

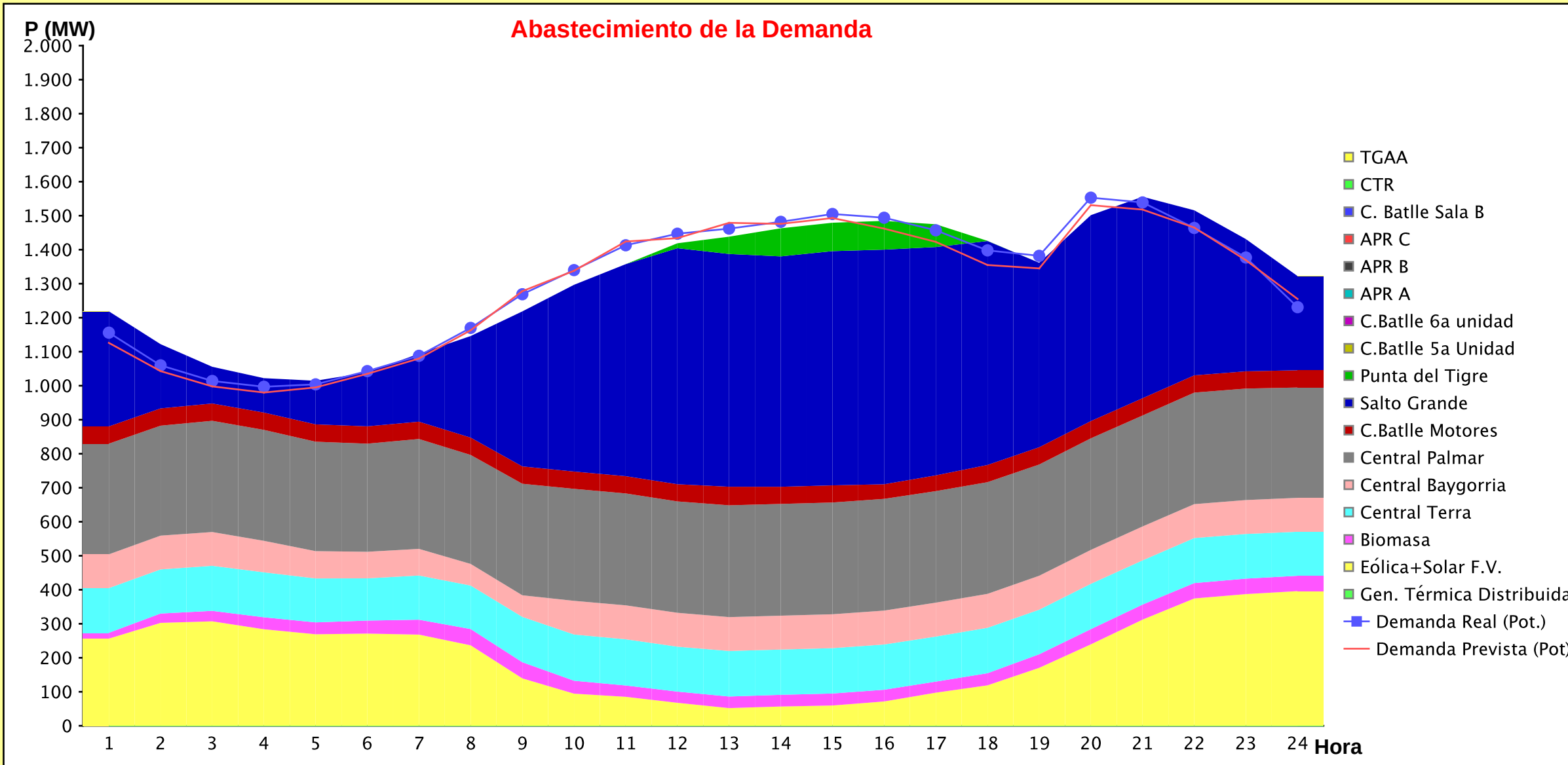


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 18 de marzo de 2015

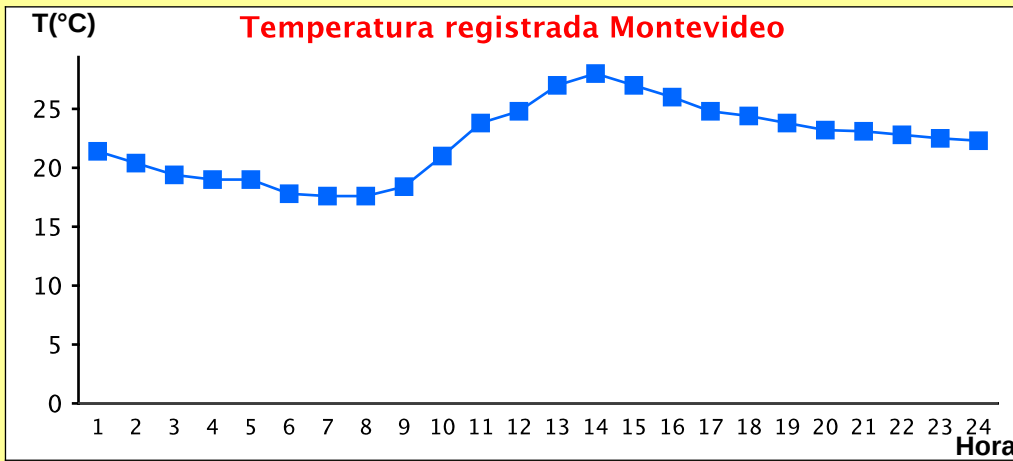
Generación Térmica	
Central Battle	1.207
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	1.211
Central La Tablada	-78
Central P. del Tigre	376
APR A	-2
APR B	-2
APR C	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.161
C. Baygorria	2.249
C. Palmar	7.831
C. Salto Grande	10.806
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	5.821
TOTAL Generación	31.369



