



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

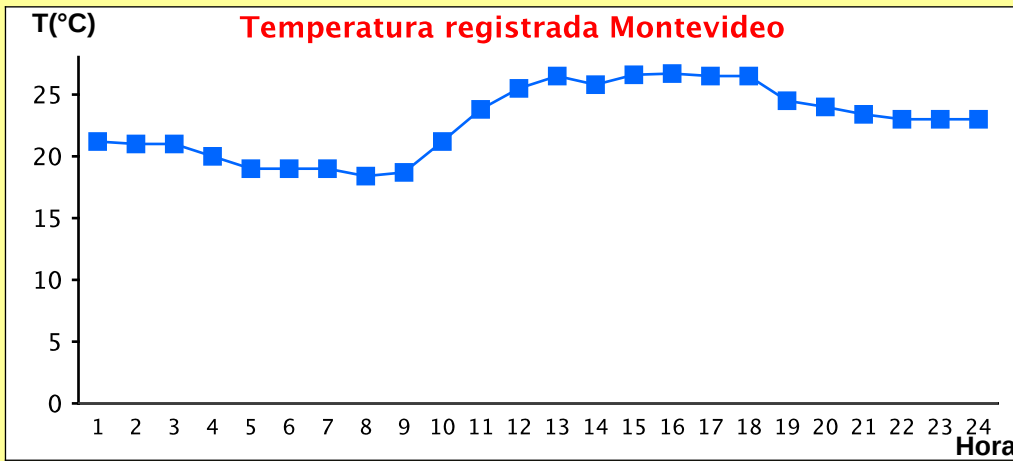
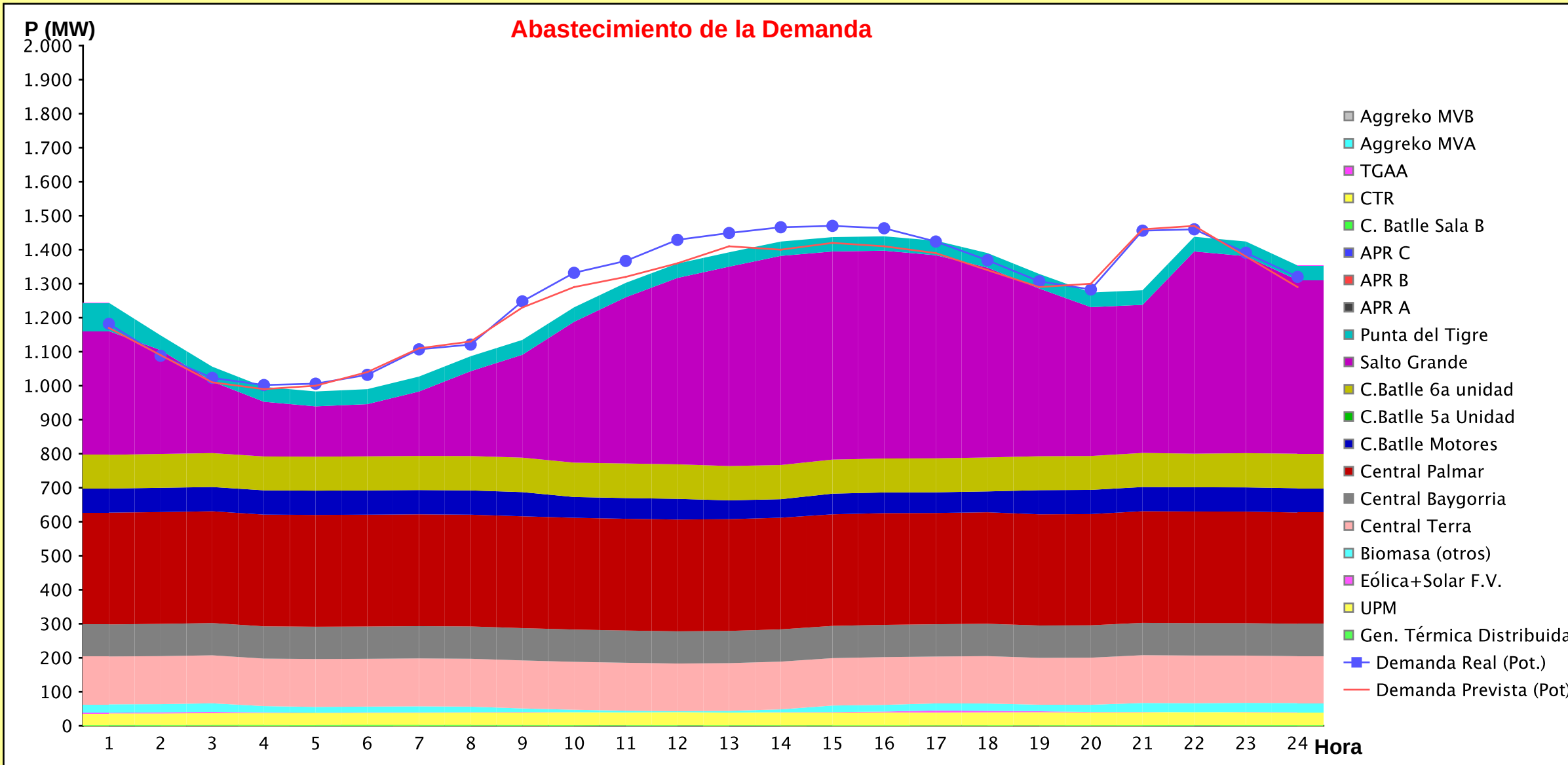
viernes 21 de febrero de 2014

