



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

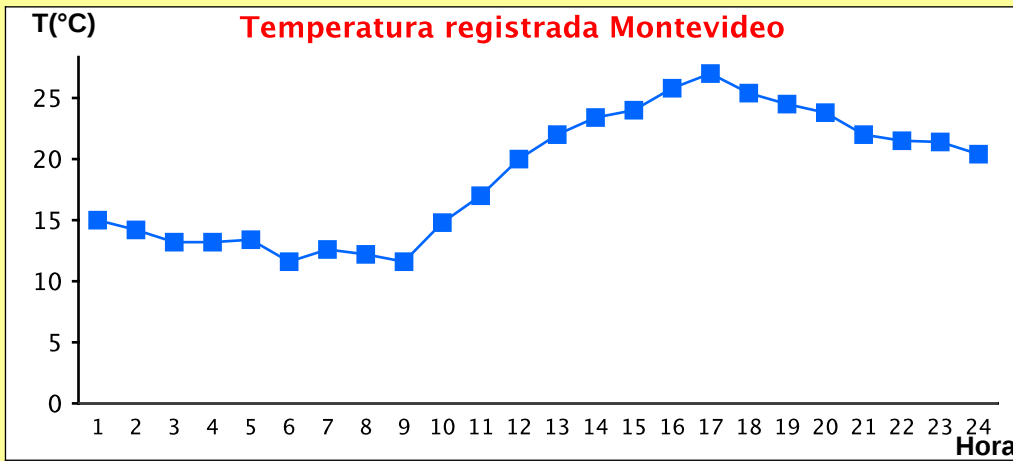
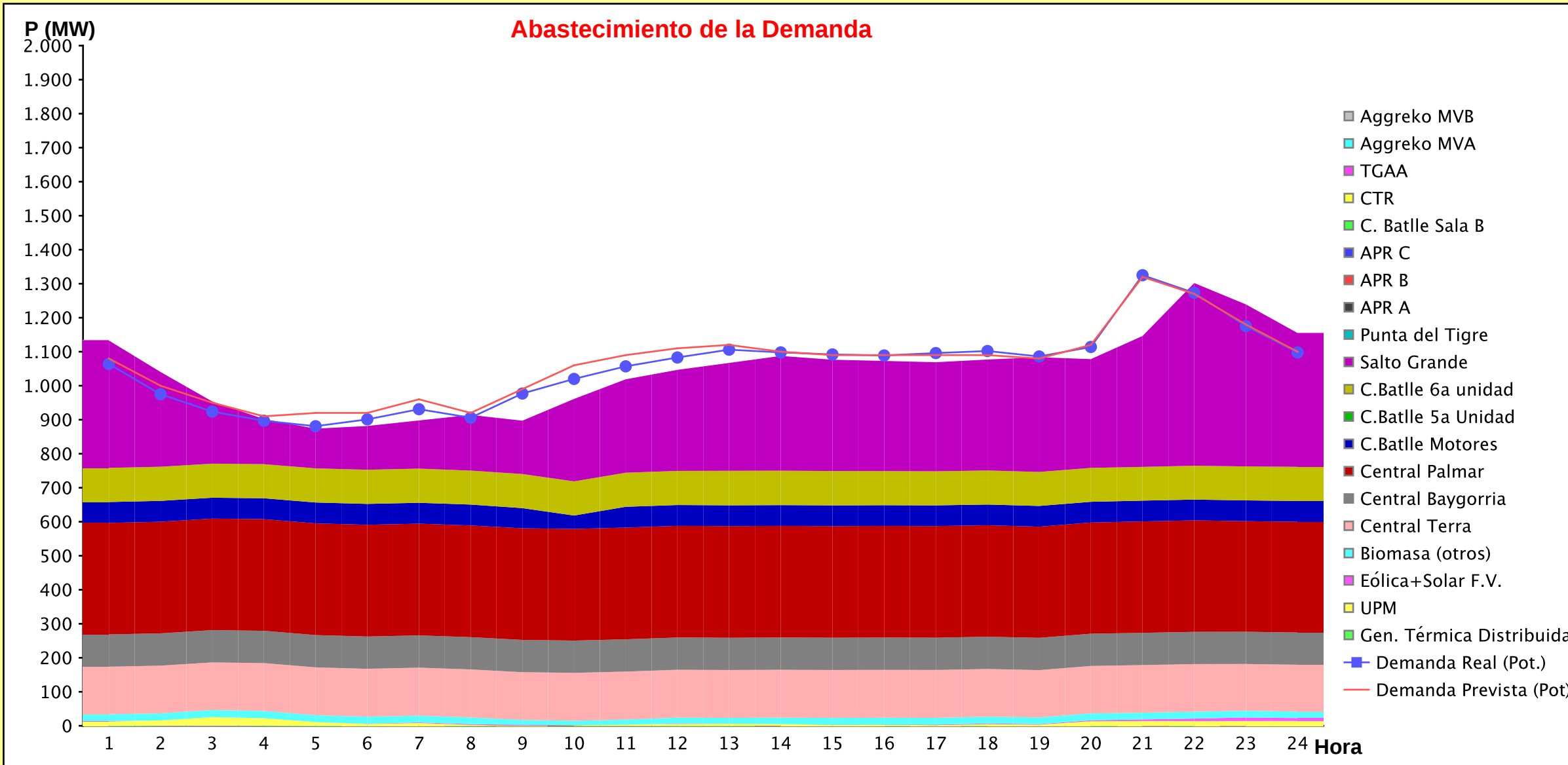
sábado 08 de marzo de 2014