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

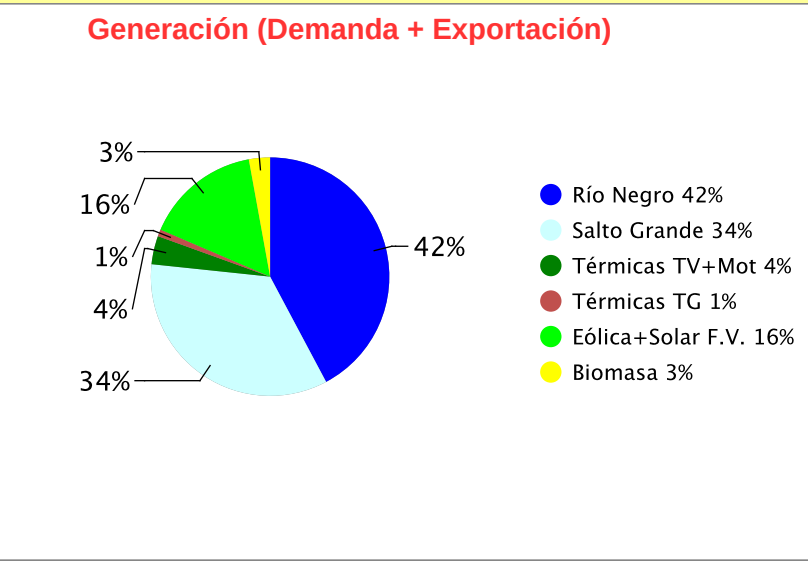
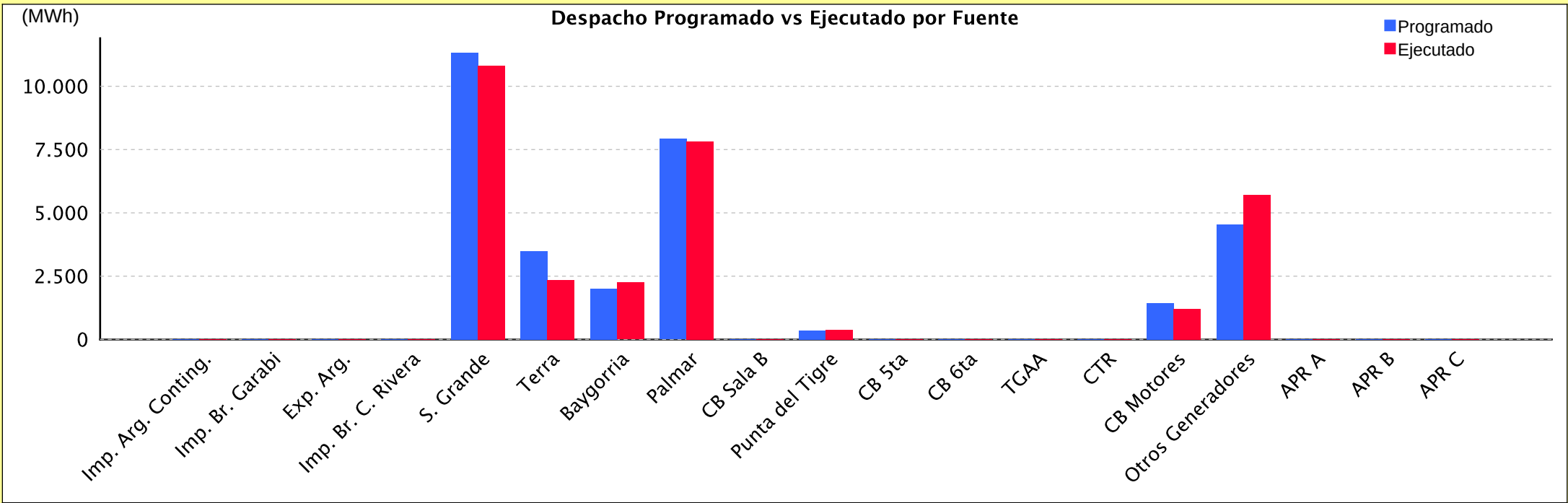
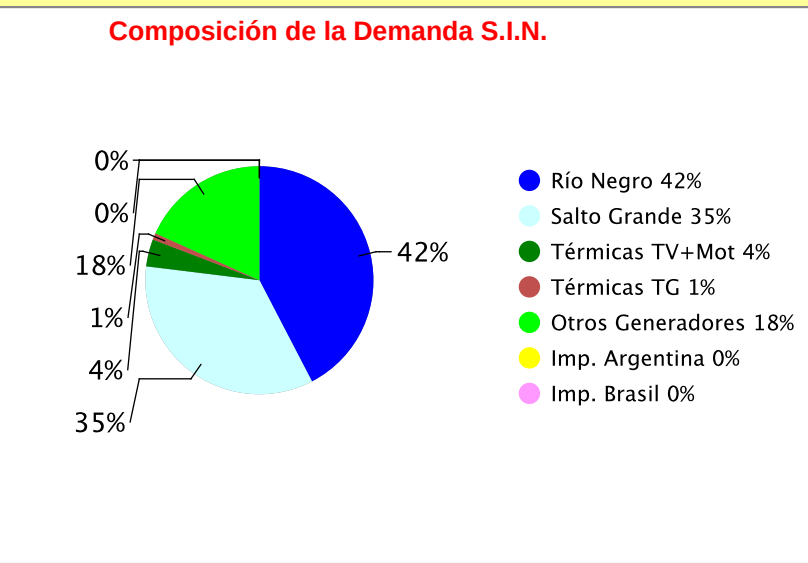
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	31.369
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	31.065
Diferencia (MWh)	304
Ejecutada - Programada	0,98 %