Generación Térmica	
Central Battle	4.008
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	2.407
Motores	1.605
Central La Tablada	-40
Central P. del Tigre	1.074
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	2.279
C. Palmar	7.878
C. Salto Grande	10.164
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.387
TOTAL Generación	30.107

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

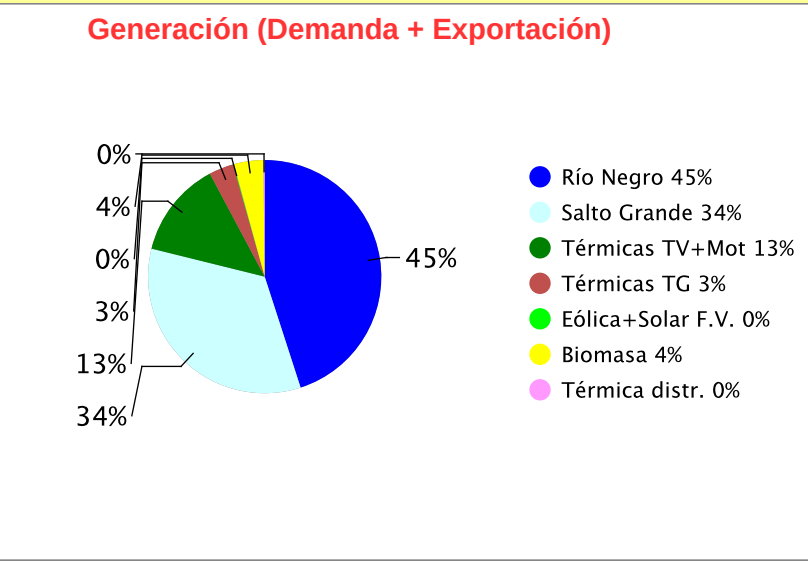
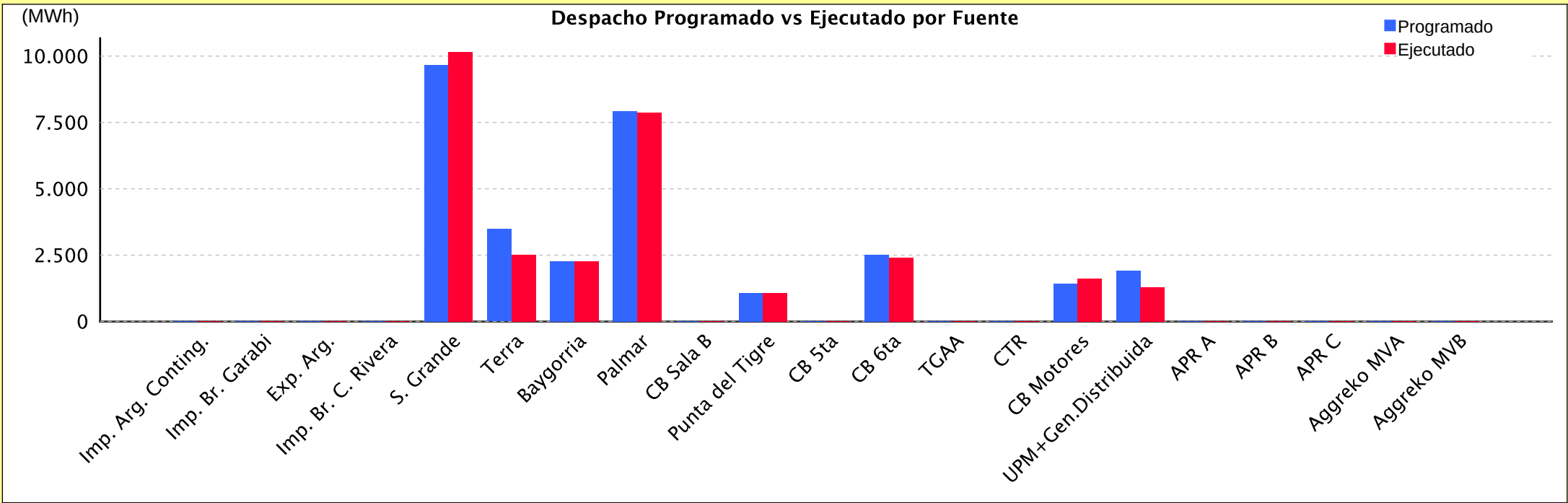
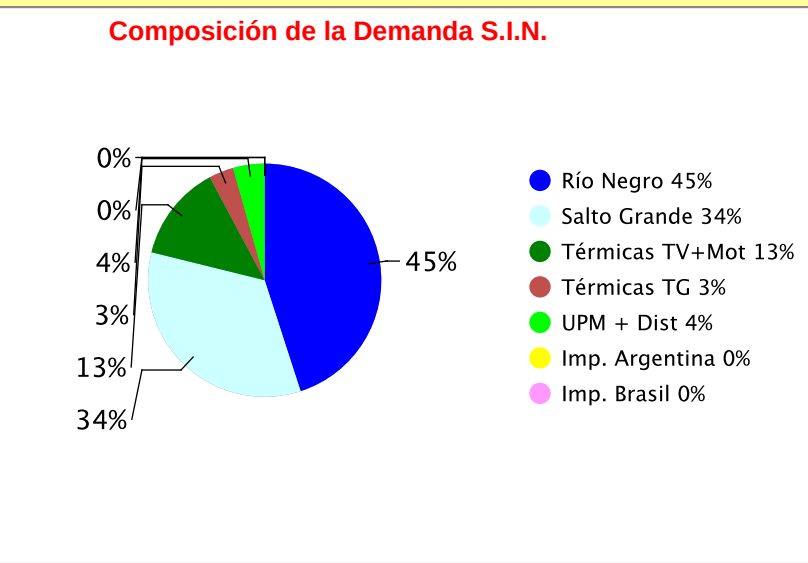
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	30.107
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	30.300
Diferencia (MWh)	-193
Ejecutada - Programada	-0,64 %



