

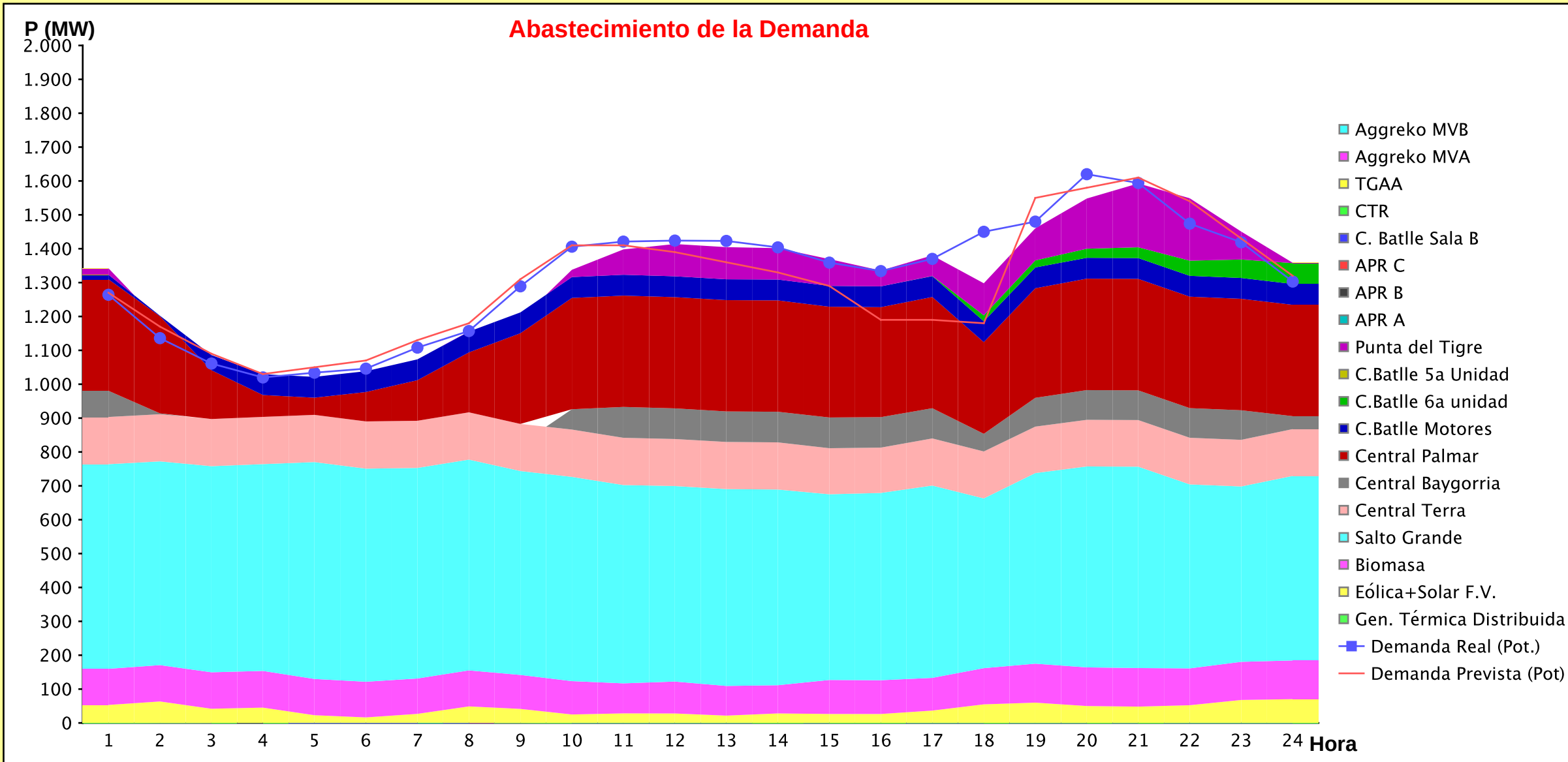


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 28 de junio de 2014

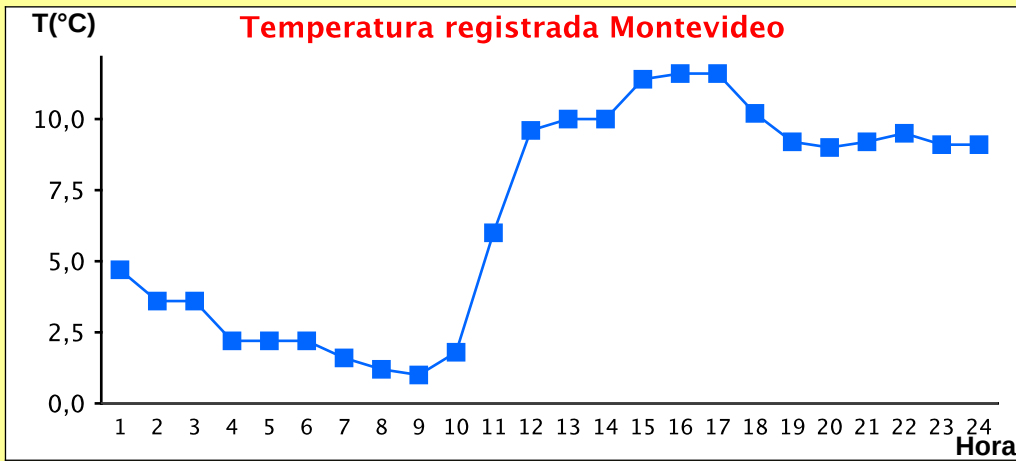
Generación Térmica	
Central Battle	1.607
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	258
Motores	1.352
Central La Tablada	-48
Central P. del Tigre	1.375
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-0
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.324
C. Baygorria	1.295
C. Palmar	6.387
C. Salto Grande	14.369
