

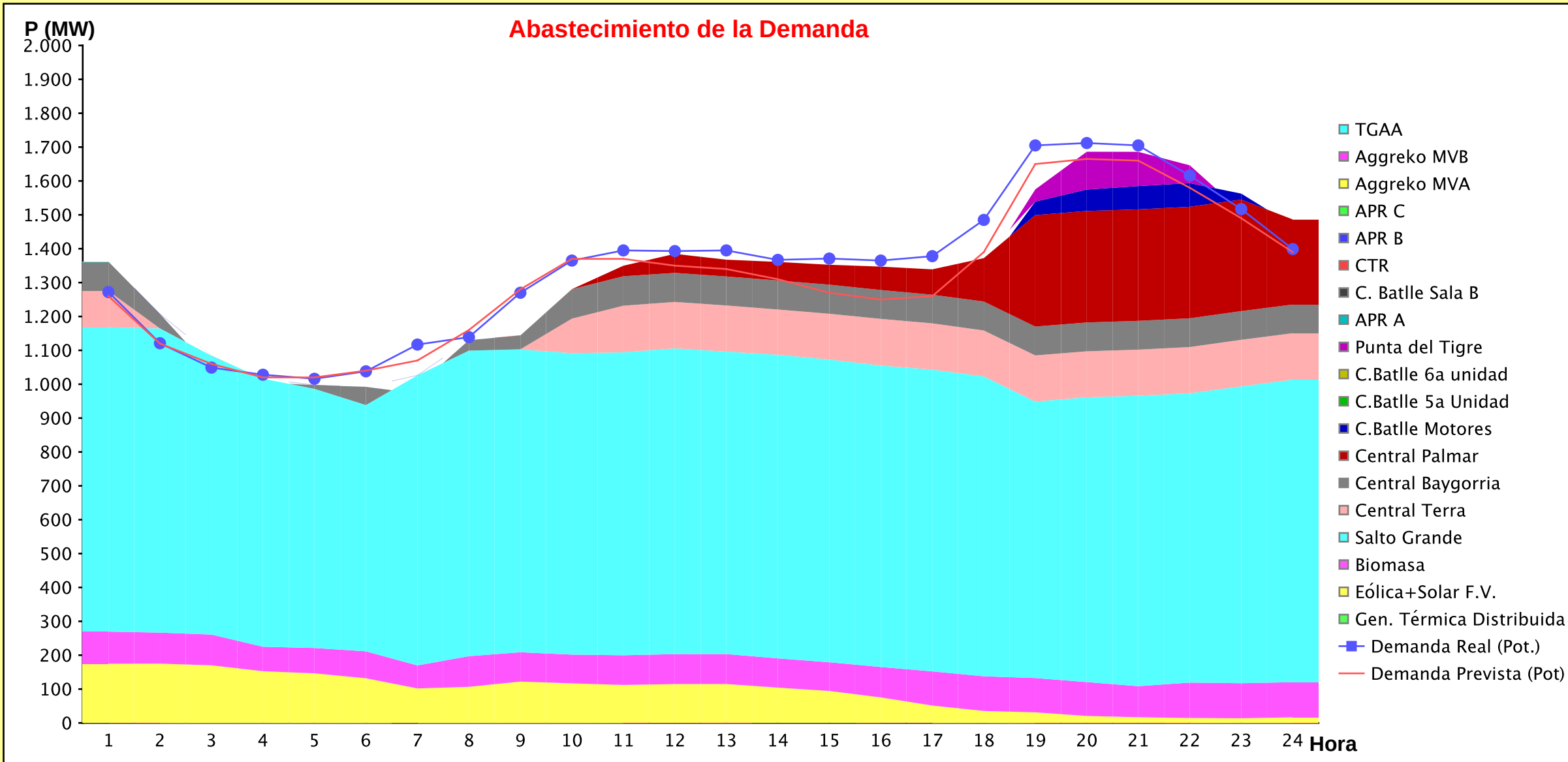


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 26 de julio de 2014

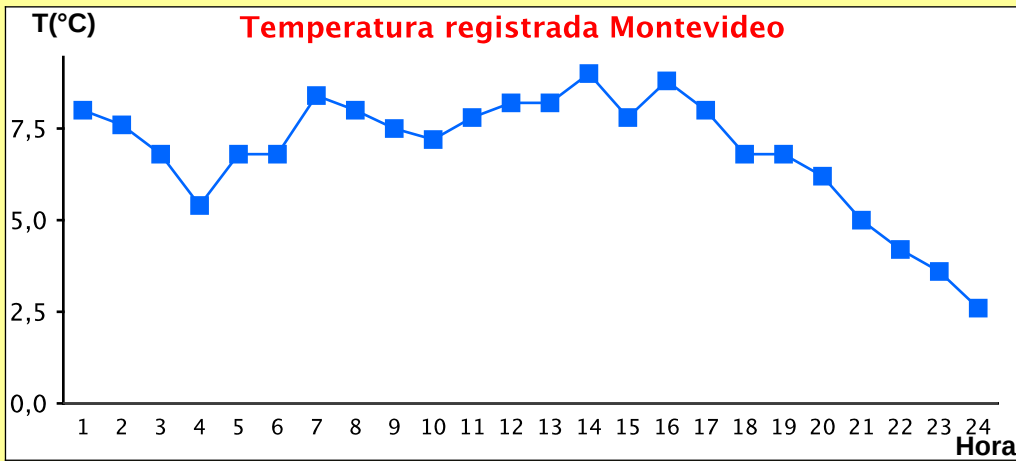
Generación Térmica	
Central Battle	253
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	257
Central La Tablada	-45
Central P. del Tigre	293
APR A	-2
APR B	-3
APR C	0
Aggreko	-2
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.245
C. Baygorria	2.062
C. Palmar	7.863
C. Salto Grande	20.941
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	4.403
TOTAL Generación	39.008



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	7.299
Hidráulica	7.299
