INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **jueves 05 de febrero de 2015**

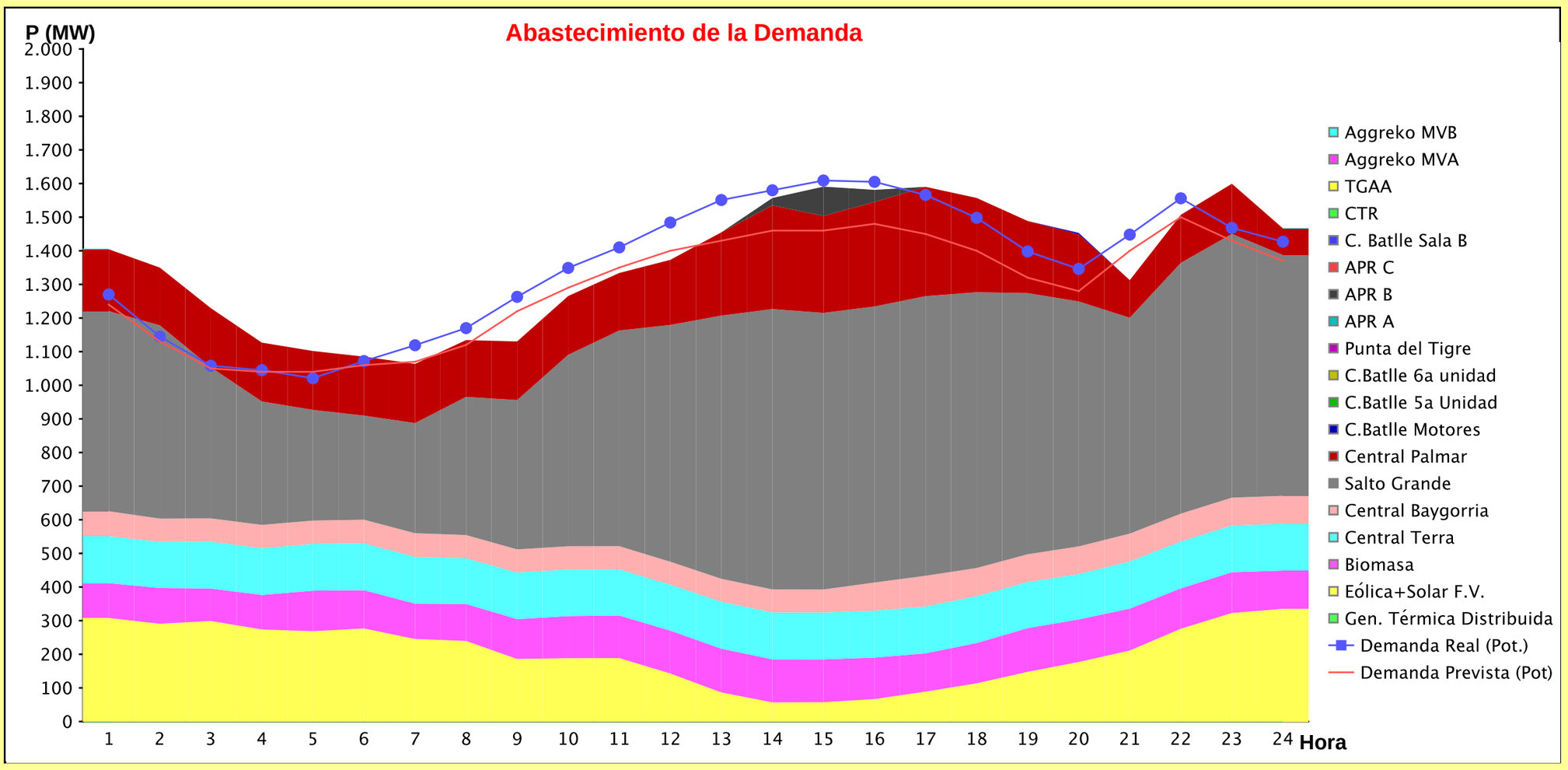
Generación Térmica	
Central Batlle	**-4**
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	0
Central La Tablada	**-82**
Central P. del Tigre	**-4**
APR A	**-2**
APR B	**143**
APR C	**0**
Aggreko	**-1**
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	**0**
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	**3.328**
C. Baygorria	**1.795**
C. Palmar	**4.775**
C. Salto Grande	**15.028**
Importación (MWh)	
Argentina	**0**
Contingente	0
Brasil	**0**
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	**7.694**
TOTAL Generación	**32.670**

