



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

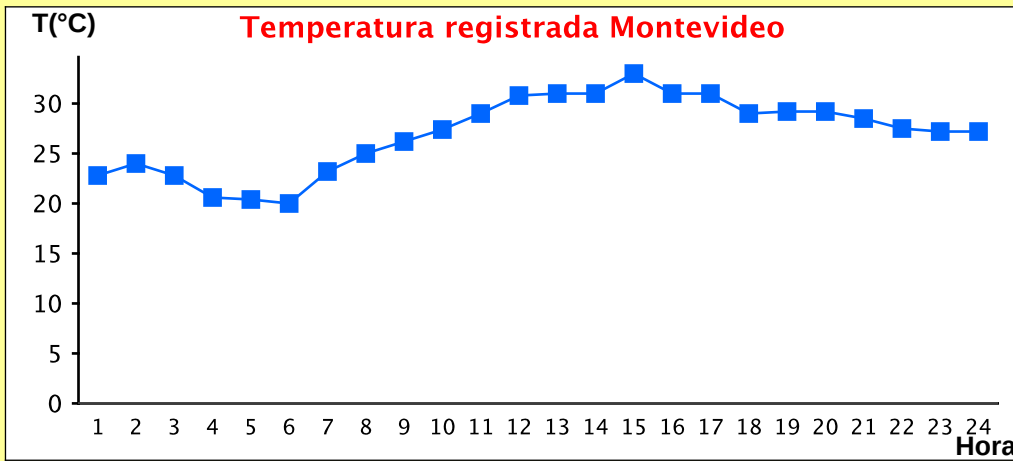
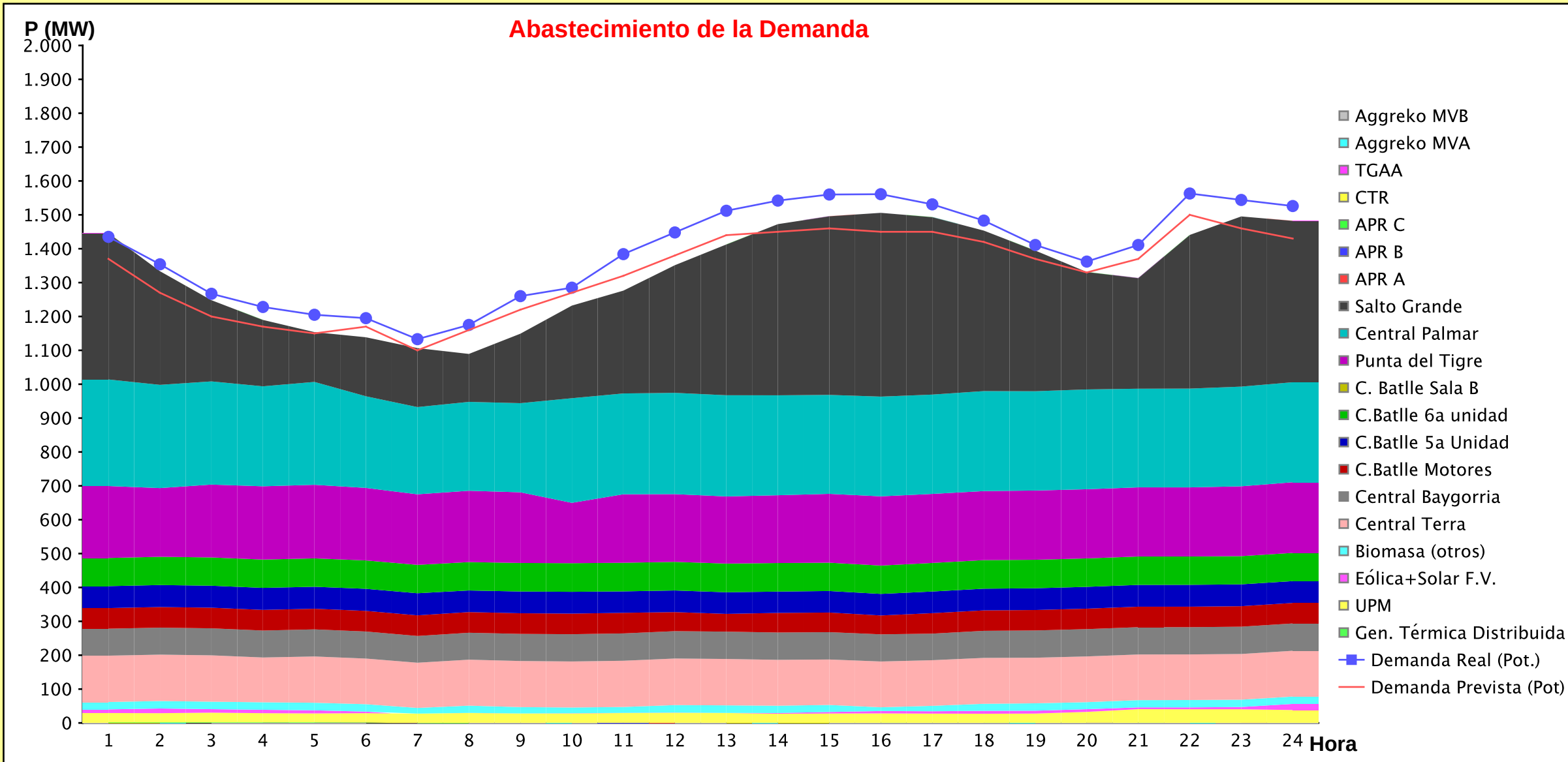
sábado 28 de diciembre de 2013

