INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **jueves 13 de febrero de 2014**

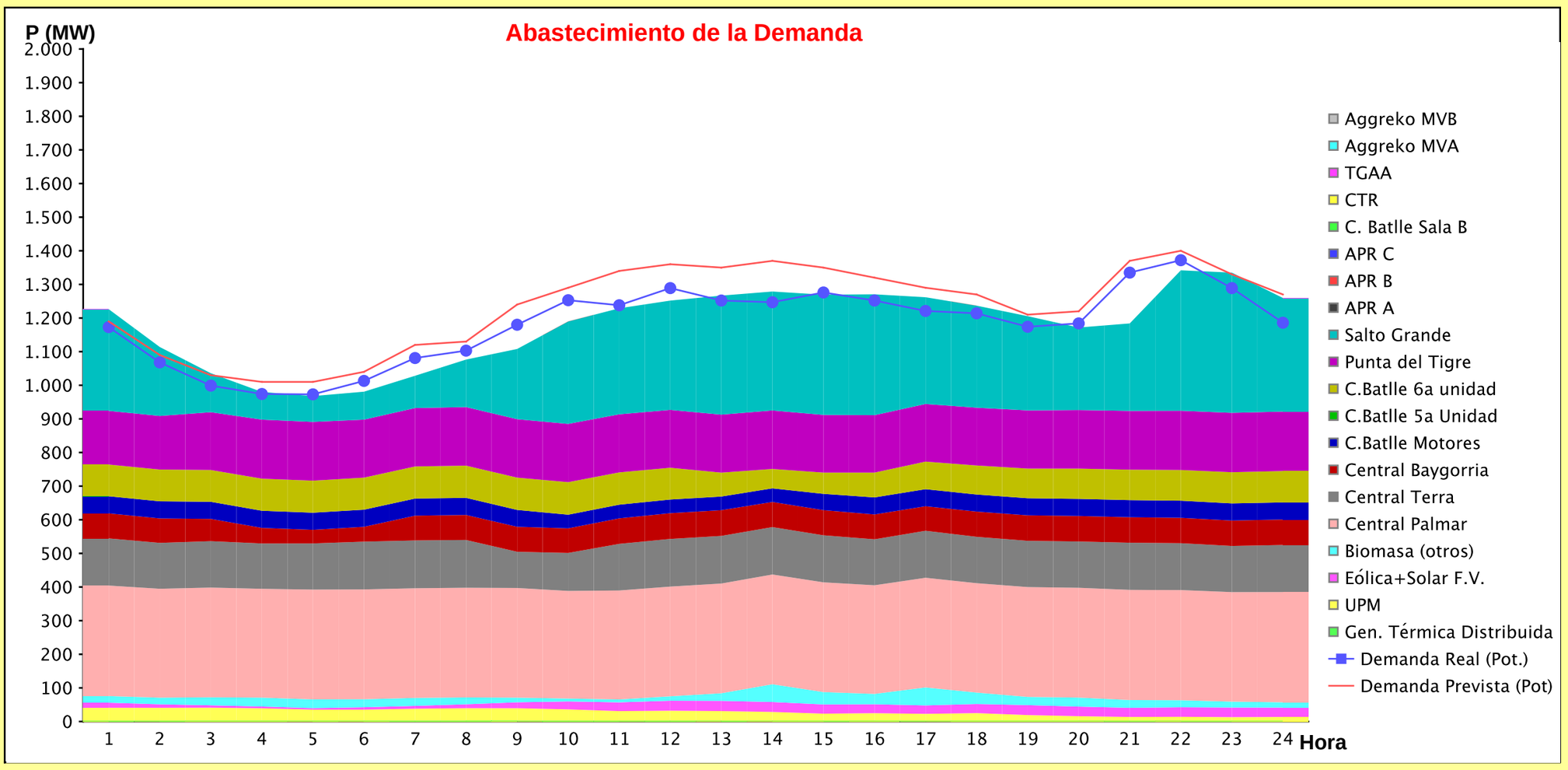
Generación Térmica	
Central Batlle	3.287
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	2.123
Motores	1.168
Central La Tablada	-42
Central P. del Tigre	4.139
APR A	-2
APR B	-1
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.282
C. Baygorria	1.694
C. Palmar	7.820
C. Salto Grande	6.259
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.793
TOTAL Generación	28.229