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	3.476
TOTAL Generación	31.780



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	379
Hidráulica	379
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	379

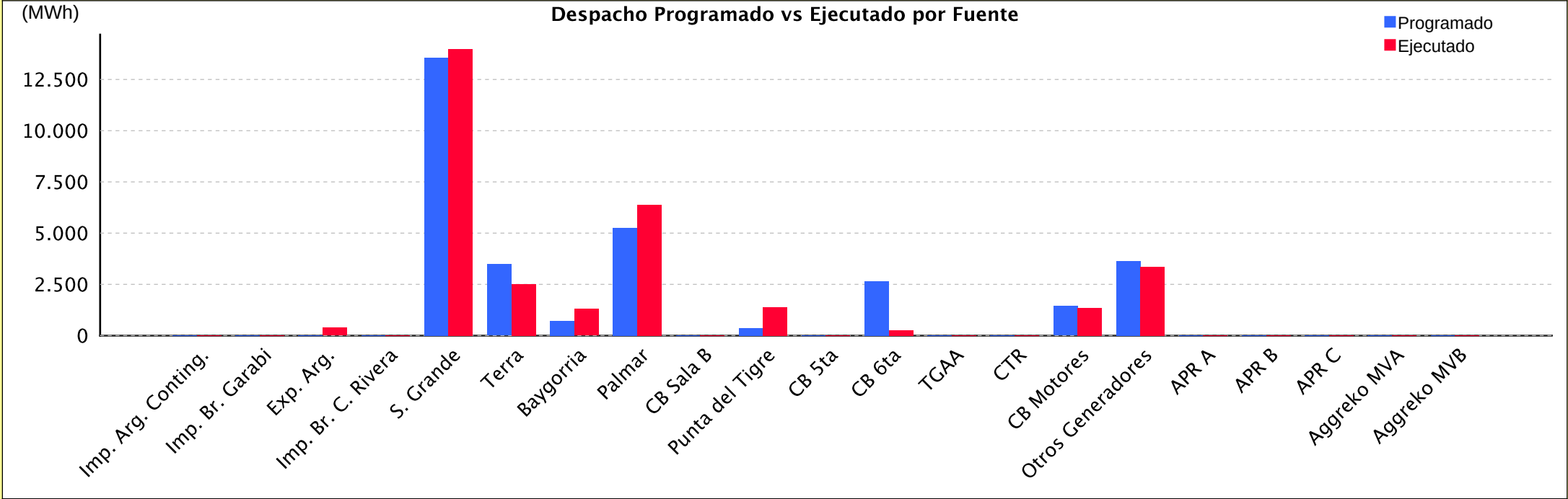
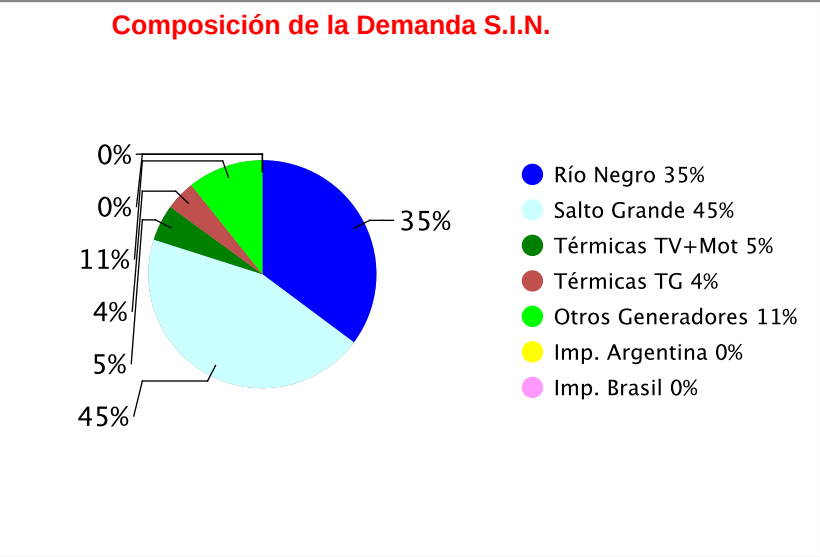
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	31.401
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	31.080
Diferencia (MWh)	321
Ejecutada - Programada	1,03 %