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	7.299

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	31.709
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

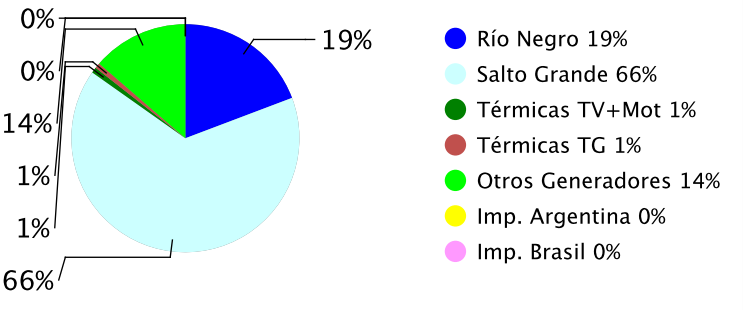
Demanda Programada (MWh)	31.375
Diferencia (MWh)	334
Ejecutada - Programada	1,06 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1429,08 Hora 11:55
Potencia mínima:	1022,29 Hora 04:41
Pico noche:	1727,6 Hora 20:21

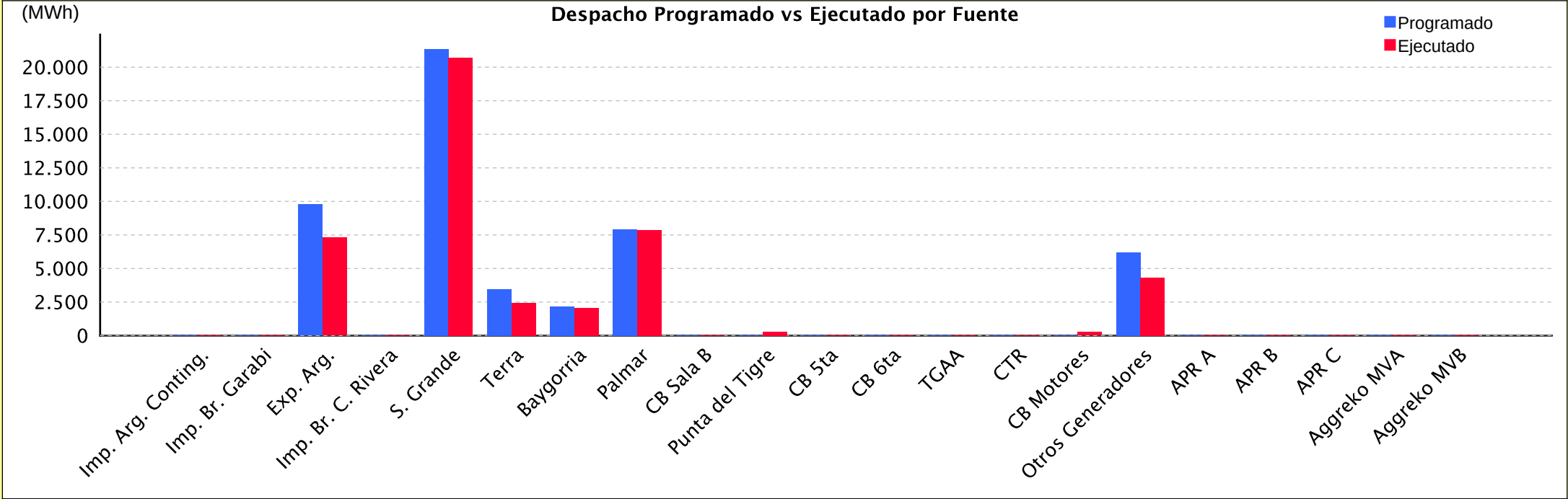
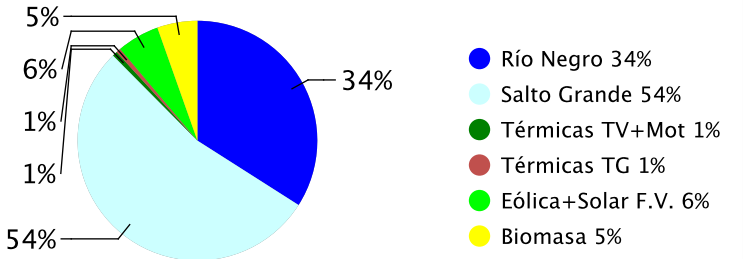
Generación Media (MW)	
Eólica	92,5
Biomasa	90,3
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

