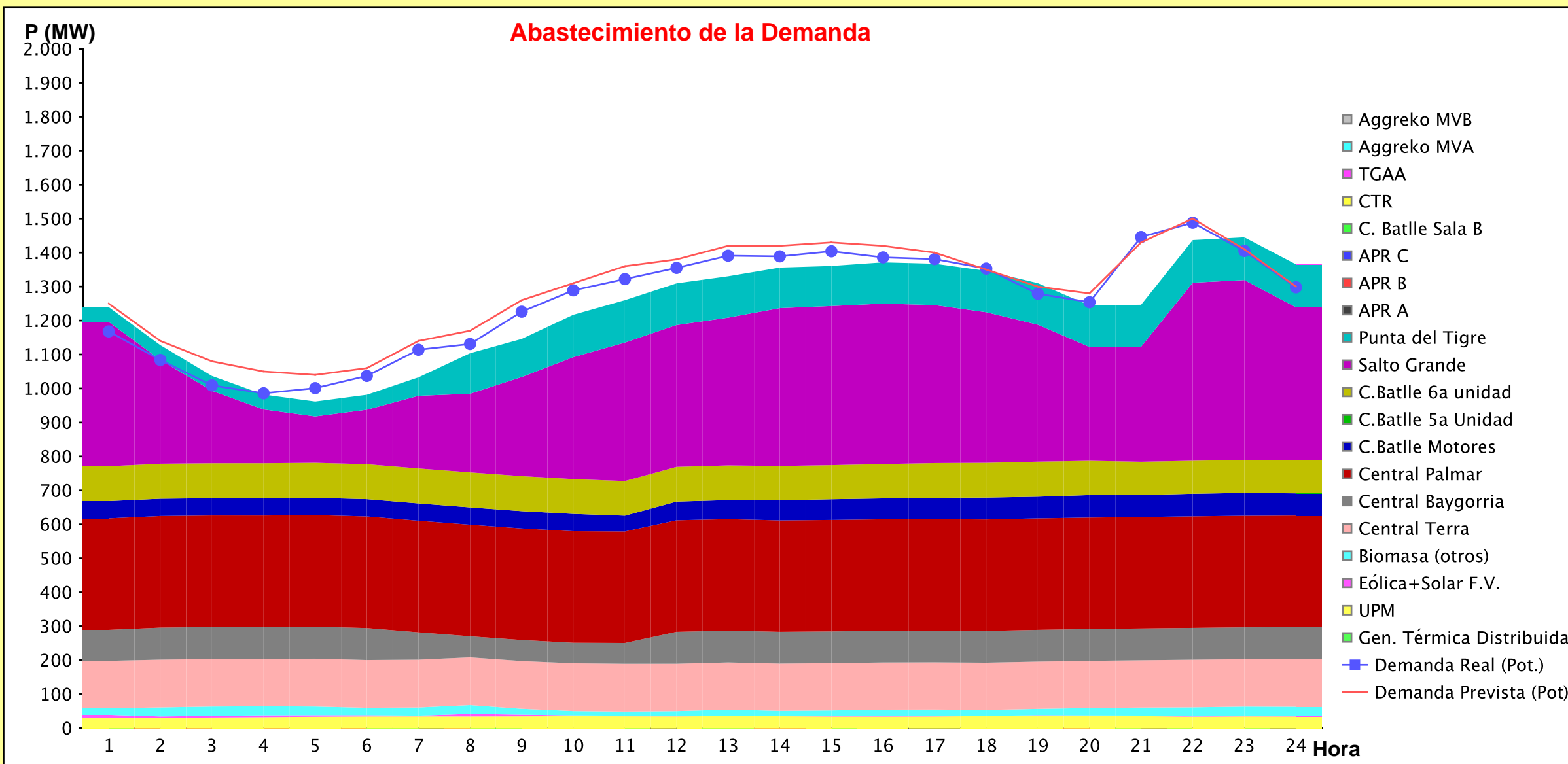




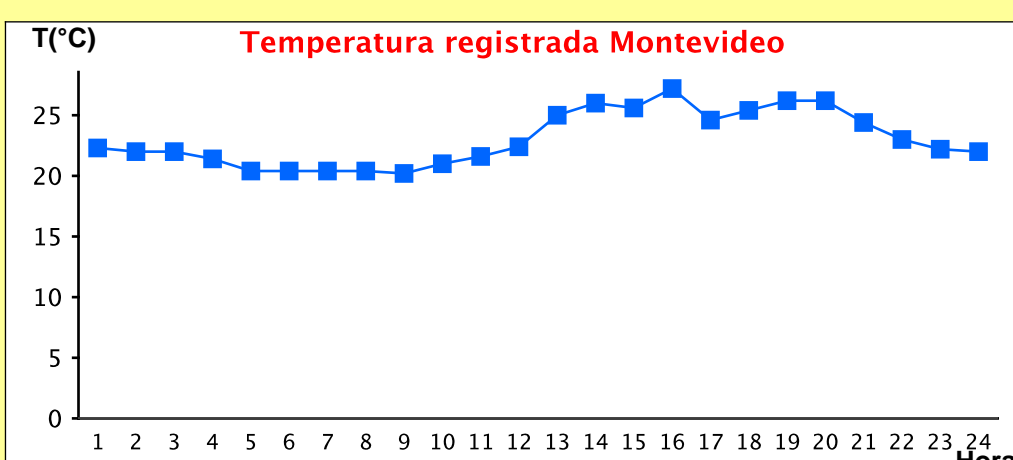
Generación Térmica	
Central Battle	3.802
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	2.436
Motores	1.370
Central La Tablada	-40
Central P. del Tigre	2.390
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.361
C. Baygorria	2.102
C. Palmar	7.882
C. Salto Grande	8.651
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.385
TOTAL Generación	29.529