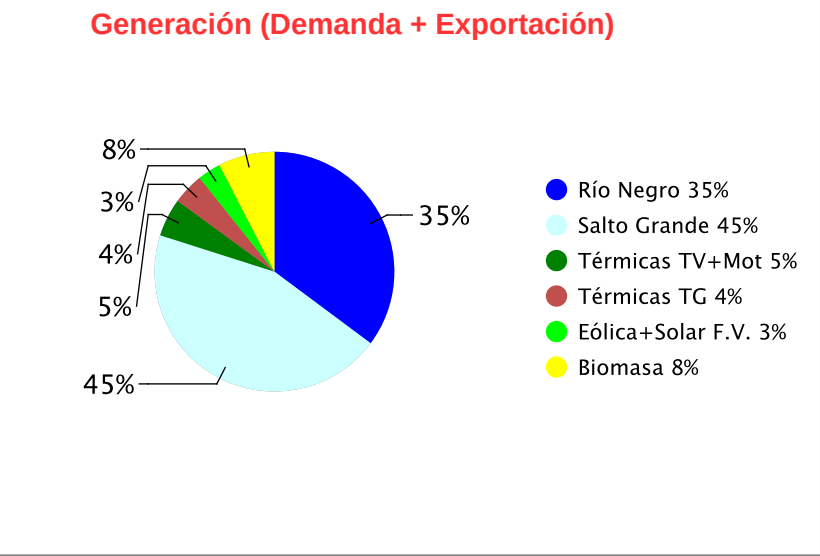


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1453,72 Hora 11:51
Potencia mínima:	1021,72 Hora 04:46
Pico noche:	1617,07 Hora 20:00

Generación Media (MW)	
Eólica	41,6
Biomasa	103,8
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

