



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

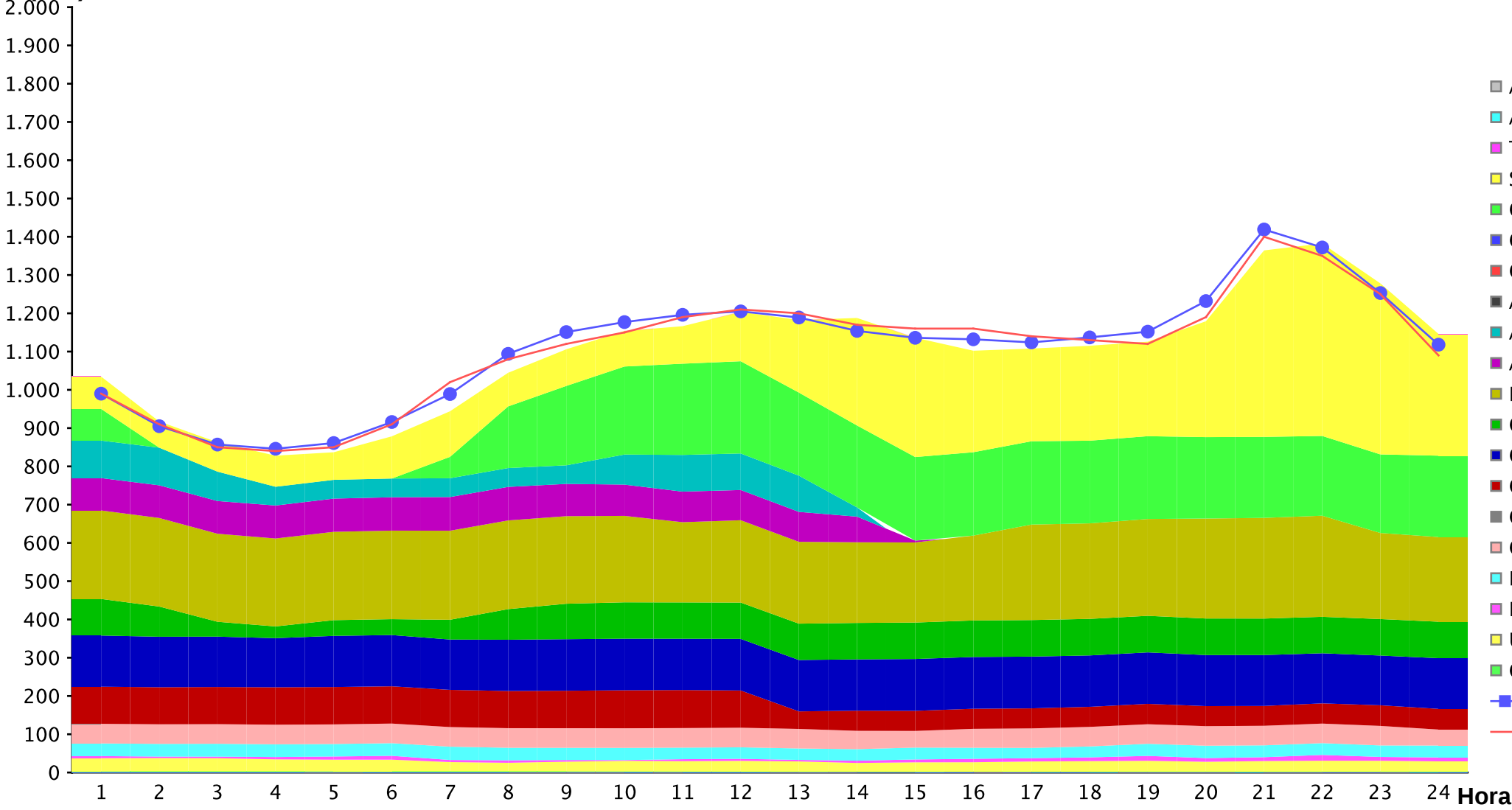
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 22 de octubre de 2013

Generación Térmica	
Central Battle	3.001
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	1.799
Motores	1.206
Central La Tablada	-91
Central P. del Tigre	5.571
APR A	1.166
APR B	955
APR C	-1
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	-0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.200
C. Baygorria	1.980
C. Palmar	3.785
C. Salto Grande	4.959
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.662
TOTAL Generación	26.184

P (MW)

Abastecimiento de la Demanda



- Aggreko MVB
- Aggreko MVA
- TGAA
- Salto Grande
- Central Palmar
- CTR
- C. Battle Sala B
- APR C
- APR B
- APR A
- Punta del Tigre
- Central Baygorria
- Central Terra
- C. Battle 6a unidad
- C. Battle 5a Unidad
- C. Battle Motores
- Biomasa (otros)
- Eólica+Solar F.V.
- UPM
- Gen. Térmica Distribuida
- Demanda Real (Pot.)
- Demanda Prevista (Pot.)

