

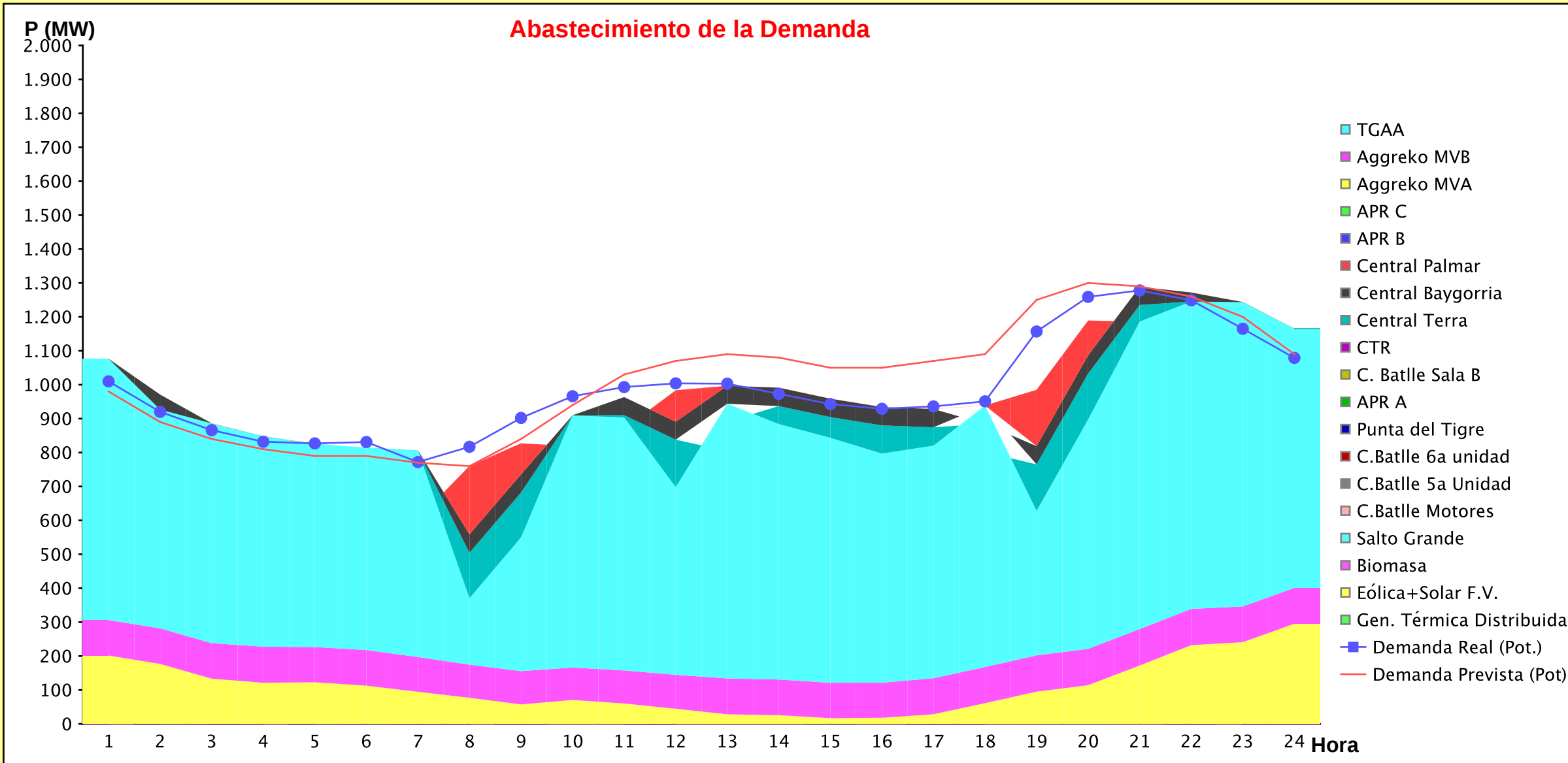


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 21 de septiembre de 2014

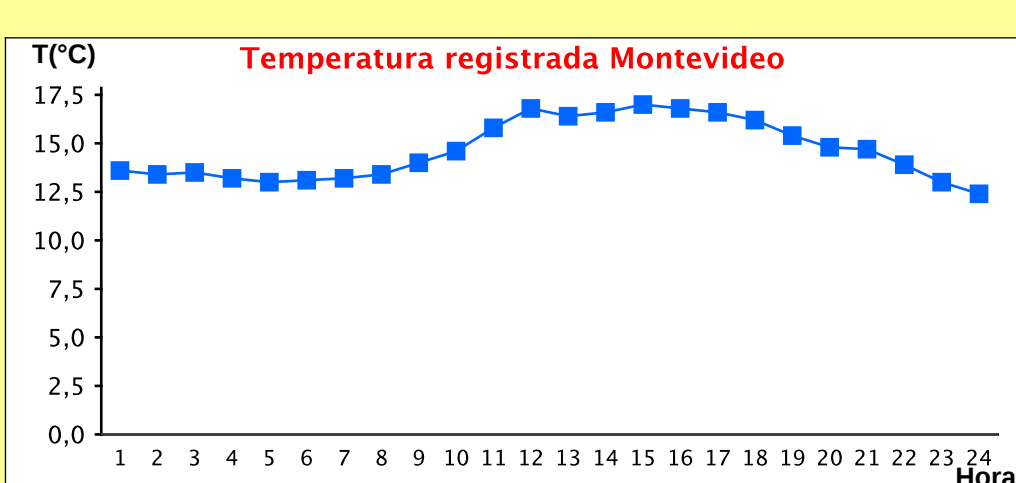
Generación Térmica	
Central Battle	-4
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-0
Central La Tablada	-46
Central P. del Tigre	-9
APR A	-2
APR B	-2
APR C	-0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.281
C. Baygorria	1.283
C. Palmar	7.899
C. Salto Grande	16.873