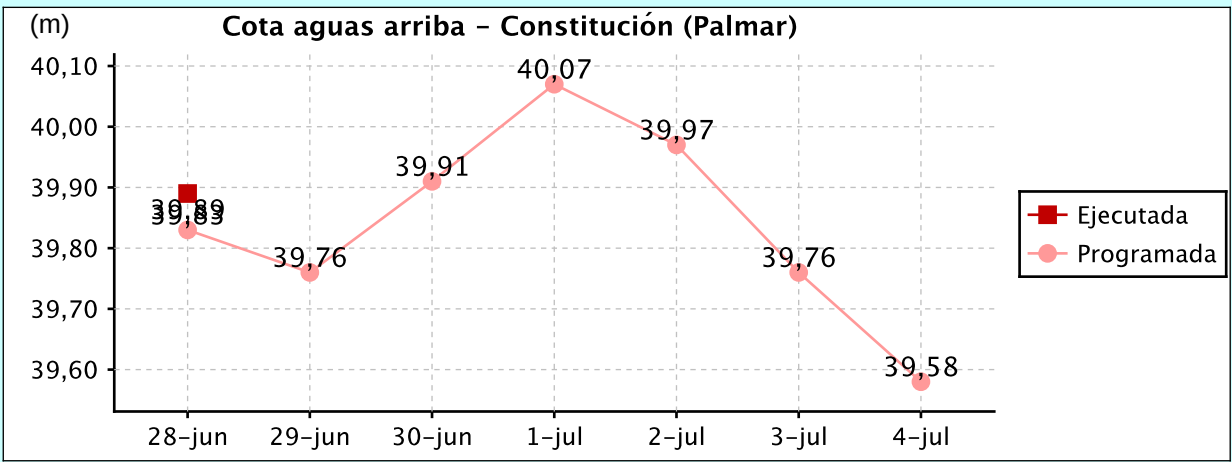
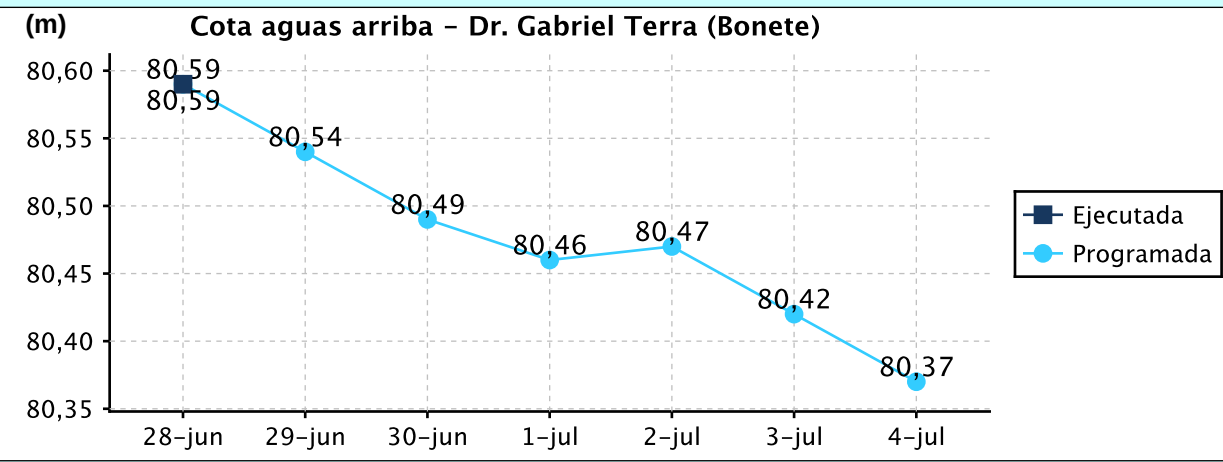


