

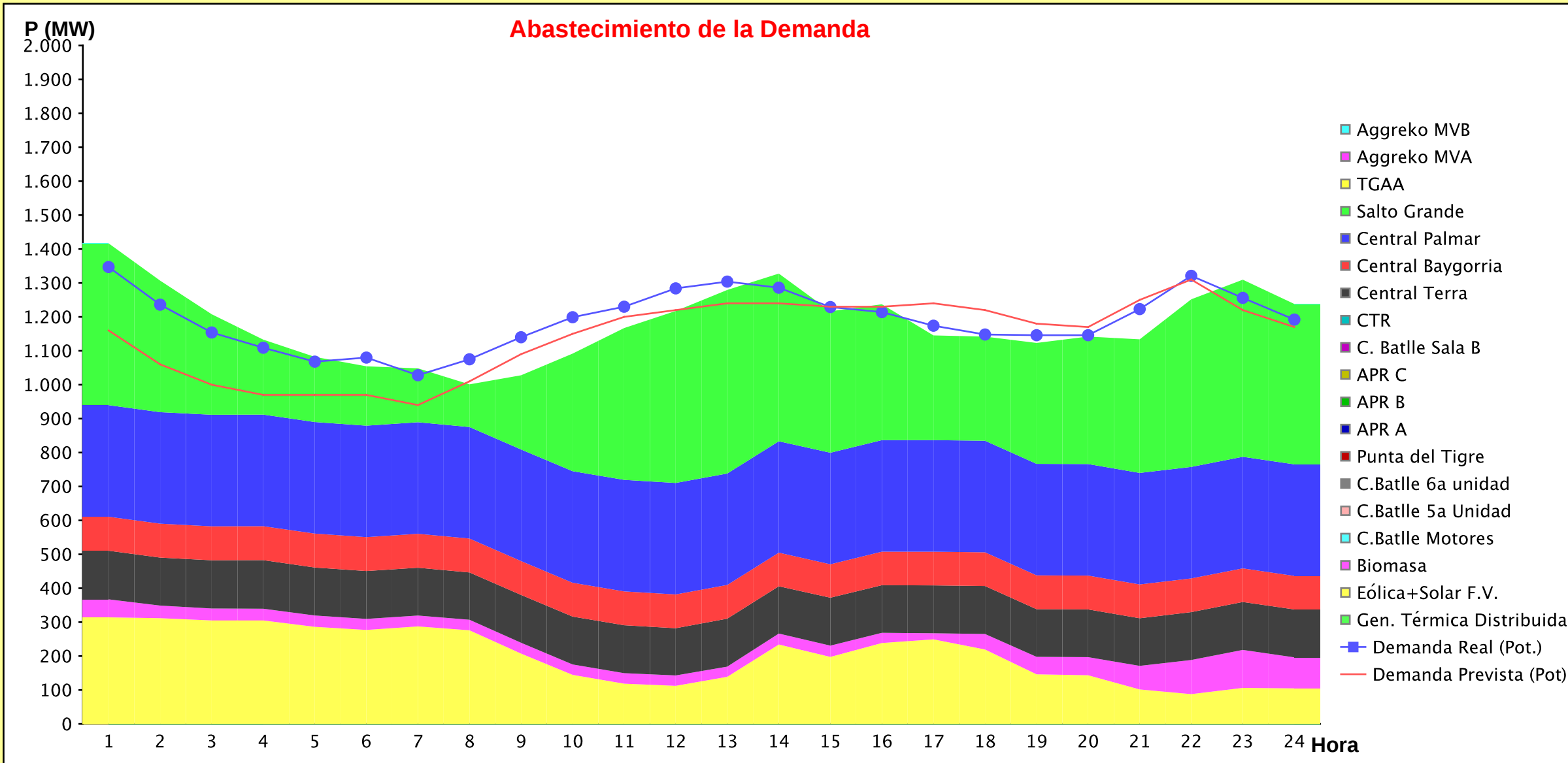


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 20 de diciembre de 2014

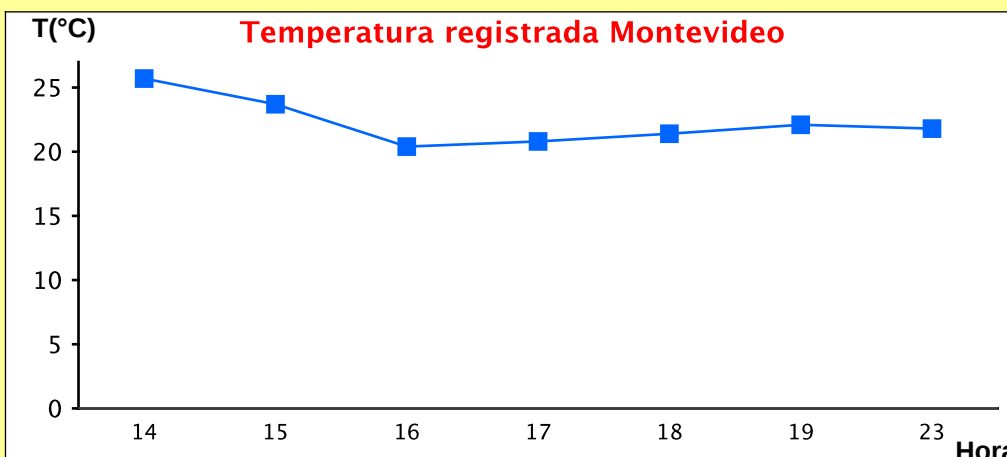
Generación Térmica	
Central Battle	-4
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-0
Central La Tablada	-88
Central P. del Tigre	-8
APR A	0
APR B	-3
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.385
C. Baygorria	2.390
C. Palmar	7.892
C. Salto Grande	8.638
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	6.031
TOTAL Generación	28.233



