



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

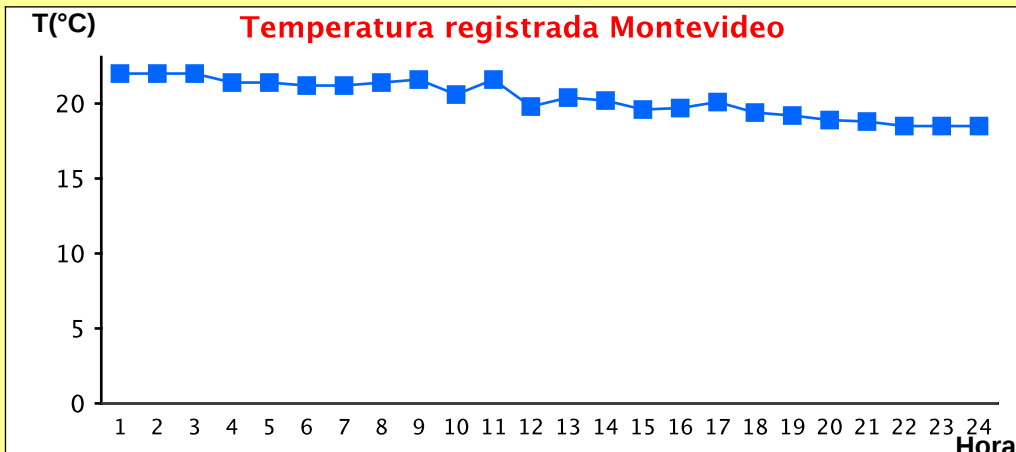
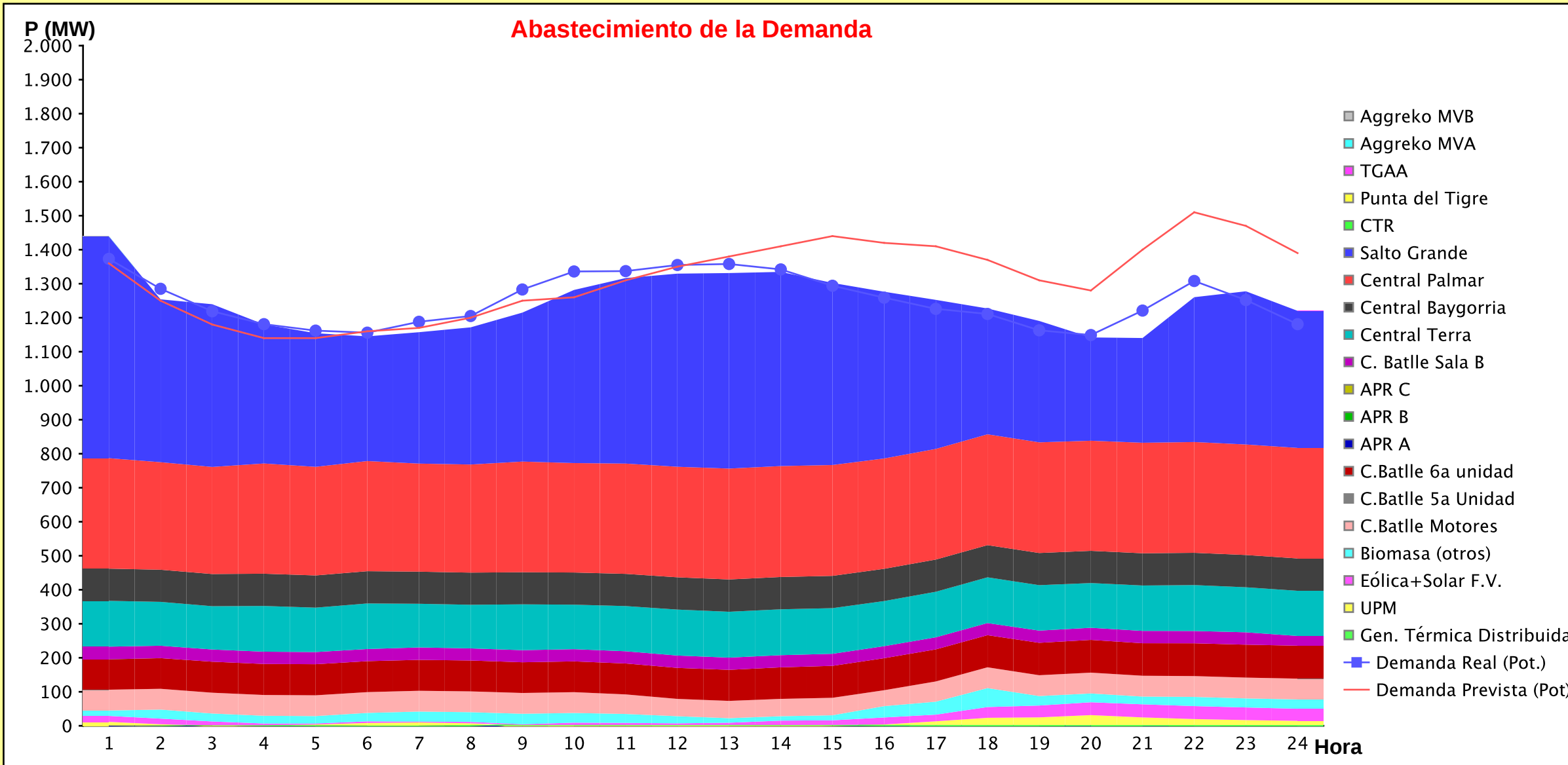
viernes 24 de enero de 2014

