INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **viernes 01 de agosto de 2014**

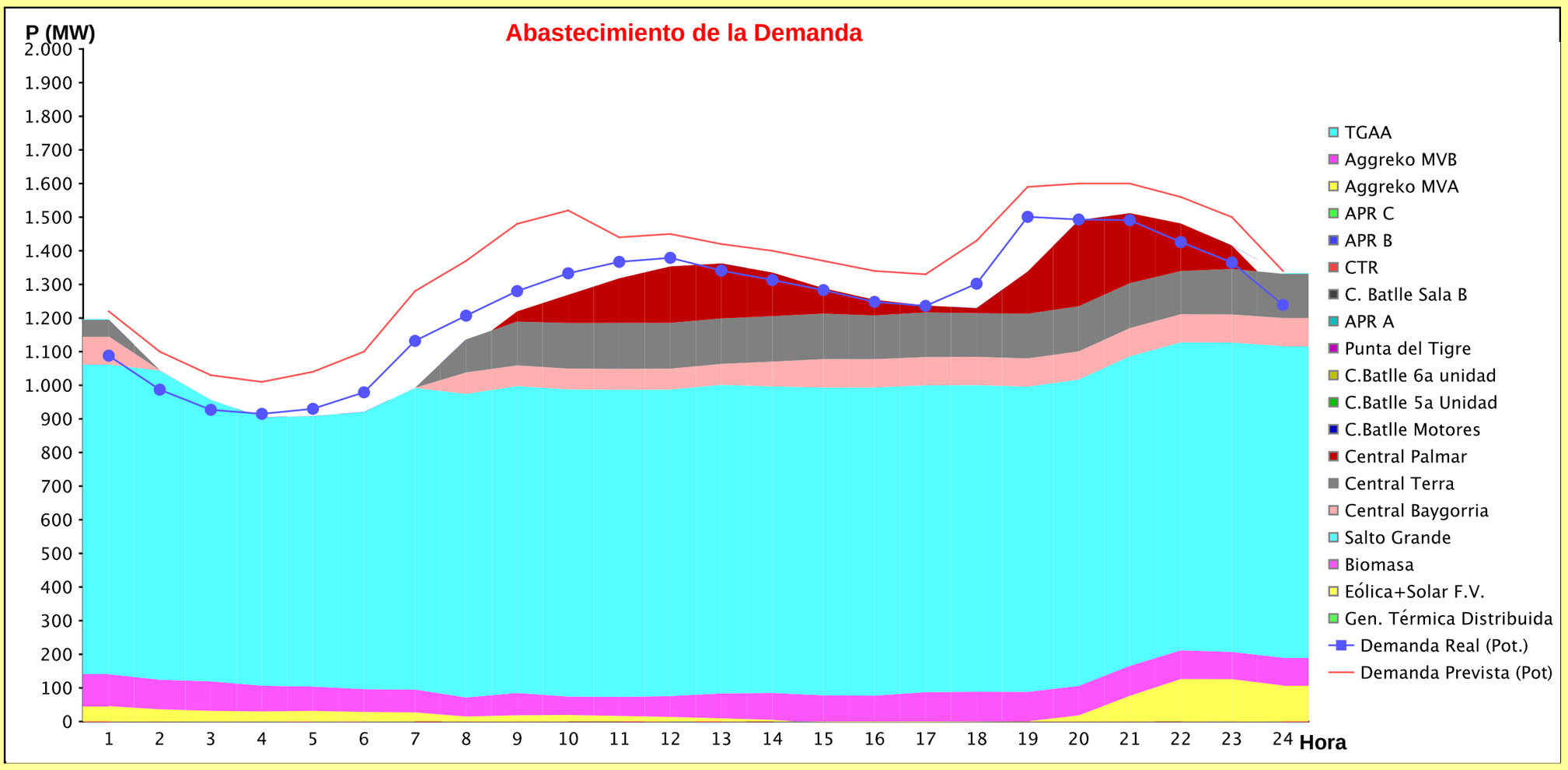
Generación Térmica	
Central Batlle	-5
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-2
Central La Tablada	-45
Central P. del Tigre	-9
APR A	-2
APR B	-3
APR C	0
Aggreko	-2
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.202
C. Baygorria	1.873
C. Palmar	7.866
C. Salto Grande	21.949
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	2.615
TOTAL Generación	37.438