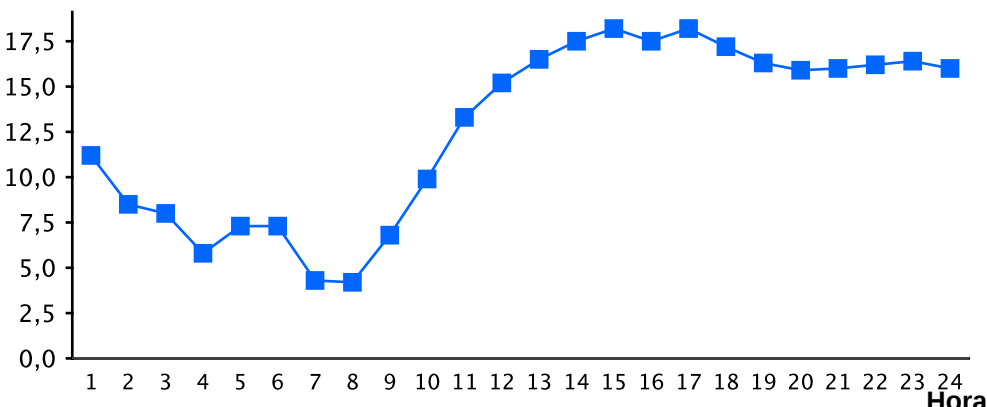
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	0

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	26.184
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	26.480
Diferencia (MWh)	-296
Ejecutada - Programada	-1,12 %

T(°C)

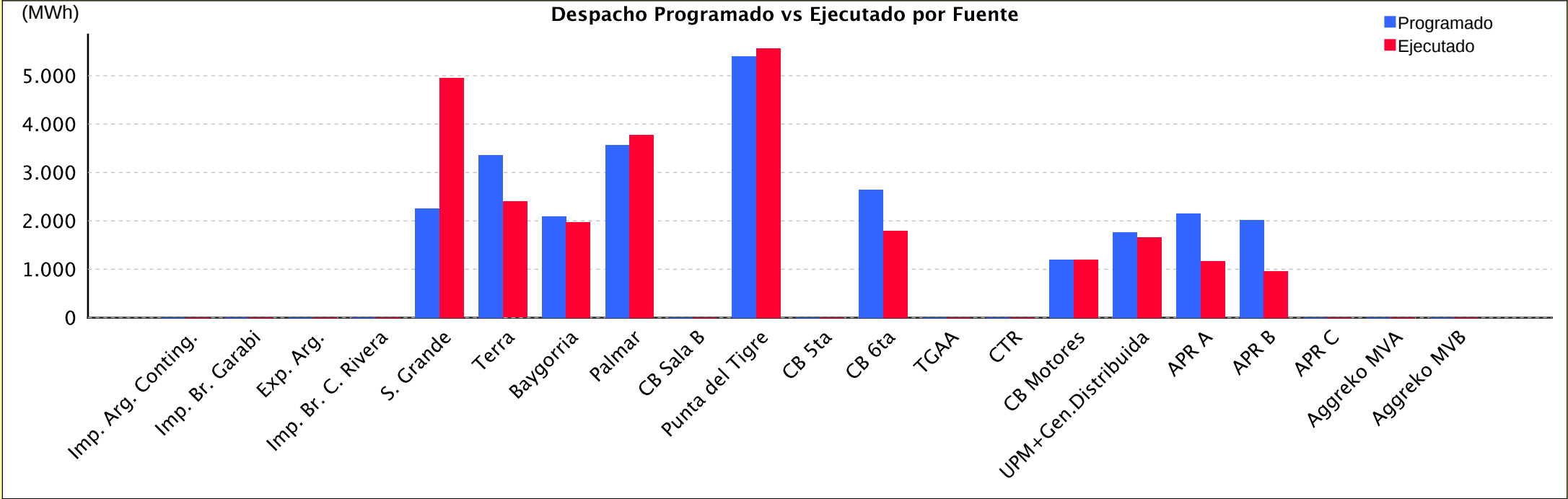
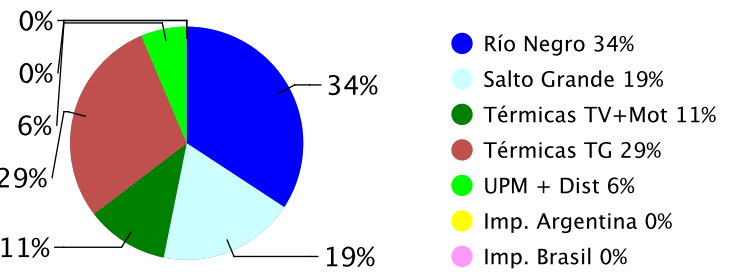
Temperatura registrada Montevideo



