

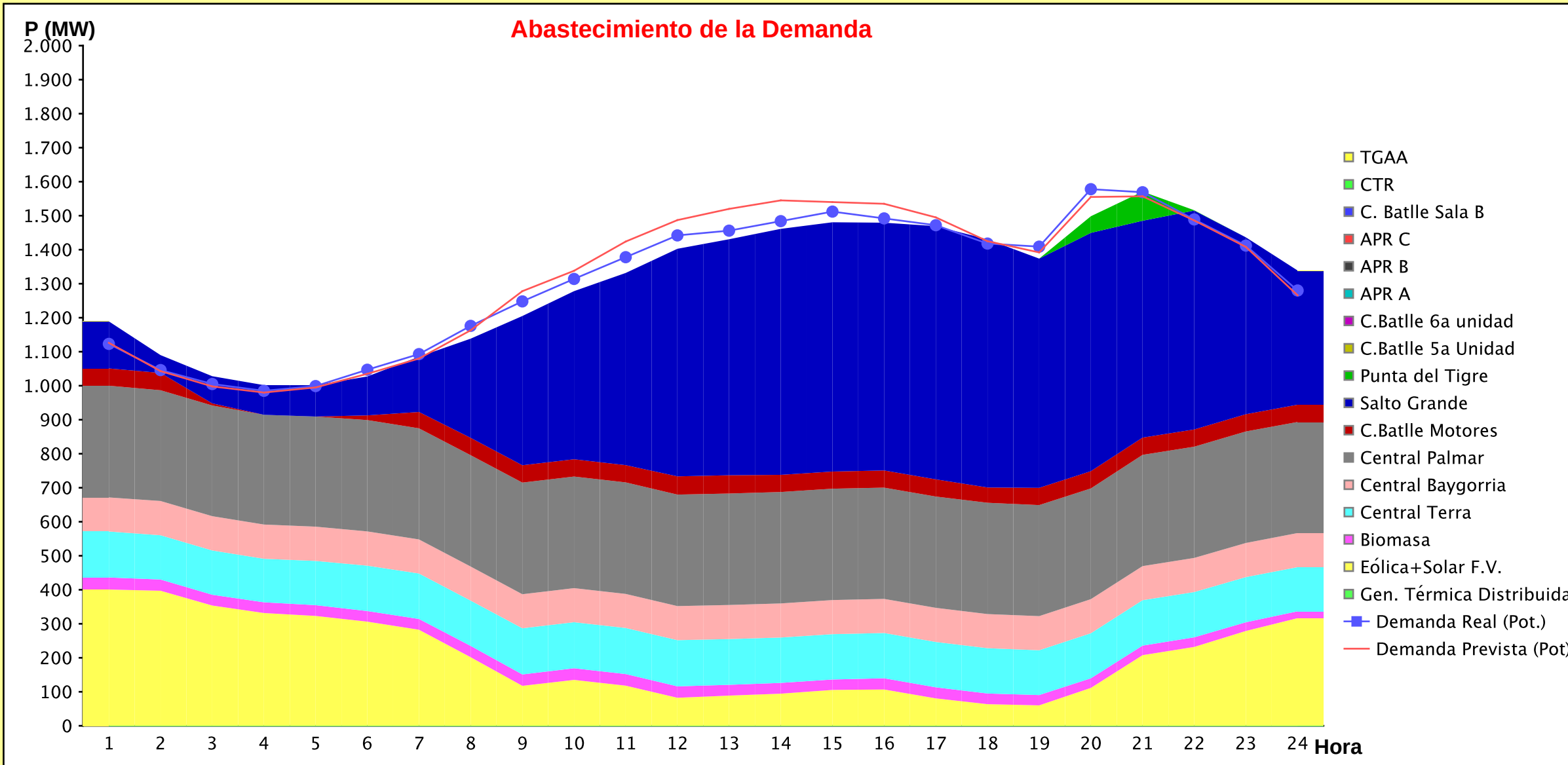


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 19 de marzo de 2015

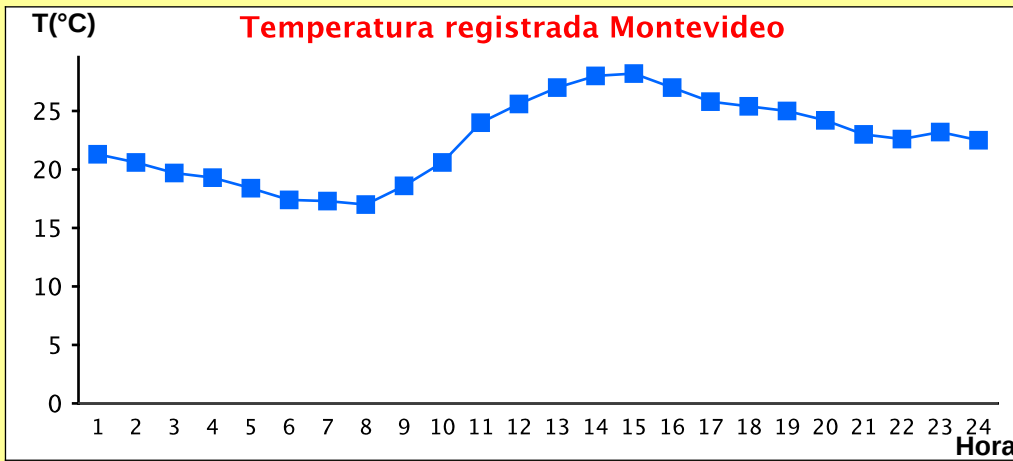
Generación Térmica	
Central Battle	1.027
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	1.030
Central La Tablada	-81
Central P. del Tigre	128
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.191
C. Baygorria	2.408
C. Palmar	7.845
C. Salto Grande	11.110
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	5.556
TOTAL Generación	31.180