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	5.102
TOTAL Generación	34.374



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	10.867
Hidráulica	10.867
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	10.867

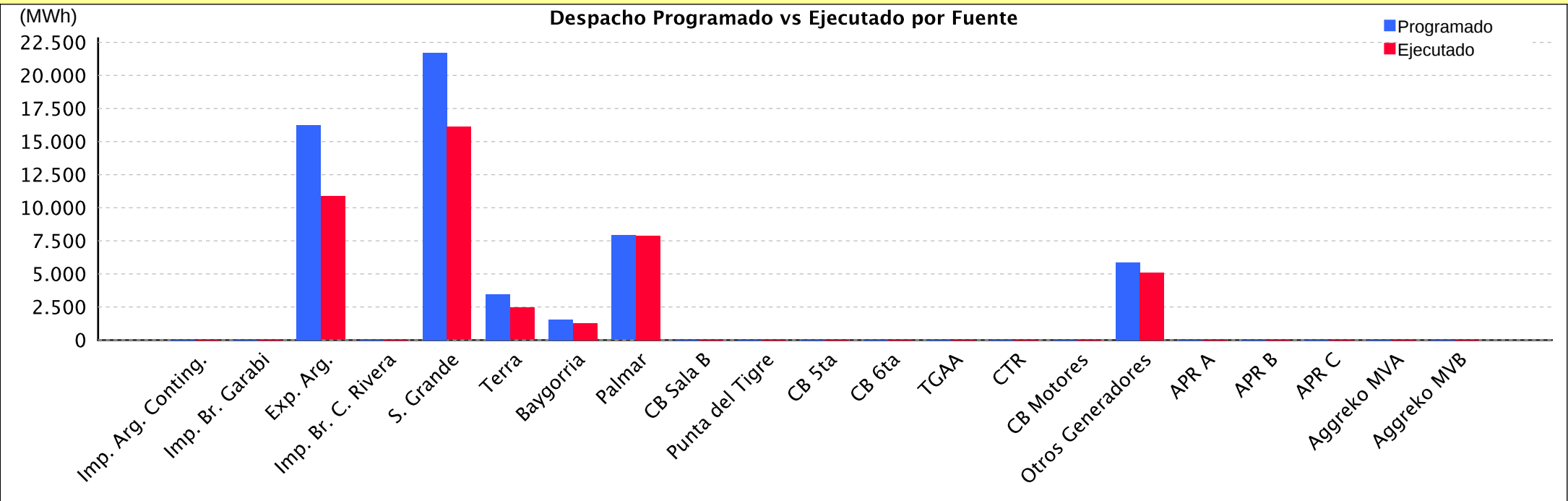
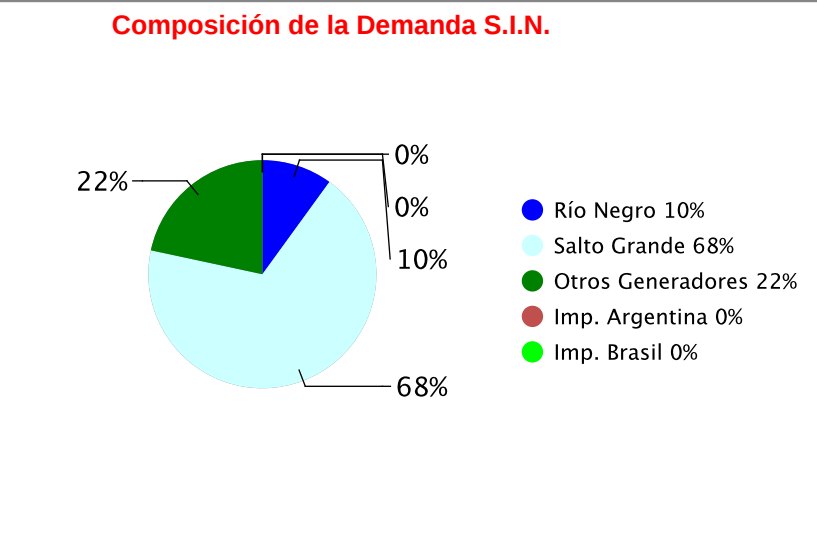
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	23.507
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	24.330
Diferencia (MWh)	-823
Ejecutada - Programada	-3,38 %

