

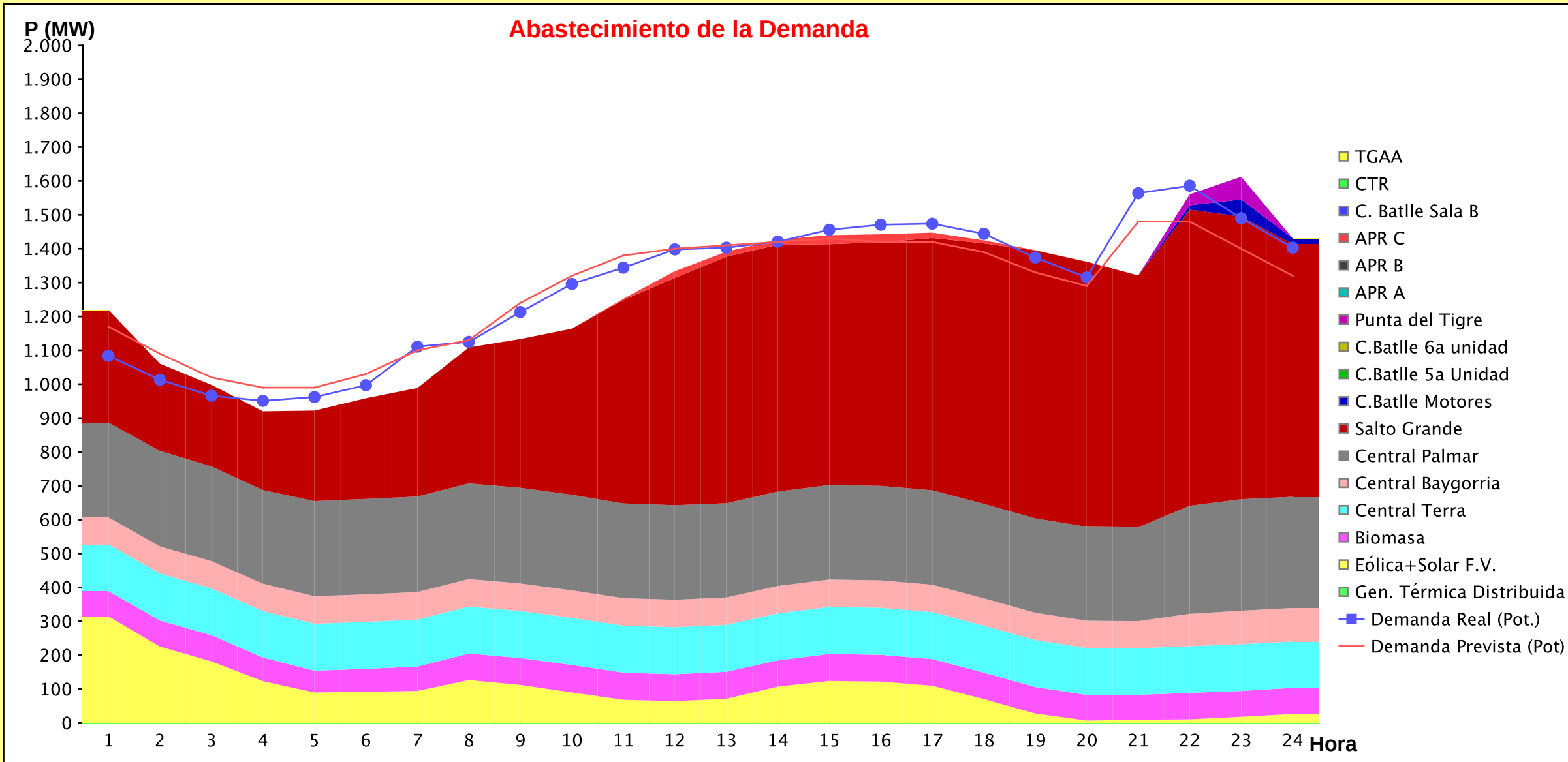


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 02 de marzo de 2015

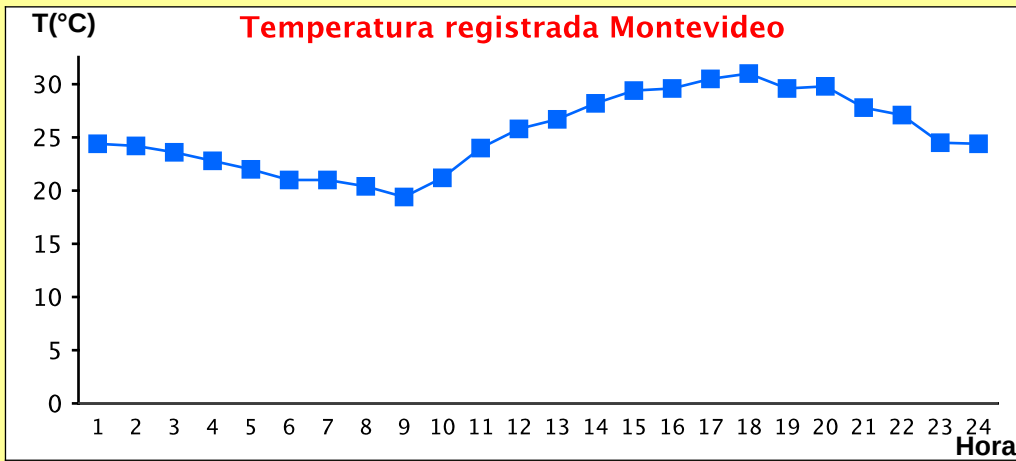
Generación Térmica	
Central Battle	77
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	80
Central La Tablada	-78
Central P. del Tigre	95
APR A	-2
APR B	-3
APR C	129
Aggreko	0
Aggreko MVA	0
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.321
C. Baygorria	1.991
C. Palmar	6.851
C. Salto Grande	13.721
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	4.121
TOTAL Generación	30.224



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