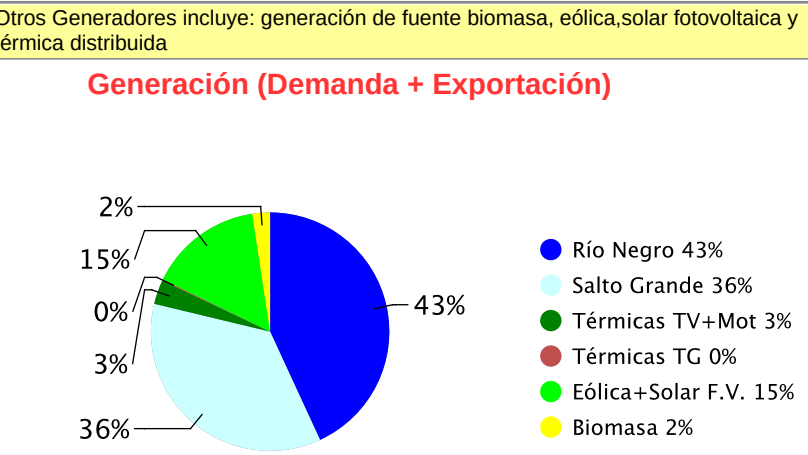
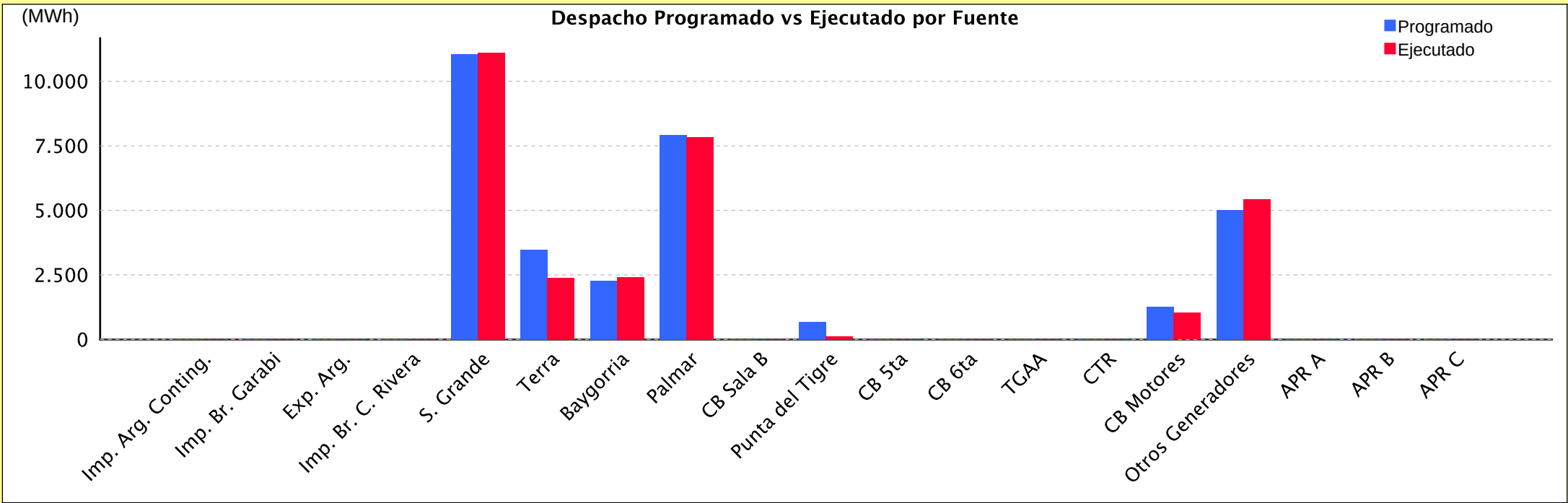
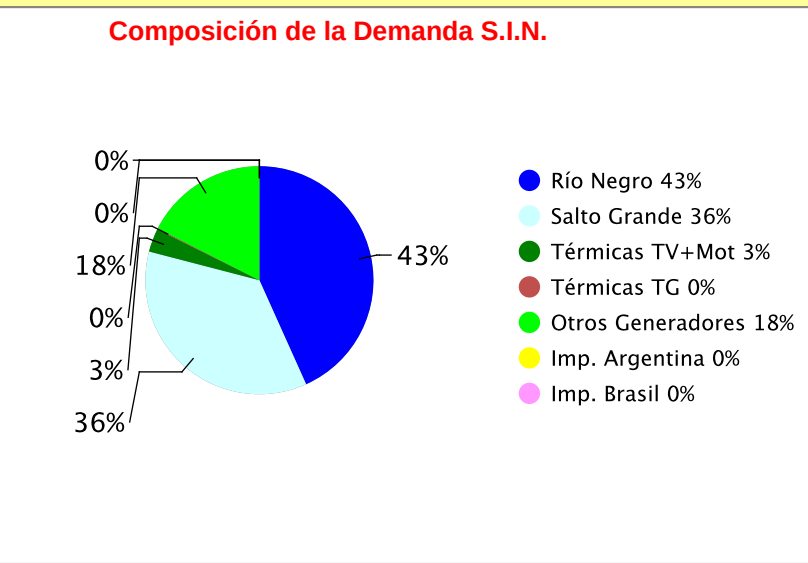
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	0

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	31.180
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	31.671
Diferencia (MWh)	-491
Ejecutada - Programada	-1,55 %