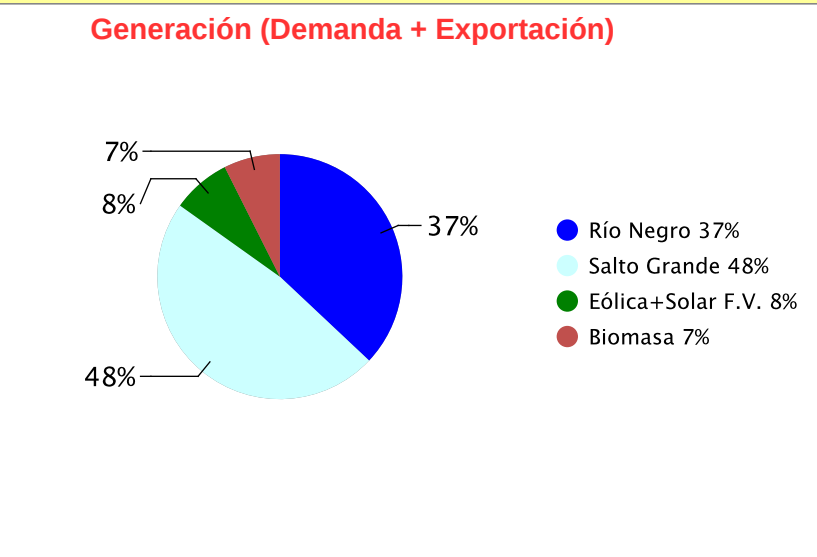


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1017,48 Hora 12:33
Potencia mínima:	764,02 Hora 06:48
Pico noche:	1287,95 Hora 21:05

Generación Media (MW)	
Eólica	108,6
Biomasa	104,7
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

