

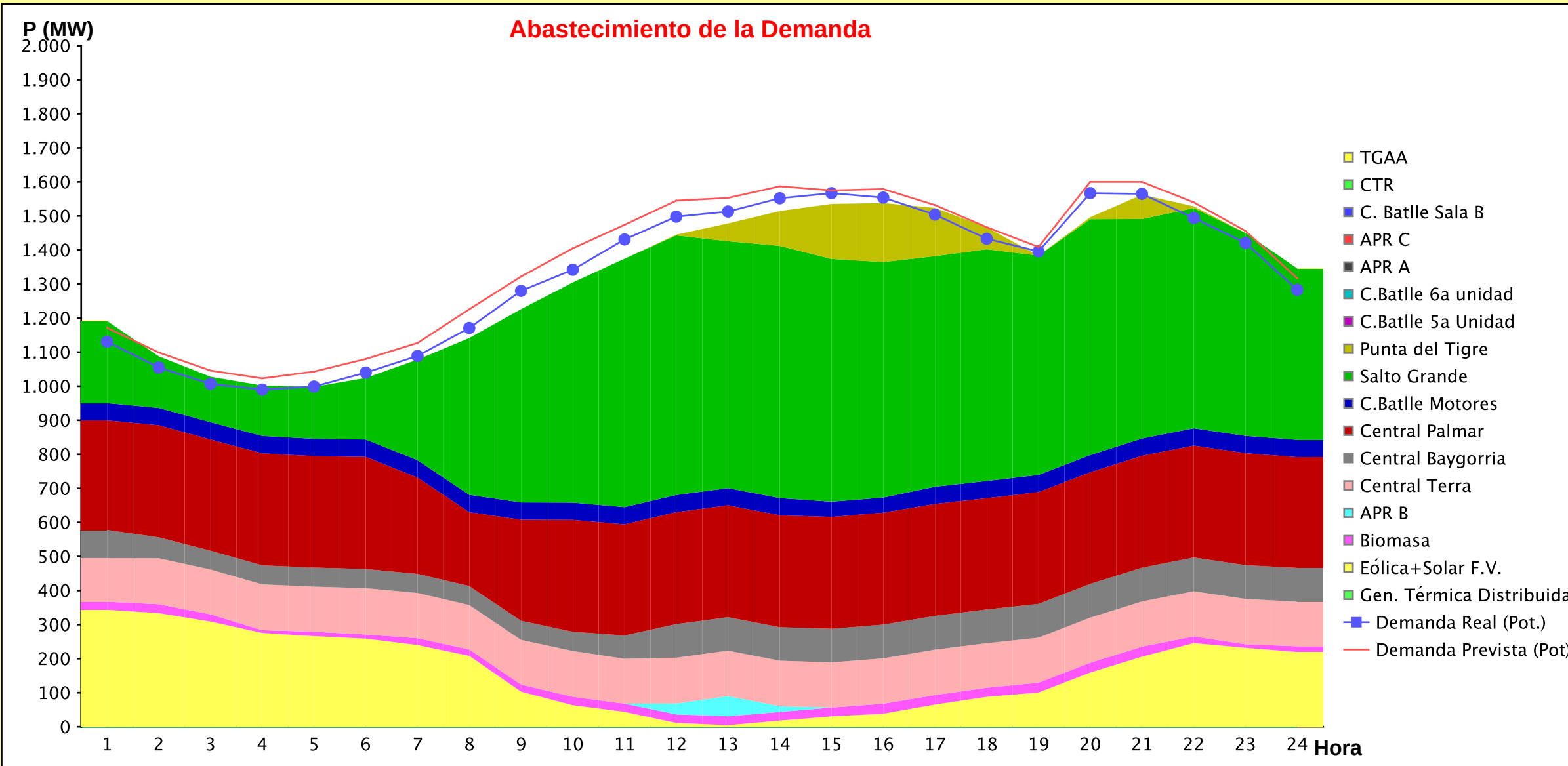


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 17 de marzo de 2015

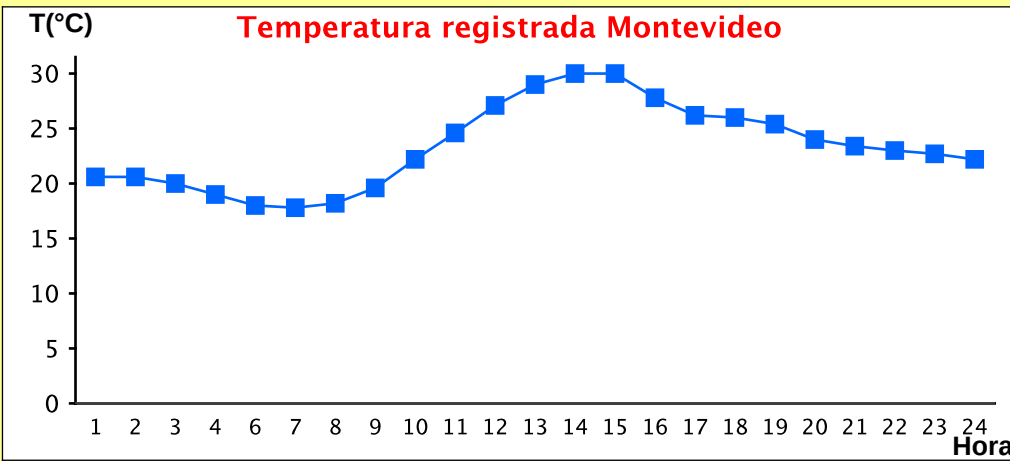
Generación Térmica	
Central Battle	1.201
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	1.205
Central La Tablada	-81
Central P. del Tigre	772
APR A	-2
APR B	106
APR C	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.184
C. Baygorria	1.947
C. Palmar	7.680
C. Salto Grande	12.425
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	4.390
TOTAL Generación	31.623