Generación Térmica	
Central Battle	3.847
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	2.407
Motores	1.444
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	3.366
C. Baygorria	2.277
C. Palmar	7.869
C. Salto Grande	6.892
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	711
TOTAL Generación	24.902

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

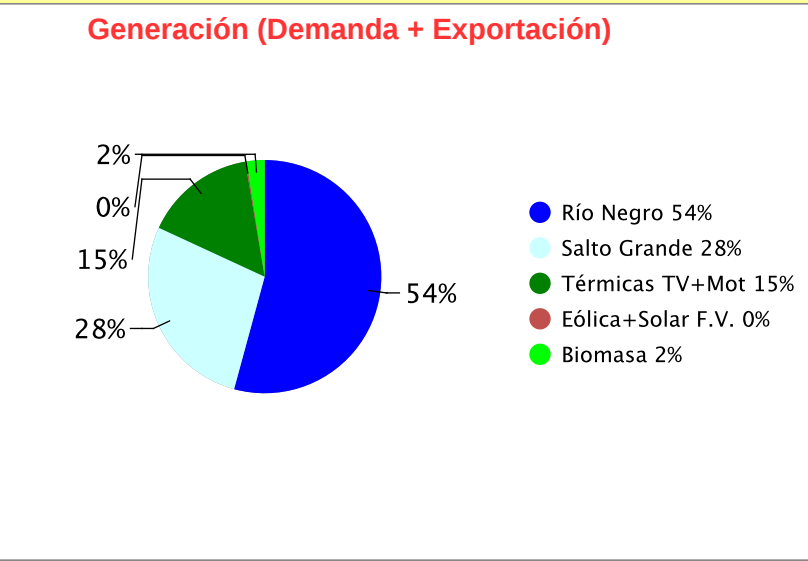
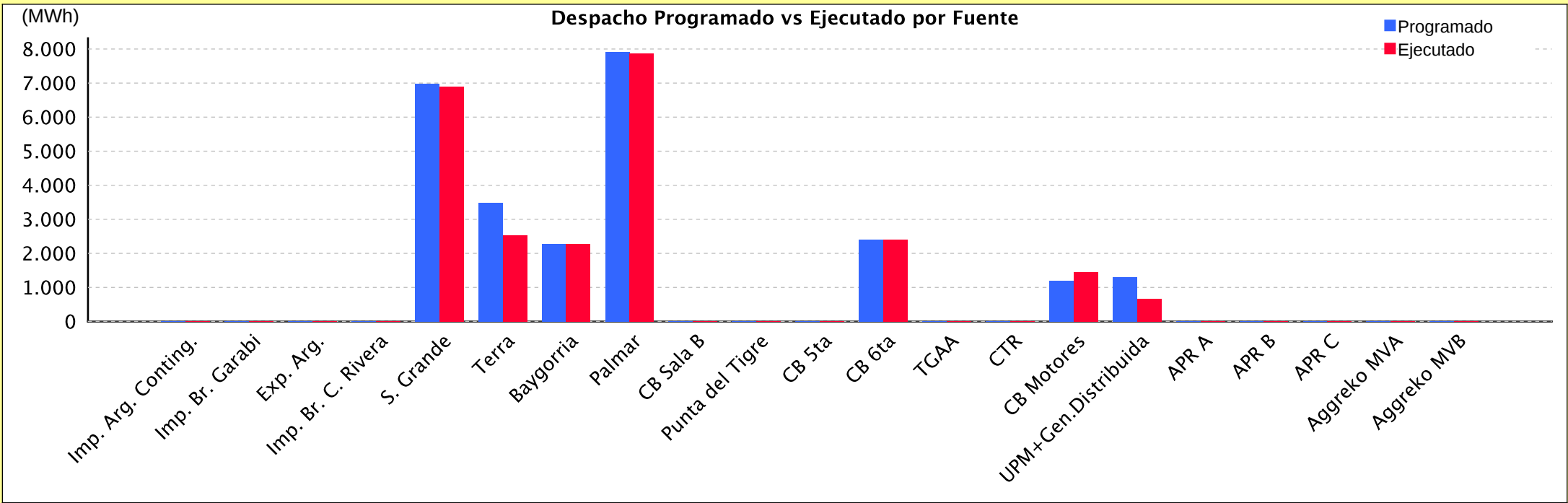
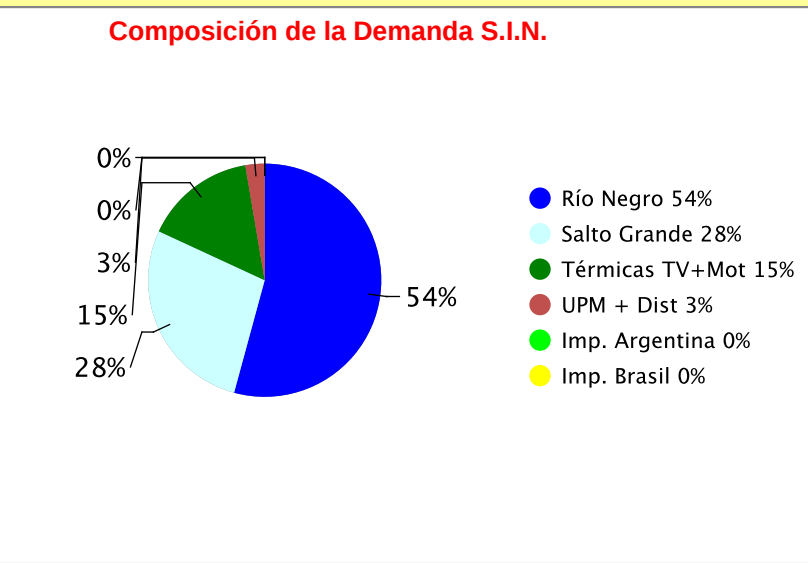
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	24.902
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	25.560
Diferencia (MWh)	-658
Ejecutada - Programada	-2,57 %



