



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

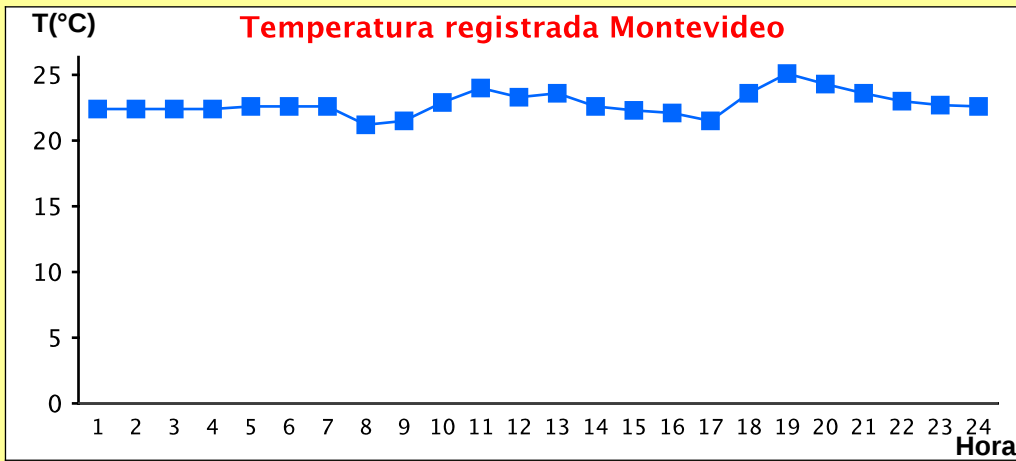
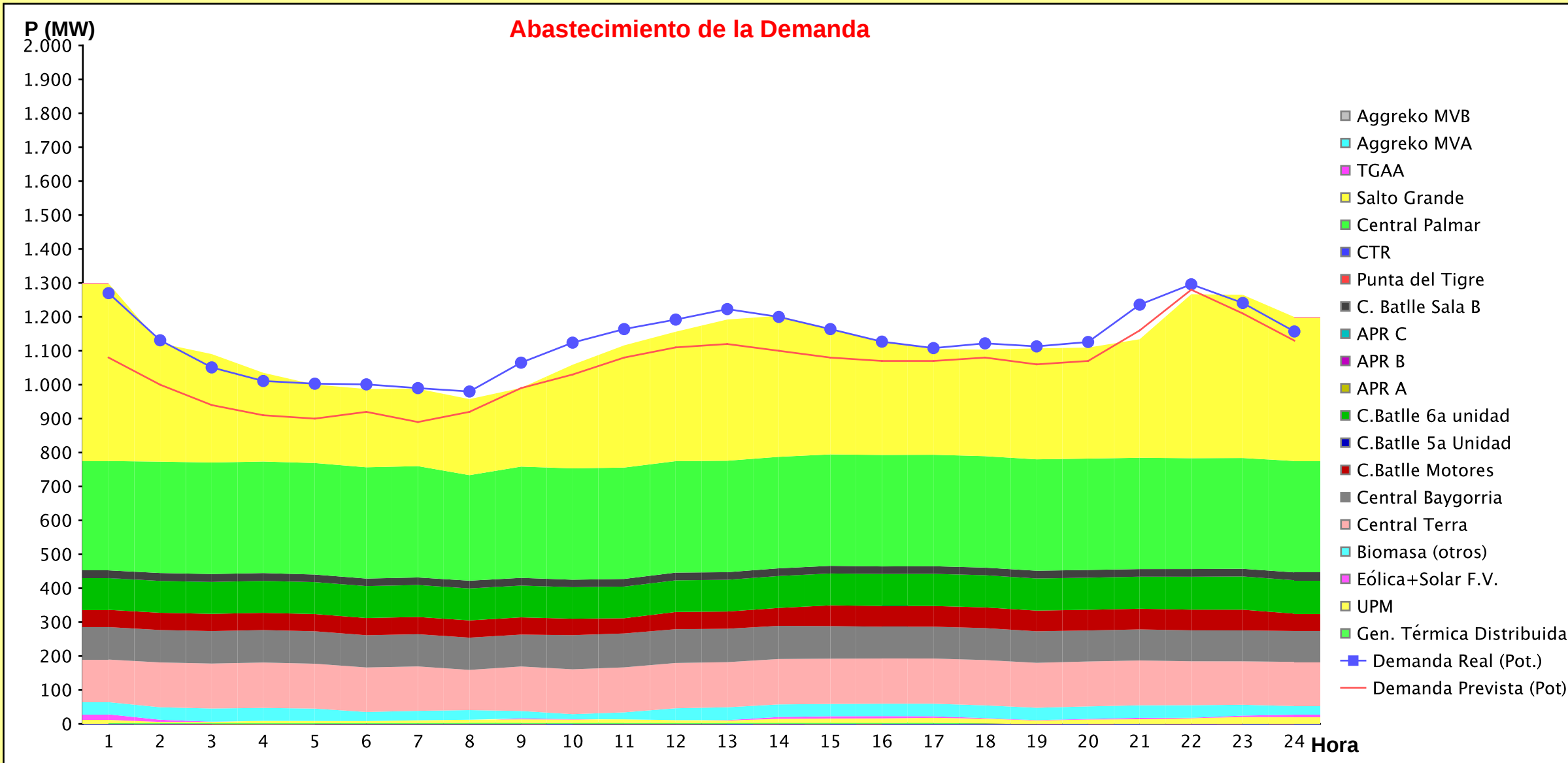
sábado 01 de febrero de 2014