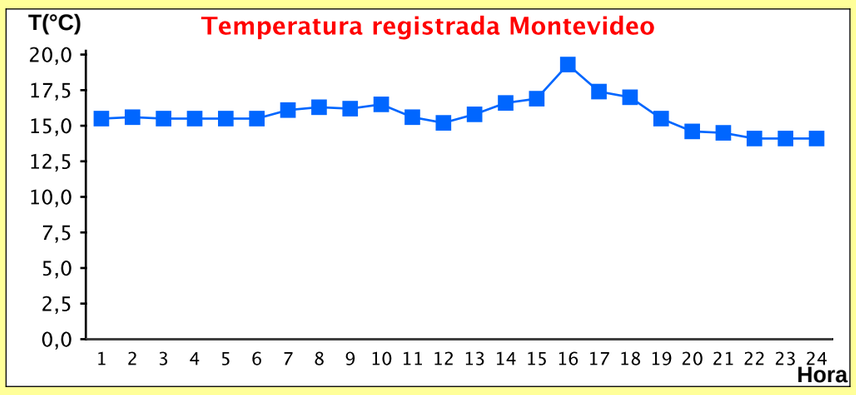
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	8.029
Hidráulica	8.029
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	8.029

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	29.409

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

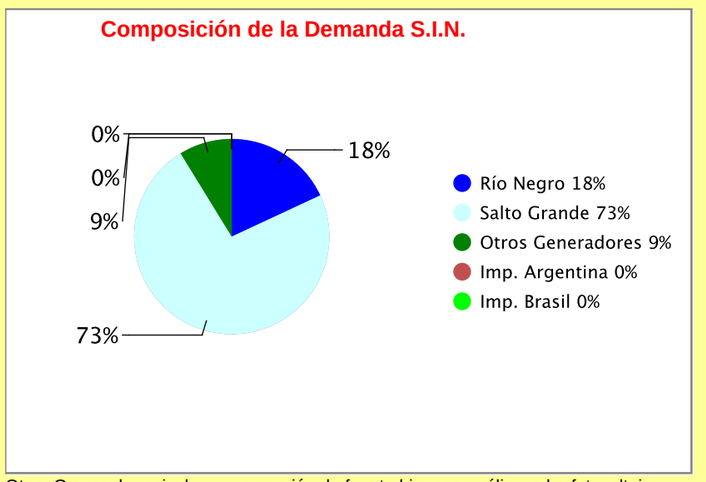
Demanda Programada (MWh)	32.520
Diferencia (MWh)	-3.111
Ejecutada - Programada	-9,57 %