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	30.224
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

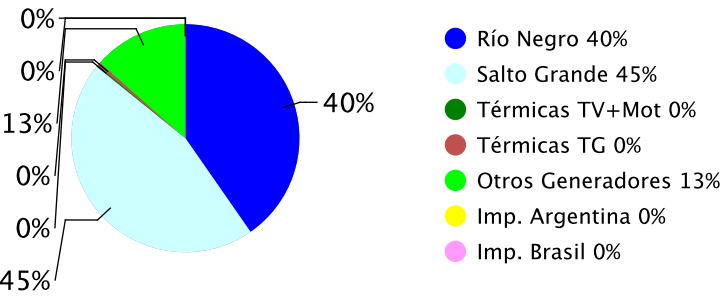
Demanda Programada (MWh)	30.650
Diferencia (MWh)	-426
Ejecutada - Programada	-1,39 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1468,63 Hora 16:41
Potencia mínima:	945,06 Hora 03:32
Pico noche:	1600,36 Hora 21:29

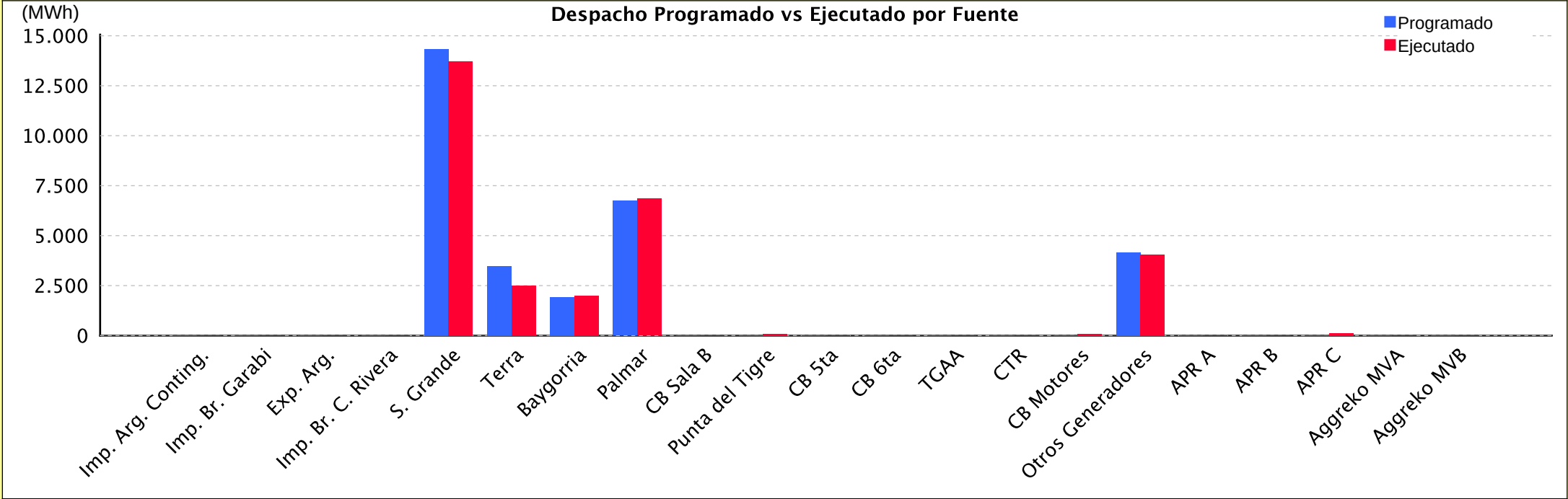
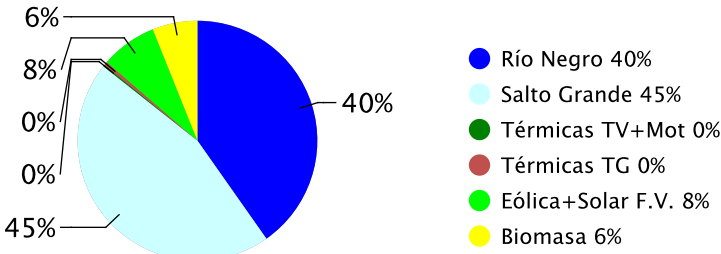
Generación Media (MW)	
Eólica	96,4
Biomasa	76,9
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