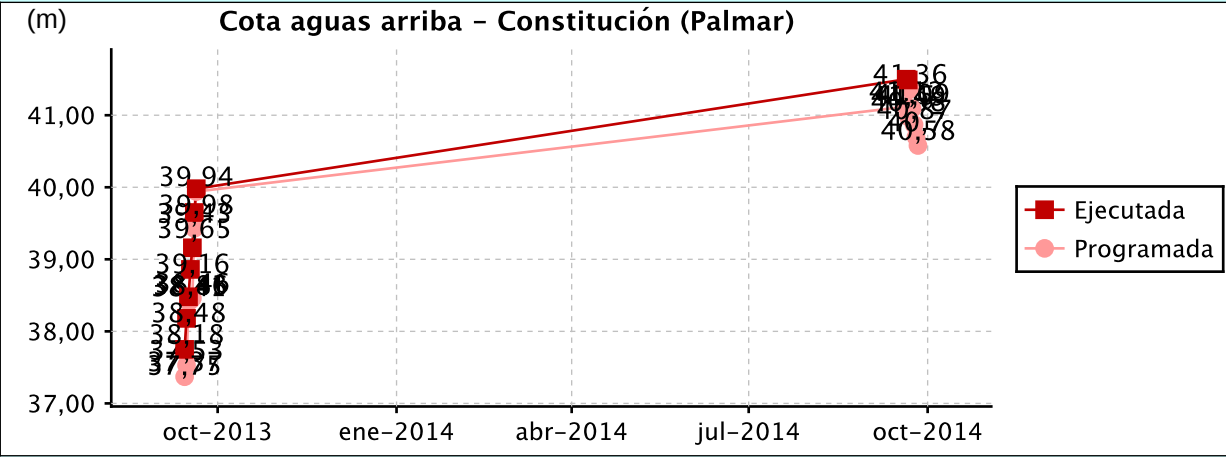
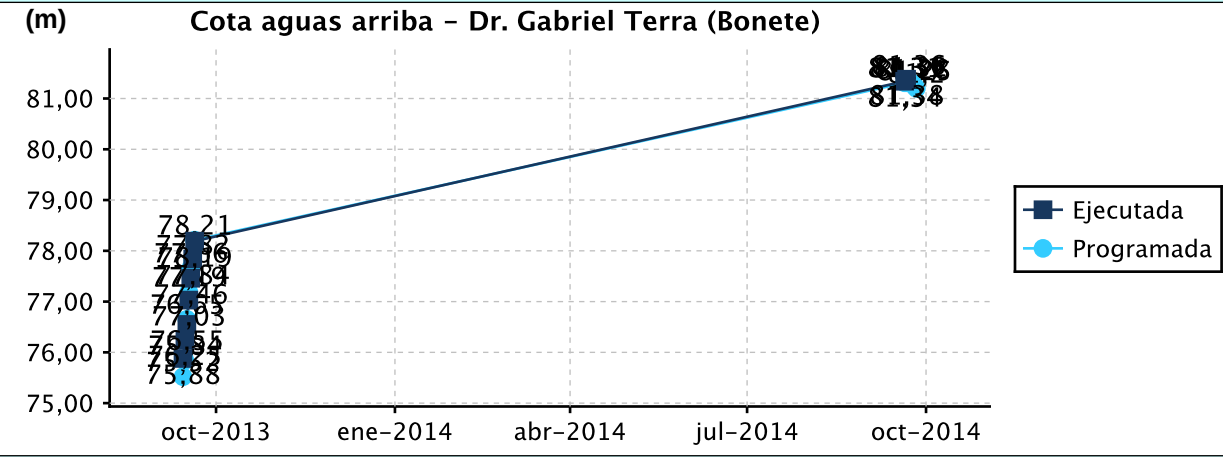