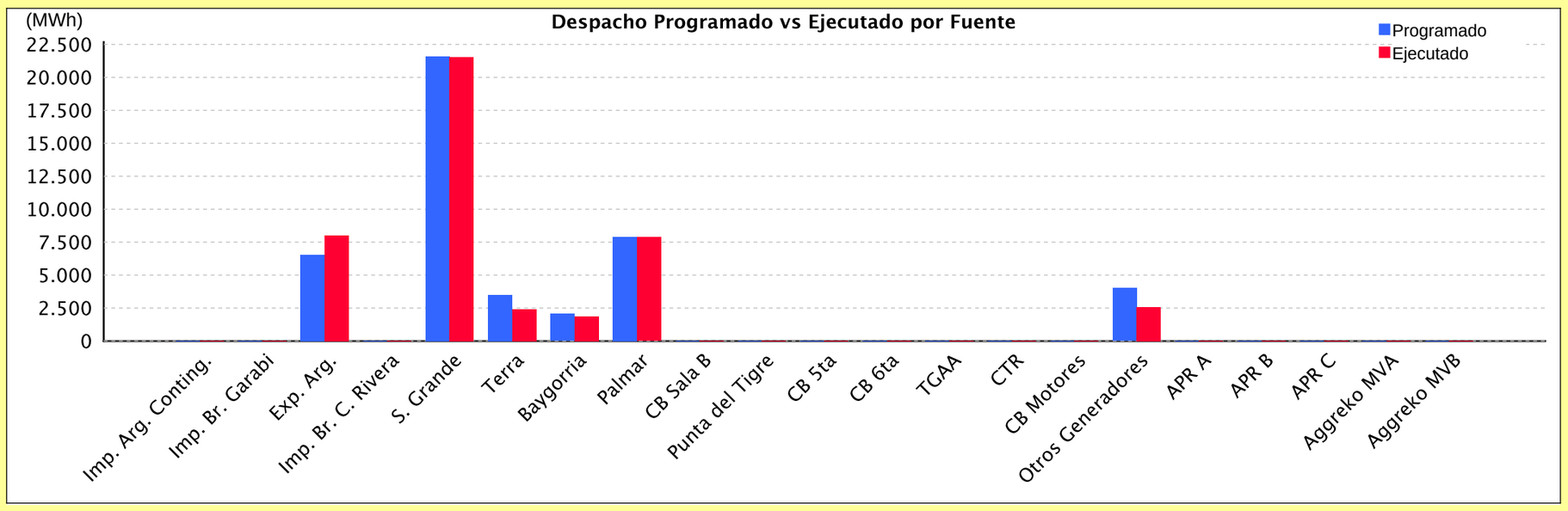


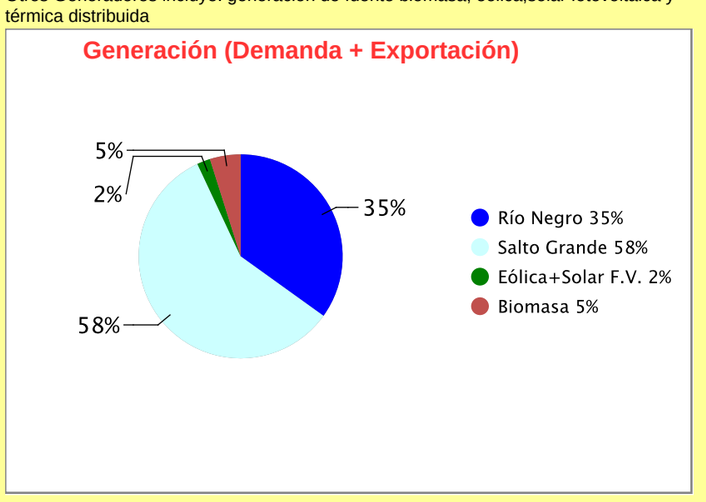
Picos de Potencia (MW)		
Pico mediodia:	1392,91	Hora 12:15
Potencia minima:	903,45	Hora 03:56
Pico noche:	1512,99	Hora 20:31

Generación Media (MW)	
Eólica	33,4
Biomasa	77,5
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



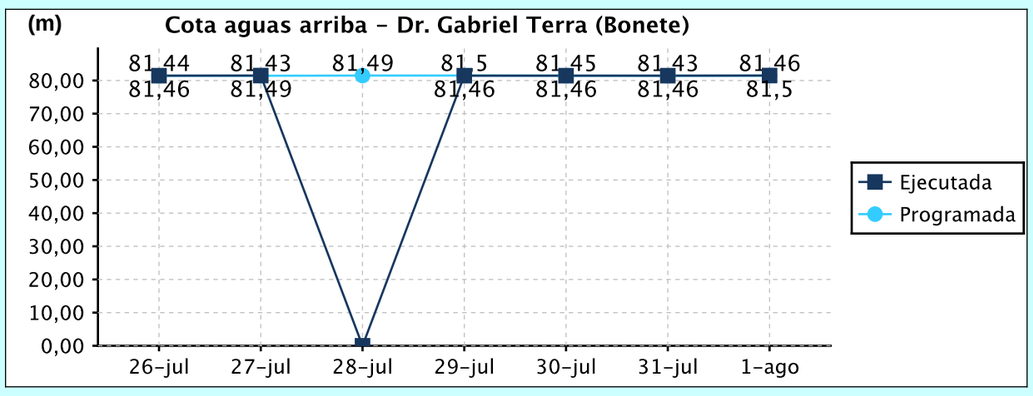
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