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

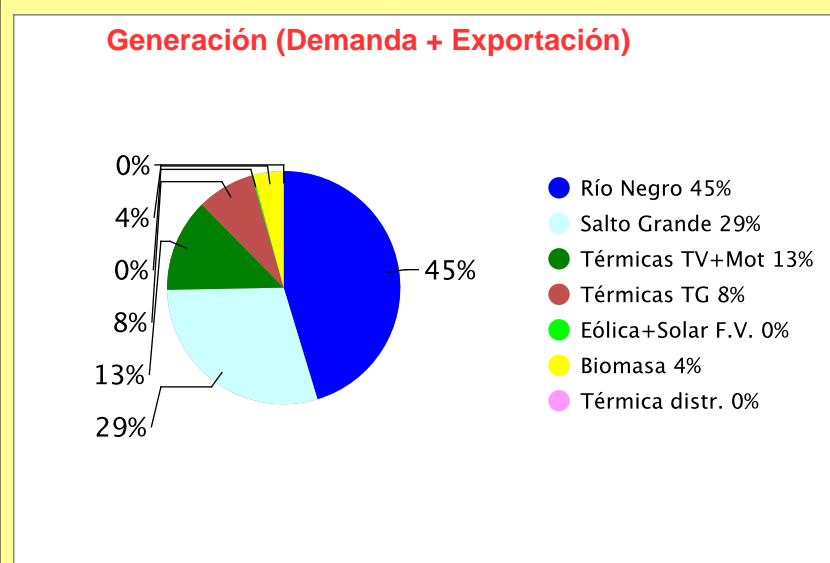
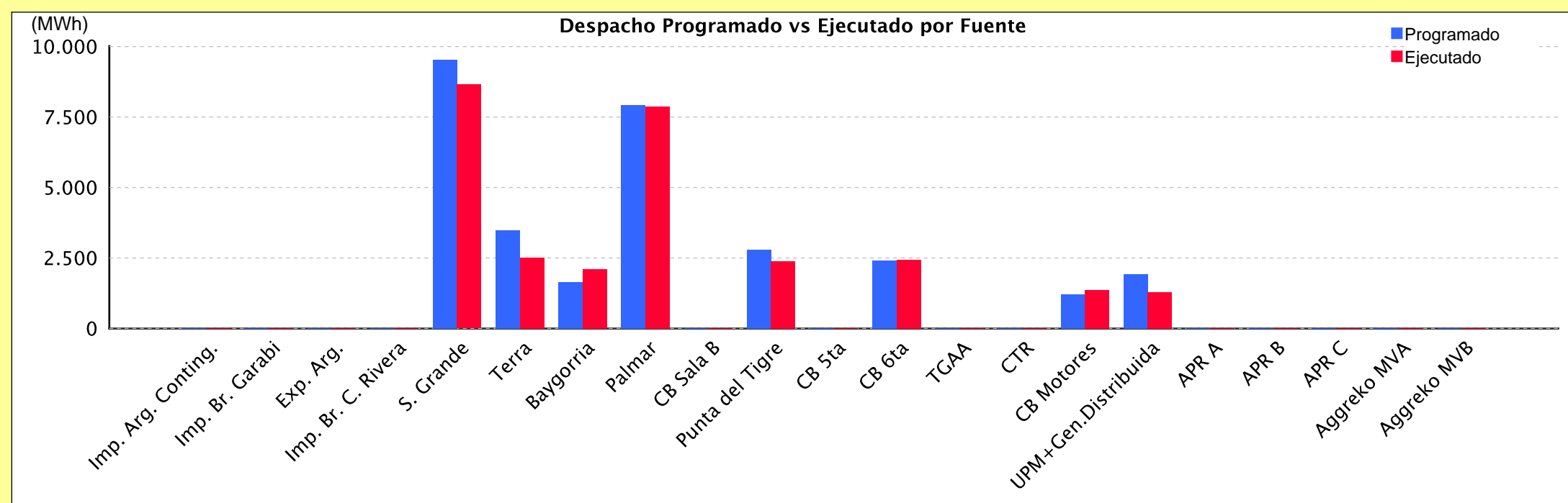
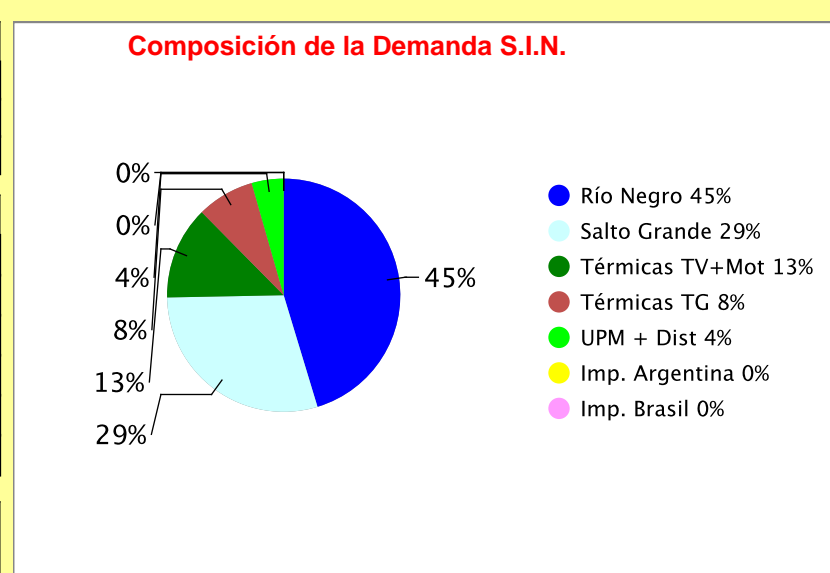
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	29.529
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	30.900
Diferencia (MWh)	-1.371
Ejecutada - Programada	-4,44 %



