

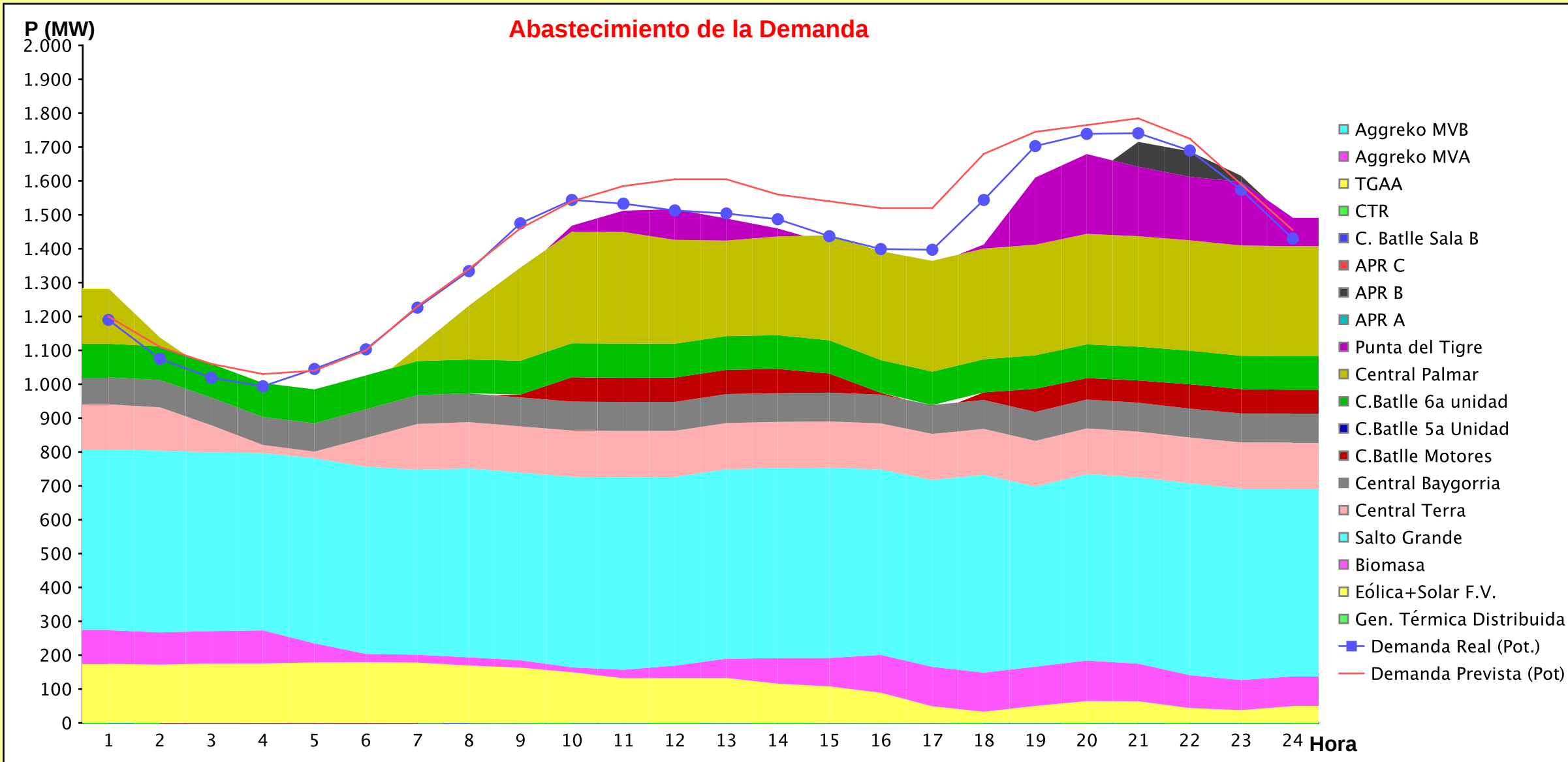


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 07 de julio de 2014

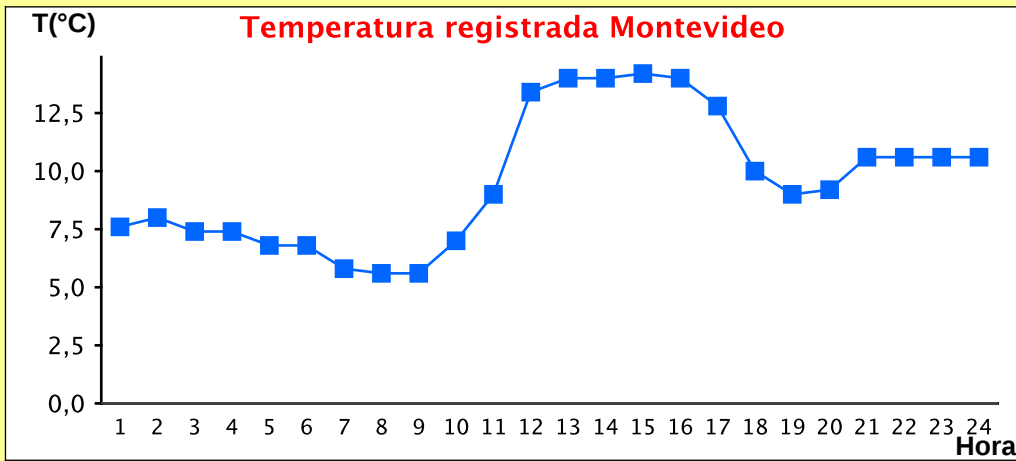
Generación Térmica	
Central Battle	3.242
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	2.386
Motores	860
Central La Tablada	-42
Central P. del Tigre	1.363
APR A	-2
APR B	165
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.236
C. Baygorria	2.028
C. Palmar	7.861
C. Salto Grande	13.249
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	4.641
TOTAL Generación	35.739



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	2.741
Hidráulica	2.741
