

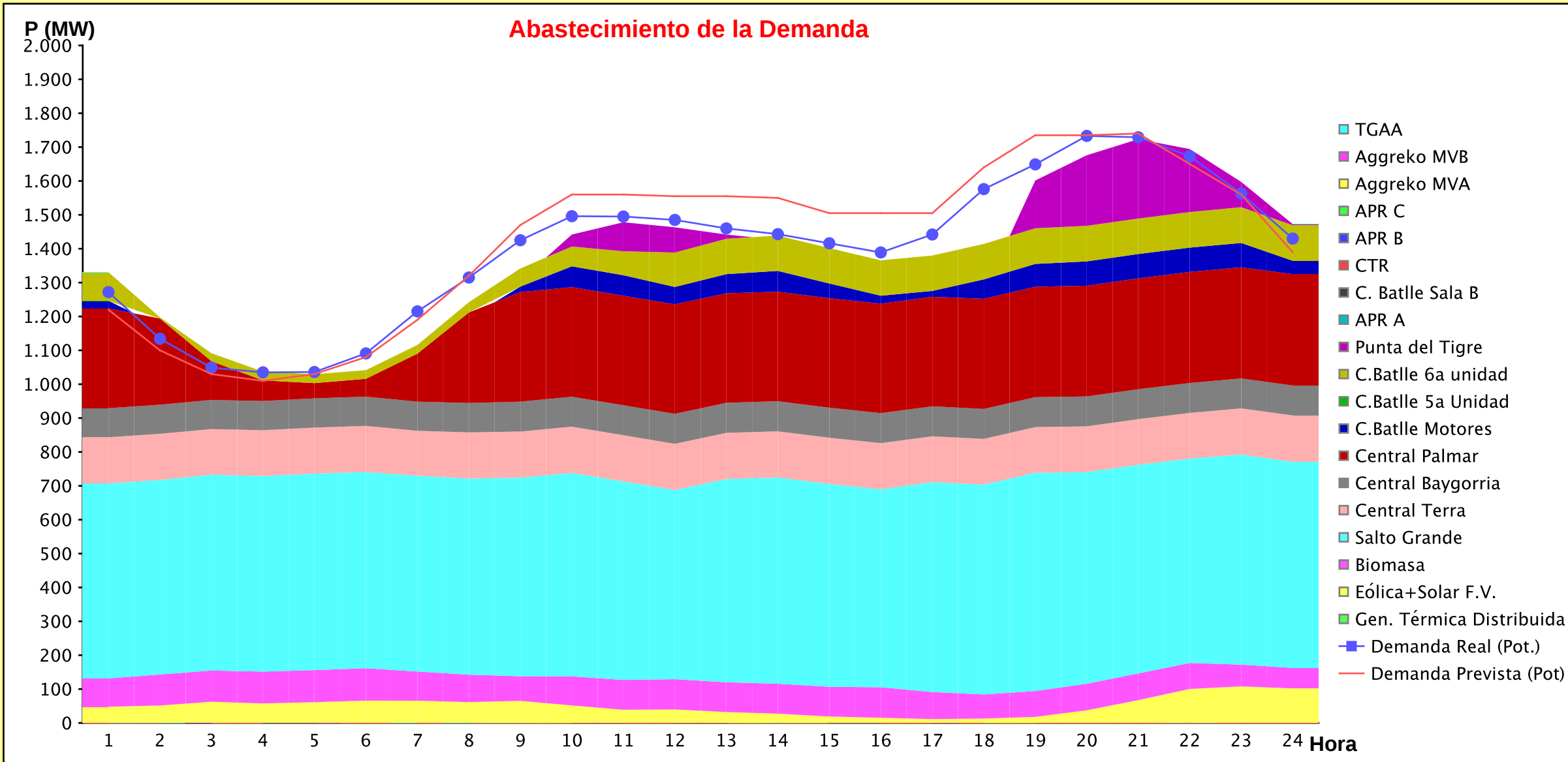


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 08 de julio de 2014

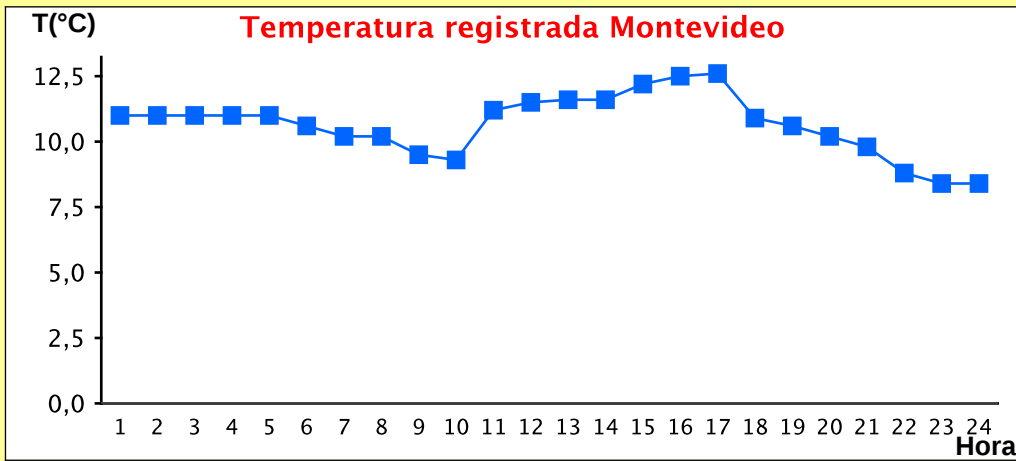
Generación Térmica	
Central Battle	2.646
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	1.787
Motores	862
Central La Tablada	-41
Central P. del Tigre	1.047
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.258
C. Baygorria	2.104
C. Palmar	7.793
C. Salto Grande	14.300