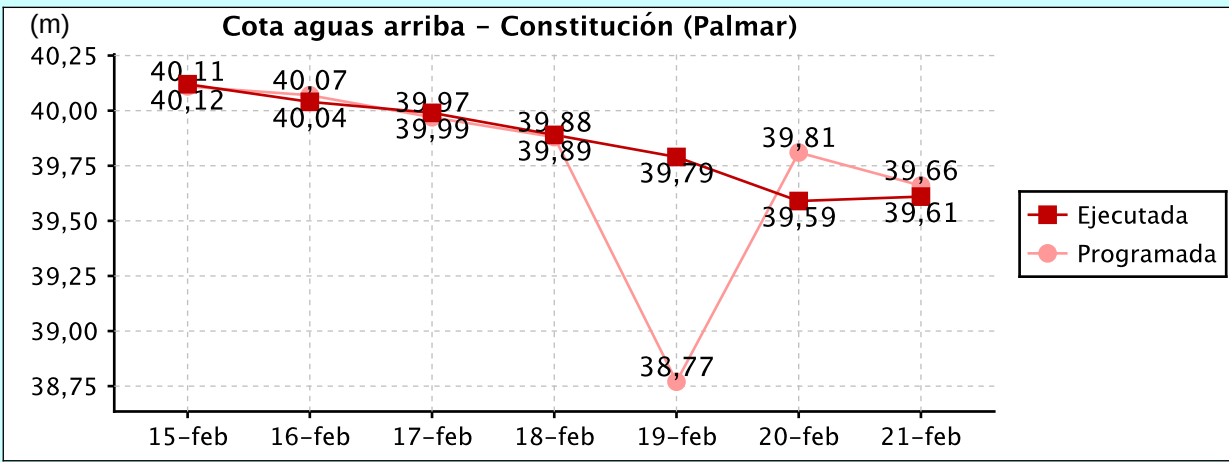
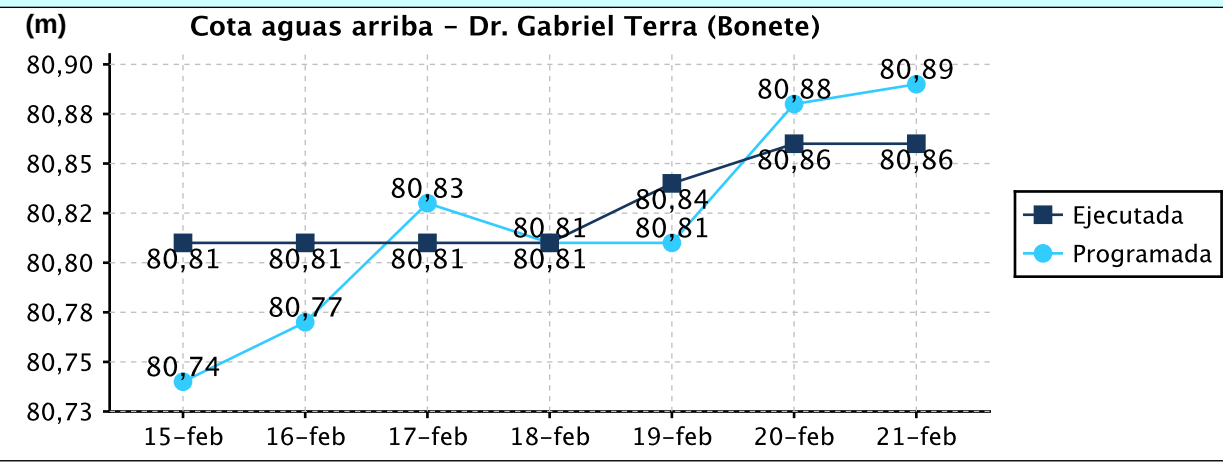
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1479,1 Hora 15:03
Potencia mínima:	984,86 Hora 04:27
Pico noche:	1486,28 Hora 21:26

Generación Media (MW)	
Eólica	1,9
Biomasa	67,0
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	2,2
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