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

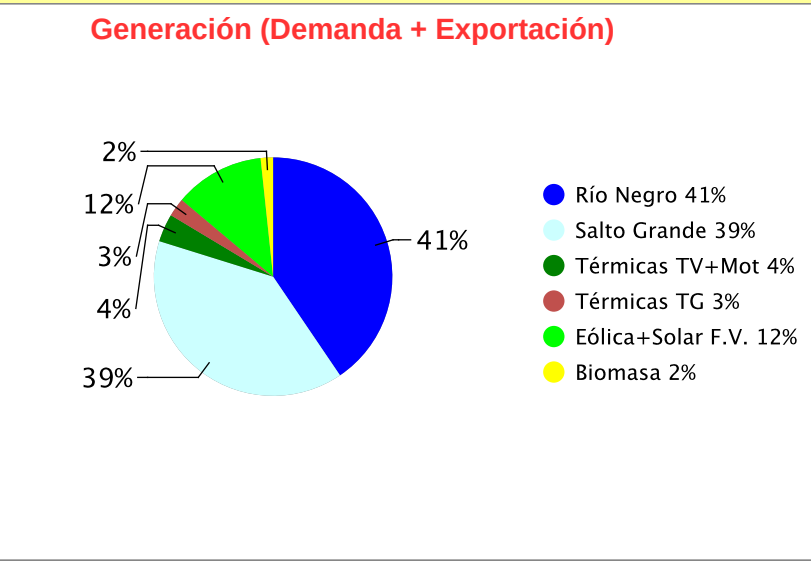
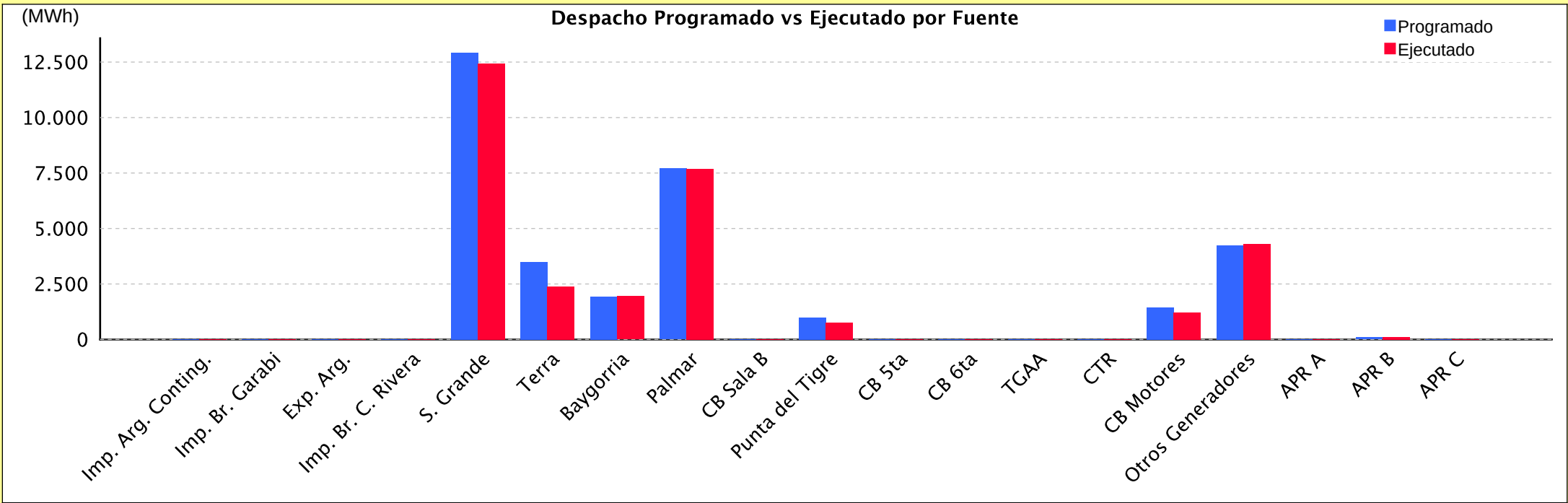
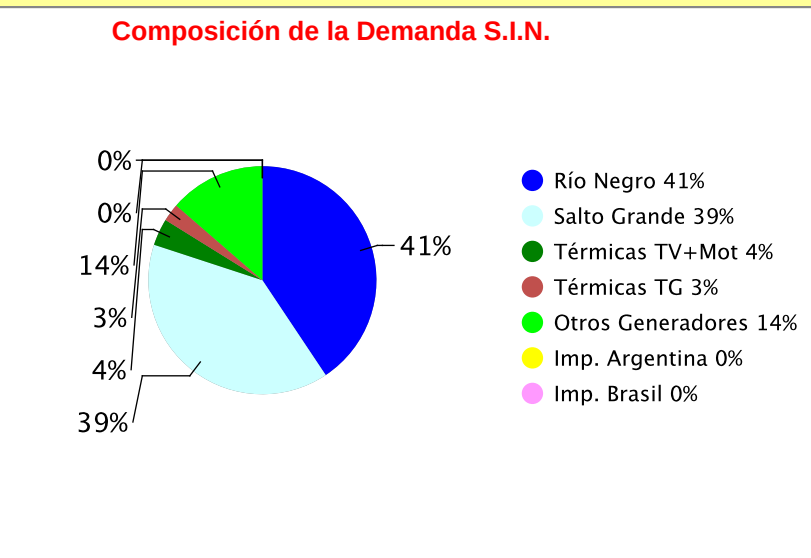
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	31.623
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	32.777
Diferencia (MWh)	-1.154
Ejecutada - Programada	-3,52 %