Composición de la Demanda S.I.N.



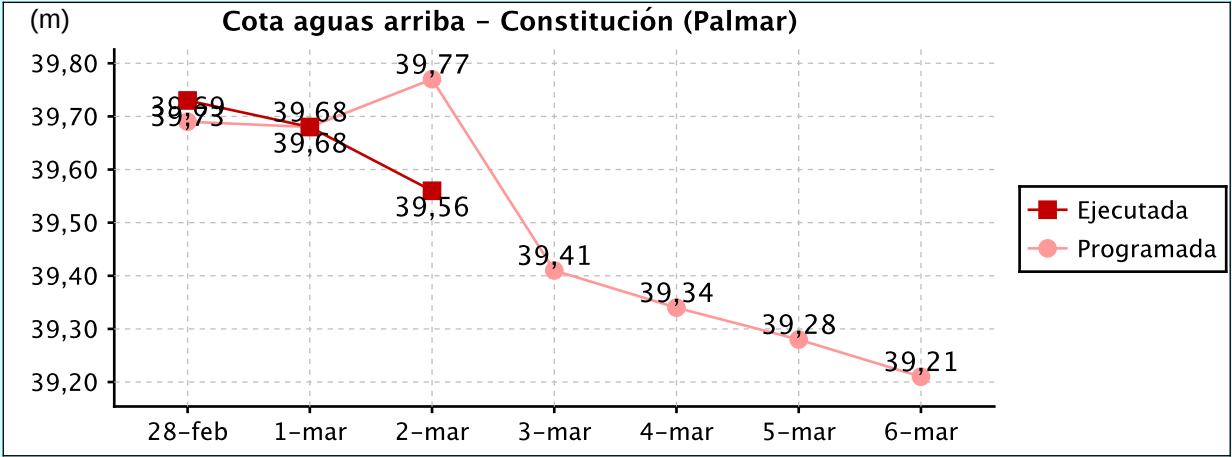
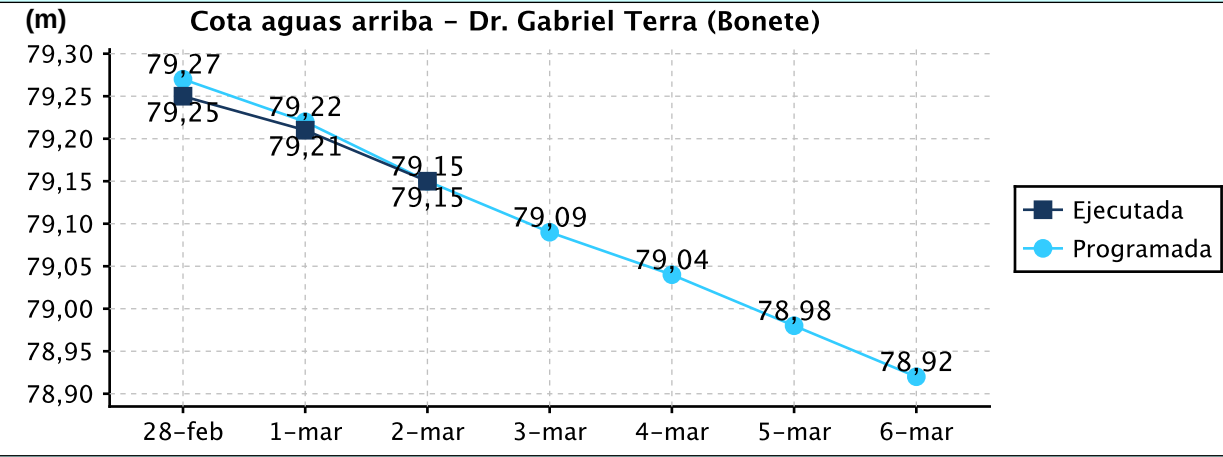
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