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

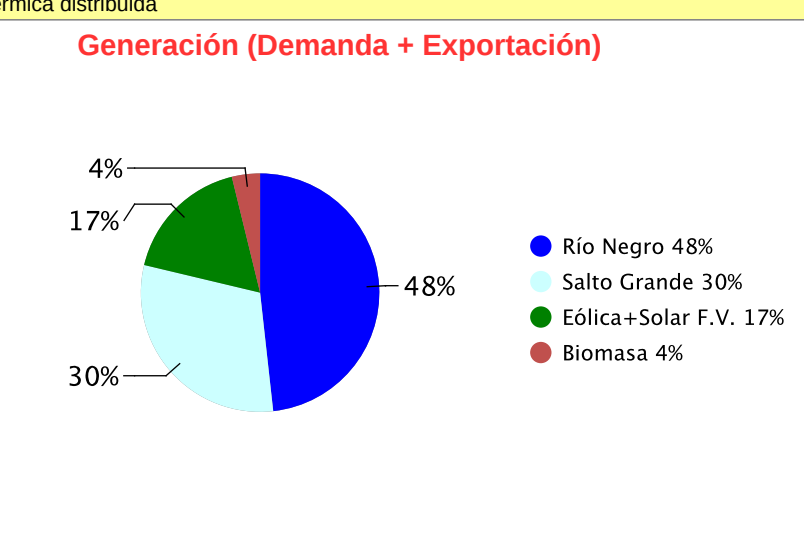
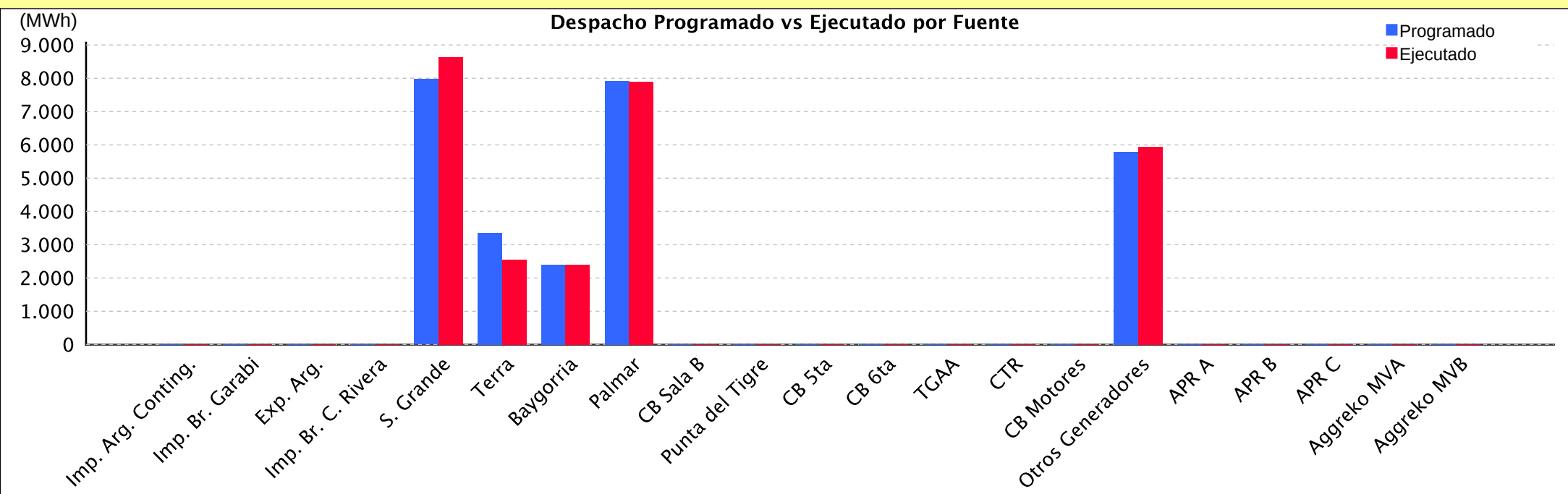
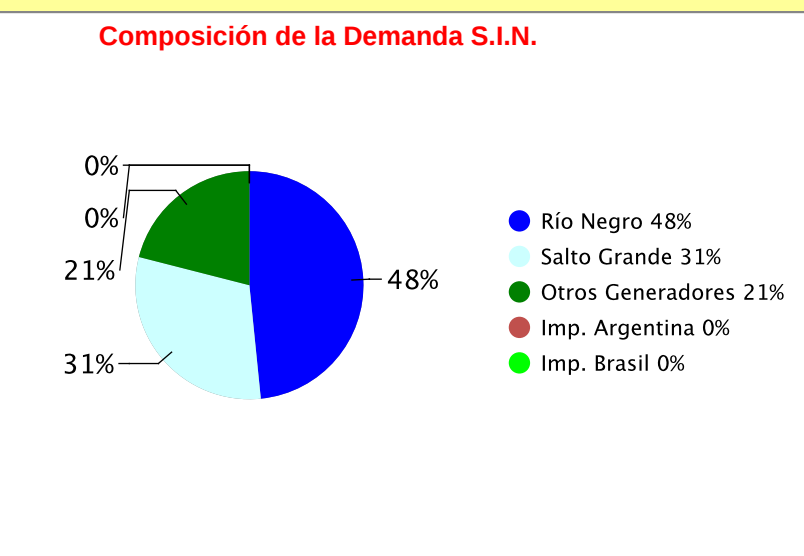
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	28.233
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	27.440
Diferencia (MWh)	793
Ejecutada - Programada	2,89 %