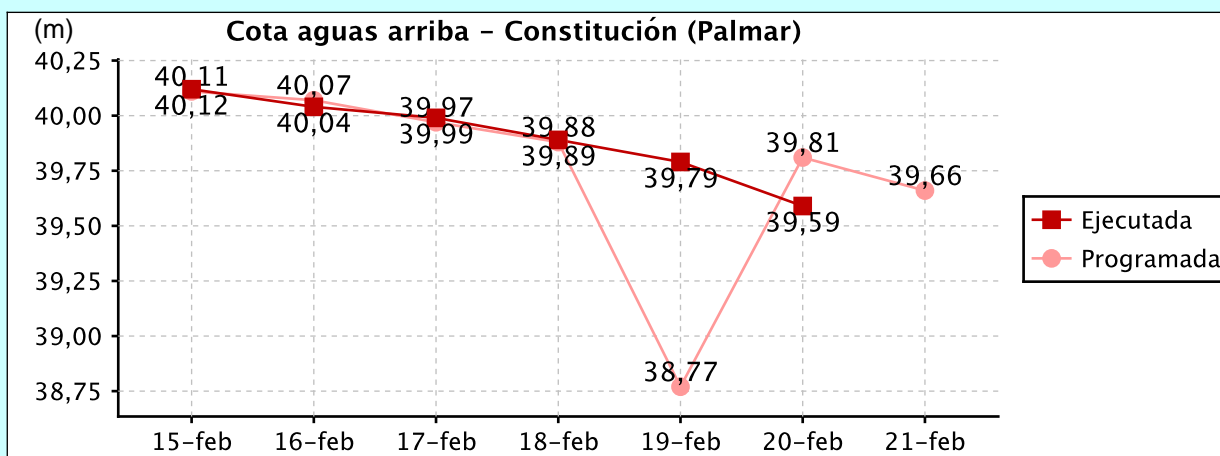
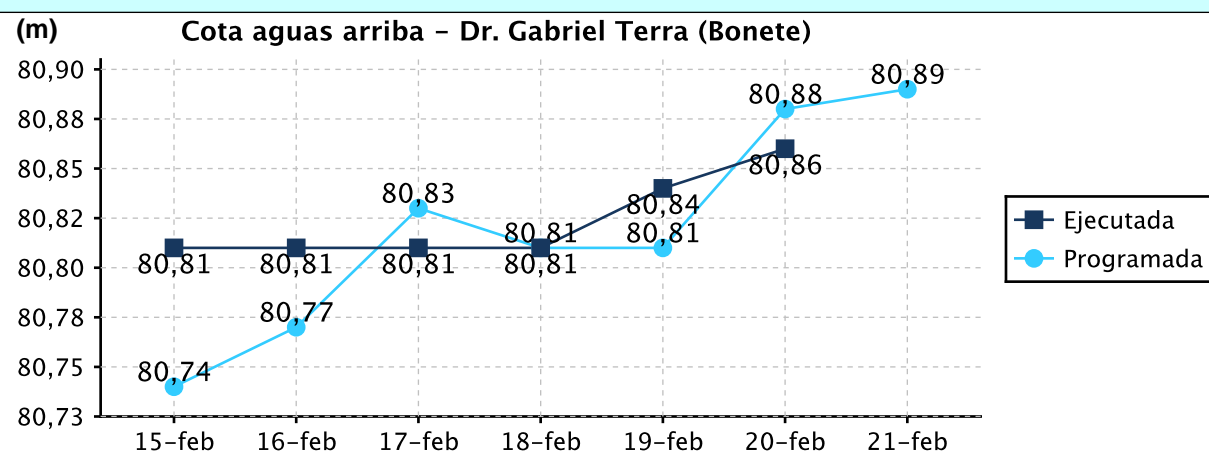
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1413,22 Hora 15:41
Potencia mínima:	980,23 Hora 04:33
Pico noche:	1499,53 Hora 21:36

Generación Media (MW)	
Eólica	3,1
Biomasa	68,4
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