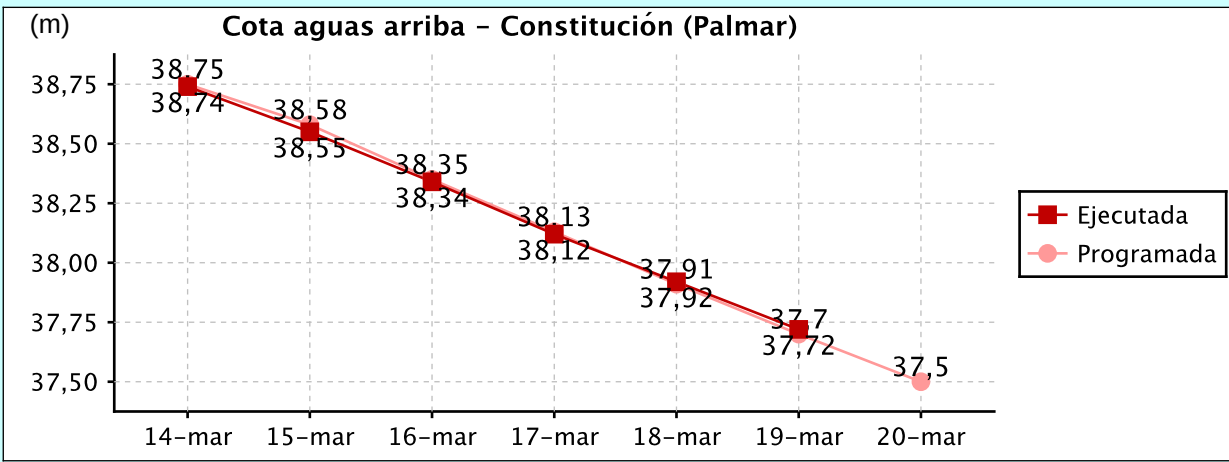
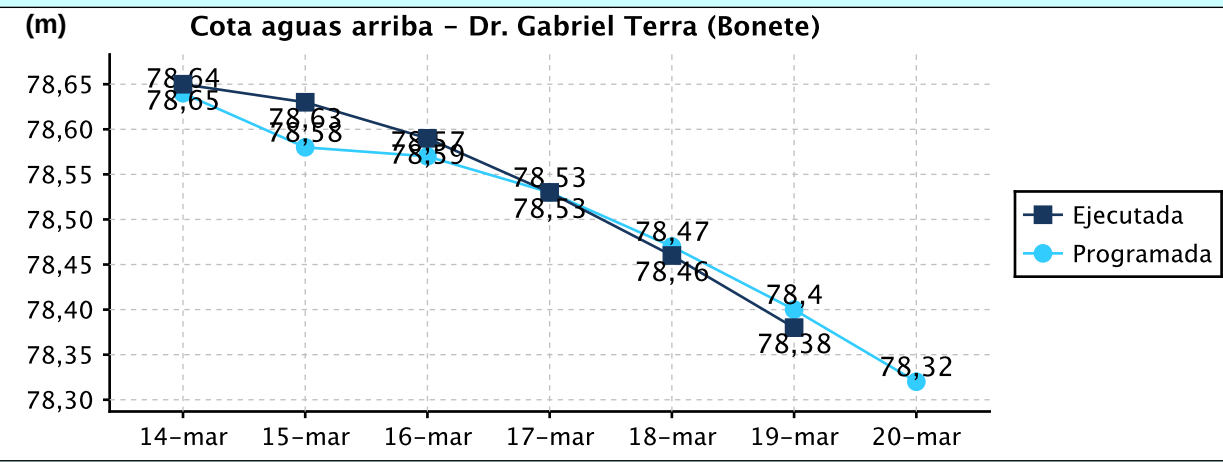


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1507,71 Hora 14:48
Potencia mínima:	974,24 Hora 04:02
Pico noche:	1587,23 Hora 19:59
Generación Media (MW)	
Eólica	200,5
Biomasa	39,5
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