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	3.223
TOTAL Generación	34.325



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	1.360
Hidráulica	1.360
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	1.360

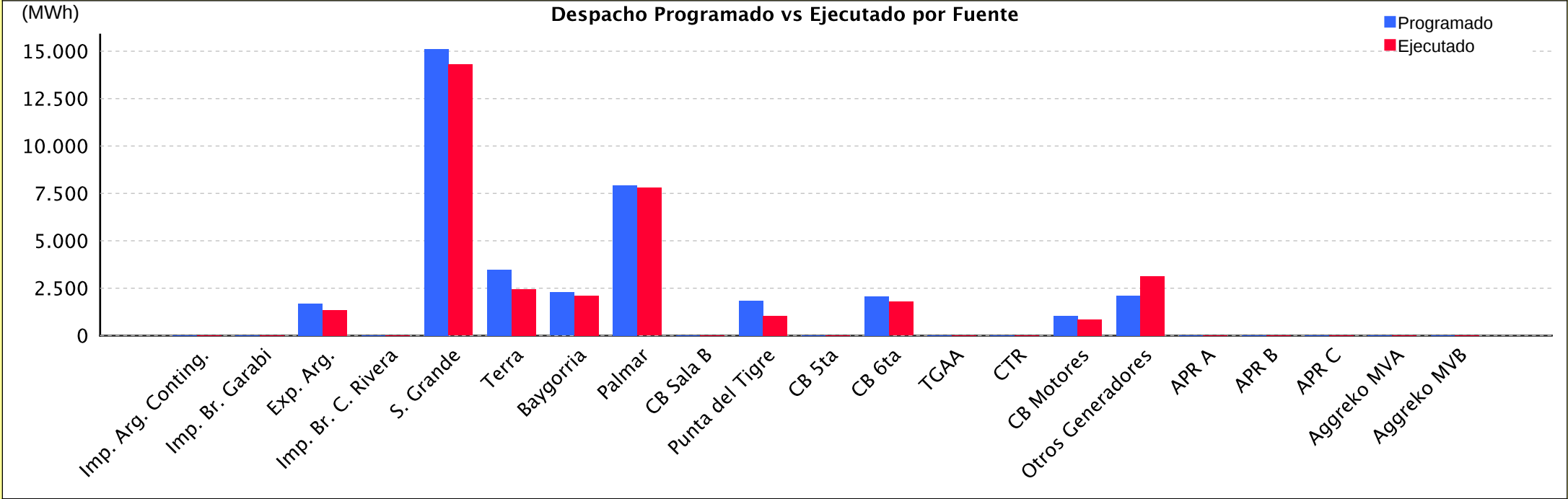
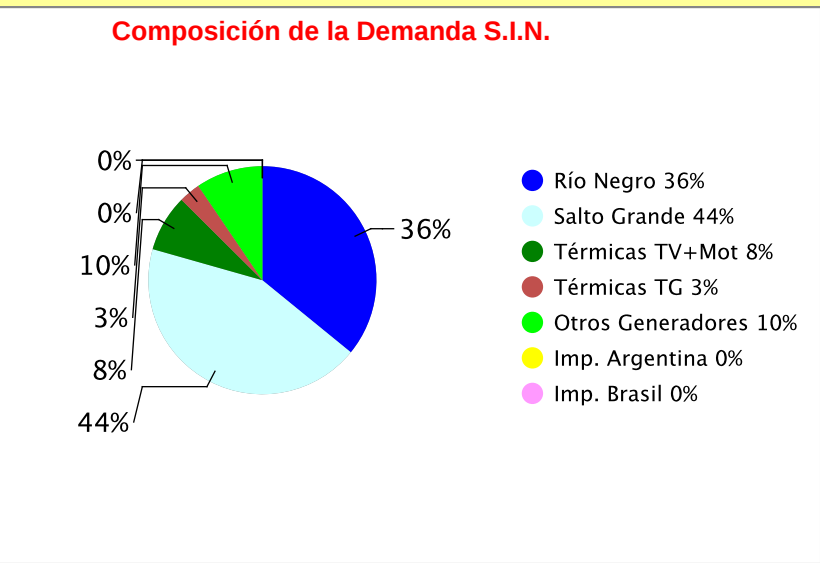
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	32.965
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	34.195
Diferencia (MWh)	-1.230
Ejecutada - Programada	-3,60 %

