

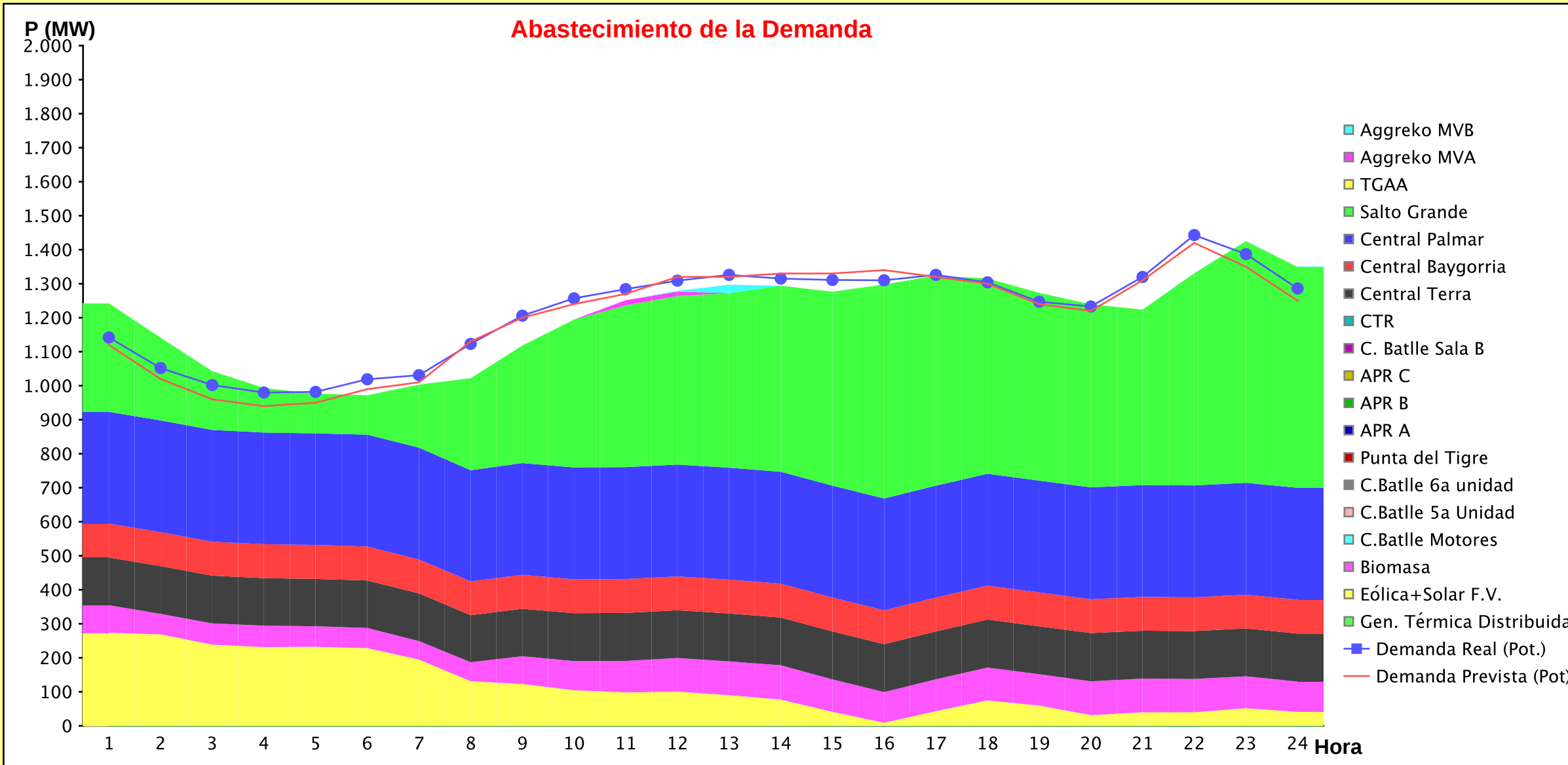


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 16 de diciembre de 2014

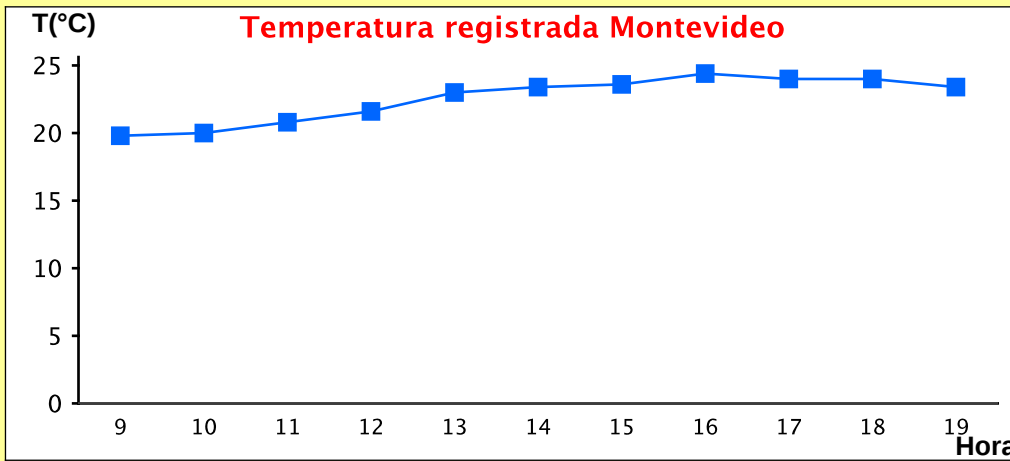
Generación Térmica	
Central Battle	-10
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-6
Central La Tablada	-79
Central P. del Tigre	-8
APR A	0
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	54
Aggreko MVA	27
Aggreko MVB	26
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.371
C. Baygorria	2.391
C. Palmar	7.890
C. Salto Grande	10.349
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	4.829
TOTAL Generación	28.785



