

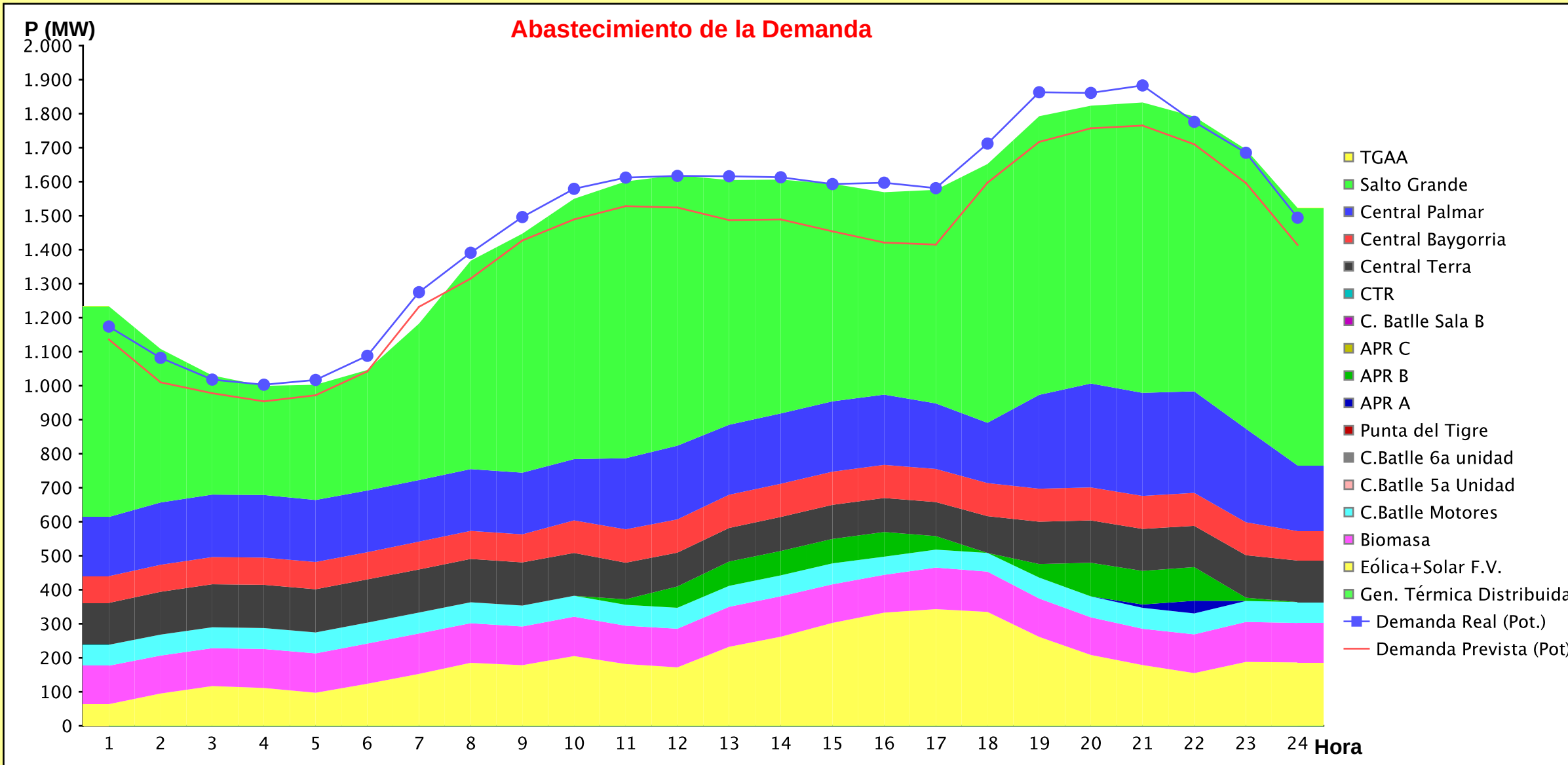


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 22 de junio de 2015

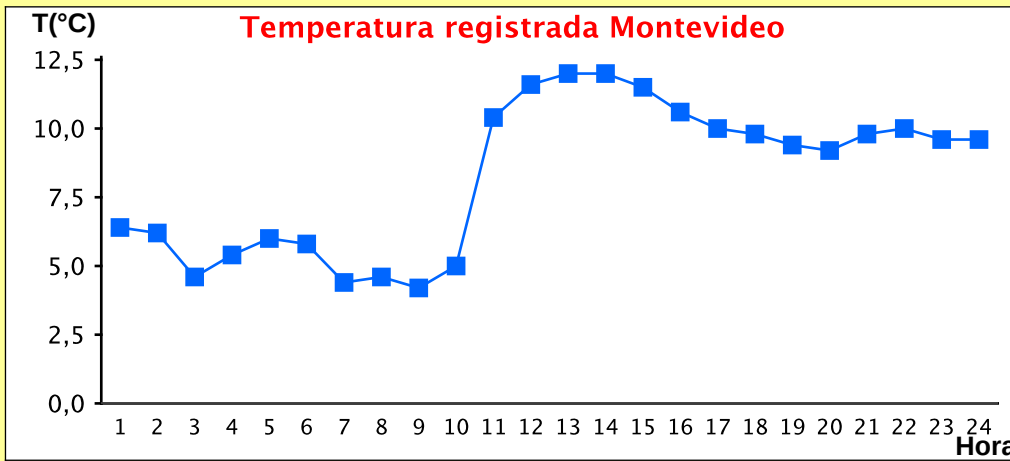
Generación Térmica	
Central Battle	1.449
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	1.453
Central La Tablada	-81
Central P. del Tigre	-3
APR A	45
APR B	751
APR C	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	2.819
C. Baygorria	2.173
C. Palmar	5.087
C. Salto Grande	15.494
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	7.434
TOTAL Generación	35.169



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