Generación (Demanda + Exportación)



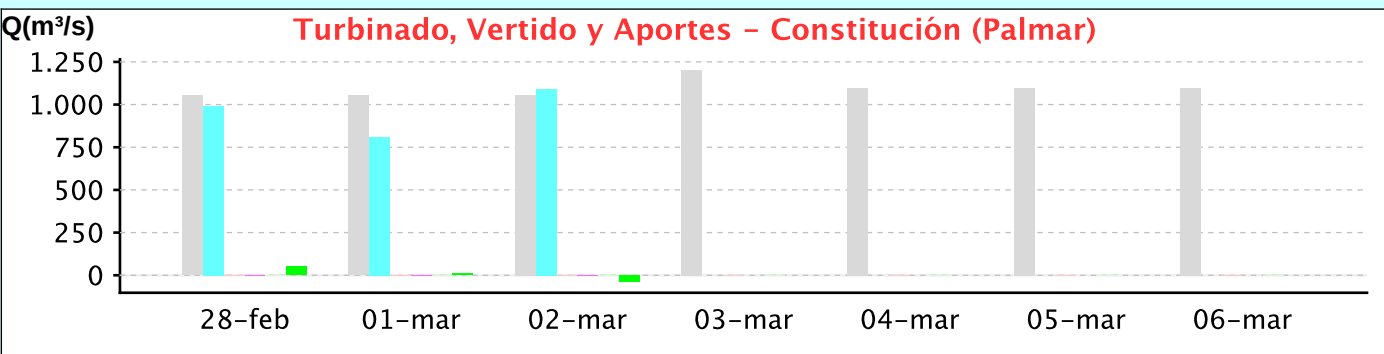
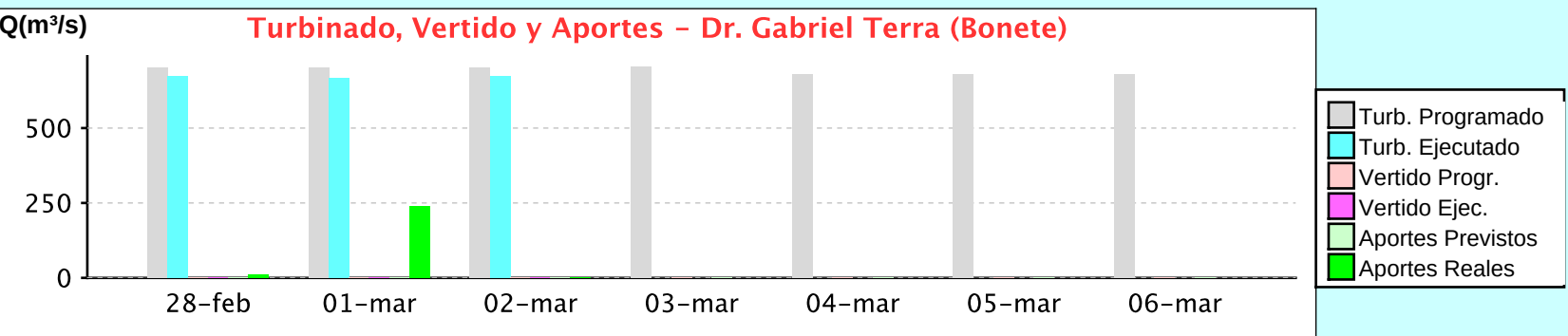
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