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

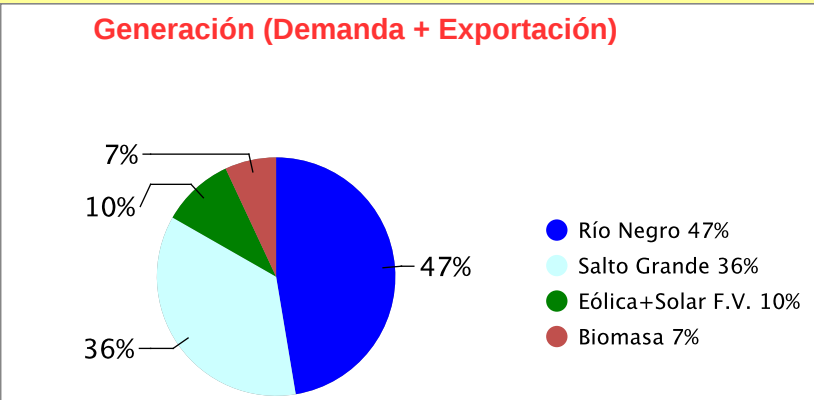
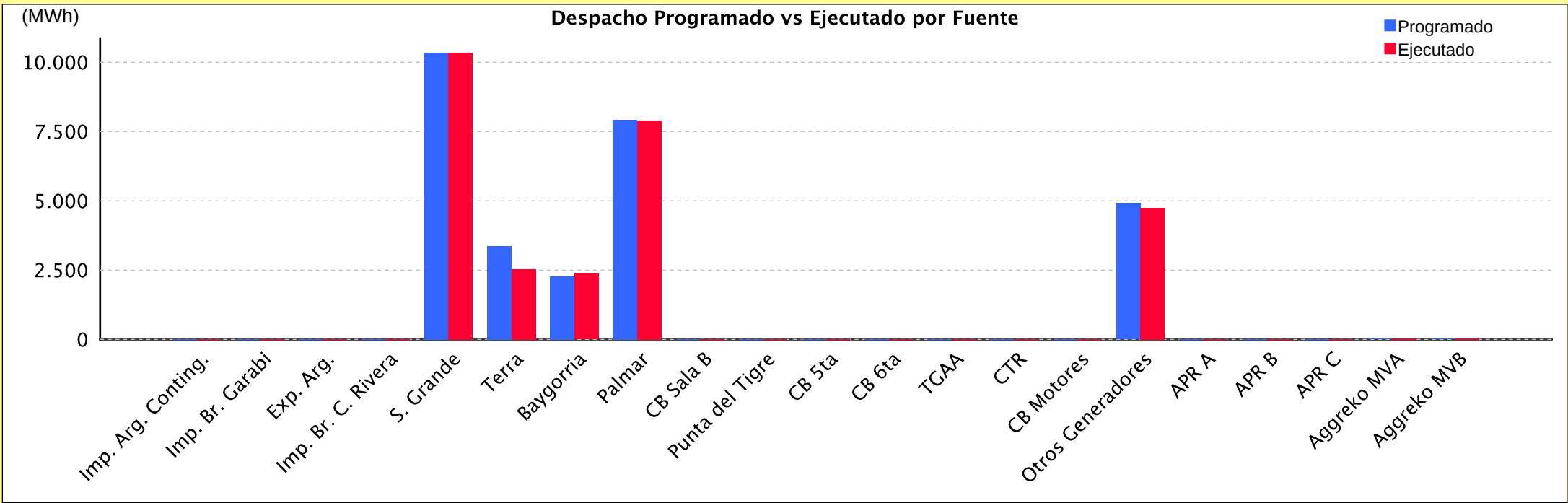
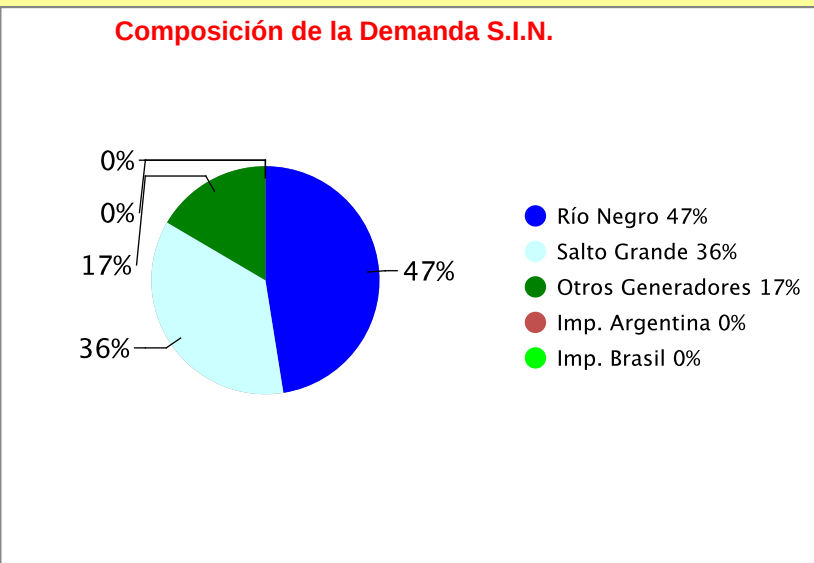
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	28.785
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	28.880
Diferencia (MWh)	-95
Ejecutada - Programada	-0,33 %