Generación Térmica	
Central Battle	4.985
Sala B	-4
5ta.	1.543
6ta.	2.012
Motores	1.433
Central La Tablada	0
Central P. del Tigre	4.931
APR A	900
APR B	601
APR C	960
Aggreko	-2
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.250
C. Baygorria	1.923
C. Palmar	7.011
C. Salto Grande	8.537
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.359
TOTAL Generación	34.456

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	2.463
Hidráulica	0
Térmica	2.463
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	2.463

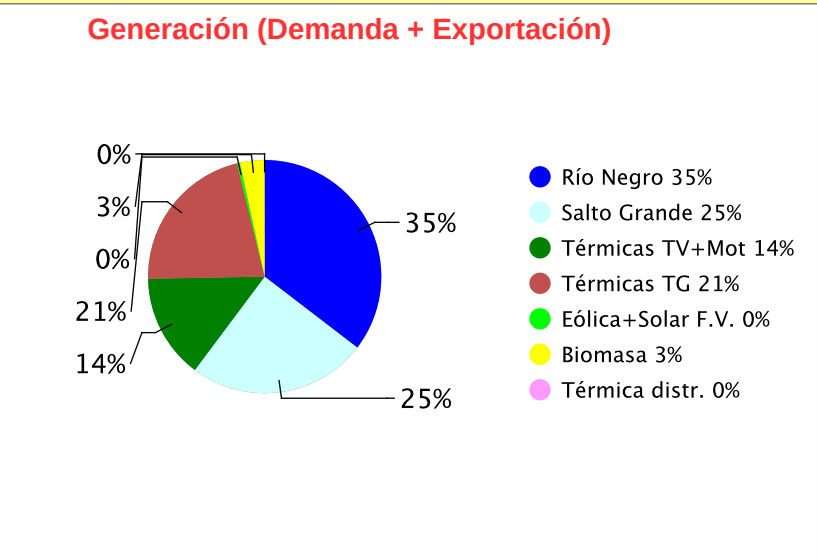
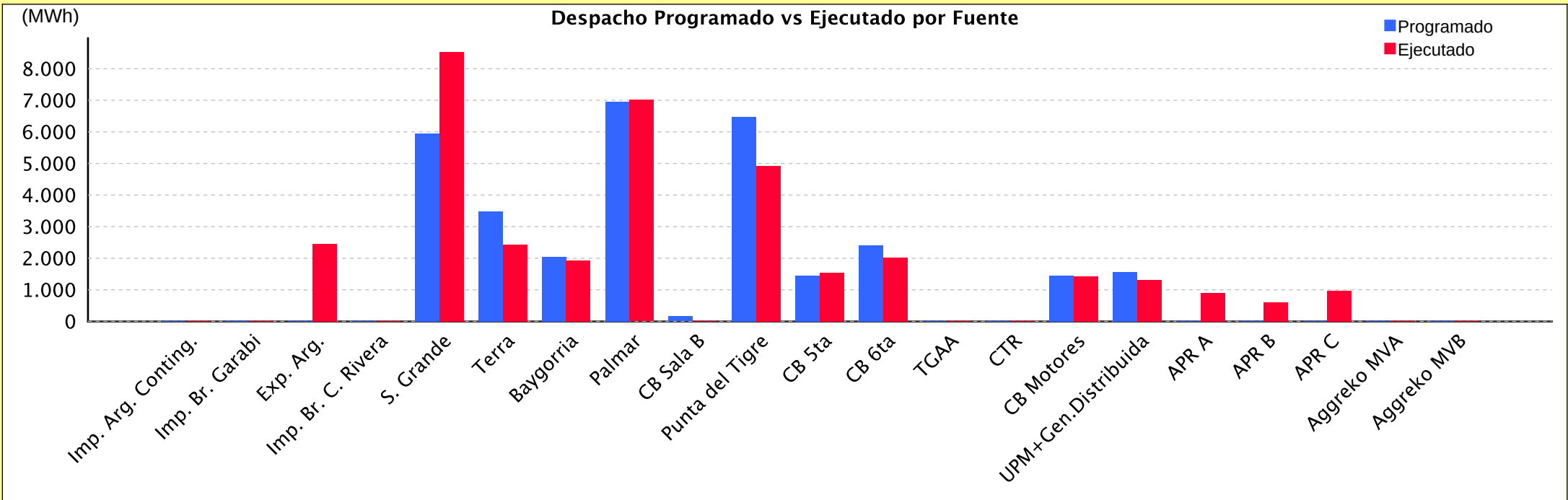
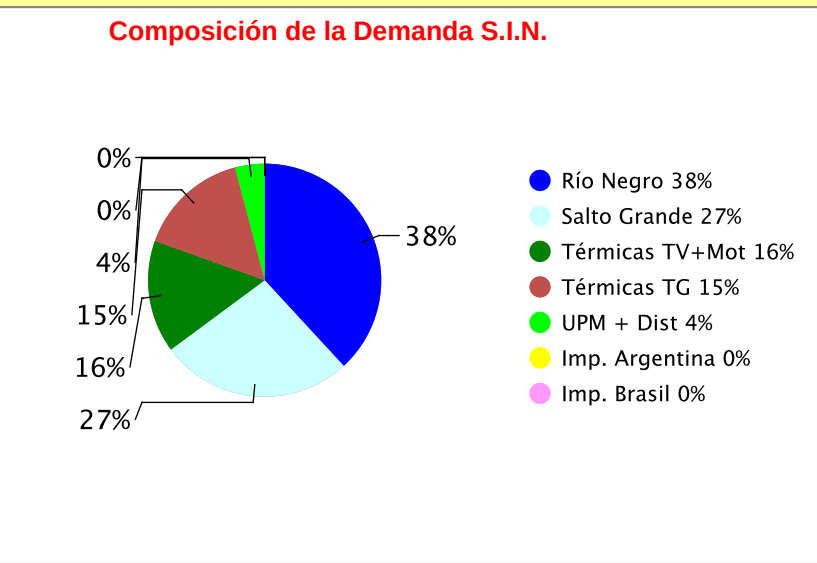
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	31.993
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	31.910
Diferencia (MWh)	83
Ejecutada - Programada	0,26 %