Generación Térmica	
Central Battle	4.118
Sala B	544
5ta.	0
6ta.	2.268
Motores	1.306
Central La Tablada	-50
Central P. del Tigre	396
APR A	112
APR B	117
APR C	95
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-0
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.151
C. Baygorria	2.282
C. Palmar	7.856
C. Salto Grande	8.201
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.162
TOTAL Generación	27.439

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	737
Hidráulica	0
Térmica	737
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	737

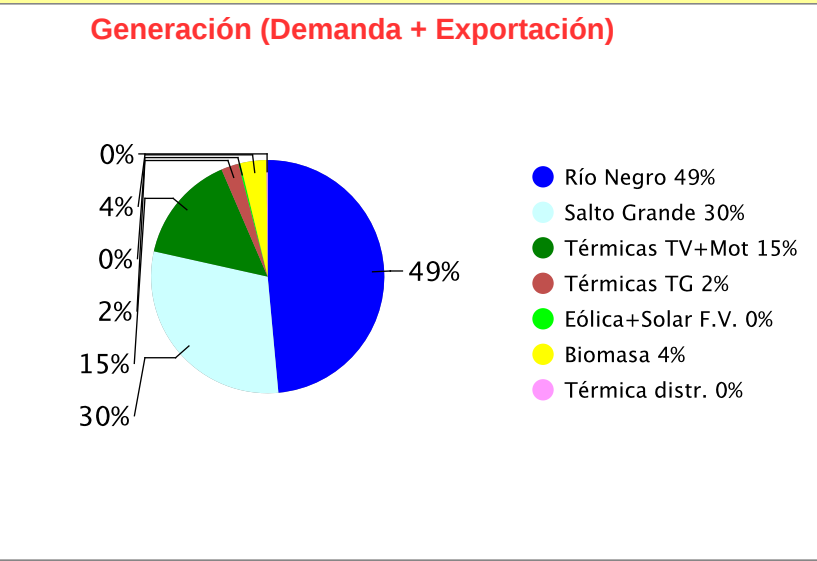
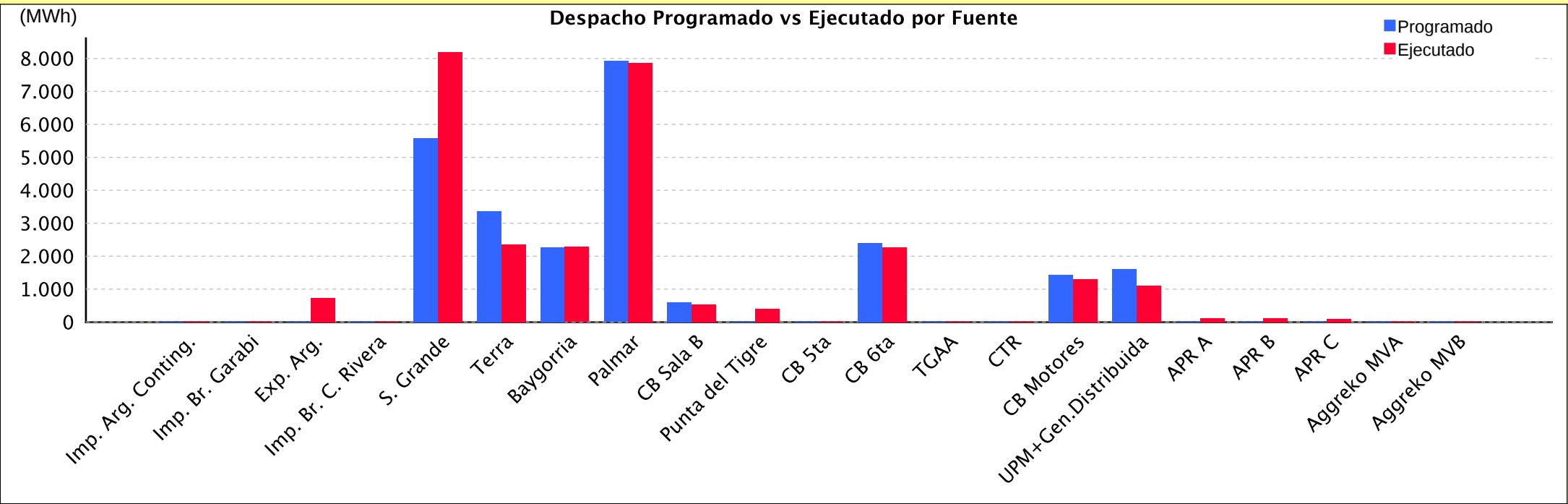
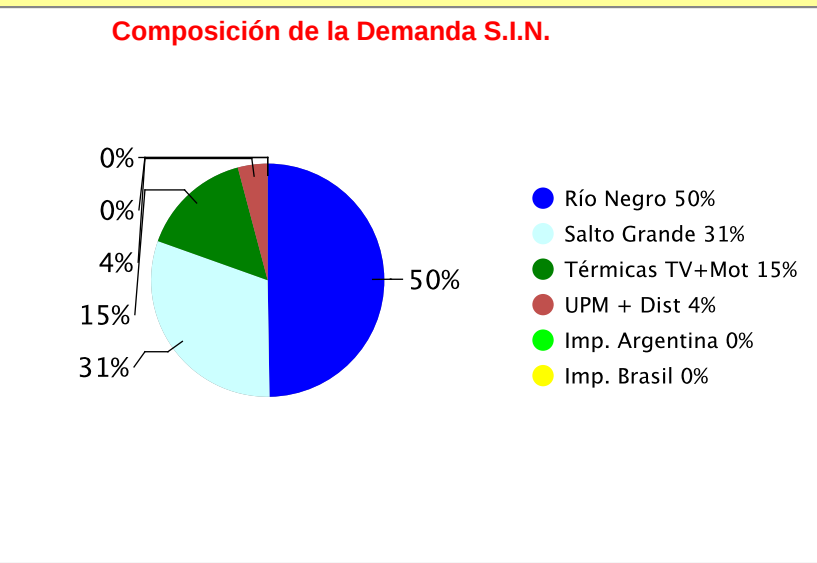
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	26.702
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	25.200
Diferencia (MWh)	1.502
Ejecutada - Programada	5,96 %