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	35.169
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

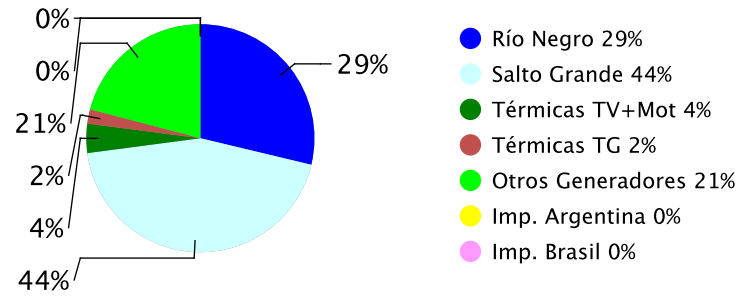
Demanda Programada (MWh)	33.429
Diferencia (MWh)	1.740
Ejecutada - Programada	5,20 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1643 Hora 11:23
Potencia mínima:	984 Hora 03:46
Pico noche:	1872 Hora 20:45

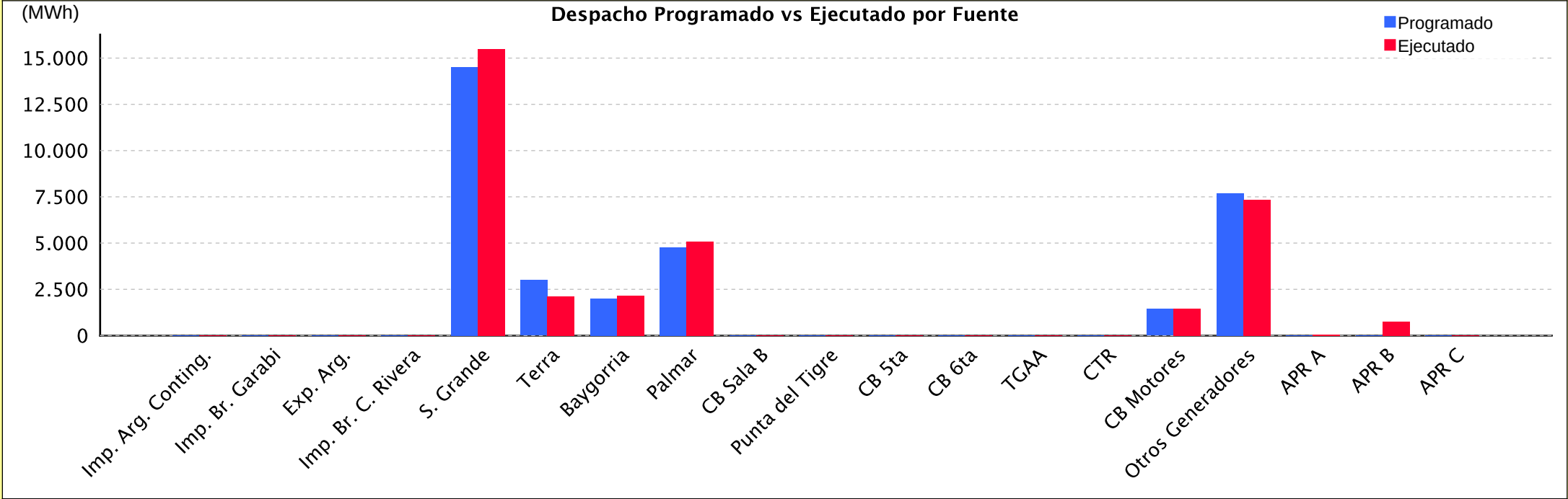
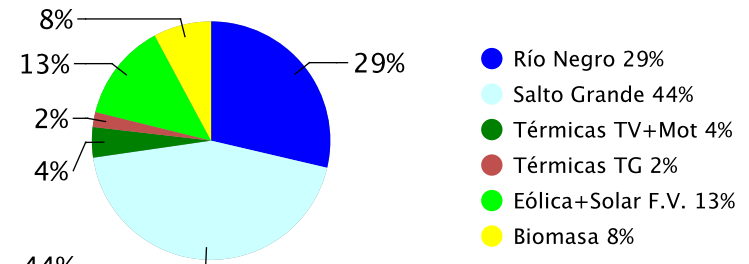
Generación Media (MW)	
Eólica	194,8
Biomasa	115,0
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