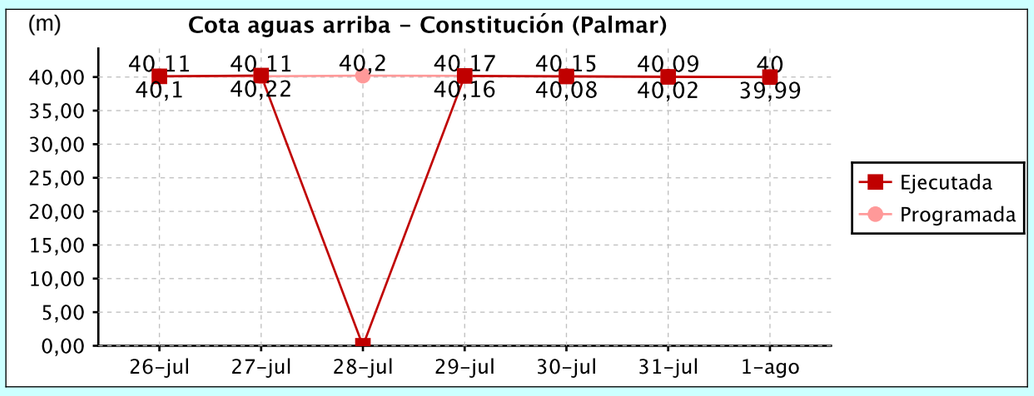




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

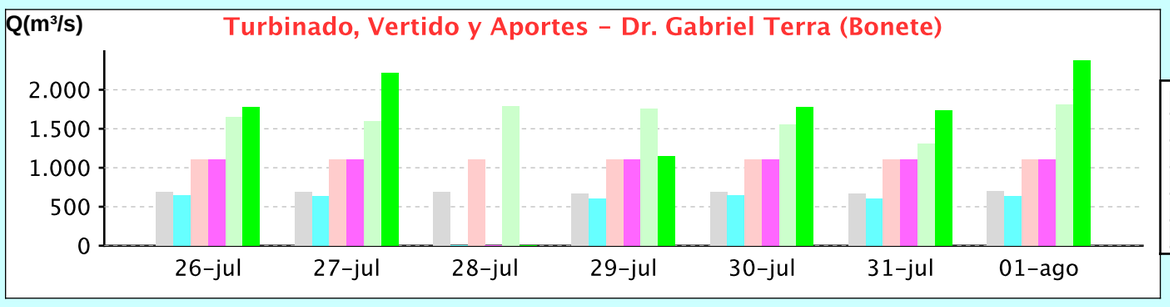


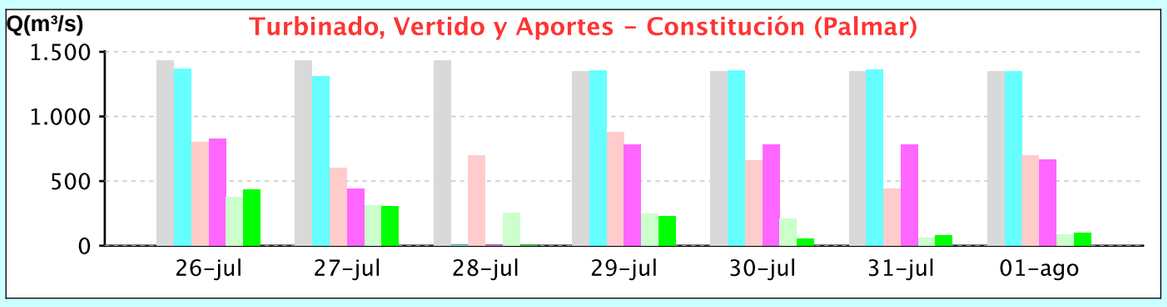


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,46	81,5
Baygorria	54,15	54,19
Palmar	40,00	39,99
SGU	35,44	35,45