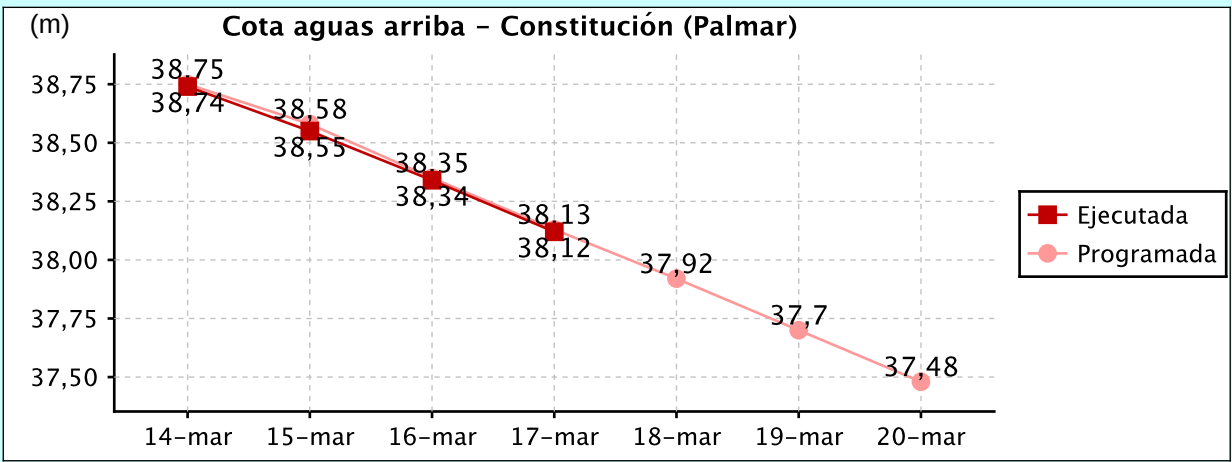
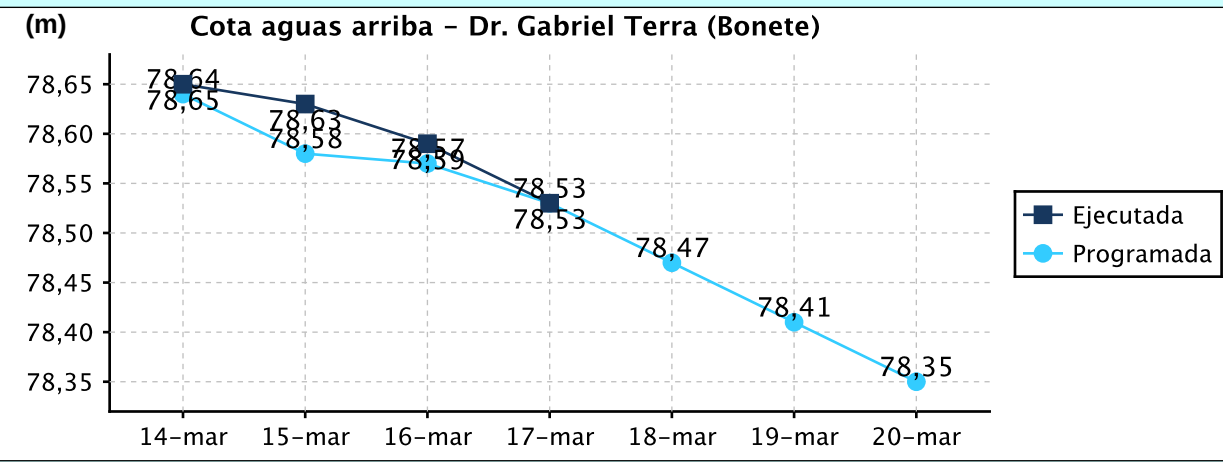
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1567,16 Hora 14:44
Potencia mínima:	975,93 Hora 04:03
Pico noche:	1571,55 Hora 20:40

Generación Media (MW)	
Eólica	161,6
Biomasa	33,0
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