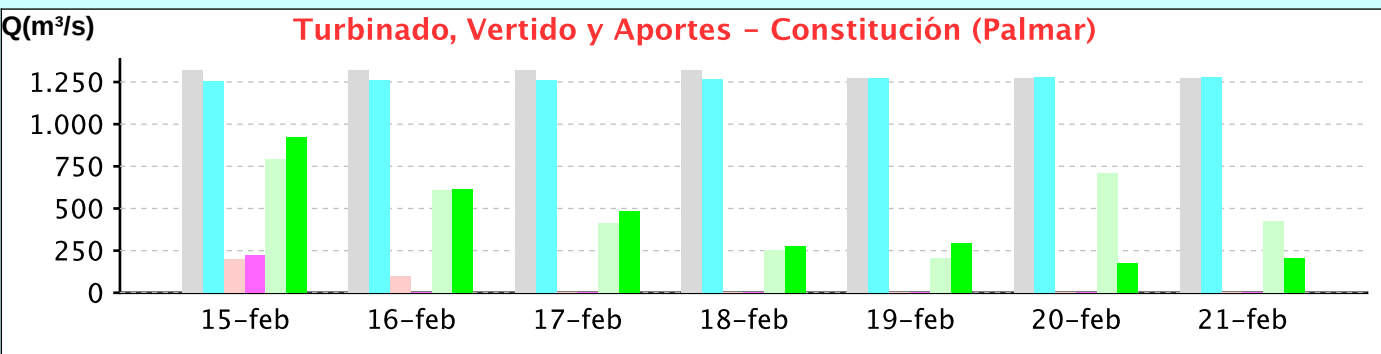
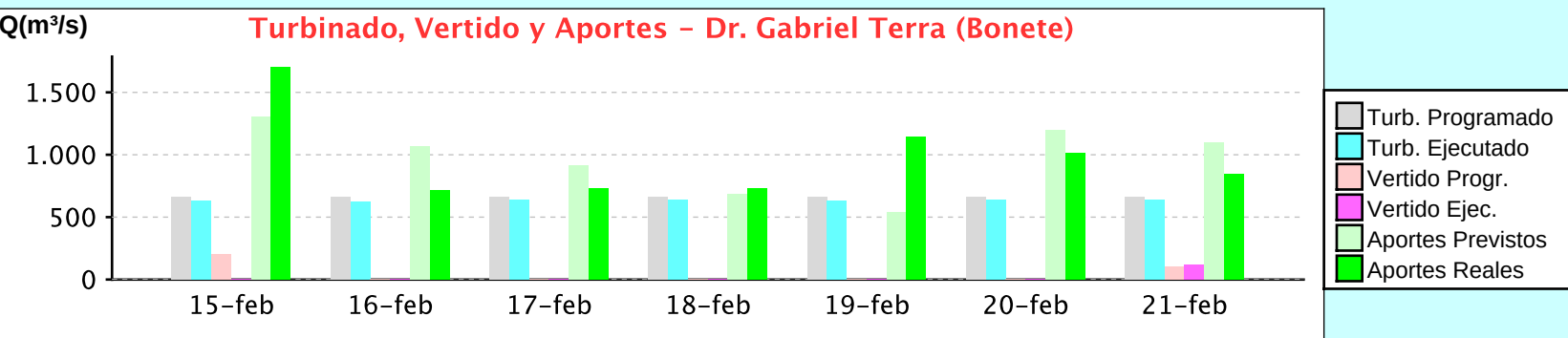
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