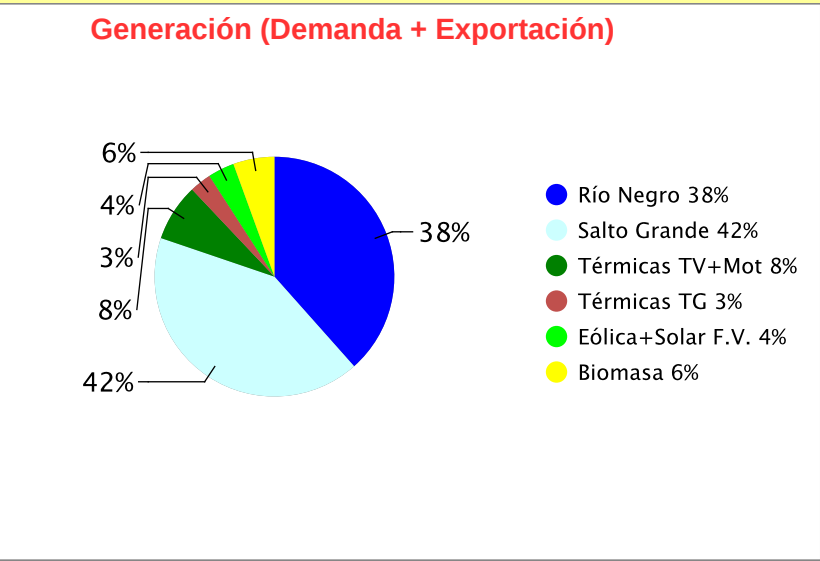


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1527,14 Hora 10:10
Potencia mínima:	1005,62 Hora 03:45
Pico noche:	1744,87 Hora 21:05

Generación Media (MW)	
Eólica	51,4
Biomasa	84,0
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