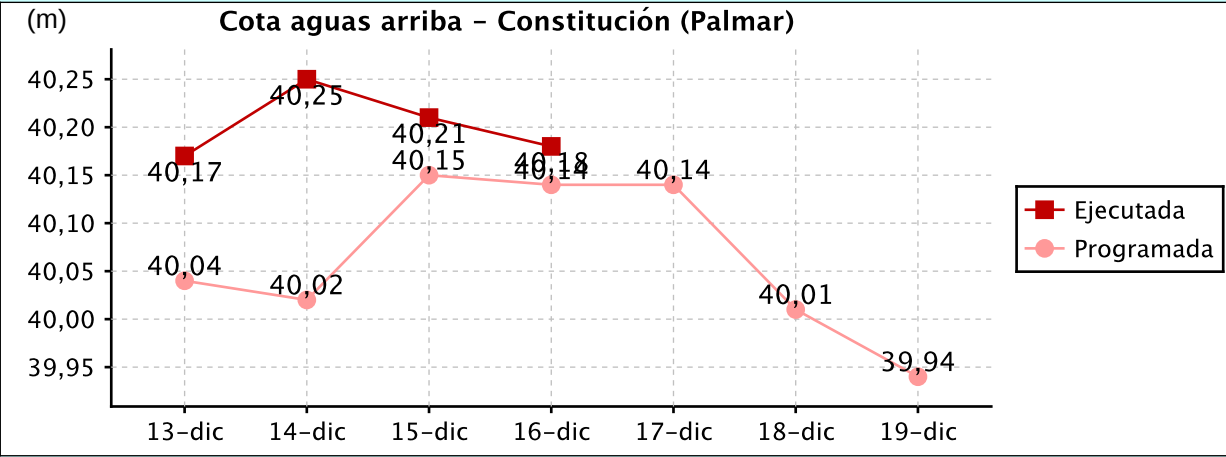
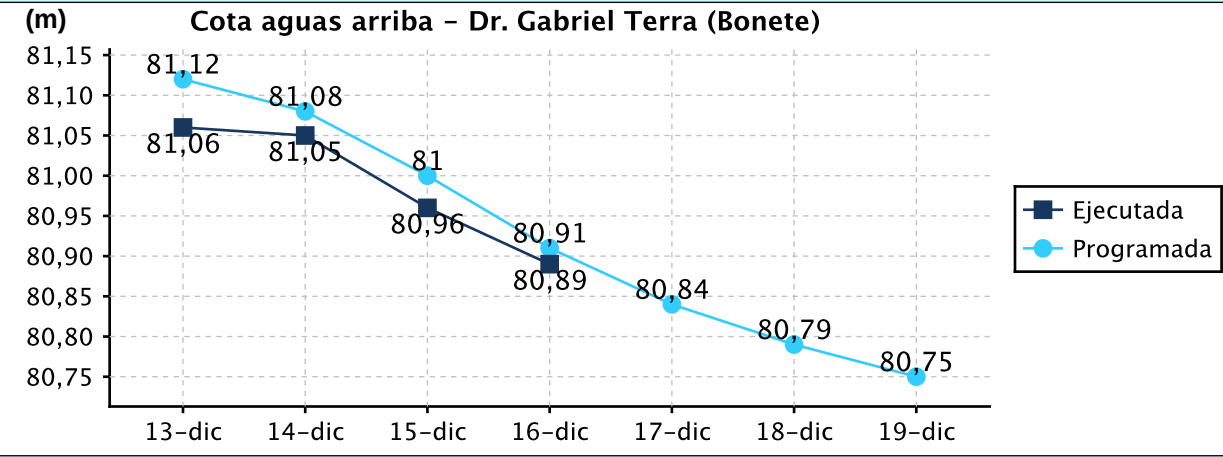
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1337,49 Hora 15:16
Potencia mínima:	958,15 Hora 04:04
Pico noche:	1456,93 Hora 21:41

Generación Media (MW)	
Eólica	118,4
Biomasa	85,3
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