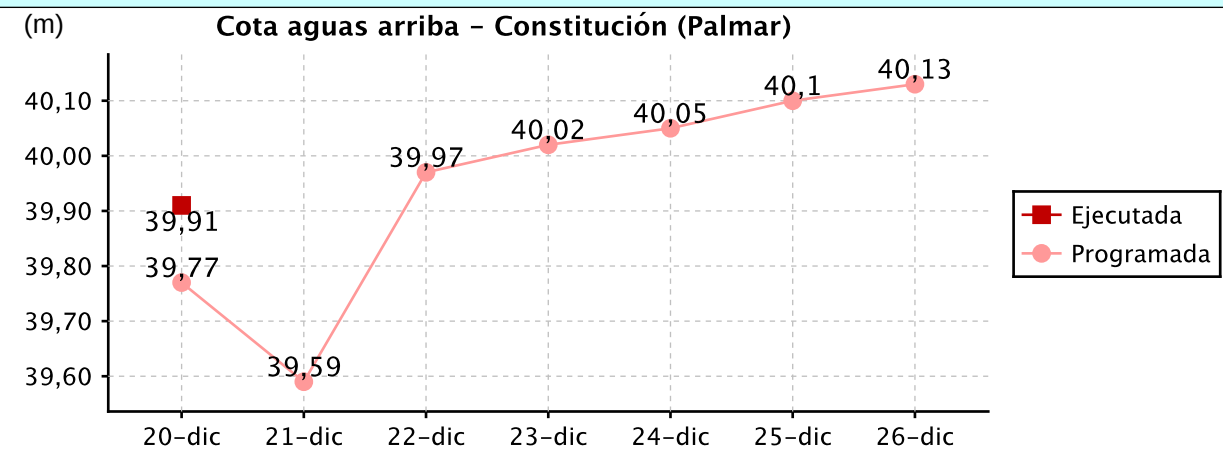
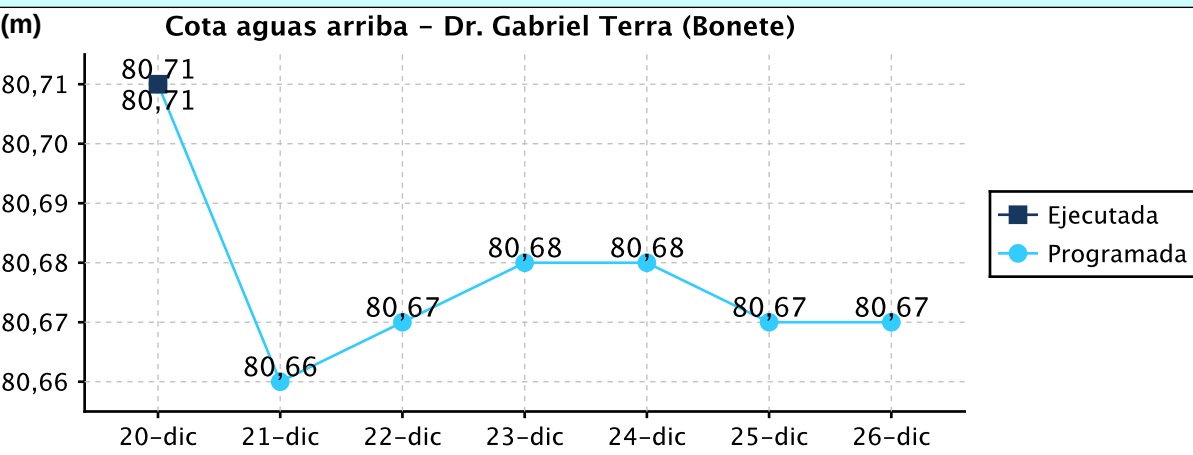
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1318,23 Hora 13:15
Potencia mínima:	1010,7 Hora 06:40
Pico noche:	1331,1 Hora 21:44

Generación Media (MW)	
Eólica	205,0
Biomasa	60,0
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