Composición de la Demanda S.I.N.



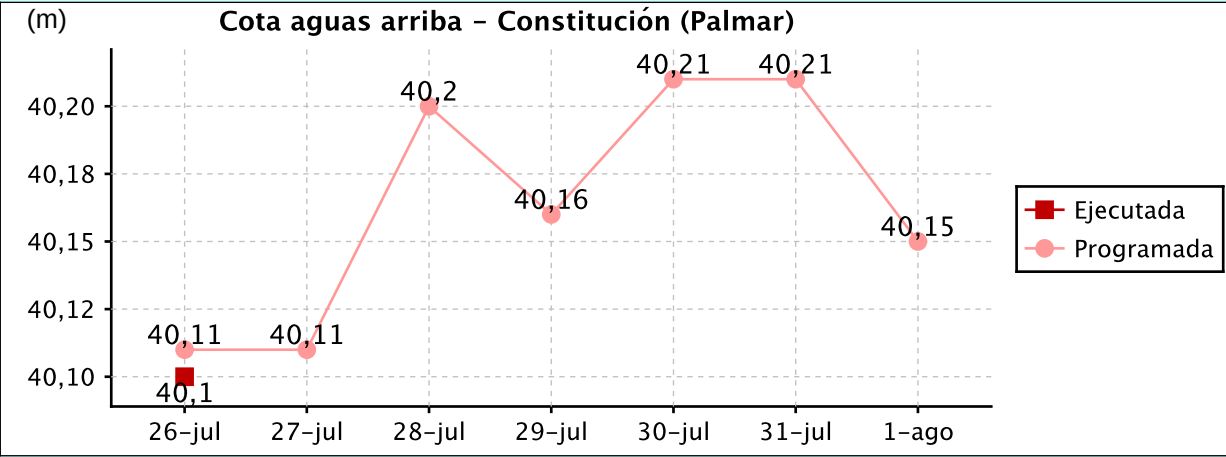
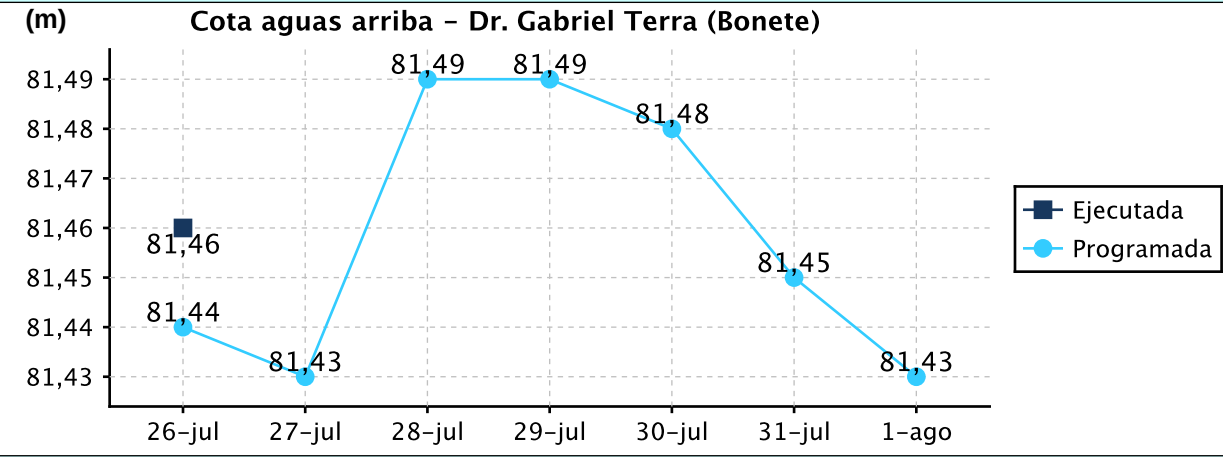
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