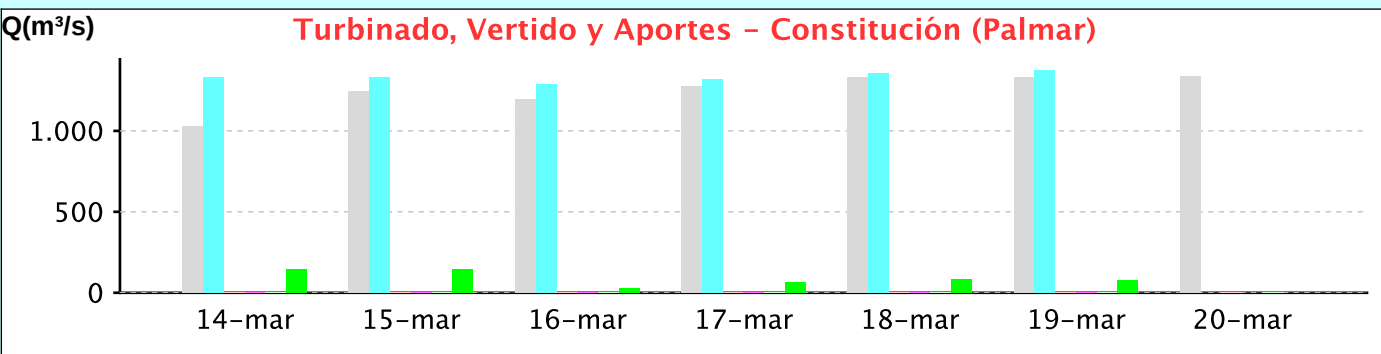
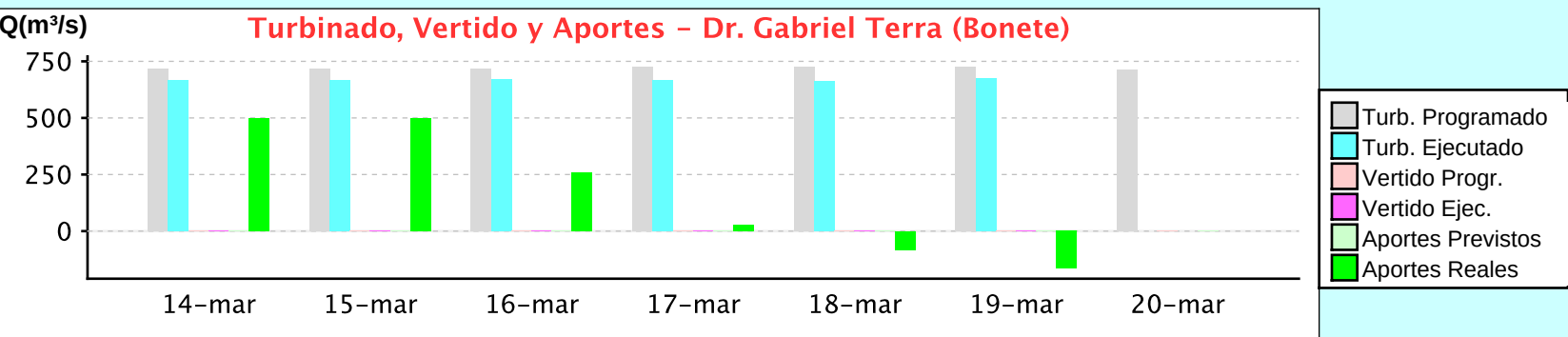
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