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	2.741

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	32.998
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

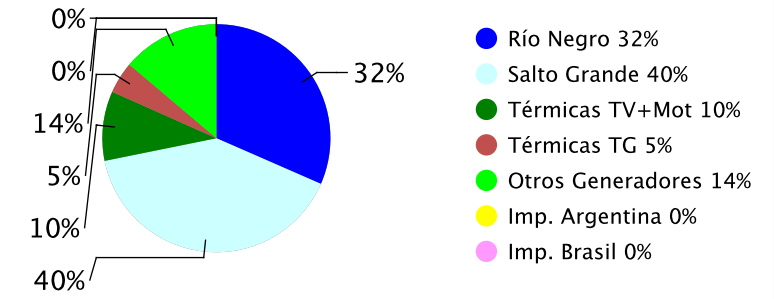
Demanda Programada (MWh)	34.790
Diferencia (MWh)	-1.792
Ejecutada - Programada	-5,15 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1569,52 Hora 10:08
Potencia mínima:	993,81 Hora 04:07
Pico noche:	1727,86 Hora 21:03

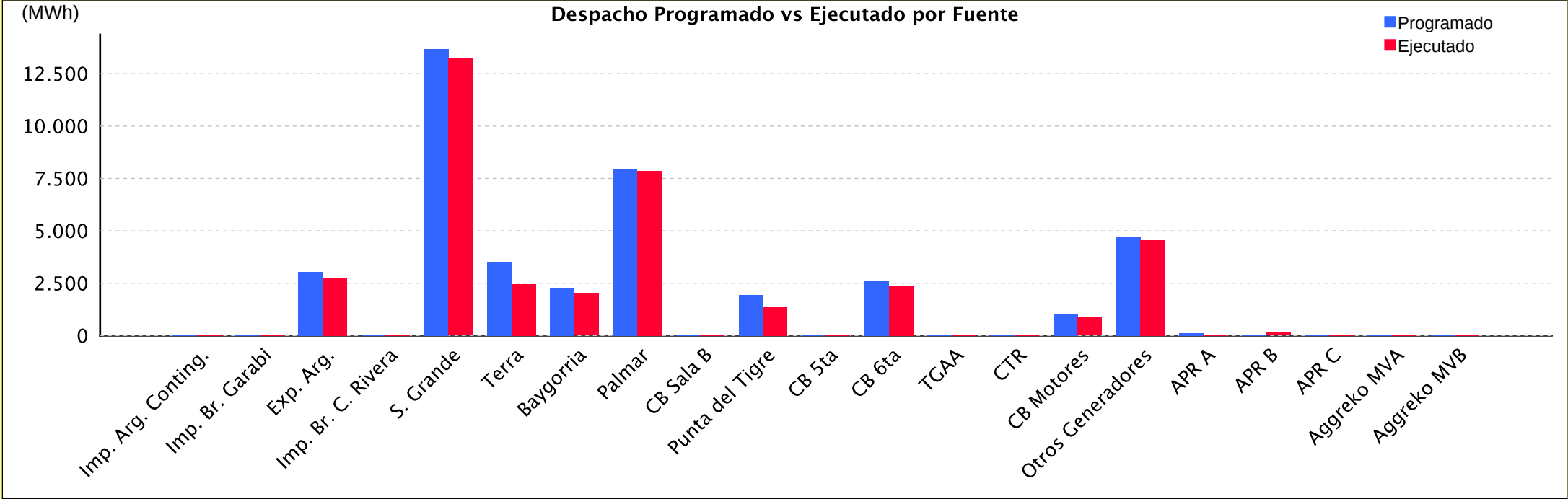
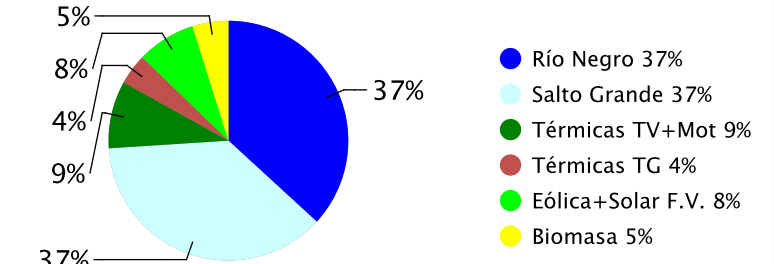
Generación Media (MW)	
Eólica	117,9
Biomasa	82,4
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