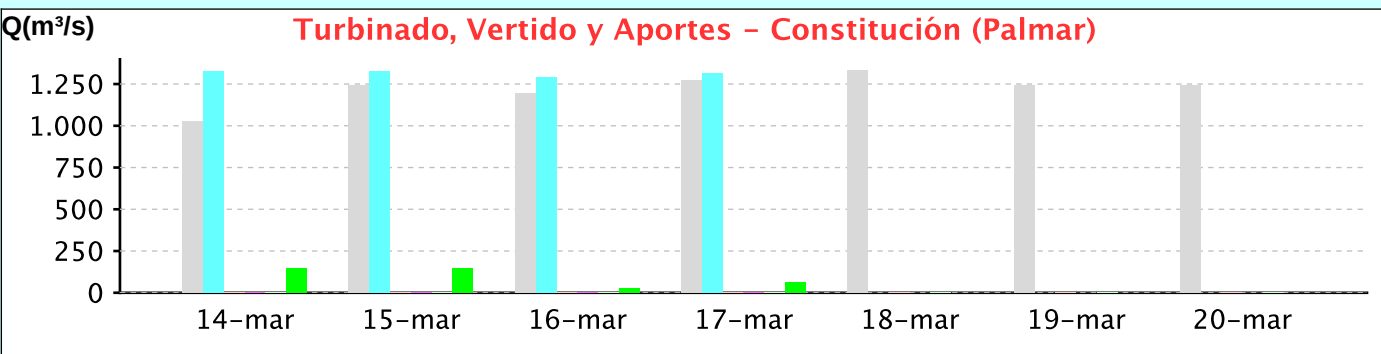
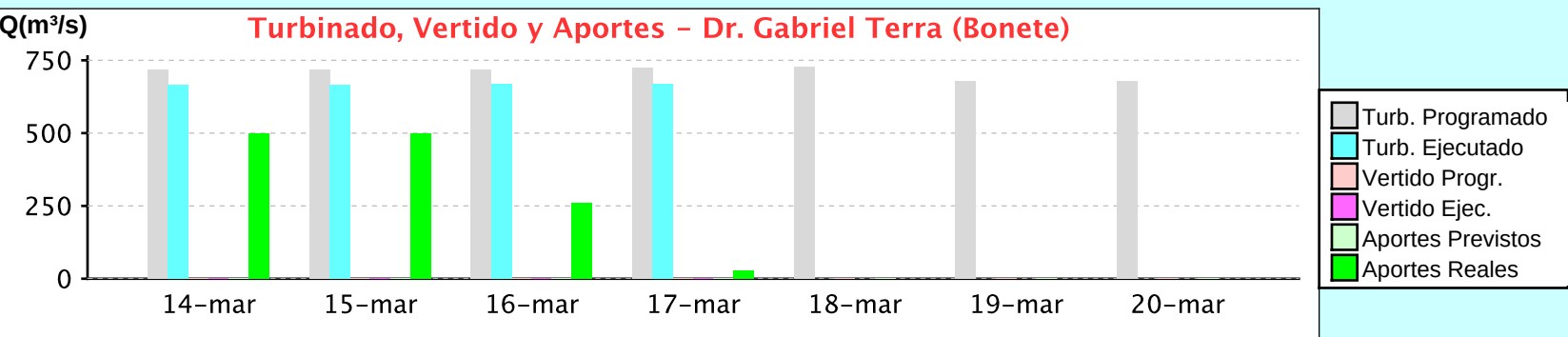
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