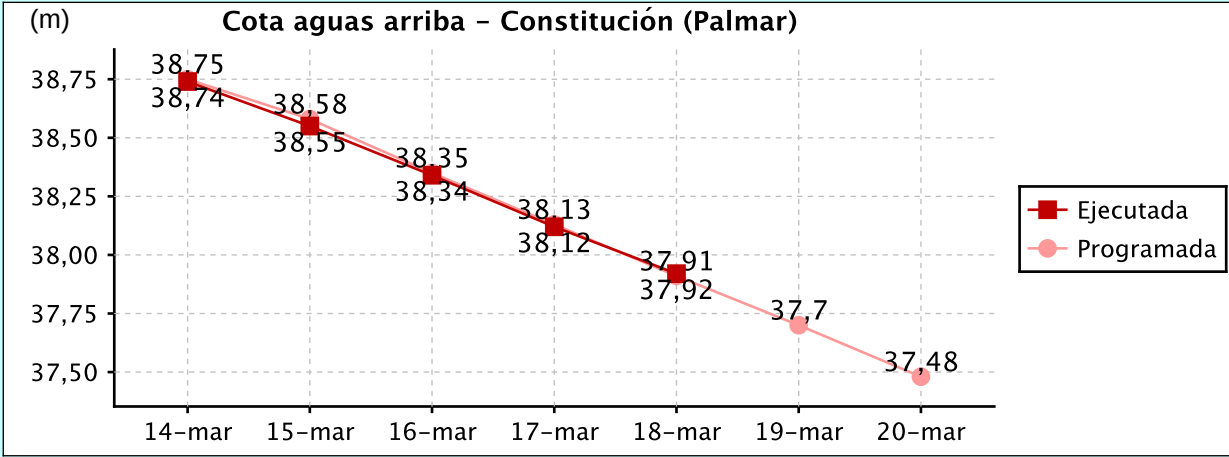
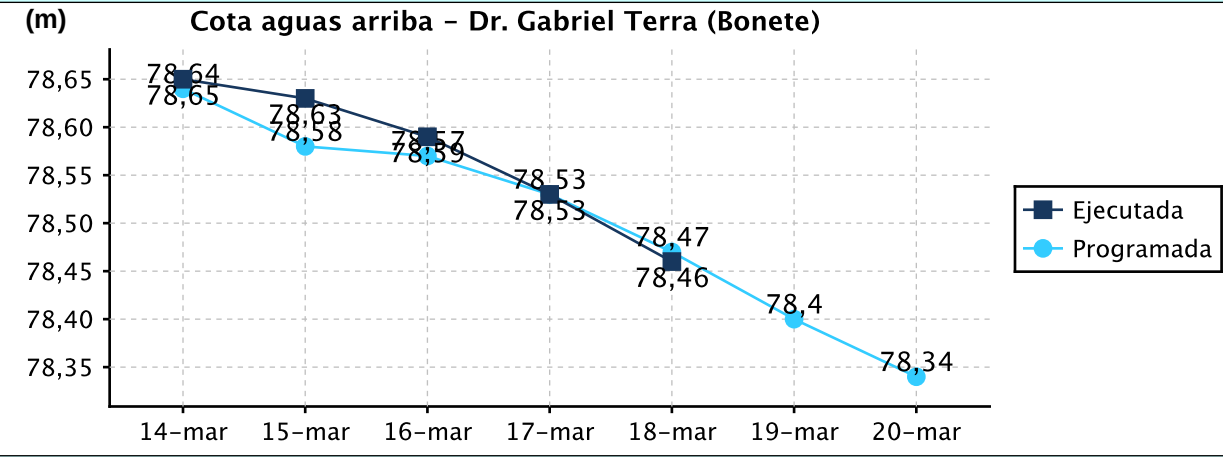
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1503,92 Hora 15:16
Potencia mínima:	981,2 Hora 04:07
Pico noche:	1560,43 Hora 20:31

Generación Media (MW)	
Eólica	205,5
Biomasa	38,4
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



