

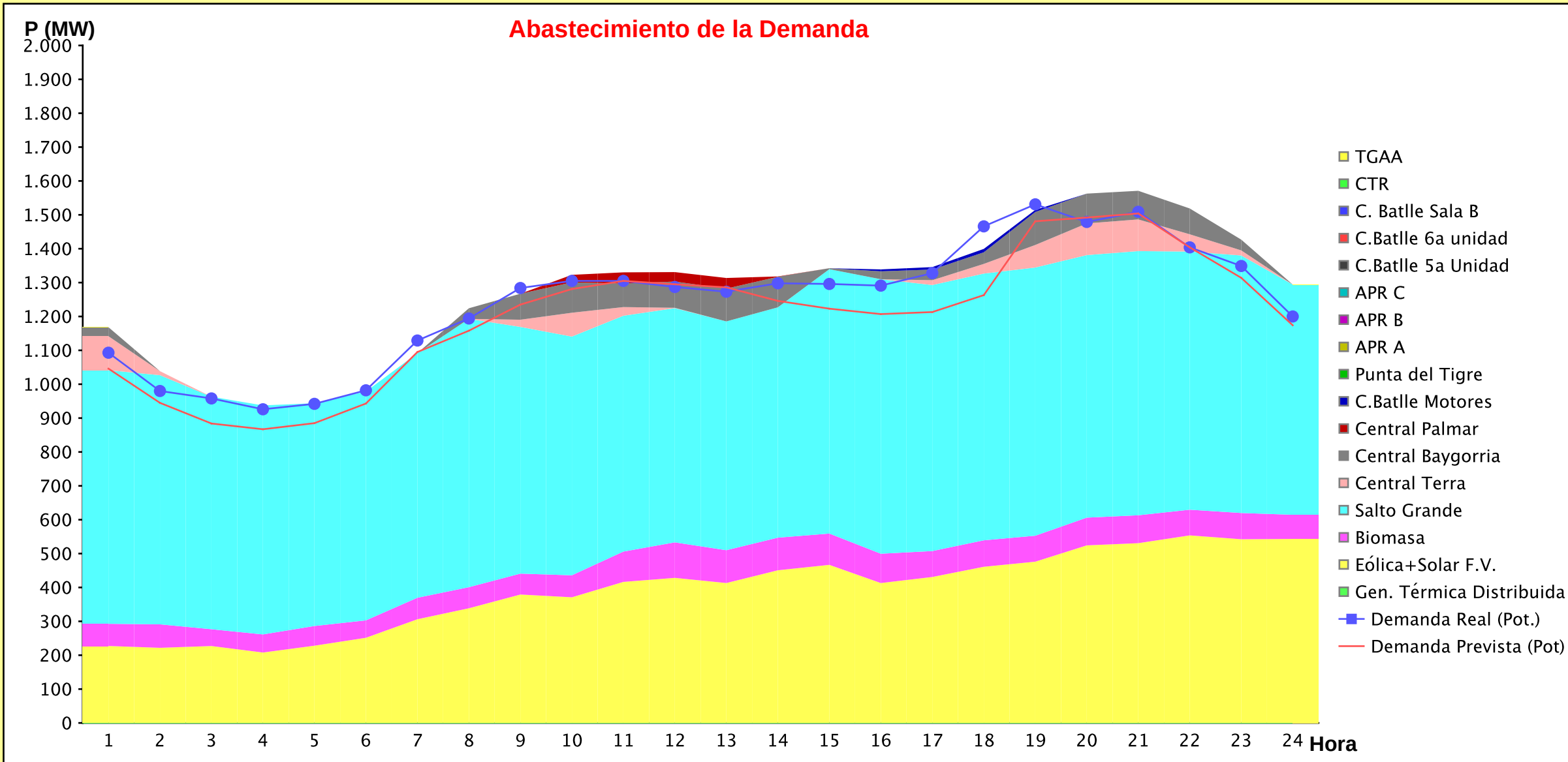


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 30 de julio de 2015

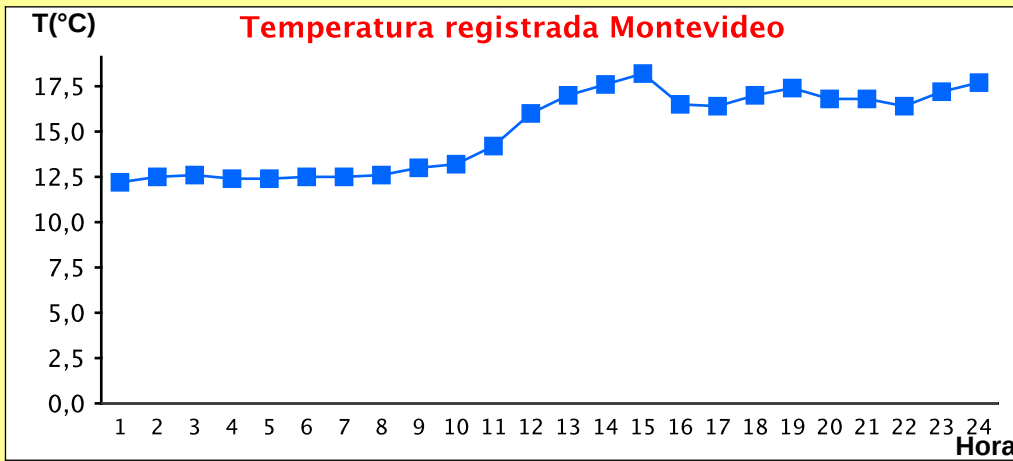
Generación Térmica	
Central Battle	23
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	27
Central La Tablada	-65
Central P. del Tigre	-9
APR A	-2
APR B	-3
APR C	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	593
C. Baygorria	1.027
C. Palmar	115
C. Salto Grande	18.194
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	11.195
TOTAL Generación	31.068



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	612
Hidráulica	612