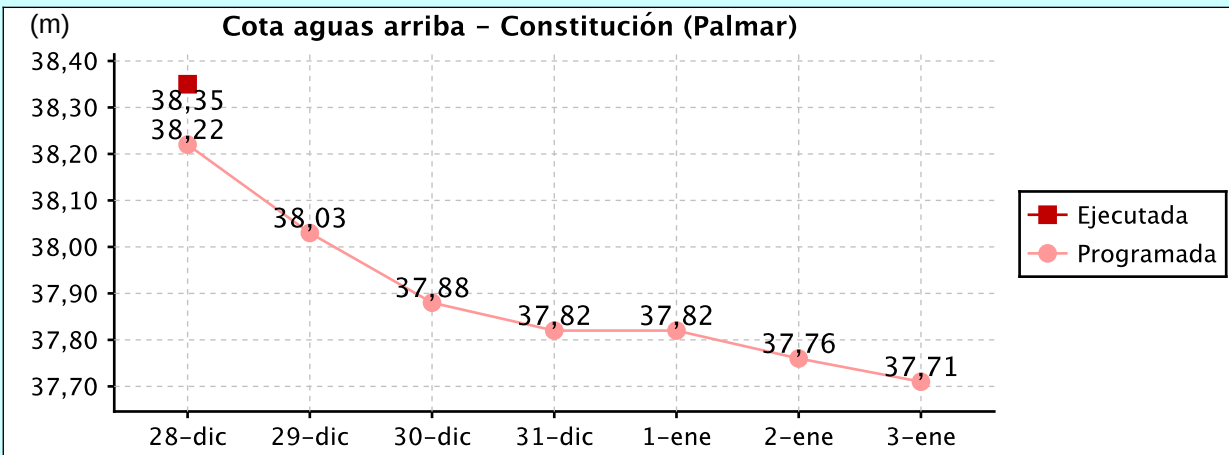
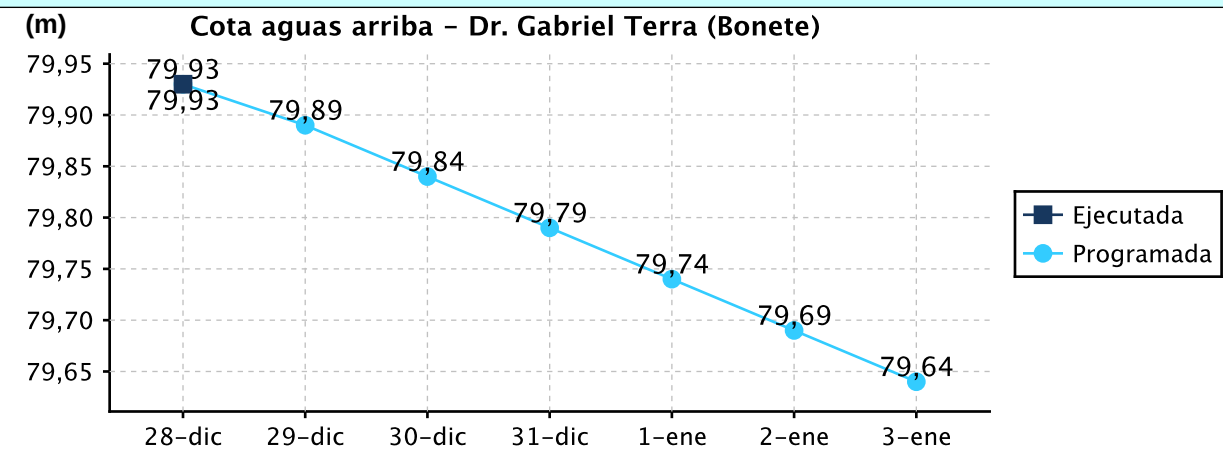
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1576,43 Hora 15:20
Potencia mínima:	1125,17 Hora 06:55
Pico noche:	1562,66 Hora 21:57

Generación Media (MW)	
Eólica	6,2
Biomasa	55,7
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,4
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