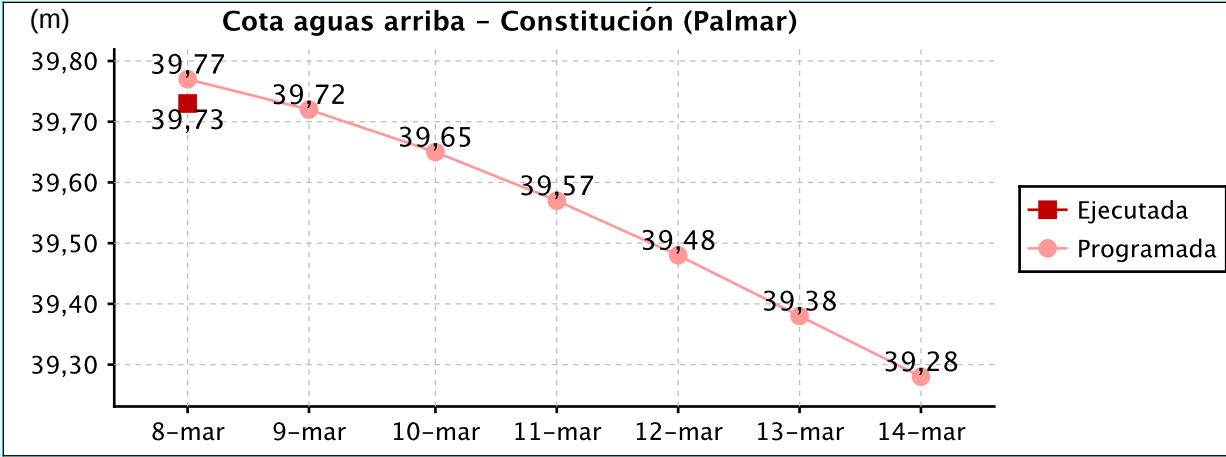
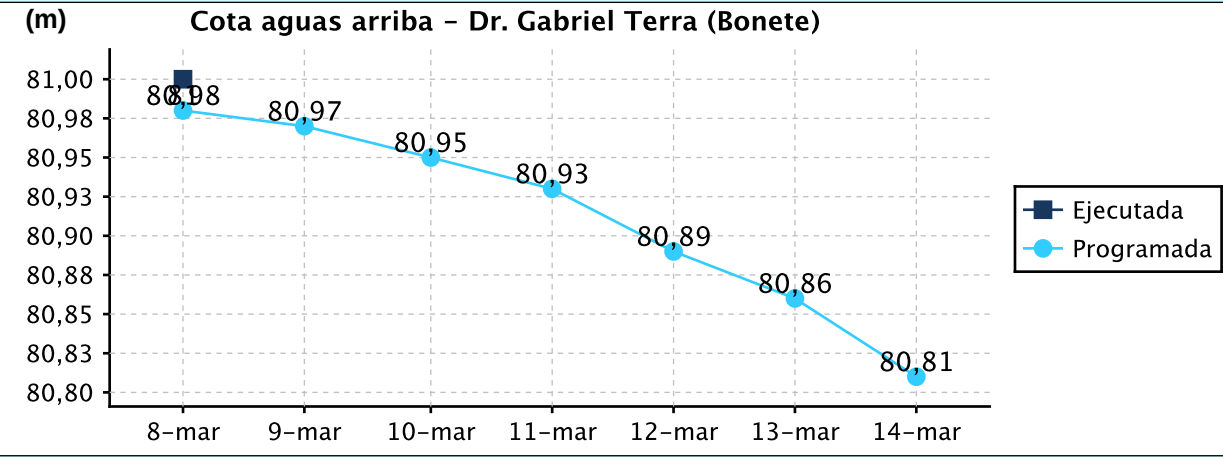
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1112,11 Hora 13:16
Potencia mínima:	871,81 Hora 04:44
Pico noche:	1334,39 Hora 21:14

Generación Media (MW)	
Eólica	2,3
Biomasa	33,8
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