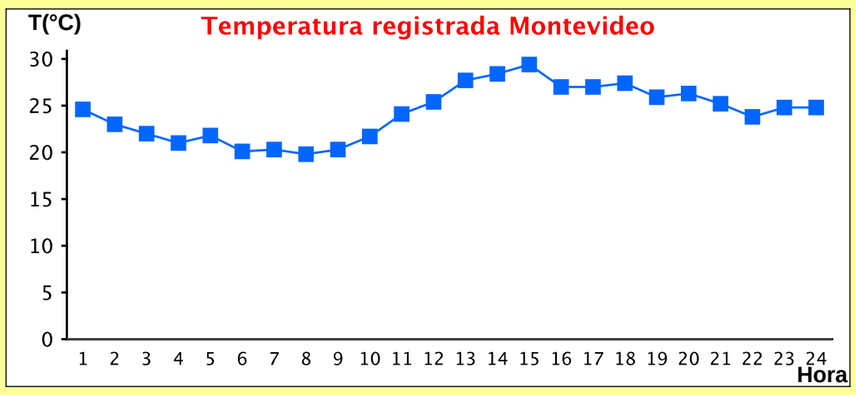
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**
TOTAL Exportación (MWh)	**0**

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	**32.670**

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

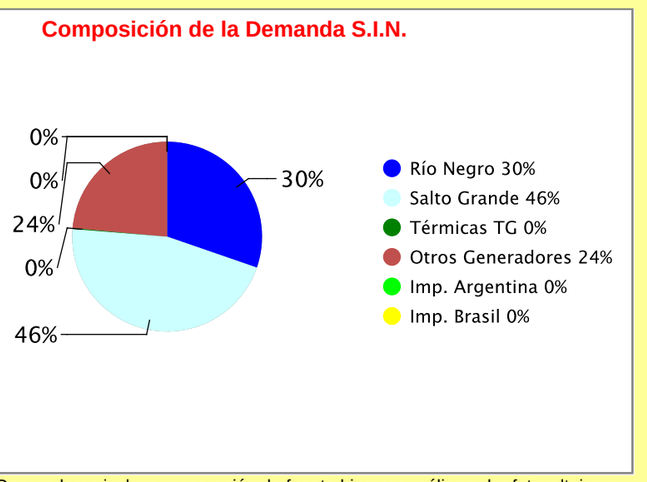
Demanda Programada (MWh)	**30.990**
Diferencia (MWh)	1.680
Ejecutada - Programada	5,42 %