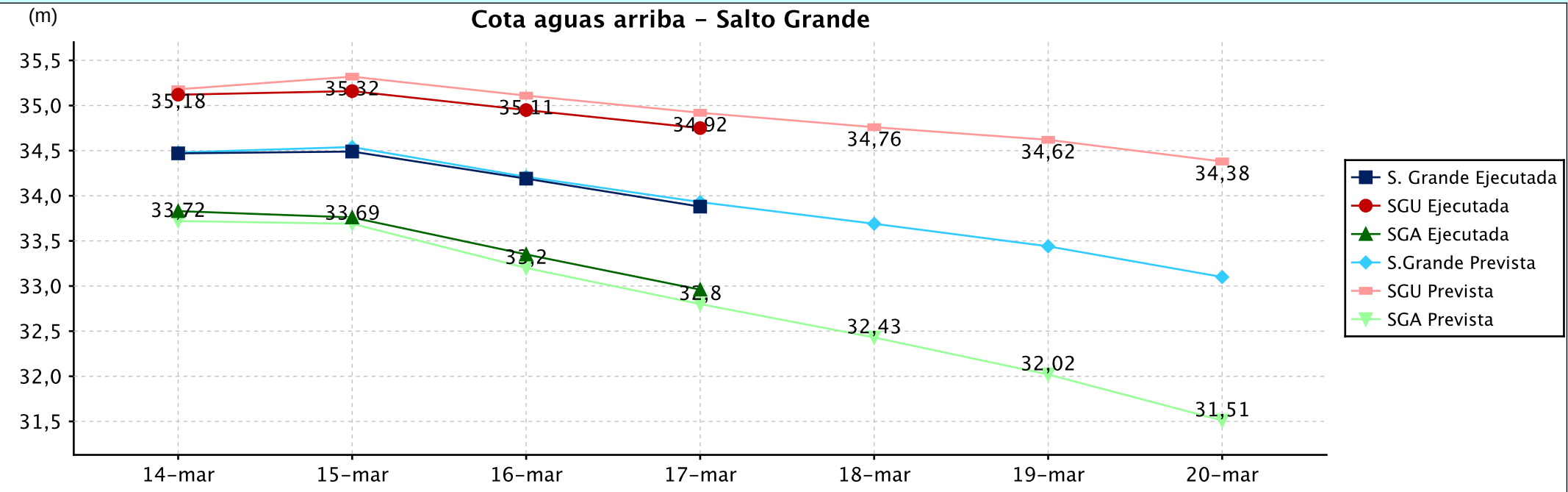


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,53	78,53
Baygorria	53,95	53,95
Palmar	38,13	38,12
SGU	34,92	34,75

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

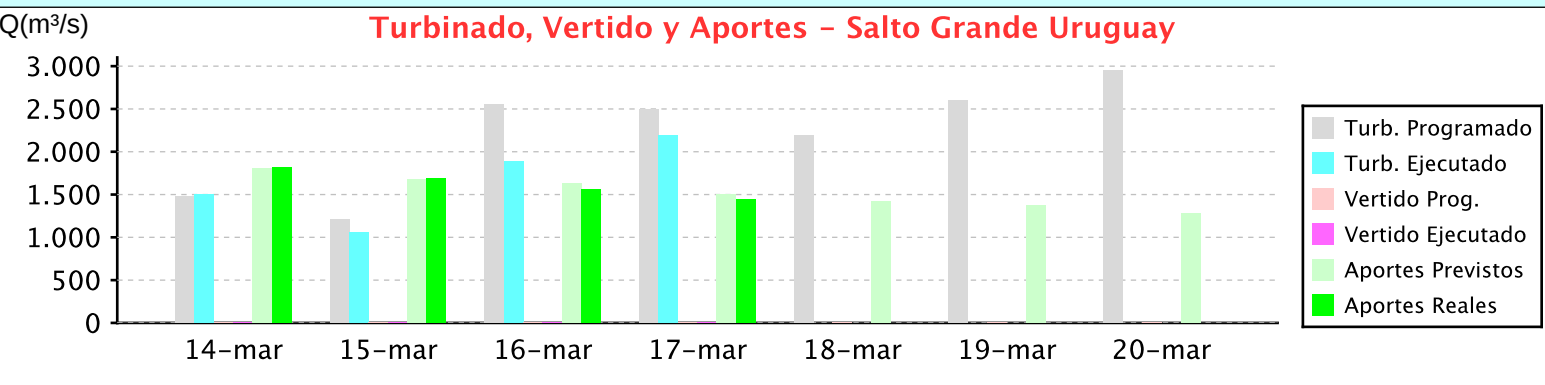


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	724	667
Baygorria	626	617
Palmar	1.275	1.317
SGU	2.495	2.190

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	26
Baygorria	0	7
Palmar	0	62
SGU	1.500	1.446

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	34,75
Cota Vista Arg	32,96
Cota real	33,88
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	36.353

OBSERVACIONES

Despacho APR B Forzado.