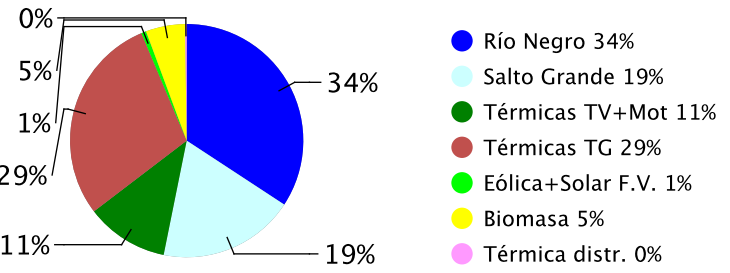
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1238,43 Hora 11:36
Potencia mínima:	841,8 Hora 04:08
Pico noche:	1429,1 Hora 20:50

Generación Media (MW)	
Eólica	7,7
Biomasa	63,4
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	2,4
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

Composición de la Demanda S.I.N.

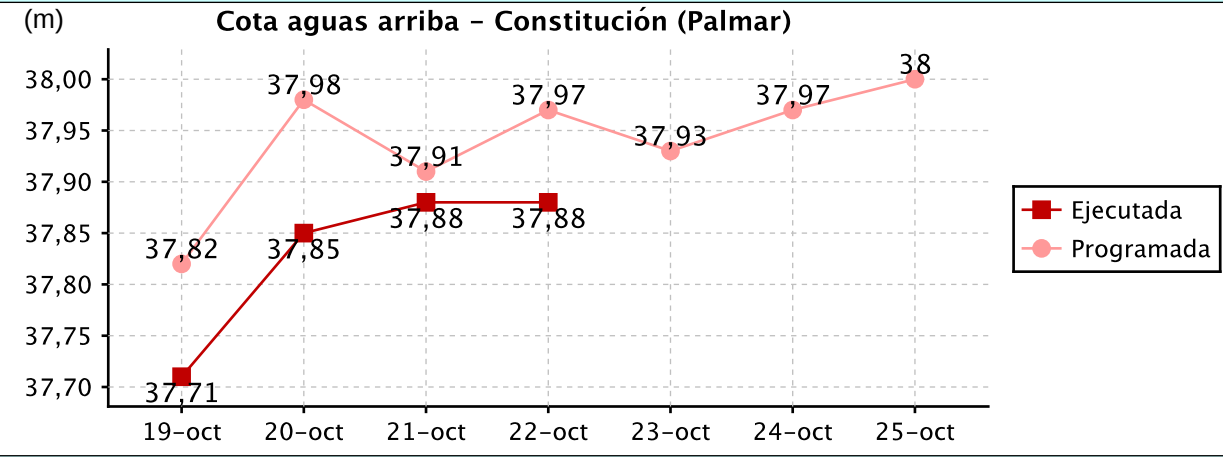
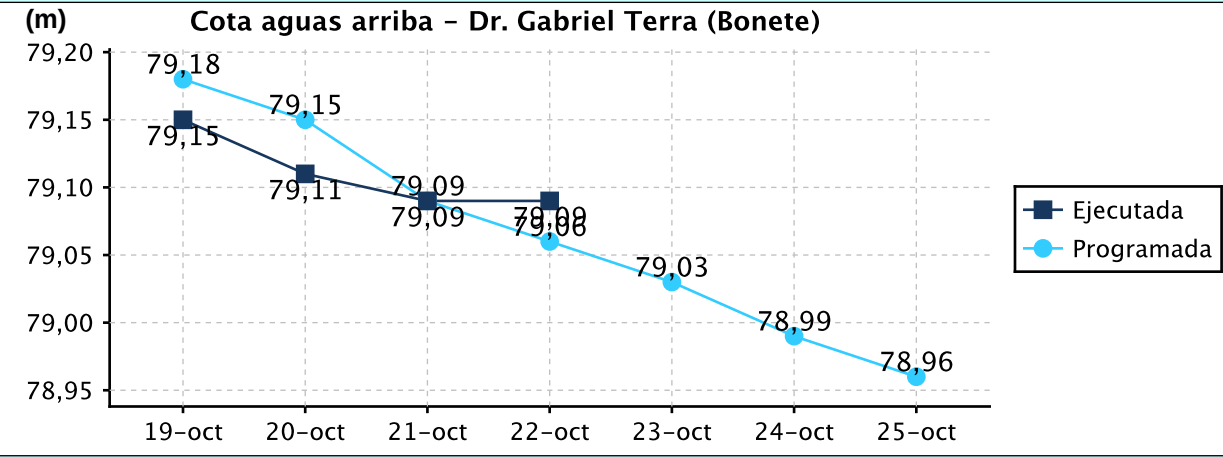