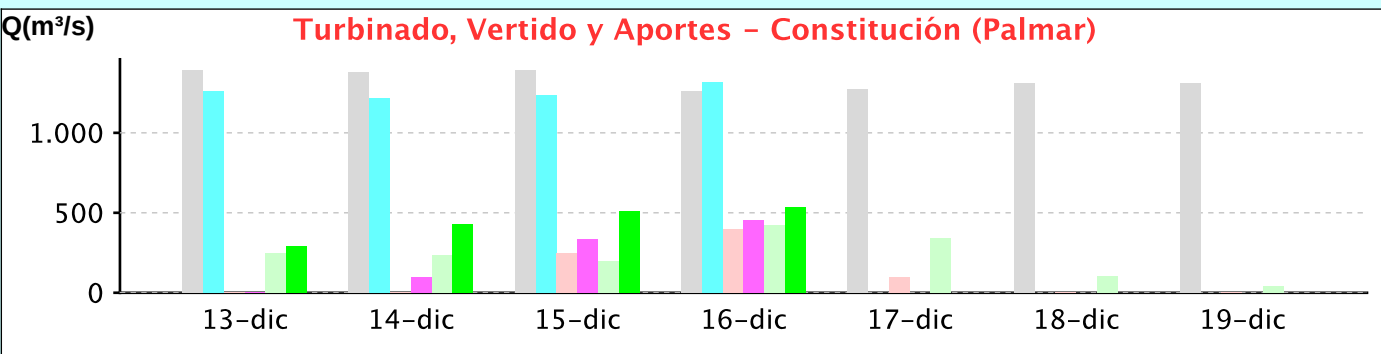
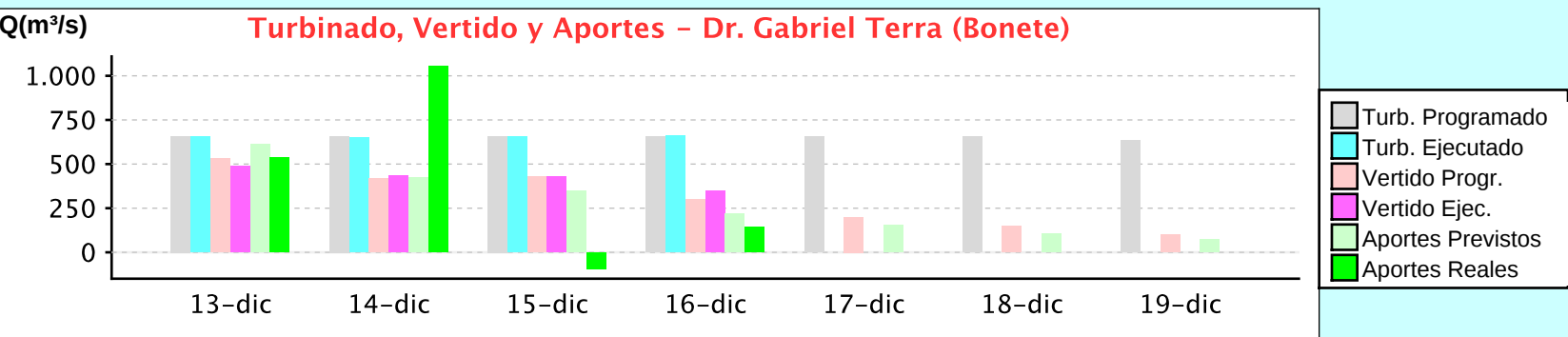
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