Generación (Demanda + Exportación)



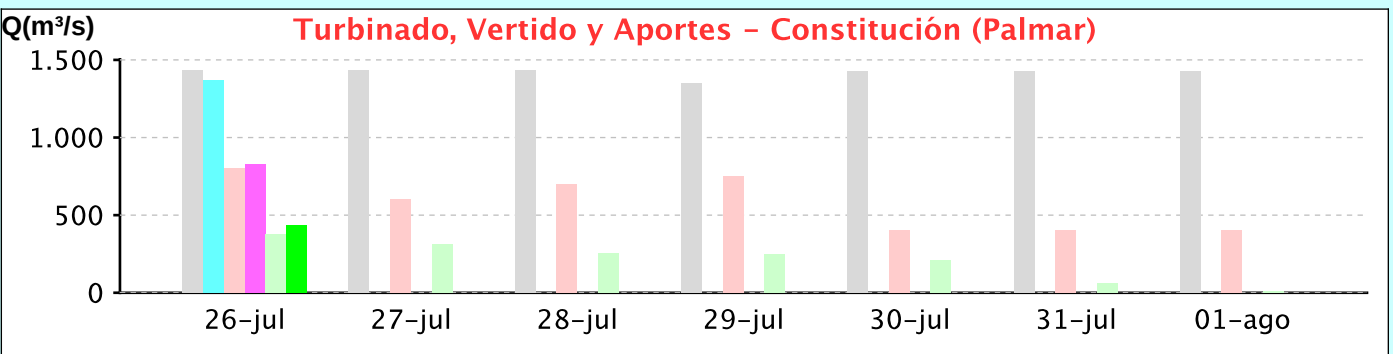
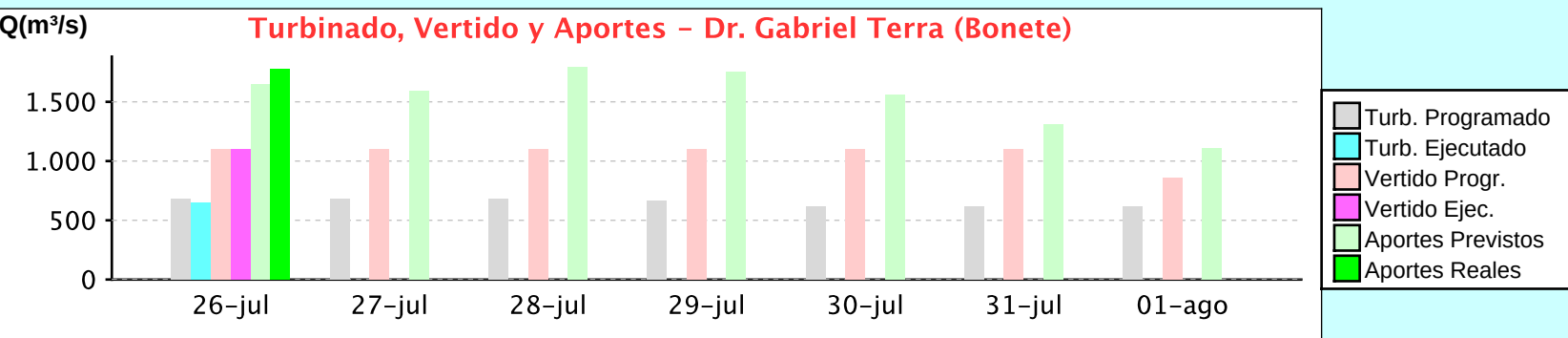
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