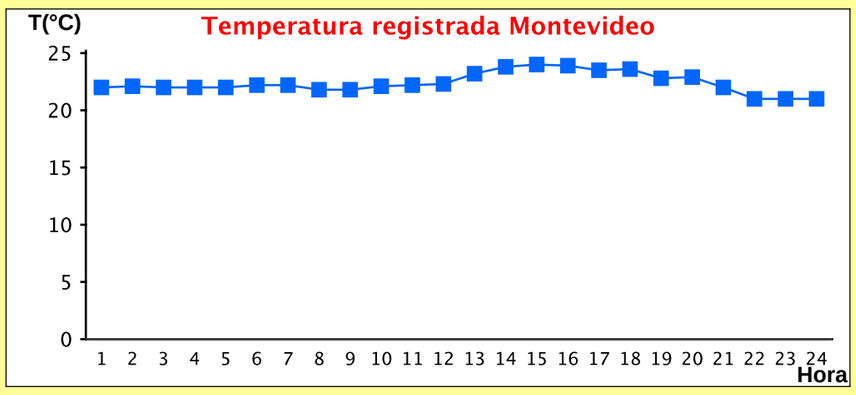
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	0

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	28.229

(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

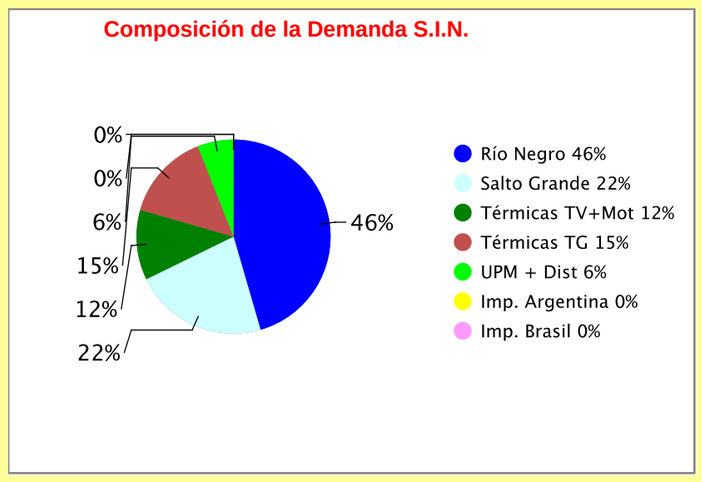
Demanda Programada (MWh)	29.600
Diferencia (MWh)	-1.371
Ejecutada - Programada	-4,63 %