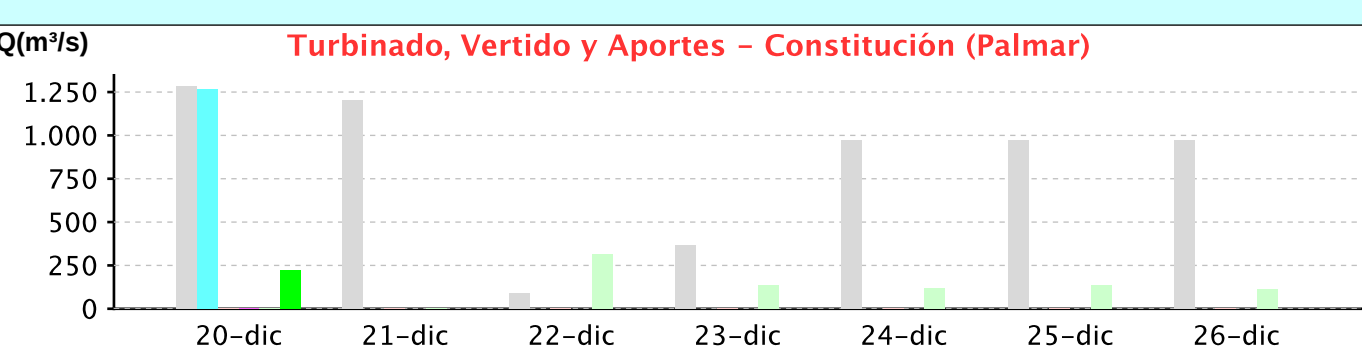
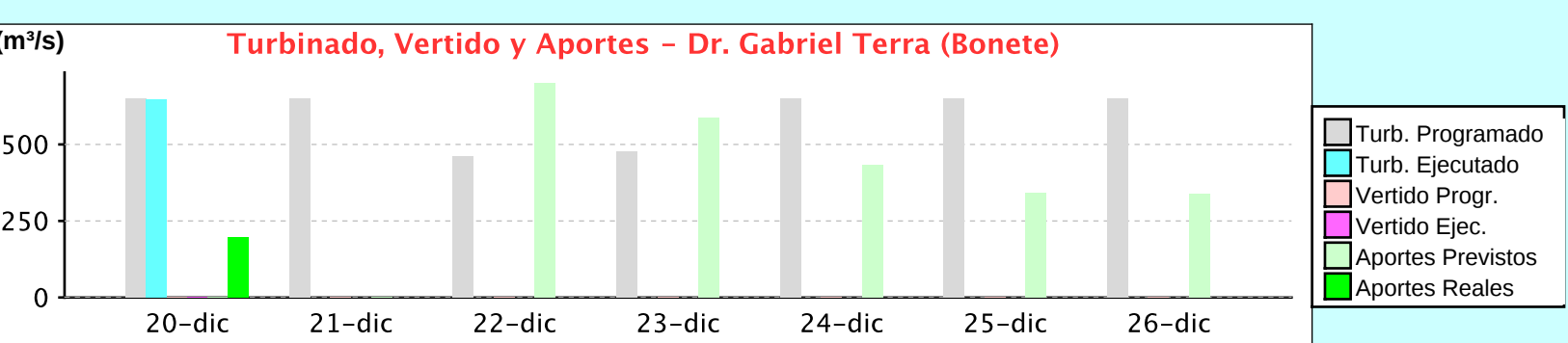
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