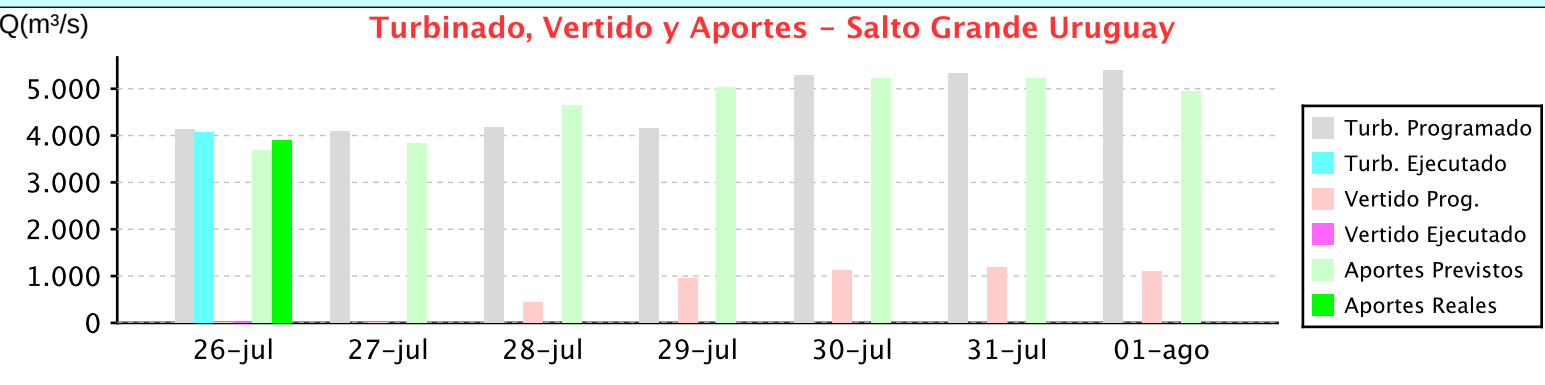
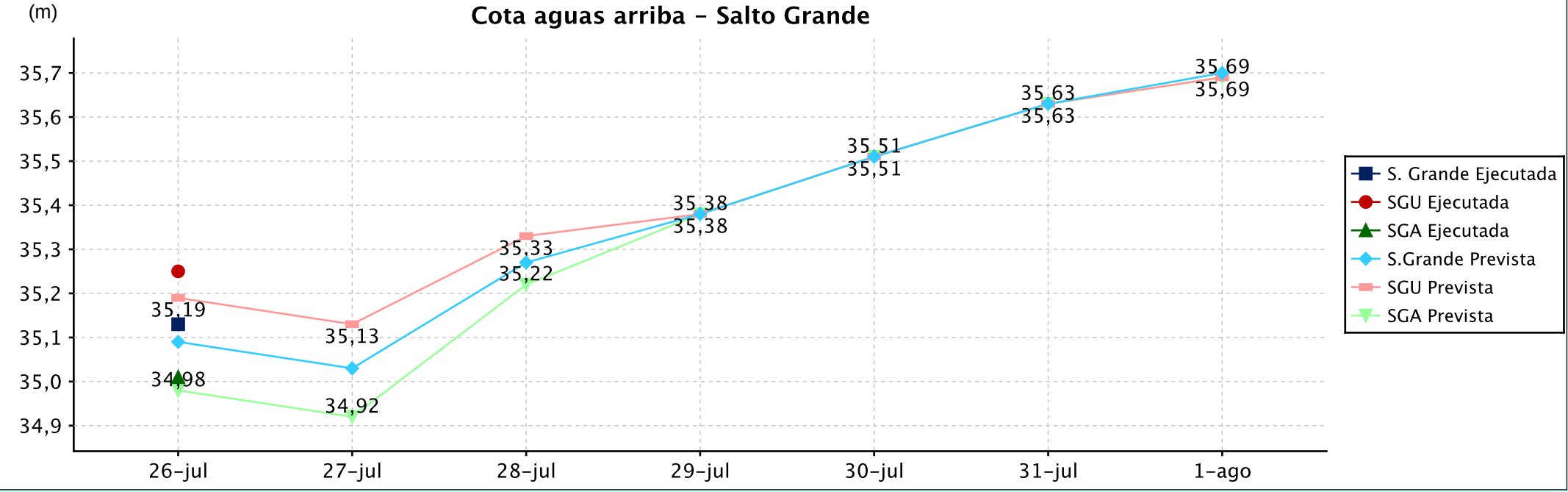


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,44	81,46
Baygorria	54,06	54,21
Palmar	40,11	40,1
SGU	35,19	35,25

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	35,25
Cota Vista Arg	35,01
Cota real	35,13
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	
5.782	

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	684	648
Baygorria	833	778
Palmar	1.432	1.372
SGU	4.138	4.075

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.650	1.781
Baygorria	0	27
Palmar	376	434
SGU	3.675	3.890

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.100	1.101
Baygorria	930	933
Palmar	800	827
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