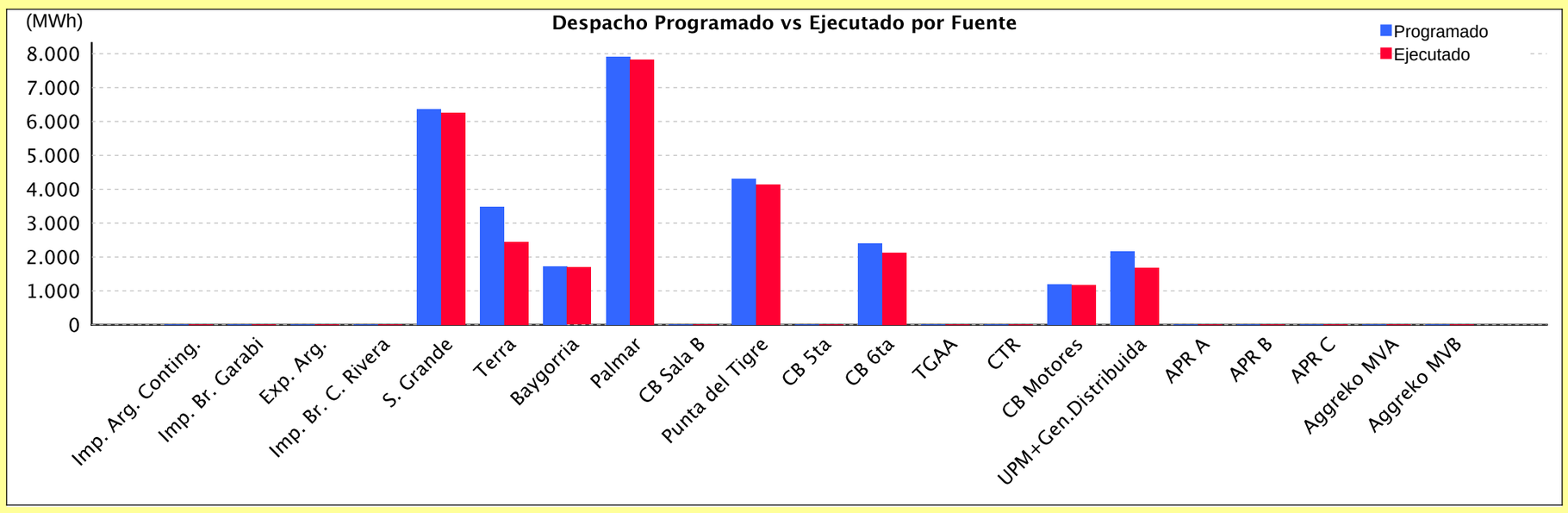


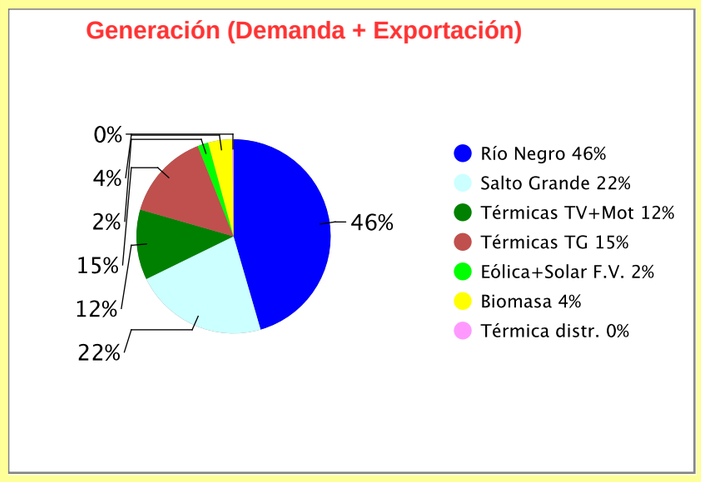


Picos de Potencia (MW)		
Pico mediodia:	1301,72	Hora 11:54
Potencia minima:	963,22	Hora 04:11
Pico noche:	1390,13	Hora 21:31

Generación Media (MW)	
Eólica	21,0
Biomasa	55,9
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	2,2
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