Composición de la Demanda S.I.N.



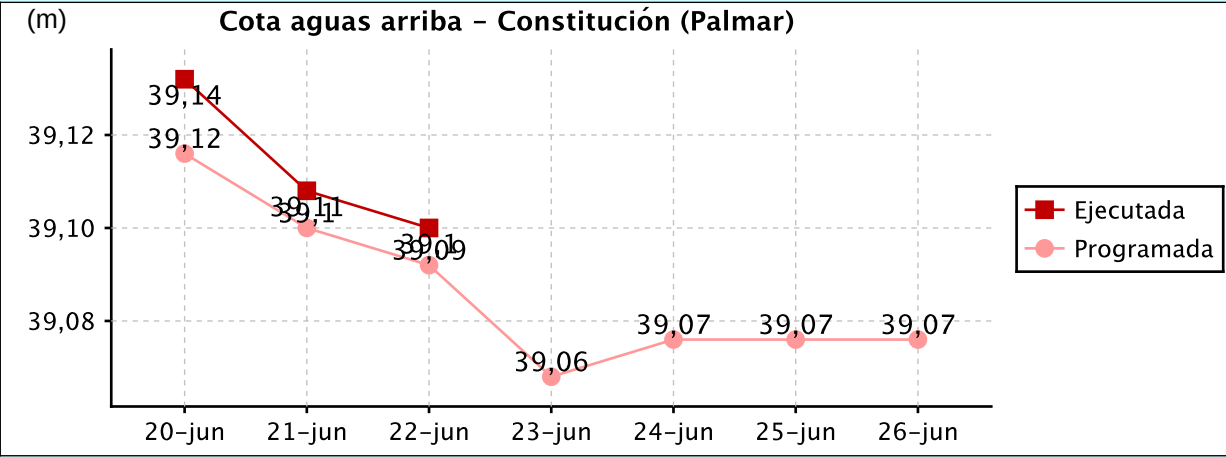
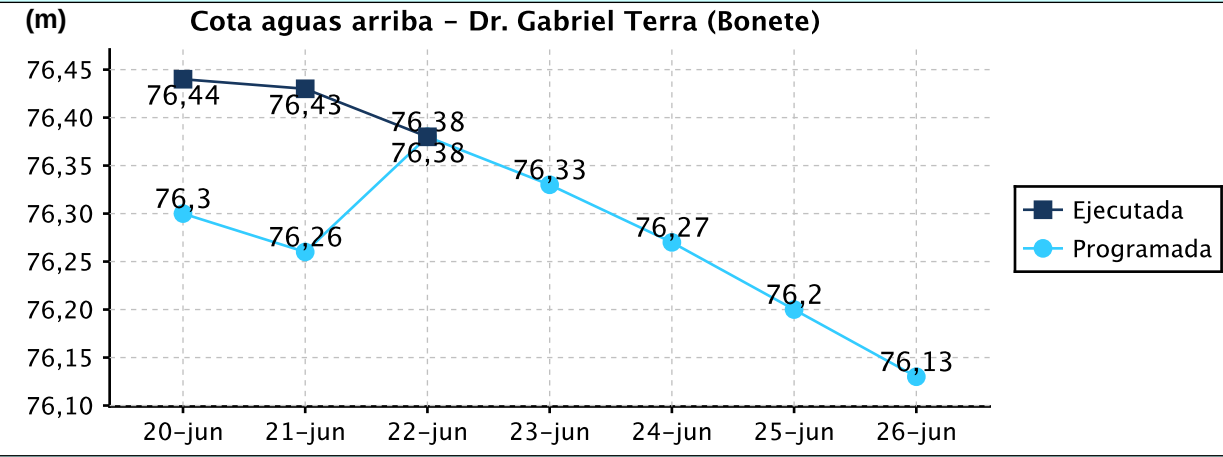
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

