

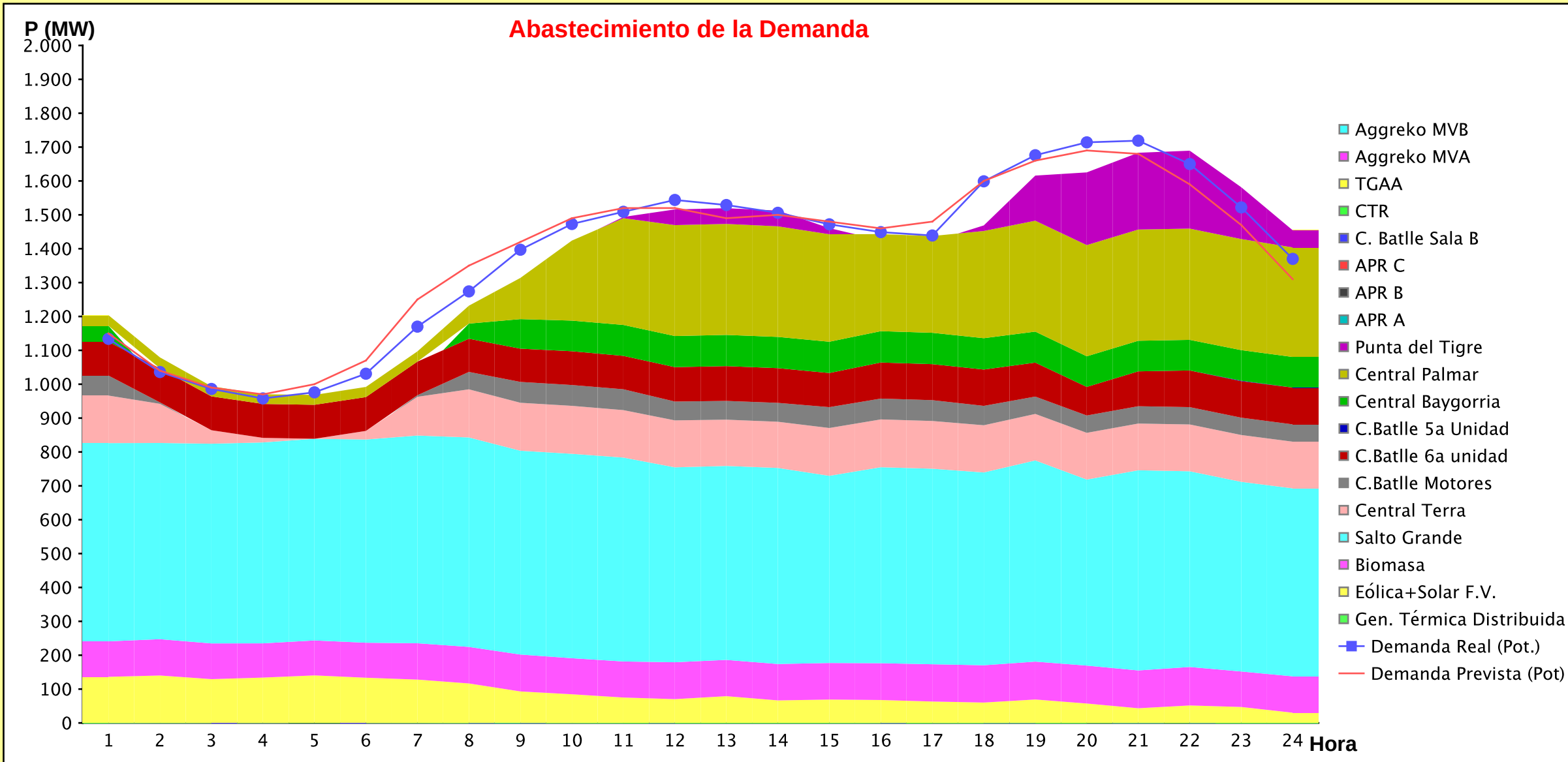


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 30 de junio de 2014

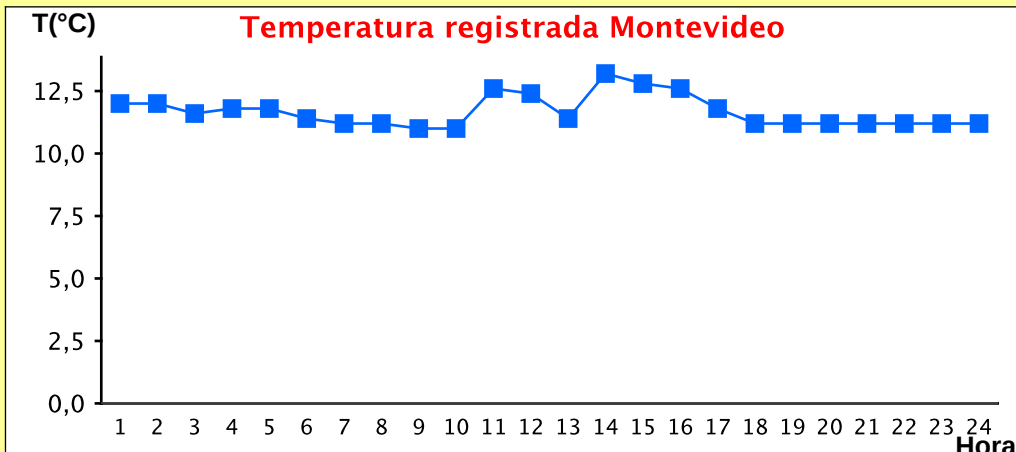
Generación Térmica	
Central Battle	3.450
Sala B	-4
5ta.	1
6ta.	2.434
Motores	1.018
Central La Tablada	-43
Central P. del Tigre	1.180
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	2.815
C. Baygorria	1.548
C. Palmar	5.088
C. Salto Grande	14.281
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	4.688
TOTAL Generación	33.003



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	269
Hidráulica	269