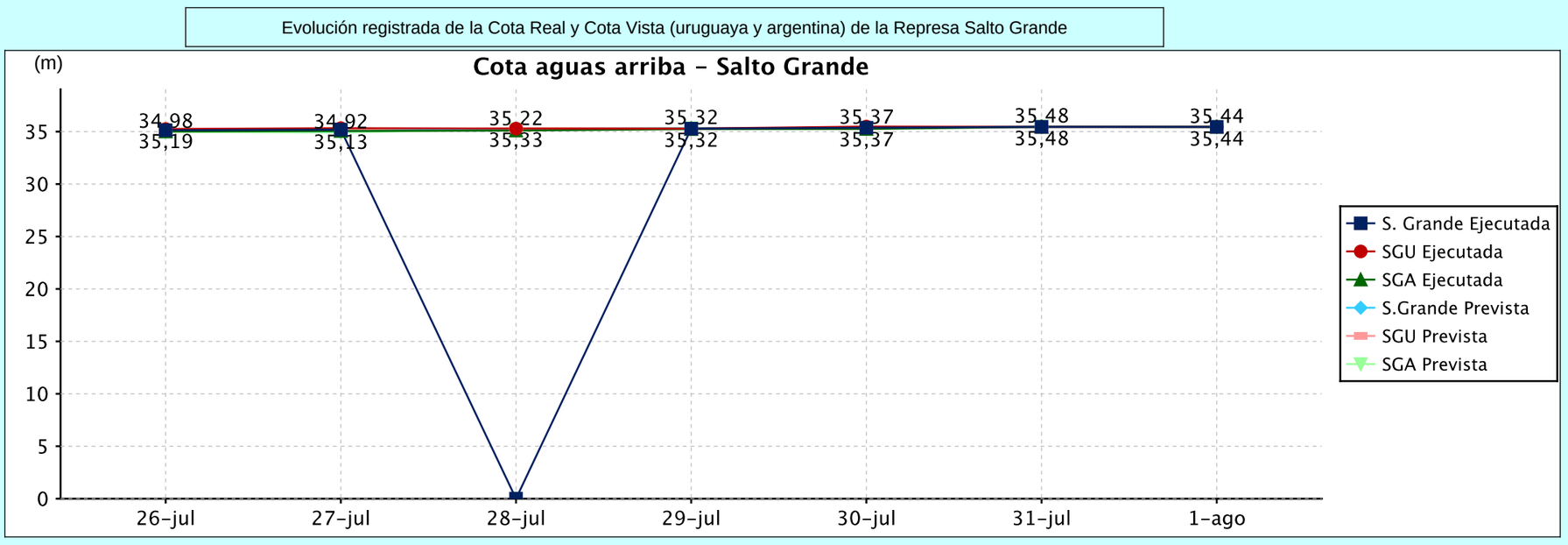
Valores de Referencia (operación normal)

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

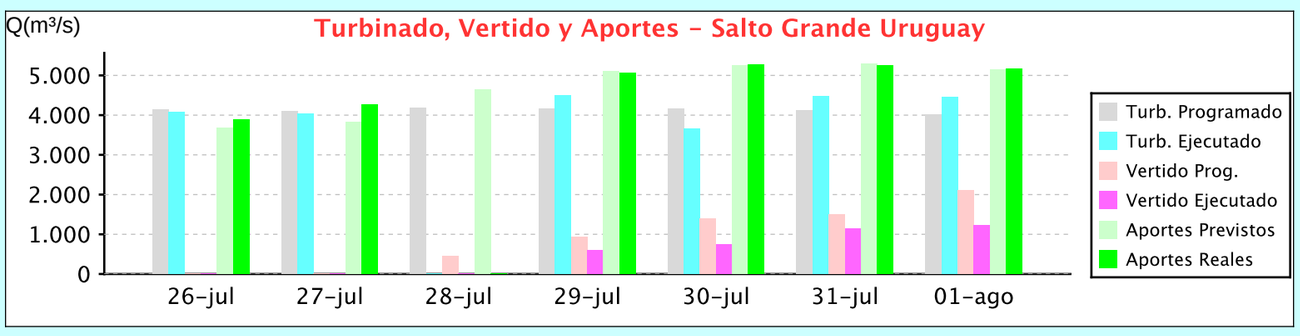


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	695	638
Baygorria	791	720
Palmar	1.350	1.350
SGU	4.009	4.464

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.814	2.374
Baygorria	132	143
Palmar	86	103
SGU	5.150	5.171

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.100	1.104
Baygorria	1.100	1.111
Palmar	700	670
SGU	2.100	1.237

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	35,45
Cota Vista Arg	35,45
Cota real	35,45
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

05/08/2014 09:43