Generación (Demanda + Exportación)



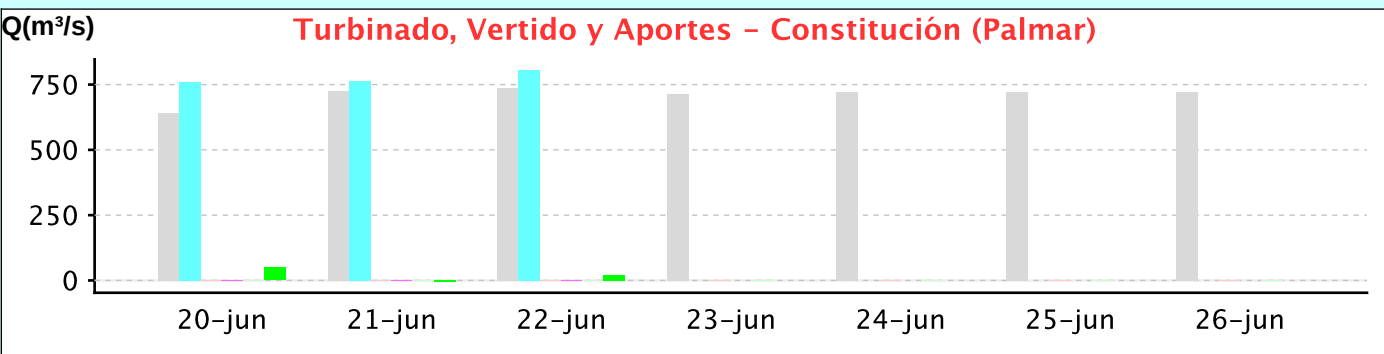
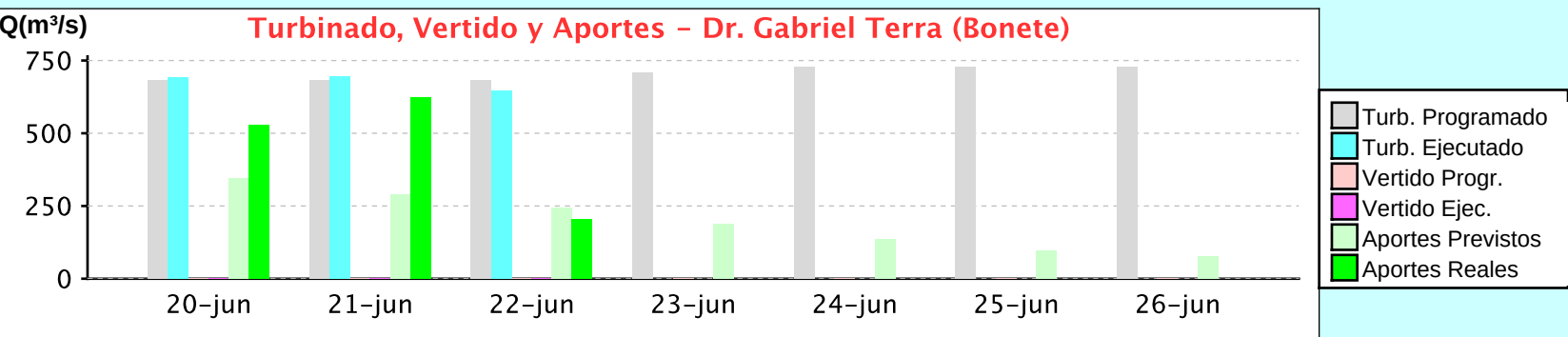
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