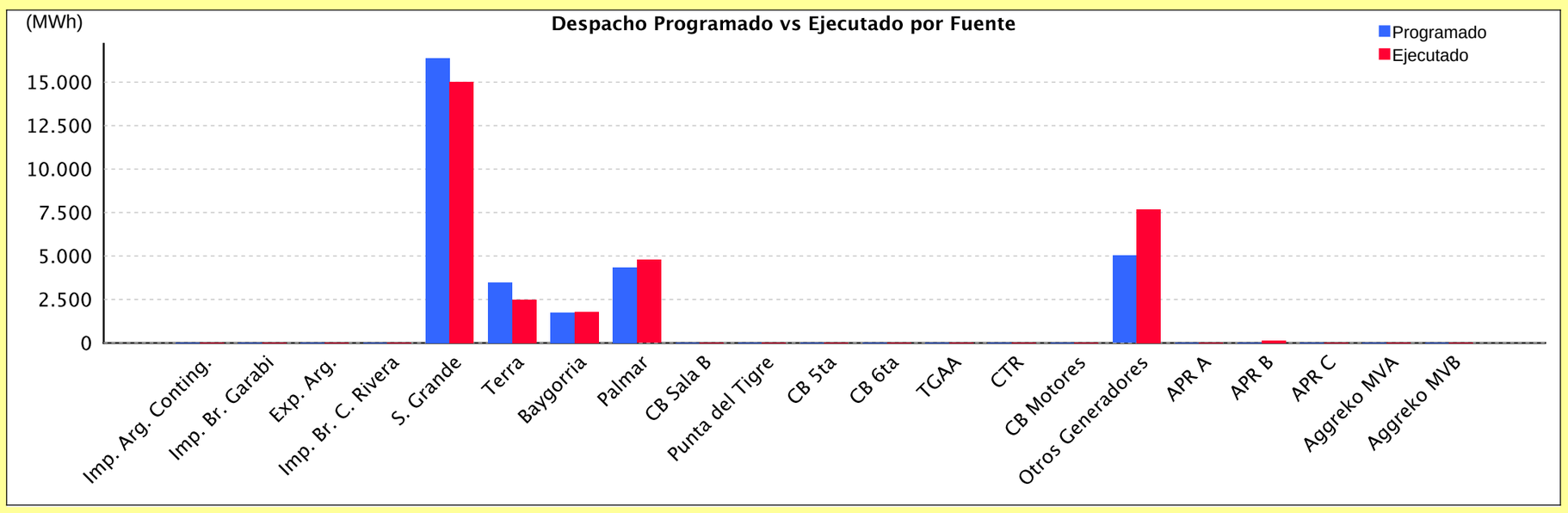


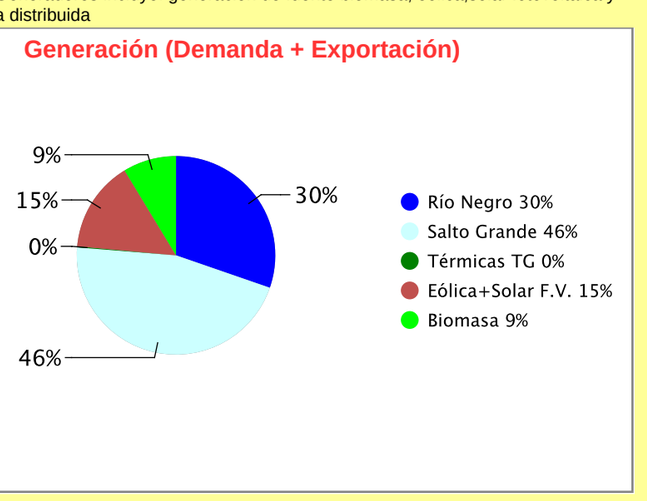
Picos de Potencia (MW)		
Pico mediodia:	1620,85	Hora 15:21
Potencia minima:	1066	Hora 05:06
Pico noche:	1596	Hora 21:51

Generación Media (MW)	
Eólica	202,5
Biomasa	118,9
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



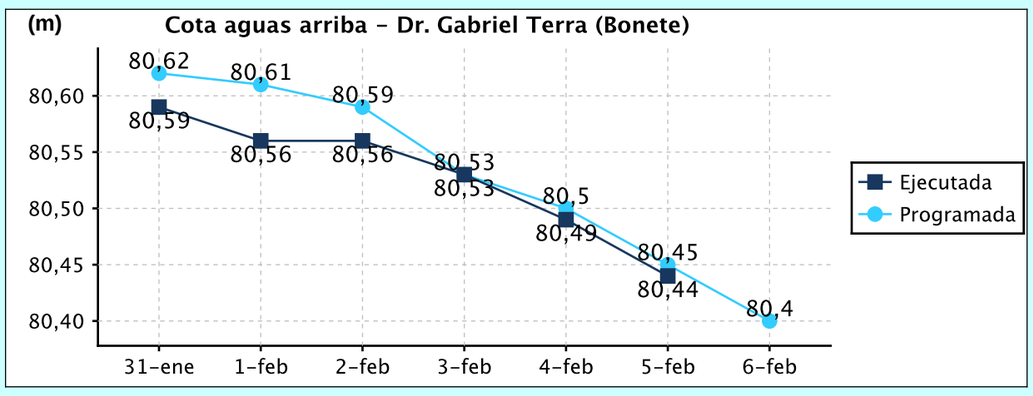
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