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	612

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	30.456
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

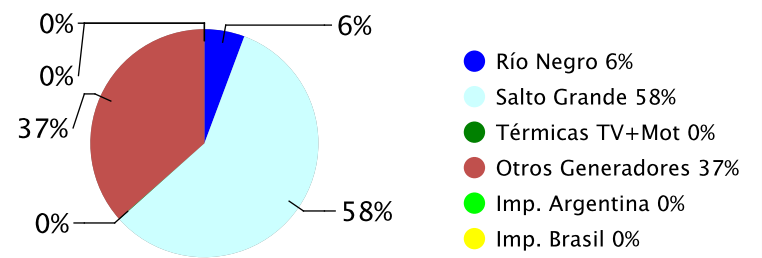
Demanda Programada (MWh)	28.746
Diferencia (MWh)	1.710
Ejecutada - Programada	5.95 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1389 Hora 14:28
Potencia mínima:	917 Hora 04:31
Pico noche:	1607 Hora 20:30

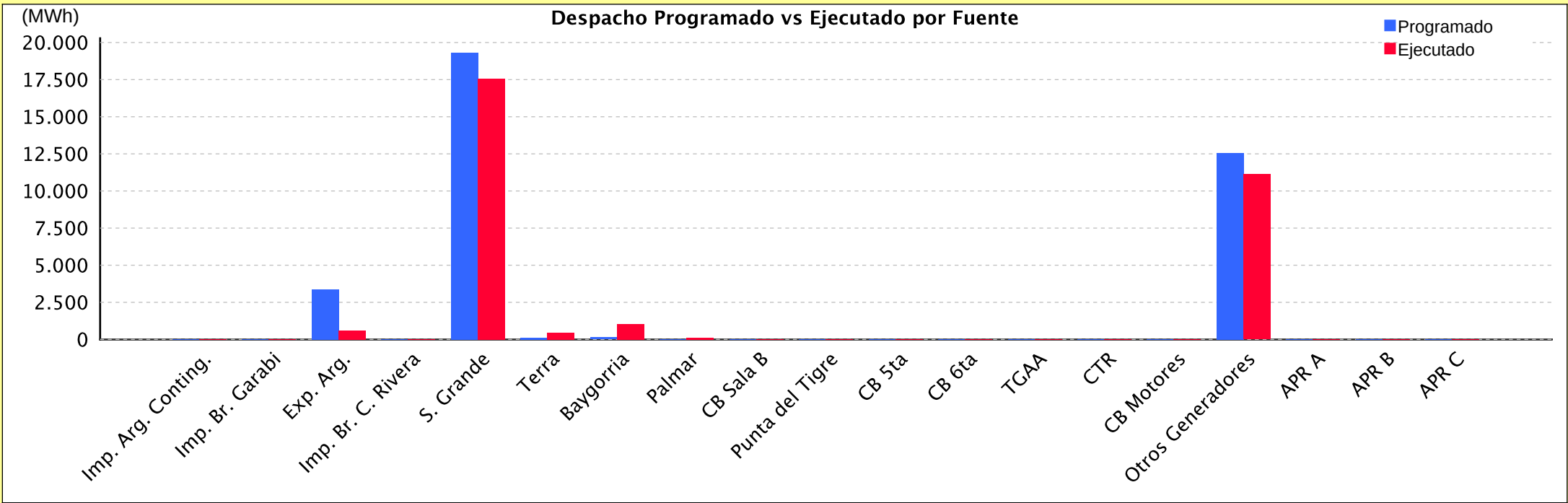
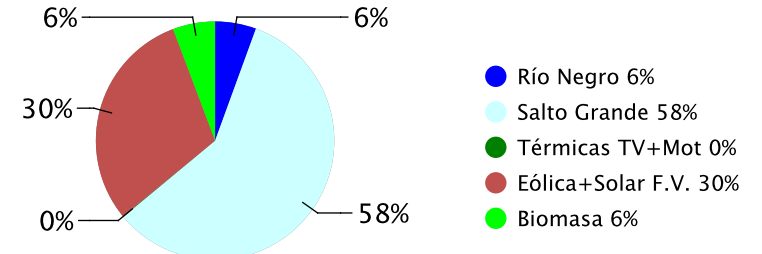
Generación Media (MW)	
Eólica	391,2
Biomasa	74,8
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