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	269

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	32.734
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

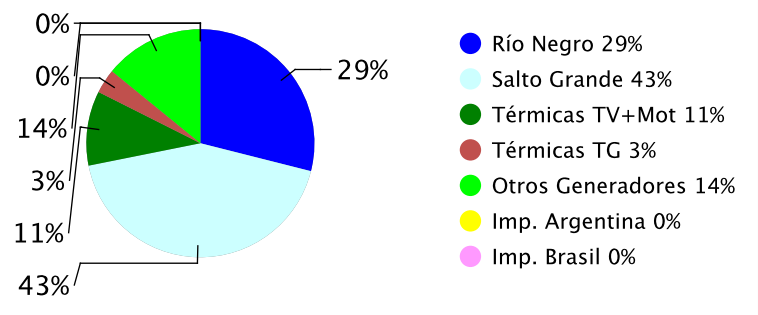
Demanda Programada (MWh)	33.180
Diferencia (MWh)	-446
Ejecutada - Programada	-1,35 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1556,68 Hora 11:45
Potencia mínima:	957,74 Hora 03:29
Pico noche:	1726,58 Hora 20:33

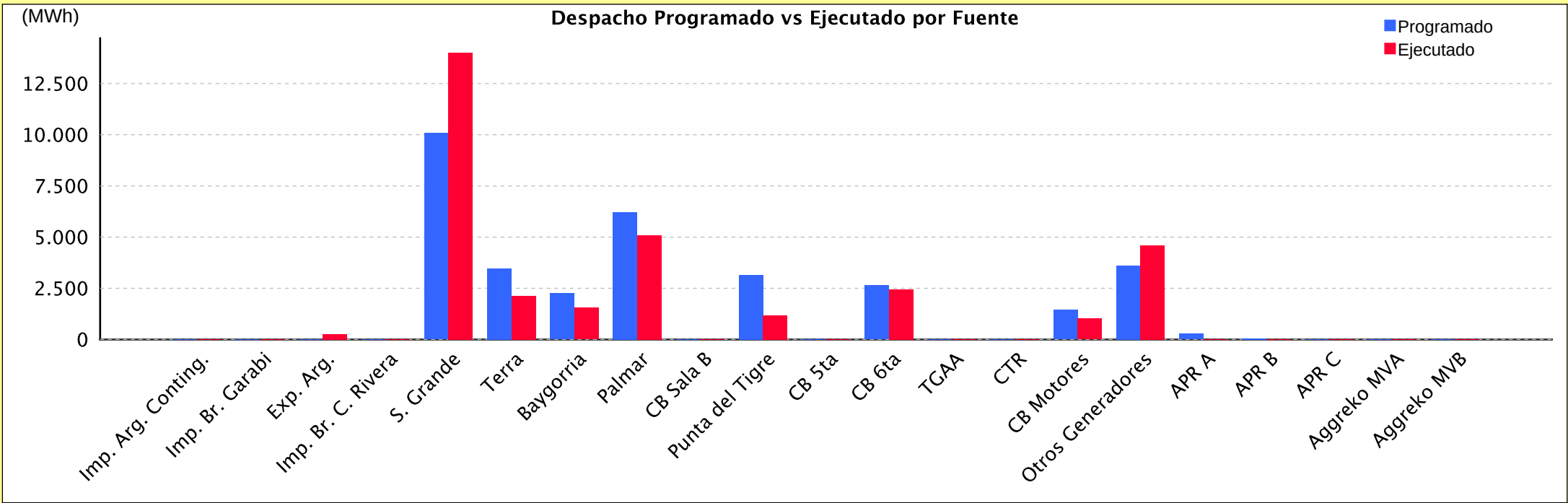
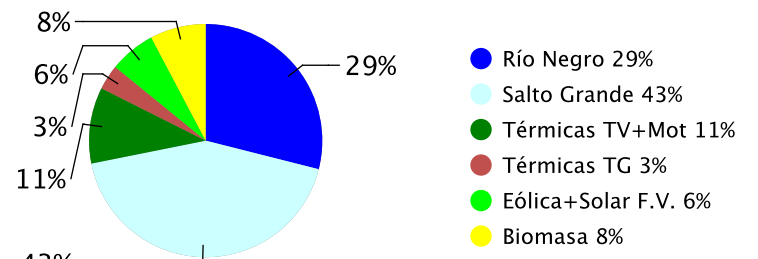
Generación Media (MW)	
Eólica	87,3
Biomasa	108,9
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