Generación Térmica	
Central Battle	4.490
Sala B	856
5ta.	0
6ta.	2.226
Motores	1.408
Central La Tablada	91
Central P. del Tigre	349
APR A	2
APR B	117
APR C	8
Aggreko	64
Aggreko MVA	32
Aggreko MVB	32
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.184
C. Baygorria	2.274
C. Palmar	7.759
C. Salto Grande	10.857
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.262
TOTAL Generación	30.459

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	700
Hidráulica	0
Térmica	700
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	700

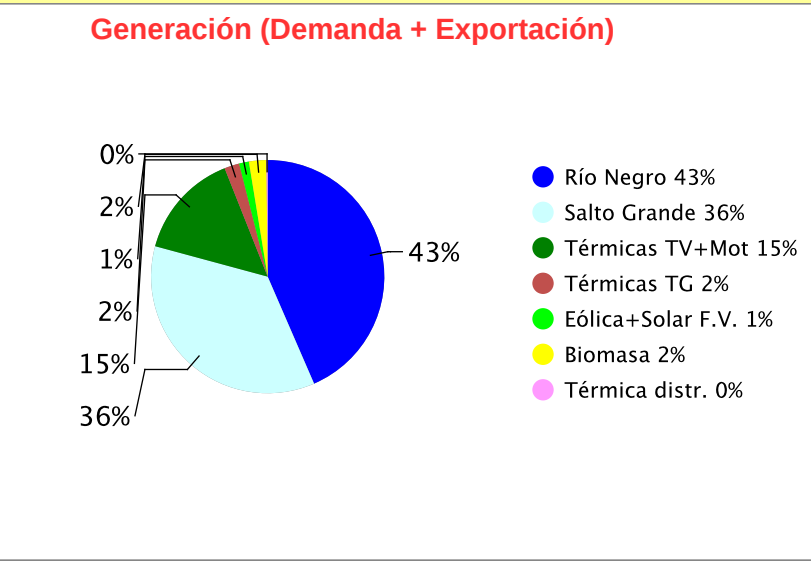
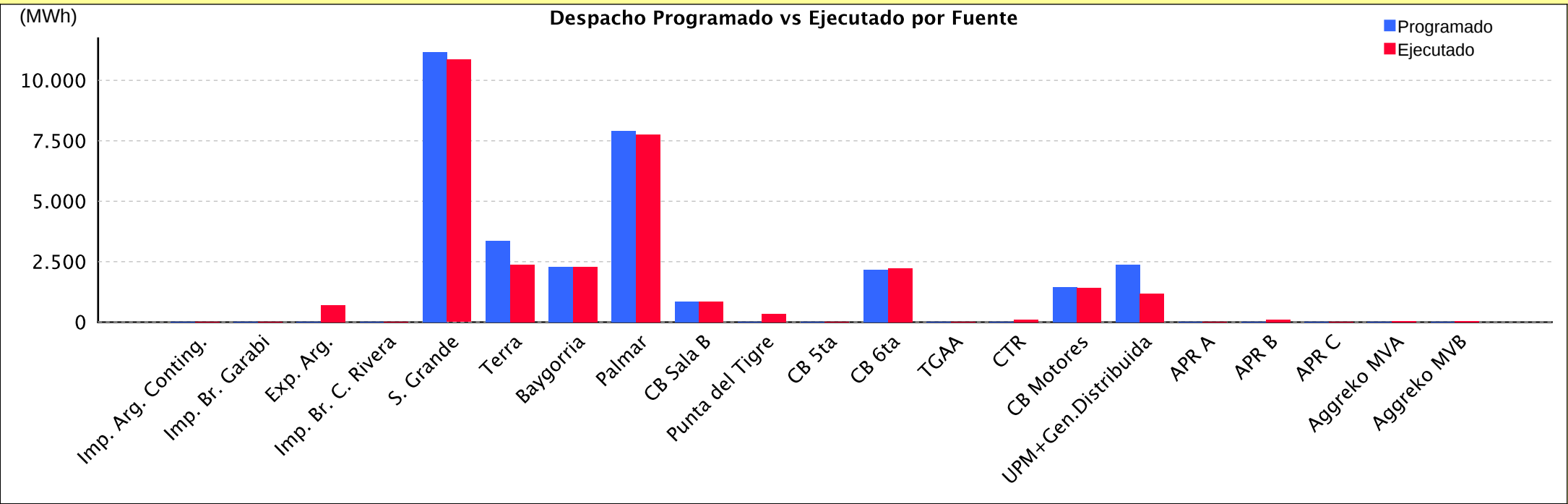
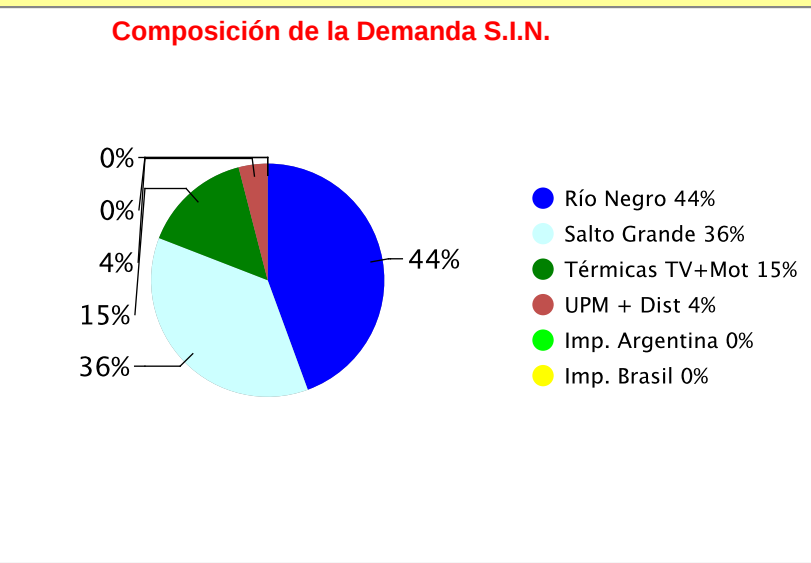
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	29.758
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	31.560
Diferencia (MWh)	-1.802
Ejecutada - Programada	-5,71 %