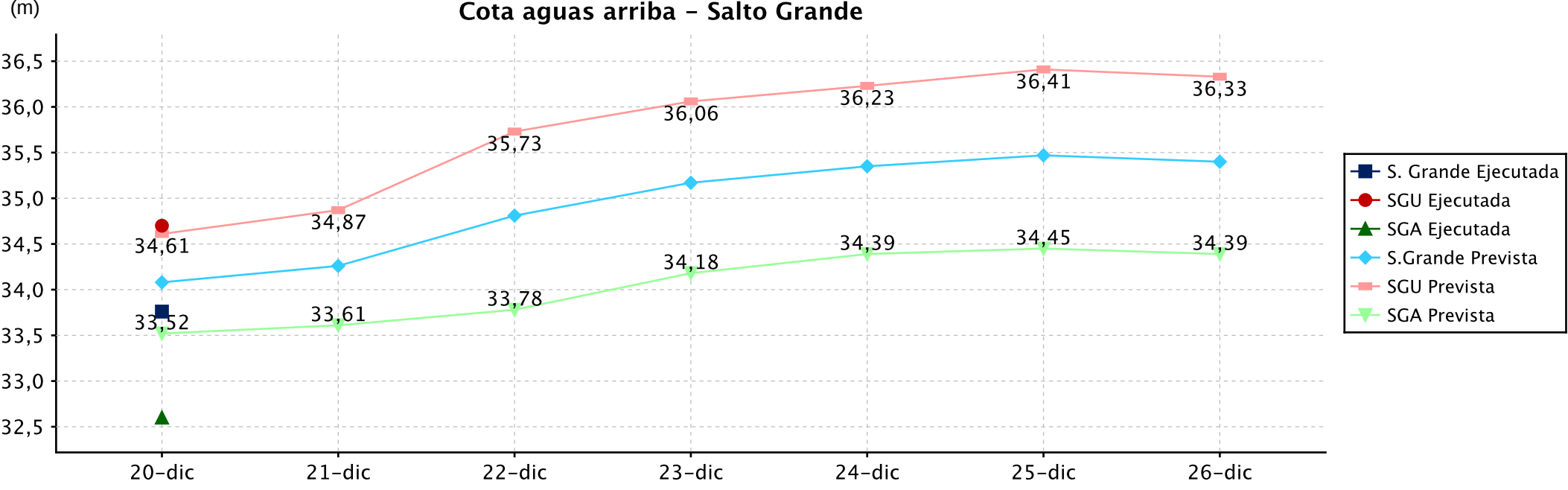


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,71	80,71
Baygorria	54,05	53,94
Palmar	39,77	39,91
SGU	34,61	34,7

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

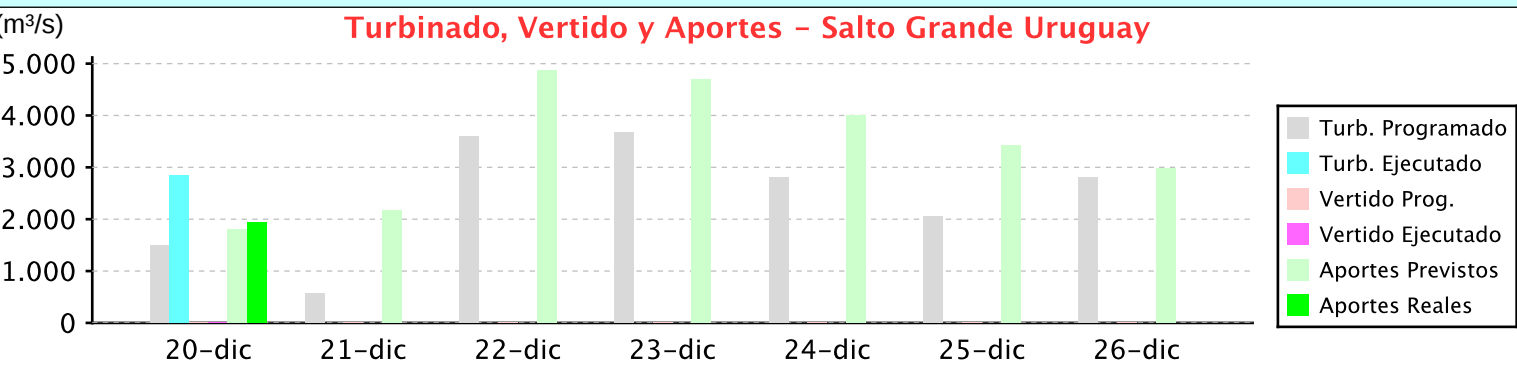


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	651	648
Baygorria	895	897
Palmar	1.283	1.265
SGU	1.489	2.850

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	197
Baygorria	0	55
Palmar	0	222
SGU	1.800	1.941



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,70
Cota Vista Arg	32,60
Cota real	33,76

Dif. Energ. (U-A)	41.686
Acumulado MWh	

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