Composición de la Demanda S.I.N.



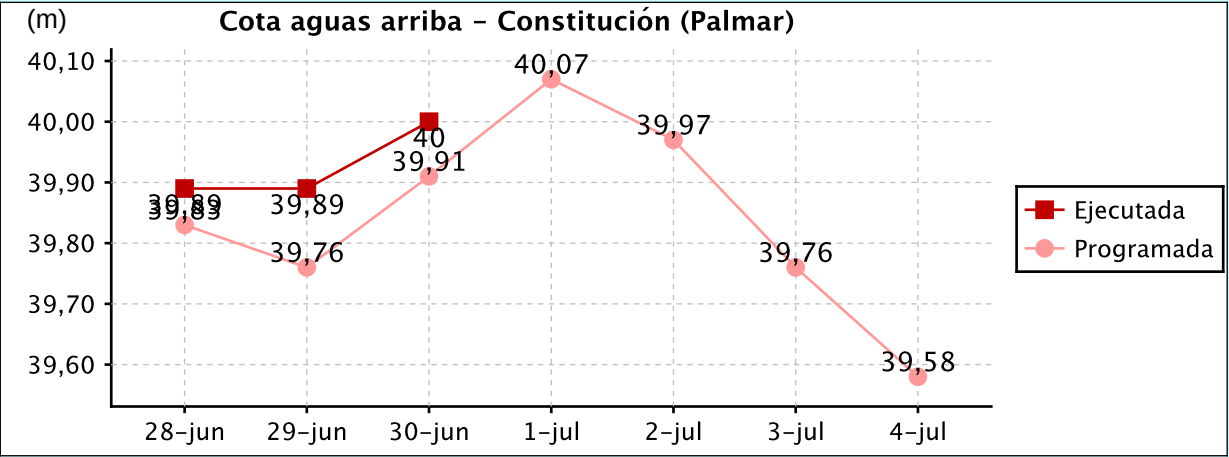
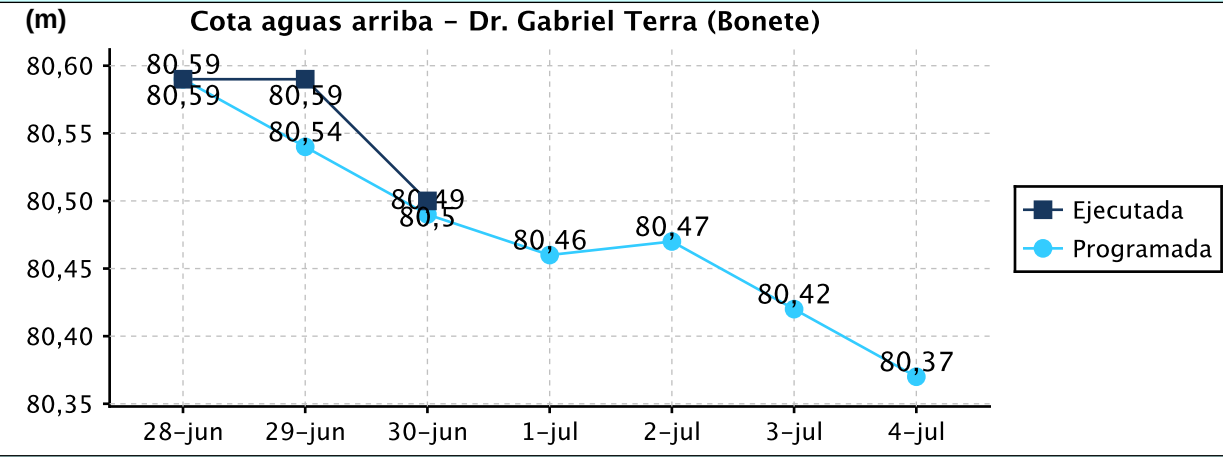
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