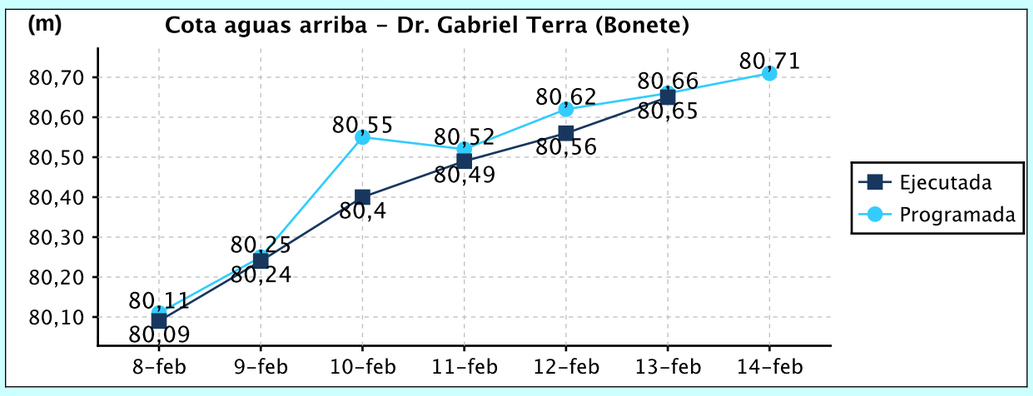


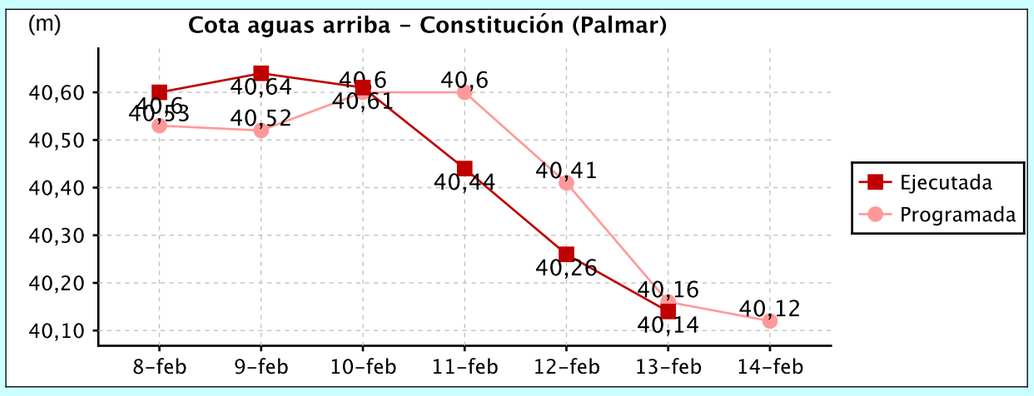




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

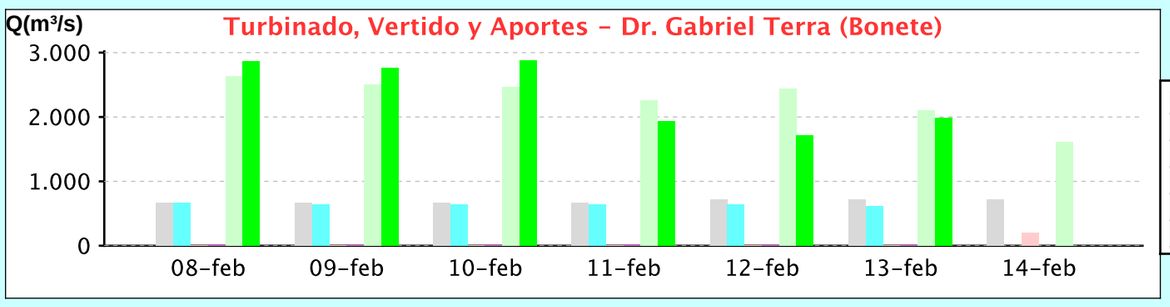


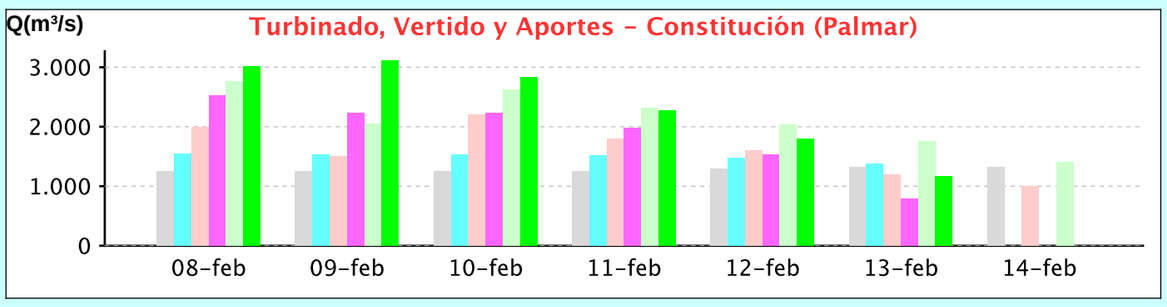


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,66	80,65
Baygorria	53,58	53,62
Palmar	40,16	40,14
SGU	32,57	32,66