Composición de la Demanda S.I.N.



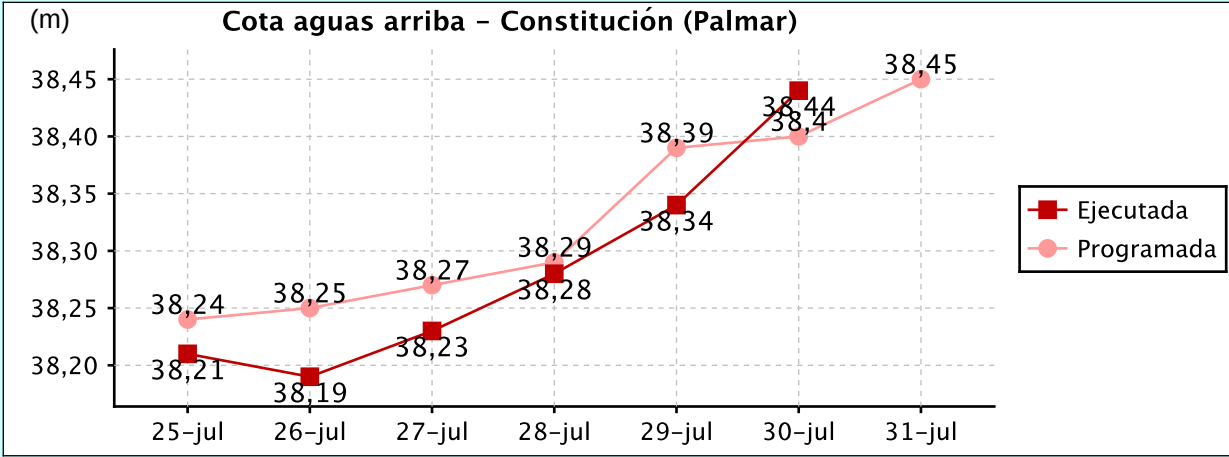
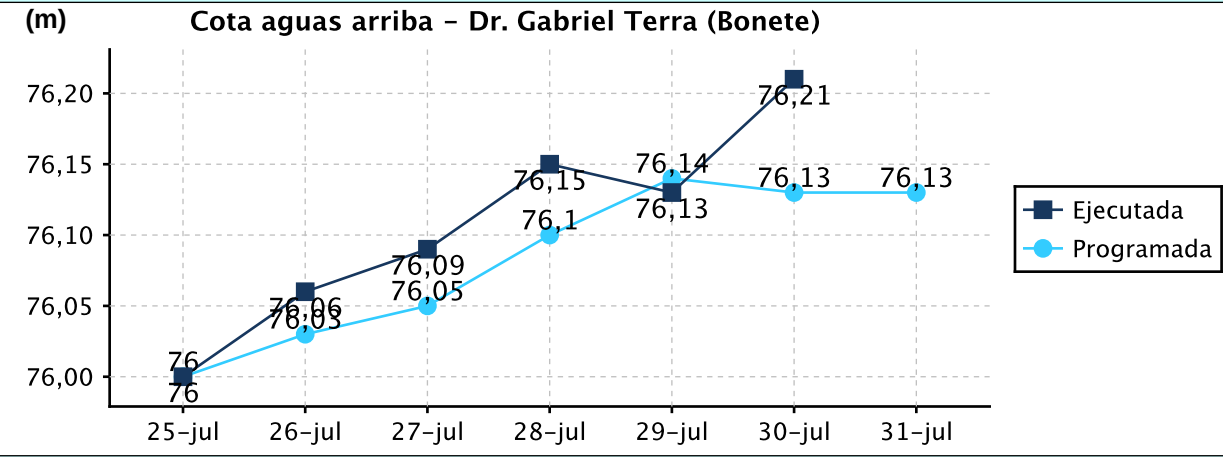
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