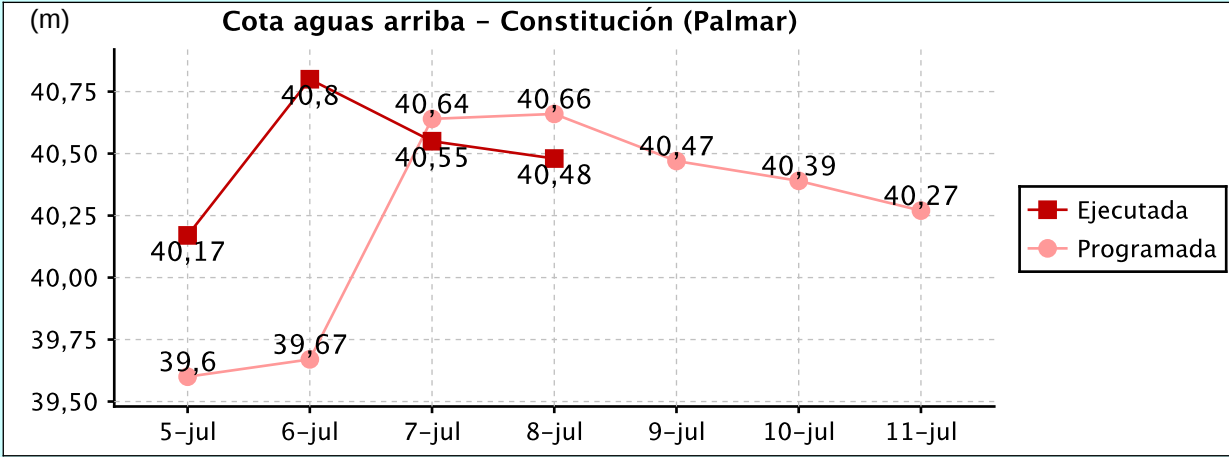
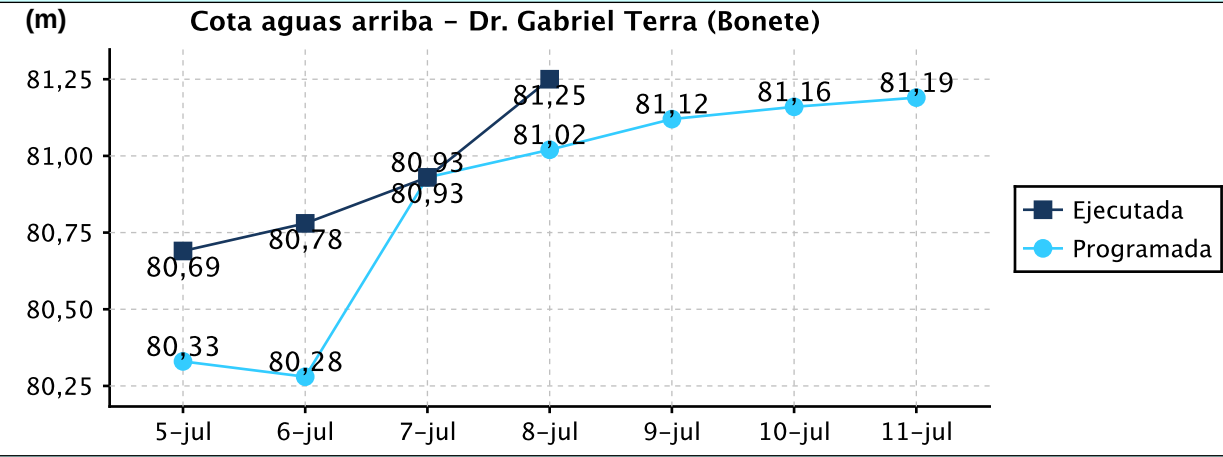