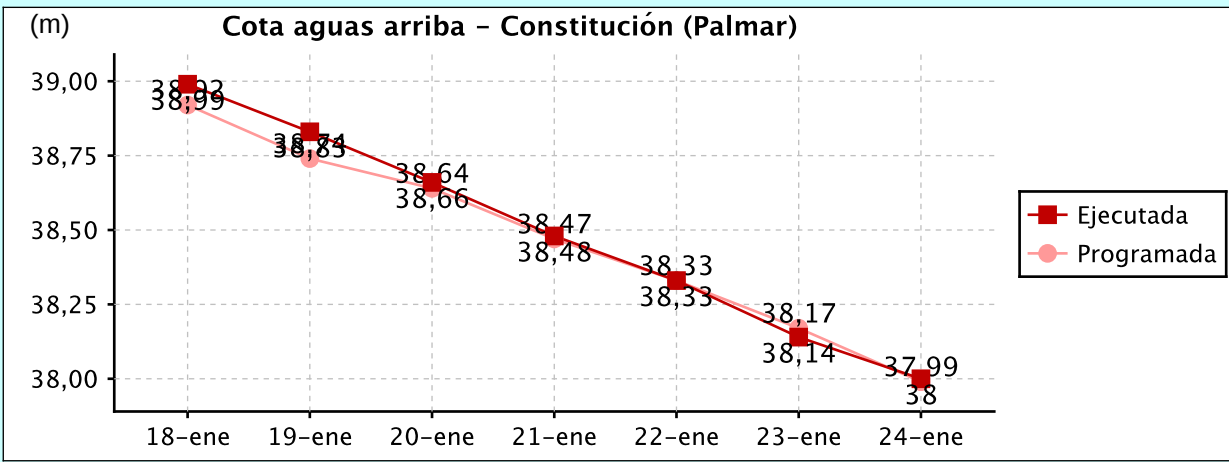
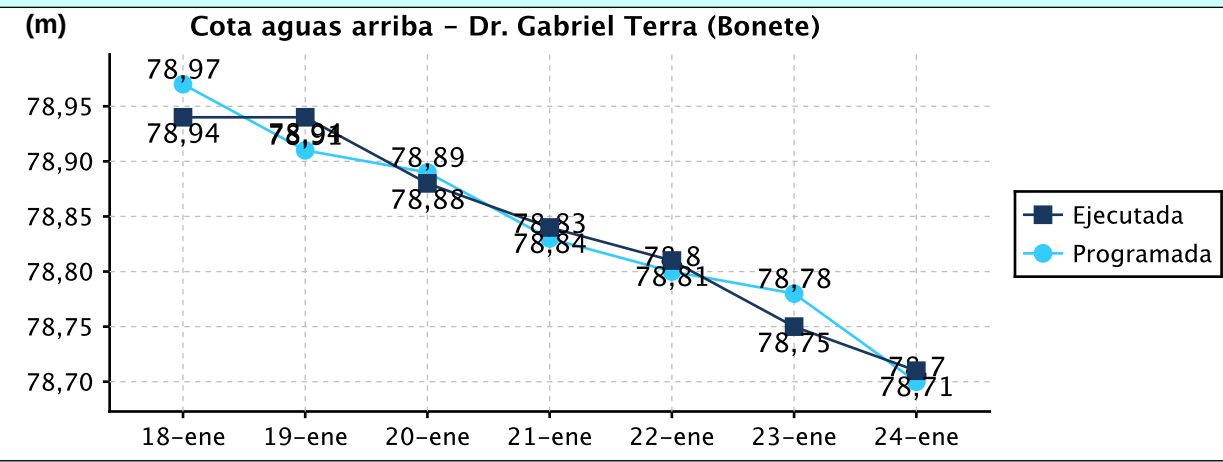
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1374,77 Hora 13:12
Potencia mínima:	1136,94 Hora 19:36
Pico noche:	1321,39 Hora 21:45

Generación Media (MW)	
Eólica	17,4
Biomasa	38,3
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	2,2
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