Composición de la Demanda S.I.N.



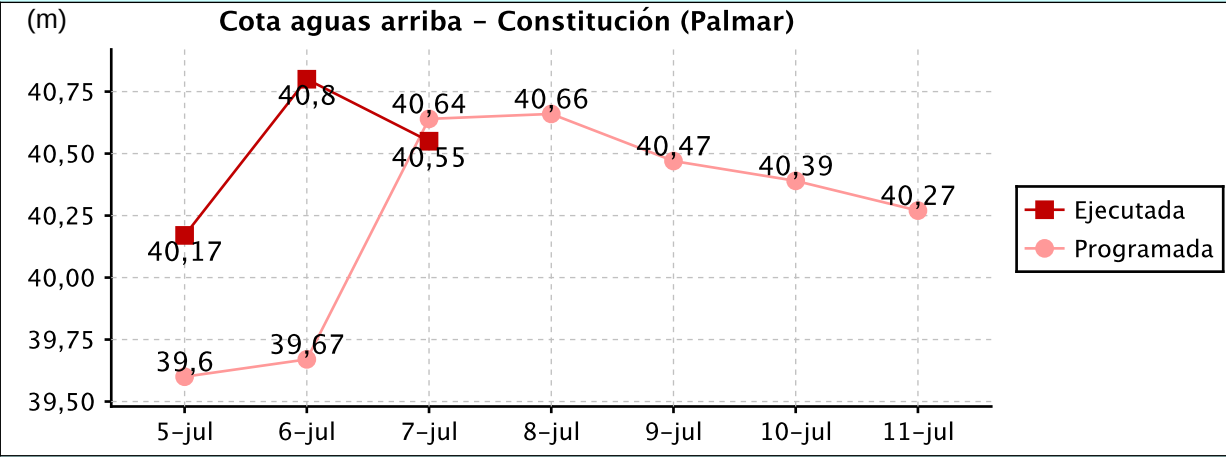
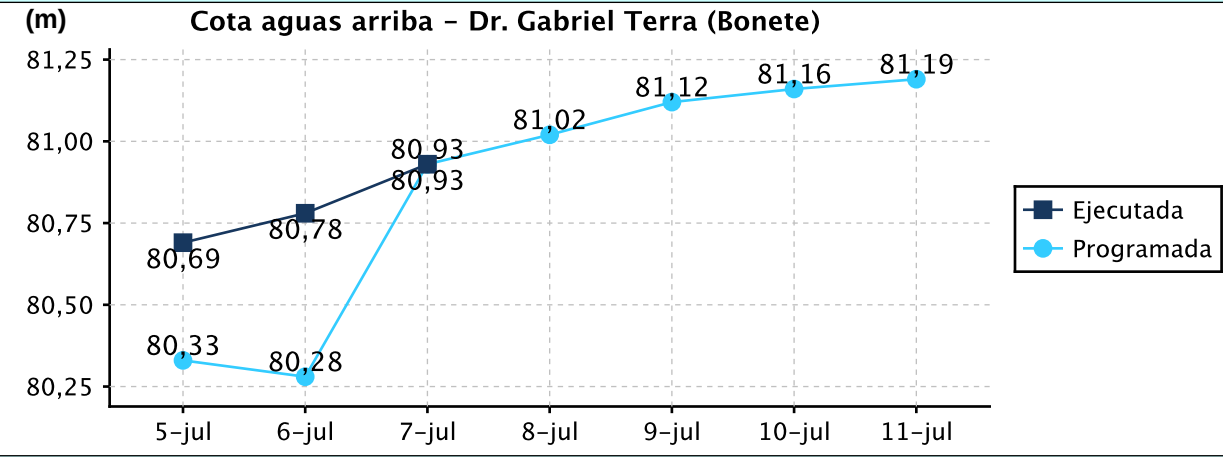
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