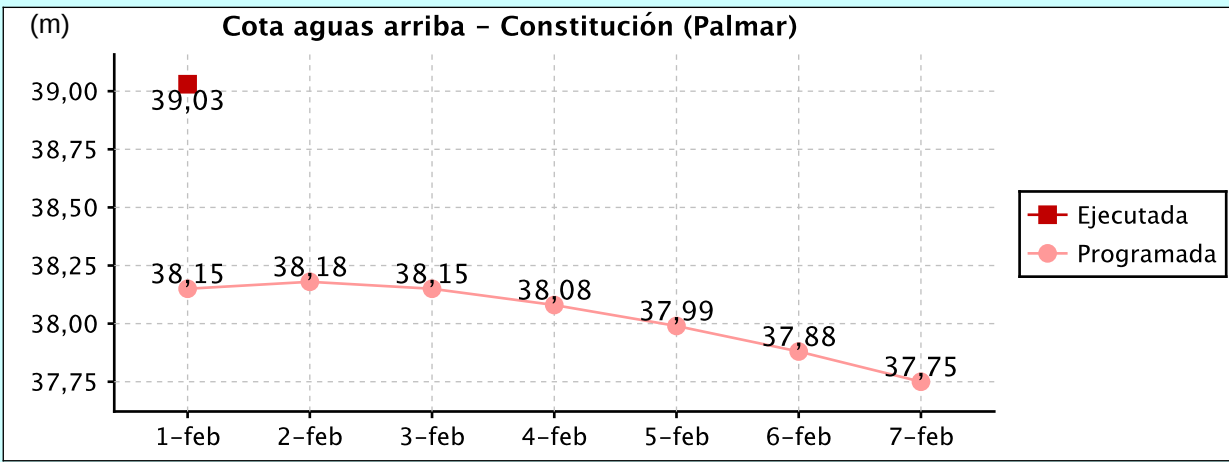
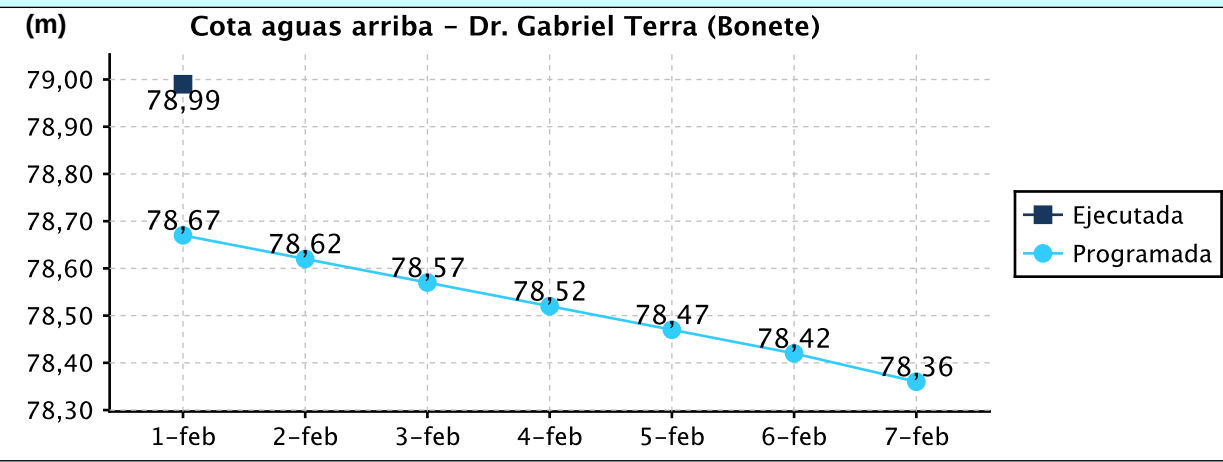
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1219,98 Hora 12:51
Potencia mínima:	957,95 Hora 07:30
Pico noche:	1329,56 Hora 21:32

Generación Media (MW)	
Eólica	3,4
Biomasa	45,6
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	1,8
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