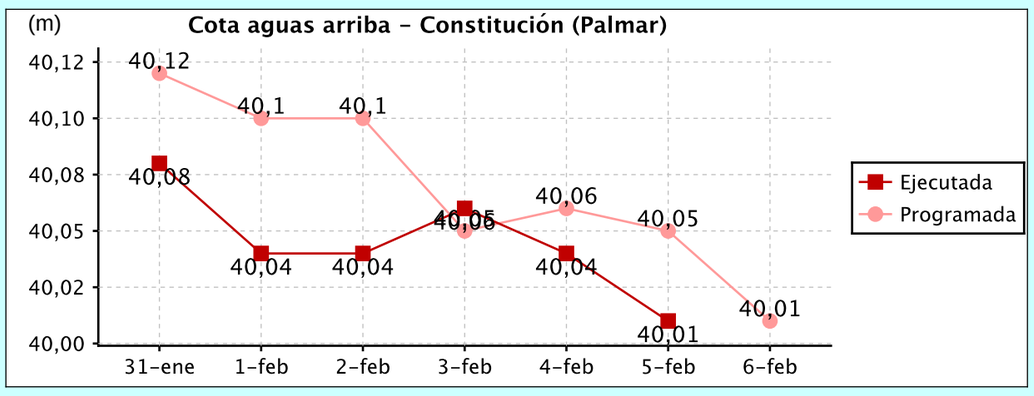




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

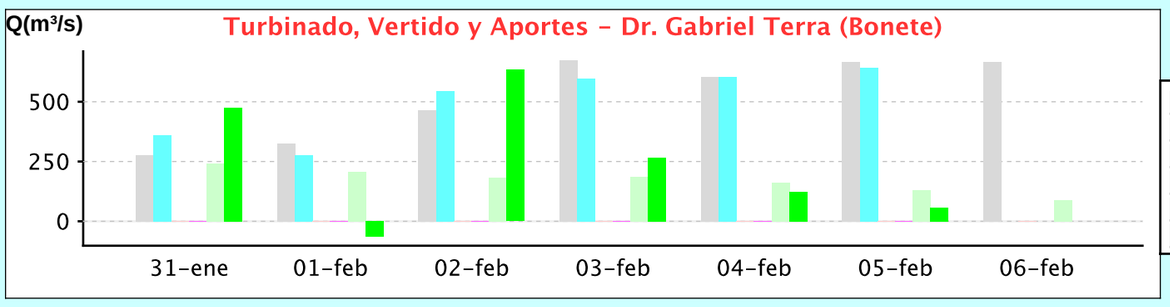


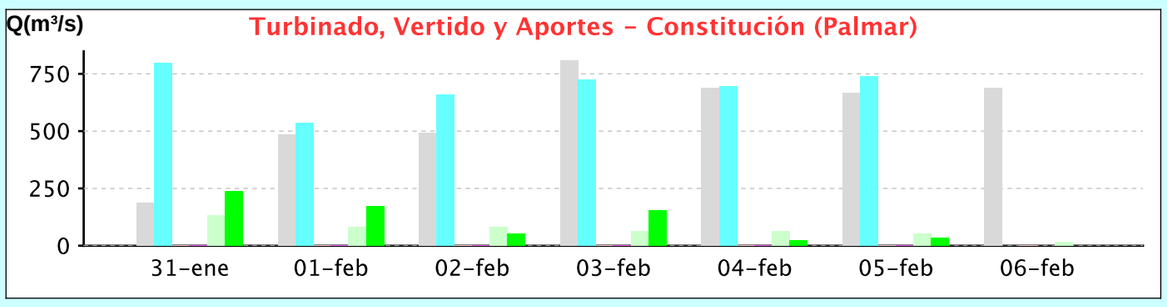


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,45	80,44
Baygorria	54,04	54,03
Palmar	40,05	40,01
SGU	35,53	35,55