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida



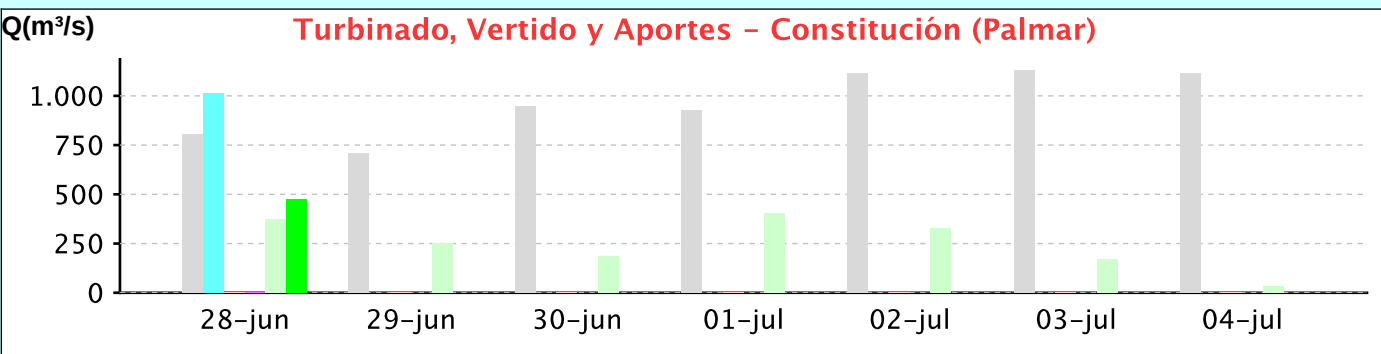
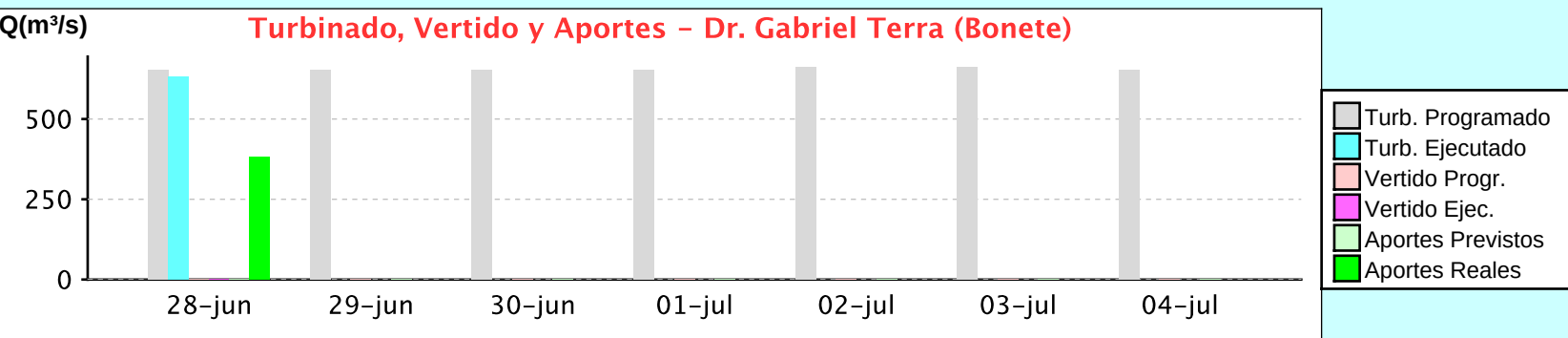
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