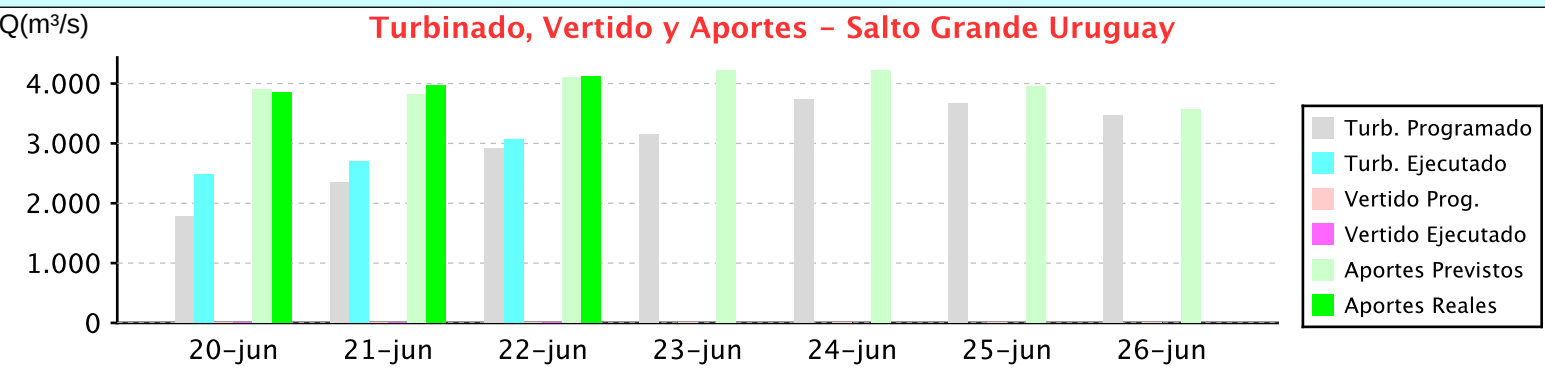
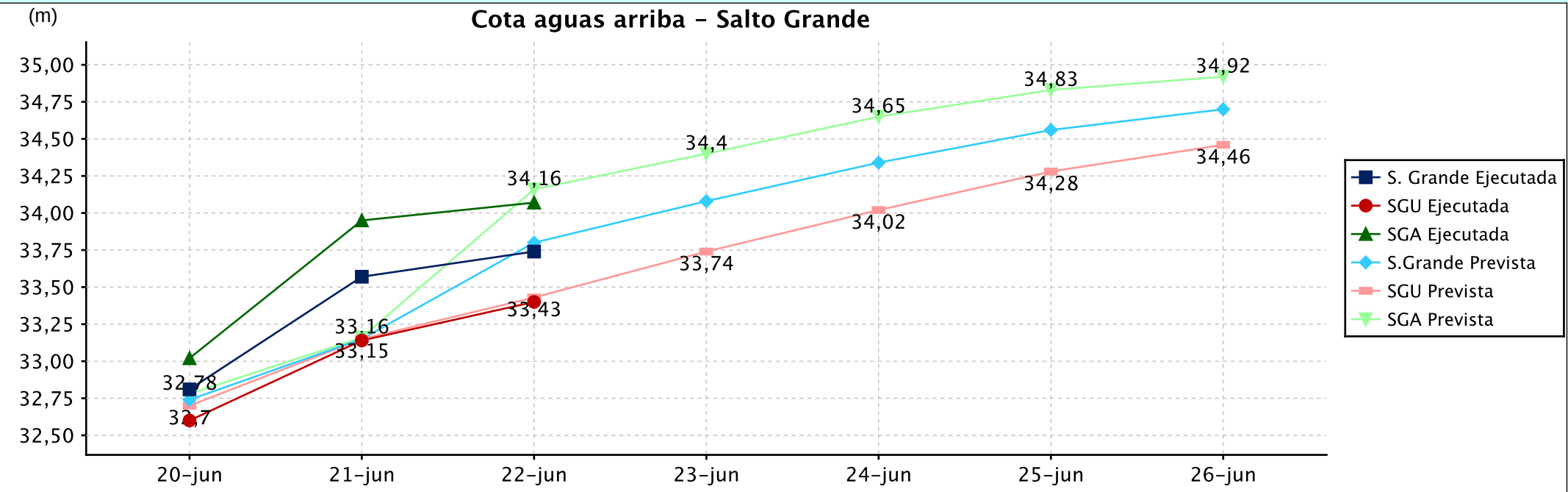


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,38	76,38
Baygorria	53,71	53,57
Palmar	39,09	39,1
SGU	33,43	33,4

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,40
Cota Vista Arg	34,07
Cota real	33,74
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	
-13.397	

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	682	646
Baygorria	691	762
Palmar	735	806
SGU	2.924	3.071

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	245	203
Baygorria	0	-16
Palmar	0	22
SGU	4.100	4.113

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

OBSERVACIONES