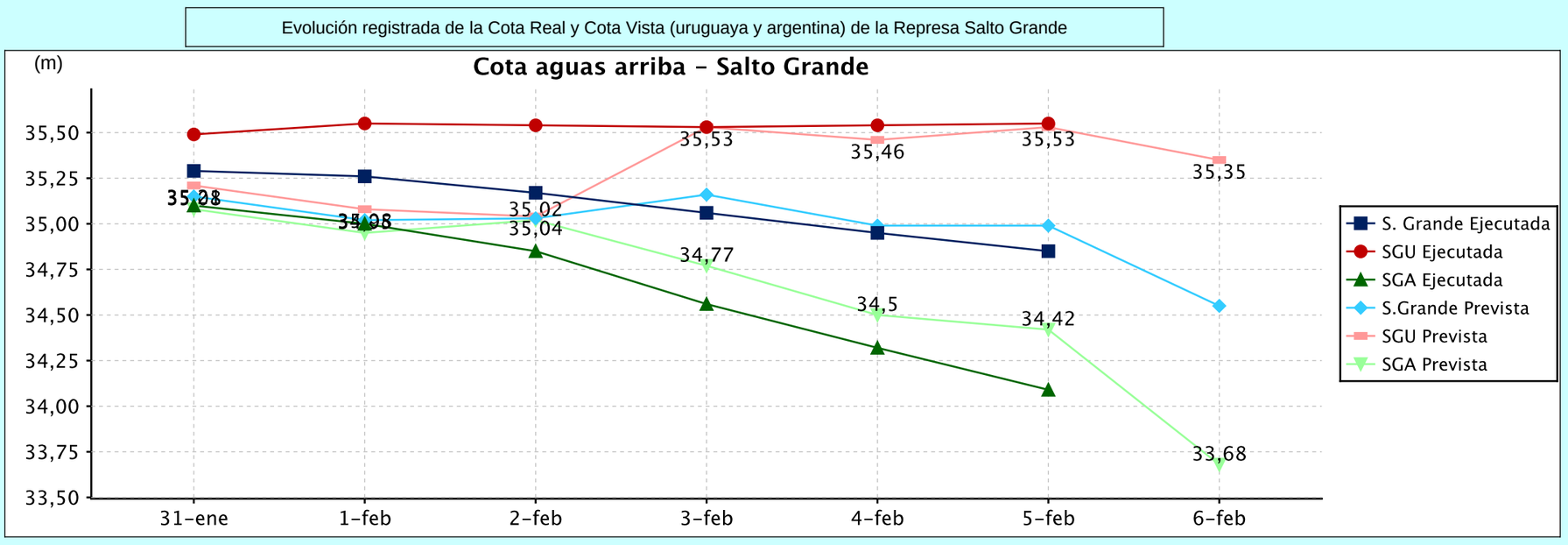
Valores de Referencia (operación normal)

Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70	80,7
Baygorria	53	54,5
Palmar	36	40
Salto Grande	30	35





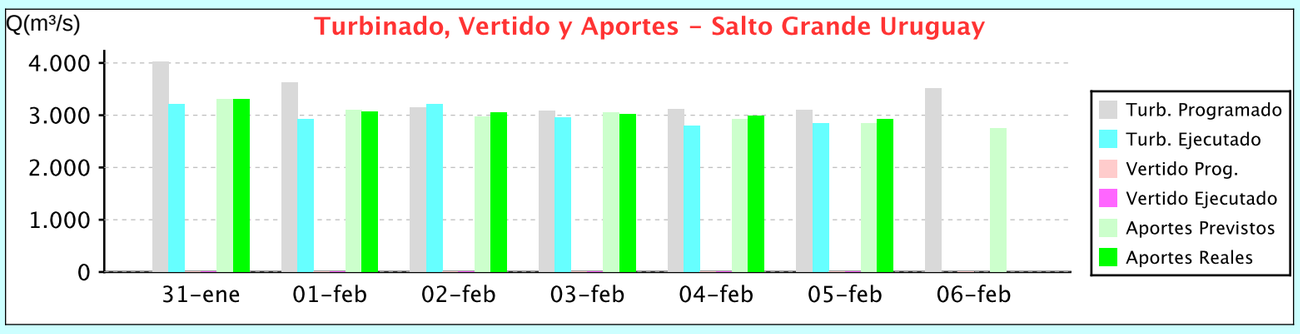
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	666	643
Baygorria	621	644
Palmar	666	738
SGU	3.101	2.844

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	131	59
Baygorria	0	25
Palmar	52	33
SGU	2.850	2.931

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	35,55
Cota Vista Arg	34,09
Cota real	34,85
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	33.725

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

Se generó con APR B forzado por pruebas.

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

06/02/2015 16:42