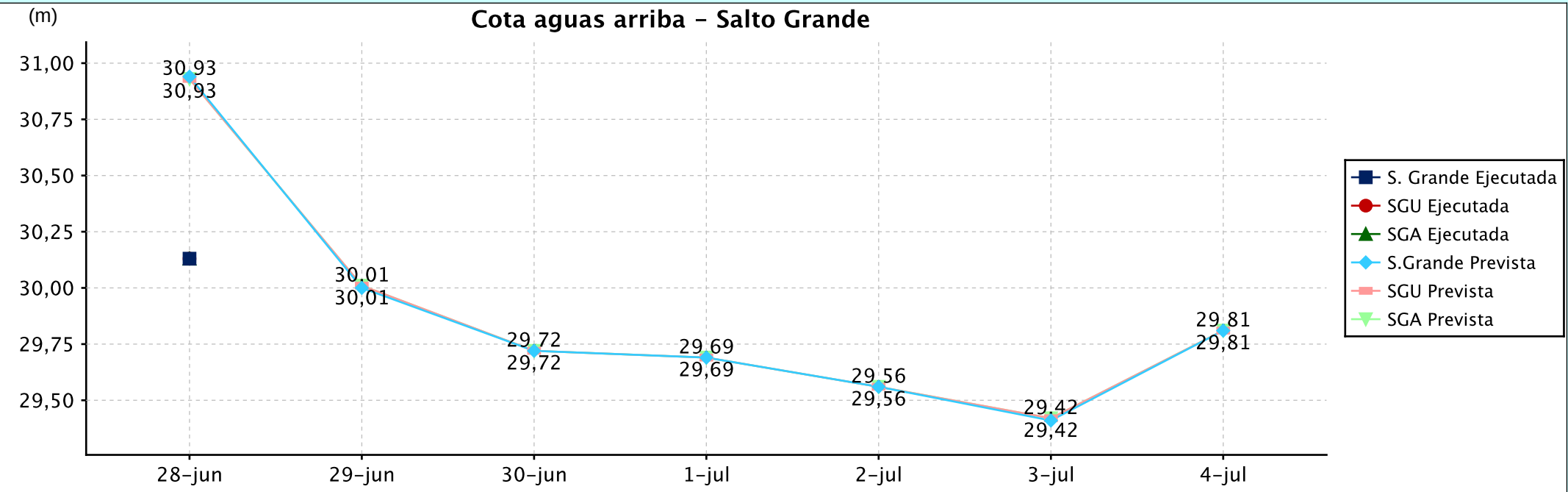


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,59	80,59
Baygorria	54,00	53,7
Palmar	39,83	39,89
SGU	30,93	30,13

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 (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande

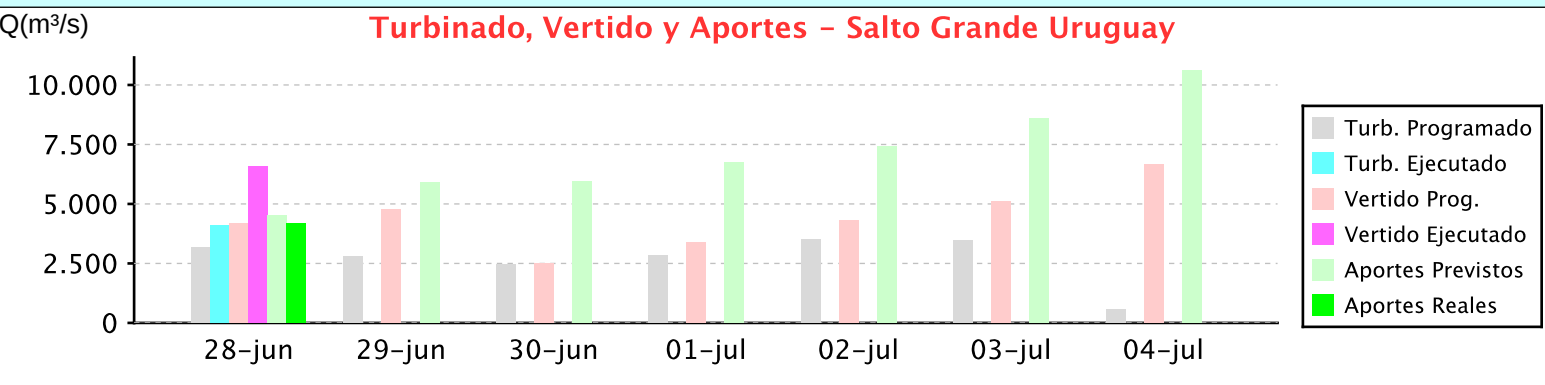


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	653	631
Baygorria	264	482
Palmar	804	1.012
SGU	3.164	4.114

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	381
Baygorria	0	-3
Palmar	371	475
SGU	4.525	4.168

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	4.172	6.565

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	30,13
Cota Vista Arg	30,13
Cota real	30,13
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	0

OBSERVACIONES