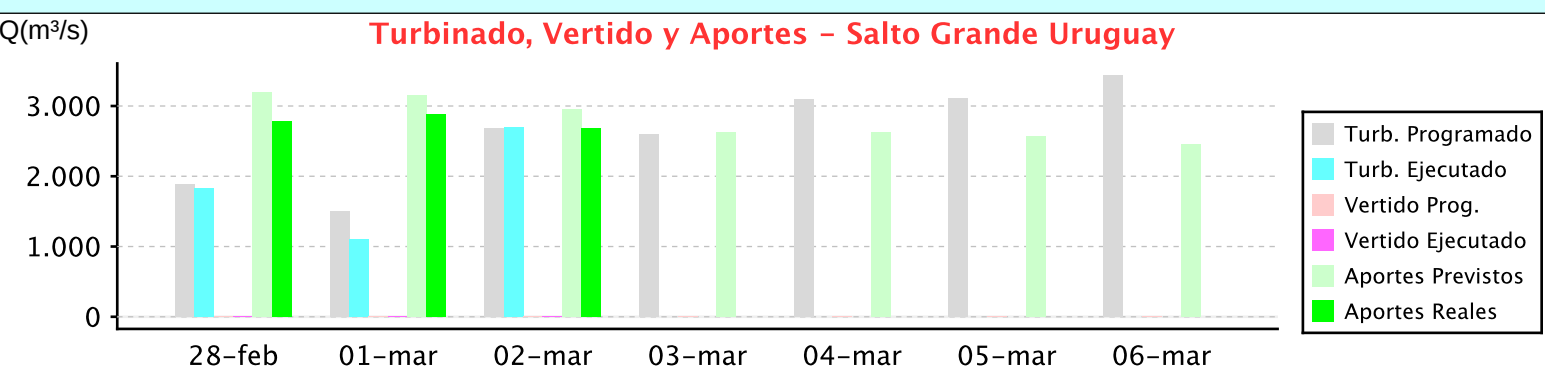
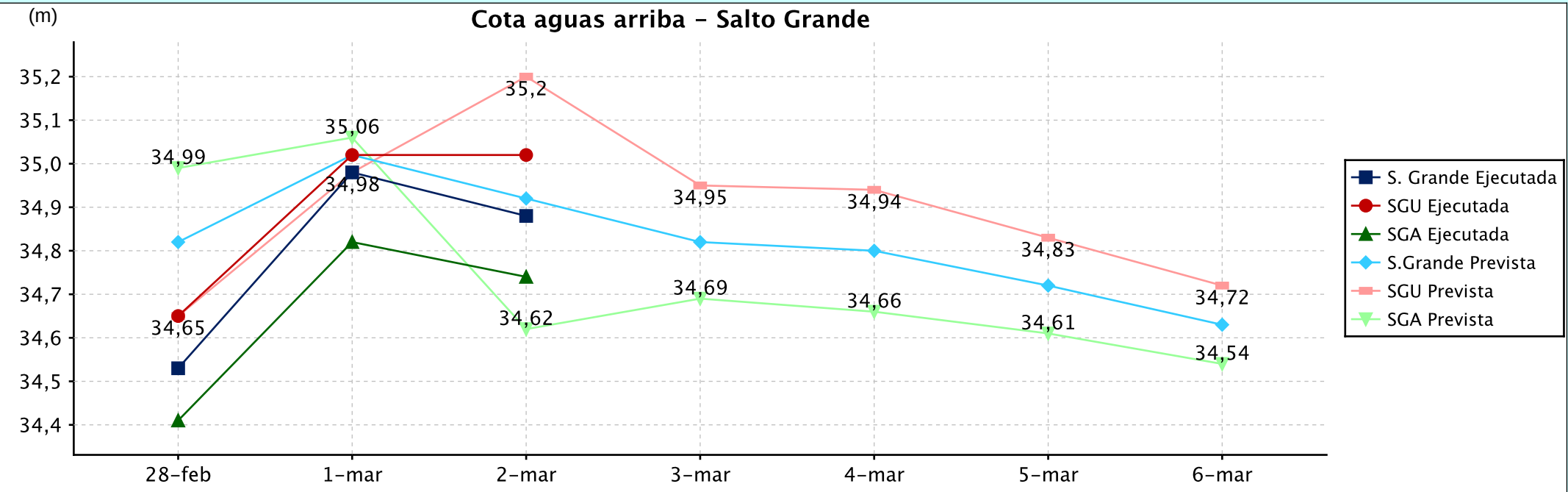


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,15	79,15
Baygorria	53,82	53,82
Palmar	39,77	39,56
SGU	35,20	35,02

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,02
Cota Vista Arg	34,74
Cota real	34,88
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	
6.403	

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	702	675
Baygorria	684	709
Palmar	1.058	1.092
SGU	2.677	2.703

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	2
Baygorria	0	21
Palmar	0	-40
SGU	2.950	2.688

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	-1	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