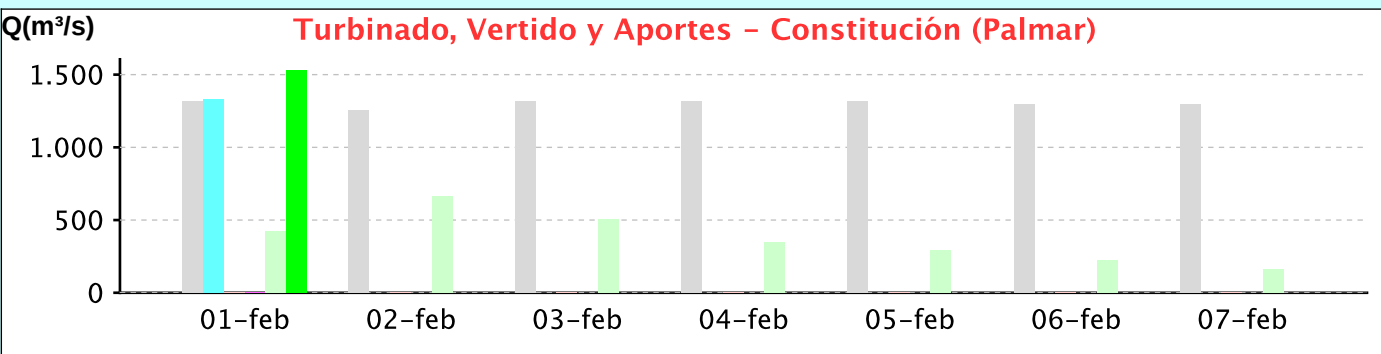
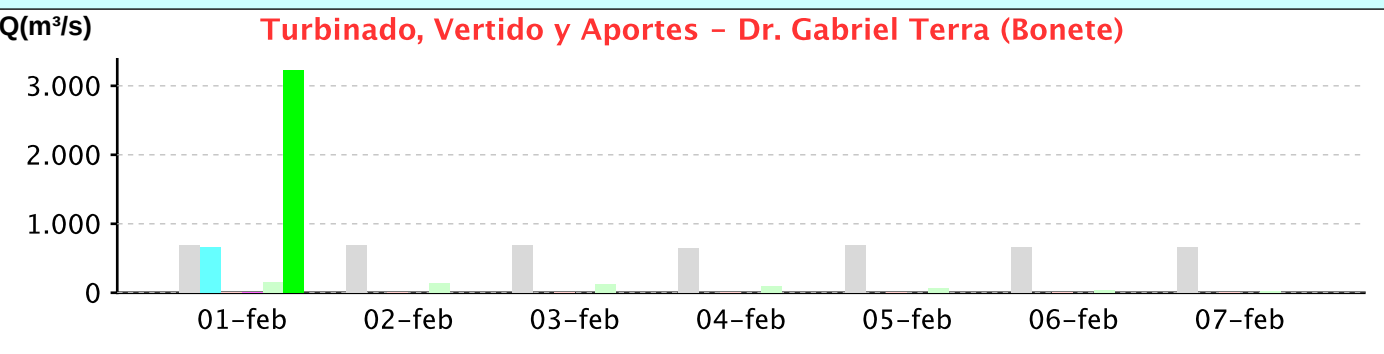
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

