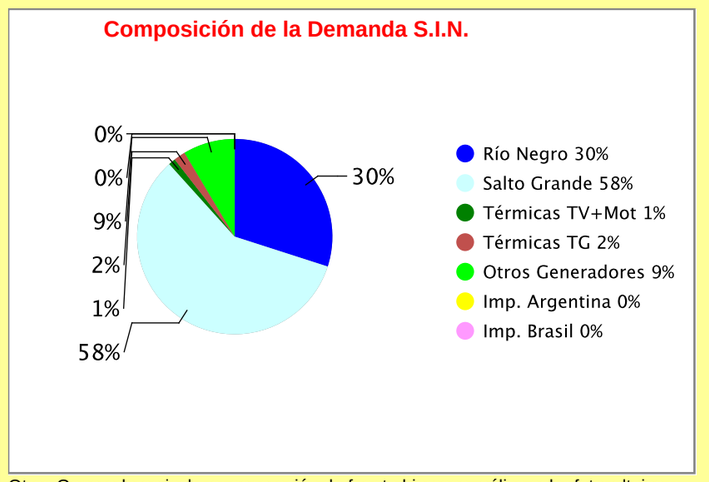
Demanda Programada (MWh)	**33.210**
Diferencia (MWh)	-39
Ejecutada - Programada	-0,12 %



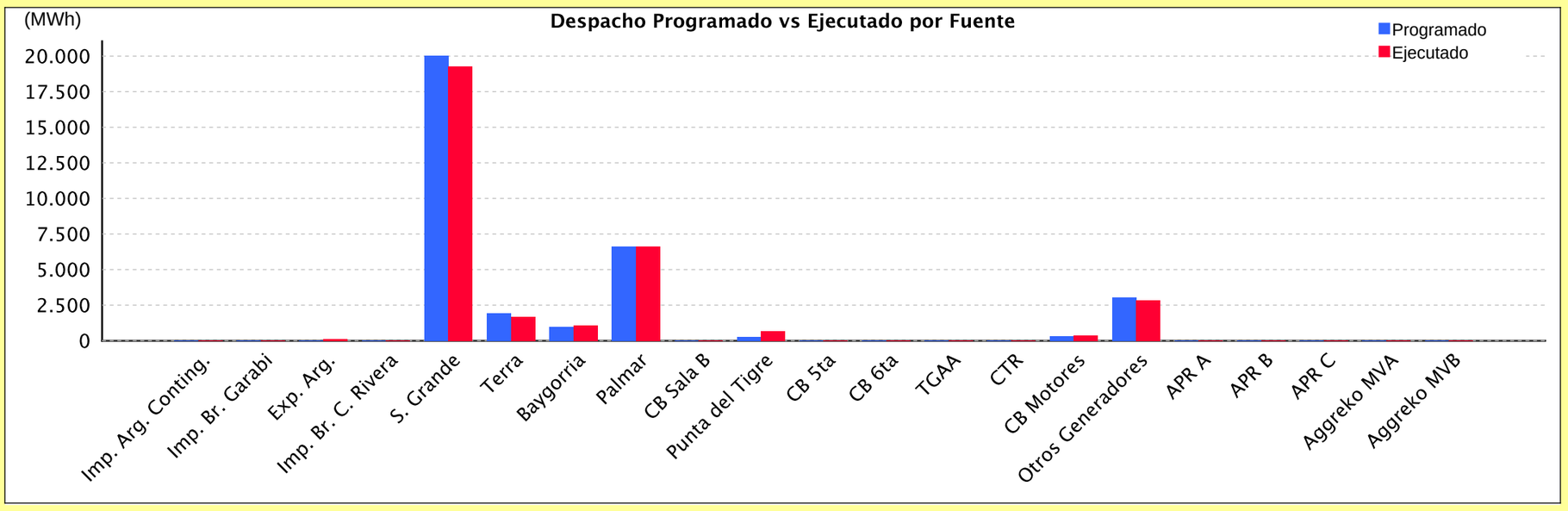


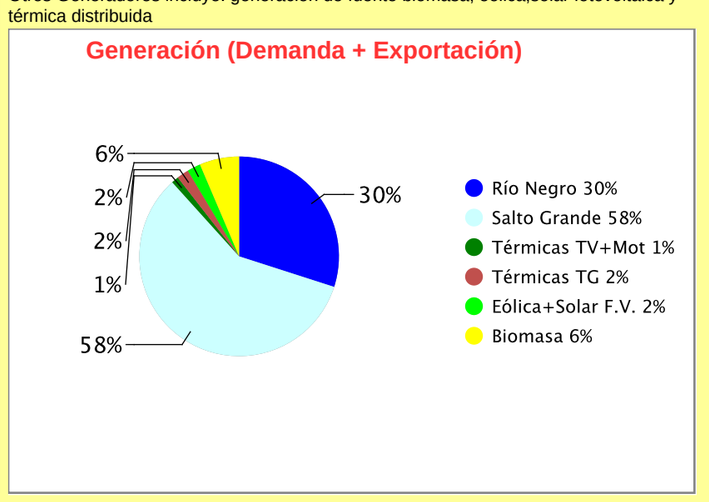
Picos de Potencia (MW)		
Pico mediodia:	1536,04	Hora 10:27
Potencia minima:	1017,28	Hora 03:59
Pico noche:	1732,71	Hora 20:39