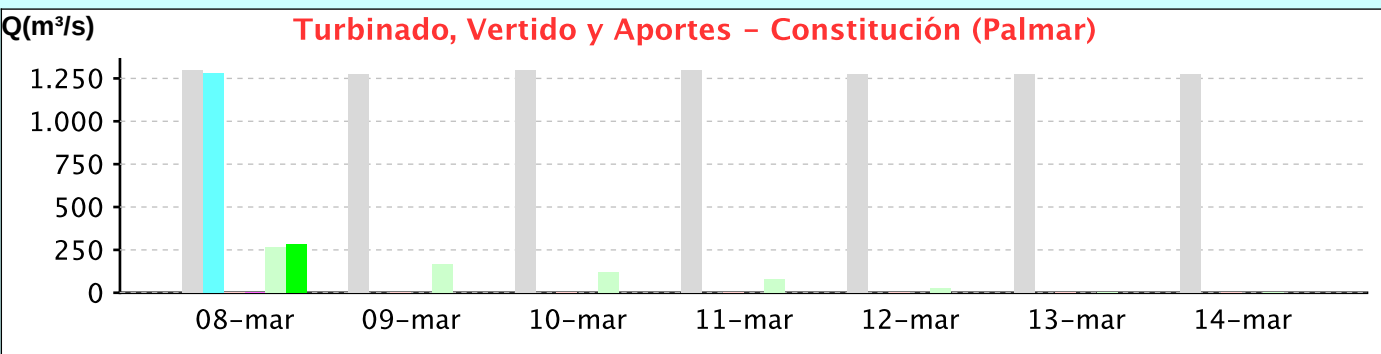
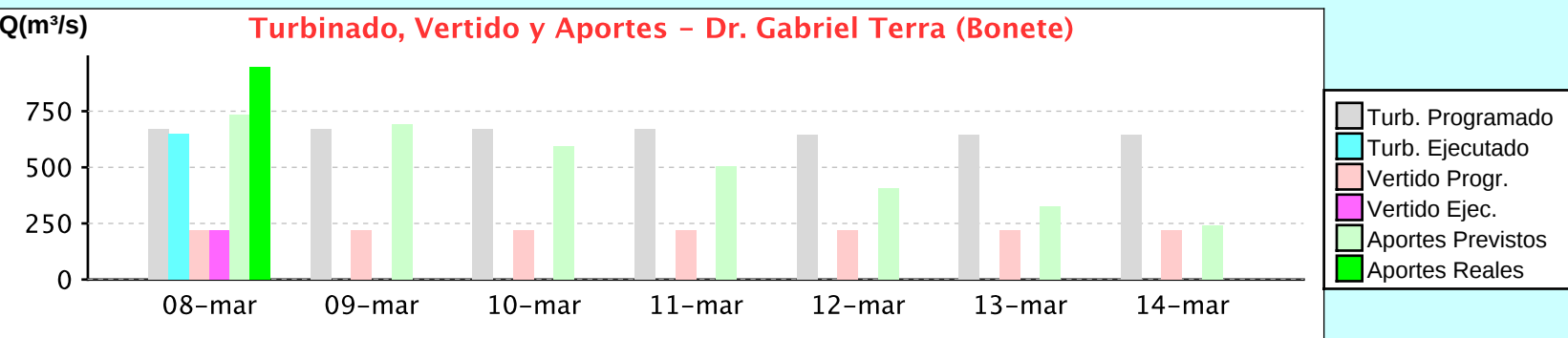
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