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida



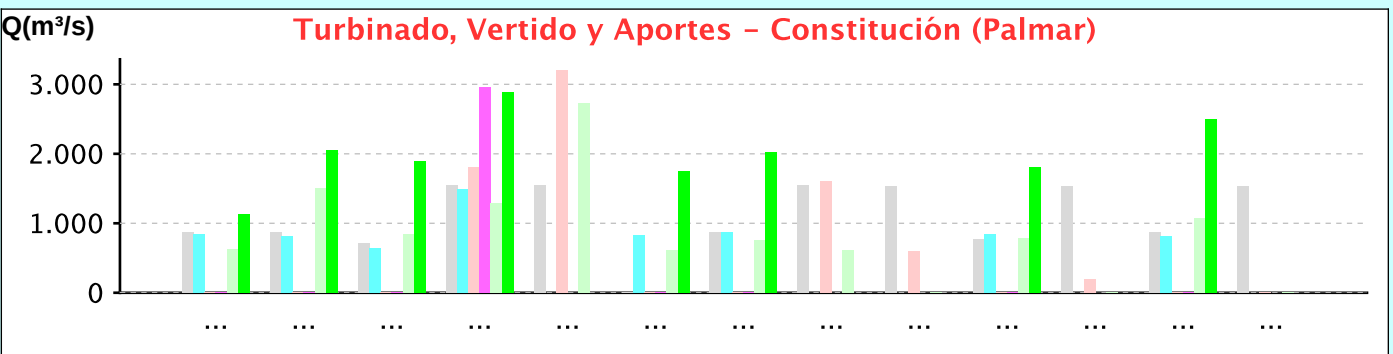
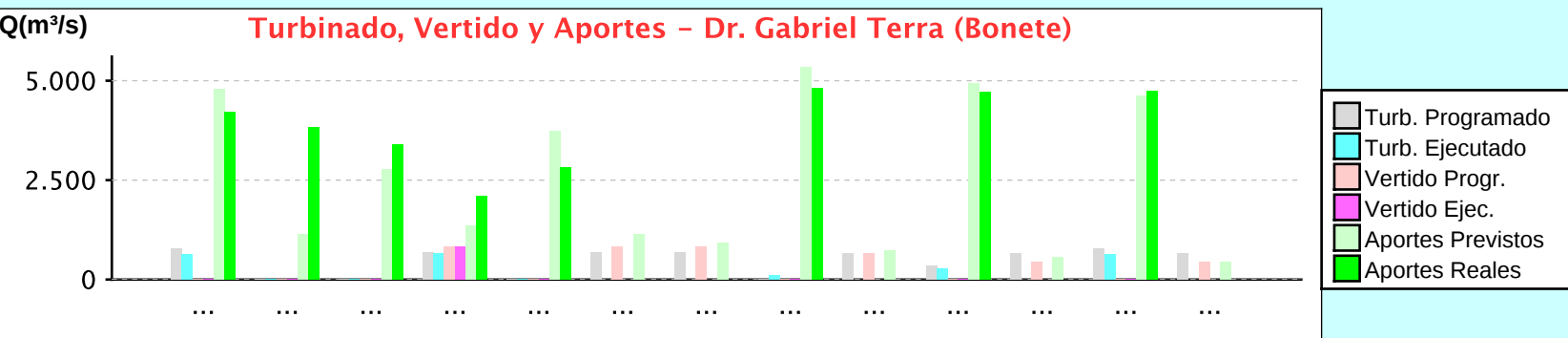
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