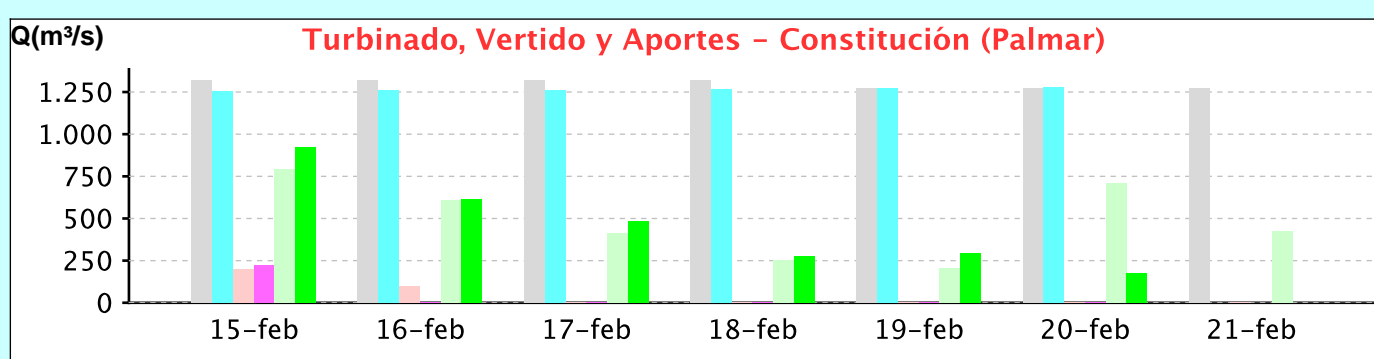
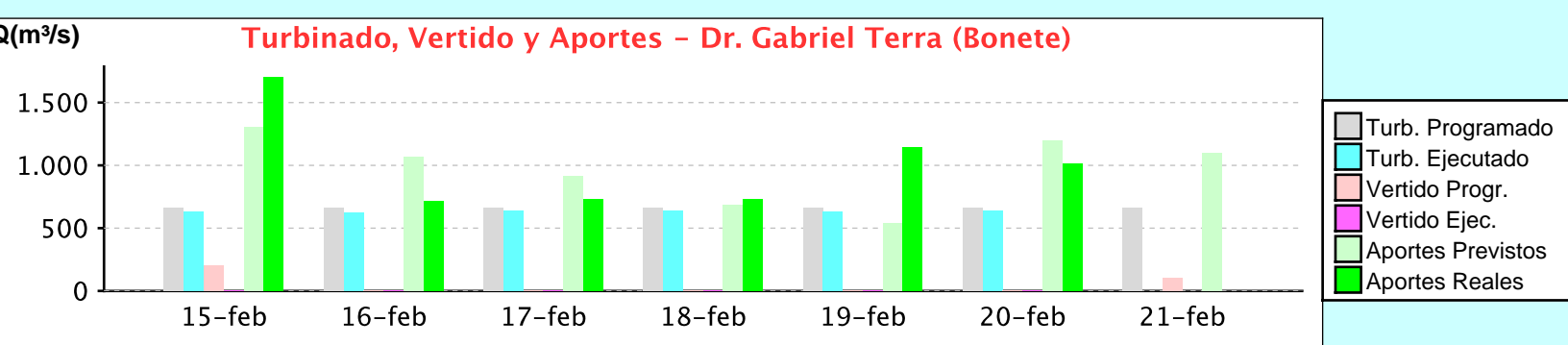
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