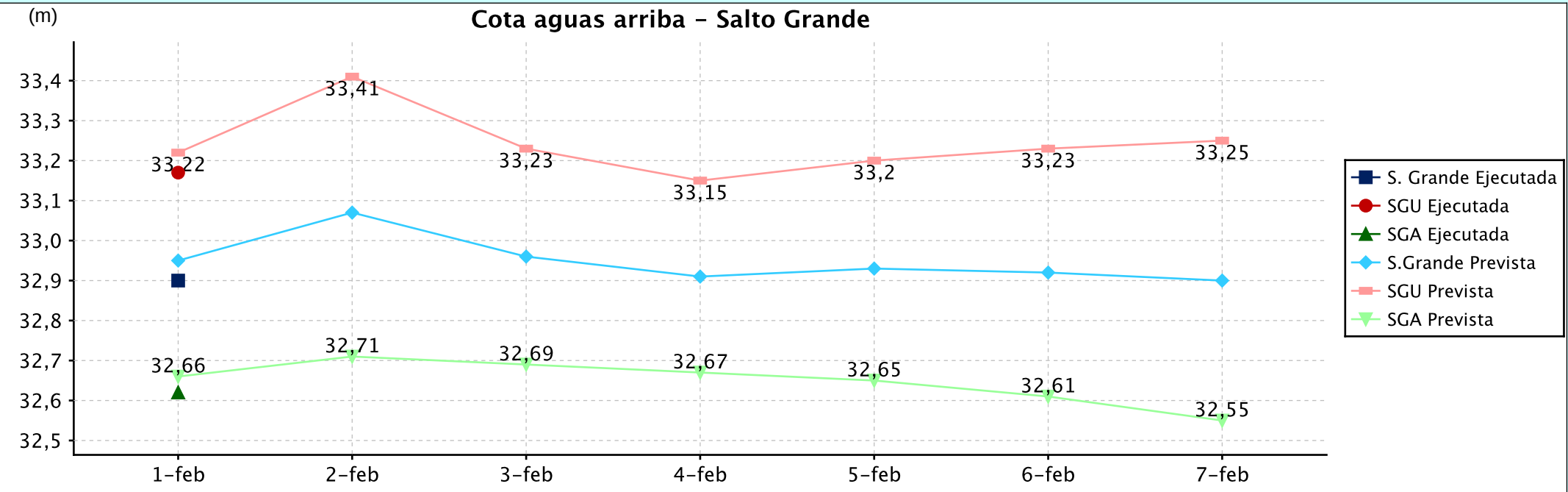


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,67	78,99
Baygorria	54,18	54,23
Palmar	38,15	39,03
SGU	33,22	33,17

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

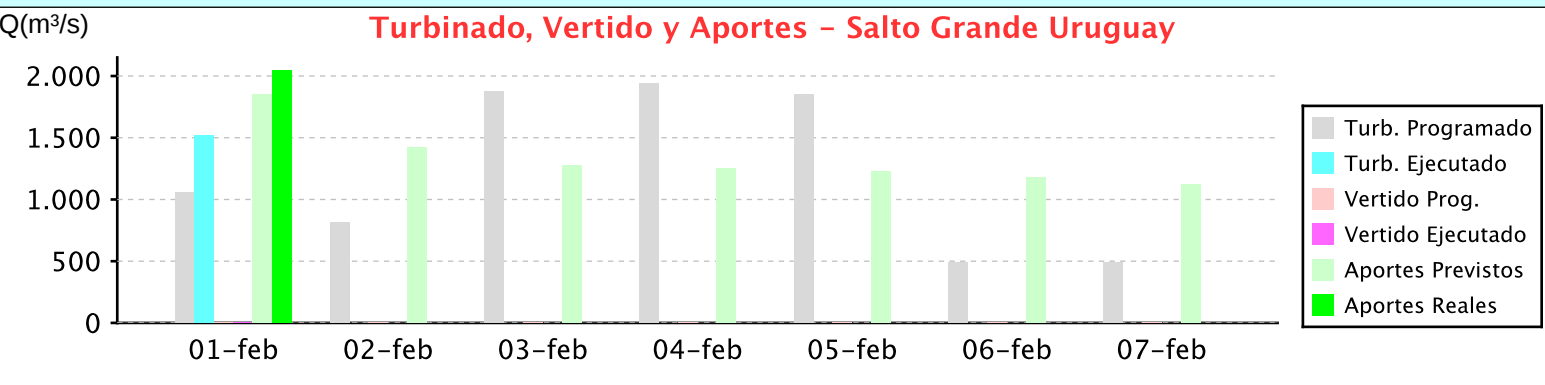


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	688	659
Baygorria	788	781
Palmar	1.319	1.333
SGU	1.061	1.517

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	146	3.223
Baygorria	90	700
Palmar	420	1.529
SGU	1.850	2.048

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	438
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	33,17
Cota Vista Arg	32,62
Cota real	32,90
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	9.550

OBSERVACIONES

Se exportaron 737 MWh hora a Argentina de origen térmico.

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

04/02/2014 17:38