Generación Media (MW)	
Eólica	30,6
Biomasa	94,0
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



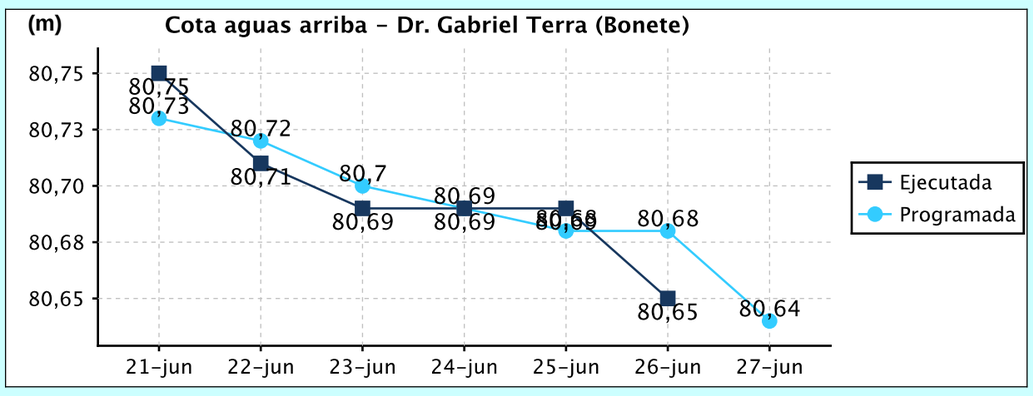
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

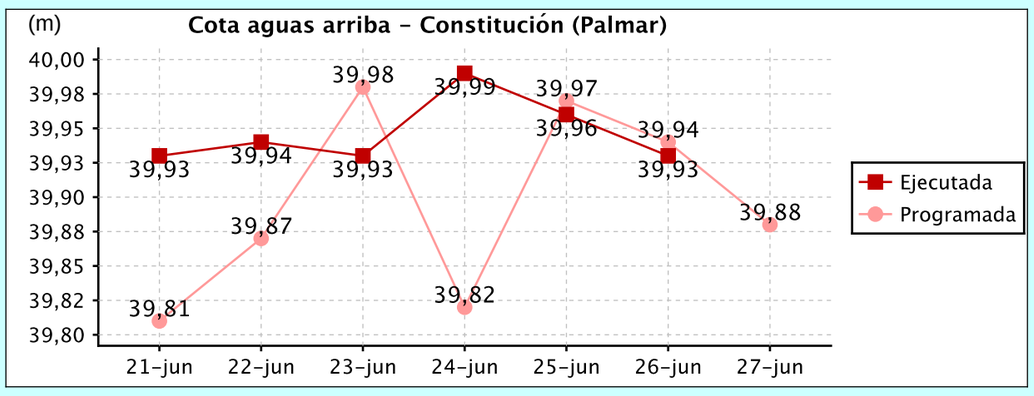




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

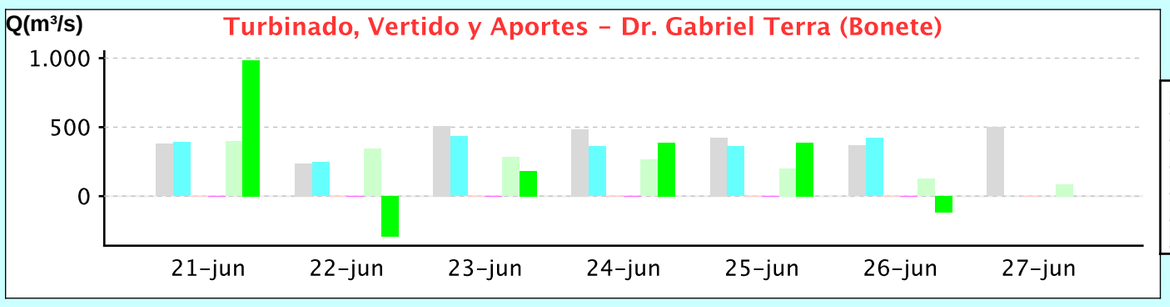


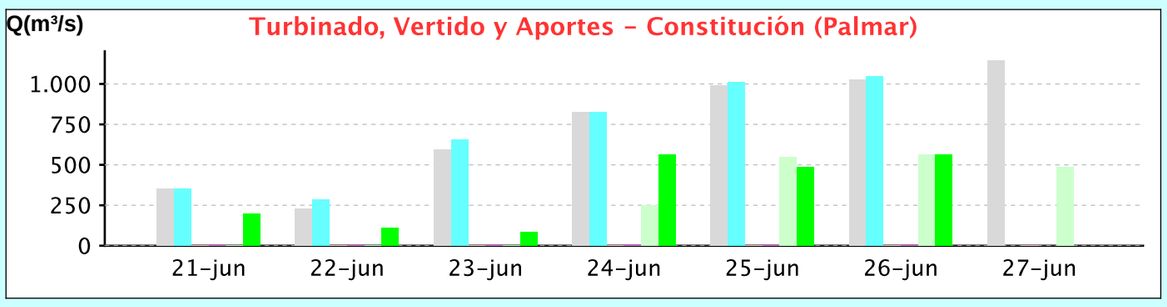


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,68	80,65
Baygorria	53,62	53,64
Palmar	39,94	39,93
SGU	34,00	33,17