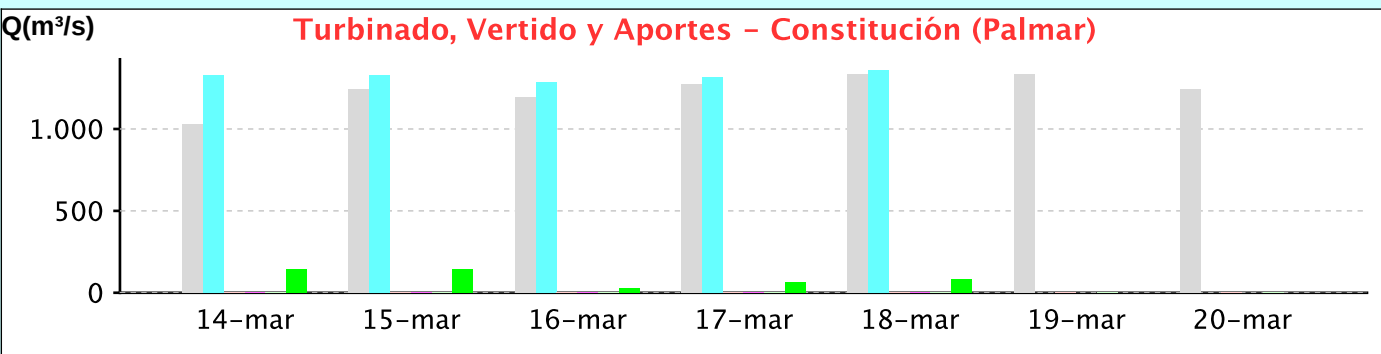
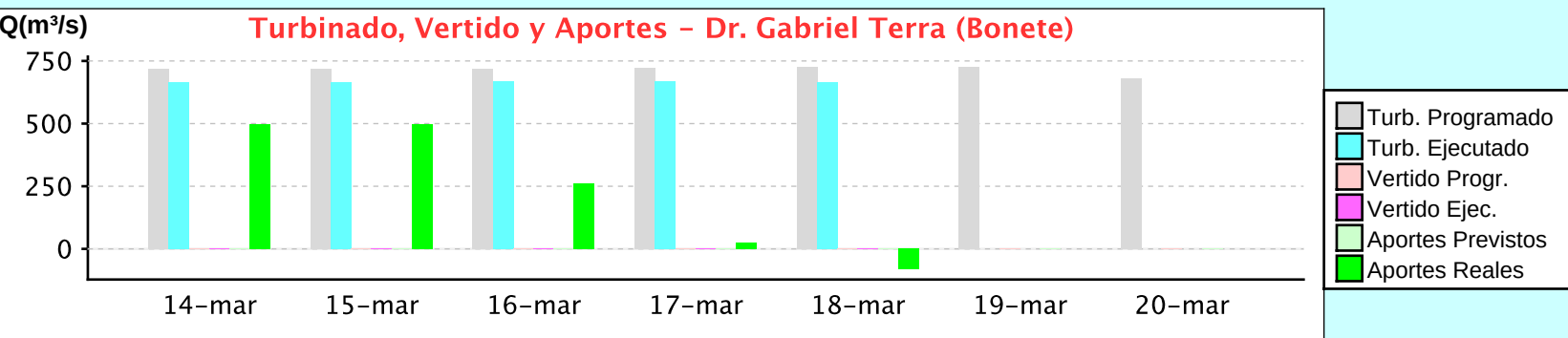
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