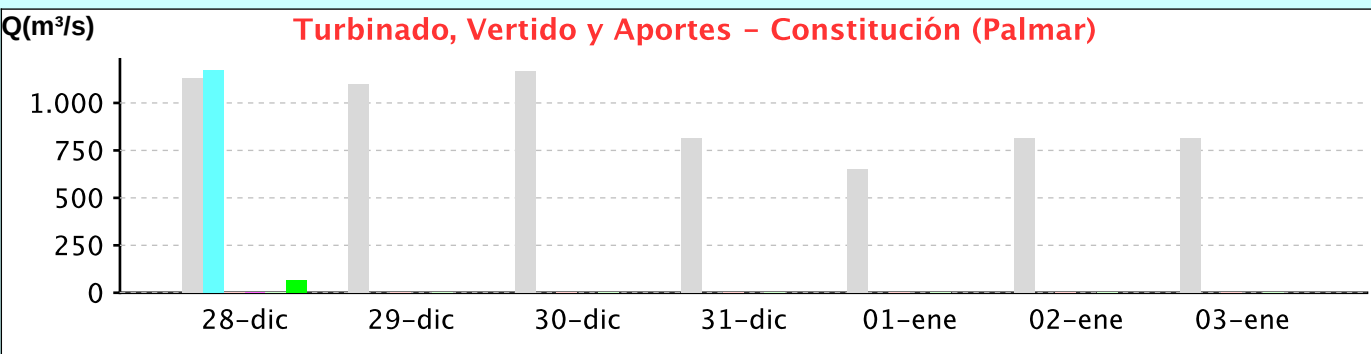
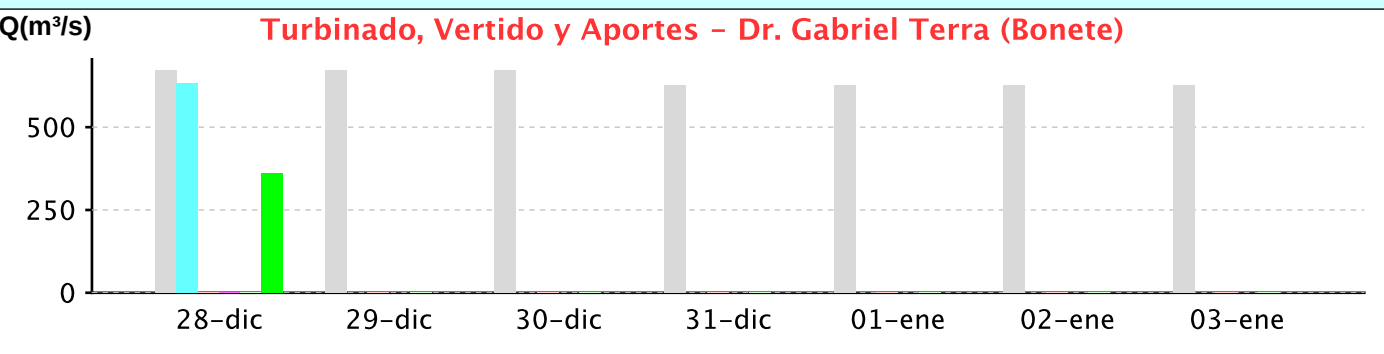
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