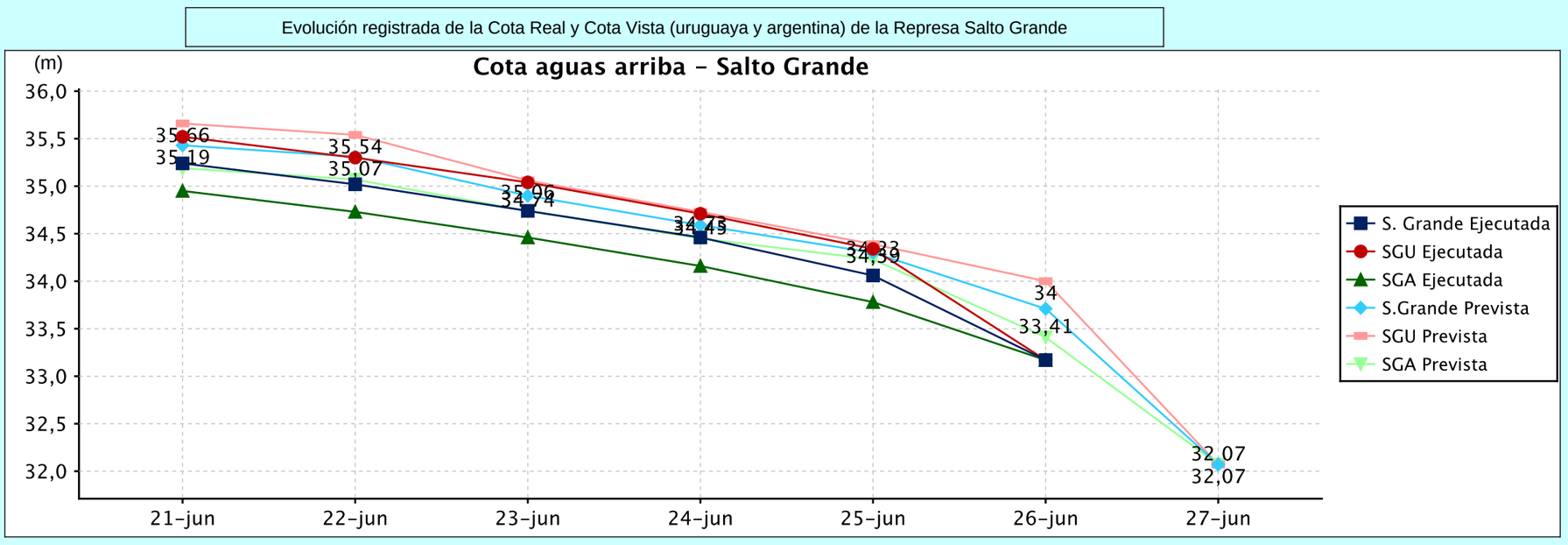
Valores de Referencia (operación normal)

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

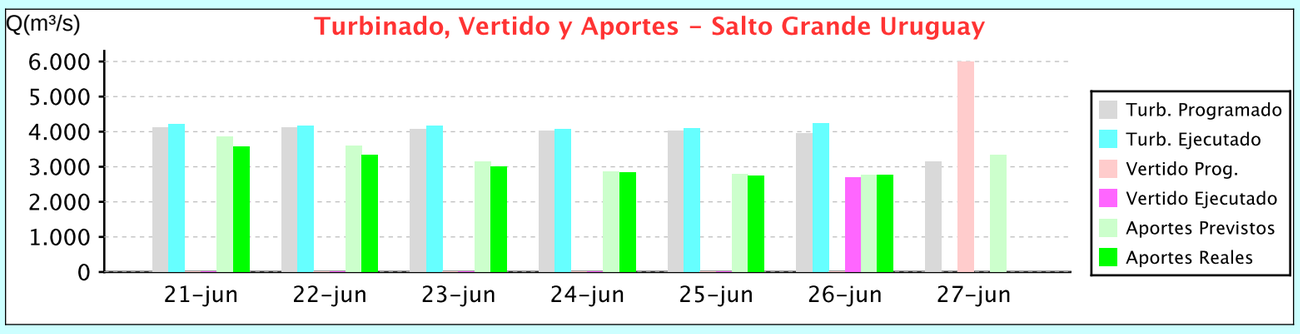


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	367	420
Baygorria	362	395
Palmar	1.025	1.049
SGU	3.940	4.229

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	124	-119
Baygorria	0	16
Palmar	564	565
SGU	2.775	2.754

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	2.693

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	33,17
Cota Vista Arg	33,17
Cota real	33,17
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	0

OBSERVACIONES

Se exportaron 4,2 MW medios hacia Argentina.

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

27/06/2014 15:20