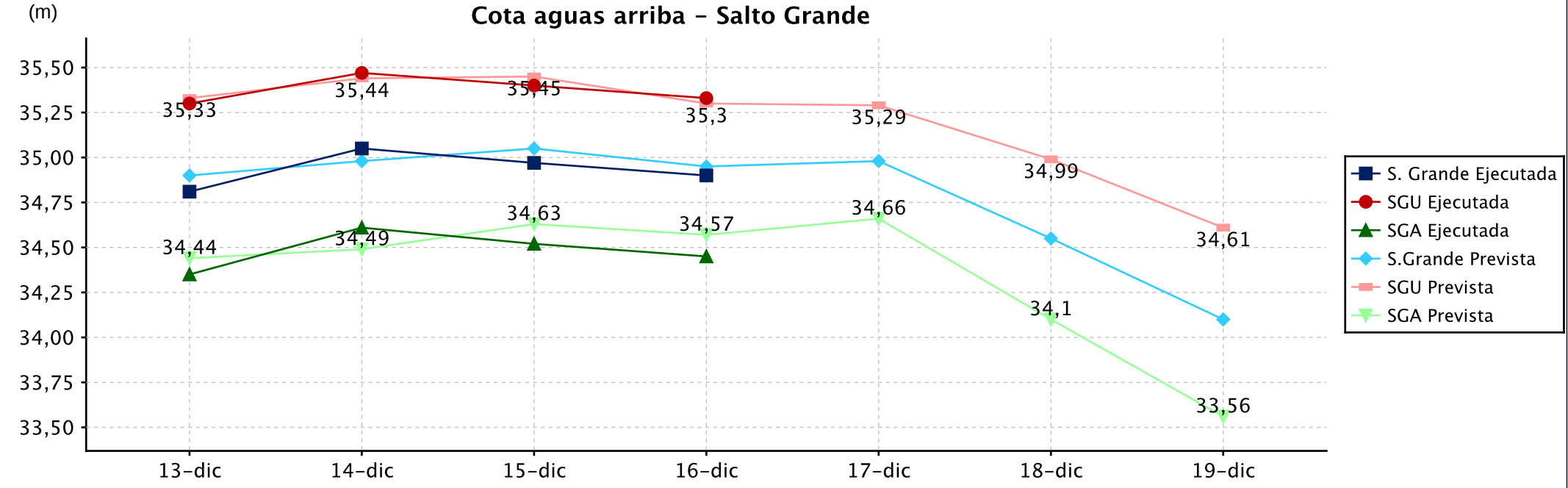


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,91	80,89
Baygorria	54,25	54,19
Palmar	40,14	40,18
SGU	35,30	35,33

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

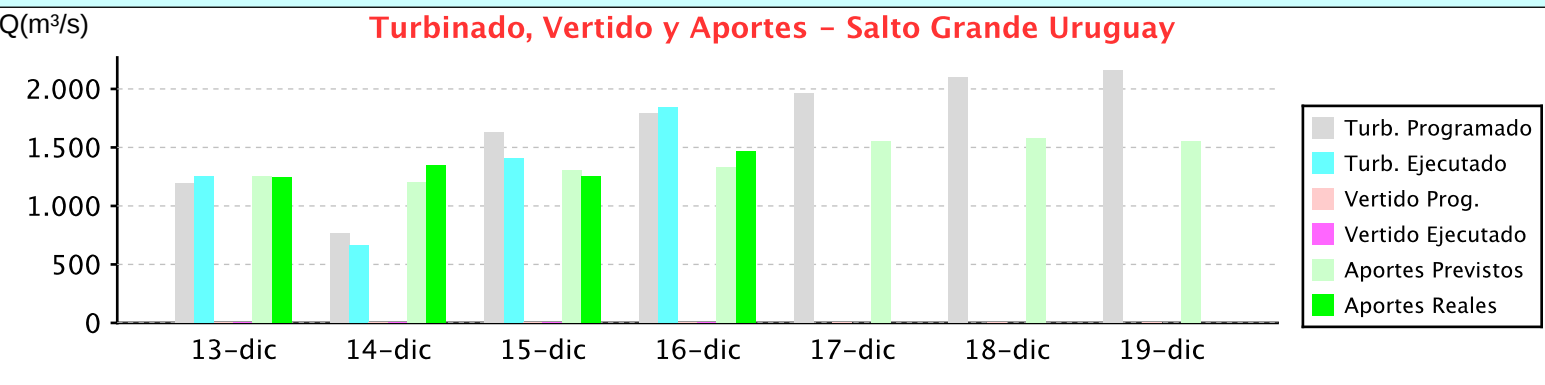


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	657	659
Baygorria	858	901
Palmar	1.262	1.315
SGU	1.790	1.840

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	218	143
Baygorria	0	72
Palmar	423	533
SGU	1.325	1.467

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	300	350
Baygorria	100	269
Palmar	400	452
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	35,33
Cota Vista Arg	34,45
Cota real	34,90
Dif. Energ. (U-A)	
Acumulado MWh	20.371

OBSERVACIONES