Generación (Demanda + Exportación)



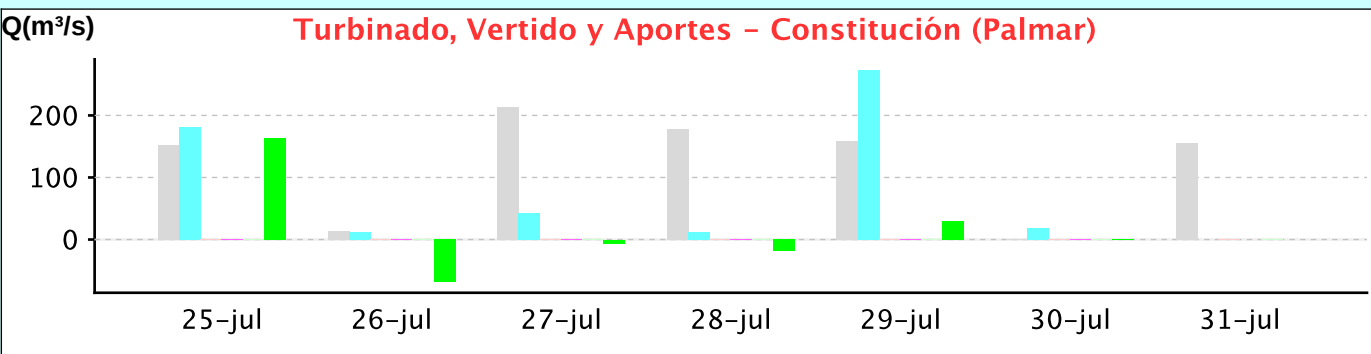
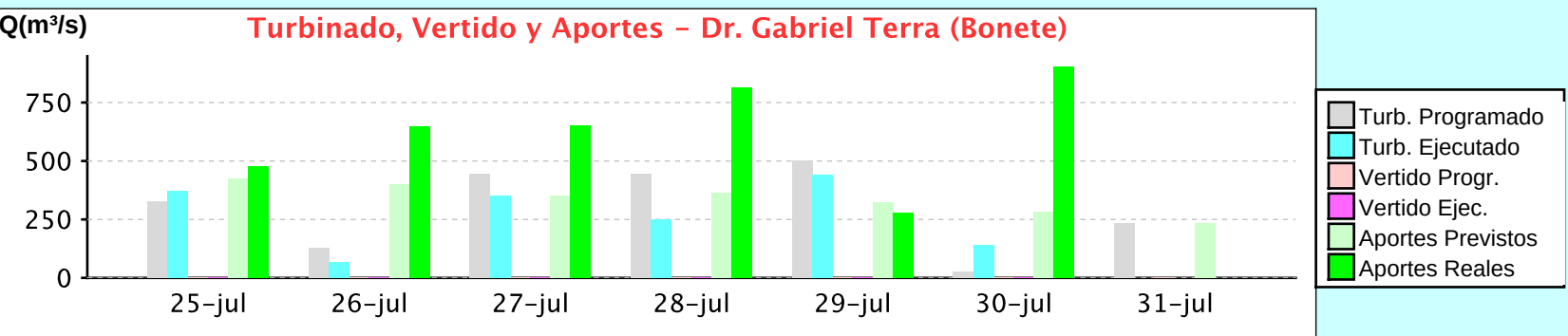
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