Generación (Demanda + Exportación)



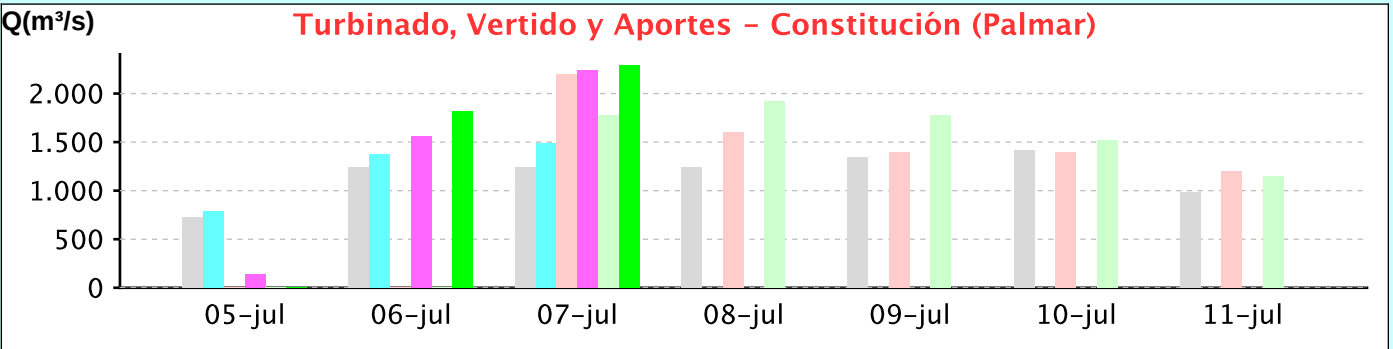
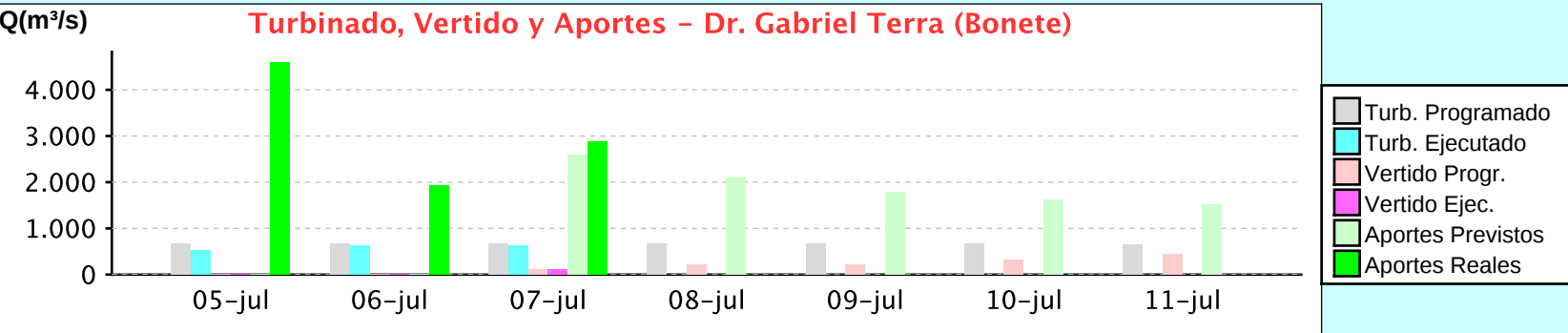
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