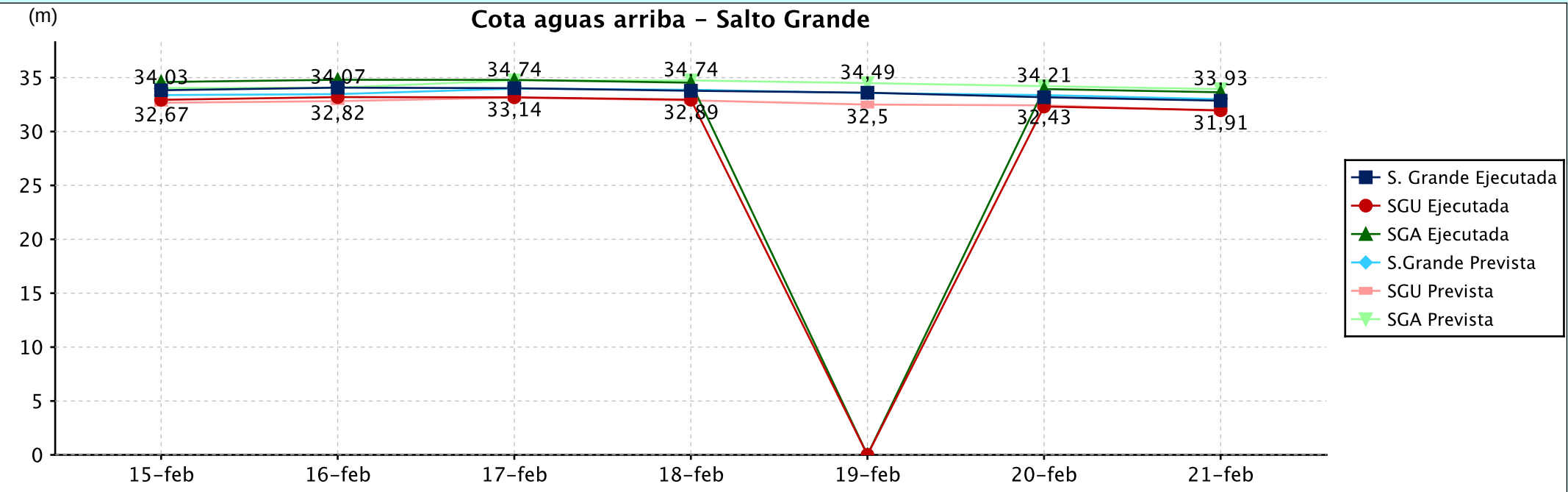


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,89	80,86
Baygorria	53,96	53,94
Palmar	39,66	39,61
SGU	31,91	31,97

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

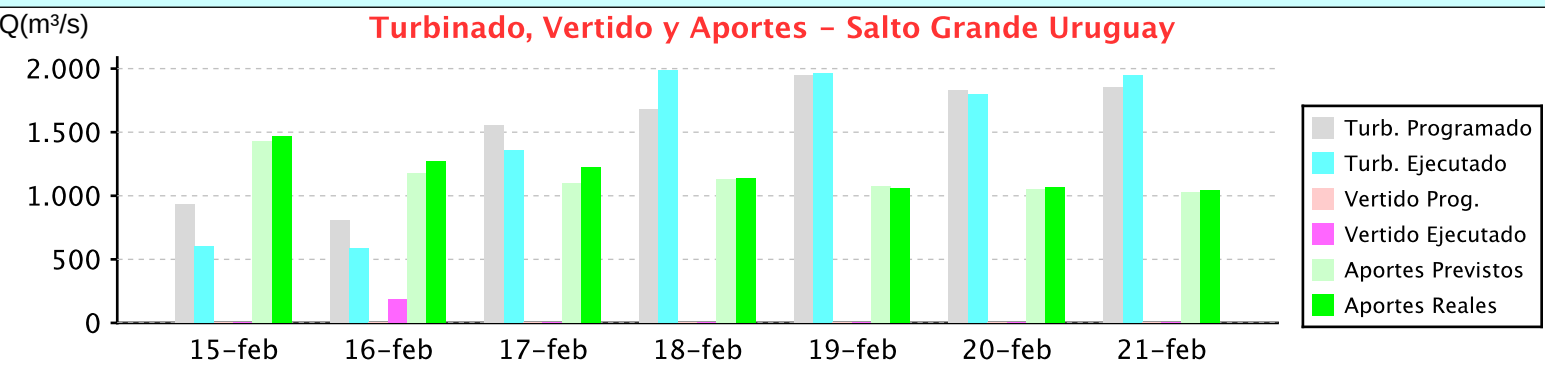


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	660	639
Baygorria	825	805
Palmar	1.273	1.280
SGU	1.854	1.950

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.096	846
Baygorria	87	118
Palmar	424	204
SGU	1.025	1.044

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	100	117
Baygorria	100	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	31,97
Cota Vista Arg	33,64
Cota real	32,86

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	-28.865
------------------------------------	---------

OBSERVACIONES