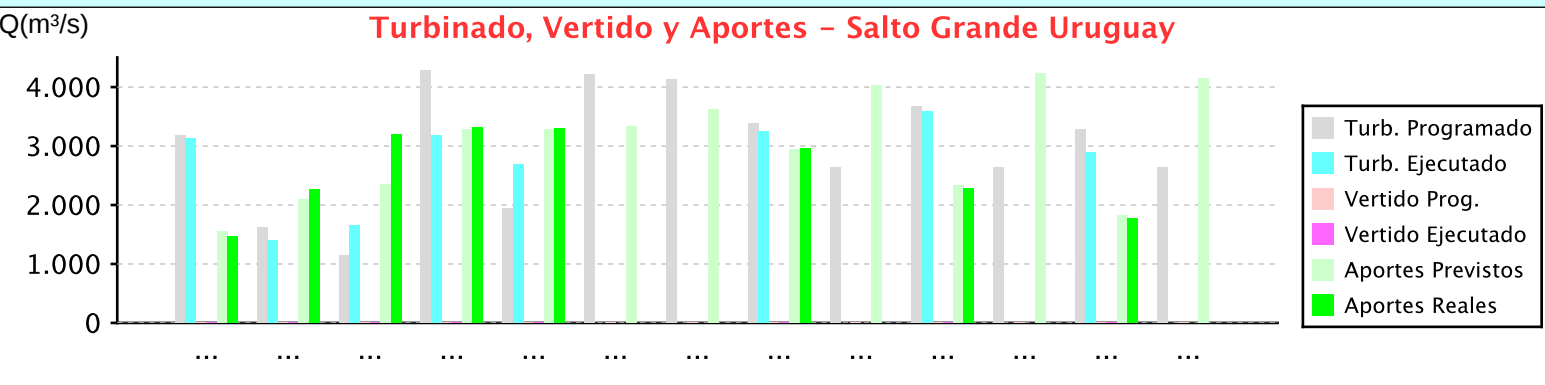
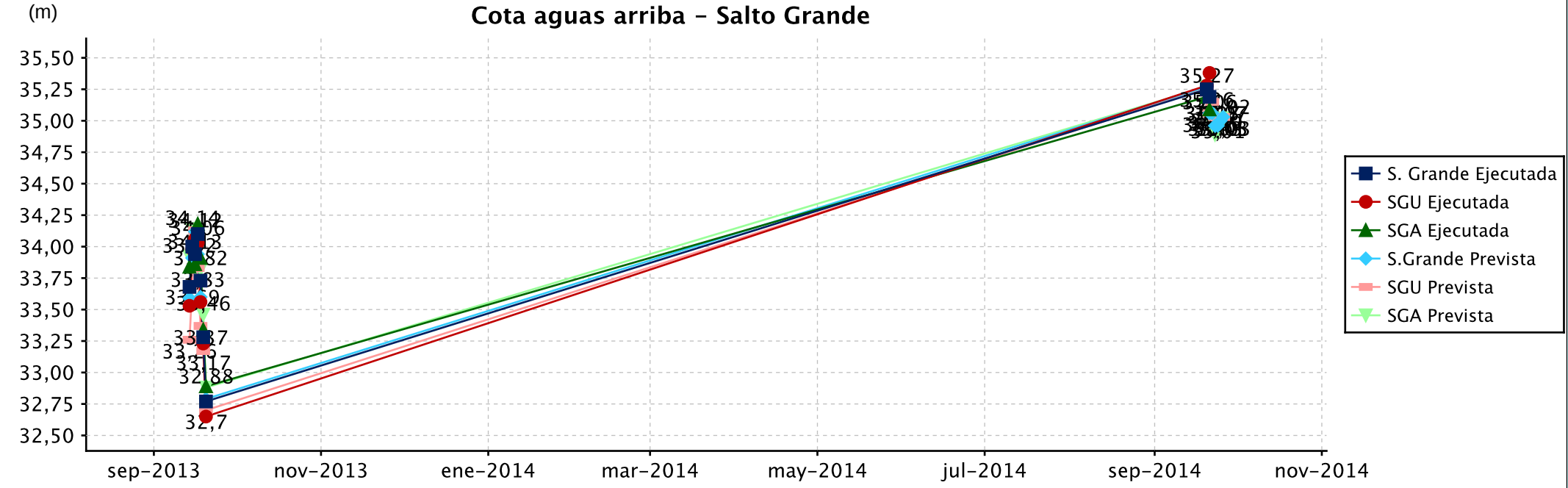


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,31	81,38
Baygorria	54,20	54,21
Palmar	40,98	41,49
SGU	35,06	35,38

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	35,38
Cota Vista Arg	35,09
Cota real	35,19
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	7.130

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	675	650
Baygorria	623	522
Palmar	1.554	1.495
SGU	4.288	3.179

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.358	2.110
Baygorria	0	85
Palmar	1.281	2.892
SGU	3.275	3.312

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	820	821
Baygorria	1.000	1.014
Palmar	1.800	2.956
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

Por problemas técnicos no es posible mostrar los valores de cotas de las centrales hidroeléctricas.
Se solucionará a la brevedad.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata

22/09/2014 15:49