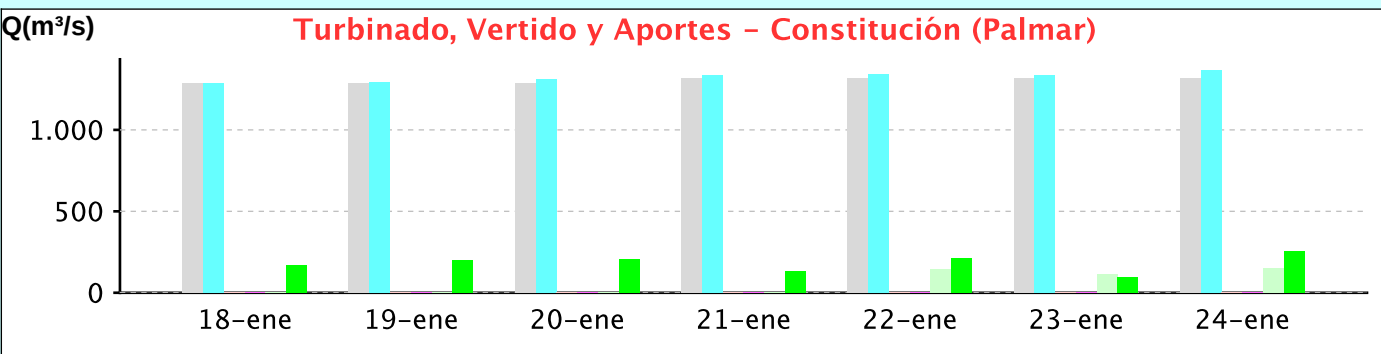
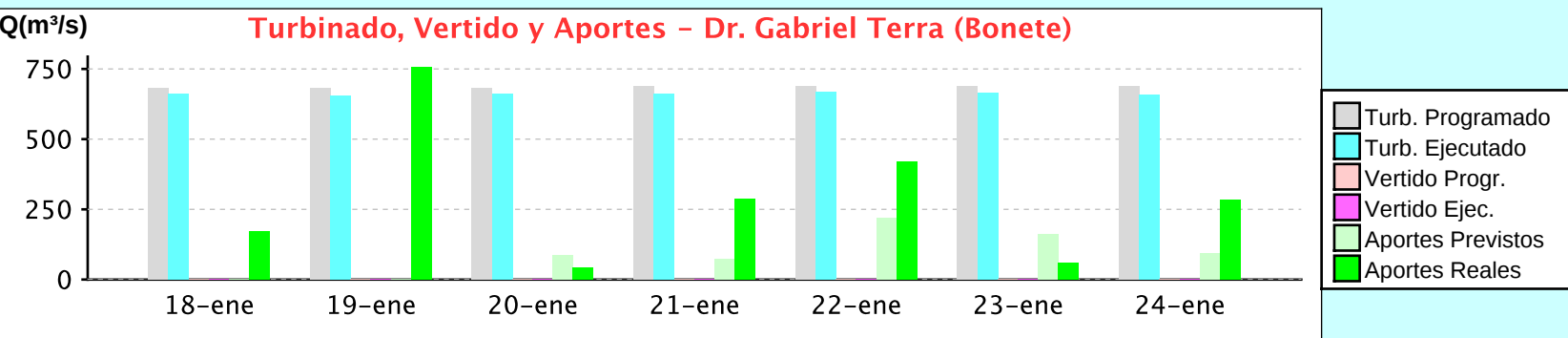
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