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida



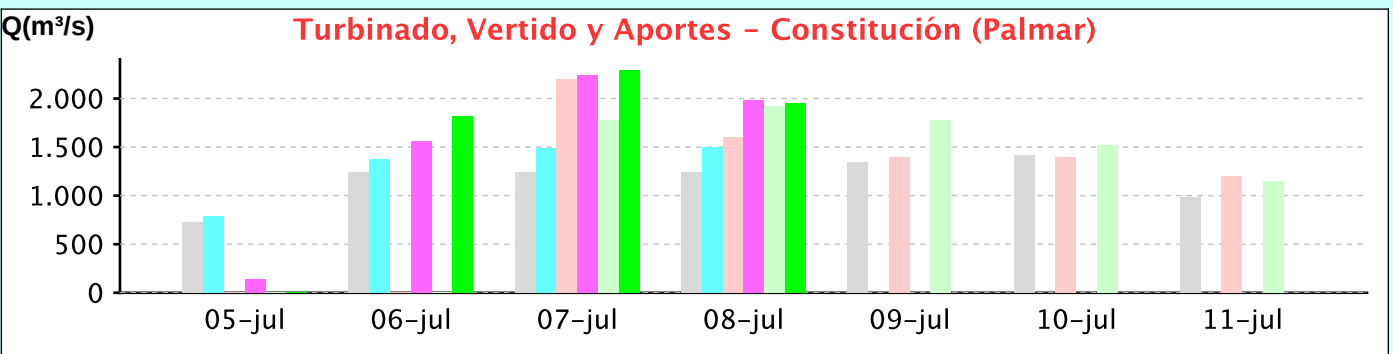
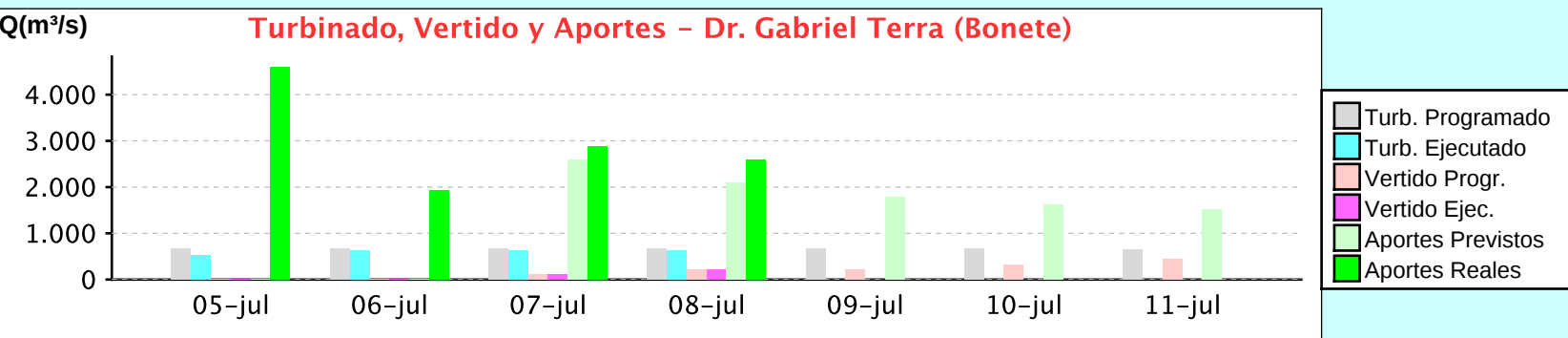
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