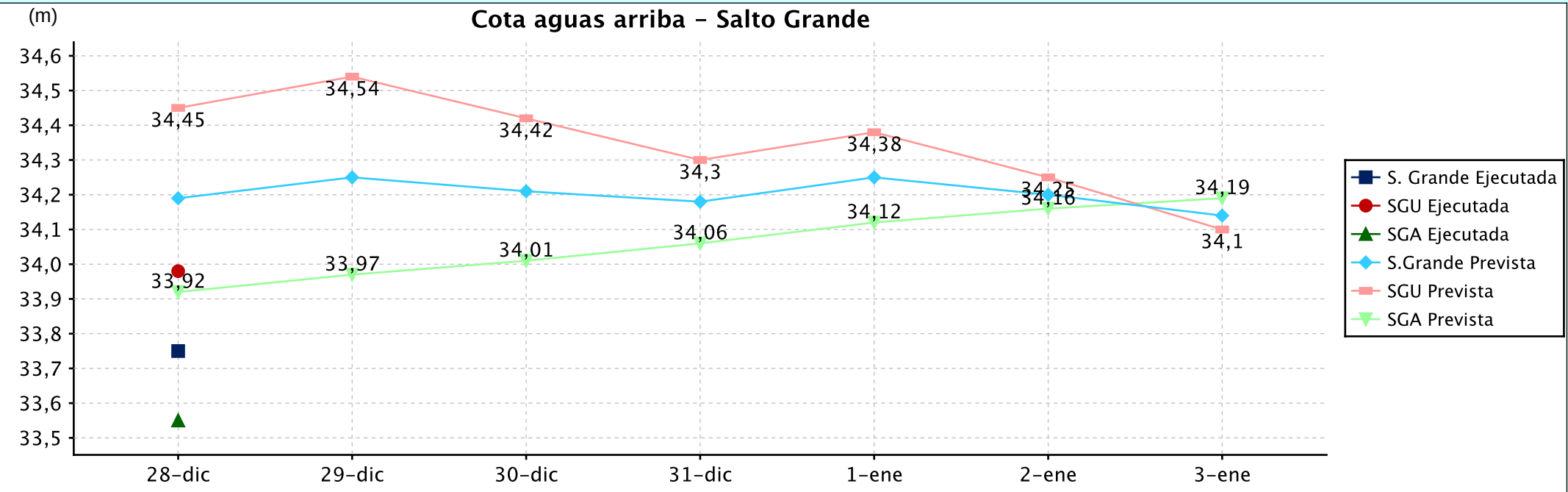


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,93	79,93
Baygorria	53,70	53,69
Palmar	38,22	38,35
SGU	34,45	33,98

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

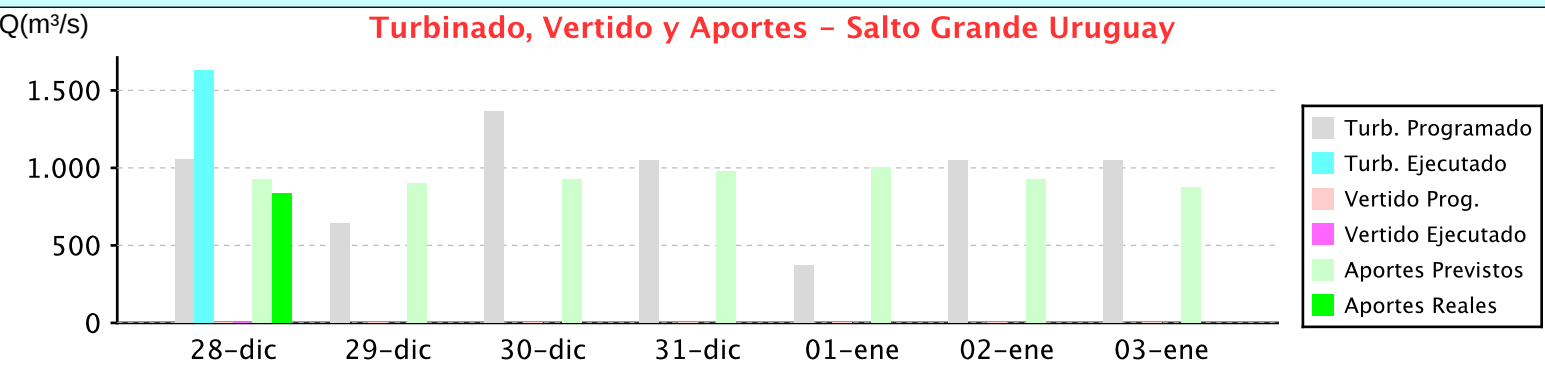


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	671	633
Baygorria	688	629
Palmar	1.130	1.171
SGU	1.053	1.631

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	360
Baygorria	0	-2
Palmar	0	66
SGU	925	834

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.



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,98
Cota Vista Arg	33,55
Cota real	33,75

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	8.613
------------------------------------	-------

OBSERVACIONES

Se exportaron 2463 MWh hacia Argentina de origen térmico

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

30/12/2013 14:56