Generación (Demanda + Exportación)



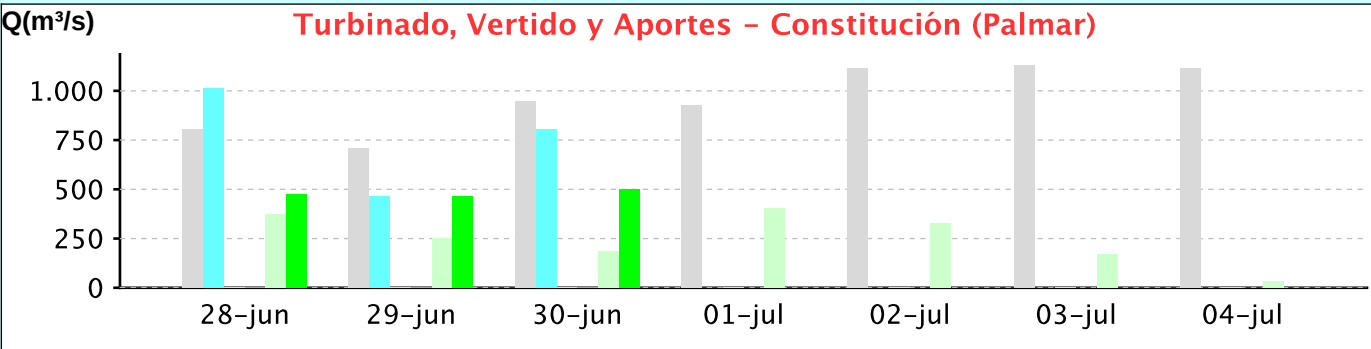
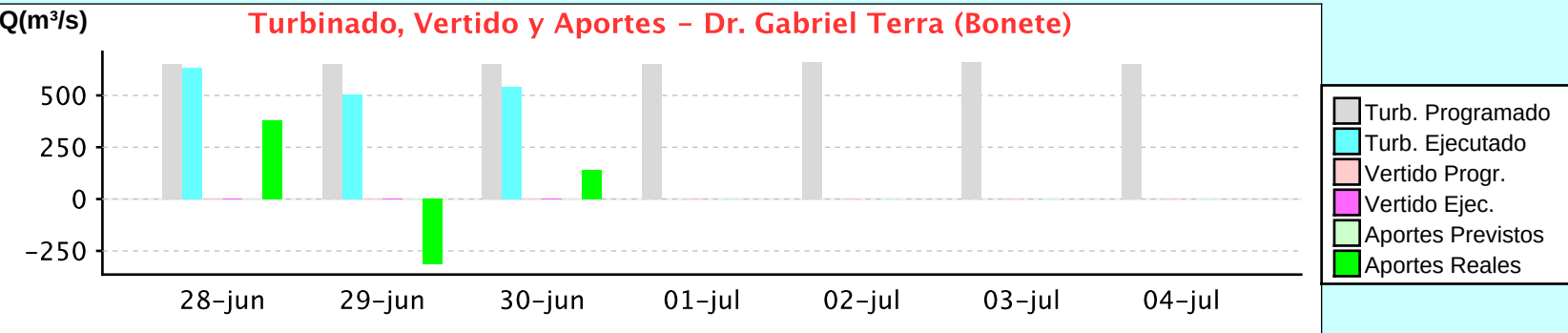
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