Generación (Demanda + Exportación)



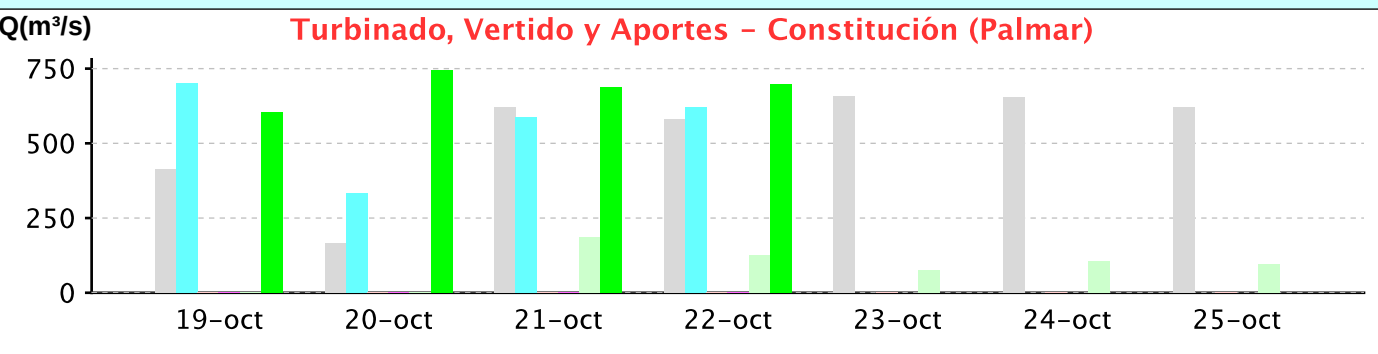
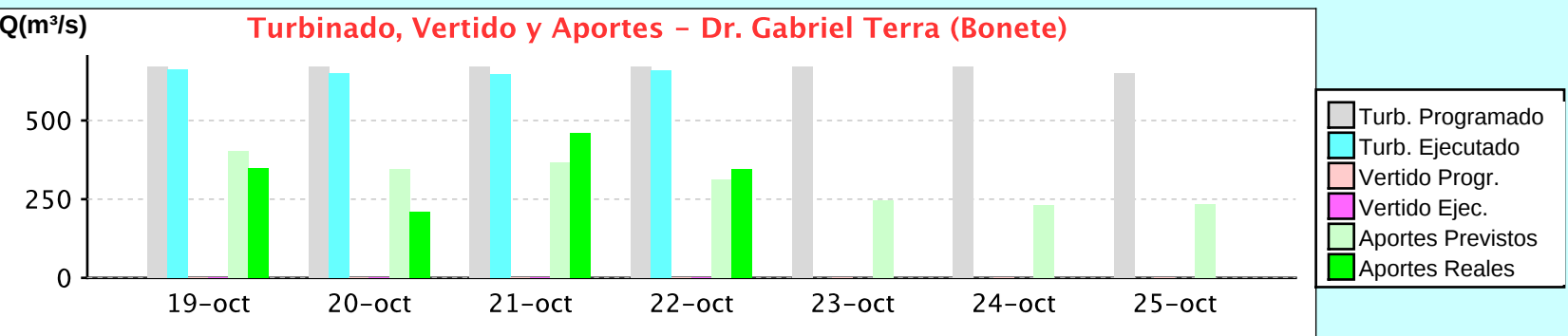
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