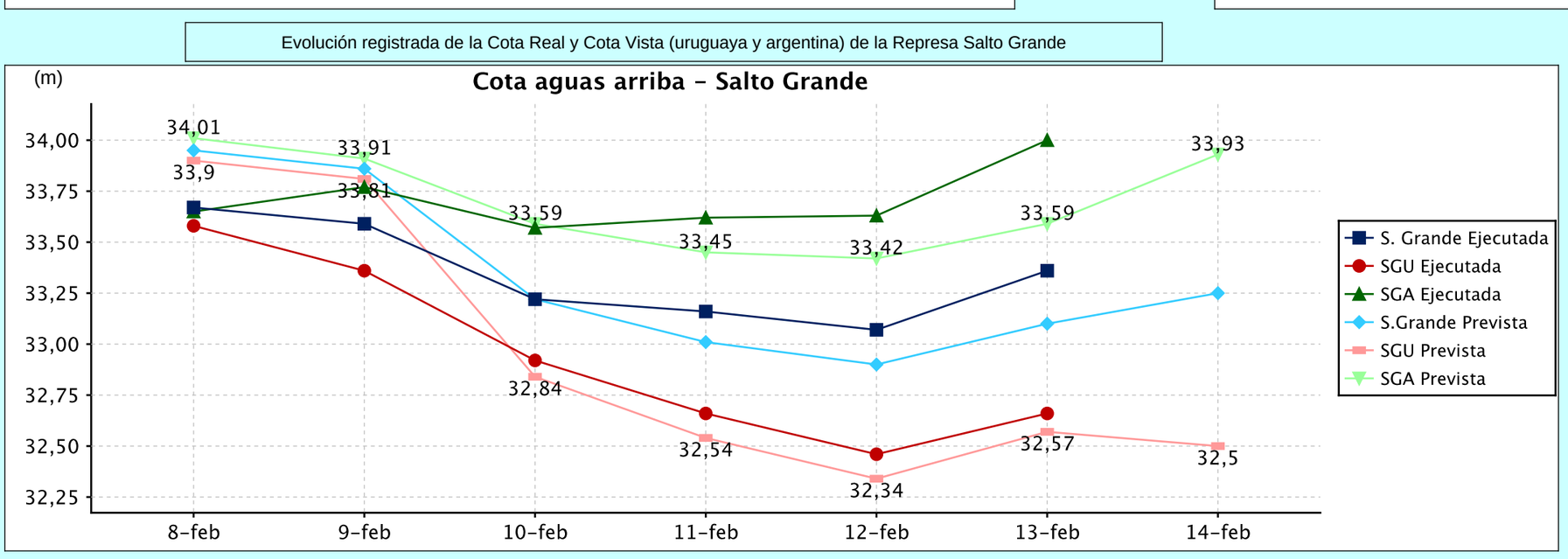
Valores de Referencia (operación normal)

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

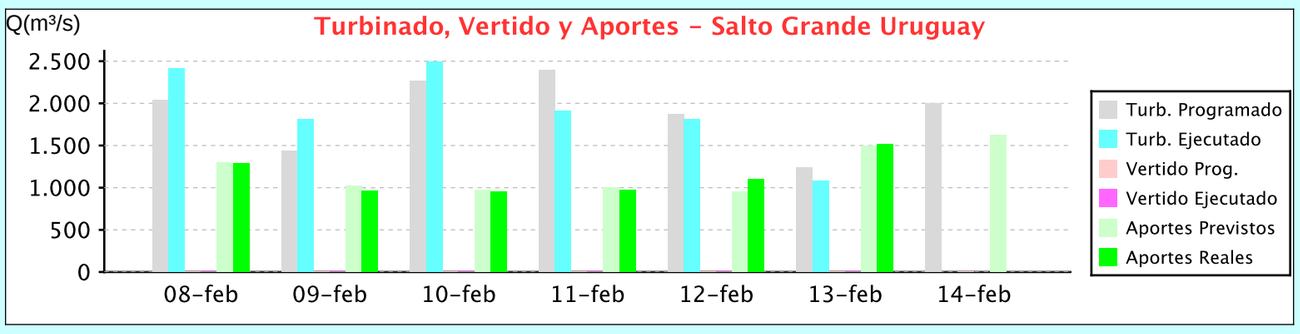


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	713	620
Baygorria	598	630
Palmar	1.319	1.375
SGU	1.235	1.084

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	2.104	1.981
Baygorria	52	67
Palmar	1.752	1.171
SGU	1.500	1.515

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	1.200	787
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	32,66
Cota Vista Arg	34,00
Cota real	33,36

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	-25.066

OBSERVACIONES

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata

14/02/2014 16:01