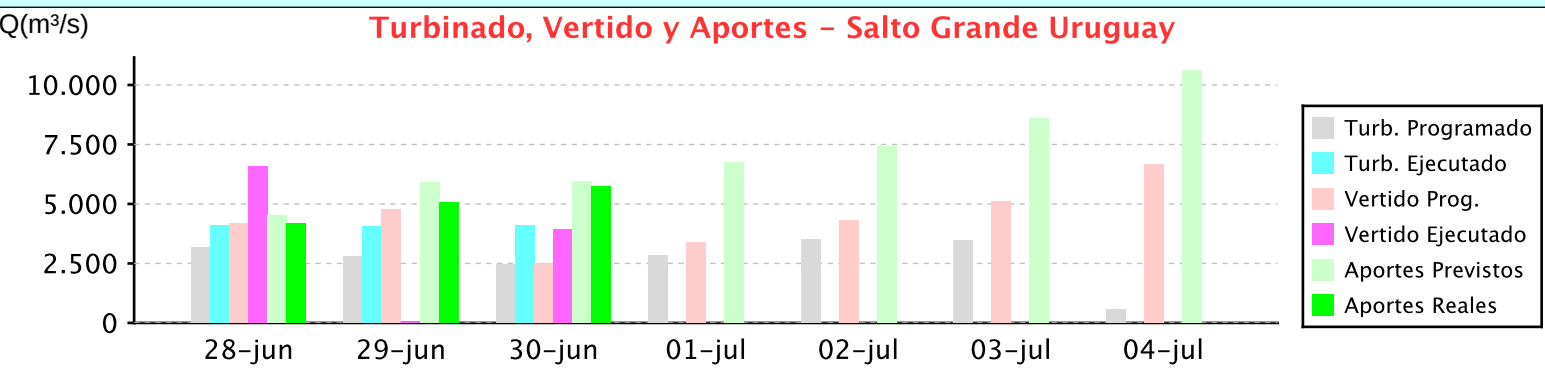
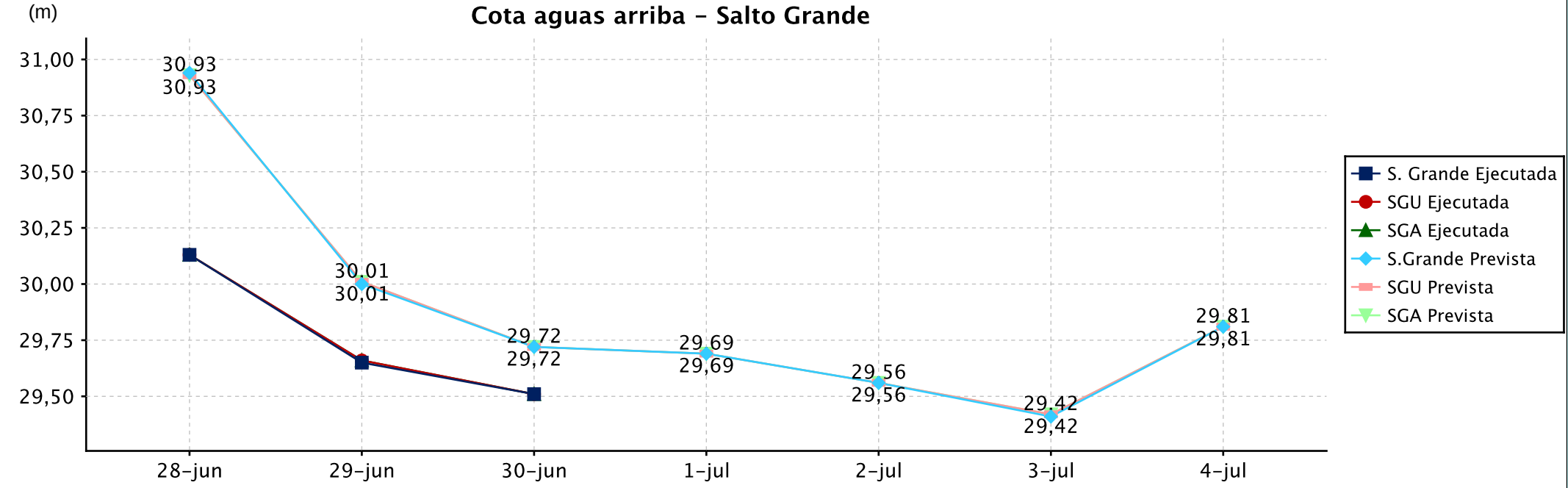


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,49	80,5
Baygorria	53,97	54
Palmar	39,91	40
SGU	29,72	29,51

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	29,51
Cota Vista Arg	29,51
Cota real	29,51
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	0

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	653	541
Baygorria	838	575
Palmar	949	803
SGU	2.464	4.098

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	141
Baygorria	0	39
Palmar	185	498
SGU	5.950	5.747

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	2.484	3.944

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.

OBSERVACIONES