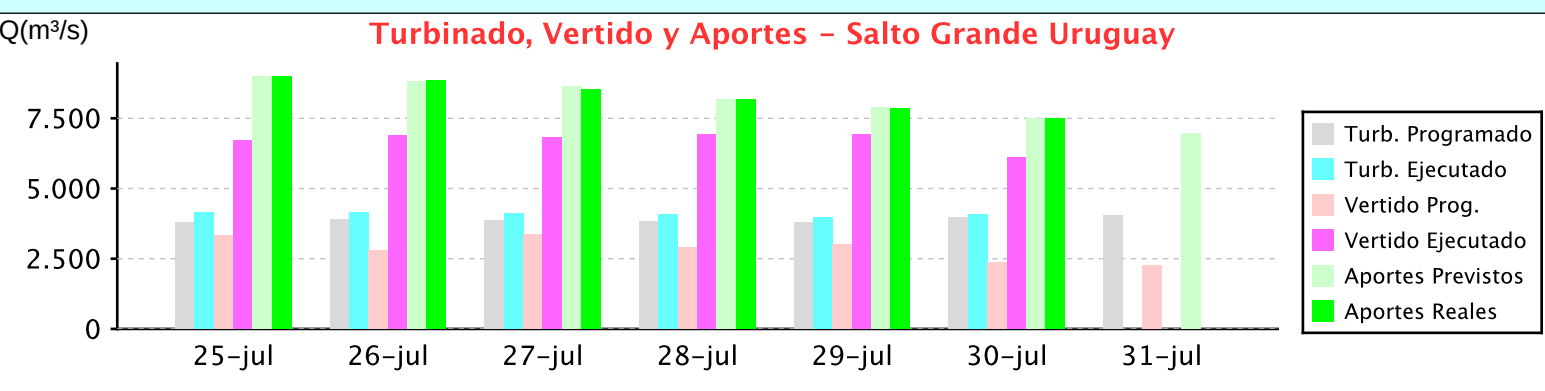
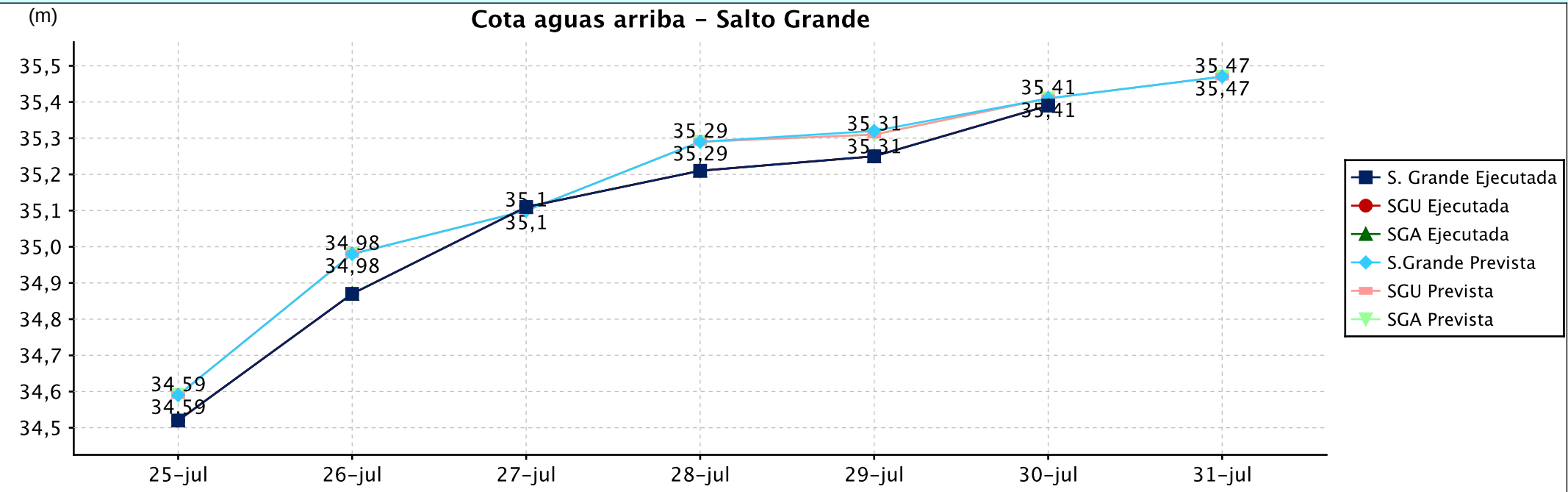


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,13	76,21
Baygorria	53,94	53,88
Palmar	38,40	38,44
SGU	35,41	35,39

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	35,39
Cota Vista Arg	35,39
Cota real	35,39
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	
0	

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	28	140
Baygorria	47	332
Palmar	0	18
SGU	3.958	4.065

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	281	903
Baygorria	0	152
Palmar	0	-1
SGU	7.500	7.493

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	2.382	6.098

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