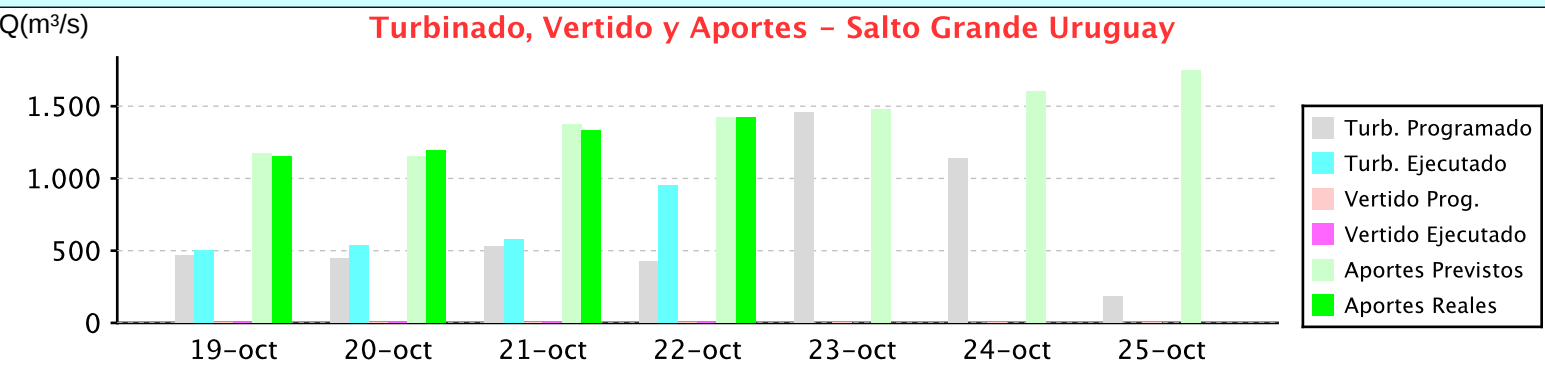
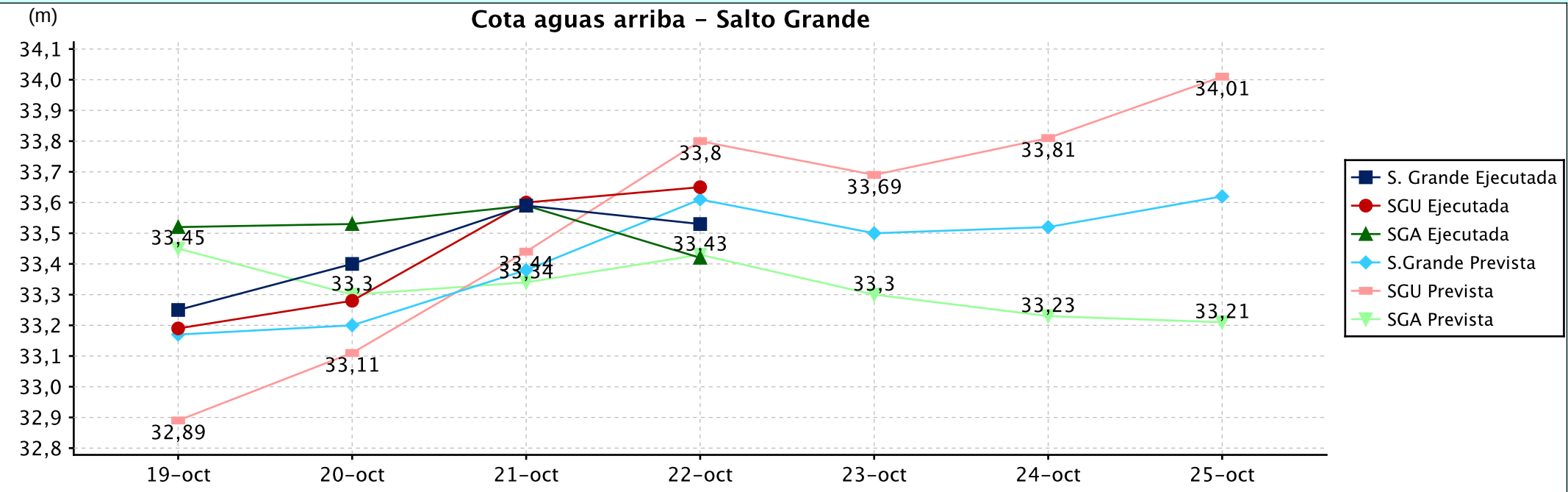


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,06	79,09
Baygorria	53,92	53,99
Palmar	37,97	37,88
SGU	33,80	33,65

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,65
Cota Vista Arg	33,42
Cota real	33,53
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	4.314

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	670	658
Baygorria	694	625
Palmar	582	621
SGU	426	953

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	312	345
Baygorria	48	681
Palmar	124	698
SGU	1.425	1.426

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	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.

OBSERVACIONES