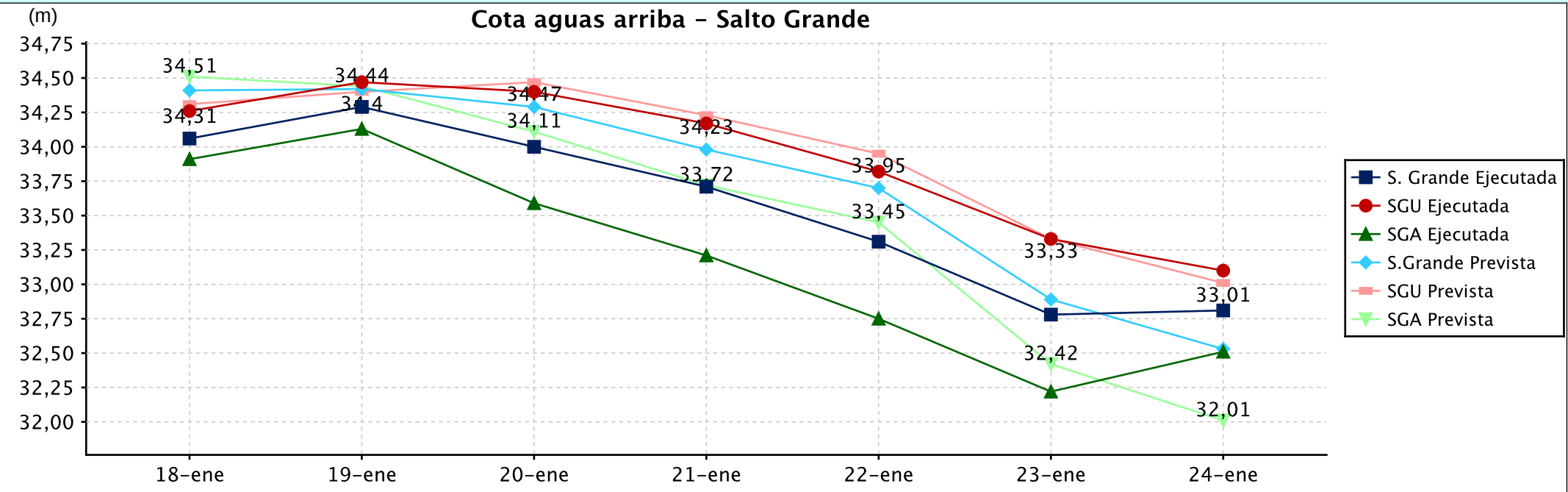


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,70	78,71
Baygorria	53,83	53,75
Palmar	37,99	38
SGU	33,01	33,1

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



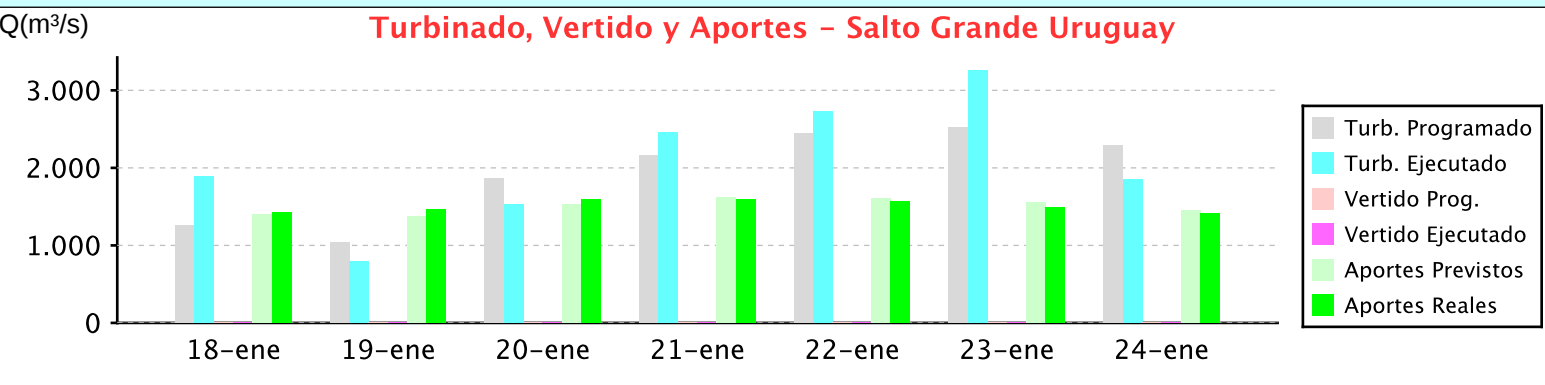
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	688	659
Baygorria	788	728
Palmar	1.319	1.365
SGU	2.293	1.856

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	94	283
Baygorria	27	36
Palmar	153	252
SGU	1.450	1.411

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	33,10
Cota Vista Arg	32,51
Cota real	32,81

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	10.081
------------------------------------	--------

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 actualizó versión publicada el 27/01/2014 a las 18:20.

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

28/01/2014 12:06