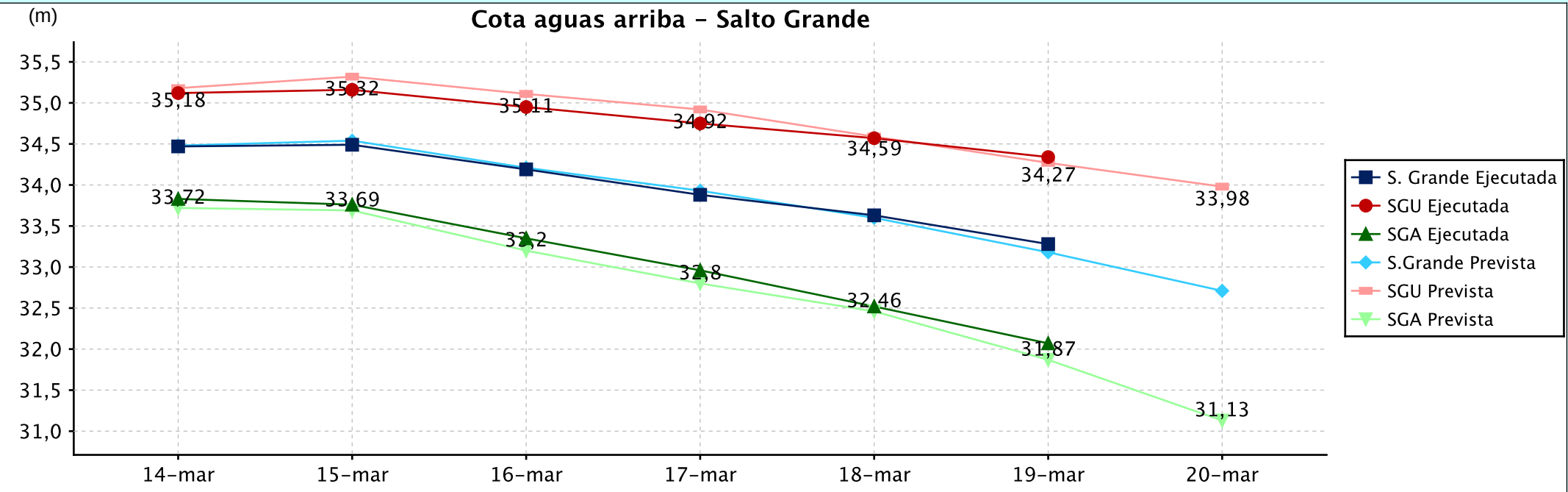


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,40	78,38
Baygorria	53,94	53,82
Palmar	37,70	37,72
SGU	34,27	34,34

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

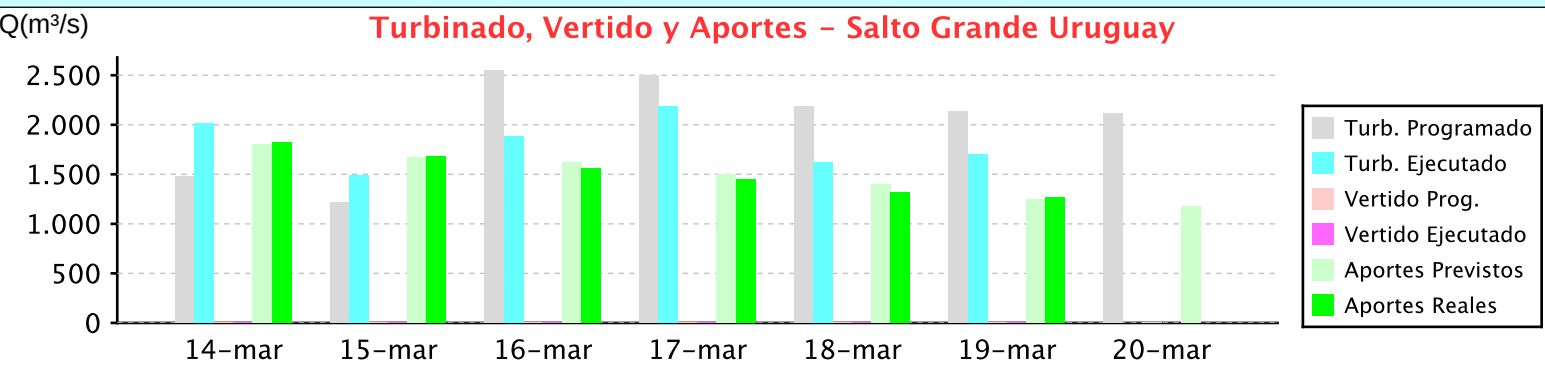


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	724	673
Baygorria	741	761
Palmar	1.332	1.373
SGU	2.134	1.696

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	-166
Baygorria	0	6
Palmar	0	78
SGU	1.250	1.270

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
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	34,34
Cota Vista Arg	32,07
Cota real	33,28
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	42.024

OBSERVACIONES