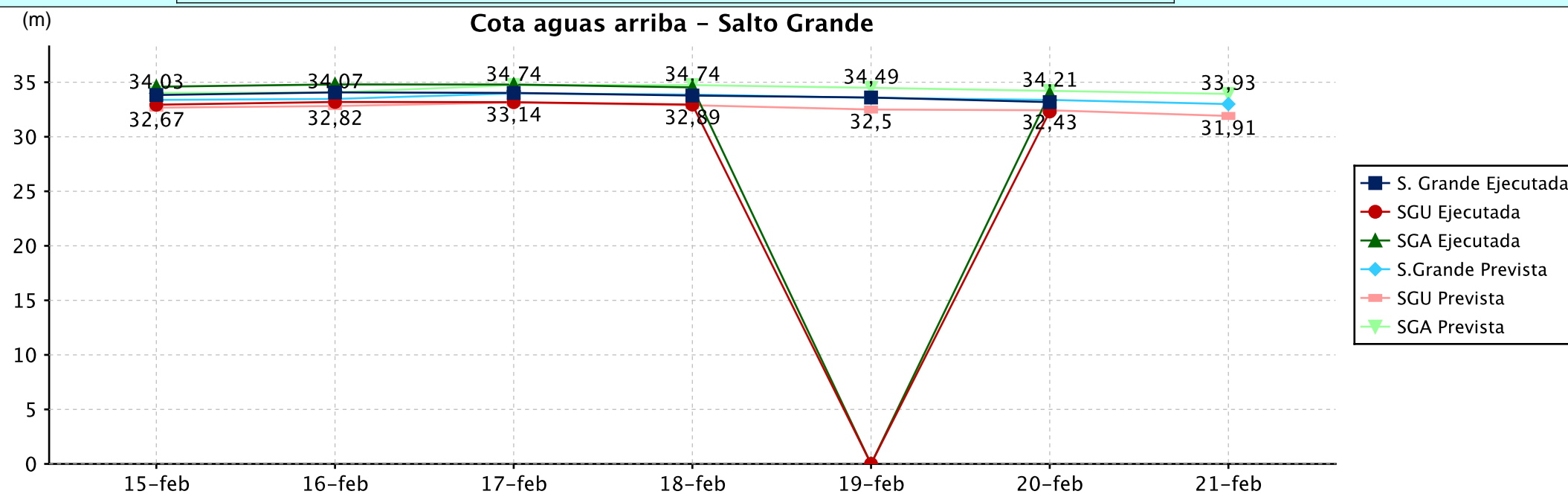


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,88	80,86
Baygorria	54,14	53,89
Palmar	39,81	39,59
SGU	32,43	32,32

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



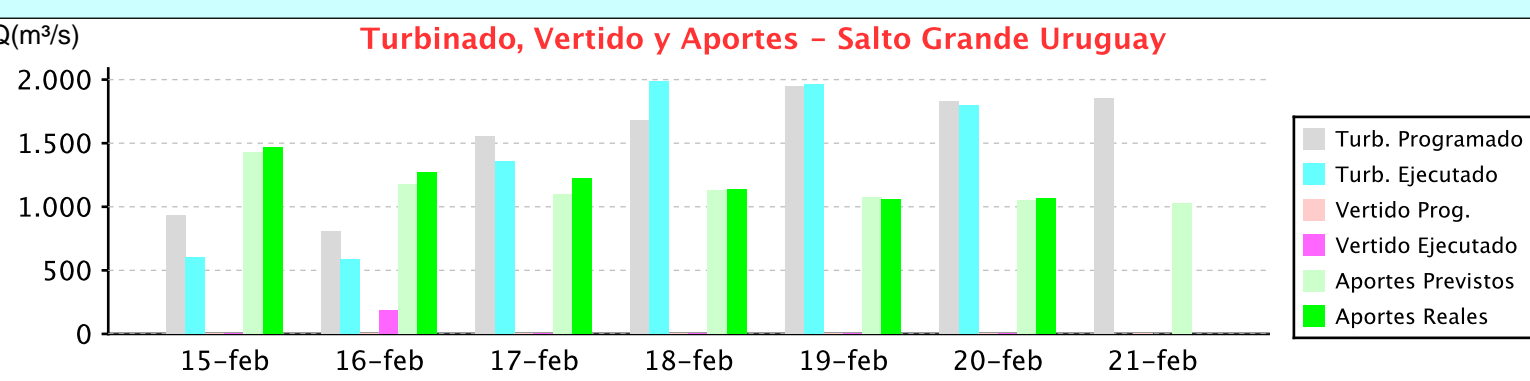
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	660	636
Baygorria	597	759
Palmar	1.273	1.276
SGU	1.831	1.794

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.194	1.014
Baygorria	323	135
Palmar	707	177
SGU	1.050	1.064

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,32
Cota Vista Arg	33,94
Cota real	33,18
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	-29.609

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