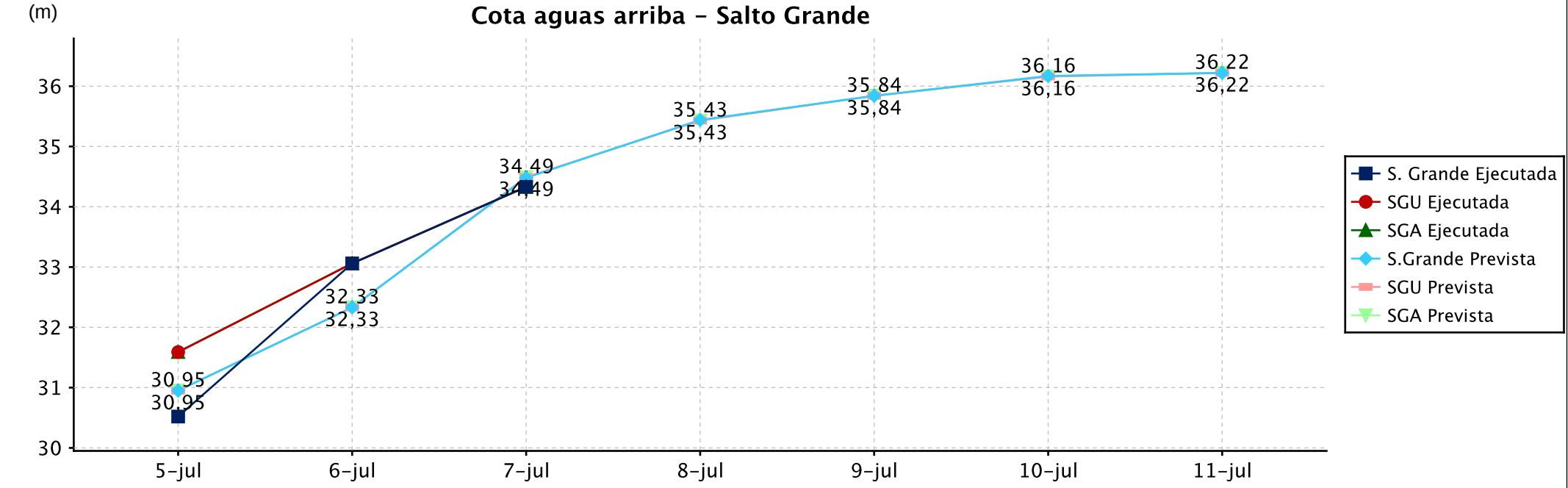


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,93	80,93
Baygorria	54,35	54,17
Palmar	40,64	40,55
SGU	34,49	34,33

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



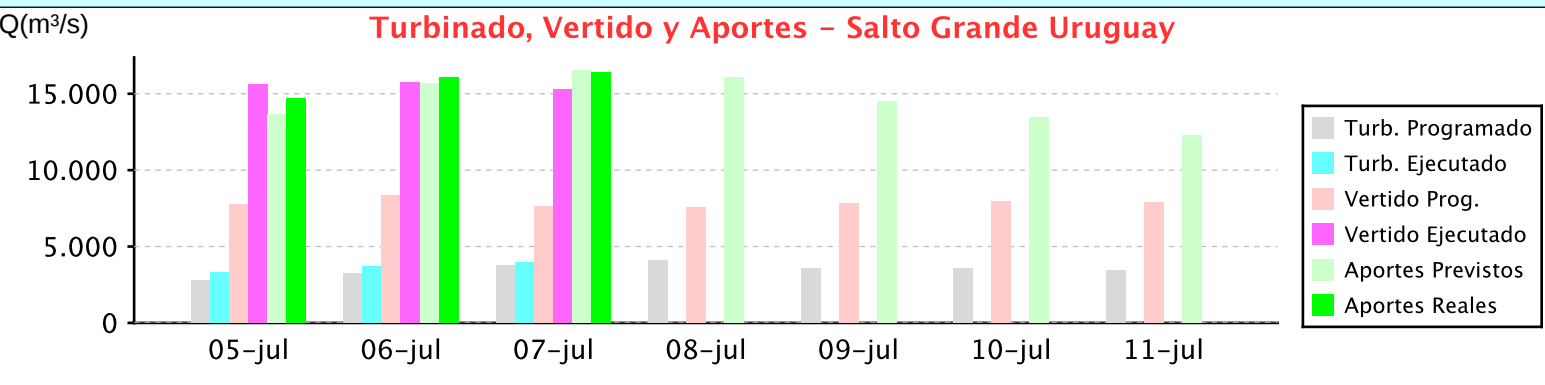
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	661	621
Baygorria	846	773
Palmar	1.237	1.483
SGU	3.796	3.962

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	2.600	2.878
Baygorria	600	152
Palmar	1.780	2.289
SGU	16.550	16.374

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	110	108
Baygorria	200	56
Palmar	2.200	2.242
SGU	7.630	15.315



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