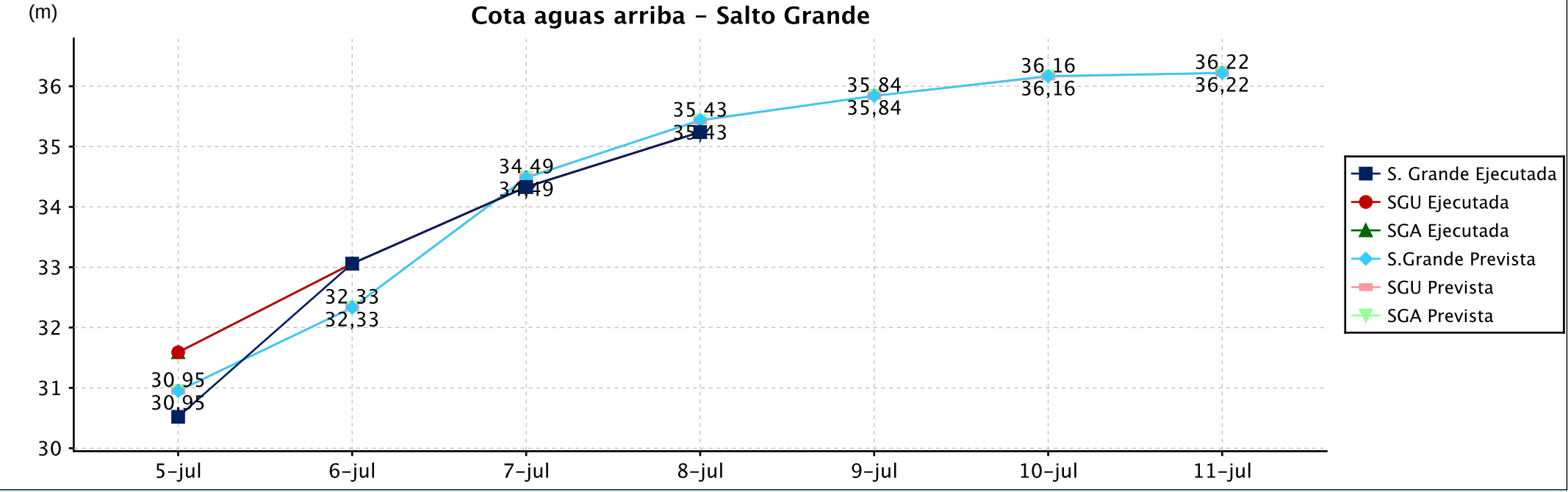


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,02	81,25
Baygorria	54,21	54,21
Palmar	40,66	40,48
SGU	35,43	35,24

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

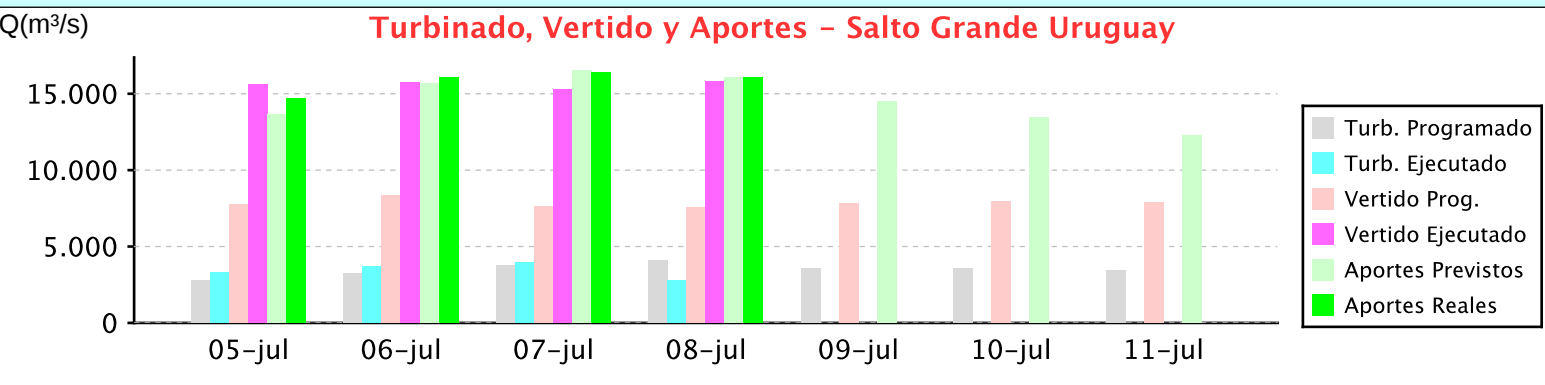


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	661	623
Baygorria	846	795
Palmar	1.237	1.500
SGU	4.085	2.757

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	2.096	2.586
Baygorria	259	71
Palmar	1.916	1.956
SGU	16.100	16.100

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	220	220
Baygorria	150	54
Palmar	1.600	1.982
SGU	7.536	15.815

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	35,24
Cota Vista Arg	35,24
Cota real	35,24
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	0

OBSERVACIONES