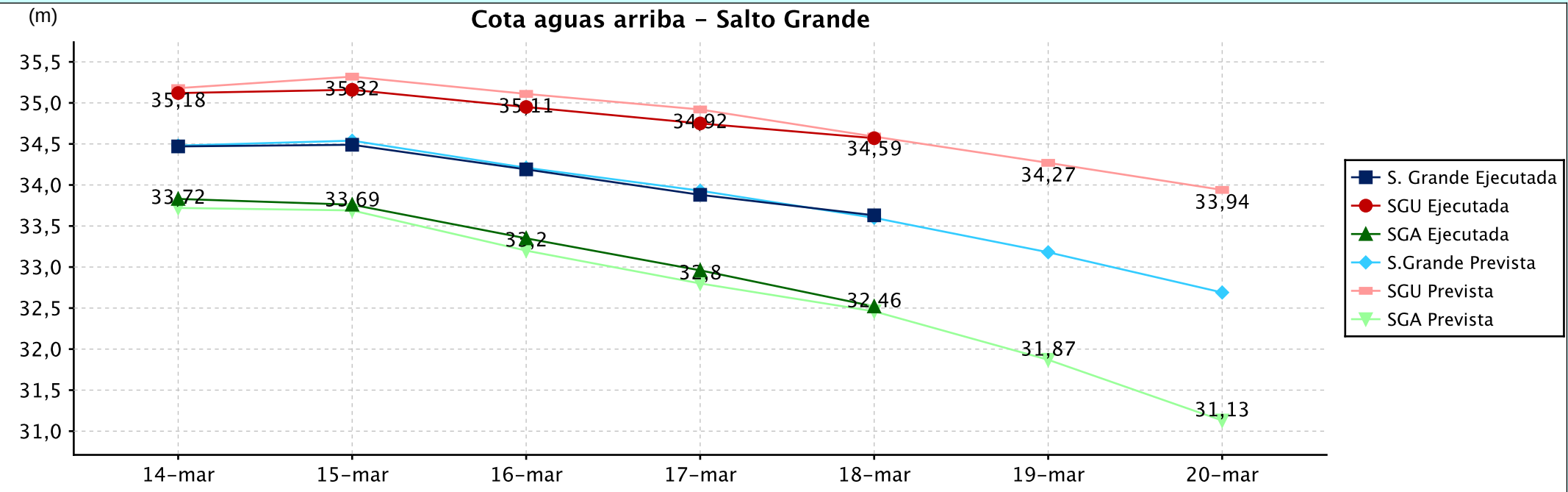


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,47	78,46
Baygorria	53,99	53,9
Palmar	37,91	37,92
SGU	34,59	34,57

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

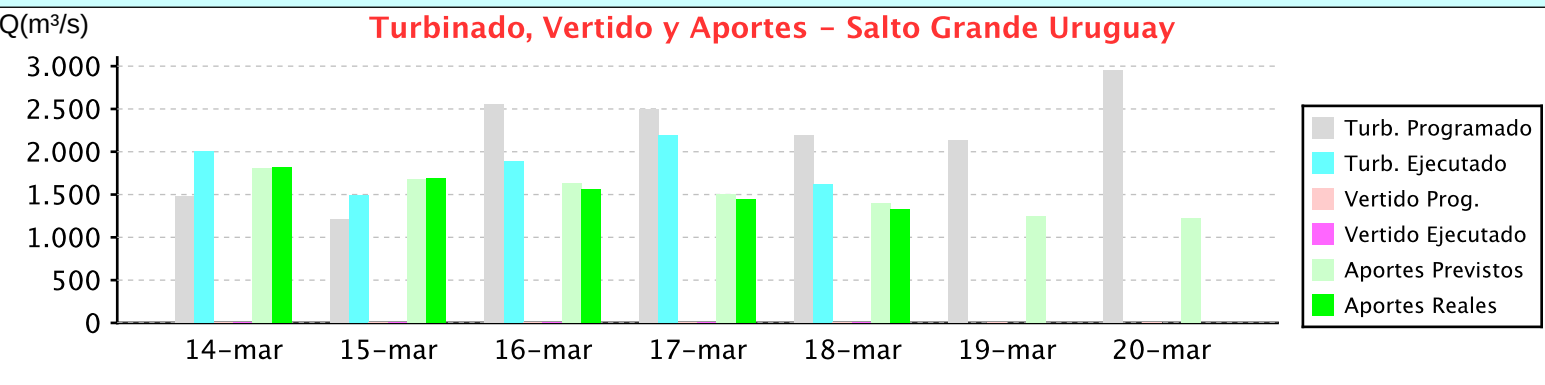


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	727	664
Baygorria	652	719
Palmar	1.332	1.358
SGU	2.186	1.618

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	-82
Baygorria	0	8
Palmar	0	83
SGU	1.400	1.321

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	34,57
Cota Vista Arg	32,52
Cota real	33,63
Dif. Energ. (U-A)	
Acumulado MWh	39.786

OBSERVACIONES