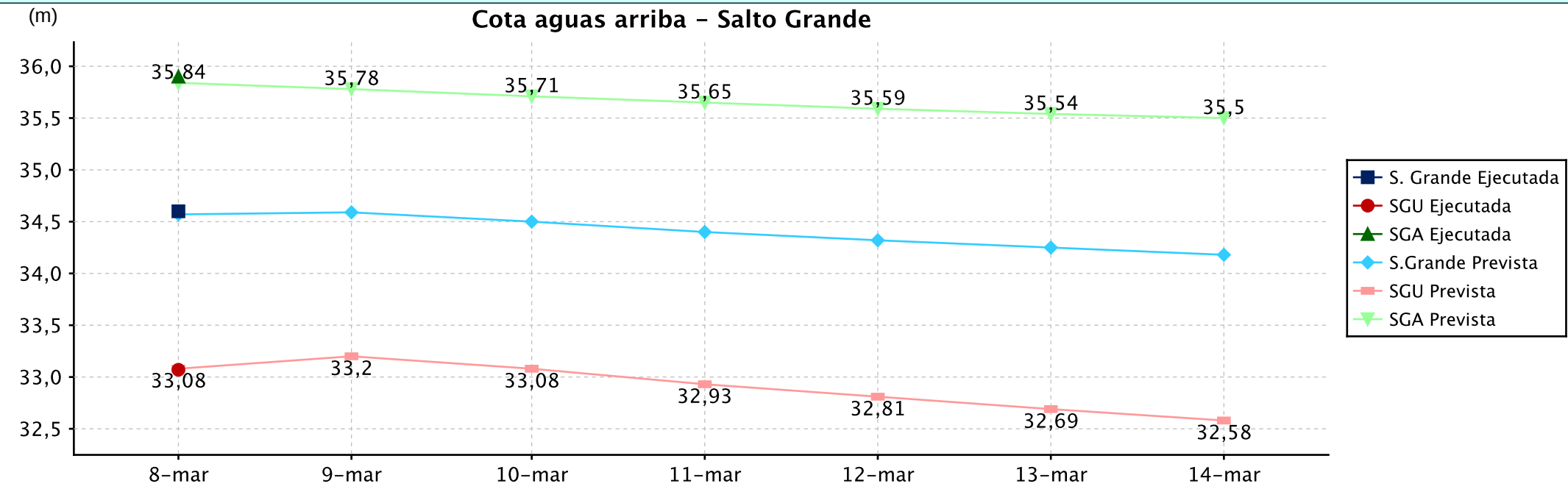


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,98	81
Baygorria	54,05	54,14
Palmar	39,77	39,73
SGU	33,08	33,07

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

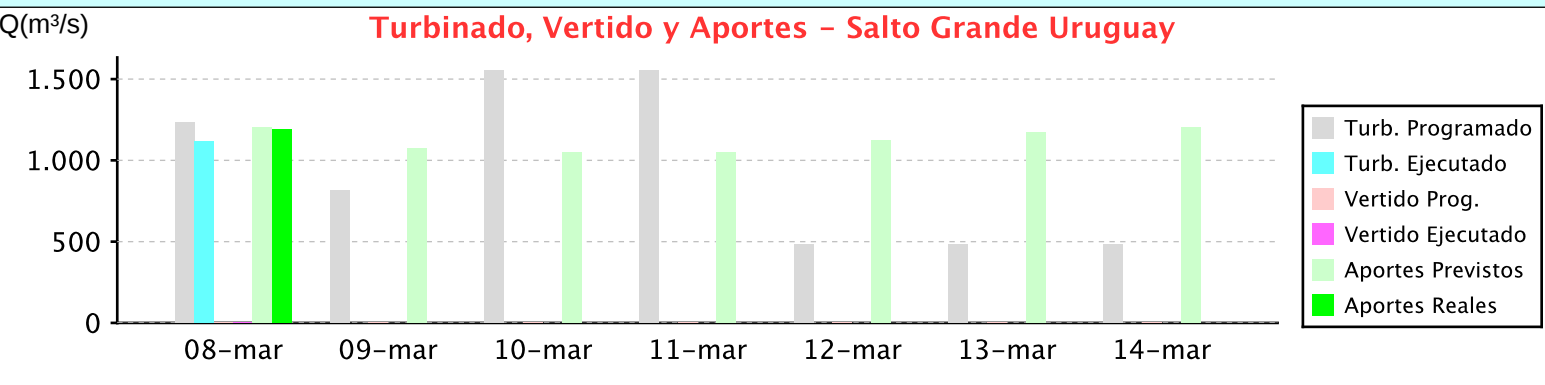


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	671	647
Baygorria	802	816
Palmar	1.297	1.278
SGU	1.236	1.118

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	733	946
Baygorria	0	12
Palmar	264	286
SGU	1.200	1.192

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	220	220
Baygorria	150	134
Palmar	0	0
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.



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,07
Cota Vista Arg	35,90
Cota real	34,60
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	-62.206

OBSERVACIONES